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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	2937	N	2855	-0-	-82	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2852		2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2760		2692	-0-	-68	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2852		1975	-0-	-877	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2760		2361	-0-	-399	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2790	#	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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: 934 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					90
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					90
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					90
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					90
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15944		-0-	-0-	-15944	-0-					N	-0-					-0-
03	14228		-0-	-0-	-14228	-0-					N	-0-					-0-
04	14979		-0-	-0-	-14979	-0-					N	-0-					-0-
05	28168		-0-	-0-	-28168	-0-					N	-0-					-0-
06	16313		-0-	-0-	-16313	-0-					N	-0-					-0-
07	19717		-0-	-0-	-19717	-0-					N	-0-					-0-
08	14513		-0-	-0-	-14513	-0-					N	-0-					-0-
09	15457		-0-	-0-	-15457	-0-					N	-0-					-0-
10	14793		-0-	-0-	-14793	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10080		-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-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	3420		3420	-0-	-0-	16041	3420	2			N	-0-					41
02	3190		3007	-0-	-183	15858	3005	2	2	9	N	2	2	8			41
03	3410		2738	-0-	-672	15186	2738	2			N	-0-					41
04	3493		3493	-0-	-0-	15186	3493	2			N	-0-					41
05	18640		3454	-0-	-15186	-0-	3454	2			N	-0-					41
06	3300		3114	-0-	-186	-0-	3114	2			N	-0-					41
07	3410		3135	-0-	-275	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			41
08	3410		3243	-0-	-167	-0-	3243	2			N	-0-					41
09	3300		3195	-0-	-105	-0-	3195	2			N	-0-					41
10	3428		3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					41
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					41
12	3317	#	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 38,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					181
06	14B2 EXT		70	-0-	70	148	70	3			N	-0-					181
07	14B2 EXT		44	-0-	44	192	44	3			N	-0-					181
08	14B2 EXT		44	-0-	44	236	44	3			N	-0-					181
09	14B2 EXT		42	-0-	42	278	42	3			N	-0-					181
10	14B DENY		43	-0-	43	321	43	3			N	-0-					181
11	14B DENY		54	-0-	54	375	54	3			N	-0-					181
12	INC G-10		50	-0-	50	425	50	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 425 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	961	#	410	-0-	-551	-0-	410	2			N	-0-					84
02	899	#	459	-0-	-440	-0-	459	2			N	-0-					84
03	899	#	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					84
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					84
05	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					84
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					84
07	775	#	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					84
08	1271	#	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-					84
09	1230	#	544	-0-	-686	-0-	544	2			N	-0-					84
10	1271	#	500	-0-	-771	-0-	500	2			N	-0-					84
11	780	#	447	-0-	-333	-0-	447	2			N	-0-					84
12	651	#	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,366 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	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	#	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	744	#	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					78
02	870	#	742	-0-	-128	-0-	738	3	4	9	N	4					82
03	984	R	984	-0-	-0-	-0-	962	3	22	9	N	20					102
04	900	#	749	-0-	-151	-0-	745	3	4	9	N	4					106
05	806	#	787	-0-	-19	-0-	785	3	2	9	N	2					108
06	960	#	774	-0-	-186	-0-	771	3	3	9	N	3					111
07	992	#	834	-0-	-158	-0-	827	3	7	9	N	6					117
08	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1014	3	12	9	N	11					128
09	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	N	10					138
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	N	12					150
11	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	N	10					160
12	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	N	9					169

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1116	#	225	-0-	-891	-0-	225	2			N	-0-					100
02	957	#	39	-0-	-918	-0-	39	2			N	-0-					100
03	992	#	689	-0-	-303	-0-	689	2			N	-0-					100
04	960	#	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					100
05	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					100
06	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					100
07	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					100
08	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
09	1050	#	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					100
10	1085	#	547	-0-	-538	-0-	547	2			N	-0-					100
11	1050	#	218	-0-	-832	-0-	218	2			N	-0-					100
12	1054	#	110	-0-	-944	-0-	110	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,877 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	434	#		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					196
02	551	#		-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					196
03	589	#		129	-0-	-460	-0-	123	2	6	9	N	5					201
04	966	R		966	-0-	-0-	-0-	901	2	65	9	N	59	191	1			69
05	557	R		557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					69
06	556	R		556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					84
07	930	#		471	-0-	-459	-0-	424	2	47	9	N	43					127
08	930	#		336	-0-	-594	-0-	336	2			N	-0-					127
09	900	#		229	-0-	-671	-0-	209	2	20	9	N	18					145
10	637	R		637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					145
11	570	#		431	-0-	-139	-0-	365	2	66	9	N	60					205
12	465	#		440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1547	R		1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					154
02	1015	#		992	-0-	-23	-0-	977	2	15	9	N	14					168
03	1373	R		1373	-0-	-0-	-0-	1297	2	76	9	N	69					237
04	1425	R		1425	-0-	-0-	-0-	1395	2	30	9	N	27					264
05	1572	R		1572	-0-	-0-	-0-	1538	2	34	9	N	31					295
06	1518	R		1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	N	22					317
07	1614	R		1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	N	19					336
08	1437	R		1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	189	1			147
09	1405	R		1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					147
10	1428	R		1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					147
11	1464	R		1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					165
12	1473	R		1473	-0-	-0-	-0-	1437	2	36	9	N	33					198

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	236	R		236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	209	R		209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	217	#		216	-0-	-1	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	218	R		218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	221	R		221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	#		201	-0-	-39	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	217	#		215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	#		203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	#		176	-0-	-34	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	#		178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	#		182	-0-	-28	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	211	R		211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 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	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 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	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	203	#	47	-0-	-156	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-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-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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	1085	#	956	-0-	-129	-0-	43	1	913	3	Y	-0-					5
02	1015	#	926	-0-	-89	-0-	39	1	846	3	Y	37					42
							41	9									
03	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	45	1	928	3	Y	57					99
							63	9									
04	1020	#	916	-0-	-104	-0-	41	1	875	3	Y	-0-					99
05	992	#	918	-0-	-74	-0-	43	1	875	3	Y	-0-					99
06	960	#	852	-0-	-108	-0-	40	1	812	3	Y	-0-					99
07	992	#	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					99
08	992	#	888	-0-	-104	-0-	41	1	847	3	Y	-0-					99
09	930	#	883	-0-	-47	-0-	40	1	823	3	Y	18					117
							20	9									
10	930	#	901	-0-	-29	-0-	40	1	853	3	Y	7	97	1			27
							8	9									
11	900	#	859	-0-	-41	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					27
12	930	#	831	-0-	-99	-0-	37	1	780	3	Y	13					40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 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	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	232	#	212	-0-	-20	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	697	3	39	9	Y	35					35
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					35
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	678	3	12	9	Y	11					46

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	566	R	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	Y	60					60
							66	9									
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	9					69
							10	9									
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	18					87
							20	9									
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	37					124
							41	9									
06	626	R	626	-0-	-0-	-0-	19	1	541	3	Y	60					184
							66	9									
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	21	1	587	3	Y	8	175	1			17
							9	9									
08	595	R	595	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	17					34
							19	9									
09	540	#	518	-0-	-22	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					34
10	558	#	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					34
11	540	#	493	-0-	-47	-0-	17	1	476	3	Y	-0-					34
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	781	R	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	3	Y	-0-					6
02	858	R	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	3	Y	-0-					6
03	976	R	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-					6
04	982	R	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	3	Y	-0-					6
05	991	R	991	-0-	-0-	-0-	35	1	956	3	Y	-0-					6
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	-0-					6
07	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	3	Y	7					13
							8	9									
08	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	41	1	1153	3	Y	53	66	1			-0-
							58	9									
09	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1002	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
10	1147	#	976	-0-	-171	-0-	34	1	941	3	Y	1					10
							1	9									
11	1200	#	905	-0-	-295	-0-	31	1	871	3	Y	3					13
							3	9									
12	1209	#	948	-0-	-261	-0-	33	1	913	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 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	558	#	400	-0-	-158	-0-	399	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	580	#	259	-0-	-321	-0-	245	1	14	3	Y	-0-					1
03	620	#	590	-0-	-30	-0-	251	1	328	3	Y	10					11
							11	9									
04	600	#	554	-0-	-46	-0-	535	3	19	9	Y	17					28
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8					36
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	Y	10					46
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	605	3	17	9	Y	15					61
08	589	#	564	-0-	-25	-0-	556	3	8	9	Y	7	68	1			-0-
09	662	R	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	Y	7	1	1			6
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9					15
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	643	3	19	9	Y	17					32
12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18					50

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	310	#	182	-0-	-128	-0-	93	1	89	3	N	-0-					-0-
02	290	#	170	-0-	-120	-0-	87	1	83	3	N	-0-					-0-
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	93	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	#	167	-0-	-133	-0-	90	1	77	3	N	-0-					-0-
05	310	#	178	-0-	-132	-0-	93	1	85	3	N	-0-					-0-
06	300	#	175	-0-	-125	-0-	90	1	85	3	N	-0-					-0-
07	310	#	168	-0-	-142	-0-	93	1	75	3	N	-0-					-0-
08	310	#	161	-0-	-149	-0-	93	1	68	3	N	-0-					-0-
09	300	#	175	-0-	-125	-0-	90	1	85	3	N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					-0-
05	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	990	#	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	960	#	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 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	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					126
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					126
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					126
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					126
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					126
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					126
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					126
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					126
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					126
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					126
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					126
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.K. MIKEAL JOINT VENTURE 616971
MIKEAL, O. K. WELL #: 1 C RRCID -> 021172 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5609 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896		-0-	-0-	-2896	-0-					N	-0-					12
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - P&A EFF 02/15/12

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	632	-0-	-143	-0-	625	3	7	9	N	6					132
02	725	#	678	-0-	-47	-0-	667	3	11	9	N	10					142
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	564	3	6	9	N	5					147
04	750	#	720	-0-	-30	-0-	675	3	45	9	N	41	174	1			14
05	713	#	700	-0-	-13	-0-	693	3	7	9	N	6					20
06	743	R	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					24
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	N	6					30
08	744	#	539	-0-	-205	-0-	535	3	4	9	N	4					34
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8					42
10	775	#	709	-0-	-66	-0-	705	3	4	9	N	4					46
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	N	12					58
12	837	#	773	-0-	-64	-0-	766	3	7	9	N	6					64

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					172
02	435	#	187	-0-	-248	-0-	185	3	2	9	N	2					174
03	465	#	15	-0-	-450	-0-	15	3			N	-0-					174
04	450	#	18	-0-	-432	-0-	18	3			N	-0-					174
05	465	#	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					174
06	420	#	26	-0-	-394	-0-	26	3			N	-0-					174
07	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					174
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					174
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					174
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					174
12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7					85
02	377	#	352	-0-	-25	-0-	341	3	11	9	N	10					95
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	406	3	15	9	N	14					109
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	367	3	24	9	N	22					131
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	383	3	23	9	N	21	133	1			19
06	420	#	395	-0-	-25	-0-	386	3	9	9	N	8					27
07	434	#	397	-0-	-37	-0-	389	3	8	9	N	7					34
08	434	#	371	-0-	-63	-0-	363	3	8	9	N	7					41
09	390	#	369	-0-	-21	-0-	359	3	10	9	N	9					50
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	403	3	11	9	N	10					60
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	390	3	14	9	N	13					73
12	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	3	22	9	N	20					93

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					86
02	667	#	666	-0-	-1	-0-	666	2			N	-0-					86
03	713	#	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					86
04	690	#	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					86
05	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					86
06	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					86
07	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					86
08	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					86
09	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					86
10	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					86
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					86
12	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,104 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	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	183	1			95
02	694	R	694	-0-	-0-	-0-	655	2	39	9	N	35					130
03	670	R	670	-0-	-0-	-0-	626	2	44	9	N	40					170
04	690	R	690	-0-	-0-	-0-	635	2	55	9	N	50	183	1			37
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	654	2	50	9	N	45					82
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	603	2	36	9	N	33					115
07	695	R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40					155
08	685	R	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38					193
09	677	R	677	-0-	-0-	-0-	636	2	41	9	N	37	190	1			40
10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	671	2	51	9	N	46					86
11	677	R	677	-0-	-0-	-0-	633	2	44	9	N	40					126
12	620	#	609	-0-	-11	-0-	563	2	46	9	N	42					168

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	713	#	573	-0-	-140	-0-	56	1	517	3	N	-0-					146
02	790	R	790	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	N	2					148
							2	9									
03	823	R	823	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	N	3					151
							3	9									
04	924	R	924	-0-	-0-	-0-	54	1	868	3	N	2					153
							2	9									
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	N	4	120	1	1	8	36
							4	9									
06	810	#	791	-0-	-19	-0-	54	1	733	3	N	4					40
							4	9									
07	961	#	872	-0-	-89	-0-	56	1	812	3	N	4					44
							4	9									
08	961	#	848	-0-	-113	-0-	56	1	785	3	N	6					50
							7	9									
09	930	#	924	-0-	-6	-0-	54	1	870	3	N	-0-					50
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	N	5					55
							6	9									
11	840	#	783	-0-	-57	-0-	54	1	725	3	N	4					59
							4	9									
12	961	#	949	-0-	-12	-0-	56	1	893	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	174	#	74	-0-	-100	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	R	835	-0-	-0-	-0-	813	3	22	9	N	20					158
02	783	#	723	-0-	-60	-0-	695	3	28	9	N	25					183
03	837	#	745	-0-	-92	-0-	735	3	10	9	N	9					192
04	810	#	684	-0-	-126	-0-	676	3	8	9	N	7					199
05	837	#	758	-0-	-79	-0-	757	3	1	9	N	1	183	1			17
06	810	#	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					17
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					17
08	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					17
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					17
10	806	#	783	-0-	-23	-0-	776	3	7	9	N	6					23
11	781	R	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					28
12	868	#	824	-0-	-44	-0-	804	3	20	9	N	18					46

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					172
02	1305	#	721	-0-	-584	-0-	720	2	1	9	N	1					173
03	1395	#	1085	-0-	-310	-0-	1085	2			N	-0-					173
04	1350	#	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-	113	1			60
05	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1					61
06	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					61
07	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1					62
08	2511	#	1812	-0-	-699	-0-	1811	2	1	9	N	1					63
09	2430	#	1361	-0-	-1069	-0-	1360	2	1	9	N	1					64
10	2945	#	1360	-0-	-1585	-0-	1360	2			N	-0-					64
11	2850	#	1203	-0-	-1647	-0-	1203	2			N	-0-					64
12	2945	#	689	-0-	-2256	-0-	687	2	2	9	N	2					66

TOTAL GAS PROD: 18,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	637	R	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					89
02	580	#	370	-0-	-210	-0-	370	3			N	-0-					89
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	N	4					93
04	630	#	599	-0-	-31	-0-	598	3	1	9	N	1					94
05	651	#	580	-0-	-71	-0-	576	3	4	9	N	4					98
06	630	#	583	-0-	-47	-0-	581	3	2	9	N	2					100
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	620	3	2	9	N	2					102
08	651	#	536	-0-	-115	-0-	534	3	2	9	N	2					104
09	600	#	295	-0-	-305	-0-	293	3	2	9	N	2					106
10	620	#	442	-0-	-178	-0-	438	3	4	9	N	4					110
11	600	#	393	-0-	-207	-0-	389	3	4	9	N	4					114
12	620	#	331	-0-	-289	-0-	329	3	2	9	N	2					116

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					150
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	N	8					158
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	140	1			18
04	390	#	294	-0-	-96	-0-	292	3	2	9	N	2					20
05	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					20
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					20
07	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					20
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					20
09	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					20
10	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					20
11	390	#	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					20
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-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-

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

01	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					15
02	261	#	253	-0-	-8	-0-	253	3			N	-0-					15
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					15
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					15
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					15
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					15
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					15
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					15
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					15
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					15
12	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	3			N	-0-					-0-
02	87	#	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 393 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1478	-0-	-0-	-0-	1383	2	95	9	N	86	183	1			104
02	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	993	2	218	9	N	198	186	1			116
03	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1409	2	133	9	N	121	176	1			61
04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1272	2	122	9	N	111					172
05	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1171	2	92	9	N	84	181	1			75
06	1290	#	1146	-0-	-144	-0-	1138	2	8	9	N	7					82
07	1333	#	1034	-0-	-299	-0-	1034	2			N	-0-					82
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1245	2	169	9	N	154	183	1			53
09	1290	#	1249	-0-	-41	-0-	1165	2	84	9	N	76					129
10	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1261	2	196	9	N	178	178	1			129
11	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1267	2	68	9	N	62					191
12	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1397	2	132	9	N	120	179	1			132

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	651	-0-	-0-	-0-	376	1	261	3	Y	13	1	1			14
							14	9									
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					14
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					14
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5					19
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	Y	2					21
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5					26
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	Y	2					28
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	Y	4	32	1			-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7					7
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	419	3	17	9	Y	15					22
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	Y	8					30

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	428	2	29	9	N	26	182	1			149
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	407	2	43	9	N	39					188
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	469	2	53	9	N	48					236
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	449	2	21	9	N	19	176	1			79
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	N	44					123
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40					163
07	641	R	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	N	45					208
08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	N	11	139	1			80
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	519	2	39	9	N	35					115
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	539	2	53	9	N	48					163
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	508	2	39	9	N	35					198
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14					212

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					150
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	3	76	9	N	69	184	1			35
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	60	3	10	9	N	9					44
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					61
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	72	3	61	9	N	55					116
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	78	3	37	9	N	34					150
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	96	3	50	9	N	45					195
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	104	3	42	9	N	38	177	1			56
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	136	3	51	9	N	46					102

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					154
02	87	#	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					154
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					154
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					154
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					154
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					154
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					154
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					154
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					154
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					154
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					154
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
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	2108	#	1480	-0-	-628	-0-	1477	3	3	9	N	3					85
02	1972	#	1908	-0-	-64	-0-	1908	3			N	-0-					85
03	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					91
04	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1876	3	56	9	N	51					142
05	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					142
06	1980	#	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			N	-0-					142
07	2046	#	1610	-0-	-436	-0-	1610	3			N	-0-					142
08	2170	#	1145	-0-	-1025	-0-	1145	3			N	-0-					142
09	2100	#	1201	-0-	-899	-0-	1201	3			N	-0-					142
10	2170	#	1596	-0-	-574	-0-	1596	3			N	-0-					142
11	1800	#	1200	-0-	-600	-0-	1200	3			N	-0-					142
12	1612	#	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 19,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	902	-0-	-121	-0-	885	3	17	9	N	15					59
02	841	#	814	-0-	-27	-0-	806	3	8	9	N	7					66
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	859	3	2	9	N	2					68
04	870	#	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					68
05	899	#	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					68
06	870	#	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					68
07	868	#	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					68
08	868	#	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					68
09	780	#	217	-0-	-563	-0-	198	3	19	9	N	17	27	1			58
10	806	#	628	-0-	-178	-0-	626	3	2	9	N	2					60
11	690	#	469	-0-	-221	-0-	463	3	6	9	N	5					65
12	589	#	483	-0-	-106	-0-	466	3	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 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	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					71
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					71
03	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					71
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					71
05	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					71
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	219	3	1	9	N	1					72
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					72
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					72
09	240	#	214	-0-	-26	-0-	213	3	1	9	N	1					73
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					73
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					73
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					70
02	377	#	320	-0-	-57	-0-	320	3			N	-0-					70
03	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					70
04	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					70
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					70
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					70
07	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					70
08	403	#	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					70
09	390	#	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					70
10	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					70
11	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					70
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,119 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	558	#	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					15
02	522	#	423	-0-	-99	-0-	423	3			N	-0-					15
03	558	#	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					15
04	450	#	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					15
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					15
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					15
07	465	#	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					15
08	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					15
09	450	#	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					15
10	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					15
11	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					15
12	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					6
02	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					6
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					6
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					6
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1143	588	3			Y	-0-					6
08	1734	R	591	-0-	-1143	-0-	591	3			Y	-0-					6
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					6
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					6
11	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					6
12	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	#	424	-0-	-320	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	696	#	510	-0-	-186	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	744	#	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
07	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
08	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 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	416	R	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	16					16
							18	9									
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	7					23
							8	9									
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					23
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	15					38
							17	9									
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	5					43
							6	9									
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	14					57
							15	9									
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	7	55	1			9
							8	9									
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	14	1	304	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					9
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	14	1	299	3	Y	6					15
							7	9									
12	434	#	375	-0-	-59	-0-	17	1	348	3	Y	9					24
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	536	-0-	-84	-0-	18	1	512	3	Y	5					8
							6	9									
02	598	R	598	-0-	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	2					10
							2	9									
03	620	#	590	-0-	-30	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					10
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					10
05	620	#	566	-0-	-54	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					10
06	630	#	483	-0-	-147	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10
07	651	#	509	-0-	-142	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					10
08	651	#	600	-0-	-51	-0-	21	1	578	3	Y	1					11
							1	9									
09	630	#	496	-0-	-134	-0-	17	1	479	3	Y	-0-					11
10	558	#	527	-0-	-31	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					11
11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	Y	11					22
							12	9									
12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	30	1	840	3	Y	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	#	178	-0-	-504	-0-	66	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	522	#	390	-0-	-132	-0-	68	1	290	3	Y	29					29
							32	9									
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	72	1	282	3	Y	43					72
							47	9									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	71	1	315	3	Y	20					92
							22	9									
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	79	1	475	3	Y	42					134
							46	9									
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	75	1	430	3	Y	26					160
							29	9									
07	551	R	551	-0-	-0-	-0-	79	1	454	3	Y	16					176
							18	9									
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	28	165	1			39
							31	9									
09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	77	1	461	3	Y	22					61
							24	9									
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	76	1	416	3	Y	4					65
							4	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	77	1	476	3	Y	26					91
							29	9									
12	540	R	540	-0-	-0-	-0-	78	1	433	3	Y	26					117
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	2503	R	2503	-0-	-0-	-0-	84	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	85					85
							94	9									
03	2635	#	2250	-0-	-385	-0-	78	1	2162	3	Y	9					94
							10	9									
04	2550	#	2102	-0-	-448	-0-	72	1	2030	3	Y	-0-					94
05	2635	#	2286	-0-	-349	-0-	78	1	2152	3	Y	51					145
							56	9									
06	2400	#	2064	-0-	-336	-0-	73	1	1983	3	Y	7					152
							8	9									
07	2418	#	2208	-0-	-210	-0-	75	1	2127	3	Y	5					157
							6	9									
08	2294	#	1803	-0-	-491	-0-	62	1	1741	3	Y	-0-					157
09	2220	#	1920	-0-	-300	-0-	65	1	1829	3	Y	24					181
							26	9									
10	2294	#	2030	-0-	-264	-0-	70	1	1960	3	Y	-0-	76	1			105
11	2130	#	1980	-0-	-150	-0-	67	1	1913	3	Y	-0-					105
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2228	3	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 25,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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	496	#	413	-0-	-83	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	496	#	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
05	496	#	456	-0-	-40	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
06	480	#	432	-0-	-48	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
07	496	#	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
11	420	#	386	-0-	-34	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
12	434	#	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					5
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					5
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					5
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					5
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					5
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					5
07	589	#	473	-0-	-116	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					5
08	589	#	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					5
09	570	#	529	-0-	-41	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					5
10	558	#	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					5
11	526	R	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					5
12	558	#	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					5

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

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1032	-0-	-611	-0-	154	1	878	3	N	-0-					-0-
02	968	R	968	-0-	-0-	-0-	172	1	783	3	N	12					12
							13	9									
03	1116	#	738	-0-	-378	-0-	175	1	563	3	N	-0-					12
04	1080	#	907	-0-	-173	-0-	176	1	731	3	N	-0-					12
05	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	189	1	915	3	N	-0-					12
06	990	#	891	-0-	-99	-0-	152	1	739	3	N	-0-					12
07	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	192	1	1042	3	N	-0-					12
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	194	1	1091	3	N	-0-					12
09	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	3	N	-0-					12
10	1240	#	1057	-0-	-183	-0-	182	1	875	3	N	-0-					12
11	1230	#	1135	-0-	-95	-0-	183	1	952	3	N	-0-					12
12	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	195	1	1107	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	372	#	279	-0-	-93	-0-	278	3	1	9	N	1					68
02	348	#	284	-0-	-64	-0-	278	3	6	9	N	5					73
03	372	#	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5					78
04	360	#	337	-0-	-23	-0-	330	3	7	9	N	6					84
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	231	3	6	9	N	5	77	1			12
06	360	#	209	-0-	-151	-0-	207	3	2	9	N	2					14
07	372	#	248	-0-	-124	-0-	245	3	3	9	N	3					17
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	251	3	3	9	N	3					20
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	N	2					22
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2					24
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	N	4					28
12	279	#	241	-0-	-38	-0-	239	3	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	217	#	187	-0-	-30	-0-	185	3	2	9	N	2					48
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					48
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	215	3	1	9	N	1					49
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3					52
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					52
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					52
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					52
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1					53
09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2					55
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2					57
11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					59
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B	DENY	-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-

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

01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					84
02	203	#	202	-0-	-1	-0-	202	3			N	-0-					84
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					84
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					84
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					84
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	N	1					85
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					85
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					85
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1					86
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					87
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					88
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	556	R	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	N	1					58
02	493	#	406	-0-	-87	-0-	396	3	10	9	N	9					67
03	527	#	480	-0-	-47	-0-	473	3	7	9	N	6					73
04	540	#	479	-0-	-61	-0-	471	3	8	9	N	7					80
05	558	#	483	-0-	-75	-0-	475	3	8	9	N	7					87
06	540	#	148	-0-	-392	-0-	148	3			N	-0-					87
07	496	#	169	-0-	-327	-0-	167	3	2	9	N	2					89
08	554	R	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					90
09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2	9	N	2					92
10	496	#	465	-0-	-31	-0-	462	3	3	9	N	3					95
11	540	#	505	-0-	-35	-0-	499	3	6	9	N	5					100
12	589	#	533	-0-	-56	-0-	527	3	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	620	#	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					55
02	580	#	426	-0-	-154	-0-	426	3			N	-0-					55
03	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					55
04	570	#	275	-0-	-295	-0-	275	3			N	-0-					55
05	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					55
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					55
07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					55
08	713	#	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					55
09	690	#	482	-0-	-208	-0-	482	3			N	-0-					55
10	713	#	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					55
11	570	#	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					55
12	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	#	2235	-0-	-369	-0-	2234	3	1	9	N	1					133
02	2378	#	1941	-0-	-437	-0-	1935	3	6	9	N	5					138
03	2542	#	1732	-0-	-810	-0-	1731	3	1	9	N	1					139
04	2280	#	1686	-0-	-594	-0-	1679	3	7	9	N	6					145
05	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2278	3	14	9	N	13					158
06	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2162	3	2	9	N	2	120	1			40
07	2091	R	2091	-0-	-0-	-0-	2088	3	3	9	N	3					43
08	2294	#	2061	-0-	-233	-0-	2058	3	3	9	N	3					46
09	2220	#	2042	-0-	-178	-0-	2038	3	4	9	N	4					50
10	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	2558	3	3	9	N	3					53
11	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	N	5					58
12	2108	#	2049	-0-	-59	-0-	2041	3	8	9	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					19
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					19
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					19
05	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					19
06	330	#	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					19
07	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					19
08	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					19
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					19
10	248	#	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					19
11	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					19
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B	DENY	-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

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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	713	#	516	-0-	-197	-0-	468	3	48	9	N	44					119
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					119
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					119
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	694	3	3	9	N	3					122
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	814	3	14	9	N	13	118	1			17
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					20
07	857	R	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					27
08	837	#	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2					29
09	810	#	809	-0-	-1	-0-	807	3	2	9	N	2					31
10	984	R	984	-0-	-0-	-0-	980	3	4	9	N	4					35
11	983	R	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4					39
12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	3	8	9	N	7					46

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

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

01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	N	4					117
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					119
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	N	4					123
04	270	#	247	-0-	-23	-0-	245	3	2	9	N	2					125
05	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-	74	1			51
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					53
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					53
08	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					53
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	283	3	4	9	N	4					57
10	310	#	219	-0-	-91	-0-	215	3	4	9	N	4					61
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	256	3	11	9	N	10					71
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	244	3	26	9	N	24					95

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					59
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					59
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011 - PLUGGED 10/27/2011

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

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					77
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3					80
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	115	3	4	9	N	4					84
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	N	4					88
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	N	1					89
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	119	3	4	9	N	4					93
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	119	3	8	9	N	7					100
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	92	3	7	9	N	6					106
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					106
10	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					108
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	N	6					114
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	88	3	9	9	N	8					122

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
02	290	#	253	-0-	-37	-0-	252	3	1	9	N	1					86
03	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					86
04	300	#	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					86
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					86
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					86
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					86
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					86
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					86
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					86
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					86
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					59
02	580	#	445	-0-	-135	-0-	445	3			N	-0-					59
03	527	#	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					59
04	570	#	471	-0-	-99	-0-	465	3	6	9	N	5					64
05	589	#	470	-0-	-119	-0-	467	3	3	9	N	3					67
06	570	#	422	-0-	-148	-0-	419	3	3	9	N	3					70
07	496	#	427	-0-	-69	-0-	425	3	2	9	N	2					72
08	496	#	296	-0-	-200	-0-	290	3	6	9	N	5					77
09	480	#	419	-0-	-61	-0-	413	3	6	9	N	5					82
10	465	#	380	-0-	-85	-0-	373	3	7	9	N	6					88
11	420	#	380	-0-	-40	-0-	371	3	9	9	N	8					96
12	434	#	367	-0-	-67	-0-	359	3	8	9	N	7					103

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			N	-0-					166
02	2233	#	1428	-0-	-805	-0-	1428	3			N	-0-					166
03	2387	#	1160	-0-	-1227	-0-	1160	3			N	-0-					166
04	2190	#	343	-0-	-1847	-0-	343	3			N	-0-	157	1			9
05	2077	#	2015	-0-	-62	-0-	2013	3	2	9	N	2					11
06	2560	R	2560	-0-	-0-	-0-	2537	3	23	9	N	21					32
07	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	2296	3	50	9	N	45					77
08	2015	#	1793	-0-	-222	-0-	1736	3	57	9	N	52					129
09	2550	#	1908	-0-	-642	-0-	1869	3	39	9	N	35					164
10	2635	#	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					164
11	2550	#	2199	-0-	-351	-0-	2198	3	1	9	N	1					165
12	2356	#	1725	-0-	-631	-0-	1725	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	651	#	622	-0-	-29	-0-	619	3	3	9	N	3					85
02	725	#	343	-0-	-382	-0-	341	3	2	9	N	2					87
03	775	#	378	-0-	-397	-0-	376	3	2	9	N	2					89
04	750	#	412	-0-	-338	-0-	412	3			N	-0-					89
05	620	#	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					89
06	600	#	419	-0-	-181	-0-	418	3	1	9	N	1					90
07	434	#	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					90
08	434	#	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	N	2					92
09	971	R	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2					94
10	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					94
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	413	3	2	9	N	2					96
12	775	#	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	403	#	359	-0-	-44	-0-	347	3	12	9	N	11					75
02	377	#	224	-0-	-153	-0-	217	3	7	9	N	6					81
03	403	#	324	-0-	-79	-0-	311	3	13	9	N	12					93
04	390	#	301	-0-	-89	-0-	282	3	19	9	N	17					110
05	372	#	196	-0-	-176	-0-	171	3	25	9	N	23	72	1			61
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	334	3	7	9	N	6					67
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	N	7					74
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	N	5					79
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					86
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					96
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	333	3	13	9	N	12					108
12	372	#	370	-0-	-2	-0-	345	3	25	9	N	23					131

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1699	-0-	-130	-0-	1690	2	9	9	N	8					81
02	1711	#	1505	-0-	-206	-0-	1505	2			N	-0-					81
03	1829	#	1155	-0-	-674	-0-	1155	2			N	-0-					81
04	1710	#	998	-0-	-712	-0-	991	2	7	9	N	6					87
05	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					87
06	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1					88
07	1612	#	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					88
08	1891	#	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					88
09	2070	#	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	N	1					89
10	2139	#	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					89
11	2070	#	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					89
12	1860	#	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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	713	R	713	-0-	-0-	-0-	706	3	7	9	N	6					115
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					121
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					123
04	690	#	471	-0-	-219	-0-	469	3	2	9	N	2					125
05	713	#	418	-0-	-295	-0-	415	3	3	9	N	3					128
06	690	#	566	-0-	-124	-0-	564	3	2	9	N	2					130
07	620	#	410	-0-	-210	-0-	409	3	1	9	N	1					131
08	558	#	282	-0-	-276	-0-	276	3	6	9	N	5					136
09	570	#	467	-0-	-103	-0-	458	3	9	9	N	8					144
10	589	#	419	-0-	-170	-0-	416	3	3	9	N	3					147
11	570	#	410	-0-	-160	-0-	407	3	3	9	N	3					150
12	496	#	272	-0-	-224	-0-	270	3	2	9	N	2					152

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 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

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	155	#	86	-0-	-69		-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	168	R	168	-0-	-0-		-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	170	R	170	-0-	-0-		-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	150	#	144	-0-	-6		-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	186	#	172	-0-	-14		-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	180	#	168	-0-	-12		-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186	#	185	-0-	-1		-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	186	#	174	-0-	-12		-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	222	R	222	-0-	-0-		-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	227	R	227	-0-	-0-		-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	225	R	225	-0-	-0-		-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	217	#	201	-0-	-16		-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	73	R	73	-0-	-0-		-0-	73	3		N	-0-			127
02	9	#	-0-	-0-	-9		-0-				N	-0-			127
03	91	R	91	-0-	-0-		-0-	91	3		N	-0-			127
04	60	#	6	-0-	-54		-0-	6	3		N	-0-			127
05	62	#	52	-0-	-10		-0-	52	3		N	-0-			127
06	90	#	52	-0-	-38		-0-	52	3		N	-0-			127
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-			127
08	93	#	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-			127
09	60	#	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-			127
10	62	#	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-			127
11	60	#	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-			127
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

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	325	R	325	-0-	-0-		-0-	325	3		N	-0-			19
02	319	#	301	-0-	-18		-0-	301	3		N	-0-			19
03	341	#	311	-0-	-30		-0-	311	3		N	-0-			19
04	330	#	301	-0-	-29		-0-	301	3		N	-0-			19
05	341	#	326	-0-	-15		-0-	326	3		N	-0-			19
06	316	R	316	-0-	-0-		-0-	316	3		N	-0-			19
07	320	R	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-			19
08	341	#	318	-0-	-23		-0-	318	3		N	-0-			19
09	330	#	311	-0-	-19		-0-	311	3		N	-0-			19
10	341	#	316	-0-	-25		-0-	316	3		N	-0-			19
11	330	#	312	-0-	-18		-0-	312	3		N	-0-			19
12	313	R	313	-0-	-0-		-0-	313	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	968	-0-	-179	-0-	761	2	207	9	N	188	183	1			164
02	1073	#	932	-0-	-141	-0-	745	2	187	9	N	170	192	1			142
03	1147	#	981	-0-	-166	-0-	791	2	190	9	N	173	190	1			125
04	990	#	914	-0-	-76	-0-	732	2	182	9	N	165	189	1			101
05	992	#	973	-0-	-19	-0-	788	2	185	9	N	168	181	1			88
06	960	#	954	-0-	-6	-0-	771	2	183	9	N	166	177	1			77
07	992	#	964	-0-	-28	-0-	791	2	173	9	N	157	178	1			56
08	992	#	934	-0-	-58	-0-	761	2	173	9	N	157					213
09	960	#	938	-0-	-22	-0-	775	2	163	9	N	148	181	1			180
10	992	#	937	-0-	-55	-0-	765	2	172	9	N	156	181	1			155
11	960	#	898	-0-	-62	-0-	713	2	185	9	N	168	192	1			131
12	961	#	882	-0-	-79	-0-	730	2	152	9	N	138	169	1			100

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	929	3	78	9	N	71	165	1			45
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	861	3	30	9	N	27					72
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	3	18	9	N	16					88
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	973	3	29	9	N	26					114
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	N	18					132
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	954	3	68	9	N	62	166	1			28
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	867	3	8	9	N	7					35
08	1147	N	656	-0-	-491	-0-	650	3	6	9	N	5					40
09	1020	N	453	-0-	-567	-0-	439	3	14	9	N	13					53
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	638	3	111	9	N	101	1	8			153
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					153
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	3	24	9	N	22					175

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,933 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	6355	#	4833	-0-	-1522	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
02	4901	#	1959	-0-	-2942	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	4877	R	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
05	4836	#	2691	-0-	-2145	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
06	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5146	#	2751	-0-	-2395	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	5146	#	3371	-0-	-1775	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09	4980	#	4060	-0-	-920	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
10	5146	#	4229	-0-	-917	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4980	#	4273	-0-	-707	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	4185	#	875	-0-	-3310	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,875 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
10	0		2596	-0-	2596	2596	396 1654	1 9	546	3	N	1504	1188	1			316
11	0		5669	-0-	5669	8265	945 2567	1 9	2157	3	N	2334	2460	1			190
12	0	Z	3677	-0-	3677	11942	935 1365	1 9	1377	3	N	1241	1190	1			241

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,079

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	43	1			30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	0			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	30	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			40
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	44	1	17
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			43
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			46
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			47
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	0	27
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			39
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68			107
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	92	1	40

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

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

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

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

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

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

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

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

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	765	697	1			312
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	477	1			38
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	44	1			16
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					36
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					39
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					41
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	0			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					10
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					30
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	30	1			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41					41
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	44	1			19
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32					51
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					53
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					54
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	0			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					10
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					30
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	25	1			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	775	3	N	-0-					-0-
07	806	N	650	-0-	-156	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	22	1	615	3	N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1982	-0-	-157	-0-	1965	2	17	9	N	15					89
02	2001	N	1647	-0-	-354	-0-	1634	2	13	9	N	12	91	1			10
03	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1552	2	3	9	N	3					13
04	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1662	2	4	9	N	4					17
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	N	4					21
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	N	2					23
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	2					25
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	2			N	-0-					25
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	4	2	9	N	2					27
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	2	4	9	N	4					31
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4					35
12	1922	N	1547	-0-	-375	-0-	1541	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-569	-0-	547	2			N	-0-					110
02	1160	N	333	-0-	-827	-0-	333	2			N	-0-					110
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			N	-0-					110
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					110
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					110
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					110
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					110
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					110
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					110
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					110
11	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					110
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	14					41
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	37					78
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	706	2	90	9	N	82					160
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1307	2	387	9	N	352	497	1			15
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1373	2	420	9	N	382	344	1			53
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1284	2	414	9	N	376	344	1			85
08	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1198	2	176	9	N	160	170	1			75
09	1560	N	153	-0-	-1407	-0-	112	2	41	9	N	37					112
10	1612	N	995	-0-	-617	-0-	899	2	96	9	N	87	172	1			27
11	1320	N	65	-0-	-1255	-0-	65	2			N	-0-					27
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	707	2	211	9	N	192	179	1			40

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	434	#	326	-0-	-108	-0-	319	2	7	9	N	6					91
02	319	#	308	-0-	-11	-0-	307	2	1	9	N	1					92
03	341	#	263	-0-	-78	-0-	257	2	6	9	N	5					97
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					98
05	341	#	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	N	1					99
06	330	#	261	-0-	-69	-0-	258	2	3	9	N	3					102
07	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					102
08	372	#	241	-0-	-131	-0-	240	2	1	9	N	1					103
09	360	#	172	-0-	-188	-0-	169	2	3	9	N	3					106
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	216	2	7	9	N	6					112
11	270	#	238	-0-	-32	-0-	237	2	1	9	N	1					113
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					114

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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-

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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	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-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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-

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					2
02	INC G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					2
03	435	R	226	-0-	-209	-0-	226	2			Y	-0-					2
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					2
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					2
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					2
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					2
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					2
12	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 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	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					2
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					2
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					2
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					2
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					40
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					40
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					40
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					40
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					40
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					40
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					40
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					40
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 202433 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 5843 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		6	-0-	-0-	-6	-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_____ 08/13/2012 - P&A EFF 08/13/12

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	86	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					26
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					26
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 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	694	R	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-					60
02	899	#	397	-0-	-502	-0-	15	1	382	2	N	-0-					60
03	961	#	660	-0-	-301	-0-	17	1	643	2	N	-0-					60
04	930	#	582	-0-	-348	-0-	11	1	563	2	N	7					67
							8	9									
05	682	#	590	-0-	-92	-0-	11	1	579	2	N	-0-					67
06	751	R	751	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	N	-0-					67
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	13	1	583	2	N	-0-					67
08	651	#	614	-0-	-37	-0-	14	1	600	2	N	-0-					67
09	750	#	506	-0-	-244	-0-	9	1	428	2	N	63	103	1			27
							69	9									
10	873	R	873	-0-	-0-	-0-	16	1	843	2	N	13					40
							14	9									
11	750	#	503	-0-	-247	-0-	10	1	485	2	N	7					47
							8	9									
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	10	R	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

01	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	21	2			N	-0-					125
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	752	2	99	9	N	90	178	1			37
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	606	2	31	9	N	28					65
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	2	22	9	N	20					85
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	750	2	14	9	N	13					98
06	630	N	44	-0-	-586	-0-	33	2	11	9	N	10					108
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					108
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	35					145
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1202	2	454	9	N	413	362	1			196
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	890	2	362	9	N	329	365	1			160
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1178	2	354	9	N	322	186	1			296

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	3	7	9	N	6					94
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					94
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	N	5					99
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					99
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					99
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					99
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					99
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					99
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					99
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					99
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	324	3			N	-0-					72
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					72
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2					74
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					74
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					74
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					74
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					74
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					74
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					74
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					74
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					106
02	1015	N	642	-0-	-373	-0-	642	2			N	-0-					106
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					106
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					106
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-					106
06	360	N	92	-0-	-268	-0-	92	2			N	-0-					106
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					106
08	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					106
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					106
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					106
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					106
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	261	N	223	-0-	-38 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	250	-0-	-246 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	279	N	79	-0-	-200 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	256	-0-	-271 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 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-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					14
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					14
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					14
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					14
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					14
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					14
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	964	-0-	-80 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	731	-0-	-323 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	828	-0-	-192 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	863	-0-	-7 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	819	2	46	9	N	42					79
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	787	2	43	9	N	39					118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	831	2	45	9	N	41					159
04	780	N	706	-0-	-74 B	-0-	667	2	39	9	N	35					194
05	837	N	507	-0-	-330 B	-0-	507	2			N	-0-					194
06	810	N	238	-0-	-572 B	-0-	238	2			N	-0-					194
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					194
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					194
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					194
11	750	N	485	-0-	-265 B	-0-	485	2			N	-0-					194
12	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	261	N	219	-0-	-42	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	366	3	2	9	N	2					84
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	349	3	2	9	N	2					86
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	260	3	1	9	N	1					87
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	232	3	2	9	N	2					89
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	214	3	1	9	N	1					90
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	142	3	1	9	N	1					91
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1					92
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	148	3	3	9	N	3					95
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					95
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					95
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					95
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,163 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74

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

01	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	48 1 9 9	1324	2	N	8						125
02	1450	N	1203	-0-	-247	-0-	78 1 22 9	1103	2	N	20						145
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	72 1 9 9	1046	2	N	8	116	1				37
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	87 1 13 9	1335	2	N	12						49
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	93 1 14 9	1298	2	N	13						62
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84 1 14 9	1180	2	N	13						75
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	72 1 11 9	1255	2	N	10						85
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	93 1 12 9	1223	2	N	11						96
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	69 1 14 9	1192	2	N	13						109
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72 1 19 9	1246	2	N	17						126
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	1220	2	N	12						138
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	9 1 23 9	1216	2	N	21						159

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYTEX PETROLEUM, INC. 616961
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	5	5	10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	5	6
04	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-228	-0-	90	1	705	2	N	-0-			9
02	899 N	542	-0-	-357	-0-	54	1	488	2	N	-0-			9
03	930 N	750	-0-	-180	-0-	69	1	681	2	N	-0-			9
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	78	1	878	2	N	-0-			9
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	695	2	N	-0-			9
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	69	1	619	2	N	-0-			9
07	992 N	641	-0-	-351	-0-	78	1	563	2	N	-0-			9
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	-0-			9
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	81	1	643	2	N	-0-			9
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	681	2	N	-0-			9
11	810 N	491	-0-	-319	-0-	72	1	419	2	N	-0-			9
12	744 N	447	-0-	-297	-0-	66	1	381	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	347	2	N	-0-					2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	114	1	187	2	N	-0-					2
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	146	1	217	2	N	-0-					2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	183	1	243	2	N	-0-					2
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	183	1	171	2	N	-0-					2
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	171	1	185	2	N	-0-					2
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	190	1	129	2	N	-0-					2
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	127	1	87	2	N	-0-					2
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	171	1	70	2	N	-0-					2
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	82	1	62	2	N	-0-					2
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	1	88	2	N	-0-					2
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,517 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	N	387	-0-	-48	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	600	N	74	-0-	-526	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	837	N	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					3
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					3
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					3
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					3
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					3
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					3
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					3
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					3
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	63	1	426	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	58	1	379	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	60	1	387	2	N	-0-					-0-
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	51	1	326	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	63	1	359	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	2	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	58	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 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	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					45
02	319 N	306	-0-	-13 B	-0-	306	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					45
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					45
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					45
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					45
07	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					45
08	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	283	-0-	-107 B	-0-	283	3			N	-0-					45
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					45
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					45
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-					67
02	638	N	480	-0-	-158 B	-0-	480	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3			N	-0-					67
04	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	567	3			N	-0-					67
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					67
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					67
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					67
08	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	552	-0-	-138 B	-0-	552	3			N	-0-					67
10	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					67
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					67
12	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,265 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	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					26
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					26
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					26
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					26
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					26
07	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	3			N	-0-					26
08	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	400	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	313	-0-	-227 B	-0-	313	3			N	-0-					26
10	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					26
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					26
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

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

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			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	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	4	-0-	-112 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 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	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	2			N	-0-					13
02	145	N	103	-0-	-42 B	-0-	103	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-					13
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					13
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					13
07	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					13
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					13
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					13
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,556 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	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	290	N	93	-0-	-197 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	43	1	198	2	N	-0-					-0-
02	145	N	10	-0-	-135 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160 B	-0-	40	1	40	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	29	1	11	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	50	1	51	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	50	1	59	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	56	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	29	1	47	2	N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	261	N	131	-0-	-130	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	259	-0-	-82	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	24	2			N	-0-					5
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					5
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					5
05	527	N	258	-0-	-269	B	-0-	258	2			N	-0-					5
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					5
07	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2			N	-0-					5
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2			N	-0-					5
10	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2			N	-0-					5
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-					5
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					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-

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	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-

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					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					113

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

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

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	N	20					59
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					59
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					59
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					59
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					59
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					59
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					59
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					59
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					59
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8					67
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
HARRIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 219899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6035 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2011 - PLUGGED 10/19/2011

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

MCNEIL WELL #: 3 RRCID -> 222850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6012 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/2011

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

PIERCE A WELL #: 1 RRCID -> 230936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5970 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2011 - PLUGGED 10/11/2011

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

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
03		465	118	-0-	-347	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04		450	126	-0-	-324	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05		465	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06		450	121	-0-	-329	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07		465	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08		465	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09		450	129	-0-	-321	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10		465	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11		450	194	-0-	-256	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12		465	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

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-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	-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-

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

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

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

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

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

01	6606		6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	4524	#	2600	-0-	-1924	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	2248	-0-	-1038	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	6300		3849	-0-	-2451	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	6510		4621	-0-	-1889	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	6300		4217	-0-	-2083	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	3968	#	3077	-0-	-891	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3968	#	2753	-0-	-1215	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4470	#	1948	-0-	-2522	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	4619	#	1891	-0-	-2728	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	4230	#	2378	-0-	-1852	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	2252	-0-	-817	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 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 #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 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	3453		3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	2146		1271	-0-	-875	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	2220		-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294		-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220		1692	-0-	-528	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	868	#	413	-0-	-455	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	649	-0-	-901	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
LOCKET-WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068401 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	0		2499	-0-	2499	B	2499	2499	2			N	-0-					-0-
02	0		701	-0-	701	B	3200	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3200																		
03	0		317	-0-	317	B	3517	317	2			N	-0-					-0-
04	2550		39	-0-	-2511	B	1006	39	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	1006					N	-0-					-0-
06	2430	#	1126	-0-	-1304	B	-298	1126	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	2189	-0-	298	B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	0		1964	-0-	1964	B	1964	1964	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1964																		
09	0	N	2215	-0-	2215	B	4179	2215	2			N	-0-					-0-
10	6330	N	2151	-0-	-4179	B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1402	-0-	-488	B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1466	-0-	-828	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

01	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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		-0-	-0-	-0- B	3387					N	-0-					-0-
02	0		6291	-0-	6291 B	9678	6291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9678																	
03	0		4204	-0-	4204 B	13882	4204	2			N	-0-					-0-
04	2805		7326	-0-	4521 B	18403	7326	2			N	-0-					-0-
05	0		7235	-0-	7235 B	25638	7235	2			N	-0-					-0-
06	6510		5386	-0-	-1124 B	24514	5386	2			N	-0-					-0-
07	7564		6206	-0-	-1358 B	23156	6206	2			N	-0-					-0-
08	0		5763	-0-	5763 B	28919	5763	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28919																	
09	0		6140	-0-	6140 B	35059	6140	2			N	-0-					-0-
10	7223		5961	-0-	-1262 B	33797	5961	2			N	-0-					-0-
11	6000		4812	-0-	-1188 B	32609	4812	2			N	-0-					-0-
12	6355		6008	-0-	-347 B	32262	6008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,332 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	65069		31300	-0-	-33769	-0-	31089	2	211	9	N	192	340	1			64
02	60871		36528	-0-	-24343	-0-	36306	2	222	9	N	202	193	1			73
03	65069		45231	-0-	-19838	-0-	44905	2	326	9	N	296	189	1			180
04	62970		37932	-0-	-25038	-0-	37764	2	168	9	N	153	167	1			166
05	65069		32635	-0-	-32434	-0-	32595	2	40	9	N	36					202
06	62970		17105	-0-	-45865	-0-	17058	2	47	9	N	43					245
07	65069		21838	-0-	-43231	-0-	21762	2	76	9	N	69					314
08	65069		19129	-0-	-45940	-0-	19094	2	35	9	N	32	141	1			205
09	62970		24742	-0-	-38228	-0-	24664	2	78	9	N	71					276
10	65069		23889	-0-	-41180	-0-	23872	2	17	9	N	15	196	1			95
11	62970		28634	-0-	-34336	-0-	28543	2	91	9	N	83					178
12	65069		35416	-0-	-29653	-0-	35294	2	122	9	N	111					289

TOTAL GAS PROD: 354,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	13438	2	673	9	N	612	967	1			83
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	12708	2	821	9	N	746	667	1			162
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	13676	2	987	9	N	897	1004	1			55
04	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	12457	2	880	9	N	800	669	1			186
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	11730	2	941	9	N	855	1004	1			37
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	10963	2	748	9	N	680	341	1			376
07	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11252	2	919	9	N	835	1011	1			200
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11028	2	1024	9	N	931	823	1			308
09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	10761	2	777	9	N	706	837	1			177
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	11663	2	771	9	N	701	653	1			225
11	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	10910	2	762	9	N	693	661	1			257
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	10905	2	724	9	N	658	646	1			269

TOTAL GAS PROD: 151,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,114

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	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	N	37					45
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					45
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					47
04	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	1431	2	6	9	N	5					52
05	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	1448	2			N	-0-					52
06	1680	X	1393	-0-	-287	-0-	1390	2	3	9	N	3					55
07	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2			N	-0-					55
08	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					55
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					55
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					55
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					55
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	279	N	138	-0-	-141	-0-	47	1	91	2	N	-0-					8
02	261	N	77	-0-	-184	-0-	44	1	33	2	N	-0-					8
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	2	N	-0-					8
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	N	-0-					8
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46	1	69	2	N	-0-					8
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					8
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	1			N	-0-					8
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	1			N	-0-					8
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					8
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					8
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 800 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-					44
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					44
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	1	1	86	2	N	-0-					44
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	1	1	109	2	N	-0-					44
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	1	1	111	2	N	-0-					44
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					44
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					44
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					44
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	2	N	-0-					44
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	N	-0-					44
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	1	1	79	2	N	-0-					44
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	103	-0-	-207	-0-	1	1	100	2	N	2					21
							2	9									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					21
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	2	1	153	2	N	8					29
							9	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	5					34
							6	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	1					35
							1	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					35
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	2	1	200	2	N	-0-					35
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	2	1	169	2	N	-0-					35
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	2	1	148	2	N	14					49
							15	9									
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	1	1	154	2	N	4					53
							4	9									
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	2	1	140	2	N	12					65
							13	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	2	1	150	2	N	8					73
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	55					168
							61	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	15					183
							17	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	15					198
							17	9									
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	2	1	289	2	N	-0-					198
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	2	1	288	2	N	11					209
							12	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	3	1	293	2	N	15	153	1			71
							17	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	269	2	N	16					87
							18	9									
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	272	2	N	12					99
							13	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	261	2	N	14					113
							15	9									
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	259	2	N	3					116
							3	9									
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	2	1	236	2	N	8					124
							9	9									
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	46	1	160	2	Y	15					67
							17	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	Y	10	42	1			35
							11	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	Y	14					49
							15	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	205	2	Y	9	40	1			18
							10	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	Y	10					28
							11	9									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	46	1	163	2	Y	5	26	1			7
							6	9									
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	48	1	157	2	Y	7					14
							8	9									
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	48	1	184	2	Y	10					24
							11	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	14					38
							15	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	Y	16					54
							18	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	47	1	172	2	Y	9	40	1			23
							10	9									
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	48	1	164	2	Y	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	217	N	175	-0-	-42	-0-	50	1	125	2	N	-0-					54
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	46	1	99	2	N	-0-					54
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	47	1	119	2	N	-0-					54
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					54
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	-0-					54
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	N	-0-					54
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					54
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	163	2	N	-0-					54
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	46	1	147	2	N	-0-					54
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-					54
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	2	N	-0-					54
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	56 50	1 9	896	2	N	45	70	1			118
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54 67	1 9	969	2	N	61					179
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56 61	1 9	936	2	N	55	125	1			109
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	53 30	1 9	914	2	N	27					136
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	54 63	1 9	787	2	N	57					193
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	52 59	1 9	786	2	N	54	179	1			68
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	54 39	1 9	835	2	N	35					103
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	2	N	-0-					103
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52 75	1 9	800	2	N	68	142	1			29
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	54 33	1 9	836	2	N	30					59
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51 37	1 9	789	2	N	34					93
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	53 36	1 9	826	2	N	33					126

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	191	-0-	-57	-0-	48	1	141	2	N	2					29
							2	9									
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	45	1	134	2	N	12					41
							13	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	N	62					103
							68	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	N	6	102	1			7
							7	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	226	2	N	10					17
							11	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	N	10					27
							11	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	50					77
							55	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					77
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	2	N	-0-					77
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-					77
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	47	1	228	2	N	-0-					77
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	48	1	249	2	N	3					80
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	50	1	363	2	N	4	28	1			39
							4	9									
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	46	1	266	2	N	4					43
							4	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	288	2	N	16					59
							18	9									
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	47	1	270	2	N	14					73
							15	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	301	2	N	47	67	1			53
							52	9									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	47	1	207	2	N	40					93
							44	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	49	1	261	2	N	-0-	53	1			40
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	49	1	214	2	N	11					51
							12	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-					51
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	N	14					65
							15	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	8					73
							9	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	427	2	N	4					77
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	89	1	4724	2	N	9	183	1			24
							10	9									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	86	1	4667	2	N	19					43
							21	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	77	1	3106	2	N	49					92
							54	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	71	1	2591	2	N	20					112
							22	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	78	1	3041	2	N	27					139
							30	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	75	1	2966	2	N	18	63	1			94
							20	9									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	80	1	3096	2	N	15					109
							17	9									
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3283	2	N	29					138
							32	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	N	26					164
							29	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	79	1	3184	2	N	28					192
							31	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	76	1	3000	2	N	6					198
							7	9									
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	2	N	2					200
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	336	2	N	-0-					128
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	46	1	314	2	N	-0-					128
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	50	1	316	2	N	-0-					128
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	2	N	-0-					128
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	49	1	287	2	N	-0-					128
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	48	1	264	2	N	-0-					128
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	49	1	244	2	N	-0-					128
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	49	1	238	2	N	-0-					128
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	47	1	229	2	N	-0-					128
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	N	-0-					128
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					128
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	49	1	223	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					14
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
03	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					14
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					14
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					14
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					14
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					14
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					14
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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	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-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	1261	2	9	9	N	8	1	8			82
02	1595	N	962	-0-	-633	-0-	954	2	8	9	N	7					89
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					94
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	2	4	9	N	4					98
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			98
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1					99
07	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1103	2	2	9	N	2					101
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	642	2			N	-0-					101
09	1560	N	274	-0-	-1286	-0-	274	2			N	-0-					101
10	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					101
11	630	N	154	-0-	-476	-0-	154	2			N	-0-					101
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	855	-0-	-189	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	115	-0-	-1325	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	802	-0-	-518	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-98	-0-	1233	2	2	9	N	2					69
02	1363	N	778	-0-	-585	-0-	756	2	22	9	N	20					89
03	1488	N	789	-0-	-699	-0-	787	2	2	9	N	2					91
04	1200	N	737	-0-	-463	-0-	736	2	1	9	N	1					92
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					92
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					92
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					92
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					92
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					92
10	1116	N	647	-0-	-469	-0-	647	2			N	-0-					92
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					114
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	2	42	9	N	38					152

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					15
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					15
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					15
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					15
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					15
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					15
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					15
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					15
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					15
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,786 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	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
05	100	N	100	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					171
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					171
03	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1136	3	11	9	N	10					181
04	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					181
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					181
06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					181
07	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					181
08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					184
09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					184
10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	167	1			17
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	353	3	22	9	N	20					37
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			151
02	746	R	746	-0-	-0-	-0-	660	2	86	9	N	78	172	1	2	8	55
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	771	2	74	9	N	67	4	8			118
04	810	#	572	-0-	-238	-0-	546	2	26	9	N	24	2	8			140
05	837	#	805	-0-	-32	-0-	773	2	32	9	N	29	1	8			168
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1009	2	160	9	N	145	177	1	6	8	130
07	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	909	2	138	9	N	125	176	1			79
08	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1145	2	120	9	N	109	2	8			186
09	1170	#	1037	-0-	-133	-0-	907	2	130	9	N	118	176	1			128
10	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1395	2	88	9	N	80	180	1	2	8	26
11	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1362	2	98	9	N	89					115
12	1271	#	640	-0-	-631	-0-	599	2	41	9	N	37					152

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					25
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	2			N	-0-					25
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					25
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					25
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					25
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					25
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					25
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,989 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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					99
02	493	N	211	-0-	-282	-0-	211	3			N	-0-					99
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			N	-0-					99
04	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					99
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2					101
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					101
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					101
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					101
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					101
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					101
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	709	3			N	-0-					101
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	3	17	9	N	15					137
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					137
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	338	3	30	9	N	27					164
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	N	11					175
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	270	3	17	9	N	15					190
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	199	3	9	9	N	8					198
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					198
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	149	3	8	9	N	7	184	1			21
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	150	3	3	9	N	3					24
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					24
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	132	3	12	9	N	11					35
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	3	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	707	R	707	-0-	-0-	-0-	671	3	36	9	N	33					74
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	432	3	23	9	N	21					95
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	589	3	14	9	N	13					108
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	663	3	55	9	N	50					158
05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1203	3	17	9	N	15					173
06	755	R	755	-0-	-0-	-0-	743	3	12	9	N	11					184
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	953	3	11	9	N	10					194
08	493	R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					199
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	164	1			35
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					43
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	N	20					63

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					270
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	265	2			N	-0-					270
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					270
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					270
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					270
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					270
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					270
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					270
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					270
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					270
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					270
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 3,220 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	1					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B	DENY	-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: 3

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	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					70
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					70
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					70
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					70
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					70
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					70
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					70
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					70
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					70
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,368 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	3042		3042	-0-	-0-	-0-	3030	2	12	9	N	11	1	8			135
02	2668		2533	-0-	-135	-0-	2515	2	18	9	N	16	1	8			150
03	2852		1298	-0-	-1554	-0-	1267	2	31	9	N	28	165	1			13
04	2760		1067	-0-	-1693	-0-	1066	2	1	9	N	1					14
05	2852		490	-0-	-2362	-0-	486	2	4	9	N	4					18
06	2760		2590	-0-	-170	-0-	2586	2	4	9	N	4					22
07	2697	#	2272	-0-	-425	-0-	2263	2	9	9	N	8					30
08	1302	#	962	-0-	-340	-0-	956	2	6	9	N	5					35
09	2580	N	1665	-0-	-915	-0-	1659	2	6	9	N	5					40
10	3100	N	3308	-0-	208	208	3302	2	6	9	N	5					45
11	3000	N	3001	-0-	1	209	2995	2	6	9	N	5					50
12	2609	N	2400	-0-	-209	-0-	2394	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					19
02	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					19
03	3483	R	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					19
04	2979	R	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					19
05	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					19
06	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					19
07	2768	R	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					19
08	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					19
09	2424	R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					19
10	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					19
11	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					19
12	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,125 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	N	-0-					-0-
02	464	N	387	-0-	-77	-0-	87	1	300	3	N	-0-					-0-
03	496	N	284	-0-	-212	-0-	97	1	187	3	N	-0-					-0-
04	480	N	239	-0-	-241	-0-	93	1	146	3	N	-0-					-0-
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
06	270	N	14	-0-	-256	-0-	12	1	2	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	170	1	94	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	255	1	166	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	218	1	226	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	211	1	155	3	N	-0-					42
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	316	1	516	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	297	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CRAWFORD, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 116569 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5563 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012

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

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	496	#	46	-0-	-450	-0-	46	3			N	-0-					94
02	464	#	21	-0-	-443	-0-	21	3			N	-0-	94	1			-0-
03	496	#	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	41	26	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	66	25	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	85	19	3			N	-0-					-0-
10	91	R	6	-0-	-85	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
02	638	N	307	-0-	-331	-0-	307	3			N	-0-					20
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					20
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					20
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					20
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					20
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					20
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					112
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	397	3			N	-0-					112
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					112
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					112
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					112
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					112
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					112
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					112
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					112
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					112
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	443	-0-	-572	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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

01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					29
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					29
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					29
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					29
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					29
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					29
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					29
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					29
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					29
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					29
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					29
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					36
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					36
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					36
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					36
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					36
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					36
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,522 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					33
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					33
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					33
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					33
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	N	18					51
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					51
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 074096 COMPL. DATE 09/19/1977 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

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

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					9
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					9
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					9
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					9
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					9
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					9
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					9
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					9
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					9
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					9
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					9
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					9
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					9
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					9
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					9
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					9
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					9
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					9
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 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 #: 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	14B	DENY	1975	-0-	1975	2113	1975	3			N	-0-					34
02	14B	DENY	95	-0-	95	2208	95	3			N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2208					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2208					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2208					N	-0-					34
06	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

01	2108	N	248	-0-	-1860	-0-	248	3			N	-0-					147
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	248	1	1577	3	N	-0-					147
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1821	3	14	9	N	13					160
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	248	1	1863	3	N	21					181
							23	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	248	1	1915	3	N	-0-					181
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					181
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	248	1	1709	3	N	-0-					181
08	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	248	1	1787	3	N	-0-					181
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					181
10	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	248	1	1687	3	N	-0-					181
11	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	248	1	1723	3	N	-0-					181
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	248	1	1603	3	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	3	7	9	N	6					19
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					19
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	N	24					43
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					43
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					43
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					43
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					43
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					43
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					43
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					43
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					6
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					6
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					6
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					6
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					21
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					21
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	N	3					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10					34
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					34
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					34
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					34
08	1488	N	428	-0-	-1060	-0-	428	3			N	-0-					34
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	349	3			N	-0-					34
10	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	3			N	-0-					34
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					34
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					15
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	N	15					30
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	942	3	23	9	N	21					51
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	915	3	48	9	N	44					95
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	939	3	41	9	N	37					132
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					132
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					132
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					132
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					132
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					132
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					132
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					10
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	729	3	95	9	N	86					96
03	806	N	115	-0-	-691	-0-	115	3			N	-0-					96
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					96
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					96
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	3	13	9	N	12					108
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					109
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					110
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					113
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					12
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					12
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	907	3	8	9	N	7					19
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					19
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					19
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					19
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					19
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					19
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	3			N	-0-					19
10	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	3			N	-0-					19
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					19
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	92	1	356	3	N	-0-					9
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	117	1	543	3	N	-0-					9
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	109	1	470	3	N	-0-					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	116	1	507	3	N	-0-					9
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	103	1	451	3	N	-0-					9
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	109	1	450	3	N	-0-					9
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	101	1	416	3	N	-0-					9
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	86	1	282	3	N	-0-					9
09	570	N	433	-0-	-137	-0-	110	1	323	3	N	-0-					9
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	115	1	431	3	N	-0-					9
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	119	1	527	3	N	-0-					9
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	256	3			N	-0-					15
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					15
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					15
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					15
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					15
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					15
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					15
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					17
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	540	3	86	9	N	78					95
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					95
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					95
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					95
07	558	N	240	-0-	-318	-0-	240	3			N	-0-					95
08	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					95
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					95
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					95
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					95
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 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	775	N	752	-0-	-23	-0-	155	1	597	3	N	-0-					24
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	131	1	605	3	N	-0-					24
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	140	1	605	3	N	30					54
							33	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	132	1	575	3	N	-0-					54
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	3	N	-0-					54
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	139	1	572	3	N	-0-					54
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	147	1	604	3	N	-0-					54
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	162	1	532	3	N	-0-					54
09	720	N	547	-0-	-173	-0-	139	1	408	3	N	-0-					54
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	132	1	493	3	N	-0-					54
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	130	1	574	3	N	-0-					54
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 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 #: 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	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	275	3	35	9	N	32					39
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					39
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					39
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					39
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					39
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					39
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					39
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					39
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					39
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	185	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					34
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	3	9	9	N	8					42
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					42
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					42
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					42
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					42
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					42
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					42
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					42
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					42
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					42
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	806	3	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					21
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1410	3	72	9	N	65					86
03	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	1457	3	22	9	N	20					106
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	3	19	9	N	17					123
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					123
06	1440	N	250	-0-	-1190	-0-	235	3	15	9	N	14					137
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					137
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					137
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					137
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					137
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					137
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22

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

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	225	2	78	9	N	71					208
02	319	N	173	-0-	-146	-0-	149	2	24	9	N	22					230
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	158	2	92	9	N	84	172	1			142
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	132	2	30	9	N	27					169
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	145	2	22	9	N	20	167	1			22
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	196	2	97	9	N	88					110
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	239	2	61	9	N	55					165
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	223	2	64	9	N	58					223
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	206	2	39	9	N	35	171	1			87
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	164	2	35	9	N	32					119
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	150	2	44	9	N	40					159
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	160	2	47	9	N	43					202

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	75	2	219	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	69	2	201	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	66	2	193	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	59	2	194	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	2	199	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	2	199	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	60	2	197	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	2	192	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	208	2	67	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	65	2	201	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	71	2	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	2	67	3	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	18	2	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	21	2	36	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	2	43	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	2	124	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	2	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	2	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	2	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	2	42	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	2	56	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	2	104	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	2	112	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	2	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	2	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	2	15	3	N	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	2	233	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	287	2	1085	3	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	208	2	786	3	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	204	2	766	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	195	2	728	3	N	-0-					-0-
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	172	1	647	2	N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	207	2	777	3	N	-0-					-0-
08	930	N	715	-0-	-215	-0-	151	2	564	3	N	-0-					-0-
09	810	N	617	-0-	-193	-0-	130	2	487	3	N	-0-					-0-
10	992	N	551	-0-	-441	-0-	119	2	432	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	166	2	606	3	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	165	2	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	2	53	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	2	56	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	2	54	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	2	54	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	2	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	2	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	16	1	50	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	2	54	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	2	66	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	2	63	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
03	14B DENY		47	-0-	47	191	9	2	38	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B DENY		57	-0-	57	248	11	2	46	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY		44	-0-	44	292	9	2	35	3	N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
09	14B DENY		45	-0-	45	337	9	2	36	3	N	-0-					-0-
10	388	X	51	-0-	-337	-0-	10	2	41	3	N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-		1	2	2	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-		110	2	433	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-		85	2	338	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-		71	2	280	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-		68	2	267	3	N	-0-					-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-		58	1	229	2	N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-		59	2	233	3	N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-		54	2	211	3	N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-		50	2	200	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-		47	2	184	3	N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-		47	2	185	3	N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-		42	2	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-		5	2	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-		4	2	17	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-		6	2	17	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		13	2	48	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-		12	2	49	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-		11	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-		6	2	26	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		12	2	51	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-		15	2	58	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-		15	2	56	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-		13	2	48	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		15	2	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-		11	2	41	3	N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-		8	2	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-		6	2	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-		9	2	35	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		7	2	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		6	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-		6	2	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-		5	2	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		4	2	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-		4	2	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-		5	2	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		5	2	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	75	2	293	3	N	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	67	2	260	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	85	2	335	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	2	326	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	75	2	285	3	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	76	1	291	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	87	2	332	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	77	2	295	3	N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	61	2	237	3	N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	60	2	229	3	N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	68	2	261	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	86	2	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	72	2	249	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	66	2	227	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	2	250	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	2	238	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	2	244	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	66	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	69	2	241	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	68	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	66	2	231	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	68	2	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	65	2	228	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	68	2	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	390	-0-	390	780	390	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	377	-0-	377	1157	377	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	343	-0-	343	1500	343	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	339	-0-	339	1839	339	3			N	-0-					-0-
10		14B DENY	283	-0-	283	2122	283	3			N	-0-					-0-
11		14B DENY	331	-0-	331	2453	331	3			N	-0-					-0-
12		14B DENY	372	-0-	372	2825	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					175
02	696	N	537	-0-	-159	-0-	537	2			N	-0-					175
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					175
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					175
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					175
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					175
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	571	2	8	9	N	7					182
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					182
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					182
10	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					182
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					182
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

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

HOOTEN, E. W. WELL #: RRCID -> 183214 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4916 - 4925

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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2009

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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					5
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					5
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					5
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					5
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					5
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					5
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					5
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					5
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					5
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					5
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					5
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5					10

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					124
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					124
05	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					124
06	3000	N	2794	-0-	-206	17	2792	2	2	9	N	2					126
07	2506	N	2489	-0-	-17	-0-	2489	2			N	-0-					126
08	3100	X	1132	-0-	-1968	-0-	1132	2			N	-0-					126
09	3000	X	992	-0-	-2008	-0-	992	2			N	-0-					126
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	2022	2			N	-0-					126
11	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	2			N	-0-					126
12	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 17,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

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	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					32
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					32
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					32
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					32
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					32
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					32
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					32
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					32
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GADBERRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 022860 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 5795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GADBERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 028527 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4579 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	24	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

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

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 028528 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4964 - 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	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-	18	1	57	5	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	589	N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 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	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	146	1	1810	2	Y	-0-					72
02	1914	N	1754	-0-	-160	-0-	146	1	1605	2	Y	3					75
							3	9									
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	146	1	1644	2	Y	-0-					75
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	146	1	1703	2	Y	-0-					75
05	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	146	1	1323	2	Y	13					88
							14	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	146	1	2062	2	Y	6					94
							7	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	2	Y	7					101
							8	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	146	1	1822	2	Y	-0-					101
09	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	146	1	1593	2	Y	3					104
							3	9									
10	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	146	1	1530	2	Y	-0-					104
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	146	1	1673	2	Y	7					111
							8	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1737	2	Y	14					125
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					91
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	3			N	-0-					91
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					91
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					91
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					91
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					91
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					91
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					91
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					91
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					91
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					91
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1 U RRCID -> 033583 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5532 - 5612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	N	368	-0-	-125	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	46	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					16
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					16
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					16
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					16
06	2100	N	449	-0-	-1651	-0-	449	2			N	-0-					16
07	1612	N	377	-0-	-1235	-0-	377	2			N	-0-					16
08	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					16
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					16
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					16
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					16
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	696	N	475	-0-	-221	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 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	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					18
02	261	N	153	-0-	-108	-0-	153	2			N	-0-					18
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					18
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					18
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					18
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					18
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					18
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					18
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					56
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					56
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					56
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					56
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					56
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					56
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2766	2	14	9	N	13					69
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					69
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3	9	N	3					72
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					72
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 34,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					21
02	754	N	497	-0-	-257	-0-	497	2			N	-0-					21
03	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					21
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					21
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					21
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					21
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	2			N	-0-					21
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					21
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	709	2	1	9	N	1					22
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	444	2			N	-0-					28
02	493	N	286	-0-	-207	-0-	286	2			N	-0-					28
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					28
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					28
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					28
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					28
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					28
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					28
10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					28
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					28
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 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	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					21
02	1189	N	29	-0-	-1160	-0-	29	2			N	-0-					21
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					21
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
08	3100	N	3709	-0-	609	609	3694	2	15	9	N	14					51
09	2173	N	1564	-0-	-609	-0-	1564	2			N	-0-					51
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					51
11	2250	X	1062	-0-	-1188	-0-	1062	2			N	-0-					51
12	2325	X	1009	-0-	-1316	-0-	1009	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	2	N	-0-					32
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	32	1	133	2	N	-0-					32
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					32
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					32
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					32
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					32
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					32
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					32
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					81
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	1319	2			N	-0-					81
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					81
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					81
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					81
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					81
08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	2			N	-0-					81
09	2310	N	1426	-0-	-884	-0-	1426	2			N	-0-					81
10	2232	N	1630	-0-	-602	-0-	1630	2			N	-0-					81
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					81
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					36
02	1160	N	926	-0-	-234	-0-	926	2			N	-0-					36
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					36
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					36
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					36
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					36
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					36
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					36
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					36
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					36
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					36
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,194 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	6417	X	5320	-0-	-1097	-0-	5320	2			N	-0-					112
02	5945	X	3638	-0-	-2307	-0-	3612	2	26	9	N	24	80	1			56
03	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	5605	2			N	-0-					56
04	5490	X	4927	-0-	-563	-0-	4919	2	8	9	N	7					63
05	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4904	2	8	9	N	7					70
06	5430	X	4801	-0-	-629	-0-	4793	2	8	9	N	7					77
07	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	4734	2	3	9	N	3					80
08	5611	X	4738	-0-	-873	-0-	4730	2	8	9	N	7					87
09	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	4580	2	3	9	N	3					90
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	2	4	9	N	4					94
11	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	2			N	-0-					94
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4519	2	31	9	N	28	101	1			21

TOTAL GAS PROD: 56,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	421	2	4	9	N	4					114
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	354	2			N	-0-					114
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					114
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					114
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	N	8	106	1			16
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					16
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					16
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					16
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					16
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					16
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
12	1488	N	798	-0-	-690	-0-	798	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3100	N	1297	-0-	-1803	358	1297	2			N	-0-					68
02	1273	N	915	-0-	-358	-0-	915	2			N	-0-					68
03	2635	X	130	-0-	-2505	-0-	130	2			N	-0-					68
04	2550	X	1332	-0-	-1218	-0-	1332	2			N	-0-					68
05	2635	X	1560	-0-	-1075	-0-	1560	2			N	-0-					68
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					68
07	1364	X	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					68
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					68
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					68
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					68
11	1650	N	1243	-0-	-407	-0-	1243	2			N	-0-					68
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					98
02	957	N	874	-0-	-83	-0-	856	2	18	9	N	16	98	1			16
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					16
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					16
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					16
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					16
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					16
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					16
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					65
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					65
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					65
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					65
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					65
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4759	2	83	9	N	75					140
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					140
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					140
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					140
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					140
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					140
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 64,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					91
02	1943	N	1291	-0-	-652	-0-	1291	2			N	-0-					91
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					91
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	N	8					99
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					99
06	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			N	-0-					99
07	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1919	2	7	9	N	6					105
08	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1922	2	2	9	N	2					107
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			N	-0-					107
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					107
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1822	2	1	9	N	1					108
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					43
02	841	N	719	-0-	-122	-0-	719	2			N	-0-					43
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					43
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					43
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					43
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					43
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					43
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					43
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					43
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					43
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					43
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3190	-0-	-654	-0-	3190	2			N	-0-					48
02	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2755	2			N	-0-					48
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					48
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					48
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					48
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3716	2	4	9	N	4					52
07	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3635	2	8	9	N	7					59
08	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3690	2	4	9	N	4					63
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					63
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2			N	-0-					63
11	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					63
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 42,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	181	2	N	-0-					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	133	1	156	2	N	-0-					27
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					27
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					27
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					27
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					27
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					27
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					27
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5712	-0-	-1108	-0-	3	1	5709	2	N	-0-					181
02	6380	X	4662	-0-	-1718	-0-	3	1	4624	2	N	32	186	1			27
							35	9									
03	6665	X	5737	-0-	-928	-0-	3	1	5734	2	N	-0-					27
04	5610	X	5044	-0-	-566	-0-	3	1	5041	2	N	-0-					27
05	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	3	1	4996	2	N	-0-					27
06	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	3	1	4922	2	N	45					72
							50	9									
07	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	3	1	4898	2	N	-0-					72
08	5735	X	3478	-0-	-2257	-0-	3	1	3475	2	N	-0-					72
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	3	1	5770	2	N	-0-					72
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	3	1	5277	2	N	-0-					72
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	3	1	4893	2	N	-0-					72
12	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	3	1	4774	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 60,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7919	2	43	9	N	39					133
02	5858	X	5010	-0-	-848	-0-	4987	2	23	9	N	21					154
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6233	2	19	9	N	17					171
04	7050	X	6169	-0-	-881	-0-	6155	2	14	9	N	13					184
05	7285	X	6012	-0-	-1273	-0-	5991	2	21	9	N	19	183	1			20
06	7050	X	5669	-0-	-1381	-0-	5669	2			N	-0-					20
07	6386	X	5266	-0-	-1120	-0-	5266	2			N	-0-					20
08	6386	X	5229	-0-	-1157	-0-	5229	2			N	-0-					20
09	6180	X	4969	-0-	-1211	-0-	4945	2	24	9	N	22					42
10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					42
11	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	4601	2			N	-0-					42
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5308	2	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 67,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	741	-0-	-419	-0-	22	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					24
02	464	N	395	-0-	-69	-0-	395	2			N	-0-					24
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					24
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					24
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					24
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					24
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					24
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					24
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					24
10	589	N	125	-0-	-464	-0-	125	2			N	-0-					24
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					24
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	62	-0-	-1519	-0-	9	2	53	9	N	48	41	1			141
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					141
03	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					141
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					23
02	145	N	95	-0-	-50	-0-	95	2			N	-0-					23
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					23
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					23
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					23
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					23
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					23
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					23
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					23
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,257 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

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	3	3	9	N	3					20
02	1595	N	1571	-0-	-24	-0-	1571	3			N	-0-					20
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	3	2	9	N	2					22
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					22
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1					23
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					23
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1687	3	1	9	N	1					24
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3	3	9	N	3					27
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1677	3	1	9	N	1					28
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					28
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					28
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1697	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					36
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					36
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					36
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					36
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					36
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					36
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	11	179	1			47
02	1363	N	1234	-0-	-129	-0-	1223	3	11	9	N	10					57
03	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1245	3	1	9	N	1					58
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	3	8	9	N	7					65
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	3	8	9	N	7					72
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	3	7	9	N	6					78
07	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1250	3	2	9	N	2					80
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1267	3	1	9	N	1					81
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	N	3					84
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	N	1					85
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1148	3	6	9	N	5					90
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					63
02	348	N	115	-0-	-233	-0-	109	3	6	9	N	5					68
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	206	3	7	9	N	6					74
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					74
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	3	20	9	N	18					92
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	N	8					100
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	N	3					103
08	465	N	192	-0-	-273	-0-	185	3	7	9	N	6					109
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	N	6					115
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					115
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	3	11	9	N	10					125
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					80
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	3			N	-0-					80
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					80
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					80
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					80
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					80
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					80
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					80
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					80
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					80
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					80
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					32
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					32
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					32
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					32
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					32
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					32
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					32
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	2	8			32
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					32
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	263	3	57	9	N	52					95
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	369	3	61	9	N	55					150
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	461	3	55	9	N	50	170	1			30
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	489	3	59	9	N	54					84
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	544	3	62	9	N	56					140
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	554	3	57	9	N	52					192
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	526	3	47	9	N	43	173	1			62
08	620	N	384	-0-	-236	-0-	331	3	53	9	N	48					110
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	481	3	46	9	N	42					152
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	470	3	48	9	N	44	171	1			25
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	3	46	9	N	42					67
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	576	3	53	9	N	48					115

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					113
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	224	3	160	9	N	145	134	1			124
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	245	3	109	9	N	99	153	1			70
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	279	3	89	9	N	81					151
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	275	3	72	9	N	65	170	1			46
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	349	3	76	9	N	69					115
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	286	3	64	9	N	58					173
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	239	3	61	9	N	55	160	1			68
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	204	3	58	9	N	53					121
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	359	3	57	9	N	52	160	1			13
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	269	3	64	9	N	58					71
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59					130

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	592	3	134	9	N	122	157	1			136
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	554	3	87	9	N	79	167	1			48
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	592	3	110	9	N	100					148
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	573	3	87	9	N	79	153	1			74
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	592	3	135	9	N	123					197
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	689	3	131	9	N	119	174	1			142
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	795	3	154	9	N	140	160	1			122
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	758	3	144	9	N	131	161	1			92
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	729	3	172	9	N	156	3	8			245
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	776	3	165	9	N	150	324	1			71
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	717	3	167	9	N	152					223
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	787	3	180	9	N	164	178	1			209

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					3
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					3
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					3
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					3
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					3
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					3
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					3
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					34
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-					34
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					34
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					34
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					34
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					34
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					34
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					34
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					34
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					34
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	941	2	17	9	N	15					40
02	957	N	848	-0-	-109	-0-	842	2	6	9	N	5					45
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7	42	1			10
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	839	2	6	9	N	5					15
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	733	2	2	9	N	2					17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					22
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					25
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2					27
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					30
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	756	2	3	9	N	3					33
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	699	2	8	9	N	7					40
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					73
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	2			N	-0-					73
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					73
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					73
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					73
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					73
07	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					73
08	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					73
09	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					73
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					73
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					73
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					110
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					110
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					110
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					110
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					110
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					110
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					110
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					110
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					110
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	60	1	3398	2	N	11					52
							12	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	60	1	3001	2	N	6					58
							7	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	60	1	2871	2	N	8					66
							9	9									
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	60	1	3502	2	N	11					77
							12	9									
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	60	1	3692	2	N	8					85
							9	9									
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	60	1	3496	2	N	9					94
							10	9									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	60	1	3582	2	N	1					95
							1	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	60	1	3729	2	N	3					98
							3	9									
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	60	1	3617	2	N	10					108
							11	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	60	1	3728	2	N	1					109
							1	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	60	1	3601	2	N	7					116
							8	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3408	2	N	15					131
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					94
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					94
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					94
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					94
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					94
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					94
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	334	2	N	-0-					94
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					94
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	9	1	309	2	N	-0-					94
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					94
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	9	1	309	2	N	-0-					94
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-			21
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	39	1	1284	2	N	-0-			21
03	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	39	1	1295	2	N	-0-			21
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-			21
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-			21
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	34	1	1133	2	N	-0-			21
07	1767	N	745	-0-	-1022	-0-	22	1	723	2	N	-0-			21
08	1643	N	693	-0-	-950	-0-	20	1	673	2	N	-0-			21
09	1170	N	491	-0-	-679	-0-	14	1	477	2	N	-0-			21
10	744	N	290	-0-	-454	-0-	8	1	282	2	N	-0-			21
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	19	1	630	2	N	-0-			21
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	12	1	393	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA "C" WELL #: 2 RRCID -> 126140 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5362 - 5368

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	59	1	1981	2	N	-0-			22
02	2059	N	1536	-0-	-523	-0-	45	1	1491	2	N	-0-			22
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	49	1	1643	2	N	-0-			22
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	60	1	2206	2	N	-0-			22
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	-0-			22
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	54	1	1790	2	N	-0-			22
07	2356	N	1689	-0-	-667	-0-	49	1	1640	2	N	-0-			22
08	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			22
09	1830	N	350	-0-	-1480	-0-	10	1	340	2	N	-0-			22
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			22
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			22
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			22

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

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	N	-0-			37
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	N	-0-			37
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-			37
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	15	1	507	2	N	-0-			37
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	N	-0-			37
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-			37
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	15	1	490	2	N	-0-			37
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	699	2	N	-0-			37
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	15	1	505	2	N	-0-			37
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	N	-0-			37
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	14	1	453	2	N	-0-			37
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					100
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					100
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					100
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					100
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					100
06	690	N	290	-0-	-400	-0-	290	2			N	-0-					100
07	868	N	301	-0-	-567	-0-	301	2			N	-0-					100
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					100
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					100
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					100
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					100
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-1469	-0-	2089	2	7	9	N	6					42
02	2755	X	1785	-0-	-970	-0-	1785	2			N	-0-					42
03	2945	X	1656	-0-	-1289	-0-	1656	2			N	-0-					42
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	64	102	1			4
05	2511	X	501	-0-	-2010	-0-	501	2			N	-0-					4
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	758	2			N	-0-					4
07	1922	X	926	-0-	-996	-0-	915	2	11	9	N	10					14
08	1643	X	970	-0-	-673	-0-	970	2			N	-0-					14
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	N	27					41
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					41
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					41
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					88
02	696	N	573	-0-	-123	-0-	573	2			N	-0-					88
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					88
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					88
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					88
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					88
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					88
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					88
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					88
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	736	2	56	9	N	51					139
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17					156
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1361	3	8	9	N	7					105
02	1711	N	865	-0-	-846	-0-	853	3	12	9	N	11					116
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1496	3	7	9	N	6					122
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					122
05	930	N	119	-0-	-811	-0-	117	3	2	9	N	2					124
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	112	3	136	9	N	124					248
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1313	3	26	9	N	24	120	0			152
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					152
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					152
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					152
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					152
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	290	N	55	-0-	-235	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3	N	-0-			-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	516	-0-	-905	-0-	516	2	N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2	N	-0-			-0-
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2	N	-0-			-0-
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2	N	-0-			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION //CONT.// 173650
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					48
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					48
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					48
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					48
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					48
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					48
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					48
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					48
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					48
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					91
02	203	N	107	-0-	-96	-0-	107	3			N	-0-					91
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					91
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					91
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					91
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					91
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					91
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					91
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					91
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					91
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					91
12	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 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	0	W	17460	-0-	17460	94051	17157	3	303	9	N	275	282	1			28
02	0	W	16571	-0-	16571	110622	16339	3	232	9	N	211	217	1			22
03	0	W	14904	-0-	14904	125526	14713	3	191	9	N	174	142	1			54
04	0	W	15539	-0-	15539	141065	15328	3	211	9	N	192	212	1			34
05	0	W	14649	-0-	14649	155714	14514	3	135	9	N	123	73	1			84
06	0	W	12966	-0-	12966	168680	12852	3	114	9	N	104	138	1			50
07	0	W	12539	-0-	12539	181219	12454	3	85	9	N	77					127
08	0	W	11569	-0-	11569	192788	11494	3	75	9	N	68	140	1			55
09	0	W	10810	-0-	10810	203598	10734	3	76	9	N	69	69	1			55
10	0	W	10652	-0-	10652	214250	10574	3	78	9	N	71	69	1			57
11	0	W	9458	-0-	9458	223708	9394	3	64	9	N	58	70	1			45
12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93

TOTAL GAS PROD: 155,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
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	8729	-0-	8729	47021	8578	3	151	9	N	137	141	1			12
02	0	W	8285	-0-	8285	55306	8169	3	116	9	N	105	108	1			9
03	0	W	7453	-0-	7453	62759	7357	3	96	9	N	87	71	1			25
04	0	W	7770	-0-	7770	70529	7664	3	106	9	N	96	106	1			15
05	0	W	7325	-0-	7325	77854	7257	3	68	9	N	62	36	1			41
06	0	W	6483	-0-	6483	84337	6426	3	57	9	N	52	69	1			24
07	0	W	6270	-0-	6270	90607	6227	3	43	9	N	39					63
08	0	W	5784	-0-	5784	96391	5747	3	37	9	N	34	70	1			27
09	0	W	5404	-0-	5404	101795	5367	3	37	9	N	34	34	1			27
10	0	W	5327	-0-	5327	107122	5287	3	40	9	N	36	35	1			28
11	0	W	4729	-0-	4729	111851	4697	3	32	9	N	29	35	1			22
12	0	W	4336	-0-	4336	116187	4310	3	26	9	N	24					46

TOTAL GAS PROD: 77,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	17460	-0-	17460	94051	17157	3	303	9	N	275	282	1			28
02	0	W	16571	-0-	16571	110622	16339	3	232	9	N	211	217	1			22
03	0	W	14904	-0-	14904	125526	14713	3	191	9	N	174	142	1			54
04	0	W	15539	-0-	15539	141065	15328	3	211	9	N	192	212	1			34
05	0	W	14649	-0-	14649	155714	14514	3	135	9	N	123	73	1			84
06	0	W	12966	-0-	12966	168680	12852	3	114	9	N	104	138	1			50
07	0	W	12539	-0-	12539	181219	12454	3	85	9	N	77					127
08	0	W	11569	-0-	11569	192788	11494	3	75	9	N	68	140	1			55
09	0	W	10810	-0-	10810	203598	10734	3	76	9	N	69	69	1			55
10	0	W	10652	-0-	10652	214250	10574	3	78	9	N	71	69	1			57
11	0	W	9458	-0-	9458	223708	9394	3	64	9	N	58	70	1			45
12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93

TOTAL GAS PROD: 155,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					7
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					7
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					7
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK //CONT.// 178650
CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					34
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					34
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					34
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					34
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					34
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					34
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					34
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					34
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					34
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1255	-0-	-16	-0-	1211	2	44	9	N	40					149
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	944	2	24	9	N	22					171
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1031	2	31	9	N	28	192	1			7
04	1200	N	967	-0-	-233	-0-	967	2			N	-0-					7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					22
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	858	2	11	9	N	10					32
07	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			N	-0-					32
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10					42
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	N	13					55
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					70
11	1170	N	862	-0-	-308	-0-	840	2	22	9	N	20					90
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	940	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					5
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					5
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					5
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					5
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					5
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					5
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					50
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					50
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					50
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					50
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					50
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					50
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					50
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					50
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					50
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					50
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					126
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					126
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					126
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					126
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					126
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					126
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					126
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					126
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					126
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					126
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					126
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					43
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					43
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	275	1	986	3	N	74					117
							81	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	311	1	748	3	N	84					201
							92	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	309	1	635	3	N	103	168	1			136
							113	9									
06	1290	N	871	-0-	-419	-0-	293	1	538	3	N	36					172
							40	9									
07	1178	N	906	-0-	-272	-0-	293	1	540	3	N	66					238
							73	9									
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	305	1	581	3	N	31	174	1			95
							34	9									
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	288	1	481	3	N	44					139
							48	9									
10	899	N	99	-0-	-800	-0-	15	1	78	3	N	5					144
							6	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					144
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	212	1	373	3	N	25					169
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1060	2	2	9	Y	2					154
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	Y	6					160
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2					162
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	Y	2					164
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					164
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1					165
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					165
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					167
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					167
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					167
11	1350	X	1046	-0-	-304	-0-	1046	2			Y	-0-					167
12	1395	X	1175	-0-	-220	-0-	1173	2	2	9	Y	2					169

TOTAL GAS PROD: 15,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6					128
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					128
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					133
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					133
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1					134
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1					135
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					135
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	110	1			25
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					25
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					25
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					25
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1432	2	9	9	Y	8					33

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					162
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					162
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					162
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					162
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					162
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					162
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					163
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					163
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					163
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					163
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					163
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					164

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-273	-0-	1058	2	2	9	N	2					93
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					99
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	N	8					107
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	N	9					116
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					126
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	2	13	9	N	12					138
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	N	10					148
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6	152	1			2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					5
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					10
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					17
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					23

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 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	N	776	-0-	-526	-0-	759	2	17	9	N	15					185
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					202
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	2	41	9	N	37	182	1			57
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	535	2	20	9	N	18					75
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	2	29	9	N	26					101
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21					122
07	3100	N	3225	-0-	125	125	3210	2	15	9	N	14					136
08	2769	N	2644	-0-	-125	-0-	2633	2	11	9	N	10					146
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	N	7					153
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	2	11	9	N	10					163
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2291	2	21	9	N	19					182
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10					192

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					105
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					105
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					105
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					105
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					105
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					105
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					105
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					105
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					105
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					41
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3			N	-0-					41
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					41
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					41
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					41
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					41
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					41
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					41
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					41
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					33
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	3			N	-0-					33
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					33
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					33
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					33
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					33
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					33
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					33
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					33
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					33
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					52
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					52
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					52
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					52
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					52
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					52
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	157	3	4	9	N	4					56
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					56
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					56
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					130
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	143	3			N	-0-					130
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					130
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					130
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					130
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					130
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					130
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					130
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					130
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					130
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					130
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					5
02	667	N	536	-0-	-131	-0-	536	3			N	-0-					5
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					5
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					5
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					5
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					5
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					5
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					5
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					5
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					5
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	48	1	1028	3	Y	2					5
							2	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					5
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	3	Y	-0-					5
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	-0-					5
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	-0-					5
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					5
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	3	Y	2					7
							2	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	Y	-0-					7
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	3					10
							3	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	3	Y	-0-					10
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	6					16
							7	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	3	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	682	N	675	-0-	-7	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	3					3
							3	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	10					13
							11	9									
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					13
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	25	1	524	3	Y	2					15
							2	9									
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					15
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					15
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	25	1	530	3	Y	-0-					15
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 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 #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2228	-0-	-345	-0-	98	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	131	1	2826	3	Y	24					24
							26	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	129	1	2675	3	Y	6					30
							7	9									
04	3120	X	1713	-0-	-1407	-0-	76	1	1595	3	Y	38					68
							42	9									
05	3193	X	1949	-0-	-1244	-0-	91	1	1854	3	Y	4	70	1			2
							4	9									
06	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	123	1	2519	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3193	X	2242	-0-	-951	-0-	102	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1402	-0-	-1419	-0-	64	1	1338	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	661	-0-	-1979	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1239	-0-	-1489	-0-	56	1	1183	3	Y	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	119	1	2556	3	Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	105	1	2194	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					6
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					6
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					6
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					6
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					6
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					6
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					6
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					6
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					6
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					6
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					7
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					7
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					7
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					7
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	34	1	687	3	Y	-0-					7
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	Y	3					10
							3	9									
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					10
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	Y	-0-					10
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					10
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					10
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					10
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	595	-0-	-428	-0-	104	1	491	3	N	-0-					118
02	957	N	690	-0-	-267	-0-	92	1	577	3	N	19					137
							21	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	771	3	N	21					158
							23	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	154	1	1362	3	N	34					192
							37	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	153	1	1235	3	N	8					200
							9	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	967	3	N	9					209
							10	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	157	1	1352	3	N	25					234
							28	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1384	3	N	24					258
							26	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1243	3	N	17	156	1			119
							19	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	155	1	1305	3	N	22					141
							24	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	3	N	21					162
							23	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1107	3	N	19					181
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
02	783	N	775	-0-	-8	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	3	N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	36	1	766	3	N	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	15	1	435	3	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	14	1	384	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 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	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	56	1	1201	3	Y	37					163
							41	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	3	Y	8	62	1			109
							9	9									
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	55	1	1140	3	Y	7					116
							8	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	12	101	1			27
							13	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	3	Y	15					42
							17	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	10					52
							11	9									
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	65	1	1362	3	Y	10					62
							11	9									
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	66	1	1362	3	Y	15					77
							17	9									
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1284	3	Y	10					87
							11	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	3	Y	28					115
							31	9									
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	58	1	1256	3	Y	6					121
							7	9									
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1291	3	Y	25					146
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

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	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-

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	1519	N	804	-0-	-715	-0-	167 15	1 9	622	3	Y	14					23
02	2320	N	713	-0-	-1607	-0-	129	1	584	3	Y	-0-					23
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	422	1	2212	3	Y	-0-					23
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	488	1	1299	3	Y	-0-					23
05	3100	N	3206	-0-	106	106	457	1	2749	3	Y	-0-					23
06	3000	N	3690	-0-	690	796	461	1	3229	3	Y	-0-					23
07	3100	N	3265	-0-	165	961	480	1	2785	3	Y	-0-					23
08	5128	X	4167	-0-	-961	-0-	571 1	1 9	3595	3	Y	1					24
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	612 4	1 9	3761	3	Y	4					28
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	2790	3	Y	2					30
11	3150	X	2216	-0-	-934	-0-	358	1	1858	3	Y	-0-					30
12	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	418 12	1 9	2410	3	Y	11					41

TOTAL GAS PROD: 32,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	764	-0-	-941	-0-	125	1	632	3	Y	6					6
							7	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	256	1	1116	3	Y	-0-					6
03	1705	N	812	-0-	-893	-0-	136	1	672	3	Y	4					10
							4	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	245	1	822	3	Y	-0-					10
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	276	1	1510	3	Y	-0-					10
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	373	1	787	3	Y	-0-					10
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	253	1	1091	3	Y	-0-					10
08	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	262	1	865	3	Y	3					13
							3	9									
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	310	1	721	3	Y	6					19
							7	9									
10	1333	N	931	-0-	-402	-0-	297	1	634	3	Y	-0-					19
11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	318	1	482	3	Y	-0-					19
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	241	1	508	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	607	1	1698	3	Y	-0-					5
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	474	1	1143	3	Y	-0-					5
03	2449	N	899	-0-	-1550	-0-	50	1	849	3	Y	-0-					5
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	444	1	1798	3	Y	-0-					5
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	470	1	2263	3	Y	-0-					5
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	302	1	1361	3	Y	-0-					5
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	295	1	1792	3	Y	-0-					5
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	309	1	1631	3	Y	-0-					5
09	3000	N	3186	-0-	186	186	436	1	2750	3	Y	-0-					5
10	2895	N	2709	-0-	-186	-0-	473	1	2236	3	Y	-0-					5
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	480	1	2100	3	Y	-0-					5
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	407	1	2016	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,384 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	591	1	931	3	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	556	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	689	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	669	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	706	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	599	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	671	1	996	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	563	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	681	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	657	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	673	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	612	1	804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	757	-0-	-26	-0-	34	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	33	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	35	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	32	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	3	Y	-0-					8
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	-0-					8
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2012	3	Y	-0-					8
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	3	Y	-0-					8
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	89	1	1826	3	Y	15	22	1			1
							17	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1316	-0-	-606	-0-	61	1	1255	3	Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	3	Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-					4
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					4
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	13	1	137	3	N	-0-					4
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	13	1	147	3	N	-0-					4
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					4
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	N	-0-					4
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					4
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					4
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					4
10	465	N	147	-0-	-318	-0-	12	1	135	3	N	-0-					4
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115	3	N	-0-					4
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	N	-0-					4

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-121	-0-	312	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	443	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	240	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	610	-0-	-440	-0-	263	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	288	1	1383	3	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	257	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	3	Y	2					2
							2	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	292	1	1122	3	Y	-0-					2
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	233	1	1024	3	Y	-0-					2
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	305	1	1049	3	Y	-0-					2
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	279	1	1075	3	Y	-0-					2
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	283	1	1075	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1333	N	700	-0-	-633	-0-	31	1	668	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	39	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	841	N	757	-0-	-84	-0-	34	1	723	3	N	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	3	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	48	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
03	713	N	571	-0-	-142	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3436	-0-	336	336	522	1	2913	3	Y	1					1
							1	9									
02	2900	N	3745	-0-	845	1181	648	1	3085	3	Y	11					12
							12	9									
03	3080	N	1899	-0-	-1181	-0-	554	1	1343	3	Y	2					14
							2	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	817	1	3248	3	Y	-0-					14
05	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	640	1	2682	3	Y	11					25
							12	9									
06	3780	X	2830	-0-	-950	-0-	564	1	2263	3	Y	3					28
							3	9									
07	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	514	1	2889	3	Y	11	39	1			-0-
							12	9									
08	3906	X	3127	-0-	-779	-0-	523	1	2603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3780	X	3026	-0-	-754	-0-	502	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	613	1	1620	3	Y	5					5
							6	9									
11	2670	X	2420	-0-	-250	-0-	481	1	1939	3	Y	-0-					5
12	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	563	1	1914	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	16			16
							18	9							
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-			16
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-			16
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	10	1	207	3	N	-0-			16
12	527	N	214	-0-	-313	-0-	10	1	204	3	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	149	-0-	-2982	-0-	6	1	143	3	Y	-0-			8
02	2436	X	143	-0-	-2293	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			8
03	1085	X	62	-0-	-1023	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			8
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-			8
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-			8
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-			8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-			8
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	969	3	Y	20			28
							22	9							
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-			28
10	527	N	288	-0-	-239	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			28
11	990	N	473	-0-	-517	-0-	21	1	452	3	Y	-0-			28
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	696	1	4067	3	Y	14					14
							15	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	496	1	2513	3	Y	20					34
							22	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	595	1	3002	3	Y	6					40
							7	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	674	1	3631	3	Y	6					46
							7	9									
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	682	1	3750	3	Y	2	43	1			5
							2	9									
06	4260	X	3614	-0-	-646	-0-	598	1	3010	3	Y	5	1	1			9
							6	9									
07	4402	X	2830	-0-	-1572	-0-	623	1	2206	3	Y	1					10
							1	9									
08	4402	X	980	-0-	-3422	-0-	198	1	781	3	Y	1					11
							1	9									
09	4260	X	665	-0-	-3595	-0-	212	1	453	3	Y	-0-					11
10	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	491	1	2731	3	Y	5					16
							6	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	548	1	2398	3	Y	4					20
							4	9									
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	383	1	1499	3	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	3	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 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	930	N	859	-0-	-71	-0-	130	1	729	3	Y	-0-					2
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	169	1	781	3	Y	-0-					2
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	332	1	1076	3	Y	-0-					2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	396	1	1050	3	Y	-0-					2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	479	1	1986	3	Y	-0-					2
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	389	1	1324	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	383	1	1807	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	322	1	1253	3	Y	4					7
							4	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	382	1	1202	3	Y	-0-					7
10	2201	N	1622	-0-	-579	-0-	297	1	1325	3	Y	-0-					7
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	381	1	1087	3	Y	-0-					7
12	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	358	1	861	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	-0-					9
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	3	Y	-0-					9
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1867	3	Y	-0-					9
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	3	Y	-0-					9
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	57	1	1168	3	Y	-0-					9
06	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	82	1	1664	3	Y	-0-					9
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	3	Y	-0-					9
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					9
09	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					9
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	3	Y	-0-					9
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	3	Y	-0-					9
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	3	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-			-0-
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	3	Y	-0-			-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	42	1	890	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	47	1	953	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	45	1	921	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	43	1	910	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	41	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	408	-0-	-552	-0-	14	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	3	Y	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	Y	-0-			-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	18	1	395	3	N	-0-			-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 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	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	52	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	46	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	53	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					1
02	957	N	667	-0-	-290	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					1
03	1085	N	654	-0-	-431	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					1
04	840	N	532	-0-	-308	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					1
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					1
06	630	N	277	-0-	-353	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					1
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					1
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					1
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					1
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					1
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	84	1	1809	3	Y	-0-					9
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	3	Y	5					14
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	3	Y	-0-					14
04	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	67	1	1408	3	Y	-0-					14
05	1674	N	649	-0-	-1025	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					14
06	1620	N	530	-0-	-1090	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					14
07	1519	N	292	-0-	-1227	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					14
08	651	N	328	-0-	-323	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					14
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					14
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	13					27
							14	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	3	Y	-0-					27
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	84	1	1752	3	Y	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	7			19
							8	9							
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	11			30
							12	9							
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	24	1	512	3	Y	7			37
							8	9							
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	19	1	409	3	Y	1			38
							1	9							
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	Y	-0-			38
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	24	1	489	3	Y	-0-			38
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-			38
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-			38
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	16	1	332	3	Y	-0-			38
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	13	1	283	3	Y	-0-			38
11	570	N	278	-0-	-292	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			38
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

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	713	N	667	-0-	-46	-0-	30	1	631	3	Y	5			7
							6	9							
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-			7
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	Y	1			8
							1	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	Y	-0-			8
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	34	1	696	3	Y	-0-			8
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	32	1	646	3	Y	-0-			8
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	688	3	Y	-0-			8
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	-0-			8
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	-0-			8
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-			8
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-			8
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	99	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	99	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	90	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	99	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	101	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	99	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	102	1	190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	46	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	45	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	3	N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	55	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	952	-0-	-248	-0-	42	1	910	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	54	1	1145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 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	961	N	947	-0-	-14	-0-	123	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	751	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	126	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	126	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	132	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	129	1	765	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	128	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	125	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	3	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	122	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	227	1	464	3	N	-0-					-0-
02	957	N	594	-0-	-363	-0-	96	1	498	3	N	-0-					-0-
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	105	1	605	3	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	99	1	689	3	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	142	1	801	3	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	501	1	734	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	415	1	707	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	746	-0-	-432	-0-	203	1	543	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	668	-0-	-562	-0-	31	1	637	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	850	-0-	-266	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	41	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	41	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	38	1	795	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	40	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	37	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 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	651	N	536	-0-	-115	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
03	589	N	363	-0-	-226	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028656 COMPL. DATE 04/01/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5457 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

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
GLASS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028657 COMPL. DATE 09/14/1955 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4622 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	N	5					15
							6	9									
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	78	1	186	3	N	-0-					15
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	89	1	269	3	N	-0-					15
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	105	1	328	3	N	-0-					15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	106	1	260	3	N	-0-					15
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	102	1	248	3	N	-0-					15
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	110	1	391	3	N	-0-					15
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	103	1	243	3	N	-0-					15
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	98	1	208	3	N	-0-					15
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	111	1	369	3	N	-0-					15
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	220	3	Y	-0-	12	1			3
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

01	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1106	3	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	40	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	33	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 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	651	N	614	-0-	-37	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	28	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	Y	6					6
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					6
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	351	-0-	-159	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	2043	3	Y	12					12
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	1888	3	Y	4					16
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	1986	3	Y	2					18
04	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	33 1	1 9	493	3	Y	1					19
05	1922	N	424	-0-	-1498	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					19
06	1860	N	538	-0-	-1322	-0-	28 17	1 9	493	3	Y	15	34	1			-0-
07	1581	N	499	-0-	-1082	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	465	-0-	-775	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	226	-0-	-1064	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	475	-0-	-982	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	91	1	146	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1988	3	Y	7					7
							8	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	282	1	1630	3	Y	12					19
							13	9									
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	345	1	1417	3	Y	19					38
							21	9									
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	353	1	1106	3	Y	-0-					38
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	327	1	1074	3	Y	26					64
							29	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	390	1	1424	3	Y	-0-	61	1			3
07	3100	N	3186	-0-	86	86	443	1	2741	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	3100	N	3701	-0-	601	687	565	1	3123	3	Y	12					16
							13	9									
09	3000	N	3414	-0-	414	1101	525	1	2875	3	Y	13					29
							14	9									
10	2786	X	1685	-0-	-1101	-0-	359	1	1305	3	Y	19					48
							21	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	535	1	3267	3	Y	14					62
							15	9									
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	522	1	3074	3	Y	29					91
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					34
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					34
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					34
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					34
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					34
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	-0-					34
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	3	Y	-0-					9
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	3	Y	-0-					9
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	3	Y	-0-					9
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	-0-					9
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	52	1	1068	3	Y	-0-					9
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	50	1	1030	3	Y	-0-					9
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					9
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					9
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	49	1	1010	3	Y	-0-					9
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-					9
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					9
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	76	1	1660	3	Y	10					61
							11	9									
02	2639	X	18	-0-	-2621	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					61
03	2356	X	2	-0-	-2354	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					61
05	1736	X	1144	-0-	-592	-0-	53	1	1091	3	Y	-0-					61
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					61
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	-0-	40	1			21
08	1147	N	148	-0-	-999	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	270	N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					21
10	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	3			Y	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
12	3100	N	5059	-0-	1959	1959	232	1	4827	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	806	N	658	-0-	-148	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					16
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					16
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					16
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					16
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	1					17
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	2					19
							2	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					19
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	1					20
							1	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					20
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					20
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					20
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	713	N	694	-0-	-19	-0-	116	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	113	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	117	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	117	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	117	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	118	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	117	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	79	1	Y	-0-			24
02	1363	N	1284	-0-	-79	-0-	57	1	Y	-0-			24
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	16			40
							18	9					
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-			40
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-			40
06	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	71	1	Y	-0-	38	1	2
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	1	1	1	2
							1	9					
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-			2
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			2
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	91	1	Y	-0-			2
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	4			6
							4	9					
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	84	1	Y	1			7
							1	9					

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	21	1	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	23	1	N	-0-			-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	23	1	N	-0-			-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-			-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	22	1	N	-0-			-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	22	1	N	-0-			-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	N	-0-			-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	104	1	1152	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	360	-0-	-220	-0-	41	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	45	-0-	-1035	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	25	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	122	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	224	1	1458	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	731	-0-	-349	-0-	81	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	966	-0-	-584	-0-	115	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	117	1	903	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	79	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	-0-					7
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	3	Y	-0-					7
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	Y	-0-					7
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	45	1	952	3	Y	-0-					7
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	45	1	936	3	Y	-0-					7
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	42	1	868	3	Y	-0-					7
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					7
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	39	1	809	3	Y	-0-					7
09	900	N	402	-0-	-498	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					7
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	-0-					7
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	14					21
							15	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	3	N	-0-					-0-
02	841	N	778	-0-	-63	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	43	1	884	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
06	1080	N	633	-0-	-447	-0-	29	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	377	-0-	-739	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	578	-0-	-383	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	733	-0-	-369	-0-	32	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	51	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	918	-0-	-252	-0-	32	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	25	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	38	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	3	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	44	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	99	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1981	3	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	3	N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	93	1	1911	3	N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	71	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	3	N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	3	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	72	1	2031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,340 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	310	N	214	-0-	-96	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	N	7					7
							8	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					7
10	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	N	-0-					7
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-					7
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	12	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	Y	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	274	-0-	-470	-0-	13	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	172	-0-	-278	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-			-0-
02	551	N	510	-0-	-41	-0-	22	1	488	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	24	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	26	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 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 "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	* * 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

01	713	N	612	-0-	-101	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	85	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	89	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	64	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	96	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	87	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	78	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	85	1	1768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	31	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	-0-					22
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					22
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					22
04	690	N	378	-0-	-312	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					22
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					22
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					22
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					22
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					22
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	-0-					22
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	867	3	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	N	-0-					-0-
12	775	N	316	-0-	-459	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-373	-0-	87	1	1865	3	N	-0-					49
02	2262	N	2075	-0-	-187	-0-	92	1	1983	3	N	-0-					49
03	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	97	1	2014	3	N	-0-					49
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	3	N	-0-					49
05	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	82	1	1673	3	N	-0-					49
06	3000	N	3141	-0-	141	141	111	1	3030	3	N	-0-					49
07	2311	N	2170	-0-	-141	-0-	74	1	2096	3	Y	-0-	47	1			2
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	90	1	2500	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	81	1	2239	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	91	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	81	1	2330	3	Y	12					12
							13	9									
12	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	85	1	2373	3	Y	13	23	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

01	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	109	1	520	3	Y	8					78
							9	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	105	1	480	3	Y	1					79
							1	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	111	1	479	3	Y	7					86
							8	9									
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	106	1	357	3	Y	-0-					86
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	486	3	Y	1					87
							1	9									
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	109	1	396	3	Y	-0-					87
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	509	3	Y	5					92
							6	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	515	3	Y	6					98
							7	9									
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	102	1	375	3	Y	1					99
							1	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					99
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	109	1	432	3	Y	5					104
							6	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	1					105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 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-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

01	465	N	289	-0-	-176	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	3	Y	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	114	1	2446	3	Y	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	129	1	2693	3	Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	120	1	2467	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	101	1	2050	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	101	1	2126	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2239	-0-	-582	-0-	103	1	2136	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2160	-0-	-570	-0-	99	1	2061	3	Y	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	101	1	2121	3	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3506	-0-	406	406	122	1	3384	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1682	3	Y	1					1
							1	9									
03	1643	N	1020	-0-	-623	-0-	47	1	972	3	Y	1					2
							1	9									
04	2430	N	1030	-0-	-1400	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					2
05	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	47	1	960	3	Y	-0-					2
06	990	N	787	-0-	-203	-0-	37	1	750	3	Y	-0-					2
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	3	Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	3	Y	-0-					2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					2
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					2
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	-0-					2
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	3	Y	7					9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	Y	2					2
							2	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	3	Y	-0-					2
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	96	1	2037	3	Y	-0-					2
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-					2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	3	Y	-0-					2
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3254	-0-	154	154	150	1	3104	3	Y	-0-					2
09	3000	N	2965	-0-	-35	119	103	1	2862	3	Y	-0-					2
10	2796	N	2677	-0-	-119	-0-	122	1	2555	3	Y	-0-					2
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	3	Y	-0-					2
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2898	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	453	1	1992	3	Y	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	265	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	301	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	300	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	321	1	1709	3	Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	497	1	1290	3	Y	1					1
							1	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	500	1	1863	3	Y	-0-					1
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	393	1	1766	3	Y	-0-					1
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	372	1	1685	3	Y	-0-					1
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	364	1	1710	3	Y	-0-					1
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	567	1	1641	3	Y	-0-					1
12	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	710	1	1232	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-121	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-138	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
10	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
02	377	N	195	-0-	-182	-0-	191	1	4	3	Y	-0-					22
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	217	1	1	3	Y	-0-					22
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	1	7	3	Y	-0-					22
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	1	2	3	Y	-0-					22
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	1	23	3	Y	-0-					22
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	218	1	36	3	Y	-0-					22
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	1	7	3	Y	-0-					22
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	211	1	20	3	Y	-0-					22
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	1	11	3	Y	-0-					22
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	1	22	3	Y	-0-					22
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
06	480	N	197	-0-	-283	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	113	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	3	N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	2390	3	N	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	113	1	2362	3	N	8					8
							9	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	3	N	5					13
							6	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	3	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1054	N	397	-0-	-657	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	320	-0-	-434	-0-	45	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	181	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	315	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	307	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	390	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	314	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	306	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	464	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	382	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	350	1	944	3	Y	3					3
							3	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	380	1	572	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POORE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 028782 COMPL. DATE 06/26/1954 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5146 - 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	36	1	788	3	N	-0-					-0-
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	36	1	785	3	N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	40	1	813	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	30	1	812	3	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	28	1	776	3	N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	27	1	756	3	N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					93
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	420	1	2075	3	Y	30	112	1			11
							33	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	308	1	1798	3	Y	1					12
							1	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	477	1	1915	3	Y	-0-					12
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	387	1	1456	3	Y	-0-					12
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	654	1	1500	3	Y	25					37
							28	9									
07	3100	N	3242	-0-	142	142	649	1	2583	3	Y	9					46
							10	9									
08	2908	N	2766	-0-	-142	-0-	551	1	2208	3	Y	6					52
							7	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	442	1	1016	3	Y	7					59
							8	9									
10	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	460	1	932	3	Y	-0-					59
11	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	673	1	1889	3	Y	18					77
							20	9									
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	527	1	1768	3	Y	31					108
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	10	1	297	3	N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013

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
ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

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

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	20	1	566	3	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
10	589	N	94	-0-	-495	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	X	158	-0-	-477	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 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	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	661	-0-	-441	-0-	22	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	31	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	908	-0-	-382	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	633	-0-	-731	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	28	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,076 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	62	1	1285	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	52	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	3	Y	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	77	1	1647	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	66	1	1376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,787 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	2					22
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	11					33
							12	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	4					37
							4	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	1					38
							1	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	3	Y	-0-					38
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	-0-					38
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					38
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	3	Y	2					40
							2	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	3	Y	3					43
							3	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	Y	-0-					43
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	19					62
							21	9									
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 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	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 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	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	47	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1026	-0-	-18	-0-	45	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	50	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	802	-0-	-248	-0-	37	1	765	3	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	51	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	50	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 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	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	132	1	1108	3	Y	8					115
							9	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	3	Y	25					140
							28	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	136	1	1199	3	Y	13					153
							14	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	130	1	1115	3	Y	7					160
							8	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	119	1	1123	3	Y	13					173
							14	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	150	1	1321	3	Y	10	153	1			30
							11	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	166	1	1519	3	Y	8					38
							9	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1075	3	Y	10					48
							11	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	3	Y	7					55
							8	9									
10	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	131	1	1185	3	Y	15					70
							17	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	159	1	1483	3	Y	16	66	1			20
							18	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	16	1	1			35
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	435	-0-	-195	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	45	1	968	3	Y	-0-	53	1			10
02	1102	N	255	-0-	-847	-0-	8	1	228	3	Y	17	10	1			17
							19	9									
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	15	1	412	3	Y	11					28
							12	9									
04	510	N	37	-0-	-473	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					28
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					28
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	3	Y	29	1	1			28
							32	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	Y	3					31
							3	9									
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					31
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	10					41
							11	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	4					45
							4	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	231	1	665	3	Y	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	10	1	305	3	N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	8	1	224	3	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1438	-0-	-186	-0-	63	1	1375	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	70	1	1454	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	66	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	69	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	65	1	1328	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	68	1	1412	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	67	1	1383	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	55	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	3	N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	3	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 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	1963	N	1245	-0-	-718	-0-	55	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	957	X	662	-0-	-295	-0-	450	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	127	-0-	-896	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	504	-0-	-1776	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	254	-0-	-1420	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	582	-0-	-618	-0-	27	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	552	-0-	-161	-0-	25	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	43	-0-	-527	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	Y	50	169	1			16
							55	9									
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					16
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	40	1	816	3	Y	62					78
							68	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					78
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	-0-					78
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	Y	102	149	1			31
							112	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	906	3	Y	24					55
							26	9									
08	899	N	541	-0-	-358	-0-	25	1	516	3	Y	-0-					55
09	870	N	478	-0-	-392	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					55
10	930	N	682	-0-	-248	-0-	31	1	650	3	Y	1					56
							1	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	55	91	1			20
							61	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					25
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					25
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					25
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	85	1	467	3	Y	-0-					25
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					25
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					25
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					25
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					25
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	Y	-0-					25
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	Y	-0-					25
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	168	1	500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	37	1	1082	3	Y	15					15
							17	9									
02	1160	N	754	-0-	-406	-0-	25	1	718	3	Y	10					25
							11	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	13					38
							14	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	3					41
							3	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	954	3	Y	7					48
							8	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	3	Y	13	61	1			-0-
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1055	3	Y	4					13
							4	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	Y	5					18
							6	9									
10	1240	N	738	-0-	-502	-0-	25	1	711	3	Y	2					20
							2	9									
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	35	1	1001	3	Y	6					26
							7	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	24	1	683	3	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
05	558	N	327	-0-	-231	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
06	570	N	337	-0-	-233	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	120	1	2589	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2301	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	N	1112	-0-	-1498	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1298	-0-	-1275	-0-	61	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	69	1	1903	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	92	1	2570	3	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	86	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	97	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28					126
02	493	N	280	-0-	-213	-0-	23	1	257	3	Y	-0-	126	1			-0-
03	620	N	414	-0-	-206	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	Y	61					61
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	715	3	Y	20					28
							22	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					28
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					28
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					28
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	35	1	950	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	44	1	922	3	Y	7					7
							8	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	-0-					7
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					7
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	-0-					7
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,273 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-			3
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	-0-			3
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-			3
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-			3
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-			3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-			3
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-			3
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	-0-			3
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-			3
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	3	Y	-0-			3
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	Y	-0-			3
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	9	1	248	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,544 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	496	N	318	-0-	-178	-0-	74	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	215	-0-	-162	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	128	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	183	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	169	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	162	1	249	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	185	1	357	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	158	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	189	1	391	3	Y	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	171	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	153	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	159	1	25	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	23	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	578	-0-	-2	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					3
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					3
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					3
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					3
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					3
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					3
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					3
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					3
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					12
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	Y	1					13
							1	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					13
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					13
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	Y	-0-					13
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	Y	-0-					13
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	-0-					13
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	31	1	643	3	Y	-0-					13
09	750	N	447	-0-	-303	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					13
10	1054	N	360	-0-	-694	-0-	16	1	334	3	Y	9					22
							10	9									
11	660	N	334	-0-	-326	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					22
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	136	1	965	3	Y	10					50
							11	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	194	1	1155	3	Y	56	106	1			-0-
							62	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	215	1	1220	3	Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	208	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	214	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	202	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	217	1	1281	3	Y	10					10
							11	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	209	1	1189	3	Y	10					20
							11	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	207	1	1144	3	Y	-0-					20
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	213	1	1165	3	Y	50					70
							55	9									
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1117	3	Y	7					77
							8	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	3	Y	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	878	-0-	-224	-0-	39	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	42	1	872	3	N	-0-					-0-
04	990	N	915	-0-	-75	-0-	41	1	874	3	N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	38	1	777	3	N	-0-					-0-
06	870	N	711	-0-	-159	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 3 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	611	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	641	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	594	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	546	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	660	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	673	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	651	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	703	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	680	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	646	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	699	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	425	-0-	-126	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	316	-0-	-149	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3	N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 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	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	64	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1259	-0-	-104	-0-	56	1	1203	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	62	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	61	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	63	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	62	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	58	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,901 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					7
02	783	N	545	-0-	-238	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					7
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					7
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					7
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					7
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					7
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					7
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					7
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	27	1	563	3	Y	-0-					7
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					7
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					7
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	900	-0-	-57	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	782	-0-	-148	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,527 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	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	977	3	Y	1					2
							1	9									
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					2
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					2
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	41	1	852	3	Y	-0-					2
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	903	3	Y	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	-0-					2
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	42	1	887	3	Y	-0-					2
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	Y	-0-					2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					2
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	3	Y	-0-					2
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					2
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	216	-0-	-74	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	304	-0-	-160	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 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	930	N	890	-0-	-40	-0-	39	1	851	3	Y	-0-					17
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	36	1	785	3	Y	-0-					17
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	Y	-0-					17
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					17
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-					17
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	41	1	847	3	Y	-0-					17
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	41	1	864	3	Y	-0-					17
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					17
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	3	Y	-0-					17
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	Y	-0-					17
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					17
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	43	-0-	-639	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1593	X	331	-0-	-1262	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, W. S. (TEXACO) GU WELL #: 1 RRCID -> 029247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4830 - 5349

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 1,114 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-

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 #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 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	527	N	364	-0-	-163	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	238	-0-	-506	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1410	-0-	-690	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1117	-0-	-1022	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	893	-0-	-564	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	757	-0-	-233	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	649	-0-	-188	-0-	119	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	167	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	349	1	2130	3	Y	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	339	1	1738	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	325	443	1	2982	3	Y	-0-					-0-
06	2795	N	2470	-0-	-325	-0-	402	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	641	1	1402	3	Y	10					10
							11	9									
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	639	1	1188	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	630	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	651	1	1525	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	630	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1969	-0-	-77	-0-	651	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-67	-0-	13	1	292	3	N	-0-					8
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	13	1	275	3	N	-0-					8
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					8
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					8
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	3	N	-0-					8
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					8
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					8
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					8
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					8
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					8
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					8
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	3	N	-0-					10
02	232	N	7	-0-	-225	-0-	7	3			N	-0-					10
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	56	1	1167	3	N	-0-					10
04	1050	N	225	-0-	-825	-0-	10	1	215	3	N	-0-					10
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	3	N	-0-					10
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					10
08	1643	N	845	-0-	-798	-0-	39	1	806	3	N	-0-					10
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					10
10	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	5	1	97	3	N	-0-					10
11	810	N	77	-0-	-733	-0-	4	1	69	3	N	4					14
							4	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	9					23
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	275	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	212	1	1383	3	Y	6					6
							7	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	351	1	1659	3	Y	9					15
							10	9									
04	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	400	1	1387	3	Y	9					24
							10	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	433	1	1544	3	Y	1	24	1			1
							1	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	436	1	1817	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	706	1	1924	3	Y	1					7
							1	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	748	1	1828	3	Y	-0-					7
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	717	1	1592	3	Y	-0-					7
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	747	1	1374	3	Y	11					18
							12	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	733	1	1565	3	Y	-0-					18
12	2325	N	1252	-0-	-1073	-0-	708	1	544	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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

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

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	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 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	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	3	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	3	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	3	Y	14					14
							15	9									
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	66	1	1367	3	Y	6	19	1			1
							7	9									
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	64	1	1318	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	3	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	66	1	1389	3	Y	12					12
							13	9									
11	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	51	1	1115	3	Y	-0-					12
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	52	1	1072	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					8
02	290	N	199	-0-	-91	-0-	9	1	190	3	N	-0-					8
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	14	1	292	3	N	-0-					8
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	14	1	301	3	N	-0-					8
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					8
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	121	3	N	-0-					8
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-					8
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					8
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					8
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	N	-0-					8
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					8
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,199 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					4
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					4
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					4
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					4
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					4
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					4
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					4
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					4
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					4
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					4
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	3	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	3	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 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	1240	N	726	-0-	-514	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	46	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	Y	24					24
							26	9									
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	19	1	532	3	Y	3	26	1			1
							3	9									
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	24	1	679	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	22	1	594	3	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	8					26
							9	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	10					36
							11	9									
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	15	1	315	3	Y	3					39
							3	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	2					41
							2	9									
05	527	N	122	-0-	-405	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					41
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					41
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					41
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					41
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					41
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					41
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					41
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	3	Y	3					5
							3	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	100	1	2145	3	Y	2					7
							2	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	3	Y	2					9
							2	9									
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	3	Y	1					10
							1	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2065	3	Y	12	21	1			1
							13	9									
06	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	64	1	1752	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	869	-0-	-1270	-0-	29	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	937	-0-	-893	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	126	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	3	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	12	1	324	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	642	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	648	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	625	1	955	3	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	674	1	663	3	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	699	1	716	3	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	535	1	391	3	N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	705	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	746	1	674	3	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	704	1	385	3	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	739	1	479	3	N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	791	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	779	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-39	-0-	6	1	139	3	Y	2					11
							2	9									
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					11
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					11
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					11
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					11
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					11
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					11
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					11
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					11
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	204	1	1868	3	Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1776	3	Y	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1767	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	200	1	1800	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	208	1	1805	3	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	3	Y	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	813	-0-	-985	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	533	-0-	-1207	-0-	88	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	393	-0-	-1002	-0-	72	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	267	-0-	-513	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	29	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	310	N	208	-0-	-102	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
02	290	N	162	-0-	-128	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					7
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					7
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					7
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					7
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					7
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					7
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					7
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					7
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					7
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					7
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	156	-0-	-216	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					2
02	580	N	313	-0-	-267	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					2
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					2
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					2
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					2
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					2
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 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	217	N	116	-0-	-101	-0-	44	1	72	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	63	1	151	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	58	1	129	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	56	1	100	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	62	1	106	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	65	1	125	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	63	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	36	1	56	3	N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	48	1	81	3	N	-0-					-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	66	1	141	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	70	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 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, 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	N	-0-					21
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-					21
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	N	-0-					21
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	N	6					27
							7	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	N	-0-					27
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	3	N	-0-					27
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	N	-0-					27
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	N	-0-					27
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	17	1	471	3	N	-0-					27
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	20	1	555	3	N	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	N	-0-					27
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	41	1	886	3	N	-0-					-0-
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	37	1	806	3	N	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	41	1	850	3	N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	39	1	820	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	40	1	816	3	N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					7
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					7
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	18	1	744	3	Y	-0-					7
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	518	3	Y	-0-					7
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	-0-					7
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	-0-					7
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	522	3	Y	2					9
							2	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					9
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					9
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					9
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	-0-					9
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	98	100	1			7
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 037031 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5797 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

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

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	3	Y	-0-					30
02	1711	N	1294	-0-	-417	-0-	57	1	1220	3	Y	15					45
							17	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	3	Y	19					64
							21	9									
04	1170	N	825	-0-	-345	-0-	37	1	788	3	Y	-0-					64
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					64
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	3	Y	-0-					64
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	Y	2					66
							2	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	-0-	53	1			13
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	45	1	945	3	Y	4	1	1			16
							4	9									
10	1147	N	712	-0-	-435	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					16
11	1500	N	670	-0-	-830	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					16
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	37	1	789	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	26	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
02	377	N	294	-0-	-83	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	12	1	335	3	N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	304	-0-	-131	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	109	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	106	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	115	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	112	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	109	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	594	-0-	-150	-0-	83	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	84	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	390	-0-	-292	-0-	51	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	111	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	114	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	14	1	396	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	5	1	147	3	N	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-546	-0-	52	1	1109	3	Y	26					26
							29	9									
02	1508	N	1467	-0-	-41	-0-	65	1	1402	3	Y	-0-					26
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	3	Y	25					51
							28	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1543	3	Y	41					92
							45	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	3	Y	20					112
							22	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	3	Y	15					127
							17	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	3	Y	9					136
							10	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	Y	14	133	1			17
							15	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	3	Y	13					30
							14	9									
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	47	1	992	3	Y	2					32
							2	9									
11	1230	N	950	-0-	-280	-0-	42	1	908	3	Y	-0-					32
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	41	1	867	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	3	Y	-0-					3
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	3	Y	-0-					3
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	937	3	Y	-0-					3
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					3
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	939	3	Y	-0-					3
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	37	1	1003	3	Y	-0-					3
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					3
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	997	3	Y	-0-					3
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					3
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	-0-					3
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-					3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	31	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	-0-					18
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	3	Y	-0-					18
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	55	1	1151	3	Y	15					33
							17	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					33
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	3	Y	-0-	31	1			2
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	6					13
							7	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	8					21
							9	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	1					22
							1	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	1					23
							1	9									
11	1230	N	580	-0-	-650	-0-	26	1	553	3	Y	1					24
							1	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	3	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	279	N	200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
02	609	N	117	-0-	-492	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	651	N	218	-0-	-433	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	3					3
							3	9									
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	123	1	2532	3	Y	16					19
							18	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1464	3	Y	6					25
							7	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	50	1	1413	3	Y	14					39
							15	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					39
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					39
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	3	Y	2					41
							2	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	5					46
							6	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	6					52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	9	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	10	1	405	3	N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	16	1	662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 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	589	N	430	-0-	-159	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	80	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	114	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	51	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	100	-0-	-489	-0-	45	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	98	-0-	-622	-0-	64	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	71	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	127	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	96	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	36	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	136	1	554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	3	Y	-0-					20
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	74	1	1593	3	Y	-0-					20
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1721	3	Y	8					28
							9	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	3	Y	-0-					28
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	87	1	1773	3	Y	-0-					28
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1775	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	81	1	1683	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	76	1	1569	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	77	1	1604	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	68	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	839	-0-	-835	-0-	19	1	820	3	Y	-0-					78
02	1276	N	767	-0-	-509	-0-	17	1	750	3	Y	-0-					78
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	19	1	778	3	Y	-0-					78
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	3	Y	-0-					78
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	976	3	Y	-0-					78
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					78
07	930	N	763	-0-	-167	-0-	18	1	745	3	Y	-0-	78	1			-0-
08	992	N	807	-0-	-185	-0-	19	1	784	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	3	Y	-0-					1
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					1
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					1
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	16	1	658	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-18	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					1
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					1
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					1
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					1
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					1
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					1
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					1
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					1
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					1
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					1
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					1
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,802 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, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	16	1	685	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	728	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	17	1	696	3	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	17	1	717	3	N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	17	1	681	3	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	15	1	652	3	N	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	16	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-239	-0-	96	1	533	3	Y	-0-					10
02	667	N	651	-0-	-16	-0-	149	1	502	3	Y	-0-					10
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	520	3	Y	-0-					10
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	203	1	600	3	Y	-0-					10
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	171	1	643	3	Y	-0-					10
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	184	1	476	3	Y	-0-					10
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	155	1	500	3	Y	-0-					10
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	Y	-0-					10
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	475	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	113	1	499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	130	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	129	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	957	N	325	-0-	-632	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	38	1	795	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	38	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	37	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	36	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	45	1	962	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,739 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-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	434	N	328	-0-	-106	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 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	620	N	510	-0-	-110	-0-	17	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	291	-0-	-369	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	111	1	856	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	64	-0-	-835	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	828	-0-	-133	-0-	69	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	176	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	186	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	170	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	169	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	866	-0-	-694	-0-	150	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	158	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	161	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	163	1	734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	Y	-0-					2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	538	1	707	3	Y	-0-					2
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	605	1	976	3	Y	-0-					2
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	549	1	186	3	Y	-0-					2
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	598	1	827	3	Y	-0-					2
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	444	1	1022	3	Y	-0-					2
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	265	1	584	3	Y	-0-					2
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	287	1	730	3	Y	-0-					2
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	205	1	769	3	Y	-0-					2
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	205	1	837	3	Y	-0-					2
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	214	1	692	3	Y	2					4
							2	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	257	1	719	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	220	-0-	-90	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	9	1	99	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	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

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

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	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	92	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	92	1	1977	3	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	3	Y	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	93	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1861	-0-	-269	-0-	87	1	1774	3	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	99	1	2063	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	92	1	1988	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	97	1	2020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	27	1	730	3	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	27	1	737	3	N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	27	1	745	3	N	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	23	1	641	3	N	-0-					-0-
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	23	1	652	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 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	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	44	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	46	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	3	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	48	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	584	1	656	3	Y	6					6
							7	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	306	1	637	3	Y	5					11
							6	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	274	1	291	3	Y	3					14
							3	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	414	1	876	3	Y	11					25
							12	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	621	1	768	3	Y	-0-	24	1			1
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	391	1	721	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	676	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	624	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	645	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	658	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	656	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	664	1	384	3	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	31	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,066 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	513	3	Y	3					5
							3	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	157	1	430	3	Y	2					7
							2	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	189	1	478	3	Y	-0-					7
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	132	1	430	3	Y	3					10
							3	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	102	1	416	3	Y	2					12
							2	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	130	1	432	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	250	1	411	3	Y	3					3
							3	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	283	1	416	3	Y	-0-					3
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					3
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					3
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					3
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	168	1	288	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2263	N	1543	-0-	-720	-0-	68	1	1475	3	Y	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	92	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	84	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	83	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	3	Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	3	Y	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	76	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	76	1	1582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 061729 COMPL. DATE 01/13/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5025 - 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	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_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

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
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	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	35	1	1012	3	Y	-0-					1
02	1044	N	979	-0-	-65	-0-	32	1	947	3	Y	-0-					1
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	-0-					1
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					1
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	1045	3	Y	-0-					1
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	Y	-0-					1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	3	Y	-0-					1
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	Y	-0-					1
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	Y	-0-					1
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					1
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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-

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	3100	N	3405	-0-	305	305	270	1	3110	3	Y	23					45
							25	9									
02	2446	N	2141	-0-	-305	-0-	177	1	1951	3	Y	12					57
							13	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	3	Y	12					69
							13	9									
04	3210	X	910	-0-	-2300	-0-	74	1	834	3	Y	2					71
							2	9									
05	3317	X	213	-0-	-3104	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					71
06	3210	X	425	-0-	-2785	-0-	33	1	392	3	Y	-0-					71
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	206	1	2463	3	Y	-0-					71
08	2418	X	1608	-0-	-810	-0-	138	1	1470	3	Y	-0-	71	1			-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					3
11	420	N	110	-0-	-310	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					3
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	181	1	1264	3	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	39	1	448	3	Y	-0-					16
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	135	1	338	3	Y	-0-					16
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	756	1	559	3	Y	-0-					16
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	639	1	464	3	Y	-0-					16
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	594	1	560	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	533	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	163	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	787	-0-	-50	-0-	26	1	761	3	Y	-0-					5
02	783	N	726	-0-	-57	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					5
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					5
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					5
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					5
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					5
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					5
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					5
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					5
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					5
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	32	1	699	3	Y	-0-					5
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	163	1	1876	3	Y	17					63
							19	9									
02	2146	N	1317	-0-	-829	-0-	110	1	1207	3	Y	-0-					63
03	2201	N	1199	-0-	-1002	-0-	105	1	1094	3	Y	-0-					63
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	142	1	1606	3	Y	-0-					63
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	139	1	1614	3	Y	13	74	1			2
							14	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	129	1	1535	3	Y	34					34
							37	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	141	1	1502	3	Y	17					51
							19	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	158	1	1522	3	Y	5					56
							6	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	Y	25					81
							28	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	154	1	1578	3	Y	8					89
							9	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	228	1	1592	3	Y	10					99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	9	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 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	496	N	440	-0-	-56	-0-	19 1	1 9	420	3	Y	1					9
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					9
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	24	1	492	3	Y	-0-					9
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					9
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					9
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					9
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					9
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					9
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					9
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					9
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					9
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIRDWELL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 071222 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5368 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - P&A 12-20-12

TOTAL GAS PROD: 331 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	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	299	1	8655	3	Y	-0-					17
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	261	1	7580	3	Y	-0-					17
03	9145	X	7518	-0-	-1627	-0-	259	1	7217	3	Y	38					55
							42	9									
04	10110	X	6767	-0-	-3343	-0-	232	1	6514	3	Y	19					74
							21	9									
05	10447	X	6404	-0-	-4043	-0-	225	1	6175	3	Y	4					78
							4	9									
06	8670	X	5588	-0-	-3082	-0-	196	1	5390	3	Y	2					80
							2	9									
07	8370	X	6084	-0-	-2286	-0-	209	1	5875	3	Y	-0-					80
08	7533	X	5052	-0-	-2481	-0-	175	1	4877	3	Y	-0-					80
09	6780	X	6473	-0-	-307	-0-	223	1	6250	3	Y	-0-					80
10	INC G-10		4222	-0-	4222	4222	144	1	4078	3	Y	-0-					80
11	INC G-10		5979	-0-	5979	10201	200	1	5760	3	Y	17					97
							19	9									
12	15809	X	5608	-0-	-10201	-0-	194	1	5400	3	Y	13					110
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 76,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	412	1	1462	3	Y	9					30
							10	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	312	1	1264	3	Y	-0-					30
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	376	1	1382	3	Y	12					42
							13	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	298	1	1206	3	Y	2					44
							2	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	3	Y	6					50
							7	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	300	1	1254	3	Y	1	51	1			-0-
							1	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	365	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	430	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1052	-0-	-388	-0-	401	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	320	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	316	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	305	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					5
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					5
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	79	1	1696	3	Y	3					10
							3	9									
03	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	79	1	1662	3	Y	-0-					10
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	105	1	2222	3	Y	-0-					10
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	3	Y	12	21	1			1
							13	9									
06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	68	1	1396	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	86	1	1791	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	79	1	1641	3	Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	3	Y	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	1653	3	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	74	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	241	1	1151	3	Y	10					10
							11	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	322	1	1334	3	Y	-0-					10
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	423	1	1462	3	Y	-0-					10
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	3	Y	-0-					10
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	336	1	1360	3	Y	-0-					10
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	339	1	1306	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	335	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	358	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	363	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	336	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	330	1	1216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	102	1	496	3	Y	-0-					7
02	638	N	505	-0-	-133	-0-	93	1	411	3	Y	1					8
							1	9									
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	91	1	435	3	Y	-0-					8
04	570	N	323	-0-	-247	-0-	79	1	244	3	Y	-0-					8
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	97	1	413	3	Y	-0-					8
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	101	1	489	3	Y	-0-					8
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	101	1	469	3	Y	-0-					8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	108	1	506	3	Y	-0-					8
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	107	1	463	3	Y	-0-					8
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	Y	-0-					8
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	107	1	489	3	Y	-0-					8
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	135	1	508	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	666	-0-	-78	-0-	90	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	471	-0-	-254	-0-	67	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	72	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	91	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	82	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	65	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	58	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	525	1	463	3	Y	7					7
							8	9									
02	812	X	734	-0-	-78	-0-	414	1	314	3	Y	5					12
							6	9									
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	589	1	379	3	Y	53					65
							58	9									
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	573	1	379	3	Y	16					81
							18	9									
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	591	1	389	3	Y	1					82
							1	9									
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	569	1	341	3	Y	3					85
							3	9									
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	586	1	334	3	Y	2					87
							2	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	593	1	367	3	Y	42	82	1			47
							46	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	575	1	332	3	Y	2					49
							2	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	593	1	376	3	Y	-0-					49
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	575	1	365	3	Y	4					53
							4	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	605	1	330	3	Y	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	59	1	1700	3	Y	4					32
							4	9									
02	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	56	1	1607	3	Y	-0-					32
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					32
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	3	Y	-0-					32
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	26	56	1			2
							29	9									
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	62	1	1702	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	3	Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	66	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	4					4
							4	9									
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	65	1	1835	3	Y	-0-					4
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	3	Y	7					11
							8	9									
12	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	77	1	1610	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					17
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	N	-0-					17
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-					17
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	17	31	1			3
							19	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					3
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					3
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					3
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					3
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1023	3	Y	10					18
							11	9									
02	1015	N	899	-0-	-116	-0-	128	1	771	3	Y	-0-					18
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	123	1	741	3	Y	-0-					18
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	135	1	854	3	Y	-0-					18
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	133	1	829	3	Y	-0-					18
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	123	1	741	3	Y	-0-					18
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	126	1	763	3	Y	-0-					18
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	133	1	778	3	Y	1					19
							1	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	764	3	Y	-0-					19
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	138	1	829	3	Y	-0-					19
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	138	1	814	3	Y	-0-					19
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	794	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					14
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6					20
03	1147	N	653	-0-	-494	-0-	644	3	9	9	Y	8					28
04	1500	N	598	-0-	-902	-0-	588	3	10	9	Y	9					37
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	3	3	9	Y	3	39	1			1
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	552	-0-	-1218	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1549	3	8	9	Y	7					7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					17

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1619	3									
02	1711	N	968	-0-	-743	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	68	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	74	-0-	-1906	-0-	74	1			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	383	2	Y	-0-					-0-
							1652	3									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	49	1	1368	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1767	-0-	-333	-0-	50	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	432	-0-	-61	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	184	1	225	3	Y	-0-					27
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					27
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	3	Y	-0-					27
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	139	1	308	3	Y	21					48
							23	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	125	1	275	3	Y	-0-	47	1			1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	99	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	109	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	187	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	52	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	159	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	173	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	255	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	325	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	321	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	289	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	302	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	428	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	499	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	498	1	627	3	Y	14					14
							15	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	497	1	700	3	Y	-0-					14
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	514	1	752	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	N	372	-0-	-93	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					4
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	Y	-0-					4
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	3	Y	-0-					4
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	-0-					4
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	3	Y	-0-					4
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	Y	-0-					4
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	Y	-0-					4
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	-0-					4
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	3	Y	-0-					4
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	6					10
							7	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					10
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					4
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1					5
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					6
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			Y	-0-					6
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					6
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					6
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					6
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			Y	-0-					6
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					6
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			Y	-0-					6
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					6
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	1					3
							1	9									
02	551	N	214	-0-	-337	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					3
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	Y	-0-					3
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					3
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					3
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	26	1	522	3	Y	-0-					3
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					3
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					3
09	540	N	310	-0-	-230	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					3
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					3
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					3
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075839 COMPL. DATE 03/12/1986 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5663 - 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	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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

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

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	45	1	1306	3	Y	11					23
							12	9									
02	1247	N	1240	-0-	-7	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					23
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	50	1	1373	3	Y	4					27
							4	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	3	Y	5					32
							6	9									
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	45	1	1239	3	Y	-0-	31	1			1
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	29	1	801	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	47	1	1327	3	Y	1					3
							1	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1418	3	Y	4					7
							4	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	3	Y	1					8
							1	9									
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	42	1	1183	3	Y	-0-					8
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	46	1	1320	3	Y	3					11
							3	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	3	Y	11					22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	81	1	481	3	Y	7					7
							8	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					7
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					7
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					7
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					7
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	545	1	268	3	Y	-0-					7
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	700	1	491	3	Y	-0-					7
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	665	1	451	3	Y	-0-					7
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	655	1	322	3	Y	-0-					7
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	642	1	304	3	Y	-0-					7
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	670	1	306	3	Y	-0-					7
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	689	1	215	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	744	N	348	-0-	-396	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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	961	N	555	-0-	-406	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					10
02	580	N	482	-0-	-98	-0-	16	1	458	3	Y	7					17
							8	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	Y	-0-					17
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					17
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	Y	-0-					17
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					17
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	3	Y	-0-					17
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	2					19
							2	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	671	3	Y	1					20
							1	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					20
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	8					28
							9	9									
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	403	N	248	-0-	-155	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	226	-0-	-151	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	13					13
							14	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	41					54
							45	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	Y	-0-					54
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	267	3	Y	6					60
							7	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	Y	24					84
							26	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	Y	6					90
							7	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	314	3	Y	39					129
							43	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	61	175	1			15
							67	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	305	3	Y	30					45
							33	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	306	3	Y	17					62
							19	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	328	3	Y	42					104
							46	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	401	3	Y	31					135
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	70 2	1 9	1518	3	Y	2			5
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	66	1	1424	3	Y	-0-			5
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	72	1	1496	3	Y	-0-			5
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	3	Y	-0-			5
05	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	69	1	1411	3	Y	-0-			5
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	68	1	1371	3	Y	-0-			5
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-			5
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	65	1	1346	3	Y	-0-			5
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-			5
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-			5
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	3	Y	-0-			5
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	292	-0-	-173	-0-	10	1	282	3	N	-0-			-0-
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	N	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	9	1	248	3	N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-			-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	8	1	213	3	N	-0-			-0-
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	367	-0-	-67	-0-	13	1	354	3	N	-0-			-0-
02	348	N	310	-0-	-38	-0-	10	1	300	3	N	-0-			-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	10	1	296	3	N	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	306	3	N	-0-			-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	10	1	266	3	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

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	744	N	622	-0-	-122	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	47	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	49	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	551	-0-	-469	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	720	-0-	-365	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

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	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	745	3	Y	3					9
							3	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-					9
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	61	1	632	3	Y	-0-					9
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	19					28
							21	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	640	3	Y	4	31	1			1
							4	9									
06	660	N	228	-0-	-432	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	432	-0-	-467	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	141	1	988	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	364	1	1053	3	Y	34					46
							37	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	193	1	980	3	Y	-0-					46
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	360	1	2221	3	Y	-0-					46
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	301	1	1572	3	Y	-0-					46
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	318	1	980	3	Y	6	51	1			1
							7	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	332	1	1507	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	336	1	2002	3	Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	326	1	2039	3	Y	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	326	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	314	1	1643	3	Y	34					34
							37	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	540	1	1154	3	Y	-0-					34
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	758	1	1582	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	253	1	1085	3	N	29					29
							32	9									
02	1131	N	997	-0-	-134	-0-	107	1	890	3	N	-0-					29
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	264	1	1340	3	N	-0-					29
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	274	1	1669	3	N	-0-					29
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	250	1	1495	3	N	-0-					29
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	273	1	1222	3	N	-0-					29
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	194	1	1240	3	N	-0-					29
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	228	1	1304	3	N	-0-					29
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	257	1	1267	3	N	23	52	1			-0-
							25	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	256	1	1244	3	N	5					5
							6	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	315	1	1469	3	N	17					22
							19	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	331	1	1769	3	N	7					29
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-324	-0-	291	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	334	-0-	-275	-0-	308	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	328	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	298	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	266	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	217	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	190	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	191	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	274	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	179	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	285	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	321	-0-	-459	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	54	1	1570	3	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	3	N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	50	1	1053	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	48	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	806	N	778	-0-	-28	-0-	18	1	760	3	Y	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	18	1	739	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	17	1	709	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	18	1	722	3	Y	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	790	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	17	1	681	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	13	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	13	1	552	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	13	1	547	3	Y	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 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	775	N	604	-0-	-171	-0-	27	1	577	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	607	-0-	-205	-0-	27	1	580	3	Y	-0-			-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	Y	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	547	-0-	-233	-0-	26	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	35	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	34	1	709	3	Y	-0-			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	31	1	650	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	646	-0-	-253	-0-	28	1	618	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	617	-0-	-50	-0-	27	1	590	3	Y	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	606	3	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	Y	-0-			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	32	1	658	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	552	-0-	-168	-0-	26	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	461	-0-	-314	-0-	21	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	26	1	564	3	Y	-0-			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	232	X	225	-0-	-7	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	N	717	-0-	-153	-0-	148	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	186	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	218	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	222	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	189	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	228	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	226	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	221	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	228	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	216	1	760	3	Y	14					14
							15	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	748	3	Y	7					21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	36	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	534	-0-	-133	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	155	-0-	-527	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	193	-0-	-467	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					20
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					20
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					20
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					20
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					20
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					20
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-					20
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					20
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					20
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					20
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					20
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	21	-0-	-134	-0-	17	1	4	3	Y	-0-					2
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 21 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, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	454	1	1849	3	N	21					125
							23	9									
02	2175	N	1580	-0-	-595	-0-	299	1	1275	3	N	5	125	1			5
							6	9									
03	2790	N	1580	-0-	-1210	-0-	343	1	1236	3	N	1					6
							1	9									
04	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	422	1	1652	3	N	3					9
							3	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	413	1	2459	3	N	-0-					9
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	349	1	1974	3	N	-0-					9
07	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	349	1	1671	3	N	10					19
							11	9									
08	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	287	1	2354	3	N	3					22
							3	9									
09	2310	N	1324	-0-	-986	-0-	235	1	1085	3	N	4					26
							4	9									
10	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	260	1	1719	3	N	9					35
							10	9									
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	374	1	1946	3	N	7					42
							8	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	360	1	1981	3	N	6					48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	117	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	796	-0-	-161	-0-	100	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	615	-0-	-408	-0-	80	1	474	3	Y	55					55
							61	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	137	1	1065	3	Y	-0-					55
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	138	1	935	3	Y	-0-					55
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	132	1	858	3	Y	-0-					55
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	3	Y	-0-					55
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	114	1	739	3	Y	-0-					55
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	112	1	677	3	Y	-0-					55
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	3	Y	-0-					55
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	108	1	596	3	Y	-0-					55
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	75	1	1572	3	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	53	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	47	1	978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	3	Y	-0-					50
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	-0-					50
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	Y	-0-					50
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	158	1	1425	3	Y	-0-					50
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	164	1	1466	3	Y	-0-					50
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	143	1	1146	3	Y	10	50	1			10
							11	9									
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	148	1	1140	3	Y	16	1	1			25
							18	9									
08	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	145	1	1068	3	Y	-0-					25
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	141	1	1080	3	Y	-0-					25
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	3	Y	-0-					25
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	136	1	982	3	Y	-0-					25
12	1240	N	792	-0-	-448	-0-	125	1	667	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	123	1	2634	3	Y	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	3	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1550	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1481	-0-	-1189	-0-	67	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	100	1	2044	3	Y	6					6
							7	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	111	1	2279	3	Y	-0-					6
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	Y	-0-					6
08	2139	N	1617	-0-	-522	-0-	75	1	1542	3	Y	-0-					6
09	2400	N	789	-0-	-1611	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					6
10	2418	N	1287	-0-	-1131	-0-	58	1	1229	3	Y	-0-					6
11	1560	N	977	-0-	-583	-0-	44	1	933	3	Y	-0-					6
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	72	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1449	-0-	-88	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	73	1	1994	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	3	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	64	1	1795	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	59	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	924	-0-	-6	-0-	41	1	883	3	N	-0-					-0-
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	39	1	851	3	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	43	1	904	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
06	450	N	189	-0-	-261	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		4725	-0-	4725	34563	107	1	4618	3	N	-0-					5
02	H15 VIOL		3996	-0-	3996	38559	90	1	3906	3	N	-0-					5
03	14B DENY		4182	-0-	4182	42741	98	1	4084	3	N	-0-					5
04	14B DENY		4061	-0-	4061	46802	94	1	3967	3	N	-0-					5
05	14B2 EXT		3962	-0-	3962	50764	94	1	3868	3	N	-0-					5
06	14B2 EXT		3596	-0-	3596	54360	85	1	3511	3	N	-0-					5
07	14B2 EXT		3253	-0-	3253	57613	75	1	3178	3	N	-0-					5
08	60669	X	3056	-0-	-57613	-0-	71	1	2946	3	N	35					40
							39	9									
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	67	1	2818	3	Y	23	63	1			-0-
							25	9									
10	3658	X	2885	-0-	-773	-0-	66	1	2816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3540	X	2649	-0-	-891	-0-	60	1	2588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	59	1	2465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 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	558	N	451	-0-	-107	-0-	15	1	436	3	N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	16	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	268	3	Y	-0-					66
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	108	1	219	3	Y	-0-					66
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	124	1	301	3	Y	-0-					66
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	270	3	Y	1					67
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	124	1	291	3	Y	5					72
							6	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	116	1	286	3	Y	-0-	70	1			2
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	124	1	280	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	124	1	293	3	Y	7					15
							8	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	290	3	Y	5					20
							6	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	275	3	Y	5					25
							6	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	120	1	255	3	Y	-0-					25
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	Y	2					2
							2	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	23					25
							25	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	-0-					25
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	3	Y	-0-					25
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	3	Y	2					27
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	940	3	Y	3					30
							3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	-0-					30
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	48	1	984	3	Y	-0-					30
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	33	1	947	3	Y	4					34
							4	9									
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	3	Y	-0-					34
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	30	1	862	3	Y	4					38
							4	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	22	1	602	3	Y	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	59	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	61	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	56	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	57	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	Y	7					7
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1192	3	7	9	Y	6					13
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	634	-0-	-420	-0-	619	3	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	46	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	3	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	41	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	49	1	1023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

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

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	18					23
							20	9									
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	36	1	796	3	Y	2					25
							2	9									
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	45	1	933	3	Y	3					28
							3	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	10					38
							11	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	9	46	1			1
							10	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	522	-0-	-160	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	256	1	1073	3	Y	2					2
							2	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	360	1	1671	3	Y	8					10
							9	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	498	1	956	3	Y	8					18
							9	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	543	1	844	3	Y	9					27
							10	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	513	1	1006	3	Y	9	35	1			1
							10	9									
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	497	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1020	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1072	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1035	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1055	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1039	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1113	1	1241	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	27					27
							30	9									
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-242	-0-	245	1	2040	3	Y	14					33
							15	9									
02	2378	N	2287	-0-	-91	-0-	280	1	1993	3	Y	13					46
							14	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	349	1	2036	3	Y	24					70
							26	9									
04	3000	N	3509	-0-	509	509	514	1	2976	3	Y	17	73	1			14
							19	9									
05	3100	N	3570	-0-	470	979	541	1	3020	3	Y	8					22
							9	9									
06	3000	N	3663	-0-	663	1642	509	1	3143	3	Y	10					32
							11	9									
07	5382	X	3740	-0-	-1642	-0-	635	1	3073	3	Y	29					61
							32	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	696	1	2868	3	Y	-0-					61
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	678	1	2875	3	Y	16					77
							18	9									
10	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	680	1	2575	3	Y	1					78
							1	9									
11	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	650	1	2382	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
12	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	656	1	2035	3	Y	19					35
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	45	1	982	3	Y	-0-					2
02	1247	N	558	-0-	-689	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					2
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					2
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					2
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	846	3	Y	-0-					2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-					2
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	-0-					2
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	Y	-0-					2
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					2
10	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					2
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					2
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,968 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	418	1	467	2	Y	18					24
							1480	3	20	9							
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	341	1	386	2	Y	12					36
							1254	3	13	9							
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	407	1	415	2	Y	10					46
							1312	3	11	9							
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	423	1	441	2	Y	2					48
							1322	3	2	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	423	1	421	2	Y	4	43	1			9
							1261	3	4	9							
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	412	1	411	2	Y	4	1	1			12
							1231	3	4	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	420	1	429	2	Y	1					13
							1247	3	1	9							
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	414	1	430	2	Y	2					15
							1289	3	2	9							
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	414	1	1223	3	Y	1					16
							1	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	432	1	418	2	Y	4					20
							1254	3	4	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	415	1	392	2	Y	3					23
							1174	3	3	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	443	1	394	2	Y	6					29
							1181	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 24,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 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	403	N	41	-0-	-362	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	496	3	Y	4					11
							4	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					11
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-					11
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					11
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					11
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	-0-					11
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	3	Y	-0-					11
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					11
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					11
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	3	Y	-0-					11
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	Y	-0-					11
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	17	1	481	3	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 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	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	3	Y	15					23
							17	9									
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	9					32
							10	9									
03	1271	X	1186	-0-	-85	-0-	41	1	1135	3	Y	9					41
							10	9									
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	3	Y	10					51
							11	9									
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	2					53
							2	9									
06	1080	X	1073	-0-	-7	-0-	50	1	1011	3	Y	11	64	1			-0-
							12	9									
07	1116	X	981	-0-	-135	-0-	33	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	Y	-0-					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	925	-0-	-98	-0-	42	1	882	3	Y	1					1
							1	9									
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	11					12
							12	9									
12	1023	X	677	-0-	-346	-0-	31	1	645	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	3	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	68	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	69	1	1409	3	N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	3	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	71	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1499	-0-	-91	-0-	67	1	1432	3	N	-0-					-0-
12	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	3	N	-0-					-0-
02	725	N	483	-0-	-242	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	117	1	2450	3	N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	3	N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	3	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1539	3	N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 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	1054	N	437	-0-	-617	-0-	82	1	355	3	Y	-0-					81
02	986	N	359	-0-	-627	-0-	58	1	300	3	Y	1					82
							1	9									
03	1054	N	516	-0-	-538	-0-	74	1	413	3	Y	26					108
							29	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	88	1	415	3	Y	5					113
							6	9									
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	72	1	262	3	Y	1					114
							1	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	130	1	812	3	Y	22					136
							24	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	139	1	971	3	Y	44					180
							48	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	833	3	Y	38					218
							42	9									
09	960	N	88	-0-	-872	-0-	33	1	55	3	Y	-0-					218
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	40	1	110	3	Y	44					262
							48	9									
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	122	1	698	3	Y	47	172	1			137
							52	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	795	3	Y	22					159
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1045	3	Y	-0-					7
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	10					17
							11	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	3	Y	14					31
							15	9									
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	44	1	925	3	Y	11					42
							12	9									
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					42
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	37	1	754	3	Y	9					51
							10	9									
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	40	1	820	3	Y	-0-					51
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	Y	1	50	1			2
							1	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	8					16
							9	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					16
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	25					41
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	181	1 6 9	396	3	Y	5					14
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	132	1	477	3	Y	-0-					14
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	125	1	511	3	Y	-0-					14
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	166	1	466	3	Y	-0-					14
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	113	1	505	3	Y	-0-					14
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	172	1	467	3	Y	-0-					14
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	194	1	507	3	Y	-0-					14
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	180	1	484	3	Y	-0-					14
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	137	1	514	3	Y	-0-					14
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	180	1	467	3	Y	-0-					14
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	382	1	433	3	Y	-0-					14
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	575	1	349	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERRY-CHERRYHOMES WELL #: 2 L RRCID -> 091430 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5478 - 5787

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04-11-2012

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

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	722	-0-	-177	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	647	-0-	-252	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	3	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	10	1	301	3	N	-0-			-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	12	1	317	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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	372	N	53	-0-	-319	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-			24
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	Y	-0-			24
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	Y	6			30
							7	9							
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-			30
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	53	1	1083	3	Y	-0-			30
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	45	1	912	3	Y	-0-			30
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	47	1	991	3	Y	-0-			30
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	Y	-0-			30
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-			30
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-			30
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	44	1	936	3	Y	-0-			30
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	46	1	968	3	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	17					45
							19	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	Y	5					50
							6	9									
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	27	1	555	3	Y	7					57
							8	9									
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					57
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	25	1	498	3	Y	1					58
							1	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	1					59
							1	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	Y	1					60
							1	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	2					62
							2	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	4					66
							4	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	6					72
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	8					80
							9	9									
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	30	1	629	3	Y	3					83
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	166	1	1626	3	Y	33					105
							36	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	699	1	1218	3	Y	16	96	1			25
							18	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	463	1	1360	3	Y	9					34
							10	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	816	1	1498	3	Y	8					42
							9	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	769	1	1336	3	Y	8					50
							9	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	669	1	1342	3	Y	2	47	1			5
							2	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	878	1	1522	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	863	1	1289	3	Y	-0-					5
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	822	1	1107	3	Y	-0-					5
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	882	1	1637	3	Y	2					7
							2	9									
11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	244	1	1336	3	Y	-0-					7
12	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	144	1	1146	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	56	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	62	1	1265	3	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	55	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	49	1	1037	3	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	134	1	2910	3	Y	-0-					2
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	123	1	2661	3	Y	-0-					2
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	116	1	2423	3	Y	-0-					2
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	135	1	2848	3	Y	-0-					2
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	141	1	2892	3	Y	-0-					2
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2519	3	Y	-0-					2
07	2821	N	2613	-0-	-208	-0-	119	1	2494	3	Y	-0-					2
08	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	113	1	2358	3	Y	-0-					2
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	117	1	2432	3	Y	-0-					2
10	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	112	1	2351	3	Y	-0-					2
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	121	1	2587	3	Y	-0-					2
12	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	112	1	2331	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,272 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					14
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					14
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					14
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					14
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					14
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					14
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					14
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					14
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					14
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					14
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					14
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	118	1	601	3	N	-0-					20
02	725	N	533	-0-	-192	-0-	103	1	430	3	N	-0-					20
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	118	1	550	3	N	-0-					20
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	111	1	479	3	N	-0-					20
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	82	1	303	3	N	-0-					20
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					20
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	121	1	600	3	N	-0-					20
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	N	-0-					20
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	106	1	350	3	N	-0-					20
10	713	N	529	-0-	-184	-0-	112	1	417	3	N	-0-					20
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	3	N	-0-					20
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4122	3	68	9	N	62	171	1			102
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3103	3	41	9	N	37					139
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4353	3	55	9	N	50					189
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4285	3	76	9	N	69					258
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6203	3	69	9	N	63	174	1			147
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6268	3	78	9	N	71					218
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5649	3	69	9	N	63					281
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4882	3	56	9	N	51	170	1			162
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4668	3	48	9	N	44					206
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4752	3	44	9	N	40	170	1			76
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6073	3	86	9	N	78					154
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7352	3	65	9	N	59					213

TOTAL GAS PROD: 62,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	174	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	218	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	319	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	349	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	458	1	1138	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	450	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	687	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	641	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	446	-0-	-874	-0-	142	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	277	-0-	-1025	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	208	-0-	-812	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1597	-0-	-170	-0-	71	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1508	X	1485	-0-	-23	-0-	66	1	1419	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1503	3	Y	17					17
							19	9									
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	66	1	1383	3	Y	-0-					17
05	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-					17
06	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	65	1	1344	3	Y	-0-					17
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					17
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	3	Y	-0-					17
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-					17
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	3	Y	-0-					17
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	62	1	1330	3	Y	-0-					17
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1288	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1045	3	N	-0-					2
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	N	-0-					2
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	N	-0-					2
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	N	-0-					2
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	N	-0-					2
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	N	-0-					2
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	37	1	1043	3	N	-0-					2
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	3	N	-0-					2
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	N	-0-					2
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	3	N	-0-					2
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	N	-0-					2
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1139	3	Y	2					17
							2	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	850	3	Y	6					23
							7	9									
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	16	1	671	3	Y	-0-					23
04	870	N	611	-0-	-259	-0-	14	1	597	3	Y	-0-					23
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	13	1	535	3	Y	22	22	1			23
							24	9									
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	12	1	480	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	305	1	2212	3	Y	-0-					23
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	535	1	2233	3	Y	-0-					23
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	363	1	1028	3	Y	-0-					23
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	319	1	882	3	Y	-0-					23
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	220	1	695	3	Y	-0-					23
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	291	1	1156	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	-0-	25	1			5
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	43	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 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	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	463	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	434	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	481	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	444	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	511	1	876	3	Y	12					12
							13	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	521	1	1163	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	474	1	974	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	536	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	531	1	1064	3	Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	548	1	1089	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	428	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	463	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	1549	3	Y	5					22
							6	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	3	Y	13					35
							14	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					35
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	49	1	1370	3	Y	-0-					35
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	48	1	1324	3	Y	1	35	1			1
							1	9									
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	45	1	1239	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	47	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	46	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	3	Y	15					15
							17	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2326	3	Y	30					50
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	113	1	2438	3	Y	-0-					132
02	2552	X	2269	-0-	-283	-0-	101	1	2168	3	Y	-0-					132
03	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	113	1	2349	3	Y	-0-					132
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	110	1	2322	3	Y	7					139
							8	9									
05	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	105	1	2144	3	Y	-0-					139
06	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					139
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	3	Y	-0-					139
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	127	1	2643	3	Y	-0-					139
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	126	1	2629	3	Y	-0-					139
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	126	1	2651	3	Y	-0-					139
11	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	114	1	2445	3	Y	27					166
							30	9									
12	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	115	1	2404	3	Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	25	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	33	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	-0-					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-					5
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-					5
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	58	1	1225	3	Y	-0-					5
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	61	1	1245	3	Y	-0-					5
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	58	1	1178	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	60	1	1258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	3	Y	17					17
							19	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	447	1	951	3	Y	30					97
							33	9									
02	1479	N	926	-0-	-553	-0-	204	1	722	3	Y	-0-					97
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	253	1	1128	3	Y	-0-					97
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	218	1	1153	3	Y	-0-					97
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	246	1	1180	3	Y	-0-					97
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	331	1	950	3	Y	1	86	1			12
							1	9									
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	240	1	1117	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
08	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	291	1	840	3	Y	-0-					12
09	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	231	1	897	3	Y	-0-					12
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	220	1	937	3	Y	-0-					12
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	211	1	893	3	Y	-0-					12
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	262	1	839	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	15	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	15	1	427	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	3	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1327	3	Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	3	Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	110	56	1			54
							121	9									
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	63	1	1314	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	49	1	123	3	Y	-0-					16
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	3	Y	-0-					16
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	44	1	149	3	Y	-0-					16
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	49	1	271	3	Y	-0-					16
05	248	N	38	-0-	-210	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					16
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					16
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					16
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					16
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					16
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					16
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	68	1	263	3	Y	-0-					16
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	536	3	N	13					159
							14	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	81	1	470	3	N	14					173
							15	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	537	3	N	19					192
							21	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	507	3	N	23					215
							25	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	529	3	N	14					229
							15	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	90	1	507	3	N	12					241
							13	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	547	3	N	21					262
							23	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	535	3	N	12					274
							13	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	89	1	496	3	N	-0-					274
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	488	3	N	-0-					274
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	89	1	369	3	N	-0-					274
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	3	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	57	1	1225	3	Y	-0-					32
02	1218	N	1015	-0-	-203	-0-	45	1	970	3	Y	-0-					32
03	1488	N	832	-0-	-656	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					32
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	45	1	941	3	Y	-0-					32
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	48	1	987	3	Y	-0-					32
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	3	Y	-0-					32
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					32
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	3	Y	-0-					32
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	-0-					32
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	3	Y	-0-					32
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	3	Y	-0-					32
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	58	1	1199	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	833	-0-	-686	-0-	140	1	693	3	Y	-0-					6
02	1160	N	926	-0-	-234	-0-	172	1	754	3	Y	-0-					6
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	329	1	1216	3	Y	-0-					6
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	526	1	1220	3	Y	-0-					6
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	416	1	1074	3	Y	-0-					6
06	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	582	1	421	3	Y	-0-					6
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	398	1	1532	3	Y	-0-					6
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	384	1	1521	3	Y	1					7
							1	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	396	1	1039	3	Y	-0-					7
10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	365	1	1314	3	Y	-0-					7
11	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	336	1	1073	3	Y	-0-					7
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	350	1	793	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,045 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	58	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	58	1	1211	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	51	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	56	1	1146	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	774	-0-	-456	-0-	36	1	738	3	N	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	3	N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	3	N	-0-			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	55	1	1143	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	50	1	1087	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	57	1	1182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	120	1	2607	3	N	-0-			23
02	2842	X	2544	-0-	-298	-0-	113	1	2431	3	N	-0-			23
03	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	105	1	2185	3	N	-0-			23
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2637	3	N	-0-			23
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	109	1	2240	3	N	-0-			23
06	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	119	1	2441	3	N	-0-			23
07	2852	N	2474	-0-	-378	-0-	113	1	2361	3	N	-0-			23
08	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	87	1	1810	3	N	-0-			23
09	2550	N	1044	-0-	-1506	-0-	48	1	996	3	N	-0-			23
10	2480	N	1589	-0-	-891	-0-	72	1	1517	3	N	-0-			23
11	1830	N	1324	-0-	-506	-0-	59	1	1265	3	N	-0-			23
12	3100	N	4076	-0-	976	976	186	1	3890	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 27,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	Y	-0-			-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	1			1
							1	9							
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	3	Y	3			4
							3	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	Y	1			5
							1	9							
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	3	Y	10			15
							11	9							
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	52	1	1075	3	Y	-0-			15
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	47	1	985	3	Y	-0-			15
08	1209	N	930	-0-	-279	-0-	43	1	887	3	Y	-0-			15
09	1140	N	777	-0-	-363	-0-	36	1	741	3	Y	-0-			15
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	25	1	530	3	Y	-0-			15
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	33	1	712	3	Y	-0-			15
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	33	1	671	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	817	3	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	37	1	785	3	N	-0-					-0-
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	36	1	752	3	N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	20	1	562	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-					-0-
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	22	1	594	3	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	37	1	799	3	Y	-0-					2
02	870	N	756	-0-	-114	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					2
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-					2
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					2
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	Y	-0-					2
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					2
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					2
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	-0-					2
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	Y	-0-					2
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					2
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	3	Y	-0-					2
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	229	1	1548	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	209	1	1378	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	76	-0-	-1753	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	228	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	229	1	1584	3	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	216	1	1454	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	227	1	1594	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	238	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	241	1	1450	3	Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	226	1	1469	3	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	231	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	282	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,015 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	193	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	112	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	215	-0-	-625	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	79	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	182	1	780	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	251	1	702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1097	3	Y	19					25
							21	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	824	3	Y	2					27
							2	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-					27
04	1110	N	480	-0-	-630	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					27
05	899	N	599	-0-	-300	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					27
06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	27	1	545	3	Y	-0-	23	1			4
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					4
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					4
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					4
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					4
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	3	Y	13					75
							14	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	3	Y	13					88
							14	9									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	3	Y	8					96
							9	9									
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	59	1	1262	3	Y	3					99
							3	9									
05	1705	N	749	-0-	-956	-0-	35	1	710	3	Y	4					103
							4	9									
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	55	1	1115	3	Y	2					105
							2	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	46	1	976	3	Y	-0-					105
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	Y	-0-					105
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-					105
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	3	Y	10					115
							11	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1498	3	Y	4					119
							4	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	3					122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	19	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	448	-0-	-48	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 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-					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
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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	49	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	3	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	3	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	926	-0-	-604	-0-	41	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	52	1	1089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	81	1	1767	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	3	Y	3					3
							3	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	3	Y	-0-					3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	85	1	1743	3	Y	-0-					3
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	-0-					3
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	3	Y	-0-					3
08	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-					3
09	1380	N	842	-0-	-538	-0-	39	1	803	3	Y	-0-					3
10	1457	N	570	-0-	-887	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					3
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					3
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	837	-0-	-62	-0-	37	1	800	3	N	-0-					11
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	34	1	725	3	N	-0-					11
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	3	N	-0-					11
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	34	1	714	3	N	-0-					11
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	34	1	700	3	N	-0-					11
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-					11
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	-0-					11
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	27	1	568	3	N	-0-					11
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	N	-0-					11
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	32	1	684	3	N	-0-					11
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					11
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	35	1	744	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	3	12	9	Y	11					70
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	Y	9					79
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	3	6	9	Y	5	76	1			8
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	Y	6					14
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	629	3	9	9	Y	8					22
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-	17	1			5
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			Y	-0-					5
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					5
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	3	8	9	Y	7					12
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	444	3	10	9	Y	9					21
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	465	3	2	9	Y	2					23
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	3	17	9	Y	15					38

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					18
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					18
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					18
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					18
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					18
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					18
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					18
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					18
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					18
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					18
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1821	3	Y	8					8
							9	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	3	Y	-0-					8
04	2220	N	1852	-0-	-368	-0-	84	1	1768	3	Y	-0-					8
05	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	73	1	1489	3	Y	-0-					8
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	79	1	1614	3	Y	-0-					8
07	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	73	1	1514	3	Y	4					12
							4	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1783	3	Y	-0-					12
09	1680	N	1164	-0-	-516	-0-	54	1	1109	3	Y	1					13
							1	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	3	Y	-0-					13
11	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	69	1	1486	3	Y	-0-					13
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 101094 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5061 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

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

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	125	1	2702	3	Y	11	3	1			12
							12	9										
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2502	3	Y	21	1	1			32
							23	9										
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	3	Y	8					40
							9	9										
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	3	Y	4					44
							4	9										
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	127	1	2606	3	Y	6					50
							7	9										
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	3	Y	6					56
							7	9										
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	106	1	2227	3	Y	1					57
							1	9										
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	3	Y	5	1	1			4
							6	9										
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	Y	10					14
							11	9										
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2328	3	Y	10					24
							11	9										
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2495	3	Y	16					40
							18	9										

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	103	1	2233	3	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2005	-0-	-460	-0-	67	1	1935	3	Y	3					3
							3	9									
03	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	71	1	1983	3	Y	7					10
							8	9									
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	68	1	1924	3	Y	12					22
							13	9									
05	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					22
06	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	70	1	1906	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	46	1	1282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	60	1	1677	3	Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	42	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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	3100	N	2179	-0-	-921	330	184	1	1964	3	N	28					135
							31	9									
02	2073	X	1743	-0-	-330	-0-	160	1	1580	3	N	3					138
							3	9									
03	1705	X	1220	-0-	-485	-0-	140	1	1080	3	N	-0-					138
04	1650	X	1081	-0-	-569	-0-	135	1	946	3	N	-0-					138
05	1705	X	944	-0-	-761	-0-	123	1	821	3	N	-0-					138
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	131	1			7
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	2	2	1			7
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	3	Y	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	3	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1631	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	522	-0-	-438	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,008 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	3	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	66	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	66	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	62	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	62	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	61	1	1274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,789 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	308	-0-	-292	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1688	3	24	9	Y	22					22
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	3	11	9	Y	10					32
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1515	3	10	9	Y	9					41
04	1650	N	1040	-0-	-610	-0-	1038	3	2	9	Y	2					43
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	Y	16	43	1			16
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	3	8	9	Y	7	1	1			22
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	3	4	9	Y	4					26
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	3	7	9	Y	6					32
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	3	4	9	Y	4					36
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	3	7	9	Y	6					42
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	3	10	9	Y	9					51
12	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	1557	3	9	9	Y	8					59

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	3	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,966 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	3	N	-0-					60
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	3	N	-0-					60
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	N	-0-					60
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	3	N	-0-					60
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					60
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	N	-0-					60
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	3	63	1			-0-
							3	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	51	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	50	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	50	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	46	1	995	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	659	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
03	930	N	721	-0-	-209	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
12	837	N	530	-0-	-307	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 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	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1474	1	4250	3	N	10					106
							11	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	1145	1	3407	3	N	1					107
							1	9									
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1389	1	3647	3	N	13					120
							14	9									
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1455	1	4113	3	N	7					127
							8	9									
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	1384	1	3090	3	N	7					134
							8	9									
06	4530	X	4156	-0-	-374	-0-	1130	1	3026	3	N	-0-					134
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1204	1	3927	3	Y	-0-	129	1			5
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1140	1	3776	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1101	1	3593	3	Y	13					23
							14	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1053	1	3302	3	Y	7					30
							8	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1135	1	3660	3	Y	4					34
							4	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1165	1	3621	3	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	17					17
							19	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	1					18
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	-0-					18
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					18
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	4					22
							4	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	Y	-0-					22
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	3	Y	-0-					22
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					22
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	3	Y	-0-					22
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 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	651	N	392	-0-	-259	-0-	59	1	333	3	N	-0-					-0-
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	118	1	603	3	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	110	1	614	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	105	1	375	3	N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	126	1	616	3	N	-0-					-0-
06	690	N	232	-0-	-458	-0-	54	1	178	3	N	-0-					-0-
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	38	1	142	3	N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	728	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	89	1	458	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	121	1	635	3	N	-0-					-0-
12	558	N	350	-0-	-208	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 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	837	N	460	-0-	-377	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
02	957	N	532	-0-	-425	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
03	775	N	544	-0-	-231	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					22
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	1					23
							1	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	2					25
							2	9									
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					25
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	23	1	486	3	Y	3					28
							3	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					28
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	23	1	485	3	Y	2					30
							2	9									
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					30
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	395	3	Y	2					32
							2	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					32
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	1					33
							1	9									
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	45	1	966	3	Y	-0-					7
02	986	N	910	-0-	-76	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					7
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					7
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					7
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	39	1	805	3	Y	-0-					7
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	38	1	783	3	Y	-0-					7
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	38	1	806	3	Y	-0-					7
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					7
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-					7
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	-0-					7
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	35	1	743	3	Y	1					8
							1	9									
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	92	1	1978	3	N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	101	1	2164	3	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	91	1	1881	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	94	1	1974	3	Y	28					28
							31	9									
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	88	1	1793	3	Y	33	59	1			2
							36	9									
06	1920	N	866	-0-	-1054	-0-	41	1	825	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2170	N	505	-0-	-1665	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	635	-0-	-1287	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	202	-0-	-668	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WALKER, JOHN W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 109467 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4983 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	8					8
							9	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					8
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					8
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2914	X	2007	-0-	-907	-0-	174	1	1833	3	Y	-0-					87
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	223	1	2960	3	Y	2					89
							2	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	234	1	2923	3	Y	3					92
							3	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	217	1	2687	3	Y	-0-					92
05	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	195	1	2123	3	Y	-0-					92
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	212	1	2511	3	Y	10					102
							11	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	229	1	2858	3	Y	-0-	102	1			-0-
08	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	198	1	2214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	163	1	1512	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1670	-0-	-1151	-0-	163	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1626	-0-	-1104	-0-	158	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	163	1	1558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	3	Y	10					15
							11	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	3	Y	1					16
							1	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	3	Y	1					17
							1	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	3	Y	-0-					17
05	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	57	1	1566	3	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	55	1	1516	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	3	Y	14					14
							15	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	3	Y	1					15
							1	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1645	3	Y	-0-					15
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	3	Y	1					16
							1	9									
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	58	1	1250	3	Y	-0-					16
12	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
02	203	N	110	-0-	-93	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	876	3	N	26					40
							29	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	N	-0-					40
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	N	31					71
							34	9									
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	36	1	761	3	N	7	63	1			15
							8	9									
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	27	1	762	3	N	-0-					15
06	840	N	346	-0-	-494	-0-	13	1	333	3	N	-0-					15
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	3	N	-0-					15
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	N	1					16
							1	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	N	4					20
							4	9									
10	1364	N	984	-0-	-380	-0-	44	1	940	3	N	-0-					20
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	60	1	1297	3	N	18					38
							20	9									
12	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	58	1	1200	3	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	150	1	1281	3	Y	-0-					7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	168	1	1760	3	Y	5					12
							6	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	175	1	1713	3	Y	3					15
							3	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1730	3	Y	8					23
							9	9									
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	230	1	2808	3	Y	9					32
							10	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	172	1	1665	3	Y	1					33
							1	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	184	1	1897	3	Y	-0-					33
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	209	1	2411	3	Y	-0-					33
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	3	Y	-0-					33
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	200	1	2244	3	Y	-0-					33
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	208	1	2531	3	Y	4					37
							4	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	203	1	2284	3	Y	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	682	N	661	-0-	-21	-0-	22	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	19	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	589	N	578	-0-	-11	-0-	46	1	532	3	Y	-0-					14
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					14
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	-0-					14
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					14
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					14
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	-0-					14
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	3	Y	-0-					14
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-					14
10	T. A.		618	-0-	618	618	79	1	539	3	Y	-0-					14
11	T. A.		430	-0-	430	1048	38	1	392	3	Y	-0-					14
12	1661	X	613	-0-	-1048	-0-	77	1	536	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	18					18
							20	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	Y	14					32
							15	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	3	Y	8					40
							9	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	68	1	1447	3	Y	11					51
							12	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	3	Y	4					55
							4	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	3	Y	2					57
							2	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1531	3	Y	7					64
							8	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1548	3	Y	-0-	64	1			-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	11					19
							12	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	3					22
							3	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	379	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	711	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	992	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	992	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1008	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1027	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1069	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1081	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1039	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1080	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1043	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1077	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	41	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	733	-0-	-108	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	463	-0-	-317	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	45	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	347	-0-	-583	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	878	-0-	-207	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	80	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	74	1	1604	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	76	1	1596	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	78	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	78	1	1581	3	N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	82	1	1721	3	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	79	1	1674	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	76	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	77	1	1598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1736	N	628	-0-	-1108	-0-	27	1	598	3	Y	3					37
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	3	Y	16					53
							18	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1531	3	Y	13					66
							14	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	3	Y	4					70
							4	9									
05	1829	N	1299	-0-	-530	-0-	60	1	1233	3	Y	5					75
							6	9									
06	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	59	1	1202	3	Y	-0-	74	1			1
07	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	59	1	1236	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	3	Y	5					8
							6	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	3	Y	3					11
							3	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1553	3	Y	7					18
							8	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	60	1	1284	3	Y	5					23
							6	9									
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	52	1	1071	3	Y	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	651	N	587	-0-	-64	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					3
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					3
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					3
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	3	Y	-0-					3
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	787	3	Y	-0-					3
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	Y	-0-					3
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	3	Y	-0-					3
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	62	1	591	3	Y	-0-					3
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					3
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	-0-					3
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	459	1	1859	3	Y	-0-	46	1			9
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	269	1	1239	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	272	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1361	-0-	-859	-0-	405	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	419	1	2197	3	Y	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	414	1	1527	3	Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	434	1	1907	3	Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	399	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	379	1	2058	3	Y	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	354	1	2032	3	Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	607	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	766	1	1757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	3	N	-0-			-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	107	1	2233	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	2259	-0-	-21	-0-	103	1	2156	3	N	-0-			-0-
05	2356	X	2332	-0-	-24	-0-	109	1	2223	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	105	1	2148	3	N	-0-			-0-
07	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	103	1	2158	3	N	-0-			-0-
08	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	102	1	2127	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	2037	-0-	-213	-0-	94	1	1943	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	99	1	2073	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	3	N	-0-			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,816 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		942	-0-	942	942	32	1	910	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		472	-0-	472	1414	21	1	451	3	N	-0-			-0-
12	2466	X	1052	-0-	-1414	-0-	48	1	1004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	67	1	1462	3	N	-0-			-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	90	1	1876	3	N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	87	1	1774	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	86	1	1749	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	88	1	1855	3	N	-0-			-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	88	1	1819	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	84	1	1745	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	83	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	76	1	1628	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	85	1	1764	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,092 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 #: 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	682	N	681	-0-	-1	-0-	267	1 1 9	413	3	Y	1					3
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	499	1	514	3	Y	-0-					3
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	481	1	412	3	Y	-0-					3
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	384	1	380	3	Y	-0-					3
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	339	1	432	3	Y	-0-					3
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	426	1	457	3	Y	-0-					3
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	391	1	464	3	Y	-0-					3
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	347	1	425	3	Y	-0-					3
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	301	1	388	3	Y	-0-					3
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	438	1	431	3	Y	-0-					3
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	433	1	476	3	Y	-0-					3
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	416	1	320	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	539	-0-	-608	-0-	23	1	516	3	Y	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1771	3	Y	7			7
							8	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1782	3	Y	5			12
							6	9							
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	3	Y	-0-			12
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	3	Y	18			30
							20	9							
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1872	3	Y	5			35
							6	9							
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	90	1	1876	3	Y	2			37
							2	9							
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	3	Y	6			43
							7	9							
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	3	Y	-0-			43
10	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	38	1	799	3	Y	-0-			43
11	1860	N	611	-0-	-1249	-0-	27	1	584	3	Y	-0-			43
12	1798	N	729	-0-	-1069	-0-	34	1	695	3	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	3	Y	6					6
							7	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	3	Y	9					15
							10	9									
03	1085	N	685	-0-	-400	-0-	32	1	653	3	Y	-0-					15
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	Y	-0-					15
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	9	23	1			1
							10	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	806	-0-	-465	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	438	-0-	-833	-0-	21	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	3	Y	3					4
							3	9									
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	33	1	688	3	Y	2					6
							2	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					6
12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	43	1	907	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

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

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			12
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	3	N	-0-			12
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			12
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			12
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-			12
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	N	-0-			12
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	N	-0-			12
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			12
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	N	-0-			12
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			12
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	313	-0-	-151	-0-	10	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	299	3	Y	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	9	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1104	-0-	-694	-0-	37	1	1067	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	49	1	1370	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	46	1	1316	3	N	-0-			-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	3	N	-0-			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	42	1	1178	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	83	1	1760	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	40	1	1156	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	824	-0-	-447	-0-	29	1	795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 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	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	118	1	2544	3	Y	7					29
							8	9									
02	2958	X	2865	-0-	-93	-0-	127	1	2727	3	Y	10					39
							11	9									
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	139	1	2914	3	Y	11	44	1			6
							12	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	128	1	2706	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	136	1	2776	3	Y	20					20
							22	9									
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2614	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	3	Y	4					9
							4	9									
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	3	Y	1					10
							1	9									
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	136	1	2823	3	Y	-0-					10
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	126	1	2639	3	Y	-0-					10
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	130	1	2784	3	Y	4					14
							4	9									
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2632	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	3	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 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, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	261	N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					2
04	450	N	35	-0-	-415	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					2
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	2	1	42	3	Y	9					11
							10	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					11
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	167	1	1751	3	Y	-0-					32
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	164	1	1721	3	Y	-0-					32
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	165	1	1560	3	Y	-0-					32
04	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					32
05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	159	1	1624	3	Y	-0-					32
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	139	1	1317	3	Y	-0-					32
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1490	3	Y	-0-					32
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	171	1	1643	3	Y	-0-					32
09	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	135	1	941	3	Y	-0-					32
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	3	Y	-0-					32
11	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	157	1	1438	3	Y	-0-					32
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	156	1	1327	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 19,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	190	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	152	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	152	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	156	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	895	-0-	-185	-0-	151	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	158	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	156	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	157	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	114	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	164	1	1152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	166	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1882	3	Y	7					7
							8	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	141	1	1804	3	Y	-0-					7
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	164	1	1816	3	Y	-0-					7
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	167	1	1850	3	Y	-0-					7
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1761	3	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	183	1	1991	3	Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	100	1	1166	3	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	180	1	1841	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
03	434	N	216	-0-	-218	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
05	341	N	75	-0-	-266	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	3	Y	3					3
							3	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	3	Y	2					5
							2	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	-0-					5
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	3	Y	-0-					5
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	3	Y	3					8
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	3	Y	-0-					8
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	3	Y	-0-					8
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	3	Y	-0-					8
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-					8
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	-0-					8
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	X	292	-0-	-1038	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	264	-0-	-84	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	49	1	1064	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	3	Y	22					22
							24	9									
03	1612	N	851	-0-	-761	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					22
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	3	Y	-0-					22
05	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	41	1	1121	3	Y	10	31	1			1
							11	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	40	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	52	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	5					5
							6	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	N	-0-					-0-
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
02	464	N	326	-0-	-138	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
03	713	N	420	-0-	-293	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
							283	3									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	19	1	596	3	N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	18	1	576	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	3	N	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENINGER, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 115759 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5246 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

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
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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	423	1	1270	3	Y	-0-	3	1			1
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1039	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	370	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	350	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	337	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	361	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	349	1	1148	3	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	351	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	356	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	578	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	747	1	1366	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	532	1	1025	3	Y	-0-					2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	531	1	1169	3	Y	-0-					2
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	618	1	1274	3	Y	-0-					2
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	525	1	339	3	Y	-0-					2
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	626	1	1535	3	Y	-0-					2
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	587	1	1487	3	Y	-0-					2
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	626	1	1573	3	Y	-0-					2
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	625	1	1488	3	Y	-0-					2
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	601	1	1267	3	Y	-0-					2
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	616	1	1179	3	Y	-0-					2
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	593	1	970	3	Y	-0-					2
12	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	613	1	1010	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,409 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	310	N	235	-0-	-75	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	784	-0-	-115	-0-	35	1	741	3	Y	7					7
							8	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	Y	9					16
							10	9									
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	29	1	828	3	Y	7					23
							8	9									
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	22	1	618	3	Y	5					28
							6	9									
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	31	1	830	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
07	899	N	532	-0-	-367	-0-	18	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	31	1	657	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	567	-0-	-425	-0-	187	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	704	-0-	-166	-0-	177	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	155	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	149	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	141	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	249	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	193	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	147	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	144	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	297	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	211	1	744	3	N	-0-					1
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	175	1	658	3	N	-0-					1
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	148	1	551	3	N	-0-					1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	248	1	806	3	N	-0-					1
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	233	1	767	3	N	-0-					1
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	219	1	730	3	N	-0-					1
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	240	1	738	3	N	-0-					1
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	213	1	767	3	N	-0-					1
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	200	1	709	3	N	-0-					1
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	220	1	717	3	N	-0-					1
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	203	1	669	3	N	-0-					1
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	253	1	632	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINKLE, H. R. GU WELL #: 2 RRCID -> 115858 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5959 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

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

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4879	3	N	6					13
							7	9									
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	194	1	4198	3	N	7					20
							8	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	147	1	4107	3	N	81					101
							89	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	140	1	3943	3	N	-0-	86	1			15
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	124	1	3427	3	N	7					22
							8	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	105	1	2866	3	N	-0-					22
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	124	1	3500	3	N	-0-					22
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	5					27
							6	9									
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	209	1	4354	3	N	13					40
							14	9									
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	3	N	-0-					40
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	189	1	4058	3	N	62	82	1			20
							68	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	3	N	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1230	3	N	1					92
							1	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	3	N	3					95
							3	9									
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1152	3	N	3					98
							3	9									
04	1260	N	862	-0-	-398	-0-	39	1	816	3	N	6					104
							7	9									
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	58	1	1186	3	N	3					107
							3	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1231	3	N	-0-					107
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					107
08	1240	N	950	-0-	-290	-0-	44	1	906	3	N	-0-					107
09	1290	N	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					107
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	40	1	852	3	N	-0-					107
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	42	1	911	3	N	-0-					107
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 3 RRCID -> 116163 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 4859 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50 17	1 9	1084	3	Y	15					15
02	1015	N	616	-0-	-399	-0-	21 3	1 9	592	3	Y	3					18
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	22 4	1 9	594	3	Y	4					22
04	1110	N	522	-0-	-588	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					22
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	18	1	490	3	Y	-0-					22
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	578	3	Y	15	37	1			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	905	3	Y	1	1	1			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	240	-0-	-390	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	425	-0-	-505	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	299	-0-	-601	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	94	-0-	-836	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	50	1	1098	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	610	-0-	-434	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	599	-0-	-548	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	730	-0-	-380	-0-	33	1	697	3	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	27	1	739	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	30	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	23	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	957	N	758	-0-	-199	-0-	34	1	724	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
05	806	N	603	-0-	-203	-0-	21	1	582	3	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	N	-0-					-0-
07	930	N	782	-0-	-148	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	45	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	39	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	27	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	589	-0-	-310	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	409	-0-	-281	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-124	-0-	23	1	690	3	N	-0-					-0-
02	725	N	489	-0-	-236	-0-	17	1	472	3	N	-0-					-0-
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	18	1	500	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	20	1	561	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	18	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-64	-0-	31	1	680	3	N	-0-					-0-
02	696	N	643	-0-	-53	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	660	N	206	-0-	-454	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	651	N	275	-0-	-376	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
							219	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
							188	3									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
							178	3									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
							197	3									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
							184	3									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
							182	3									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							189	3									
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
							175	3									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							168	3									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							180	3									

TOTAL GAS PROD: 3,343 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

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

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	35	1	736	3	N	-0-					-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	32	1	674	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	4					17
							4	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	10					27
							11	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	3					30
							3	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	2					32
							2	9									
05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	45	1	922	3	Y	5					37
							6	9									
06	1110	N	935	-0-	-175	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					37
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	47	1	997	3	Y	-0-					37
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	Y	-0-	34	1			3
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					3
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	43	1	914	3	Y	4					7
							4	9									
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	35	1	753	3	Y	1					8
							1	9									
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	651	N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 3 RRCID -> 117213 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3958 - 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	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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

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
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1142	3	8	9	Y	7					7
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			Y	-0-					7
05	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	3			Y	-0-					7
06	1110	N	449	-0-	-661	-0-	443	3	6	9	Y	5					12
07	837	N	274	-0-	-563	-0-	262	3	12	9	Y	11					23
08	558	N	161	-0-	-397	-0-	155	3	6	9	Y	5	28	1			-0-
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	3	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
02	406	N	283	-0-	-123	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	3	Y	7					7
							8	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	3	Y	5					12
							6	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	92	1	1918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	3	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	66	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	2025	3	Y	5					5
							6	9									
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2069	3	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-					6
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					6
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					6
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	N	-0-					6
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					6
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	N	-0-					6
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	1					7
							1	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					7
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					7
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					7
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					7
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	11	1	236	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	3	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	75	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	92	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	75	1	1545	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	82	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	72	1	1512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 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-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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	143	1	3099	3	Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	127	1	2750	3	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	137	1	2853	3	Y	2					2
							2	9									
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	3	Y	-0-					2
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	132	1	2707	3	Y	-0-					2
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	136	1	2775	3	Y	-0-					2
07	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	115	1	2418	3	Y	-0-					2
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2653	3	Y	-0-					2
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	3	Y	-0-					2
10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	106	1	2233	3	Y	-0-					2
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	122	1	2610	3	Y	-0-					2
12	2945	N	2639	-0-	-306	-0-	121	1	2518	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					10
							303	3									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
							355	3									

TOTAL GAS PROD: 6,634 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	Y	6					11
							7	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					11
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	2					13
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	1					14
							1	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					14
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-					14
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1					15
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					15
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					15
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	3	N	6					30
							7	9									
02	1305	N	983	-0-	-322	-0-	43	1	932	3	N	7					37
							8	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	3	N	-0-					37
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	3	N	45					82
							50	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	N	-0-					82
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	3	Y	-0-	72	1			10
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	63	1	1312	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	49	1	1010	3	Y	-0-					10
09	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	48	1	990	3	Y	2					12
							2	9									
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	57	1	1203	3	Y	-0-					12
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	3	Y	3					15
							3	9									
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	88	1	1896	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1881	-0-	-207	-0-	83	1	1798	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	3	Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	65	1	1792	3	Y	1					1
							1	9									
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	96	1	2018	3	Y	-0-					1
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	94	1	1947	3	Y	-0-					1
09	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	58	1	1601	3	Y	-0-					1
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2189	3	Y	-0-					1
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	91	1	1961	3	Y	-0-					1
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	2366	-0-	-1846	-0-	79	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1754	-0-	-305	-0-	58	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1993	-0-	-208	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1763	-0-	-517	-0-	60	1	1703	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	78	1	2144	3	Y	-0-					-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	101	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	97	1	2712	3	Y	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	92	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	86	1	2393	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	71	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	188	1	5448	3	Y	-0-					5
02	5423	X	5299	-0-	-124	-0-	177	1	5122	3	Y	-0-					5
03	5797	X	4059	-0-	-1738	-0-	140	1	3905	3	Y	13					18
							14	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	229	1	6443	3	Y	-0-					18
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	207	1	5685	3	Y	9					27
							10	9									
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	228	1	6271	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	180	1	5080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	232	1	6461	3	Y	-0-					-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	286	1	7994	3	Y	-0-					-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	256	1	7215	3	Y	6					6
							7	9									
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	248	1	7157	3	Y	9					15
							10	9									
12	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	230	1	6427	3	Y	8					23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 75,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	432	3	9	9	Y	8					70
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	327	3	7	9	Y	6					76
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	407	3	7	9	Y	6					82
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2					84
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	Y	5					89
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2					91
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					91
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3			Y	-0-					91
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			Y	-0-					91
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					91
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			Y	-0-					91
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					92

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	129	1	3716	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3600	-0-	-228	-0-	120	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	136	1	3799	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	128	1	3592	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	131	1	3597	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	128	1	3506	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	123	1	3451	3	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	182	1	3766	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	165	1	3440	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	1941	-0-	-1810	-0-	88	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	163	1	3502	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	171	1	3561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	Y	-0-					20
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	Y	1					21
							1	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	971	3	Y	1					22
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	3	Y	1					23
							1	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	Y	1					24
							1	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	37	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	3	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	768	-0-	-379	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	49	1	1033	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	52	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	41	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	3	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	3	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	49	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	51	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	3	N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	40	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	41	1	1129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	Y	-0-					29
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	1					30
							1	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	-0-					30
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	27	1	568	3	Y	-0-					30
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					30
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					30
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	12					42
							13	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-	40	1			2
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	27	1	560	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					15
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					15
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,136 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					7
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	18					25
							20	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	-0-					25
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					25
05	1240	N	928	-0-	-312	-0-	32	1	884	3	Y	11	35	1			1
							12	9									
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	50	1	1056	3	Y	3					3
							3	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	3	Y	-0-					3
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	3	Y	4					7
							4	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-					7
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	28	1	770	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	182	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1386	-0-	-93	-0-	166	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	184	1	1288	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	174	1	1136	3	Y	14					14
							15	9									
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	181	1	1216	3	Y	-0-					14
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	171	1	1150	3	Y	-0-					14
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	181	1	1232	3	Y	-0-					14
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	189	1	1406	3	Y	-0-					14
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	187	1	1402	3	Y	-0-					14
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	Y	-0-					14
11	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	141	1	991	3	Y	-0-					14
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	185	1	1437	3	Y	80					94
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	N	1					21
							1238	3	1	9							
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	256	2	N	-0-					21
							1043	3									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	N	21					42
							1154	3	23	9							
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	N	-0-					42
							1331	3									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	349	2	N	-0-					42
							1321	3									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	N	19					61
							1220	3	21	9							
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	49	1	269	2	N	-0-					61
							1016	3									
08	1426	N	560	-0-	-866	-0-	26	1	533	3	Y	1	61	1			1
							1	9									
09	1380	N	565	-0-	-815	-0-	21	1	114	2	Y	1	1	1			1
							429	3	1	9							
10	1333	N	425	-0-	-908	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					1
							324	3									
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					1
							263	3									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					1
							299	3									

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					7
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					7
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					7
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					7
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					7
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					7
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					7
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					7
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					7
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINKLE, H. R. GU WELL #: 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	496	N	452	-0-	-44	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	166	-0-	-268	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	106	-0-	-18	-0-	38	1	68	3	Y	-0-					96
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	129	1	132	3	Y	-0-					96
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	60	1	53	3	Y	-0-					96
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	153	1	117	3	Y	-0-					96
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	135	1	61	3	Y	-0-					96
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					96
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					96
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					96
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					96
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					96
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					96
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
02	406	N	360	-0-	-46	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	46					46
							51	9									
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	13	1	277	3	N	-0-					46
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	9	1	173	3	N	-0-					46
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	8	1	154	3	N	-0-					46
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	3	N	-0-					46
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	N	-0-					46
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					46
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	N	-0-					46
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	-0-					46
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	N	-0-					26
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	N	-0-					26
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	N	-0-					26
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					26
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-					26
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	36	1	745	3	N	-0-					26
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	37	1	766	3	N	-0-					26
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1	750	3	N	-0-					26
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	724	3	N	-0-					26
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					26
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	32	1	699	3	N	-0-					26
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	50	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	Y	92	85	1			7
							101	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					7
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	-0-					7
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					7
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-					7
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	3	Y	-0-					7
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					7
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					7
12	1178	N	398	-0-	-780	-0-	18	1	378	3	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	137	1	2973	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2908	-0-	-195	-0-	128	1	2780	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	143	1	2996	3	N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2936	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	139	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	132	1	2697	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	428	-0-	-2765	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	666	-0-	-2310	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1695	-0-	-1125	-0-	76	1	1619	3	N	-0-					-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					15
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			Y	-0-					15
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					15
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					15
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					15
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					15
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					15
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					15
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					15
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					15
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					15
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	41	1	1178	3	Y	-0-					10
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					10
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	29					39
							32	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	3	Y	-0-					39
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1103	3	Y	33					72
							36	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	-0-					72
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1191	3	Y	14					86
							15	9									
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	37	1	1040	3	Y	83	163	1			6
							91	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	39	1	1091	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	3	Y	11					20
							12	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	3	Y	-0-					20
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1306	3	Y	24					44
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	72	1	1565	3	Y	25	2	1			26
							28	9									
02	1653	N	1373	-0-	-280	-0-	60	1	1299	3	Y	13					39
							14	9									
03	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	66	1	1386	3	Y	11					50
							12	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	8					58
							9	9									
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	67	1	1380	3	Y	3					61
							3	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	9					70
							10	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	3	Y	7					77
							8	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	Y	4	81	1			-0-
							4	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	3	Y	14					20
							15	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	3	Y	12					32
							13	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	3	Y	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122082 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5651 - 6254

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	504	1	1189	3	Y	7					62
							8	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	493	1	1135	3	Y	-0-					62
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	392	1	1125	3	Y	8					70
							9	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	407	1	1258	3	Y	4					74
							4	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1310	3	Y	6					80
							7	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	383	1	1237	3	Y	3	77	1			6
							3	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	356	1	1244	3	Y	8	1	1			13
							9	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	371	1	1079	3	Y	1					14
							1	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	296	1	1034	3	Y	3					17
							3	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	350	1	1160	3	Y	9					26
							10	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	373	1	1044	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	352	1	1162	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							111	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							94	3									
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
							65	3									
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
							66	3									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
							68	3									
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							72	3									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 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	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-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 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	868	N	701	-0-	-167	-0-	23	1	678	3	N	-0-					-0-
02	812	N	362	-0-	-450	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	14	1	408	3	N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	12	1	335	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	890	-0-	-257	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
12	558	N	170	-0-	-388	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	903	-0-	-112	-0-	30	1	873	3	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	5					5
							6	9									
04	1050	N	798	-0-	-252	-0-	36	1	756	3	N	5					10
							6	9									
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	28	1	570	3	N	-0-					10
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	731	-0-	-199	-0-	26	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	3	Y	3					20
							3	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	9					29
							10	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	Y	-0-					29
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	3	Y	7					36
							8	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2035	3	Y	8					44
							9	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1836	3	Y	9					53
							10	9									
07	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	95	1	1978	3	Y	4					57
							4	9									
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	90	1	1890	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	83	1	1738	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	86	1	1790	3	Y	13					19
							14	9									
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	78	1	1670	3	Y	9					28
							10	9									
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1765	3	Y	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	441	-0-	-179	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	605	-0-	-139	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	171	1	1682	3	Y	-0-	38	1			7
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	157	1	1529	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	165	1	1497	3	Y	-0-					1
04	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	154	1	1346	3	Y	-0-					1
05	1798	N	1334	-0-	-464	-0-	151	1	1183	3	Y	-0-					1
06	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	145	1	1169	3	Y	-0-					1
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	148	1	1145	3	Y	-0-					1
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	142	1	1115	3	Y	-0-					1
09	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	143	1	1085	3	Y	-0-					1
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	149	1	1162	3	Y	-0-					1
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	137	1	1012	3	Y	-0-					1
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	138	1	1015	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-823	-0-	12	1	250	3	N	-0-					115
02	899	N	280	-0-	-619	-0-	13	1	267	3	N	-0-					115
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	3	N	-0-					115
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					115
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	3	Y	10					39
							11	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	84	1	1812	3	Y	6					45
							7	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	3	Y	6					51
							7	9									
04	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	100	1	2115	3	Y	3					54
							3	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2045	3	Y	-0-	38	1			16
06	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	83	1	1710	3	Y	4					20
							4	9									
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	98	1	2057	3	Y	-0-					20
08	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	95	1	1987	3	Y	1	17	1			4
							1	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	3	Y	2					6
							2	9									
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	3	Y	3					9
							3	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	Y	4					13
							4	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	3	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	10	1	237	3	N	-0-					42
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					42
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					42
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					42
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	3	N	-0-					42
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	N	-0-					42
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	9	1	262	3	N	-0-					42
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-					42
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					42
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					42
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,174 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	3	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	527	N	18	-0-	-509	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	510	N	201	-0-	-309	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	182	-0-	-79	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3					3
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3					6
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	3	3	9	Y	3					9
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	138	3	3	9	Y	3					12
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					12
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					13
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					13
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					139
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					139
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					139
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					139
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					139
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					139
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					139
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					139
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					139
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					139
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					139
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	79	1	1706	3	Y	-0-	46	1			9
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	986	-0-	-514	-0-	45	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	62	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	51	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	3	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	3	Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	82	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	3	Y	48					48
							53	9									
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	52	1	1120	3	Y	4	52	1			-0-
							4	9									
12	1550	N	852	-0-	-698	-0-	39	1	812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	3	6	9	Y	5					56
02	348	N	254	-0-	-94	-0-	248	3	6	9	Y	5					61
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	279	3	1	9	Y	1					62
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2	9	Y	2					64
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					65
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3					68
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	294	3	2	9	Y	2					70
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	Y	2					72
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	Y	3					75
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	280	3	4	9	Y	4					79
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	201	3	1	9	Y	1					80
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	331	3	7	9	Y	6					86

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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-

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	245	1	1637	3	Y	1					29
							1	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	234	1	1625	3	Y	40					69
							44	9									
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	201	1	1345	3	Y	21					90
							23	9									
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	252	1	1522	3	Y	14					104
							15	9									
05	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	253	1	1381	3	Y	15	70	1			49
							17	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	226	1	1271	3	Y	2	2	1			49
							2	9									
07	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	246	1	1323	3	Y	23					72
							25	9									
08	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	217	1	1054	3	Y	-0-	72	1			-0-
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	207	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1302	3	Y	14					14
							15	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	234	1	1087	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	897	3	Y	17					17
							19	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					17
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					17
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					17
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					17
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					17
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					17
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					17
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					17
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					17
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					17
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 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	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	83	1	1787	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1240	-0-	-500	-0-	54	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	78	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	87	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	3	N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	78	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	80	1	1687	3	N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	14					14
							15	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					14
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					14
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					14
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					14
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					14
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					14
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	11					25
							12	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					25
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	155	-0-	-868	-0-	47	1	108	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	118	1	208	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	190	1	349	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	348	1	274	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	369	1	338	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	366	1	205	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	431	1	297	3	N	-0-					-0-
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	265	1	275	3	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	301	1	456	3	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	311	1	608	3	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	285	1	346	3	N	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	57	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1262	3	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	14	-0-	-1257	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1965	3	N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1	1798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					42
02	638	N	566	-0-	-72	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					42
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					42
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					42
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					42
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					42
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					42
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					42
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					42
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					42
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					42
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	3	Y	3					11
							3	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2148	3	Y	22					33
							24	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	98	1	2068	3	Y	-0-					33
05	2449	N	1822	-0-	-627	-0-	84	1	1738	3	Y	-0-					33
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	Y	-0-					33
07	2232	N	1215	-0-	-1017	-0-	42	1	1173	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	50	1	1417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	46	1	1295	3	Y	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	58	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	3	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	3	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	3	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	3	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	3	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	3	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1451	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	3	N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 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 #: 4 RRCID -> 129937 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 5933 - 6299

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	3	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2126	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	3	Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	3	Y	28					28
							31	9									
05	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	96	1	1971	3	Y	44	70	1			2
							48	9									
06	2190	N	1668	-0-	-522	-0-	78	1	1590	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	64	1	1335	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1214	-0-	-894	-0-	56	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	931	-0-	-749	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	113	-0-	-569	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	3100	N	3472	-0-	372	372	154	1	3318	3	Y	-0-					-0-
02	2500	N	2128	-0-	-372	-0-	93	1	2022	3	Y	12					12
							13	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	3	Y	-0-					12
04	3330	X	1040	-0-	-2290	-0-	47	1	993	3	Y	-0-					12
05	3441	X	770	-0-	-2671	-0-	36	1	734	3	Y	-0-					12
06	3330	X	1441	-0-	-1889	-0-	66	1	1361	3	Y	13					25
							14	9									
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	165	1	3444	3	Y	-0-					25
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	Y	-0-					25
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	3	Y	13					38
							14	9									
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1965	3	Y	-0-					38
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	4					42
							4	9									
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	139	1	1026	3	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	131	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	129	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	136	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	88	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	3	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	136	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	136	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	135	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	10					10
							11	9									
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	133	1	825	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	600	N	90	-0-	-510	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

01	1240	N	552	-0-	-688	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
02	841	N	452	-0-	-389	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
03	806	N	216	-0-	-590	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	540	N	109	-0-	-431	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	496	N	165	-0-	-331	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	145	N	13	-0-	-132	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	973	3	Y	3					24
							3	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					24
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					24
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					24
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	22	1	613	3	Y	32	32	1			24
							35	9									
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	22	1	580	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	22	1	612	3	Y	-0-					24
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					24
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					24
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					24
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					24
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	25	1	524	3	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	26	1	557	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	26	1	549	3	Y	-0-			-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	15	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	13	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	13	1	535	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	18	1	376	3	Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	14	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	732	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	467	-0-	-246	-0-	10	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	35	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	33	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

LEONARDS CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 132598 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4050 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	876	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	362	-0-	-138	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
02	783	N	745	-0-	-38	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-
05	806	N	360	-0-	-446	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	26	1	725	3	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	N	3008	-0-	-18	-0-	133	1	2875	3	N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	122	1	2637	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	130	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	128	1	2692	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	123	1	2512	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	109	1	2225	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	128	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	120	1	2486	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1803	-0-	-537	-0-	82	1	1721	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	122	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2470	3	Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1066	3	Y	1					1
							1	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	5					6
							6	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					6
04	960	N	702	-0-	-258	-0-	32	1	670	3	Y	-0-					6
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					6
06	750	N	532	-0-	-218	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					6
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	29	1	607	3	Y	-0-					6
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	3	Y	-0-					6
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					6
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					6
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	775	N	702	-0-	-73	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	612	-0-	-84	-0-	27	1	583	3	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					2
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					2
07	682	N	452	-0-	-230	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					2
08	651	N	444	-0-	-207	-0-	15	1	429	3	Y	-0-					2
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					2
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					2
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					2
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	83	1	1790	3	Y	-0-					-0-
02	1914	X	1254	-0-	-660	-0-	56	1	1195	3	Y	3					3
							3	9									
03	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	84	1	1752	3	Y	12					15
							13	9									
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	72	1	1517	3	Y	1					16
							1	9									
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	44	1	1199	3	Y	-0-					16
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	3	Y	9	25	1			-0-
							10	9									
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	72	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	53	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	53	1	1482	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	46	1	1288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 133541 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5414 - 5759

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	558	N	407	-0-	-151	-0-	95	1	312	3	N	-0-					119
02	580	N	384	-0-	-196	-0-	91	1	293	3	N	-0-					119
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	97	1	321	3	N	-0-					119
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	3	N	-0-					119
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	80	1	297	3	N	-0-					119
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	83	1	295	3	N	-0-					119
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	95	1	321	3	N	-0-					119
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	109	1	335	3	N	-0-					119
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	105	1	321	3	N	-0-					119
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	109	1	326	3	N	-0-					119
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	103	1	303	3	N	-0-					119
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	391	3	N	5					124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	322	1	1087	3	Y	9					9
							10	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	460	1	813	3	Y	-0-					9
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	554	1	1026	3	Y	-0-					9
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	438	1	1026	3	Y	-0-					9
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	536	1	1172	3	Y	-0-					9
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	333	1	1147	3	Y	-0-					9
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	392	1	867	3	Y	83					92
							91	9									
08	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	314	1	1114	3	Y	20					112
							22	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	430	1	1110	3	Y	-0-	112	1			-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1105	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	582	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	469	1	818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	713	N	398	-0-	-315	-0-	18	1	380	3	N	-0-					13
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	19	1	420	3	N	-0-					13
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	3	N	-0-					13
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					13
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					13
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	20	1	412	3	N	-0-					13
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					13
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					13
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					13
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	18	1	399	3	N	-0-					13
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,822 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	188	-0-	-73	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	18					18
							20	9									
02	1247	N	1154	-0-	-93	-0-	51	1	1096	3	Y	6					24
							7	9									
03	1457	N	987	-0-	-470	-0-	45	1	938	3	Y	4					28
							4	9									
04	1380	N	954	-0-	-426	-0-	44	1	908	3	Y	2					30
							2	9									
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	57	1	1160	3	Y	-0-					30
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	33	1	925	3	Y	-0-					30
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	3	Y	2					32
							2	9									
08	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	37	1	1026	3	Y	3					35
							3	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	3	Y	1					36
							1	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	3	Y	2					38
							2	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	3	Y	4					42
							4	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	Y	4					46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-					-0-
							727	3									
02	899	N	851	-0-	-48	-0-	31	1	160	2	N	-0-					-0-
							660	3									
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	33	1	172	2	N	-0-					-0-
							694	3									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	32	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
							710	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	-0-					-0-
							681	3									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	N	-0-					-0-
							709	3									
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
							670	3									
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	33	1	182	2	N	-0-					-0-
							694	3									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
							667	3									
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
							684	3									

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	50	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	36	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	40	1	1086	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	629	-0-	-549	-0-	22	1	607	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	101	-0-	-1077	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	55	1	1148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	3	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	3	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3258	-0-	258	258	115	1	3143	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4324	-0-	1224	1482	148	1	4176	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4143	-0-	1043	2525	143	1	4000	3	N	-0-					-0-
09	6006	X	3481	-0-	-2525	-0-	120	1	3361	3	N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	106	1	2991	3	N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	3	N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	101	1	2118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,932 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	518	-0-	-178	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	21	1	414	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	19	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1882	3	Y	13					21
							14	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1915	3	Y	73	37	1			57
							80	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	3	Y	-0-	50	1			7
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	94	1	1971	3	Y	-0-	6	1			1
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	3	Y	28					30
							31	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	3	Y	7					37
							8	9									
08	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	67	1	1385	3	Y	-0-					37
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	80	1	1652	3	Y	-0-					37
10	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	77	1	1611	3	Y	-0-					37
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	3	Y	-0-					37
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	74	1	1539	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	201	1	4348	3	Y	5					5
							6	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	184	1	3966	3	Y	1					6
							1	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	3	Y	-0-					6
04	4770	X	4186	-0-	-584	-0-	190	1	3996	3	Y	-0-					6
05	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	197	1	4038	3	Y	-0-					6
06	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	188	1	3850	3	Y	26					32
							29	9									
07	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	192	1	4022	3	Y	-0-					32
08	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	188	1	3920	3	Y	9					41
							10	9									
09	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	181	1	3771	3	Y	-0-					41
10	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	188	1	3945	3	Y	-0-					41
11	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	168	1	3603	3	Y	-0-					41
12	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	168	1	3496	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 49,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	Y	-0-					13
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	122	1	747	3	Y	-0-					13
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	131	1	789	3	Y	-0-					13
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	126	1	765	3	Y	-0-					13
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	131	1	782	3	Y	-0-					13
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	126	1	738	3	Y	-0-					13
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	129	1	750	3	Y	-0-					13
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	129	1	741	3	Y	-0-					13
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					13
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	128	1	733	3	Y	-0-					13
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	122	1	693	3	Y	4					17
							4	9									
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	128	1	719	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1336	3	Y	7					7
							8	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	11					18
							12	9									
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					18
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					18
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	76	1	1563	3	Y	-0-					18
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1932	3	Y	10					28
							11	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	3	Y	-0-					28
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	94	1	1951	3	Y	-0-	26	1			2
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	Y	7					9
							8	9									
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	88	1	1865	3	Y	10					19
							11	9									
11	1980	N	1665	-0-	-315	-0-	73	1	1585	3	Y	6					25
							7	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	3	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	298	1	542	3	N	-0-					-0-
02	754	N	623	-0-	-131	-0-	88	1	535	3	N	-0-					-0-
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	73	1	388	3	N	-0-					-0-
04	810	N	573	-0-	-237	-0-	87	1	486	3	N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	100	1	483	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	101	1	421	3	N	-0-					-0-
07	589	N	317	-0-	-272	-0-	8	1	309	3	N	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	9	1	371	3	N	-0-					-0-
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	9	1	360	3	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	7	1	283	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

01	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	85	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	77	1	1590	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	75	1	1572	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	80	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	54	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	89	1	1840	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	53	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1778	3	Y	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	83	1	2399	3	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	78	1	2251	3	Y	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	92	1	2575	3	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2326	3	Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	92	1	2531	3	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	3	Y	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	98	1	2725	3	Y	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	94	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	101	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	95	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	243	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1146	-0-	-43	-0-	259	1	881	3	Y	5					5
							6	9									
03	1333	N	628	-0-	-705	-0-	129	1	499	3	Y	-0-					5
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	303	1	780	3	Y	5					10
							6	9									
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	274	1	679	3	Y	12	21	1			1
							13	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	429	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	341	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	358	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	290	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	323	-0-	-112	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	90	1	2529	3	Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	50	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	60	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1429	3	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	886	-0-	-323	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					2
02	464	N	315	-0-	-149	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					2
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					2
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					2
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					2
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					2
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					2
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					2
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	3	Y	7					7
							8	9									
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	68	1	1436	3	Y	5					12
							6	9									
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	62	1	1279	3	Y	-0-					12
06	1530	N	357	-0-	-1173	-0-	12	1	323	3	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	50	1	1414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

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

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	155	1	3336	3	Y	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	144	1	3111	3	Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	165	1	3424	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	149	1	3144	3	Y	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	167	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	157	1	3207	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	157	1	3303	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	119	1	3323	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	111	1	3112	3	Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	160	1	3358	3	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	101	1	2901	3	Y	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	112	1	3133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	3	Y	19					100
							21	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	3	Y	13					113
							14	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	3	Y	24					137
							26	9									
04	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	68	1	1436	3	Y	14					151
							15	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	70	1	1430	3	Y	20					171
							22	9									
06	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	64	1	1313	3	Y	2	146	1			27
							2	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	69	1	1458	3	Y	8					35
							9	9									
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	67	1	1392	3	Y	8					43
							9	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	16					59
							18	9									
10	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	65	1	1357	3	Y	15					74
							17	9									
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	60	1	1281	3	Y	16					90
							18	9									
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	64	1	1331	3	Y	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1178	N	983	-0-	-195	-0-	41	1	903	3	Y	35					80
							39	9									
02	1160	N	556	-0-	-604	-0-	23	1	513	3	Y	18					98
							20	9									
03	1116	N	291	-0-	-825	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					98
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	Y	-0-					98
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	Y	-0-					98
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	3	Y	-0-					98
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	-0-	86	1			12
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	38	1	789	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					12
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					12
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					12
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	2	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	82	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	73	1	1532	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	919	-0-	-755	-0-	42	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	935	-0-	-595	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	21	1	433	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	17	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	18	1	370	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	3	Y	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	711	-0-	-312	-0-	31	1	680	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	682	-0-	-43	-0-	30	1	652	3	Y	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	Y	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	32	1	681	3	Y	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 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 #: 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	2635	X	1195	-0-	-1440	-0-	260	1	935	3	Y	-0-					3
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	529	1	3328	3	Y	2					5
							2	9									
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	775	1	4302	3	Y	5					10
							6	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	553	1	2188	3	Y	-0-					10
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	647	1	2682	3	Y	-0-					10
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	580	1	2220	3	Y	-0-					10
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	606	1	2503	3	Y	7					17
							8	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	589	1	2425	3	Y	5					22
							6	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	615	1	2834	3	Y	-0-					22
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	541	1	2324	3	Y	-0-					22
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	463	1	1410	3	Y	-0-					22
12	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	492	1	1373	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 35,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					63
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					63
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	21	1	433	3	Y	4					67
							4	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					67
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					67
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					67
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					67
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					67
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					67
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					67
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					67
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	432	3	Y	6					73
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-90	-0-	37	1	803	3	Y	-0-					14
02	870	N	724	-0-	-146	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					14
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					14
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	33	1	691	3	Y	-0-					14
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					14
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	24	1	659	3	Y	-0-					14
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	26	1	716	3	Y	-0-					14
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	24	1	674	3	Y	-0-					14
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					14
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					14
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					14
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	1	959	3	Y	2					14
							2	9									
02	1131	N	1083	-0-	-48	-0-	116	1	966	3	Y	1					15
							1	9									
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	133	1	990	3	Y	1					16
							1	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	157	1	1019	3	Y	-0-					16
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1024	3	Y	27	22	1			21
							30	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	164	1	917	3	Y	3	1	1			23
							3	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	159	1	971	3	Y	4					27
							4	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	142	1	1018	3	Y	3					30
							3	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	227	1	682	3	Y	1					31
							1	9									
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	214	1	825	3	Y	1					32
							1	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	182	1	765	3	Y	1					33
							1	9									
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	237	1	659	3	Y	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	985	-0-	-233	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	49	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	45	1	952	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	44	1	911	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	40	1	813	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	45	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	44	1	901	3	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3756	-0-	656	1354	166	1	3586	3	Y	4					14
							4	9									
02	2900	N	3447	-0-	547	1901	153	1	3294	3	Y	-0-					14
03	5681	X	3780	-0-	-1901	-0-	173	1	3607	3	Y	-0-					14
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	167	1	3522	3	Y	-0-					14
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	172	1	3540	3	Y	-0-					14
06	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	155	1	3169	3	Y	-0-					14
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	3	Y	-0-					14
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	174	1	3624	3	Y	-0-					14
09	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	160	1	3340	3	Y	-0-					14
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	162	1	3404	3	Y	-0-					14
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	155	1	3349	3	Y	-0-					14
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	165	1	3459	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 43,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	3	N	-0-					81
02	1537	N	1469	-0-	-68	-0-	65	1	1404	3	N	-0-					81
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	3	N	1					82
							1	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	3	N	3					85
							3	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	3	N	2					87
							2	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	3	Y	1	88	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	68	1	1428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	74	1	1538	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	58	1	1191	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	55	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	119	1	2555	3	Y	6					6
							7	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	11					17
							12	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	2089	3	Y	7					24
							8	9									
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	94	1	1982	3	Y	3					27
							3	9									
05	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	93	1	1924	3	Y	3					30
							3	9									
06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	91	1	1861	3	Y	-0-					30
07	2139	N	615	-0-	-1524	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					30
08	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	49	1	1010	3	Y	-0-	27	1			3
09	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	83	1	1734	3	Y	-0-					3
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	3	Y	13					20
							14	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	-0-					3
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 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	775	N	649	-0-	-126	-0-	170	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	359	-0-	-105	-0-	128	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	154	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	322	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	138	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	105	1	212	3	Y	2					2
							2	9									
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	275	1	337	3	Y	-0-					2
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	198	1	325	3	Y	-0-					2
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	156	1	294	3	Y	-0-					2
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	254	1	6	3	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	175	1	465	3	Y	-0-					2
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	144	1	319	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	3	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	62	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	69	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	48	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	3	Y	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 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	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	41	1	1205	3	Y	17					38
							19	9									
02	1363	N	636	-0-	-727	-0-	21	1	607	3	Y	7					45
							8	9									
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	27	1	746	3	Y	9					54
							10	9									
04	1230	N	414	-0-	-816	-0-	14	1	393	3	Y	6	57	1			3
							7	9									
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	21	1	569	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	3	Y	-0-					3
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	Y	7					10
							8	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	1					11
							1	9									
09	1410	N	389	-0-	-1021	-0-	13	1	374	3	Y	2					13
							2	9									
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					13
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	31	1	886	3	Y	7					20
							8	9									
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	7	1	213	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	768	-0-	-73	-0-	34	1	732	3	Y	2					2
							2	9									
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	37	1	769	3	Y	1					3
							1	9									
04	990	N	789	-0-	-201	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					3
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	38	1	767	3	Y	-0-					3
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	Y	18					21
							20	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					21
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	1					22
							1	9									
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	757	3	Y	3					25
							3	9									
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	40	1	846	3	Y	1					26
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					26
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	758	3	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3100	N	3885	-0-	785	785	291	1	3594	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3331	-0-	431	1216	218	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	1792	245	1	3431	3	Y	-0-					-0-
04	5208	X	3416	-0-	-1792	-0-	233	1	3183	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	205	1	2723	3	Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	236	1	3222	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2538	-0-	-996	-0-	164	1	2374	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	232	1	3108	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	224	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	224	1	2825	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	253	1	2859	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	255	1	2799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	3	Y	1					1
							1	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					1
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	3	Y	-0-					1
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	3	Y	-0-					1
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					1
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	3	Y	-0-					1
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					1
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	668	-0-	-138	-0-	30	1	638	3	Y	-0-	1	1			1
02	754	N	594	-0-	-160	-0-	26	1	566	3	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	28	1	578	3	Y	1					4
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	1					5
							1	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	1					6
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					6
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	Y	-0-					6
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	Y	2					8
							2	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	Y	-0-					8
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	4					12
							4	9									
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	2					14
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1092	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	591	-0-	-587	-0-	14	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1627	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	975	-0-	-465	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	890	-0-	-580	-0-	30	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	77	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	69	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	639	-0-	-981	-0-	29	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	534	-0-	-1047	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	3	Y	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	318	1	609	3	Y	5					43
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	275	1	562	3	Y	5					48
							6	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	304	1	603	3	Y	2					50
							2	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	295	1	582	3	Y	7					57
							8	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	304	1	606	3	Y	3					60
							3	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	250	1	583	3	Y	3					63
							3	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	295	1	636	3	Y	4					67
							4	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	282	1	590	3	Y	5					72
							6	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	272	1	564	3	Y	-0-					72
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	268	1	568	3	Y	-0-					72
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	256	1	541	3	Y	-0-					72
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	267	1	551	3	Y	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	4					12
							4	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					12
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	3	Y	-0-					12
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	35	1	731	3	Y	22					34
							24	9									
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	31	1	645	3	Y	2	35	1			1
							2	9									
06	630	N	425	-0-	-205	-0-	15	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	19	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1483	3	Y	26					43
							29	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1748	3	Y	-0-					43
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	3	Y	-0-					43
04	1740	X	1666	-0-	-74	-0-	75	1	1576	3	Y	14					57
							15	9									
05	1953	X	1416	-0-	-537	-0-	66	1	1341	3	Y	8					65
							9	9									
06	1890	X	1456	-0-	-434	-0-	68	1	1388	3	Y	-0-					65
07	1953	X	1882	-0-	-71	-0-	86	1	1788	3	Y	7					72
							8	9									
08	1798	X	1719	-0-	-79	-0-	79	1	1640	3	Y	-0-					72
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	3	Y	36					108
							40	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	1					109
							1	9									
11	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	53	1	1132	3	Y	7					116
							8	9									
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	63	1	1309	3	Y	7					123
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	Y	14	1	1			14
							15	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	996	3	Y	7					21
							8	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	10					31
							11	9									
04	1350	N	877	-0-	-473	-0-	40	1	834	3	Y	3					34
							3	9									
05	1116	N	532	-0-	-584	-0-	25	1	506	3	Y	1					35
							1	9									
06	990	N	848	-0-	-142	-0-	40	1	806	3	Y	2					37
							2	9									
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					37
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	957	3	Y	8					19
							9	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	Y	12					31
							13	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	Y	-0-					31
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	32	1	903	3	Y	-0-					31
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	31	1	861	3	Y	37	66	1			2
							41	9									
06	1200	N	791	-0-	-409	-0-	28	1	763	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	3	Y	13					13
							14	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	3	Y	-0-					13
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	1					14
							1	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	3					17
							3	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	927	3	Y	20					37
							22	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	3	Y	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	61	1	1306	3	N	-0-					21
02	1218	N	874	-0-	-344	-0-	39	1	835	3	N	-0-					21
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1407	3	N	-0-					21
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	55	1	1163	3	N	-0-					21
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	899	3	N	-0-					21
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	61	1	1265	3	N	-0-					21
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	54	1	1112	3	N	-0-					21
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	N	-0-					21
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	55	1	1146	3	N	-0-					21
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	3	N	-0-					21
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	N	-0-					21
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	3	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	14					14
							15	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	-0-					14
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	Y	21					35
							23	9									
05	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	74	1	1513	3	Y	6	40	1			1
							7	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	82	1	1721	3	Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1569	3	Y	14					14
							15	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	3	Y	6					20
							7	9									
11	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	56	1	1203	3	Y	-0-					20
12	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	59	1	1226	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 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	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	50	1	1086	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1328	3	Y	7					17
							8	9									
03	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	60	1	1257	3	Y	1					18
							1	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	Y	2					20
							2	9									
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	62	1	1287	3	Y	3					23
							3	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	-0-					23
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	3	Y	2					25
							2	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	58	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	48	1	1029	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	478	-0-	-824	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1237	3	Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	44	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	109	-0-	-1038	-0-	4	1	81	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	947	-0-	-138	-0-	32	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-11	-0-	94	1	546	3	Y	-0-					12
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	212	1	540	3	Y	-0-					12
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					12
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	264	1	587	3	Y	-0-					12
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	145	1	564	3	Y	-0-					12
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	3	Y	-0-					12
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	157	1	459	3	Y	-0-					12
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	113	1	370	3	Y	-0-					12
09	630	N	355	-0-	-275	-0-	174	1	181	3	Y	-0-					12
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	78	1	435	3	Y	-0-					12
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	3	Y	-0-					12
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-31	-0-	89	1	345	3	Y	-0-					9
02	435	N	415	-0-	-20	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					9
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					9
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	Y	-0-					9
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					9
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	55	1	351	3	Y	-0-					9
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	3	Y	-0-					9
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	Y	3					12
							3	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	Y	-0-					12
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	396	3	Y	1					13
							1	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	Y	-0-					13
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	Y	14					27
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	28					28
							31	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	1					29
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	24					53
							26	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	6					59
							7	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	3	Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	3	Y	6					6
							7	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2484	3	Y	22					28
							24	9									
04	3000	N	3076	-0-	76	76	137	1	2902	3	Y	34					62
							37	9									
05	2824	N	2748	-0-	-76	-0-	127	1	2617	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
06	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	55	1	1120	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	3	Y	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1736	3	Y	49					49
							54	9									
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	21	70	1			-0-
							23	9									
10	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	95	1	1994	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
11	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	91	1	1969	3	Y	-0-	1	1			10
12	2263	X	1431	-0-	-832	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	29	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-109	-0-	39	1	841	3	N	3					106
							3	9									
02	841	N	767	-0-	-74	-0-	34	1	730	3	N	3					109
							3	9									
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	32	1	655	3	N	2					111
							2	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	1					112
							1	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	N	-0-					112
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	N	-0-					112
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	N	-0-					112
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	34	1	699	3	N	-0-					112
09	1320	N	705	-0-	-615	-0-	32	1	673	3	N	-0-					112
10	1147	N	747	-0-	-400	-0-	34	1	713	3	N	-0-					112
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	3	N	-0-					112
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 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	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-742	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					58
02	899	N	194	-0-	-705	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					58
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					58
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					58
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	11					69
							12	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-					69
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-	65	1			4
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	3	Y	-0-	2	1			2
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	-0-					2
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	70	1	1473	3	Y	-0-					2
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	64	1	1382	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	64	1	1324	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	35	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	709	-0-	-251	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	901	-0-	-91	-0-	41	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	32	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	29	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	27	1	743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	166	1	779	3	Y	10					18
							11	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	616	1	1847	3	Y	-0-					18
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					18
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	586	1	1284	3	Y	-0-					18
05	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	579	1	579	3	Y	14	31	1			1
							15	9									
06	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	447	1	885	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	773	-0-	-932	-0-	245	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	474	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	471	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	555	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	571	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 141612 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5715 - 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	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
02	493	N	128	-0-	-365	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-12

TOTAL GAS PROD: 632 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	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
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	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	48	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	981	-0-	-353	-0-	32	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	35	1	987	3	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1387	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	37	1	1034	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	40	1	1126	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	840	-0-	-276	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	916	-0-	-186	-0-	40	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	44	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	32	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,877 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 "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	265	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	433	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	446	1	1023	3	Y	23					23
							25	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	466	1	1154	3	Y	3	25	1			1
							3	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	503	1	1129	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	713	1	1371	3	Y	5					5
							6	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	676	1	639	3	Y	-0-					5
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	695	1	954	3	Y	11					16
							12	9									
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1187	3	Y	5					21
							6	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	706	1	985	3	Y	-0-					21
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	727	1	942	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	300	3	Y	-0-					55
02	319	N	45	-0-	-274	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					55
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	89	1	135	3	Y	9					64
							10	9									
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					64
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					64
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	3	Y	-0-					64
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					64
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	55	1			10
							1	9									
09	360	N	142	-0-	-218	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					10
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					10
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					10
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1704	3	Y	11					19
							12	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	9					28
							10	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	3	Y	10					38
							11	9									
04	1740	N	764	-0-	-976	-0-	35	1	725	3	Y	4					42
							4	9									
05	1550	N	906	-0-	-644	-0-	42	1	856	3	Y	7	48	1			1
							8	9									
06	1350	N	830	-0-	-520	-0-	38	1	792	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	632	-0-	-267	-0-	22	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	482	-0-	-358	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	389	3	4	9	Y	4					5
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					5
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	430	3	20	9	Y	18					23
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					26
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3					29
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	429	3	3	9	Y	3					33
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-	20	1			13
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4					17
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2					19
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4					23
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	379	3	2	9	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-112	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	30	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	31	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	31	1	638	3	Y	19					19
							21	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	942	3	Y	12					31
							13	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	3	Y	4					35
							4	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	2					37
							2	9									
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					37
11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					37
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
02	754	N	679	-0-	-75	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	899	N	598	-0-	-301	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	17	1	450	3	N	-0-					-0-
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	21	1	590	3	N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	22	1	1835	3	N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	27	1	2279	3	N	-0-					-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	32	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	29	1	2497	3	N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	33	1	2715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,672 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	3	Y	-0-					20
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	3	Y	13					33
							14	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	Y	9					42
							10	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	71	1	1493	3	Y	-0-					42
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	-0-					42
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1507	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1572	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	3	Y	1					3
							1	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	-0-					3
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	49	1	1374	3	Y	4					7
							4	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	5					12
							6	9									
12	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	53	1	1480	3	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	83	1	1790	3	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	55	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	753	-0-	-797	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					20
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					20
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					20
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					20
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					20
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					20
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					20
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					20
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					20
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					20
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-	17	1			3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	218	-0-	-247	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	720	-0-	-210	-0-	32	1	688	3	N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	34	1	721	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	35	1	710	3	N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	38	1	803	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	35	1	750	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					2
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					2
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					2
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					2
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					2
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					2
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					2
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	3	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	45	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	42	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	42	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	40	1	840	3	Y	14					14
							15	9									
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	32	1	890	3	Y	-0-					14
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					14
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					14
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	30	1	829	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7072	X	1678	-0-	-5394	-0-	75	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	Y	5					5
							6	9									
03	1984	N	1170	-0-	-814	-0-	54	1	1116	3	Y	-0-					5
04	1620	N	998	-0-	-622	-0-	34	1	960	3	Y	4					9
							4	9									
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	34	1	937	3	Y	24	32	1			1
							26	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1168	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	27	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
08	992	N	625	-0-	-367	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					5
09	1200	N	886	-0-	-314	-0-	41	1	845	3	Y	-0-					5
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	3	Y	-0-					5
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-					5
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	253	-0-	-66	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	192	3	Y	-0-					2
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					2
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					2
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					2
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					2
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					2
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAULDIN, B. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146736 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4396 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

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

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	4					12
							4	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	1					13
							1	9									
03	992	N	196	-0-	-796	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					13
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	757	3	Y	3					16
							3	9									
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					16
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					16
07	837	N	182	-0-	-655	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					16
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					16
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					16
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					16
11	390	N	246	-0-	-144	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					16
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	3	10	9	Y	9					146
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	413	3	10	9	Y	9					155
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5					160
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	Y	2					162
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					162
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					162
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					162
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					162
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					162
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					162
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	3			Y	-0-	157	1			5
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 #: 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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	374	1	2375	3	N	86	158	1			157
							95	9									
02	1595	N	1351	-0-	-244	-0-	302	1	1049	3	N	-0-					157
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	329	1	1140	3	N	25					182
							28	9									
04	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	251	1	947	3	N	74					256
							81	9									
05	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	223	1	1009	3	N	47					303
							52	9									
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	245	1	1080	3	N	26	170	1			159
							29	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	245	1	1111	3	N	44					203
							48	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	353	1	947	3	N	25					228
							28	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	354	1	1093	3	N	40					268
							44	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	352	1	1066	3	N	40	168	1			140
							44	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	324	1	993	3	N	34					174
							37	9									
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	297	1	1037	3	N	49					223
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	899	N	622	-0-	-277	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	19	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	167	1	3604	3	Y	7					7
							8	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	146	1	3164	3	Y	3					10
							3	9									
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	207	1	4302	3	Y	20					30
							22	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	180	1	3795	3	Y	-0-					30
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	18					48
							20	9									
06	4320	X	3547	-0-	-773	-0-	165	1	3381	3	Y	1	43	1			6
							1	9									
07	4464	X	3600	-0-	-864	-0-	164	1	3433	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
08	4464	X	3589	-0-	-875	-0-	164	1	3417	3	Y	7					15
							8	9									
09	3990	X	3455	-0-	-535	-0-	158	1	3297	3	Y	-0-					15
10	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	157	1	3312	3	Y	-0-					15
11	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	132	1	2840	3	Y	8					23
							9	9									
12	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	140	1	2924	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 43,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3					3
							290	3	3	9							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	3					6
							309	3	3	9							
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					6
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					6
							301	3									
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					6
							266	3									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					6
							309	3									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					6
							312	3									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					6
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					6
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					6
							289	3									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					6
							295	3									

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

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

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

01	589	N	486	-0-	-103	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	21	1	440	3	Y	6					6
							7	9									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					6
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	1					7
							1	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	Y	-0-					7
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					7
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					7
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					7
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					7
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					7
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					7
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	5					5
							6	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	8					13
							9	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1240	N	485	-0-	-755	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					22
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					22
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	3	Y	5					27
							6	9									
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	3	Y	1					28
							1	9									
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1					29
							1	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1944	3	Y	1					30
							1	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	3	Y	1					31
							1	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	3	Y	1					32
							1	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	3	Y	1					33
							1	9									
10	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	75	1	1595	3	Y	5					38
							6	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	109	1	2351	3	Y	4					42
							4	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	3	Y	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	130	1	2818	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	111	1	2401	3	Y	23					23
							25	9									
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	3	Y	3					26
							3	9									
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	3	Y	-0-					26
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	136	1	2788	3	Y	-0-					26
06	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	129	1	2625	3	Y	-0-					26
07	2945	N	2872	-0-	-73	-0-	131	1	2741	3	Y	-0-					26
08	2914	N	2892	-0-	-22	-0-	133	1	2758	3	Y	1					27
							1	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2640	3	Y	1					28
							1	9									
10	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	126	1	2651	3	Y	-0-					28
11	2700	N	2678	-0-	-22	-0-	119	1	2557	3	Y	2					30
							2	9									
12	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	127	1	2628	3	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	95	1	564	3	Y	52					52
							57	9									
02	667	N	505	-0-	-162	-0-	79	1	426	3	Y	-0-					52
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					52
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	79	1	421	3	Y	-0-					52
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	75	1	372	3	Y	-0-					52
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	72	1	365	3	Y	18	70	1			-0-
							20	9									
07	527	N	121	-0-	-406	-0-	55	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	173	-0-	-261	-0-	56	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	99	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	108	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	81	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	83	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					7
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	498	3	8	9	Y	7					14
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			Y	-0-					14
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			Y	-0-					14
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					14
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					14
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	Y	6	20	1			-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	808	3	Y	10					88
							11	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	118	1	779	3	Y	25					113
							28	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	130	1	834	3	Y	17					130
							19	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	127	1	805	3	Y	15					145
							17	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	122	1	870	3	Y	3					148
							3	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	112	1	811	3	Y	14					162
							15	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	959	3	Y	23					185
							25	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	137	1	958	3	Y	7					192
							8	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	132	1	881	3	Y	10					202
							11	9									
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	129	1	791	3	Y	13	173	1			42
							14	9									
11	1080	N	752	-0-	-328	-0-	87	1	659	3	Y	5					47
							6	9									
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	131	1	858	3	Y	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-92	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	326	-0-	-170	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	1097	-0-	-2864	-0-		48	1	1042	3	Y	6					8
								7	9									
02	1073	N	951	-0-	-122	-0-		41	1	897	3	Y	12					20
								13	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-		43	1	905	3	Y	4					24
								4	9									
04	1050	N	908	-0-	-142	-0-		41	1	866	3	Y	1					25
								1	9									
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-		41	1	852	3	Y	3					28
								3	9									
06	930	N	842	-0-	-88	-0-		40	1	801	3	Y	1					29
								1	9									
07	930	N	783	-0-	-147	-0-		27	1	756	3	Y	-0-					29
08	899	N	741	-0-	-158	-0-		26	1	715	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-		24	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-		26	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-		23	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-		23	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-		31	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-		30	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-		31	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-		28	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	678	-0-	-66	-0-		31	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	502	-0-	-158	-0-		23	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-		35	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-		32	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-		31	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	676	-0-	-99	-0-		31	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-		31	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-		30	1	633	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	403	N	400	-0-	-3	-0-	12	1	353	3	Y	32					82
							35	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	70					152
							77	9									
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	134	1			18
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	54	17	1			55
							59	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	13	1	354	3	Y	60	1	1			114
							66	9									
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	8	1	196	3	Y	1					115
							1	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	12	1	336	3	Y	37					152
							41	9									
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	13	1	375	3	Y	8					160
							9	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	71	167	1			64
							78	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	25					89
							28	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					89
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	65					154
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HORTON-DALY WELL #: 4 RRCID -> 153667 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5082 - 5750

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_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

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

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1771	-0-	1771	1771	47	1	1724	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2665	-0-	2665	4436	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2433	-0-	2433	6869	61	1	2372	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2951	-0-	2951	9820	72	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3455	-0-	3455	13275	43	1	3412	2	Y	-0-					-0-
09	16330	X	3055	-0-	-13275	-0-	74	1	2981	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3606	-0-	506	506	92	1	3514	2	Y	-0-					-0-
11	3820	X	3314	-0-	-506	-0-	85	1	3229	2	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	93	1	3455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,798 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	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	74	1	1579	3	Y	22					29
							24	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	3	Y	8					37
							9	9									
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	75	1	1562	3	Y	7					44
							8	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	3	Y	-0-					44
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	Y	2	41	1			5
							2	9									
06	1590	N	974	-0-	-616	-0-	45	1	925	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	1705	N	110	-0-	-1595	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					8
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	57	1	1573	3	Y	3					11
							3	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	3	Y	4					15
							4	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	Y	5					20
							6	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1637	3	Y	6					26
							7	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	3	Y	7					33
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					1
02	522	N	355	-0-	-167	-0-	16	1	339	3	N	-0-					1
03	465	N	317	-0-	-148	-0-	14	1	303	3	N	-0-					1
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	12	1	239	3	N	-0-					1
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					1
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					1
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	N	-0-					1
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	316	3	N	1					2
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					2
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					12
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					12
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					12
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					12
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					12
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					12
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					12
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					12
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					12
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					12
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	195	1	1063	3	Y	1					9
							1	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	171	1	910	3	Y	1					10
							1	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	252	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	243	1	1098	3	Y	2					14
							2	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	258	1	1174	3	Y	33	33	1			14
							36	9									
06	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	204	1	1033	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	3	Y	2					17
							2	9									
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	226	1	1119	3	Y	3					20
							3	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	207	1	1037	3	Y	1					21
							1	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	211	1	1062	3	Y	1					22
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	266	1	851	3	Y	2					24
							2	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COZART WELL #: 1 RRCID -> 158987 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5531 - 5772

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/40/12

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
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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	3	Y	7					14
							8	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	3	Y	1					15
							1	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	3	Y	-0-					15
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	Y	-0-					15
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3	Y	-0-					15
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	3	Y	8					23
							9	9									
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	47	1	987	3	Y	-0-					23
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	3	Y	5					28
							6	9									
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1340	3	Y	2					30
							2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-					30
11	1410	N	871	-0-	-539	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					30
12	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	986	-0-	-261	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	60	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	47	1	989	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	43	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	813	-0-	-477	-0-	38	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	31	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 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. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-189	-0-	25	1	530	3	Y	-0-					15
02	609	N	525	-0-	-84	-0-	23	1	500	3	Y	2					17
							2	9									
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					17
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					17
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-					17
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					17
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					17
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					17
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					17
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					17
11	570	N	373	-0-	-197	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					17
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	3					10
							3	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	80	1	1732	3	Y	-0-					10
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	3	Y	-0-					10
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	3	Y	-0-					10
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1513	3	Y	-0-					10
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	-0-					10
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	3	Y	-0-					10
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	3	Y	-0-					10
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	3	Y	-0-					10
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1552	3	Y	-0-					10
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	3	Y	-0-					10
12	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	37	1	1055	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	56	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1019	-0-	-1069	-0-	34	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1398	-0-	-834	-0-	48	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	41	1	1154	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	69	1	1883	3	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	90	1	1882	3	Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	46	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	225	1	2537	3	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	324	1	1550	3	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	328	1	1543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	650	-0-	-156	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					1
02	696	N	624	-0-	-72	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					1
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					1
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					1
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					1
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	687	3	Y	-0-					1
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	22	1	595	3	Y	-0-					1
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					1
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					1
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	173	-0-	-385	-0-	156	2	17	9	Y	15					45
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	386	2	22	9	Y	20					65
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2					67
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					67
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	7	9	Y	6	71	1			2
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	112	-0-	-398	-0-	109	2	3	9	Y	3					3
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7					10
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					4
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	3	Y	6					10
							7	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	Y	3					13
							3	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	2					15
							2	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	-0-					15
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	5					20
							6	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					20
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	2					22
							2	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					22
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	1					23
							1	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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	2480	X	1829	-0-	-651	-0-	151	1	1678	3	N	-0-					30
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1800	3	N	-0-					30
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	178	1	1942	3	N	-0-					30
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	167	1	1729	3	N	-0-					30
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	177	1	1796	3	N	-0-					30
06	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	170	1	1650	3	N	-0-					30
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	167	1	1674	3	Y	-0-	19	1			11
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	172	1	1705	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	167	1	1686	3	Y	-0-					11
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1820	3	Y	-0-					11
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	163	1	1620	3	Y	-0-					11
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	185	1	1989	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,124 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	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	159	1	942	3	N	-0-					12
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	143	1	758	3	N	-0-					12
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	128	1	751	3	N	-0-					12
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	153	1	704	3	N	11					23
							12	9									
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	193	1	718	3	N	-0-					23
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	281	1	666	3	N	6					29
							7	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	210	1	854	3	N	-0-					29
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	230	1	797	3	N	-0-					29
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	269	1	861	3	N	12	41	1			-0-
							13	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	309	1	948	3	N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	235	1	744	3	N	8					8
							9	9									
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	189	1	732	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	19					19
							21	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-21	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	705	-0-	-20	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	764	-0-	-11	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	308	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	335	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	366	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	386	1	1320	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	339	1	1242	3	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	362	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	317	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	436	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	679	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	677	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6029	-0-	3029	3029	481	1	5548	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6063	-0-	2963	5992	464	1	5599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 166260 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5149 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-1161	-0-	5	1	12	3	N	-0-					72
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					72
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	50	1			22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-					Y	11	33	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	131	-0-	-148	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

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	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	185	1	2250	3	Y	35					217
							39	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	192	1	2262	3	Y	10					227
							11	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2433	3	Y	4	179	1			52
							4	9									
04	3000	N	3096	-0-	96	96	684	1	2392	3	Y	18					70
							20	9									
05	3100	N	3174	-0-	74	170	719	1	2448	3	Y	6					76
							7	9									
06	2346	N	2176	-0-	-170	-0-	505	1	1659	3	Y	11					87
							12	9									
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	573	1	1648	3	Y	18					105
							20	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	628	1	2020	3	Y	5					110
							6	9									
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	552	1	1692	3	Y	-0-					110
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	733	1	2403	3	Y	20					130
							22	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	728	1	2209	3	Y	22					152
							24	9									
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	720	1	2186	3	Y	6					158
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

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	744	N	582	-0-	-162	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	24	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	24	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	2					2
							2	9									
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	23	1	677	3	Y	-0-					2
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					2
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	1					3
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					3
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	3	Y	-0-					3
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					3
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					3
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					3
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	22	1	611	3	Y	4					7
							4	9									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					7
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					7
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					7
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					7
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	127	1	2733	3	Y	1			15
							1	9							
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	115	1	2484	3	Y	2			17
							2	9							
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	126	1	2623	3	Y	-0-			17
04	2760	N	2453	-0-	-307	-0-	112	1	2341	3	Y	-0-			17
05	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	123	1	2516	3	Y	-0-			17
06	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	118	1	2397	3	Y	-0-			17
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	118	1	2469	3	Y	1			18
							1	9							
08	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	115	1	2397	3	Y	-0-			18
09	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	105	1	2192	3	Y	-0-			18
10	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	96	1	2015	3	Y	-0-			18
11	2520	X	1824	-0-	-696	-0-	81	1	1743	3	Y	-0-			18
12	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	87	1	1805	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 29,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	806	N	786	-0-	-20	-0-	35	1	751	3	Y	-0-			2
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-			2
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	3	Y	-0-			2
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	27	1	580	3	Y	-0-			2
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	30	1	812	3	Y	-0-			2
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	29	1	801	3	Y	-0-			2
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	-0-			2
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	Y	-0-			2
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	Y	-0-			2
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-			2
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-			2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,041 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 WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	57	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	53	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	917	-0-	-133	-0-	32	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	711	-0-	-405	-0-	25	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	29	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	248	1	2465	3	Y	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	197	1	1992	3	Y	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	194	1	1855	3	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	186	1	1647	3	Y	55					55
							61	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	213	1	1670	3	Y	13	66	1			2
							14	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	180	1	1794	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	201	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	200	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	201	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	196	1	1641	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	244	1	1599	3	Y	24					24
							26	9									
12	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	287	1	1469	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 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	868	N	311	-0-	-557	-0-	69	1	242	3	Y	-0-			3
02	580	N	351	-0-	-229	-0-	89	1	262	3	Y	-0-			3
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	154	1	390	3	Y	5			8
							6	9							
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	37	1	47	3	Y	-0-			8
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	3	Y	-0-			8
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	182	1	109	3	Y	-0-			8
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			8
08	744	N	90	-0-	-654	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			8
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			8
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			8
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-			8
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	102	1	1411	2	Y	-0-			-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	98	1	1325	2	Y	-0-			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	95	1	1341	2	Y	-0-			-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	-0-			-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1385	2	Y	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	2	Y	-0-			-0-
10	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-			-0-
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-			-0-
12	1767	X	1309	-0-	-458	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	346	1	2266	3	Y	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	378	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	285	1	1787	3	Y	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	366	1	2572	3	Y	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	714	1	2203	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2332	-0-	-428	-0-	699	1	1633	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	698	-0-	-2340	-0-	443	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	249	-0-	-2789	-0-	103	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1907	-0-	-1033	-0-	188	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	222	1	1821	3	Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	538	-0-	-113	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	27	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	204	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	172	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	203	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	357	1	716	3	Y	27					27
							30	9									
05	744	N	484	-0-	-260	-0-	125	1	358	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	405	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	213	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	224	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	442	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	358	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	304	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	397	1	419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 #: 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	95	1	242	3	Y	-0-					2
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	89	1	217	3	Y	-0-					2
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	99	1	235	3	Y	-0-					2
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	3	Y	-0-					2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	105	1	240	3	Y	-0-					2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	97	1	250	3	Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	103	1	242	3	Y	-0-					2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	-0-					2
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	98	1	217	3	Y	-0-					2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	105	1	299	3	Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	81	1	208	3	Y	-0-					2
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	54	1	83	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	17	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	20					20
							22	9									
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	17	1	477	3	Y	3					23
							3	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					23
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					23
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					23
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	17	1	476	3	Y	-0-					23
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	3	Y	-0-					23
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					23
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					23
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					23
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	46	1	1001	3	Y	8					17
							9	9									
02	1131	N	960	-0-	-171	-0-	43	1	908	3	Y	8					25
							9	9									
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	46	1	963	3	Y	18	38	1			5
							20	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	16					16
							18	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	980	3	Y	2					18
							2	9									
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	36	1	1008	3	Y	3					21
							3	9									
08	1085	N	890	-0-	-195	-0-	31	1	859	3	Y	-0-					21
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	31	1	844	3	Y	-0-					21
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					21
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					21
12	899	N	366	-0-	-533	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	64	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	62	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	70	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	79	1	153	3	Y	10					10
							11	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	95	1	121	3	Y	-0-					10
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	71	1	89	3	Y	-0-					10
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	2					12
							2	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	152	3	Y	4					16
							4	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	96	1	144	3	Y	2					18
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	124	1	2681	3	Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	110	1	2373	3	Y	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	999	-0-	-1671	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	892	-0-	-1867	-0-	41	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	832	-0-	-1838	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	37	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	35	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	530	-0-	-310	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203573 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 5988 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09-17-2012

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	191	1	4136	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	172	1	3705	3	Y	8					8
							9	9									
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	184	1	3843	3	Y	-0-					8
04	3750	X	3743	-0-	-7	-0-	170	1	3573	3	Y	-0-					8
05	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	175	1	3585	3	Y	-0-					8
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	121	1	3323	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
07	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	166	1	3494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	120	1	3342	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	118	1	3313	3	Y	-0-					-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	3	Y	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	111	1	3188	3	Y	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	32	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	26	1	564	3	Y	35					35
							39	9									
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2669	-0-	-59	-0-	118	1	2551	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2486	-0-	-8	-0-	110	1	2376	3	Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	3	Y	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	127	1	2603	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	118	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	121	1	2534	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	120	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	117	1	2438	3	Y	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	3	Y	35					35
							39	9									
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	113	1	2430	3	Y	-0-					35
12	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	118	1	2461	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	121					121
							133	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	3	Y	-0-					121
05	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	83	1	1709	3	Y	-0-					121
06	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	73	1	1483	3	Y	-0-					121
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	86	1	1792	3	Y	-0-					121
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-					121
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	3	Y	-0-					121
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	3	Y	-0-					121
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-					121
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	209	1	4524	3	Y	7					7
							8	9									
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	191	1	4136	3	Y	-0-					7
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	210	1	4355	3	Y	-0-					7
04	4800	X	4349	-0-	-451	-0-	198	1	4151	3	Y	-0-					7
05	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	155	1	4251	3	Y	-0-					7
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	151	1	4127	3	Y	-0-					7
07	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	151	1	4231	3	Y	-0-					7
08	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	147	1	4103	3	Y	3					10
							3	9									
09	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	144	1	4024	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4316	-0-	-24	-0-	148	1	4168	3	Y	-0-					10
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	138	1	3974	3	Y	-0-					10
12	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	146	1	4067	3	Y	19					29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 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	3193	X	1522	-0-	-1671	-0-	67	1	1453	3	Y	2					50
							2	9									
02	2987	X	2824	-0-	-163	-0-	124	1	2692	3	Y	7					57
							8	9									
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	138	1	2869	3	Y	3					60
							3	9									
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	130	1	2747	3	Y	5					65
							6	9									
05	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	128	1	2638	3	Y	2					67
							2	9									
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	124	1	2535	3	Y	-0-					67
07	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	132	1	2753	3	Y	10	75	1			2
							11	9									
08	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	128	1	2652	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	131	1	2735	3	Y	4					7
							4	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	132	1	2782	3	Y	1					8
							1	9									
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	3	Y	2					10
							2	9									
12	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	130	1	2722	3	Y	18					28
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

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	4402	X	3876	-0-	-526	-0-	129	1	3734	3	Y	12					75
							13	9									
02	4118	X	3266	-0-	-852	-0-	109	1	3157	3	Y	-0-	72	1			3
03	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	116	1	3223	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	106	1	2987	3	Y	-0-					10
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	109	1	3002	3	Y	-0-					10
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	107	1	2950	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	107	1	3031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	3	Y	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	3	Y	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	119	1	3369	3	Y	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	119	1	3425	3	Y	17					17
							19	9									
12	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	99	1	2764	3	Y	9					26
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

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	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	30	1	1287	3	Y	-0-					2
02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	27	1	1185	3	Y	-0-					2
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	30	1	1264	3	Y	-0-					2
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	29	1	1227	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	30	1	1246	3	Y	-0-					2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	Y	-0-					2
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	-0-					2
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	3	Y	-0-					2
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1476	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	120	1	2601	3	Y	-0-					17
02	2871	X	2529	-0-	-342	-0-	112	1	2417	3	Y	-0-					17
03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	122	1	2539	3	Y	3					20
							3	9									
04	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	117	1	2452	3	Y	-0-					20
05	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	126	1	2566	3	Y	3					23
							3	9									
06	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	117	1	2395	3	Y	-0-					23
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	121	1	2542	3	Y	77	100	1			-0-
							85	9									
08	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	122	1	2540	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	115	1	2395	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	117	1	2461	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	115	1	2399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	319	1	2777	3	Y	2					39
							2	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	361	1	2824	3	Y	-0-					39
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	382	1	2969	3	Y	-0-	34	1			5
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	430	1	2568	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	415	1	2372	3	Y	-0-					8
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	365	1	3019	3	Y	4					12
							4	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	472	1	2901	3	Y	3					15
							3	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	422	1	2815	3	Y	5					20
							6	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	350	1	2803	3	Y	2					22
							2	9									
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	345	1	2861	3	Y	-0-					22
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	488	1	1618	3	Y	-0-					22
12	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	606	1	2299	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	229	1	1386	3	Y	-0-					21
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	227	1	1325	3	Y	-0-					21
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	280	1	1297	3	Y	-0-					21
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	427	1	1558	3	Y	-0-					21
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	415	1	1483	3	Y	-0-					21
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	353	1	1293	3	Y	2					23
							2	9									
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	420	1	1642	3	Y	-0-					23
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	391	1	1572	3	Y	3					26
							3	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	334	1	1410	3	Y	4					30
							4	9									
10	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	273	1	1261	3	Y	1					31
							1	9									
11	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	354	1	1014	3	Y	1					32
							1	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	342	1	1859	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	114	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	105	1	2188	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	98	1	2053	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	98	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	95	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	98	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	82	1	1697	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	3	Y	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	54	1	2317	3	N	-0-					15
02	2407	N	2240	-0-	-167	-0-	50	1	2190	3	N	-0-					15
03	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	48	1	1999	3	N	-0-					15
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	55	1	2307	3	N	-0-					15
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	51	1	2104	3	N	-0-					15
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1938	3	N	-0-					15
07	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	53	1	2247	3	N	-0-					15
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					15
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	46	1	1922	3	N	-0-					15
10	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	44	1	1880	3	N	-0-					15
11	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	41	1	1739	3	N	-0-					15
12	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	46	1	1901	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,201 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	455	1	1602	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1598	-0-	-84	-0-	386	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	497	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	475	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	477	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	457	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	481	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	489	1	2182	2	Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	454	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	482	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	452	1	1746	2	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	443	1	1630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,445 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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	341	1	5364	3	N	17					154
							19	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	264	1	3829	3	N	15					169
							17	9									
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	225	1	2754	3	N	5					174
							6	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	308	1	4593	3	N	36					210
							40	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	342	1	5091	3	N	-0-					210
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	3	N	17					227
							19	9									
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	354	1	5465	3	N	12					239
							13	9									
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	350	1	5339	3	N	17	181	1			75
							19	9									
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	328	1	4955	3	N	-0-					75
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	353	1	5463	3	N	39					114
							43	9									
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	325	1	5027	3	N	-0-					114
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	375	1	5889	3	N	22					136
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	51741	X	12852	-0-	-38889	-0-	570	1	12282	3	Y	-0-					-0-
02	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	529	1	11426	3	Y	-0-					-0-
03	13330	X	12661	-0-	-669	-0-	580	1	12081	3	Y	-0-					-0-
04	12900	X	12183	-0-	-717	-0-	552	1	11631	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	12484	-0-	-443	-0-	581	1	11903	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	12156	-0-	-294	-0-	566	1	11575	3	Y	14					14
							15	9									
07	12772	X	12519	-0-	-253	-0-	570	1	11949	3	Y	-0-					14
08	12648	X	12418	-0-	-230	-0-	570	1	11848	3	Y	-0-					14
09	12180	X	11830	-0-	-350	-0-	543	1	11287	3	Y	-0-					14
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	557	1	11709	3	Y	-0-					14
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	533	1	11453	3	Y	-0-					14
12	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	420	1	11728	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 147,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1502	3	N	1					27
							1	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	149	1	1436	3	N	42					69
							46	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	3	N	31					100
							34	9									
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	145	1	1161	3	N	-0-					100
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	131	1	907	3	N	-0-					100
06	1350	N	960	-0-	-390	-0-	124	1	836	3	N	-0-					100
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	132	1	858	3	N	-0-					100
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	126	1	793	3	N	-0-					100
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	129	1	809	3	N	-0-					100
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	129	1	788	3	N	-0-					100
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	123	1	715	3	N	-0-					100
12	961	N	760	-0-	-201	-0-	120	1	640	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 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	930	N	770	-0-	-160	-0-	26	1	734	3	Y	9					9
							10	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	Y	21					30
							23	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	3	Y	22					52
							24	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	3	Y	11					63
							12	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	3	Y	20					83
							22	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	3	Y	5	78	1			10
							6	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	Y	8					25
							9	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	3	Y	2					27
							2	9									
10	1054	N	682	-0-	-372	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					27
11	1140	N	503	-0-	-637	-0-	17	1	480	3	Y	5					32
							6	9									
12	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					5
02	435	N	216	-0-	-219	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					5
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					5
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					5
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					5
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					5
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					5
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					5
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					5
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					5
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	38	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	40	1	811	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	37	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	178	1	3838	3	Y	40					82
							44	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	168	1	3619	3	Y	-0-	79	1			3
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	170	1	3549	3	Y	19	3	1			19
							21	9									
04	2910	X	1126	-0-	-1784	-0-	51	1	1074	3	Y	1					20
							1	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	158	1	3225	3	Y	25					45
							28	9									
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	193	1	3956	3	Y	2	41	1			6
							2	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	197	1	4117	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	190	1	3947	3	Y	6					23
							7	9									
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	170	1	3537	3	Y	9					32
							10	9									
10	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	156	1	3262	3	Y	-0-					32
11	4200	X	2332	-0-	-1868	-0-	104	1	2216	3	Y	11					43
							12	9									
12	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	100	1	2096	3	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	3	22	9	Y	20					40
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					40
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					40
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	Y	10					50
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	218	3	13	9	Y	12	60	1			2
06	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	223	-0-	-397	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	199	3	64	9	Y	58	53	1			5
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	Y	16	16	1			5
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	35	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	510	-0-	-157	-0-	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	93	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	114	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	480	-0-	-420	-0-	66	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	536	-0-	-580	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	73	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2198	3	Y	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	3	Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	Y	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	3	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	3	Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	68	1	1916	3	Y	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	69	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	64	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	67	1	1875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,466 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. 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	-0-					4
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					4
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	-0-					4
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	Y	-0-					4
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	Y	-0-					4
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	32	1	661	3	Y	-0-					4
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					4
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					4
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	11					15
							12	9									
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	26	1	544	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4180	3	Y	15					99
							17	9									
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	170	1	3671	3	Y	10					109
							11	9									
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	164	1	3415	3	Y	10					119
							11	9									
04	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	158	1	3336	3	Y	8					127
							9	9									
05	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	160	1	3285	3	Y	1					128
							1	9									
06	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	133	1	2711	3	Y	-0-	128	1			-0-
07	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	167	1	3501	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	165	1	3442	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	159	1	3322	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	161	1	3392	3	Y	8					8
							9	9									
11	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	149	1	3203	3	Y	-0-					8
12	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	154	1	3208	3	Y	11					19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2765	-0-	-552	-0-	62	1	2692	3	Y	10					67
							11	9									
02	3103	X	2703	-0-	-400	-0-	61	1	2642	3	Y	-0-					67
03	3317	X	2369	-0-	-948	-0-	55	1	2314	3	Y	-0-	59	1			8
04	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	50	1	2095	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	2728	X	2002	-0-	-726	-0-	48	1	1946	3	Y	7					12
							8	9									
06	2640	X	1589	-0-	-1051	-0-	38	1	1545	3	Y	5					17
							6	9									
07	2232	N	1352	-0-	-880	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					17
08	2015	N	1076	-0-	-939	-0-	25	1	1047	3	Y	4					21
							4	9									
09	1590	N	944	-0-	-646	-0-	22	1	922	3	Y	-0-					21
10	1364	N	732	-0-	-632	-0-	17	1	712	3	Y	3					24
							3	9									
11	1050	N	720	-0-	-330	-0-	17	1	701	3	Y	2					26
							2	9									
12	961	N	539	-0-	-422	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	318	1	745	2	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	198	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	285	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	281	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	887	-0-	-291	-0-	235	1	652	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	261	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	528	-0-	-805	-0-	218	1	310	2	N	-0-					-0-
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	271	1	338	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	658	-0-	-392	-0-	227	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	283	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	310	1	955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 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	2511	X	2381	-0-	-130	-0-	354	1	2027	3	Y	-0-					22
02	2349	X	2068	-0-	-281	-0-	308	1	1760	3	Y	-0-					22
03	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	405	1	1798	3	Y	6					28
							7	9									
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	358	1	1782	3	Y	-0-					28
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	387	1	1812	3	Y	2					30
							2	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	307	1	1529	3	Y	3					33
							3	9									
07	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	404	1	1661	3	Y	-0-					33
08	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	352	1	1434	3	Y	-0-					33
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	429	1	1679	3	Y	-0-					33
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	439	1	1653	3	Y	3					36
							3	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	3	Y	3					39
							3	9									
12	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	302	1	1480	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	3	Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	113	1	2371	3	Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	118	1	2414	3	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	124	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	98	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	1247	-0-	-1295	-0-	57	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	587	-0-	-2053	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	696	-0-	-1474	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	41	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3836	-0-	736	2357	170	1	3666	3	Y	-0-					2
02	6357	X	4000	-0-	-2357	-0-	177	1	3823	3	Y	-0-					2
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	171	1	3552	3	Y	-0-					2
04	3600	X	3346	-0-	-254	-0-	152	1	3194	3	Y	-0-					2
05	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	171	1	3498	3	Y	-0-					2
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	174	1	3548	3	Y	-0-					2
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	183	1	3830	3	Y	-0-					2
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	183	1	3795	3	Y	-0-					2
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	185	1	3849	3	Y	-0-					2
10	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	178	1	3731	3	Y	-0-					2
11	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	167	1	3582	3	Y	-0-					2
12	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,599 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 #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	428	1	2358	3	Y	-0-					17
02	2842	X	2344	-0-	-498	-0-	376	1	1968	3	Y	-0-					17
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	365	1	1333	3	Y	3					20
							3	9									
04	2760	X	1904	-0-	-856	-0-	405	1	1499	3	Y	-0-					20
05	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	469	1	2161	3	Y	-0-					20
06	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	408	1	2022	3	Y	-0-					20
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	478	1	2608	3	Y	-0-					20
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	477	1	2636	3	Y	-0-					20
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	483	1	2756	3	Y	-0-					20
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	416	1	2094	3	Y	-0-					20
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	423	1	2210	3	Y	-0-					20
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	397	1	2034	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	104	1	3024	3	N	-0-					100
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	110	1	2378	3	N	19	39	1			80
							21	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	115	1	3221	3	N	-0-					80
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	128	1	3598	3	N	-0-					80
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	109	1	2980	3	N	2	61	1			21
							2	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	101	1	2774	3	N	-0-					21
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	105	1	2941	3	Y	5	13	1			13
							6	9									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	3	Y	-0-					13
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2851	3	Y	-0-					13
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	124	1	3497	3	Y	-0-					13
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	3	Y	-0-					13
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	Y	8					50
							9	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1513	3	Y	17					67
							19	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	42	1	1730	3	Y	-0-	59	1			8
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1648	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	Y	2					5
							2	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	43	1	1775	3	Y	-0-					5
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					5
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	40	1	1686	3	Y	2					7
							2	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	3	Y	3					10
							3	9									
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	40	1	1677	3	Y	7					17
							8	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	-0-					17
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	38	1	1584	3	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	283	1	2582	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	358	1	2222	3	Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	428	1	1965	3	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	427	1	1955	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	477	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	456	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	473	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	471	1	2208	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	471	1	2139	3	Y	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	481	1	1989	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	430	1	1839	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	438	1	1913	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	3	Y	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	108	1	3045	3	Y	-0-					-0-
08	2863	N	2810	-0-	-53	-0-	129	1	2681	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	901	-0-	-599	-0-	41	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	62	1	1327	3	Y	-0-					-0-
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1568	3	Y	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	3	Y	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1373	3	Y	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	3	Y	-0-			-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1416	3	Y	-0-			-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-			-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	59	1	1277	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	200	1	4308	3	Y	-0-			-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	137	1	2967	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	130	1	2709	3	Y	-0-			-0-
04	3750	X	2454	-0-	-1296	-0-	112	1	2342	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	631	-0-	-3244	-0-	30	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	1014	-0-	-2736	-0-	47	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	139	1	2921	3	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	116	1	2400	3	Y	-0-			-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	3	Y	-0-			-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	-0-			-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2463	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	16	1	456	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	312	-0-	-308	-0-	10	1	302	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	9	1	267	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	10	1	276	3	Y	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	9	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	16	1	692	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	15	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	16	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	14	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	43	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	42	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	843	3	Y	2					2
							2	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	3					5
							3	9									
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	780	3	Y	3					8
							3	9									
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	26	1	720	3	Y	5					13
							6	9									
06	810	N	481	-0-	-329	-0-	17	1	447	3	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
07	837	N	476	-0-	-361	-0-	17	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	137	-0-	-607	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	955	1	3422	3	Y	14					84
							15	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	835	1	2663	3	Y	6					90
							7	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	939	1	3103	3	Y	2					92
							2	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	945	1	3161	3	Y	15	68	1			39
							17	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	-0-	4	1			35
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	927	1	3413	3	Y	-0-					35
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	934	1	2653	3	Y	-0-					35
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	897	1	3002	3	Y	-0-					35
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	945	1	3165	3	Y	11					46
							12	9									
10	4278	X	3034	-0-	-1244	-0-	764	1	2268	3	Y	2					48
							2	9									
11	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	911	1	3005	3	Y	8					56
							9	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	814	1	3578	3	Y	9					65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	833	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	823	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	929	1	2541	3	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	899	1	2460	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	841	1	1815	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	890	1	2021	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	920	1	2205	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	919	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	889	1	2058	3	Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	922	1	2321	3	Y	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	887	1	2059	3	Y	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	924	1	2341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,391 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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	3	Y	25					35
							28	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	Y	18					53
							20	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	3	Y	18	63	1			8
							20	9									
04	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	79	1	2235	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	85	1	2360	3	Y	31					31
							34	9									
06	3000	N	3003	-0-	3	3	139	1	2860	3	Y	4	32	1			3
							4	9									
07	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	68	1	1891	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2467	3	Y	7					12
							8	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	3	Y	3					15
							3	9									
10	1953	N	24	-0-	-1929	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					15
11	2490	N	1515	-0-	-975	-0-	51	1	1463	3	Y	1					16
							1	9									
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	80	1	3458	3	Y	-0-					41
02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	70	1	3059	3	Y	-0-					41
03	3689	X	2522	-0-	-1167	-0-	59	1	2463	3	Y	-0-					41
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	68	1	2857	3	Y	-0-	35	1			6
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	71	1	2944	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	65	1	2682	3	Y	-0-					6
07	3069	X	2504	-0-	-565	-0-	57	1	2422	3	Y	23					29
							25	9									
08	3038	X	2227	-0-	-811	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	60	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	48	1	2028	3	Y	-0-					3
11	2760	X	240	-0-	-2520	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2399	3	Y	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	330	157	1	3273	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2704	-0-	-296	34	121	1	2550	3	Y	30					30
							33	9									
05	2990	N	2956	-0-	-34	-0-	137	1	2809	3	Y	9	38	1			1
							10	9									
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	59	1	1657	3	Y	-0-					-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2220	3	Y	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	112	1	2333	3	Y	18					18
							20	9									
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	121	1	2552	3	Y	7					25
							8	9									
11	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	103	1	2210	3	Y	-0-					25
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	3	Y	9					34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	682	1	721	3	N	2					50
							2	9									
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	660	1	623	3	N	14					64
							15	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	670	1	653	3	N	8					72
							9	9									
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	683	1	646	3	N	4					76
							4	9									
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	705	1	654	3	N	27					103
							30	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	683	1	640	3	Y	9	112	1			-0-
							10	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	706	1	684	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	676	1	662	3	Y	10					17
							11	9									
09	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	642	1	587	3	Y	-0-					17
10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	670	1	609	3	Y	2					19
							2	9									
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	663	1	650	3	Y	1					20
							1	9									
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	631	1	588	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	657	1	1311	3	Y	2					20
							2	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	544	1	1188	3	Y	8					28
							9	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	610	1	1328	3	Y	-0-	25	1			3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	663	1	1204	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	686	1	1281	3	Y	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	632	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	667	1	1288	3	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	661	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	704	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	547	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	688	1	1153	3	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	578	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	222	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	239	1	903	3	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	212	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	24	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	21	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	185	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	193	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	207	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	234	1	785	2	Y	17					17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-82	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	18	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	17	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	17	1	713	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	11770	-0-	-2397	-0-	690	1	11080	3	N	-0-					162
02	12586	X	9915	-0-	-2671	-0-	599	1	9302	3	N	13					175
							14	9									
03	12307	X	11473	-0-	-834	-0-	692	1	10781	3	N	-0-	151	1			24
04	11400	X	10231	-0-	-1169	-0-	648	1	9583	3	N	-0-					24
05	11780	X	7272	-0-	-4508	-0-	595	1	6657	3	N	18					42
							20	9									
06	11400	X	7561	-0-	-3839	-0-	584	1	6956	3	N	19					61
							21	9									
07	11501	X	7660	-0-	-3841	-0-	601	1	7048	3	N	10					71
							11	9									
08	11470	X	5442	-0-	-6028	-0-	536	1	4904	3	N	2					73
							2	9									
09	10230	X	6462	-0-	-3768	-0-	536	1	5919	3	N	6					79
							7	9									
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	1018	1	7868	3	N	3					82
							3	9									
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1218	1	8609	3	N	12					94
							13	9									
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	894	1	8030	3	N	15					109
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 105,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	82	1	2376	3	Y	-0-					17
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	81	1	2370	3	Y	92					109
							101	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2361	3	Y	13					122
							14	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	79	1	2238	3	Y	-0-					122
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	85	1	2352	3	Y	64					186
							70	9									
06	1890	N	1530	-0-	-360	-0-	54	1	1476	3	Y	-0-					186
07	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	52	1	1460	3	Y	2					188
							2	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	86	1	2424	3	Y	-0-					188
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	3	Y	41	177	1			52
							45	9									
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-					52
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					52
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	48	1	1364	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	124	-0-	-279	-0-	4	1	87	3	Y	30					30
							33	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	-0-					30
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					30
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					30
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					30
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	9369	X	5604	-0-	-3765	-0-	1001	1	4601	3	Y	2					15
							2	9									
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	745	1	5029	3	Y	7					22
							8	9									
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	788	1	4437	3	Y	-0-					22
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	770	1	4776	3	Y	7	27	1			2
							8	9									
05	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	620	1	2987	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	581	1	3106	3	Y	2					2
							2	9									
07	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	670	1	3254	3	Y	6					8
							7	9									
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	726	1	3524	3	Y	5					13
							6	9									
09	4050	X	2414	-0-	-1636	-0-	558	1	1856	3	Y	-0-					13
10	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	641	1	2378	3	Y	7					20
							8	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	669	1	2931	3	Y	-0-					20
12	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	705	1	2533	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	413	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	380	1	1907	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	375	1	1821	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1475	-0-	-1015	-0-	152	1	1323	3	Y	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	732	1	2001	3	Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	868	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	874	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	936	1	1878	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	894	1	1616	3	Y	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	924	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	888	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	428	1	1592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,943 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	3100	N	2718	-0-	-382	1072	90	1	2627	3	Y	1					29
							1	9									
02	2900	N	2057	-0-	-843	229	68	1	1989	3	Y	-0-					29
03	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	50	1	1390	3	Y	-0-					29
04	2220	X	2129	-0-	-91	-0-	73	1	2056	3	Y	-0-					29
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2333	3	Y	-0-					29
06	2220	X	1903	-0-	-317	-0-	67	1	1836	3	Y	-0-					29
07	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	69	1	1953	3	Y	-0-					29
08	2294	X	1713	-0-	-581	-0-	59	1	1654	3	Y	-0-					29
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	67	1	1878	3	Y	-0-					29
10	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	51	1	1437	3	Y	-0-					29
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	3	Y	-0-					29
12	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	3	Y	2					2
							2	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	8					10
							9	9									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	3	Y	10					20
							11	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	153	1	3226	3	Y	13					33
							14	9									
05	3100	N	3340	-0-	240	633	155	1	3182	3	Y	3	35	1			1
							3	9									
06	2925	N	2292	-0-	-633	-0-	107	1	2185	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	X	2625	-0-	-196	-0-	120	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	104	1	2161	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	98	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2109	-0-	-1239	-0-	96	1	2013	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	90	1	1916	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	98	1	2028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	272	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	283	1	1817	3	Y	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	314	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	400	1	1863	3	Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	601	1	1510	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	724	1	1437	3	Y	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	896	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	881	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	883	1	1692	3	Y	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	696	1	1557	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	883	1	1667	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	690	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	635	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	595	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	660	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	657	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	614	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	586	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	681	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	636	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	683	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	647	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	637	1	2562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-154	-0-	56	1	1195	3	N	19					181
							21	9									
02	1189	N	781	-0-	-408	-0-	34	1	737	3	N	9					190
							10	9									
03	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	49	1	1004	3	N	7					197
							8	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	3	N	10					207
							11	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	3	N	7					214
							8	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	3	N	3					217
							3	9									
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	56	1	1180	3	N	4					221
							4	9									
08	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	53	1	1113	3	N	4	71	1			154
							4	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	54	1	1120	3	N	1					155
							1	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	3	N	12					167
							13	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	3	N	15					182
							17	9									
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	53	1	1107	3	N	8					190
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	11	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	12	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	8	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	691	1	4197	2	Y	-0-					109
02	4321	X	4276	-0-	-45	-0-	675	1	3601	2	Y	-0-					109
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	649	1	4142	2	Y	3					112
							3	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	706	1	5569	2	Y	-0-					112
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	718	1	4576	2	Y	-0-					112
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	669	1	3975	2	Y	-0-					112
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	699	1	4200	2	Y	-0-					112
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	645	1	3765	2	Y	-0-					112
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	683	1	3732	2	Y	1					113
							1	9									
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	710	1	3678	2	Y	-0-					113
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	683	1	3484	2	Y	-0-					113
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	674	1	3538	2	Y	15					128
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 56,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	436	1	2450	3	Y	-0-					5
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	369	1	2437	3	Y	-0-					5
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	465	1	2405	3	Y	-0-					5
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	475	1	2565	3	Y	-0-					5
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	513	1	3518	3	Y	-0-					5
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	451	1	2181	3	Y	-0-					5
07	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	444	1	1330	3	Y	-0-					5
08	2635	X	2167	-0-	-468	-0-	474	1	1693	3	Y	-0-					5
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	479	1	2764	3	Y	-0-					5
10	4030	X	3141	-0-	-889	-0-	402	1	2739	3	Y	-0-					5
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	472	1	4239	3	Y	-0-					5
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	417	1	3073	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	277	1	1402	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	340	-0-	-646	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6984	-0-	3884	3884	678	1	6306	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5420	-0-	2420	6304	466	1	4954	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4797	-0-	1697	8001	511	1	4266	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	11377	X	3376	-0-	-8001	-0-	783	1	2593	3	Y	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	544	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	418	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	542	1	3078	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	530	1	2864	3	Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	540	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	577	1	1471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	172	1	7472	3	Y	-0-					1
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	130	1	5703	3	Y	-0-					1
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	165	1	6912	3	Y	-0-					1
04	7410	X	6537	-0-	-873	-0-	152	1	6371	3	Y	13					14
							14	9									
05	7657	X	6334	-0-	-1323	-0-	149	1	6174	3	Y	10					24
							11	9									
06	7410	X	6177	-0-	-1233	-0-	146	1	6023	3	Y	7					31
							8	9									
07	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	143	1	6051	3	Y	-0-					31
08	7068	X	5197	-0-	-1871	-0-	121	1	5076	3	Y	-0-					31
09	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	106	1	4446	3	Y	-0-					31
10	6386	X	4547	-0-	-1839	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					31
11	6180	X	4461	-0-	-1719	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-					31
12	6200	X	4527	-0-	-1673	-0-	106	1	4418	3	Y	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 69,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	806	N	134	-0-	-672	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	188	-0-	-421	-0-	49	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	80	-0-	-509	-0-	59	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	201	1	8718	3	Y	53					132
							58	9									
02	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	188	1	8194	3	Y	-0-					132
03	13578	X	7649	-0-	-5929	-0-	177	1	7396	3	Y	69					201
							76	9									
04	13140	X	7511	-0-	-5629	-0-	175	1	7336	3	Y	-0-					201
05	13578	X	7135	-0-	-6443	-0-	167	1	6907	3	Y	55	181	1			75
							61	9									
06	8700	X	6761	-0-	-1939	-0-	160	1	6601	3	Y	-0-					75
07	8959	X	6577	-0-	-2382	-0-	152	1	6419	3	Y	5					80
							6	9									
08	7750	X	5868	-0-	-1882	-0-	135	1	5687	3	Y	42					122
							46	9									
09	7500	X	5922	-0-	-1578	-0-	137	1	5775	3	Y	9					131
							10	9									
10	7130	X	5731	-0-	-1399	-0-	132	1	5599	3	Y	-0-					131
11	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	129	1	5580	3	Y	3					134
							3	9									
12	6572	X	5802	-0-	-770	-0-	135	1	5639	3	Y	25					159
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 82,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	556	1	5335	3	Y	10					44
							11	9									
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	548	1	7777	3	Y	31					75
							34	9									
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8308	3	Y	71	138	1			8
							78	9									
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	561	1	6204	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	585	1	6232	3	Y	19					30
							21	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	559	1	5715	3	Y	6					36
							7	9									
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	559	1	5314	3	Y	10					46
							11	9									
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	572	1	5802	3	Y	1					47
							1	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	474	1	4112	3	Y	2					49
							2	9									
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	565	1	6186	3	Y	2					51
							2	9									
11	5310	X	5030	-0-	-280	-0-	464	1	4556	3	Y	9					60
							10	9									
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	481	1	5424	3	Y	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 77,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	36	1	1546	3	N	-0-					25
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	187	1	1790	3	N	2					27
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	169	1	1809	3	N	-0-					27
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	349	1	2402	3	N	-0-					27
05	3100	N	5335	-0-	2235	2235	576	1	4747	3	N	11					38
							12	9									
06	3000	N	5357	-0-	2357	4592	653	1	4704	3	N	-0-					38
07	3100	N	6223	-0-	3123	7715	744	1	5476	3	N	3					41
							3	9									
08	11300	X	3585	-0-	-7715	-0-	436	1	3149	3	N	-0-					41
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	560	1	3255	3	N	-0-					41
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					41
11	1350	X	81	-0-	-1269	-0-	1	1	80	3	N	-0-					41
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5343	3	N	11					52
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	1004	1	8443	3	Y	19					54
							21	9									
02	8700	X	7986	-0-	-714	-0-	1001	1	6971	3	Y	13					67
							14	9									
03	9300	X	7894	-0-	-1406	-0-	987	1	6907	3	Y	-0-					67
04	9210	X	5760	-0-	-3450	-0-	922	1	4838	3	Y	-0-	58	1			9
05	9455	X	7547	-0-	-1908	-0-	1056	1	6487	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
06	9150	X	4656	-0-	-4494	-0-	960	1	3696	3	Y	-0-					10
07	8556	X	4917	-0-	-3639	-0-	981	1	3934	3	Y	2					12
							2	9									
08	7905	X	4908	-0-	-2997	-0-	956	1	3950	3	Y	2					14
							2	9									
09	7290	X	5177	-0-	-2113	-0-	941	1	4232	3	Y	4					18
							4	9									
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1002	1	4394	3	Y	1					19
							1	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	930	1	3940	3	Y	1					20
							1	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1032	1	5566	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

01	10819	X	10043	-0-	-776	-0-	226	1	9817	3	N	-0-					-0-
02	10121	X	9219	-0-	-902	-0-	206	1	9013	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	9334	-0-	-1485	-0-	218	1	9116	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	9089	-0-	-1081	-0-	212	1	8877	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8958	-0-	-1148	-0-	211	1	8747	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	4999	-0-	-4721	-0-	118	1	4881	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	6965	-0-	-2893	-0-	161	1	6804	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8405	-0-	-988	-0-	195	1	8210	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8133	-0-	-957	-0-	189	1	7944	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	193	1	8173	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7462	-0-	-668	-0-	170	1	7292	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	6096	-0-	-2305	-0-	143	1	5953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,069 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. 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	3752	X	3752	-0-	-0-		-0-	652	1	3086	3	Y	13					35
								14	9									
02	3631	X	3631	-0-	-0-		-0-	705	1	2911	3	Y	14					49
								15	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-		-0-	724	1	2853	3	Y	7	50	1			6
								8	9									
04	3450	X	2936	-0-	-514		-0-	564	1	2372	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	3565	X	2673	-0-	-892		-0-	543	1	2130	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2566	-0-	-884		-0-	523	1	2042	3	Y	1					1
								1	9									
07	3565	X	2807	-0-	-758		-0-	624	1	2183	3	Y	-0-					1
08	3565	X	1983	-0-	-1582		-0-	511	1	1472	3	Y	-0-					1
09	2940	X	1903	-0-	-1037		-0-	653	1	1250	3	Y	-0-					1
10	2944	X	2944	-0-	-0-		-0-	595	1	2349	3	Y	-0-					1
11	3360	X	3360	-0-	-0-		-0-	702	1	2658	3	Y	-0-					1
12	2728	N	2728	-0-	-0-		-0-	555	1	2173	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	6076	X	4376	-0-	-1700		-0-	194	1	4182	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4394	-0-	-1290		-0-	146	1	4234	3	Y	13					13
								14	9									
03	6076	X	4768	-0-	-1308		-0-	217	1	4529	3	Y	20					33
								22	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-		-0-	221	1	4639	3	Y	-0-					33
05	4495	X	3774	-0-	-721		-0-	132	1	3642	3	Y	-0-					33
06	4350	X	3924	-0-	-426		-0-	183	1	3741	3	Y	-0-	32	1			1
07	4495	X	4354	-0-	-141		-0-	198	1	4156	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4495	X	3627	-0-	-868		-0-	125	1	3502	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3566	-0-	-784		-0-	163	1	3403	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347		-0-	173	1	3634	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3785	-0-	-235		-0-	168	1	3617	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405		-0-	171	1	3578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	307	1	13289	3	Y	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	209	1	9119	3	Y	-0-					-0-
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	179	1	7490	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7607	-0-	-403	-0-	176	1	7410	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	8277	X	6853	-0-	-1424	-0-	162	1	6691	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	8010	X	6386	-0-	-1624	-0-	151	1	6235	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	6317	-0-	-1960	-0-	145	1	6172	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	5251	-0-	-2623	-0-	122	1	5129	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	4508	-0-	-3112	-0-	105	1	4403	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	4568	-0-	-2283	-0-	105	1	4463	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5364	-0-	-1026	-0-	121	1	5243	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	4492	-0-	-1832	-0-	105	1	4387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	163	1	7080	3	N	1					147
							1	9									
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	148	1	6445	3	N	12					159
							13	9									
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	161	1	6743	3	N	12					171
							13	9									
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	153	1	6429	3	N	14	132	1			53
							15	9									
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	152	1	6275	3	N	12					65
							13	9									
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	146	1	6043	3	N	5					70
							6	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	153	1	6464	3	N	5					75
							6	9									
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	148	1	6217	3	N	15					90
							17	9									
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	3	N	17					107
							19	9									
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	140	1	5951	3	Y	6	84	1			29
							7	9									
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	3	Y	32	26	1			35
							35	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	118	1	4896	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 75,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	652	1	1824	3	Y	-0-					7
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	312	1	580	3	Y	1					8
							1	9									
03	713	N	188	-0-	-525	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					8
04	1680	N	541	-0-	-1139	-0-	13	1	528	3	Y	-0-					8
05	961	N	572	-0-	-389	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					8
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					8
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					8
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					8
09	540	N	318	-0-	-222	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					8
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					8
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4991	-0-	-868	-0-	113	1	4878	3	Y	-0-					69
02	5336	X	5028	-0-	-308	-0-	112	1	4907	3	Y	8					77
							9	9									
03	5704	X	4848	-0-	-856	-0-	113	1	4735	3	Y	-0-	68	1			9
04	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	112	1	4730	3	Y	-0-	8	1			1
05	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	112	1	4614	3	Y	-0-					1
06	5100	X	4445	-0-	-655	-0-	106	1	4339	3	Y	-0-					1
07	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	102	1	4330	3	Y	-0-					1
08	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	91	1	3836	3	Y	-0-					1
09	4830	X	3835	-0-	-995	-0-	89	1	3746	3	Y	-0-					1
10	4712	X	3681	-0-	-1031	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					1
11	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	86	1	3709	3	Y	31					32
							34	9									
12	4433	X	2778	-0-	-1655	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 51,362 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5530	-0-	-81	-0-	125	1	5405	3	N	-0-					161
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	3	N	6					167
							7	9									
03	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	131	1	5470	3	N	16					183
							18	9									
04	6300	X	5249	-0-	-1051	-0-	122	1	5117	3	Y	9	151	1			33
							10	9									
05	6510	X	5085	-0-	-1425	-0-	120	1	4965	3	Y	-0-	9	1			24
06	6150	X	4773	-0-	-1377	-0-	113	1	4660	3	Y	-0-					24
07	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	110	1	4661	3	Y	-0-					24
08	5611	X	4633	-0-	-978	-0-	108	1	4525	3	Y	-0-					24
09	5250	X	4476	-0-	-774	-0-	104	1	4372	3	Y	-0-					24
10	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	105	1	4435	3	Y	-0-					24
11	4770	X	4341	-0-	-429	-0-	98	1	4243	3	Y	-0-					24
12	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	108	1	4519	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 59,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	587	1	16980	3	N	-0-					82
02	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	486	1	14075	3	N	-0-					82
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	487	1	13607	3	N	-0-					82
04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	421	1	11857	3	N	-0-					82
05	12400	X	11928	-0-	-472	-0-	412	1	11332	3	N	167	167	1			82
							184	9									
06	12000	X	9761	-0-	-2239	-0-	343	1	9418	3	N	-0-					82
07	12400	X	11392	-0-	-1008	-0-	391	1	11001	3	N	-0-					82
08	12400	X	8912	-0-	-3488	-0-	308	1	8604	3	N	-0-					82
09	12000	X	11456	-0-	-544	-0-	396	1	11060	3	N	-0-					82
10	11935	X	7152	-0-	-4783	-0-	245	1	6907	3	N	-0-					82
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	378	1	10870	3	N	-0-					82
12	11842	X	10169	-0-	-1673	-0-	352	1	9817	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 140,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	682	1	2669	3	Y	19					214
							21	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	616	1	2223	3	Y	54	174	1			94
							59	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	681	1	2569	3	Y	10					104
							11	9									
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	638	1	2298	3	Y	18					122
							20	9									
05	3379	X	2671	-0-	-708	-0-	603	1	2068	3	Y	-0-					122
06	3270	X	2725	-0-	-545	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					122
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	631	1	2075	3	Y	-0-					122
08	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	639	1	2019	3	Y	-0-					122
09	2970	X	2293	-0-	-677	-0-	584	1	1709	3	Y	-0-					122
10	2821	X	2116	-0-	-705	-0-	560	1	1556	3	Y	-0-					122
11	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	551	1	1453	3	Y	2					124
							2	9									
12	2697	X	1798	-0-	-899	-0-	542	1	1256	3	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	112	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	96	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	94	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	87	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	86	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	86	1	2253	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	86	1	2235	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	81	1	2144	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	88	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	90	1	2243	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6842	-0-	-412	-0-	154	1	6688	3	Y	-0-					18
02	6786	X	6218	-0-	-568	-0-	139	1	6079	3	Y	-0-					18
03	7254	X	6573	-0-	-681	-0-	154	1	6417	3	Y	2					20
							2	9									
04	6570	X	6261	-0-	-309	-0-	145	1	6116	3	Y	-0-					20
05	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	147	1	6049	3	Y	2					22
							2	9									
06	6570	X	5980	-0-	-590	-0-	141	1	5839	3	Y	-0-					22
07	6634	X	5903	-0-	-731	-0-	136	1	5767	3	Y	-0-					22
08	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	126	1	5294	3	Y	-0-					22
09	6270	X	4696	-0-	-1574	-0-	109	1	4586	3	Y	1					23
							1	9									
10	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	123	1	5209	3	Y	9					32
							10	9									
11	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	120	1	5188	3	Y	14					46
							15	9									
12	5890	X	5019	-0-	-871	-0-	117	1	4891	3	Y	10					56
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6929	-0-	-1038	-0-	177	1	6752	3	Y	-0-	26	1	5
02	7279	X	6316	-0-	-963	-0-	162	1	6154	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	174	1	6841	2	Y	-0-			-0-
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	170	1	6287	2	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6339	-0-	-822	-0-	159	1	6180	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6031	-0-	-749	-0-	152	1	5879	2	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	157	1	6257	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	5783	-0-	-1223	-0-	142	1	5610	2	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
09	6450	X	5781	-0-	-669	-0-	141	1	5640	2	Y	-0-			-0-
10	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	147	1	5632	2	Y	-0-			-0-
11	6210	X	5798	-0-	-412	-0-	150	1	5648	2	Y	-0-			-0-
12	6417	X	5997	-0-	-420	-0-	157	1	5840	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	97	1	2793	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2651	-0-	-452	-0-	88	1	2563	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	102	1	2866	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		2965	-0-	2965	2965	101	1	2864	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		2913	-0-	2913	5878	102	1	2811	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		4516	-0-	4516	10394	159	1	4357	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		4896	-0-	4896	15290	168	1	4728	3	Y	-0-			-0-
08	19892	X	4602	-0-	-15290	-0-	160	1	4442	3	Y	-0-			-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	3	Y	-0-			-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	197	1	4147	3	Y	-0-			-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	172	1	3701	3	Y	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	130	1	3625	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	85	1	3677	3	N	3			78
							3	9							
02	3712	X	3364	-0-	-348	-0-	76	1	3285	3	N	3			81
							3	9							
03	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	81	1	3407	3	N	9			90
							10	9							
04	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	78	1	3265	3	Y	-0-	61	1	24
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	84	1	3436	3	Y	4	4	1	24
							4	9							
06	3630	X	3229	-0-	-401	-0-	76	1	3153	3	Y	-0-			24
07	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	75	1	3208	3	Y	-0-			24
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	72	1	3043	3	Y	-0-			24
09	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	69	1	2910	3	Y	1			25
							1	9							
10	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	70	1	2955	3	Y	1			26
							1	9							
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	65	1	2830	3	Y	-0-			26
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	70	1	2908	3	Y	1			27
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	132	1	5763	3	N	-0-					43
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	68	1	2953	3	N	10					53
							11	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	66	1	2776	3	N	-0-					53
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	3	N	1					54
							1	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	68	1	2844	3	N	-0-					54
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	68	1	2795	3	N	-0-					54
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	75	1	3175	3	N	-0-					54
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	62	1	2606	3	N	-0-					54
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	47	1	2013	3	N	-0-					54
10	3224	X	1057	-0-	-2167	-0-	25	1	1032	3	N	-0-					54
11	3120	X	1104	-0-	-2016	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					54
12	3224	X	951	-0-	-2273	-0-	23	1	928	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	103	1	4441	3	N	-0-					20
02	4582	X	4004	-0-	-578	-0-	90	1	3914	3	N	-0-					20
03	4898	X	4289	-0-	-609	-0-	100	1	4186	3	N	3					23
							3	9									
04	4650	X	4119	-0-	-531	-0-	96	1	4023	3	N	-0-					23
05	4681	X	3977	-0-	-704	-0-	94	1	3862	3	N	19					42
							21	9									
06	4410	X	3737	-0-	-673	-0-	89	1	3647	3	N	1					43
							1	9									
07	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	85	1	3604	3	N	-0-					43
08	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	83	1	3502	3	N	1					44
							1	9									
09	4110	X	3392	-0-	-718	-0-	79	1	3313	3	N	-0-					44
10	3906	X	3405	-0-	-501	-0-	79	1	3325	3	N	1					45
							1	9									
11	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	74	1	3180	3	N	3					48
							3	9									
12	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	80	1	3341	3	N	9					57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	14353	X	12700	-0-	-1653	-0-	285	1	12385	3	Y	27					253
							30	9									
02	13108	X	11628	-0-	-1480	-0-	260	1	11339	3	Y	26					279
							29	9									
03	14012	X	12249	-0-	-1763	-0-	286	1	11942	3	Y	19					298
							21	9									
04	12780	X	11628	-0-	-1152	-0-	270	1	11344	3	Y	13					311
							14	9									
05	12865	X	11904	-0-	-961	-0-	281	1	11603	3	Y	18	145	1			184
							20	9									
06	12300	X	11417	-0-	-883	-0-	271	1	11135	3	Y	10					194
							11	9									
07	12431	X	11411	-0-	-1020	-0-	263	1	11139	3	Y	8					202
							9	9									
08	12245	X	10993	-0-	-1252	-0-	256	1	10724	3	Y	12					214
							13	9									
09	11640	X	10622	-0-	-1018	-0-	247	1	10364	3	Y	10					224
							11	9									
10	11904	X	10702	-0-	-1202	-0-	246	1	10435	3	Y	19					243
							21	9									
11	11430	X	10078	-0-	-1352	-0-	228	1	9827	3	Y	21					264
							23	9									
12	11408	X	10311	-0-	-1097	-0-	240	1	10019	3	Y	47	137	1			174
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 135,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	141	1	6116	3	N	10					167
							11	9									
02	6670	X	6052	-0-	-618	-0-	135	1	5904	3	N	12					179
							13	9									
03	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	144	1	6015	3	N	-0-					179
04	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	135	1	5677	3	N	7					186
							8	9									
05	6727	X	5886	-0-	-841	-0-	139	1	5732	3	N	14	46	1			154
							15	9									
06	6270	X	5754	-0-	-516	-0-	136	1	5618	3	N	-0-					154
07	6479	X	5719	-0-	-760	-0-	132	1	5587	3	N	-0-					154
08	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	127	1	5321	3	N	-0-					154
09	5820	X	5199	-0-	-621	-0-	120	1	5068	3	N	10					164
							11	9									
10	5952	X	5119	-0-	-833	-0-	118	1	5001	3	N	-0-					164
11	5760	X	5037	-0-	-723	-0-	114	1	4914	3	N	8					172
							9	9									
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	114	1	4752	3	N	8	36	1			144
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	20646	X	17520	-0-	-3126	-0-	395	1	17125	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	16575	-0-	-2739	-0-	371	1	16204	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	14448	-0-	-6198	-0-	337	1	14111	3	N	-0-					-0-
04	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	430	1	18042	3	N	-0-					-0-
05	18693	X	12920	-0-	-5773	-0-	305	1	12615	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	6620	-0-	-10540	-0-	157	1	6463	3	N	-0-					-0-
07	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	460	1	19480	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	10636	-0-	-8460	-0-	247	1	10389	3	N	-0-					-0-
09	18480	X	4850	-0-	-13630	-0-	113	1	4737	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	14393	-0-	-5540	-0-	331	1	14062	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	12691	-0-	-6599	-0-	287	1	12404	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	10142	-0-	-9791	-0-	237	1	9905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	112	1	4844	3	Y	10					45
							11	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	268	1	3732	3	Y	30					75
							33	9									
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	721	1	6211	3	Y	-0-	66	1			9
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	713	1	6260	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	680	1	5862	3	Y	4					11
							4	9									
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	718	1	5992	3	Y	5					16
							6	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	757	1	6083	3	Y	11					27
							12	9									
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	738	1	5436	3	Y	1					28
							1	9									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	668	1	5400	3	Y	7					35
							8	9									
10	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	724	1	5998	3	Y	7					42
							8	9									
11	6720	X	6221	-0-	-499	-0-	706	1	5507	3	Y	7					49
							8	9									
12	6851	X	6848	-0-	-3	-0-	627	1	6213	3	Y	7					56
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 75,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	11594	X	10194	-0-	-1400	-0-	260	1	9934	2	Y	-0-					-0-
02	10092	X	9530	-0-	-562	-0-	244	1	9255	3	Y	28					28
							31	9									
03	10726	X	10120	-0-	-606	-0-	252	1	9868	2	Y	-0-	25	1			3
04	9870	X	9662	-0-	-208	-0-	255	1	9407	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	10199	X	9437	-0-	-762	-0-	237	1	9200	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	9082	-0-	-788	-0-	229	1	8853	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	8996	-0-	-1203	-0-	219	1	8767	2	Y	9					9
							10	9									
08	10106	X	8812	-0-	-1294	-0-	217	1	8595	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	9660	X	8904	-0-	-756	-0-	216	1	8688	2	Y	-0-					-0-
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	228	1	8729	2	Y	-0-					-0-
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	224	1	8474	2	Y	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	112	1	2437	3	Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2186	3	Y	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	100	1	2120	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	104	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	100	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	97	1	2040	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	96	1	1991	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	65	1	1822	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	93	1	1961	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	83	1	1784	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,766 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					8
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	Y	-0-					8
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					8
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	34	1	677	3	Y	-0-					8
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	4					12
							4	9									
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					12
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					12
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					12
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					12
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	822	1	1838	2	N	60					127
							5442	3	66	9							
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	681	1	526	2	N	18	128	1			17
							1555	3	20	9							
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	785	1	1234	2	N	15					32
							3645	3	17	9							
04	2130	X	1910	-0-	-220	-0-	686	1	308	2	N	-0-					32
							916	3									
05	2201	X	2173	-0-	-28	-0-	709	1	369	2	N	-0-					32
							1095	3									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	670	1	395	2	N	-0-					32
							1170	3									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	729	1	1754	3	N	-0-					32
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	729	1	1705	3	N	-0-					32
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	705	1	548	2	N	-0-					32
							1629	3									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	728	1	549	2	N	-0-					32
							1632	3									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	703	1	513	2	N	-0-					32
							1527	3									
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	724	1	513	2	N	-0-					32
							1521	3									

TOTAL GAS PROD: 39,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 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	17794	X	12975	-0-	-4819	-0-	292	1	12665	3	N	16					213
							18	9									
02	15312	X	11216	-0-	-4096	-0-	251	1	10940	3	N	23					236
							25	9									
03	15500	X	11457	-0-	-4043	-0-	267	1	11158	3	N	29					265
							32	9									
04	13890	X	10560	-0-	-3330	-0-	245	1	10307	3	N	7	186	1			86
							8	9									
05	13888	X	8120	-0-	-5768	-0-	192	1	7926	3	N	2					88
							2	9									
06	12570	X	8800	-0-	-3770	-0-	209	1	8587	3	N	4					92
							4	9									
07	11997	X	9592	-0-	-2405	-0-	221	1	9363	3	N	7					99
							8	9									
08	11470	X	7219	-0-	-4251	-0-	168	1	7049	3	N	2					101
							2	9									
09	10560	X	7097	-0-	-3463	-0-	165	1	6926	3	N	5					106
							6	9									
10	9579	X	8535	-0-	-1044	-0-	197	1	8336	3	N	2					108
							2	9									
11	9270	X	6785	-0-	-2485	-0-	153	1	6630	3	N	2					110
							2	9									
12	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	187	1	7829	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 110,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
03	0		28418	-0-	28418	28418	663	1	27755	3	N	-0-					-0-
04	0		43870	-0-	43870	72288	1019	1	42840	3	N	10					10
							11	9									
05	0		40387	-0-	40387	112675	954	1	39411	3	N	20					30
							22	9									
06	0		34282	-0-	34282	146957	813	1	33469	3	N	-0-					30
07	179945	X	32988	-0-	-146957	-0-	760	1	32185	3	N	39					69
							43	9									
08	35278	X	28223	-0-	-7055	-0-	655	1	27553	3	N	14					83
							15	9									
09	34140	X	25104	-0-	-9036	-0-	582	1	24509	3	N	12					95
							13	9									
10	35278	X	24597	-0-	-10681	-0-	564	1	23999	3	N	31	68	1			58
							34	9									
11	34140	X	12638	-0-	-21502	-0-	286	1	12352	3	N	-0-					58
12	35278	X	24300	-0-	-10978	-0-	568	1	23732	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 294,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
11	0		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
12	0		22341	-0-	22341	22413	529	1	4	2	N	-0-					-0-
							21808	3									

TOTAL GAS PROD: 22,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					6
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	2			N	-0-					6
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					6
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					6
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					6
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					6
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					6
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					6
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					6
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	2			N	-0-					6
11	900	N	394	-0-	-506	-0-	394	2			N	-0-					6
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					19
02	319	N	222	-0-	-97	-0-	222	2			N	-0-					19
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-	19	7			-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					17
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					17
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					17
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	135	2	173	9	N	157	157	1			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	689	-0-	-841	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 030436 COMPL. DATE 06/30/1963 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11-28-2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					7
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					7
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					7
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					7
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					70
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					70
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					70
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					70
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					70
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					70
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					70
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					70
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					70
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					70
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,827 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					24
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					24
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					24
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					24
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					24
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					24
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	620	-0-	-430	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					70
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					70
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					70
04	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	1303	2			N	-0-					70
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					70
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					70
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					70
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					70
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					70
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					16
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					16
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					16
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					16
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					16
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					16
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					16
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					16
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					16
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	DLQ G-10		3659	-0-	3659	15078	3659	2			N	-0-					-0-
02	18072	X	2994	-0-	-15078	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2429	-0-	-1891	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4437	2	166	9	N	151	151	1			-0-
06	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	435	N	385	-0-	-50	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 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	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					51
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					51
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					51
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					56
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					56
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					56
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					56
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					56
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					39
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					39
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					39
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					39
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 536 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	2	Y	-0-					29
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	106	1	927	2	Y	-0-					29
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	84	1	939	2	Y	-0-					29
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	116	1	944	2	Y	-0-					29
05	1054	N	289	-0-	-765	-0-	116	1	173	2	Y	-0-					29
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	117	1	1111	2	Y	-0-					29
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	140	1	916	2	Y	-0-					29
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	2	Y	-0-					29
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1205	2	Y	-0-					29
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					29
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	Y	-0-					29
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	156	1	1554	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1483	-0-	-286	-0-	153	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	194	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	180	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	163	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	168	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1101	-0-	-604	-0-	146	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	143	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	143	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	565	-0-	-551	-0-	66	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	129	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,432 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, 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 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	589	N	517	-0-	-72	-0-	47	1	470	2	Y	-0-					48
02	1218	N	466	-0-	-752	-0-	48	1	418	2	Y	-0-					48
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-					48
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	55	1	453	2	Y	-0-					48
05	496	N	176	-0-	-320	-0-	70	1	106	2	Y	-0-					48
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	40	1	374	2	Y	-0-					48
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	53	1	344	2	Y	-0-					48
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	-0-					48
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	Y	-0-					48
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	Y	-0-					48
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					48
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	21	-0-	-661	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					73
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					73
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					73
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25	55	1			43
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					43
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					43
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					43
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	71	1	1058	2	Y	-0-			105
02	1218	N	916	-0-	-302	-0-	54	1	862	2	Y	-0-			105
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	64	1	872	2	Y	-0-			105
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	62	1	962	2	Y	-0-			105
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	Y	7			112
							8	9							
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	950	2	Y	10			122
							11	9							
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-			122
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	Y	-0-			122
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	49	1	849	2	Y	-0-			122
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	55	1	929	2	Y	-0-			122
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	Y	-0-			122
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	55	1	762	2	Y	5			127
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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 "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					17
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					17
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					17
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					17
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					17
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	5					22
							6	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	5					27
							6	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					27
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					27
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					27
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					27
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					47
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					47
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					47
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					47
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					47
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					47
07	465	N	51	-0-	-414	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					47
08	496	N	18	-0-	-478	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					47
09	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			Y	-0-					47
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					47
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					47
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					31
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					31
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					31
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
07	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					31
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					31
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					31
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					31
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					31
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,548 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
02	783	N	119	-0-	-664	-0-	119	2			N	-0-					40
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	446	2	11	9	N	10					50
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	526	2	2	9	N	2					52
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	N	-0-					52
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					52
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	10	1	297	2	N	-0-					52
09	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					52
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					52
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					52
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 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	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-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	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	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
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					33
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	2			N	-0-					33
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					33
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					33
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					33
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					33
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 903 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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 168870 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5087 - 5100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2012

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	W	3222	-0-	3222	3222	39	1	3183	2	N	-0-					22
09	0	W	2998	-0-	2998	6220	2998	2			N	-0-					22
10	0	W	3129	-0-	3129	9349	43	1	3086	2	N	-0-					22
11	0	W	2917	-0-	2917	12266	40	1	2877	2	N	-0-					22
12	15484	X	3218	-0-	-12266	-0-	117	1	3101	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1715	-0-	-286	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1206	-0-	-1074	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1320	-0-	-1036	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	2	29	3	N	-0-					112
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	75	2	29	3	N	-0-					112
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	82	2	29	3	N	-0-					112
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	3	N	-0-					112
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	85	2	31	3	N	-0-					112
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	3	N	-0-					112
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	3	N	-0-					112
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	3	N	-0-					112
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	83	2	28	3	N	-0-					112
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	-0-					112
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	92	2	32	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					33
02	638	N	569	-0-	-69	-0-	569	2			N	-0-					33
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					33
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					33
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					33
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					33
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					33
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					33
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					33
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					33
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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-

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					149
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	2			N	-0-					149
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					149
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					149
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					149
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					149
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					149
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					149
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					149
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					149
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					149
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					36
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					36
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					36
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					36
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					36
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					36
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					36
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					36
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					36
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					36
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					53
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	2			N	-0-					53
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					53
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					53
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					53
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					53
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					53
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					53
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					53
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					53
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					53
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					33
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	2			N	-0-					33
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					33
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					33
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					33
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					43
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					43
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					43
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					43
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					43
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					43
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					43
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					43
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					43
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					5
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339	2			N	-0-					5
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					5
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					5
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					5
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					5
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					5
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					5
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,280 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					20
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					20
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					20
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					20
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					20
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					20
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					20
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					19
02	667	N	538	-0-	-129	-0-	538	2			N	-0-					19
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					19
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					19
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					19
06	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					19
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					19
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					19
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					19
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					19
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					19
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	106	1	125	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	54	1	178	2	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	103	1	121	2	N	-0-					-0-
02	290	N	49	-0-	-241	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	163	1	770	2	N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	153	1	750	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	189	1	806	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	173	1	733	2	N	-0-					-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	116	1	724	2	N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	159	1	732	2	N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	157	1	764	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	213	1	695	2	N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	171	1	708	2	N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	194	1	671	2	N	-0-					-0-
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	119	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					3
02	725	N	662	-0-	-63	-0-	662	3			Y	-0-					3
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					3
04	INC G-10		1049	-0-	1049	1049	1049	3			Y	-0-					3
05	INC G-10		1023	-0-	1023	2072	1023	3			Y	-0-					3
06	INC G-10		946	-0-	946	3018	946	3			Y	-0-					3
07	INC G-10		974	-0-	974	3992	974	3			Y	-0-					3
08	INC G-10		967	-0-	967	4959	967	3			Y	-0-					3
09	INC G-10		889	-0-	889	5848	889	3			Y	-0-					3
10	3100	N	419	-0-	-2681	3167	419	3			Y	-0-					3
11	3000	N	859	-0-	-2141	1026	859	3			Y	-0-					3
12	1962	N	936	-0-	-1026	-0-	936	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					43
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					43
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	629	3	90	9	N	82	107	1			18
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	3	7	9	N	6					24
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4					28
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	608	3	11	9	N	10					38
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	637	3	28	9	N	25	47	1			16
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	597	3	11	9	N	10					26
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	576	3	7	9	N	6					32
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3					35
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	550	3	2	9	N	2					37
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					30
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					30
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					30
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					30
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					30
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					30
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					30
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					30
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					186
02	1450	N	1031	-0-	-419	-0-	1031	3			N	-0-					186
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10	167	1			29
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	3	9	9	N	8					37
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	3	7	9	N	6					43
06	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1173	3	11	9	N	10					53
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	3	17	9	N	15					68
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	3	18	9	N	16					84
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					104
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	3	13	9	N	12					116
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	3	11	9	N	10					126
12	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1158	3	13	9	N	12					138

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	888	-0-	-383	-0-	877	3	11	9	N	10					48
02	1131	N	1106	-0-	-25	-0-	1093	3	13	9	N	12					60
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1230	3	14	9	N	13					73
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	3	13	9	N	12					85
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1165	3	11	9	N	10					95
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1124	3	87	9	N	79	163	1			11
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1224	3	33	9	N	30					41
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1183	3	31	9	N	28					69
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1122	3	23	9	N	21					90
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	3	18	9	N	16					106
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12					118
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	N	10					128

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					13
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					13
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					13
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					13
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					13
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					13
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					13
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					13
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					13
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					13
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					13
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					13
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 196 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-24	-0-	249	3	6	9	N	5					155
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	207	3	6	9	N	5					160
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					162
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	222	3	3	9	N	3					165
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	N	2					167
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	227	3	3	9	N	3					170
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	245	3	28	9	N	25	168	1			27
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	177	3	11	9	N	10					37
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	215	3	13	9	N	12					49
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6					55
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					63
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	231	3	8	9	N	7					70

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1886	3	197	9	N	179	173	1			6
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	3	6	9	N	5					11
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	3	4	9	N	4					15
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	3	6	9	N	5					20
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6					26
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2242	3	172	9	N	156	165	1			17
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2213	3	7	9	N	6					23
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	N	8					31
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9					40
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	3	9	9	N	8					48
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	3	7	9	N	6					54

TOTAL GAS PROD: 26,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					6
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					6
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					6
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					6
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					6
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					6
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					6
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					6

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	S	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					40
02	290	S	114	-0-	-176	-0-	114	3			N	-0-					40
03	372	S	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					40
04	630	S	221	-0-	-409	-0-	221	3			N	-0-					40
05	253	S	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					40
06	225	S	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					40
07	327	S	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					40
08	253	S	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					40
09	314	S	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					40
10	341	S	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					40
11	294	S	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					40
12	310	S	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,484 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	N	-0-					35
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					35
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-					35
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	29	1	230	3	N	-0-					35
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	N	-0-					35
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-					35
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	N	-0-					35
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	N	-0-					35
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	N	-0-					35
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					35
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-					35
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	149	1	1487	3	N	18					57
							20	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	3	N	11					68
							12	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	128	1	1264	3	N	7					75
							8	9									
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	138	1	1231	3	N	9					84
							10	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	149	1	1128	3	N	2					86
							2	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	130	1	968	3	N	4					90
							4	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	829	3	N	3					93
							3	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	N	-0-					93
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1403	3	N	2					95
							2	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					106
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	-0-					106
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	N	-0-					106
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	15	1	393	3	N	-0-					106
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					106
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-					106
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					106
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	N	-0-					106
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	N	-0-					106
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	15	1	1079	3	N	-0-					106
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	888	3	N	-0-					106
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					124
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					124
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					124
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					124
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					124
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					124
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					124
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					124
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					124
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					124
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					124
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					124

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-					29
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	3	N	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	N	-0-					29
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	8	1	381	3	N	-0-					29
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	N	-0-					29
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-					29
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	N	-0-					29
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	3	N	-0-					29
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	N	-0-					29
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	N	-0-					29
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					29
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,544 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	14B	DENY	870	-0-	870	870	43	1	827	3	N	-0-					21
02	14B	DENY	480	-0-	480	1350	57	1	423	3	N	-0-					21
03	14B	DENY	137	-0-	137	1487	21	1	116	3	N	-0-					21
04	14B	DENY	407	-0-	407	1894	55	1	352	3	N	-0-					21
05	14B	DENY	281	-0-	281	2175	42	1	239	3	N	-0-					21
06	14B	DENY	152	-0-	152	2327	25	1	127	3	N	-0-					21
07	14B	DENY	338	-0-	338	2665	45	1	293	3	N	-0-					21
08	14B	DENY	351	-0-	351	3016	47	1	304	3	N	-0-					21
09	14B	DENY	99	-0-	99	3115	16	1	83	3	N	-0-					21
10	3115	X	-0-	-0-	-3115	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	142	1	1219	3	N	-0-					22
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1221	3	N	-0-					22
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	160	1	1335	3	N	-0-					22
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	180	1	1726	3	N	-0-					22
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	183	1	1896	3	N	-0-					22
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	167	1	1826	3	N	-0-					22
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	181	1	2014	3	N	-0-					22
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	180	1	1674	3	N	-0-					22
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	174	1	1574	3	N	-0-					22
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	179	1	1706	3	N	-0-					22
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	94	1	830	3	N	-0-					22
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	113	1	875	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1292	3	N	-0-					50
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	N	-0-					50
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	3	N	-0-					50
04	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	30	1	1063	3	N	-0-					50
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	3	N	-0-					50
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	3	N	-0-					50
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	3	N	-0-					50
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	3	N	-0-					50
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	3	N	-0-					50
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	3	N	-0-					50
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	30	1	2183	3	N	-0-					50
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2143	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	1831	3	Y	17	166	1			30
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	1709	3	Y	12					42
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	1831	3	Y	18					60
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	1779	3	Y	15					75
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	1734	3	Y	9					84
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	1761	3	Y	12					96
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	1762	3	Y	16					112
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1840	3	Y	7					119
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	1768	3	Y	13					132
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	1808	3	Y	16					148
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	1496	3	Y	15					163
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	3	Y	-0-	147	1			16

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	N	-0-					89
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-					89
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	N	-0-					89
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	15	1	397	3	N	-0-					89
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	N	-0-					89
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					89
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					89
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					89
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					89
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					89
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					89
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	39	3	N	-0-					2
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					2
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	N	-0-					2
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					2
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 069308 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

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

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	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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1109	-0-	-196	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 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	930	N	884	-0-	-46	-0-	19 7	1 9	858	2	N	6					42
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	875	2	N	7					49
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	19 3	1 9	880	2	N	3					52
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	878	2	N	1					53
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	15	1	854	2	N	-0-					53
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	16	1	823	2	N	-0-					53
07	930	N	500	-0-	-430	-0-	11	1	489	2	N	-0-					53
08	868	N	529	-0-	-339	-0-	12	1	517	2	N	-0-					53
09	840	N	493	-0-	-347	-0-	11	1	482	2	N	-0-					53
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	521	2	N	4					57
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	10 2	1 9	481	2	N	2					59
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	9 4	1 9	341	2	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	6	1	203	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	1738	2	N	51					51
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	-0-					51
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	29	1	3119	2	N	-0-					51
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	29	1	3227	2	N	-0-					51
08	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	27	1	3094	2	N	-0-					51
09	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	25	1	2745	2	N	-0-					51
10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	23	1	2647	2	N	-0-					51
11	DLQ G-10		2517	-0-	2517	5187	18	1	2499	2	N	-0-					51
12	7562	X	2375	-0-	-5187	-0-	18	1	2357	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	290	2	N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	3	1	270	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	2	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	2	1	209	2	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

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

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1202	3	N	35	21	1			27
							39	9									
02	1305	N	1232	-0-	-73	-0-	61	1	1124	3	N	43	56	1			14
							47	9									
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	65	1	1162	3	N	42	36	1			20
							46	9									
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	62	1	1082	3	N	40	17	1			43
							44	9									
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	64	1	1023	3	N	38	65	1			16
							42	9									
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	63	1	998	3	N	55	61	1			10
							61	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	3	N	60	48	1			22
							66	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1121	3	N	45	33	1			34
							50	9									
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	62	1	993	3	N	28					62
							31	9									
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1096	3	N	15	22	1			55
							17	9									
11	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	61	1	1007	3	N	-0-	10	1			45
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	940	3	N	41	65	1			21
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

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	1178	N	898	-0-	-280	-0-	8	1	890	2	N	-0-					102
02	754	N	344	-0-	-410	-0-	3	1	337	2	N	4					106
							4	9									
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	3	1	270	2	N	-0-					106
04	870	N	265	-0-	-605	-0-	3	1	262	2	N	-0-					106
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	3	1	318	2	N	-0-					106
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	1	92	1			15
							1	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	-0-					15
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	2					17
							2	9									
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	1	1	135	2	N	4					21
							4	9									
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	1	1	71	2	N	-0-					21
11	420	N	105	-0-	-315	-0-	1	1	104	2	N	-0-					21
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	1	1	77	2	N	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	N	171	185	1			201
							188	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	154	187	1			168
							169	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	N	170	184	1			154
							187	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	161	188	1			127
							177	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	598	2	N	161	189	1			99
							177	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	179	184	1			94
							197	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	173	190	1			77
							190	9									
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	16	1	632	2	N	-0-					77
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	16	1	566	2	N	74	73	1			78
							81	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	300	183	1			195
							330	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	569	2	N	186	194	1			187
							205	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	189	186	1			190
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	1116	N	944	-0-	-172	-0-	20	1	918	2	N	5	111	1			29
							6	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	19	1	927	2	N	5					34
							6	9									
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	19	1	900	2	N	1					35
							1	9									
04	900	N	583	-0-	-317	-0-	12	1	571	2	N	-0-					35
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	2	N	11					46
							12	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1042	2	N	4					50
							4	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	51	1	2309	2	N	8					58
							9	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	50	1	2161	2	N	3					61
							3	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	2	N	3					64
							3	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	2	N	-0-	37	1			27
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2339	2	N	14					41
							15	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	N	7					48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	3	N	35	21	1			27
							39	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	43	56	1			14
							47	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	3	N	42	36	1			20
							46	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	3	N	40	17	1			43
							44	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	3	N	38	65	1			16
							42	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	3	N	55	61	1			10
							61	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	3	N	60	48	1			22
							66	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	3	N	45	33	1			34
							50	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	3	N	28					62
							31	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1181	3	N	15	22	1			55
							17	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	64	1	1198	3	N	-0-	10	1			45
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	3	N	41	65	1			21
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	3	8	9	N	7					52
05		9	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	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-

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

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	1457	N	1192	-0-	-265	-0-		26 8	1 9	1158	2	N	7					42
02	1363	N	1335	-0-	-28	-0-		27 4	1 9	1304	2	N	4					46
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		29	1	1372	2	N	-0-					46
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		32	1	1475	2	N	-0-					46
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		29 2	1 9	1594	2	N	2					48
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		26 2	1 9	1365	2	N	2					50
07	1457	N	808	-0-	-649	-0-		17 1	1 9	790	2	N	1					51
08	1457	N	808	-0-	-649	-0-		18	1	790	2	N	-0-					51
09	1380	N	753	-0-	-627	-0-		17	1	736	2	N	-0-					51
10	806	N	768	-0-	-38	-0-		18	1	750	2	N	-0-					51
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-		16 1	1 9	768	2	N	1					52
12	775	N	664	-0-	-111	-0-		15	1	649	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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	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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-75	-0-	6	1	632	2	N	-0-					-0-
02	783	N	603	-0-	-180	-0-	5	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	6	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	6	1	612	2	N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	6	1	574	2	N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	5	1	502	2	N	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	5	1	478	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	2	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	8	1	758	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	308	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	2	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	2	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	2	1	263	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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	713	N	624	-0-	-89	-0-	6	1	618	2	N	-0-					34
02	696	N	643	-0-	-53	-0-	6	1	637	2	N	-0-					34
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	677	2	N	-0-					34
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	5	1	531	2	N	-0-					34
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	6	1	567	2	N	30					64
							33	9									
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	5	1	466	2	N	2					66
							2	9									
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	4	1	370	2	N	4					70
							4	9									
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	4	1	423	2	N	-0-					70
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	5	1	434	2	N	-0-					70
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	N	-0-					70
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-					70
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	4	1	322	2	N	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-226	-0-	12	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1312	-0-	-80	-0-	12	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	14	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	14	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	12	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	12	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	12	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	12	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	324	2	22	9	N	20					95
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	287	2	30	9	N	27					122
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	305	2	18	9	N	16					138
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	289	2	4	9	N	4					142
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	305	2	3	9	N	3					145
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	307	2	18	9	N	16					161
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	313	2	18	9	N	16	166	1			11
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	316	2	18	9	N	16					27
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	301	2	11	9	N	10					37
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	306	2	12	9	N	11					48
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	85	2	4	9	N	4					52
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	9	N	1					9
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	4					13
							4	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	17					30
							19	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	3	31	1			2
							3	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	N	3					5
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	54	2	3	9	N	3					8
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	54	2	N	9					17
							10	9									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	N	1					18
							1	9									
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1					19
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					19
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	N	1					20
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	N	-0-					-0-
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	53	1	613	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	53	1	609	2	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	N	-0-					-0-
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	52	1	484	2	N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	51	1	517	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	727	693	1			34
							800	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	427	368	1			93
							470	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	320	186	1			227
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

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	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	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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					140
02	725	N	480	-0-	-245	-0-	480	2			N	-0-					140
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					140
04	570	N	33	-0-	-537	-0-	33	2			N	-0-					140
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					140
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					140
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					140
08	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	2			N	-0-					140
09	930	N	368	-0-	-562	-0-	368	2			N	-0-					140
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					140
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					140
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,942 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	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					36
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	314	2			N	-0-					36
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					36
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					36
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					36
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					36
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					36
09	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					36
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					36
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					36
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,810 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	1116	N	950	-0-	-166	-0-	949	3	1	9	N	1					114
02	1044	N	820	-0-	-224	-0-	819	3	1	9	N	1					115
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	989	3	1	9	N	1					116
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	3	31	9	N	28	141	1			3
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	3	6	9	N	5					8
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3	9	N	3					11
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	953	3	3	9	N	3					14
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	N	3					17
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	3	2	9	N	2					19
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	N	2					21
11	1080	N	708	-0-	-372	-0-	704	3	4	9	N	4					25
12	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1051	3	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	5	-0-	-82	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					56
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					56
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					56
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					56
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					56
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					56
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					56
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					56
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					56
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	895	3	33	9	N	30					130
02	928	N	820	-0-	-108	-0-	769	3	51	9	N	46					176
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	777	3	7	9	N	6	177	1			5
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	877	3	14	9	N	13					18
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	3	17	9	N	15					33
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	927	3	28	9	N	25					58
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	764	3	24	9	N	22					80
08	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					80
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	654	3	11	9	N	10					90
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	965	3	33	9	N	30					120
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					140
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	3	11	9	N	10					150

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1461	3	66	9	N	60					95
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	1340	3	39	9	N	35					130
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1666	3	58	9	N	53	165	1			18
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	N	13					31
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	3	15	9	N	14					45
06	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	1309	3	9	9	N	8					53
07	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1365	3	12	9	N	11					64
08	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1531	3	6	9	N	5					69
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	3	1	9	N	1					70
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9					79
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1343	3	7	9	N	6					85
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1451	3	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	3	N	-0-					6
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	8	1	96	3	N	-0-					6
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					6
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	3	N	-0-					6
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	N	-0-					6
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					6
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					6
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					6
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					6
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					6
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	36					42
							40	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	25					67
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1289	3	46	9	N	42					98
02	1334	N	1140	-0-	-194	-0-	1116	3	24	9	N	22					120
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1156	3	22	9	N	20					140
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1094	3	23	9	N	21	156	1			5
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	3	6	9	N	5					10
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1335	3	6	9	N	5					15
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	N	10					25
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1307	3	6	9	N	5					30
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					30
10	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			N	-0-					30
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					30
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1215	3	33	9	N	30					60

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 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	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					21
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	3			N	-0-					21
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					21
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					21
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					21
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					21
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	3			N	-0-					21
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					21
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					21
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					21
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			N	-0-					21
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,288 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-					14
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					14
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	31	1	484	3	N	-0-					14
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	31	1	482	3	N	-0-					14
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	29	1	452	3	N	-0-					14
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	28	1	445	3	N	-0-					14
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	26	1	408	3	N	-0-					14
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	410	3	N	-0-					14
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	437	3	N	-0-					14
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					14
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					14
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,128 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					48
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	204	3			N	-0-					48
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					48
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					48
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					48
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					48
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					48
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					48
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					48
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,410 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					10
02	609	N	463	-0-	-146	-0-	463	3			N	-0-					10
03	651	N	48	-0-	-603	-0-	48	3			N	-0-					10
04	630	N	126	-0-	-504	-0-	126	3			N	-0-					10
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	3			N	-0-					10
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					10
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					10
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					10
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					10
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,766 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	961	N	923	-0-	-38	-0-	917	3	6	9	N	5					70
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	827	3	6	9	N	5					75
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	3	9	9	N	8					83
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	932	3	15	9	N	14					97
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	N	13					110
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	922	3	68	9	N	62	166	1			6
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					6
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					6
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	940	3	15	9	N	14					20
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	3	6	9	N	5					25
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	830	3	6	9	N	5					30
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	930	3	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-23	-0-	603	3	25	9	N	23					125
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	484	3	28	9	N	25					150
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	505	3	33	9	N	30	165	1			15
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	473	3	11	9	N	10					25
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	N	10					35
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	N	10					45
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	3	11	9	N	10					55
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	497	3	17	9	N	15					70
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	599	3	6	9	N	5					75
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	415	3	11	9	N	10					85
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	3	11	9	N	10					95
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	584	3	22	9	N	20					115

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2744	3	45	9	N	41					48
02	2465	N	2313	-0-	-152	-0-	2269	3	44	9	N	40					88
03	2635	N	2094	-0-	-541	-0-	2057	3	37	9	N	34					122
04	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2419	3	34	9	N	31					153
05	2480	N	1528	-0-	-952	-0-	1514	3	14	9	N	13	159	1			7
06	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1775	3	22	9	N	20					27
07	3100	N	3262	-0-	162	162	3226	3	36	9	N	33					60
08	3100	N	3114	-0-	14	176	3070	3	44	9	N	40					100
09	3000	N	3184	-0-	184	360	3105	3	79	9	N	72	167	1			5
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2971	3	17	9	N	15					20
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3031	3	33	9	N	30					50
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3055	3	33	9	N	30					80

TOTAL GAS PROD: 31,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	797	-0-	-412	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	518	-0-	-712	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1110	2	N	2					48
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	303	2	N	1					49
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1014	2	N	1					50
04	1200	N	815	-0-	-385	-0-	81	1 1 9	733	2	N	1					51
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	329	2	N	1					52
06	1080	N	595	-0-	-485	-0-	48	1 1 9	546	2	N	1					53
07	837	N	531	-0-	-306	-0-	42	1 2 9	487	2	N	2					55
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	790	2	N	1					56
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	571	2	N	1					57
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	716	2	N	1					58
11	840	N	548	-0-	-292	-0-	44	1 1 9	503	2	N	1					59
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	29	1 2 9	263	2	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	137	1	1238	2	N	-0-					99
02	928	N	794	-0-	-134	-0-	64	1	730	2	N	-0-					99
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	-0-					99
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	115	1	1034	2	N	-0-					99
05	837	N	689	-0-	-148	-0-	69	1	620	2	N	-0-					99
06	1290	N	890	-0-	-400	-0-	71	1	819	2	N	-0-					99
07	1178	N	684	-0-	-494	-0-	55	1	629	2	N	-0-					99
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	2	N	-0-					99
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	60	1	690	2	N	-0-					99
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	83	1	751	2	N	-0-					99
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	46	1	527	2	N	-0-					99
12	775	N	575	-0-	-200	-0-	57	1	518	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	51	1	457	2	N	-0-					58
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	47	1	421	2	N	-0-					58
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-					58
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	-0-					58
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	-0-					58
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	N	-0-					58
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	58	1	523	2	N	-0-					58
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	N	-0-					58
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	56	1	508	2	N	-0-					58
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	58	1	525	2	N	-0-					58
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	56	1	507	2	N	-0-					58
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					81
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	2			N	-0-					81
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					81
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					81
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					81
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					81
07	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	2			N	-0-					81
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					81
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					81
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 094184 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6136 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2011 - PLUGGED 10/26/2011

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

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	111	1 9	996	2	N	1					32
02	1218	N	739	-0-	-479	-0-	59	1 9	678	2	N	2					34
03	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	110	2 9 1 9	1261	2	N	1					35
04	1080	N	597	-0-	-483	-0-	60	1 9	536	2	N	1					36
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	100	1 9	905	2	N	1					37
06	1320	N	865	-0-	-455	-0-	69	1 9	795	2	N	1					38
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1 9	903	2	N	1					39
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1 9	931	2	N	2					41
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	66	2 9 1 9	763	2	N	1					42
10	992	N	702	-0-	-290	-0-	70	1 9	631	2	N	1					43
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	39	1 9	443	2	N	1					44
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	43	1 9	384	2	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					19
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					19
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					19
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	1			N	-0-					19
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					19
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					19
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					19
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					19
09	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			N	-0-					19
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					19
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,503 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	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					35
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					35
03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	2			N	-0-					35
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	525	2	204	9	N	185	185	1			35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					35
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					35
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					35
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					35
12	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	20	1	240	2	N	-0-					41
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					41
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	2	N	-0-					41
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-					41
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					41
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					41
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					41
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,420 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	-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-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	1			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					126
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					126
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					126
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					126
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					126
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					126
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					126
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					126
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					126
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					126
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 929 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	2	N	16					90
							18	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	13					103
							14	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	8					111
							9	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	6					117
							7	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	5					122
							6	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	2	N	3					125
							3	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1195	2	N	2					127
							2	9									
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	81	1	1042	2	N	1					128
							1	9									
09	1200	N	946	-0-	-254	-0-	78	1	865	2	N	3					131
							3	9									
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	81	1	866	2	N	-0-					131
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	78	1	841	2	N	2					133
							2	9									
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	81	1	880	2	N	6					139
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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	T. A.		-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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	647	1	1270	2	N	-0-					36
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	543	1	1004	2	N	-0-					36
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	589	1	987	2	N	-0-					36
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	575	1	1024	2	N	-0-					36
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	703	1	1241	2	N	-0-					36
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	800	1	1171	2	N	-0-					36
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	573	1	1260	2	N	-0-					36
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	603	1	1186	2	N	-0-					36
09	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	433	1	851	2	N	-0-					36
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	599	1	1239	2	N	-0-					36
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	551	1	1091	2	N	-0-					36
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	569	1	1109	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,618 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. 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			34
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-			34
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			34
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			34
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			34
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			34
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			34
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			34
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			34
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			34
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			34
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 1,383 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. 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			19
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			N	-0-			19
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			19
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			19
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			19
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			19
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			19
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			19
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			19
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			19
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,902 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. 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	207	1	1112	2	N	-0-			44
02	1276	N	1140	-0-	-136	-0-	193	1	947	2	N	-0-			44
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	207	1	865	2	N	-0-			44
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	200	1	1040	2	N	-0-			44
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	207	1	1048	2	N	-0-			44
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	200	1	1017	2	N	-0-			44
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	207	1	1143	2	N	-0-			44
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	207	1	1089	2	N	-0-			44
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	200	1	1082	2	N	-0-			44
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	207	1	1053	2	N	-0-			44
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	200	1	874	2	N	-0-			44
12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	207	1	934	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 14,646 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	2	6	9	N	5					37
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	187	2	3	9	N	3					40
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					40
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					40
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					40
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					40
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					118
02	174	N	95	-0-	-79	-0-	6	1	89	2	N	-0-					118
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					118
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	2	N	-0-					118
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					118
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	N	-0-					118
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	19	1	195	2	N	-0-	65	7			53
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	7					60
							8	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	11	1	168	2	N	8					68
							9	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	6					74
							7	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					74
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					7
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	785	2			N	-0-					7
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					7
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					7
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					7
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					7
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					7
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					7
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	2			N	-0-					7
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					7
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,290 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					45
02	261	N	215	-0-	-46	-0-	215	2			N	-0-					45
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					45
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					45
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					45
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					45
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					45
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					45
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					45
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					45
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					45
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					16
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					16
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					16
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					16
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1793	2	N	17					81
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	75 7	1 9	1493	2	N	6					87
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1552	2	N	7					94
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	78 4	1 9	1573	2	N	4					98
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1607	2	N	8					106
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1530	2	N	4					110
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1650	2	N	5					115
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1803	2	N	5					120
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1750	2	N	4					124
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1696	2	N	7					131
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	78 7	1 9	1654	2	N	6					137
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	81 3	1 9	1584	2	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-146	-0-	81	1	415	2	N	8	167	1			26
							9	9									
02	609	N	520	-0-	-89	-0-	75	1	441	2	N	4					30
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	15					45
							17	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	78	1	451	2	N	13					58
							14	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	509	2	N	16					74
							18	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	11					85
							12	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	81	1	444	2	N	10					95
							11	9									
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	81	1	459	2	N	16					111
							18	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	78	1	499	2	N	6					117
							7	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	11					128
							12	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	459	2	N	10					138
							11	9									
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	81	1	466	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

01	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1272	2	24	9	N	22					89
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					105
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					111
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13					124
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	N	8					132
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	923	2	4	9	N	4					136
07	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					136
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	N	7					143
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11					154
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	2	15	9	N	14					168
11	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1202	2	13	9	N	12					180
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1083	2	15	9	N	14					194

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					18
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	450	2			N	-0-					18
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					18
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					18
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					18
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					18
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					18
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					18
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,944 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					60
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					60
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					60
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					60
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					60
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					60
08	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					60
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					60
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					60
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					60
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,611 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					56
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					56
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					56
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					56
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					56
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					56
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					56
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					56
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,265 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					109
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					109
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					109
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					109
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					109
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					109
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					109
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					109
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					109
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					109
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	2			N	-0-					17
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					17
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					17
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					17
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					17
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					17
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					17
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					17
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					19
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-					19
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					19
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					19
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					19
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					13
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	2			N	-0-					13
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					13
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					13
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					13
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					13
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					13
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					13
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,482 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

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	976	2	N	14					232
02	870	N	421	-0-	-449	-0-	75 12	1 9	334	2	N	11	185	1			58
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	227	2	N	5					63
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1070	2	N	4					67
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	1069	2	N	13					80
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1060	2	N	15					95
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1181	2	N	5					100
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	1091	2	N	13					113
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	N	-0-					113
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	2	N	-0-					113
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78 54	1 9	941	2	N	49					162
12	1054	N	621	-0-	-433	-0-	81	1	540	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	81	1	104	2	N	-0-					48
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	N	-0-					48
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	81	1	69	2	N	-0-					48
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	78	1	113	2	N	-0-					48
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	122	2	N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-					48
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	122	2	N	-0-					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	81	1	121	2	N	-0-					48
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	81	1	115	2	N	-0-					48
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	78	1	102	2	N	-0-					48
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,235 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					51
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					51
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					51
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					51
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					51
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					51
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					51
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					64
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1308	2	57	9	N	52					116
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					116
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					116
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					116
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					116
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1519	2	43	9	N	39					155
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1368	2	20	9	N	18					173
09	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	1280	2	7	9	N	6	162	1			17
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					17
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	2	19	9	N	17					34
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	1146	2	N	-0-					72
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1043	2	N	7					79
							8	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-					79
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	101	1	1223	2	N	-0-					79
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	2	N	3					82
							3	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1198	2	N	4					86
							4	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	104	1	1254	2	N	-0-					86
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1529	2	N	3					89
							3	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	1					90
							1	9									
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	95	1	1223	2	N	2					92
							2	9									
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	104	1	1285	2	N	2					94
							2	9									
12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	96	1	1160	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	956	2	14	9	N	13					193
02	870	N	798	-0-	-72	-0-	795	2	3	9	N	3	186	1			10
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					10
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					10
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	N	17					27
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					30
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					30
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					30
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					30
10	1023	N	445	-0-	-578	-0-	442	2	3	9	N	3					33
11	1170	N	632	-0-	-538	-0-	628	2	4	9	N	4					37
12	1240	N	748	-0-	-492	-0-	741	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	6	1	407	2	N	-0-					31
02	435	N	311	-0-	-124	-0-	6	1	305	2	N	-0-					31
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	2	N	-0-					31
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	6	1	170	2	N	-0-					31
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	6	1	308	2	N	-0-					31
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	6	1	114	2	N	-0-					31
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	6	1	1	2	N	-0-					31
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	6	1	264	2	N	-0-					31
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					31
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					31
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	N	-0-					31
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2262	2	N	24					115
							26	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	2	N	22					137
							24	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	N	14					151
							15	9									
04	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	73	1	1755	2	N	-0-					151
05	2418	N	1964	-0-	-454	-0-	76	1	1888	2	N	-0-					151
06	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	71	1	1726	2	N	-0-					151
07	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	66	1	1507	2	N	-0-					151
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	2	N	-0-	127	1			24
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	2	N	-0-					24
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	83	1	1983	2	N	-0-					24
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	86	1	2184	2	N	-0-					24
12	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	87	1	1823	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					19
02	1566	N	1445	-0-	-121	-0-	1445	2			N	-0-					19
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					19
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			N	-0-					19
05	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2			N	-0-					19
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	1125	2			N	-0-					19
07	1426	N	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-					19
08	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					19
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					19
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					19
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					19
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,721 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	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					30
02	957	N	813	-0-	-144	-0-	813	2			N	-0-					30
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					30
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					30
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					30
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					30
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					30
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					30
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					30
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					30
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,067 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-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	T. A.		-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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					44
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					44
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					44
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					44
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					44
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					44
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					44
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					44
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					44
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150					194

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 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	651	N	640	-0-	-11	-0-	636	2	4	9	N	4					109
02	638	N	552	-0-	-86	-0-	549	2	3	9	N	3					112
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					114
04	630	N	73	-0-	-557	-0-	72	2	1	9	N	1					115
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					115
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					115
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					116
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					116
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					116
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					116
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					116
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					56
02	377	N	273	-0-	-104	-0-	273	2			N	-0-					56
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					56
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					56
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					56
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					56
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					56
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					56
10	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					56
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	2			N	-0-					56
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,469 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	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	2			N	-0-					44
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					47
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2					49
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	731	2	1	9	N	1					50
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					50
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					50
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					50
09	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					50
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					50
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	147	-0-	-423	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,319 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	554	-0-	-4	-0-	187	1	367	2	N	-0-					112
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	182	1	335	2	N	-0-					112
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	179	1	302	2	N	-0-					112
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	161	1	286	2	N	-0-					112
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	126	1	223	2	N	-0-					112
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	129	1	189	2	N	6	83	1			35
							7	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	156	1	343	2	N	-0-					35
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	131	1	260	2	N	-0-					35
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	186	1	365	2	N	-0-					35
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	178	1	367	2	N	-0-					35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	153	1	301	2	N	-0-					35
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	173	1	338	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					83
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					83
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					83
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					83
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					83
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					83
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					83
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					83
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,718 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					110
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-					110
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					110
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					110
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					110
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					110
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	78	1	14	7	18
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					18
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					18
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					18
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					18
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,076 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	837	N	801	-0-	-36	-0-	776	2	25	9	N	23					52
02	725	N	501	-0-	-224	-0-	493	2	8	9	N	7					59
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					62
04	780	N	415	-0-	-365	-0-	412	2	3	9	N	3					65
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					69
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	N	1					70
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					72
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					72
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					77
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					80
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					85
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8					93

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					19
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	497	2			N	-0-					19
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					19
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					19
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					19
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					19
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					22
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					22
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					22
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	692	2	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

01	651	N	622	-0-	-29	-0-	42	1	580	2	N	-0-					79
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	37	1	578	2	N	8					87
							9	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					87
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	-0-					87
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	N	-0-					87
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	39	1	574	2	N	-0-					87
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	33	1	347	2	N	-0-					87
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	33	1	523	2	N	-0-					87
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	33	1	544	2	N	-0-					87
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	-0-					87
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	N	-0-					87
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					22
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					22
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					22
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					22
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					22
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					22
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					22
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 223 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	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					14
02	377	N	174	-0-	-203	-0-	174	2			N	-0-					14
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					14
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					14
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					14
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					14
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					14
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					14
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					6
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					6
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					6
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					6
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					6
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					6
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 686 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	1271	N	970	-0-	-301	-0-	81	1	881	2	N	7					35
							8	9									
02	1247	N	725	-0-	-522	-0-	75	1	647	2	N	3					38
							3	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	N	-0-					38
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	2	N	-0-					38
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	869	2	N	2					40
							2	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	N	3					43
							3	9									
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	81	1	851	2	N	3					46
							3	9									
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	81	1	840	2	N	2					48
							2	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	N	-0-					48
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	1					49
							1	9									
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	78	1	727	2	N	1					50
							1	9									
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					187
02	870	N	701	-0-	-169	-0-	678	2	23	9	N	21	176	1			32
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					32
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					32
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					32
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					33
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	N	4					37
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	822	2	3	9	N	3					40
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					40
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	59	1	1639	2	N	-0-					63
02	1508	N	1484	-0-	-24	-0-	55	1	1429	2	N	-0-					63
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	2	N	-0-					63
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	57	1	1571	2	N	-0-					63
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1606	2	N	-0-					63
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	57	1	1519	2	N	-0-					63
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					63
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	59	1	1583	2	N	-0-					63
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					63
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	59	1	1558	2	N	-0-					63
11	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	57	1	1389	2	N	-0-					63
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	59	1	1463	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1043	2	28	9	N	25	172	1			85
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	2	22	9	N	20					105
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	N	40					145
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					145
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	993	2	10	9	N	9					154
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	943	2	55	9	N	50					204
07	1023	N	759	-0-	-264	-0-	736	2	23	9	N	21	171	1			54
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1023	2	31	9	N	28					82
09	990	N	822	-0-	-168	-0-	822	2			N	-0-					82
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	2	28	9	N	25					107
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	900	2	45	9	N	41					148
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					163

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-					51
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					51
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					51
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					51
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					51
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					51
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					51
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					51
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					51
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,342 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	496	N	435	-0-	-61	-0-	71	1	332	2	N	29					107
							32	9									
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	67	1	284	2	N	43					150
							47	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	71	1	240	2	N	-0-					150
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	367	2	N	29					179
							32	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	41					220
							45	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	2	N	-0-					220
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	71	1	362	2	N	78	175	1			123
							86	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	71	1	395	2	N	36					159
							40	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	N	16					175
							18	9									
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	71	1	369	2	N	74	174	1			75
							81	9									
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	69	1	346	2	N	30					105
							33	9									
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	71	1	307	2	N	17					122
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	81	1	1444	2	N	12					58
							13	9									
02	1450	N	1300	-0-	-150	-0-	75	1	1218	2	N	6					64
							7	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	N	3					67
							3	9									
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	78	1	1368	2	N	4					71
							4	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	N	6					77
							7	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	78	1	1423	2	N	-0-					77
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					77
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	81	1	1366	2	N	1					78
							1	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	N	4					82
							4	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	8					90
							9	9									
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	78	1	1268	2	N	-0-					90
12	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	80	1	1188	2	N	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					19
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					19
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					19
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					19
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					19
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					19
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					19
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					19
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,711 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	81	1	789	2	N	-0-			64
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	-0-			64
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-			64
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	N	-0-			64
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	N	-0-			64
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-			64
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	81	1	273	2	N	-0-			64
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-			64
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	78	1	678	2	N	-0-			64
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	2	N	-0-			64
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	-0-			64
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	81	1	542	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 8,279 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3			90
02	1015	N	820	-0-	-195	-0-	818	2	2	9	N	2			92
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			92
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-			92
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			92
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			92
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			92
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			92
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			N	-0-			92
10	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	2			N	-0-			92
11	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	2			N	-0-			92
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			32
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			32
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			32
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-			32
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			32
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			32
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			32
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			32
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			32
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			32
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			32
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 2,997 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 #: 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					43
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	248	2			N	-0-					43
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					43
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					43
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					43
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					43
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					43
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					43
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					43
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					43
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					43
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,268 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	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					94
02	493	N	121	-0-	-372	-0-	121	2			N	-0-					94
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					94
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					94
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					94
12	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,953 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	78	1	475	2	N	-0-					27
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	73	1	368	2	N	-0-					27
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	-0-					27
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	75	1	485	2	N	-0-					27
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	2	N	-0-					27
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	75	1	521	2	N	-0-					27
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	2	N	-0-					27
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	78	1	398	2	N	-0-					27
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	75	1	301	2	N	-0-					27
10	713	N	375	-0-	-338	-0-	78	1	297	2	N	-0-					27
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	2	N	-0-					27
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,765 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	N	9					61
							10	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1730	2	N	9					70
							10	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	2					72
							2	9									
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	78	1	1784	2	N	3					75
							3	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	81	1	1946	2	N	5					80
							6	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1889	2	N	1					81
							1	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	81	1	1969	2	N	-0-					81
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	81	1	1961	2	N	2					83
							2	9									
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	78	1	1898	2	N	2					85
							2	9									
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	81	1	1826	2	N	3					88
							3	9									
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	78	1	1768	2	N	5					93
							6	9									
12	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	81	1	1785	2	N	4					97
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	782	2	3	9	N	3					70
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					80
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					85
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	736	2	6	9	N	5					90
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					94
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	844	2	6	9	N	5					99
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	N	3					102
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					109
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					111
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	N	6					117
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	910	2	4	9	N	4					121
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	881	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					20
02	1566	N	1375	-0-	-191	-0-	75	1	1300	2	N	-0-					20
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					20
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	N	-0-					20
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					20
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1662	2	N	-0-					20
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	N	-0-					20
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					20
09	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					20
10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	81	1	1299	2	N	-0-					20
11	1800	N	1271	-0-	-529	-0-	78	1	1193	2	N	-0-					20
12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	81	1	1406	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,244 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			54
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2		N	-0-			54
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			54
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			54
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			54
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			54
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			54
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			54
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			54
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			54
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			54
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 664 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	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			26
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	2		N	-0-			26
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			26
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			26
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			26
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			26
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2		N	-0-			26
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			26
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			26
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			26
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			26
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 2,432 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					58
12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
02	551	N	-0-	-0-	-551	-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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					31
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					31
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					31
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					31
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	81	1	142	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	78	1	137	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	78	1	177	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	81	1	145	2	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	81	1	152	2	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	78	1	157	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	81	1	161	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	78	1	144	2	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 072692 COMPL. DATE 08/22/1977 TOTAL DEPTH 5542 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2012

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

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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2374	2	N	30					117
							33	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	2121	2	N	17					134
							19	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2213	2	N	15					149
							17	9									
04	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	87	1	2088	2	N	14					163
							15	9									
05	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	89	1	2237	2	N	7					170
							8	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2151	2	N	9	161	1			18
							10	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	99	1	2236	2	N	-0-					18
08	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	87	1	2221	2	N	4					22
							4	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	2	N	7					29
							8	9									
10	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	82	1	1970	2	N	10					39
							11	9									
11	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	74	1	1899	2	N	12					51
							13	9									
12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	78	1	1643	2	N	19					70
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

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

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	868	N	594	-0-	-274	-0-	41	1	553	2	N	-0-					52
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	40	1	639	2	N	-0-					52
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	-0-					52
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					52
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	41	1	628	2	N	-0-					52
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	36	1	533	2	N	-0-					52
07	651	N	358	-0-	-293	-0-	30	1	326	2	N	2					54
							2	9									
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	33	1	531	2	N	-0-					54
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-					54
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	-0-					54
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	31	1	469	2	N	-0-					54
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	495	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

01	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	138	1	1884	2	N	25					154
							28	9									
02	2291	N	2287	-0-	-4	-0-	135	1	2139	2	N	12					166
							13	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	N	10					176
							11	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	7					183
							8	9									
05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	140	1	2159	2	N	4					187
							4	9									
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	136	1	2040	2	N	5	150	1			42
							6	9									
07	2294	N	1675	-0-	-619	-0-	146	1	1529	2	N	-0-					42
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	138	1	2210	2	N	-0-					42
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	133	1	2163	2	N	-0-					42
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	138	1	2028	2	N	2					44
							2	9									
11	2280	N	2088	-0-	-192	-0-	129	1	1956	2	N	3					47
							3	9									
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	133	1	1765	2	N	12					59
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					70
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	2			N	-0-					70
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					70
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					70
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					70
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					70
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					70
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					70
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					70
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					70
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					70
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	4	7	-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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

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	1271	N	829	-0-	-442	-0-	811	2	18	9	N	16					163
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1060	2	24	9	N	22					185
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10	160	1			35
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					45
05	1147	N	956	-0-	-191	-0-	954	2	2	9	N	2					47
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					55
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	2	9	9	N	8					63
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9					72
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	929	2	7	9	N	6					78
10	1364	N	826	-0-	-538	-0-	818	2	8	9	N	7					85
11	1200	N	764	-0-	-436	-0-	756	2	8	9	N	7					92
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					19
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					19
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					19
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					19
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					19
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					19
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					19
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					19
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					101
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					101
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					101
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					101
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					101
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					101
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					101
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					101
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					101
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					101
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					101
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,329 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 -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					56
02	493	N	445	-0-	-48	-0-	445	2			N	-0-					56
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					56
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					56
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					56
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					56
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					56
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					56
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					56
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					56
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-380	-0-	448	2	9	9	N	8					138
02	870	N	327	-0-	-543	-0-	320	2	7	9	N	6					144
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					145
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	2			N	-0-					145
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					145
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	6	2	1	9	N	1	125	1			21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					26
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					26
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					26
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					26
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					26
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					26
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					30
02	319	N	242	-0-	-77	-0-	242	2			N	-0-					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					30
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					30
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					30
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					30
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					30
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					30
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-					30
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,200 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					19
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					19
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					19
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					19
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					19
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					19
08	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	2			N	-0-					19
09	720	N	32	-0-	-688	-0-	32	2			N	-0-					19
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					19
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
10	800	-0-	-0-	-800	-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	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	81 45	1 9	1493	2	N	41					269
02	1566 N	1391	-0-	-175	-0-	75 48	1 9	1268	2	N	44	174	1			139
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1409	2	N	20					159
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1496	2	N	20					179
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1483	2	N	20					199
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	1453	2	N	17					216
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	81 24	1 9	1518	2	N	22					238
08	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	81 11	1 9	1419	2	N	10	165	1			83
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	78 19	1 9	1337	2	N	17					100
10	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	81 26	1 9	1350	2	N	24					124
11	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	78 30	1 9	1289	2	N	27					151
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	1424	2	N	26					177

TOTAL GAS PROD: 18,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					33
02	406 N	307	-0-	-99	-0-	307	2			N	-0-					33
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					33
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					33
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					33
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					33
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					33
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					33
12	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					87
02	638	N	155	-0-	-483	-0-	155	2			N	-0-					87
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					87
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					87
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					87
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					87
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					87
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					87
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					87
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					87
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					87
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,776 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	N	14					167
							15	9									
02	957	N	876	-0-	-81	-0-	75	1	784	2	N	15	164	1			18
							17	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	N	8					26
							9	9									
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	78	1	859	2	N	9					35
							10	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	980	2	N	9					44
							10	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	2	N	7					51
							8	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	2	N	8					59
							9	9									
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	81	1	976	2	N	10					69
							11	9									
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	78	1	821	2	N	9					78
							10	9									
10	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	81	1	58	2	N	2					80
							2	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	12					92
							13	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	N	25					117
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	596	2			N	-0-					27
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	2			N	-0-					27
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					28
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					28
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					28
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					28
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					28
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					28
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-16	-0-	95	1	695	2	N	-0-			137
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	86	1	608	2	N	4			141
							4	9							
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	2	N	-0-			141
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	2	N	-0-			141
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	101	1	757	2	N	2			143
							2	9							
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	783	2	N	8			151
							9	9							
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	103	1	745	2	N	-0-			151
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	73	1	517	2	N	1			152
							1	9							
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	68	1	484	2	N	1			153
							1	9							
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	95	1	738	2	N	1			154
							1	9							
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	1			155
							1	9							
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	879	-0-	-454	-0-	296	1	583	2	N	-0-			74
02	1305	N	893	-0-	-412	-0-	313	1	580	2	N	-0-			74
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	288	1	485	2	N	-0-			74
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	354	1	630	2	N	-0-			74
05	961	N	663	-0-	-298	-0-	240	1	423	2	N	-0-			74
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	199	1	292	2	N	-0-			74
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	294	1	644	2	N	-0-			74
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	313	1	617	2	N	-0-			74
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	229	1	451	2	N	-0-			74
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	311	1	643	2	N	-0-			74
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	340	1	674	2	N	-0-			74
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	352	1	686	2	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	489	2	9	9	N	8			55
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9			64
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2			66
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-			66
05	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-			66
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			66
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			66
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	273	1	1987	2	N	3					88
							3	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1807	2	N	68					156
							75	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	264	1	1835	2	N	12					168
							13	9									
04	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	246	1	1795	2	N	65					233
							72	9									
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	248	1	1853	2	N	9					242
							10	9									
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	243	1	1778	2	N	6					248
							7	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	266	1	1915	2	N	47	172	1			123
							52	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	269	1	1921	2	N	47					170
							52	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1862	2	N	23					193
							25	9									
10	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	230	1	1798	2	N	36					229
							40	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	268	1	1975	2	N	28					257
							31	9									
12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	255	1	1858	2	N	27	178	1			106
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					19
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	388	2			N	-0-					19
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					19
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					19
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					19
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					19
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					19
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					19
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					19
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-207	-0-	144	1	1044	2	N	-0-					89
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	147	1	1048	2	N	7					96
							8	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	175	1	1211	2	N	-0-					96
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	145	1	1061	2	N	11					107
							12	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	162	1	1215	2	N	3					110
							3	9									
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	151	1	1103	2	N	4					114
							4	9									
07	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	142	1	1022	2	N	-0-					114
08	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	147	1	1050	2	N	14					128
							15	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1199	2	N	-0-					128
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	-0-					128
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	158	1	1161	2	N	-0-					128
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					69
02	696	N	663	-0-	-33	-0-	663	2			N	-0-					69
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					69
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					69
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					69
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					69
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					69
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					69
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					69
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					69
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					69
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,477 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	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	151	1	1106	2	N	10					160
							11	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	138	1	985	2	N	63					223
							69	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	N	5					228
							6	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	147	1	1076	2	N	15					243
							17	9									
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	142	1	1063	2	N	10					253
							11	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	147	1	1069	2	N	39	176	1			116
							43	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1128	2	N	21					137
							23	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	159	1	1134	2	N	31					168
							34	9									
09	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	135	1	984	2	N	19					187
							21	9									
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	136	1	1054	2	N	34					221
							37	9									
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	134	1	979	2	N	21					242
							23	9									
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	129	1	950	2	N	27	175	1			94
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-					105
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	75	1	1391	2	N	-0-					105
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	N	-0-					105
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-					105
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1613	2	N	2					107
							2	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	N	-0-					107
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					107
08	930	N	380	-0-	-550	-0-	81	1	299	2	N	-0-					107
09	900	N	373	-0-	-527	-0-	78	1	295	2	N	-0-					107
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	-0-					107
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-					107
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	377	1	739	2	N	-0-					19
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	385	1	713	2	N	-0-					19
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	428	1	718	2	N	-0-					19
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	373	1	666	2	N	-0-					19
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	310	1	546	2	N	-0-					19
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	322	1	472	2	N	-0-					19
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	364	1	801	2	N	-0-					19
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	371	1	729	2	N	-0-					19
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	452	1	888	2	N	-0-					19
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	391	1	809	2	N	-0-					19
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	385	1	761	2	N	-0-					19
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	417	1	812	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,229 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	620	N	539	-0-	-81	-0-	499	2	40	9	N	36					166
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	415	2	15	9	N	14					180
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	N	9					189
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					189
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	528	2	28	9	N	25					214
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	382	2	50	9	N	45					259
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	595	2	43	9	N	39	177	1			121
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14					135
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	N	23					158
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	553	2	31	9	N	28					186
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	517	2	43	9	N	39					225
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	396	2	25	9	N	23	181	1			67

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 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	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					70
02	928	N	727	-0-	-201	-0-	727	2			N	-0-					70
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					70
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-					70
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					70
06	870	N	170	-0-	-700	-0-	170	2			N	-0-					70
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					70
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					70
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					70
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					70
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					70
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	75	1	53	2	N	-0-					28
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,671 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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					88
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					88
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					88
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3132	2	4	9	N	4					92
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3504	2	7	9	N	6					98
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					98
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3546	2	10	9	N	9					107
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3384	2	2	9	N	2					109
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	N	1					110
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	2	4	9	N	4					114
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2					116
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 38,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 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	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	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	T. A.		-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	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					22
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	1267	2			N	-0-					22
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					22
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					22
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					22
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					22
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					22
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					22
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					22
10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					22
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					22
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-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	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-73	-0-	725	2	8	9	N	7					47
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	586	2	2	9	N	2					49
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					50
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					50
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					52
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					52
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					52
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					52
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					52
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					54
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					54
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	2			N	-0-					64
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					64
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					64
04	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					64
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					64
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					64
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					64
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					64
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 904 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					54
02	754	N	577	-0-	-177	-0-	75	1	502	2	N	-0-					54
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	N	-0-					54
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	N	-0-					54
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	81	1	855	2	N	-0-					54
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	811	2	N	-0-					54
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	81	1	702	2	N	-0-					54
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	81	1	698	2	N	-0-					54
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	78	1	700	2	N	-0-					54
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					54
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	78	1	588	2	N	-0-					54
12	806	N	489	-0-	-317	-0-	81	1	408	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,150 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	224	1	455	2	N	7					64
							8	9									
02	725	N	576	-0-	-149	-0-	210	1	366	2	N	-0-					64
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	224	1	273	2	N	-0-					64
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	217	1	207	2	N	-0-					64
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	224	1	445	2	N	-0-					64
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	217	1	263	2	N	3					67
							3	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	224	1	571	2	N	-0-					67
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	224	1	485	2	N	-0-					67
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	217	1	435	2	N	-0-					67
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	224	1	414	2	N	-0-					67
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	217	1	507	2	N	-0-					67
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	224	1	488	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					20
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					20
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					20
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					20
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					20
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					20
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					20
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					20
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,513 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1135	2	N	71	172	1			61
							78	9									
02	1189	N	1143	-0-	-46	-0-	75	1	971	2	N	88					149
							97	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	903	2	N	60					209
							66	9									
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	78	1	1056	2	N	85	174	1			120
							94	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	2	N	67					187
							74	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	65					252
							72	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	N	99	176	1			175
							109	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	N	76	172	1			79
							84	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	78					157
							86	9									
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	81	1	1111	2	N	106	174	1			89
							117	9									
11	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	78	1	951	2	N	73					162
							80	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	87	170	1			79
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					30
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	305	2			N	-0-					30
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					30
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					30
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					30
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					30
07	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					30
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					30
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					30
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					30
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					30
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					62
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					62
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					62
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					62
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					62
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					62
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					62
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					62
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,603 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			60
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2		N	-0-			60
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			60
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			60
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			60
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			60
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			60
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			60
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			60
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			60
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			60
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 462 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	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-			33
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2		N	-0-			33
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			33
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			33
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			33
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2		N	-0-			33
07	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	2		N	-0-			33
08	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	2		N	-0-			33
09	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2		N	-0-			33
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2		N	-0-			33
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			33
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 10,078 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	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	638	N	4	-0-	-634	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B DENY	-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	T. A.	-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

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	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					35
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					35
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	N	4					39
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					39
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					39
08	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					39
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					39
10	992	N	843	-0-	-149	-0-	842	2	1	9	N	1					40
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					40
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	2	N	-0-					15
02	580	N	539	-0-	-41	-0-	32	1	507	2	N	-0-					15
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					15
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					15
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					15
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	-0-					15
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	48	1	507	2	N	-0-					15
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	36	1	575	2	N	-0-					15
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-					15
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	34	1	501	2	N	-0-					15
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					15
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	T. A.	-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	T. A.	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-144	-0-	941	2		N	-0-			35
02	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-			35
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			35
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			35
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			35
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			35
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2		N	-0-			35
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2		N	-0-			35
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			35
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2		N	-0-			35
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			35
12	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 11,214 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	2	N	-0-					77
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					77
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					77
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	2	N	-0-					77
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	N	-0-					77
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-					77
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					77
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	N	-0-					77
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	N	-0-					77
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	16	1	243	2	N	-0-					77
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,950 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					34
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					34
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					34
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					34
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					34
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					34
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					34
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,998 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					184
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16					200
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13					213
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					213
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					213
06	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					213
07	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-	190	1			23
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					23
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					23
10	1147	N	198	-0-	-949	-0-	198	2			N	-0-					23
11	1530	N	164	-0-	-1366	-0-	164	2			N	-0-					23
12	1054	N	165	-0-	-889	-0-	165	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	930	N	661	-0-	-269	-0-	45	1	616	2	N	-0-					142
02	899	N	830	-0-	-69	-0-	49	1	781	2	N	-0-					142
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	N	-0-					142
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	7					149
							8	9									
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	44	1	686	2	N	-0-					149
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	48	1	731	2	N	5					154
							6	9									
07	868	N	422	-0-	-446	-0-	37	1	385	2	N	-0-					154
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	N	-0-					154
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	19					173
							21	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	27	161	1			39
							30	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	50	1	760	2	N	8					47
							9	9									
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	50	1	664	2	N	18					65
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	496	N	483	-0-	-13	-0-	81	1	402	2	N	-0-					134
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	75	1	419	2	N	-0-					134
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	81	1	259	2	N	-0-					134
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					134
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	523	2	N	-0-					134
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	78	1	508	2	N	-0-					134
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	81	1	498	2	N	-0-	61	1	44	7	29
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	N	-0-					29
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	78	1	503	2	N	-0-					29
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	81	1	460	2	N	-0-					29
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	78	1	459	2	N	-0-					29
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	81	1	434	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,455 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					62
02	1537	N	1493	-0-	-44	-0-	1493	2			N	-0-					62
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					62
04	1680	N	398	-0-	-1282	-0-	398	2			N	-0-					62
05	1581	N	631	-0-	-950	-0-	631	2			N	-0-					62
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					62
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					62
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					62
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					62
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					62
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,357 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-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	T.	A.	-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	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					64
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					64
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					64
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					64
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					64
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					64
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					64
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					64
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					64
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	81	1	410	2	N	-0-					29
02	551	N	348	-0-	-203	-0-	75	1	273	2	N	-0-					29
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	-0-					29
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	78	1	362	2	N	-0-					29
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	81	1	578	2	N	-0-					29
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	78	1	513	2	N	-0-					29
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	81	1	619	2	N	-0-					29
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	81	1	553	2	N	-0-					29
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	551	2	N	-0-					29
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	81	1	371	2	N	-0-					29
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	2	N	-0-					29
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	514	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,896 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	N	17					136
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	N	18					154
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					154
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					154
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					154
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					154
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					154
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1654	2	28	9	N	25	150	1			29
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					29
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					29
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					29
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					76
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	125	2			N	-0-					76
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					76
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					76
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					76
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					76
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					76
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					76
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					76
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					76
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,143 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					27
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					27
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					27
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					27
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					27
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					27
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,021 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					6
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					6
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					6
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					6
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					6
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					6
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					6
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					6
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					6
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					6
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					6
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					49
02	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1745	2			N	-0-					49
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					49
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					49
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					49
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					49
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					49
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					49
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					49
10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					49
11	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1841	2	45	9	N	41					90
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1774	2	55	9	N	50					140

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	49	1			23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-5	-0-	146	1	686	2	N	-0-					40
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	136	1	575	2	N	-0-					40
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	N	-0-					40
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	718	2	N	-0-					40
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	146	1	759	2	N	-0-					40
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	141	1	703	2	N	-0-					40
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	146	1	768	2	N	-0-					40
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	146	1	732	2	N	-0-					40
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	141	1	700	2	N	-0-					40
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	146	1	661	2	N	-0-					40
11	840	N	728	-0-	-112	-0-	141	1	587	2	N	-0-					40
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	146	1	593	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					30
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	285	2			N	-0-					30
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					30
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					30
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					30
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					30
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					30
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,822 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

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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			10
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	21	2			N	-0-			10
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			10
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			10
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			10
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			10
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			10
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			10
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			10
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			10
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			10
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			22
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			22
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			22
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			22
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			22
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			22
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			22
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			22
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			22
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			22
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			22
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

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	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1013	2	1	9	N	1			20
02	1044	N	773	-0-	-271	-0-	773	2			N	-0-			20
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1			21
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1			22
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			22
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			22
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1			23
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			23
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			23
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			23
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			23
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2042	-0-	-66	-0-	2019	2	23	9	N	21					166
02	1827	N	1661	-0-	-166	-0-	1655	2	6	9	N	5					171
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1					172
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2			N	-0-					172
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					172
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					172
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					172
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					172
09	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2			N	-0-					172
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	2			N	-0-					172
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1740	2	2	9	N	2					174
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					189

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1515	-0-	-190	-0-	1511	2	4	9	N	4					142
02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1314	2	12	9	N	11					153
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					153
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1447	2	10	9	N	9					162
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	N	6					168
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					173
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1475	2	11	9	N	10					183
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1462	2	2	9	N	2					185
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1391	2	6	9	N	5					190
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1333	2	6	9	N	5					195
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1282	2	14	9	N	13	181	1			27
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	153	1	302	2	N	-0-					64
02	783	N	373	-0-	-410	-0-	131	1	242	2	N	-0-					64
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	176	1	296	2	N	-0-					64
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	144	1	256	2	N	-0-					64
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	281	1	495	2	N	-0-					64
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	157	1	231	2	N	-0-					64
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	273	1	598	2	N	-0-					64
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	242	1	475	2	N	-0-					64
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	307	1	605	2	N	-0-					64
10	868	N	555	-0-	-313	-0-	181	1	374	2	N	-0-					64
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	178	1	353	2	N	-0-					64
12	930	N	439	-0-	-491	-0-	149	1	290	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,889 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2199	2	6	9	N	5					57
02	2059	N	1866	-0-	-193	-0-	1864	2	2	9	N	2					59
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	2	2	9	N	2					61
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	2	4	9	N	4					65
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					65
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					65
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					65
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					65
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					65
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	2			N	-0-					65
11	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	2143	2			N	-0-					65
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	806	N	718	-0-	-88	-0-	709	2	9	9	N	8					165
02	696	N	626	-0-	-70	-0-	613	2	13	9	N	12					177
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8					185
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7					192
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	N	8					200
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					205
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					205
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					205
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					205
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					215
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					217
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	690	2	8	9	N	7	173	1			51

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	1085	N	540	-0-	-545	-0-	540	2			N	-0-					72
02	870	N	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					72
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					72
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					72
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					72
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					72
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					72
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					72
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					72
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					72
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,962 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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					5
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					5
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					5
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					5
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					5
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 155 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	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1850	2	4	9	N	4					106
02	2233	N	2193	-0-	-40	-0-	2182	2	11	9	N	10					116
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	2	3	9	N	3					119
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	N	2					121
05	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2289	2			N	-0-					121
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					121
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					121
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					121
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					121
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					121
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					121
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 26,600 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	25	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	32	1	601	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	669	-0-	-354	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 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	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	465	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	435	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	465	1	1547	3	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	484	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	511	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	539	1	1711	3	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	538	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	542	1	1726	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	531	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1399	-0-	-671	-0-	500	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	538	1	1233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	3	2	9	N	2					70
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	3			N	-0-					70
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					70
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					70
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					70
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					70
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	70	1			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	1052	3	N	2					47
02	1421	N	1332	-0-	-89	-0-	435 31	1 9	866	3	N	28					75
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	1677	3	N	2					77
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	1609	3	N	5					82
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	465	1	1594	3	N	-0-					82
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	450 7	1 9	1587	3	N	6					88
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	465	1	1455	3	N	-0-					88
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	465 17	1 9	1427	3	N	15	90	1			13
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	450 4	1 9	1441	3	N	4					17
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	465 7	1 9	1322	3	N	6					23
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	1319	3	N	5					28
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1420	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	465	1	478	3	N	-0-					50
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	435	1	455	3	N	-0-					50
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	465	1	415	3	N	-0-					50
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	450	1	228	3	N	-0-					50
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	465	1	506	3	N	-0-					50
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	450	1	534	3	N	1					51
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	465	1	269	3	N	-0-					51
08	961	N	465	-0-	-496	-0-	465	1			N	-0-					51
09	990	N	450	-0-	-540	-0-	450	1			N	-0-					51
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	465	1	178	3	N	7					58
							8	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	450	1	334	3	N	-0-					58
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	465	1	412	3	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	895	3	99	9	Y	90					212
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					212
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2990	3	13	9	Y	12					224
04	3000	N	3520	-0-	520	520	3480	3	40	9	Y	36	176	1			84
05	3100	N	3753	-0-	653	1173	3753	3			Y	-0-					84
06	3000	N	4135	-0-	1135	2308	4134	3	1	9	Y	1					85
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	85	5			-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5801	3	20	9	Y	18					18
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4648	3	13	9	Y	12					30
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4708	3	30	9	Y	27					57
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4521	3	3	9	Y	3					60
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4462	3	14	9	Y	13					73

TOTAL GAS PROD: 41,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	930	N	867	-0-	-63	-0-	465	1	402	3	N	-0-					4
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	435	1	495	3	N	-0-	1	1			3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	465	1	548	3	N	-0-					3
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	450	1	530	3	N	-0-					3
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	465	1	549	3	N	-0-					3
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	450	1	530	3	N	-0-					3
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	465	1	490	3	N	-0-					3
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	465	1	466	3	N	-0-	3	1			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	551	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	465	1	539	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	450	1	508	3	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	465	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	435	-0-	-1015	-0-	435	1			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	465	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	450	1	1167	3	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	484	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	499	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	523	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	512	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	990	-0-	-780	-0-	477	1	513	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	520	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	522	1	1308	3	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	542	1	1303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					50
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					50
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					50
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					50
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	3			N	-0-					50
06	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1931	3	1	9	N	1					51
07	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1862	3			N	-0-					51
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					51
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					51
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					63
11	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	1741	3			N	-0-					63
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	3	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 24,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					102
02	1218	N	784	-0-	-434	-0-	784	3			N	-0-					102
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					102
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					102
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					102
06	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	3			N	-0-					102
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-	91	1			11
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	663	3	10	9	N	9					20
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	3	10	9	N	9					29
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	3	15	9	N	14					43
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					58
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	797	3	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	435	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	465	1	2236	3	N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	450	1	2114	3	N	-0-					-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	496	1	2038	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	534	1	2166	3	N	-0-					-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	563	1	2267	3	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	568	1	2279	3	N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	554	1	1950	3	N	-0-					-0-
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	593	1	2468	3	N	-0-					-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	574	1	2240	3	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	568	1	1730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					25
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					25
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					25
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					25
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					25
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					25
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	3	6	9	N	5					30
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					30
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					30
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	N	2					32
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					32
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	465 20	1 9	381	3	N	18					104
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	435 17	1 9	469	3	N	15					119
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	465 34	1 9	403	3	N	31					150
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	450 42	1 9	291	3	N	38					188
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	471 44	1 9	364	3	N	40					228
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	466 24	1 9	415	3	N	22	223	1			27
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	474 40	1 9	217	3	N	36					63
08	868	N	577	-0-	-291	-0-	469 30	1 9	78	3	N	27					90
09	900	N	497	-0-	-403	-0-	451 19	1 9	27	3	N	17					107
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	472 20	1 9	132	3	N	18					125
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	458 18	1 9	144	3	N	16					141
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	474 11	1 9	159	3	N	10					151

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	3			N	-0-					124
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					124
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	465	1	1639	3	N	-0-					124
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	450	1	1649	3	N	-0-	123	1			1
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	502	1	2449	3	N	15					16
							17	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	447	1	1863	3	N	4					20
							4	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	380	1	2189	3	N	1					21
							1	9									
08	3100	N	3415	-0-	315	315	584	1	2831	3	N	-0-					21
09	2822	N	2507	-0-	-315	-0-	554	1	1953	3	N	-0-					21
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	593	1	2465	3	N	-0-					21
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	575	1	2252	3	N	1					22
							1	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	602	1	2306	3	N	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 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	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	465	1	433	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	463	-0-	-755	-0-	435	1	28	3	N	-0-					-0-
03	868	N	565	-0-	-303	-0-	465	1	100	3	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	450	1	468	3	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	480	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	488	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	507	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	510	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	973	-0-	-497	-0-	476	1	497	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	928	-0-	-560	-0-	488	1	440	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	481	1	561	3	N	-0-					-0-
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	476	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	473	3	8	9	N	7					13
02	580	N	451	-0-	-129	-0-	447	3	4	9	N	4					17
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	N	7	14	1			10
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	3	12	9	N	11					21
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	471	3	10	9	N	9	19	1			11
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	N	8	15	1			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	N	9					13
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	509	3	9	9	N	8					21
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5					26
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	493	3	9	9	N	8	22	1			12
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	451	3	10	9	N	9					21
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					15
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					15
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					15
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					15
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					15
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					15
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					15
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					15
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,948 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 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	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3		N	-0-			-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3780	-0-	680	680	3780	3		N	-0-			-0-
08	1057	N	377	-0-	-680	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	660	N	180	-0-	-480	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	992	X	213	-0-	-779	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	960	X	213	-0-	-747	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	992	X	242	-0-	-750	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					87
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					87
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					87
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					87
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					87
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					87
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					87
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					87
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					87
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					87
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					1
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 146 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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	2	6	9	N	5					64
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2					66
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	2	9	9	N	8					74
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					74
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					74
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4					78
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					81
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	N	3					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					92
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					93
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					97
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	810	N	460	-0-	-350	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					103
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					103
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					103
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					103
05	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	2			N	-0-					103
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					103
07	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2			N	-0-					103
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					103
09	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					103
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
11	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					103
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					111
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	186	2			N	-0-					111
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					111
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					111
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					113
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	244	2	72	9	N	65					178
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					178
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					178
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					178
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					178
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					178
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1870	-0-	-73	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	838	-0-	-1052	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,443 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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		2366	-0-	2366	2366	2366	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3343	-0-	3343	5709	3343	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3253	-0-	3253	8962	3253	2			N	-0-					-0-
09	12049	X	3087	-0-	-8962	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,049 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					82
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					82
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					82
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					82
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					82
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					82
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					82
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					82
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					82
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					82
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					82
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2	9	N	2					140
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	226	3	6	9	N	5					145
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1					146
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					146
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					146
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					146
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1					147
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					147
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	184	3	3	9	N	3					150
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					155
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					155
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-119	-0-	568	3	26	9	N	24	161	1			102
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	558	3	40	9	N	36					138
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	743	3	85	9	N	77					215
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	N	3					218
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	782	3	42	9	N	38					256
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	166	1			147
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48					195
08	837	N	19	-0-	-818	-0-	1	3	18	9	N	16	165	1			46
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					46
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3268	3	19	9	N	17	169	1			20
02	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2427	3	13	9	N	12					32
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2603	3	31	9	N	28					60
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2853	3	20	9	N	18					78
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					78
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3084	3	31	9	N	28					106
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3241	3	14	9	N	13					119
08	2790	X	925	-0-	-1865	-0-	900	3	25	9	N	23					142
09	2700	X	2419	-0-	-281	-0-	2398	3	21	9	N	19					161
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					161
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2741	3	31	9	N	28					189
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2831	3	21	9	N	19	171	1			37

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	880	2	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	N	-0-					-0-
04	900	N	409	-0-	-491	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	74	1	845	2	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-					-0-
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	335	2			N	-0-					214
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			N	-0-					214
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					214
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					214
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					214
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					214
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					214
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					214
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					214
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					214
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					214
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	2	1	9	N	1					88
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					88
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					91
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					91
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					94
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					97
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					97
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					98
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					101
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					104
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					105
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					106

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

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	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-		-44	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-		-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	208	-0-		-482	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-		-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-		-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-		-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

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	527	N	485	-0-		-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	522	N	441	-0-		-81	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-		-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	314	-0-		-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-		-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-		-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-		-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-		-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-		-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

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	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
02	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	3			N	-0-					52
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	3			N	-0-					52
04	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	3			N	-0-					52
05	527	N	473	-0-		-54	-0-	473	3			N	-0-					52
06	450	N	329	-0-		-121	-0-	329	3			N	-0-					52
07	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3			N	-0-					52
08	495	N	495	-0-		-0-	-0-	494	3	1	9	N	1	53	1			-0-
09	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-		-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-		-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-		-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 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	1333	N	501	-0-	-832	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	908	-0-	-332	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-43	-0-	824	3	1	9	N	1					16
02	754	N	576	-0-	-178	-0-	576	3			N	-0-					16
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					16
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	718	3	3	9	N	3					19
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					19
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					19
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					19
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					19
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					19
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					19
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					19
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

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	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	667	N	510	-0-	-157	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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. GAS LIFT(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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5					95
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	3	8	9	N	7					102
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	92	1			10
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	392	3	4	9	N	4					14
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	N	2					16
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	566	3	4	9	N	4					20
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	N	10					30
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	597	3	9	9	N	8					38
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					38
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	520	3	4	9	N	4					42
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					42
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
02	667	N	595	-0-	-72	-0-	595	3			N	-0-					32
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					32
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					32
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					32
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					32
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					32
08	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	3			N	-0-	32	1			-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	527	-0-	-620	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	990	N	342	-0-	-648	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	583	3	6	9	N	5					68
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					68
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					68
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					68
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					68
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					68
07	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	3			N	-0-					68
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-	68	1			-0-
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	941	3	3	9	N	3					80
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	3	6	9	N	5					85
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					85
04	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	3			N	-0-					85
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					85
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					85
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	N	2					87
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	820	3			N	-0-	54	1			33
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					33
10	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-					33
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					80
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					80
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					80
04	1020	N	804	-0-	-216	-0-	801	3	3	9	N	3					83
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	908	3	7	9	N	6					89
06	990	N	752	-0-	-238	-0-	746	3	6	9	N	5					94
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	755	3	3	9	N	3					97
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	715	3	2	9	N	2					99
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					99
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	3	3	9	N	3					102
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	667	3	2	9	N	2					104
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	618	3	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					66
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					66
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					66
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					66
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					66
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					66
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					66
08	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	1225	3			N	-0-	66	1			-0-
09	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	49	-0-	-1284	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	N	5					28
							6	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	N	-0-					28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	N	4					32
							4	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	N	1					33
							1	9									
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	10	1	453	3	N	-0-					33
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	11	1	445	3	N	2					35
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	10	1	278	3	N	-0-					35
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	10	1	436	3	N	-0-					35
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	N	-0-					35
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					35
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-					35
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	16	1	655	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1117	-0-	-185	-0-	28	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	25	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	22	1	942	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	605	-0-	-511	-0-	20	1	585	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	17	1	745	3	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	20	1	960	3	N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	23	1	950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,626 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" 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	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	696	N	567	-0-	-129	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	503	-0-	-520	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	696	N	580	-0-	-116	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					37
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					37
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					37
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					37
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					37
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					37
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					37
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	37	1			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					48
02	551	N	488	-0-	-63	-0-	488	3			N	-0-					48
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					48
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					48
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					48
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					48
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					48
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					48
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					48
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					48
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					48
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUSEY, 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	783	N	487	-0-	-296	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1501	-0-	-65	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1134	-0-	-546	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					25
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	3	8	9	N	7					32
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					32
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	916	3	1	9	N	1					33
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					33
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					33
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					33
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					33
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					33
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					33
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					33
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	3	10	9	N	9					60
02	1276	N	1268	-0-	-8	-0-	1259	3	9	9	N	8					68
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9					77
04	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1210	3	8	9	N	7					84
05	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	3			N	-0-					84
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1368	3	2	9	N	2					86
07	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1033	3	2	9	N	2					88
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					88
09	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	1015	3			N	-0-					88
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					88
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2					90
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 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	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 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 #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	725	N	695	-0-	-30	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	3	11	9	N	10					47
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					52
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					52
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					52
05	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	3			N	-0-					52
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					52
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					52
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					52
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					52
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					52
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					52
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					55
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					55
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					55
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					55
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	3			N	-0-					55
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					55
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					55
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	55	1			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	N	6					120
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2268	3	8	9	N	7					127
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	3	3	9	N	3					130
04	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	1999	3	2	9	N	2	114	1			18
05	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	2190	3	2	9	N	2					20
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					22
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2179	3	6	9	N	5					27
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2159	3	3	9	N	3					30
09	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	2321	3	3	9	N	3					33
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	3	6	9	N	5					38
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	3	8	9	N	7					45
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2327	3	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					125
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					125
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					125
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					125
05	899	N	440	-0-	-459	-0-	440	3			N	-0-					125
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	3			N	-0-					125
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	3			N	-0-					125
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					125
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					125
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					125
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					125
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	3			N	-0-					88
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					88
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					88
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					88
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					88
06	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			N	-0-					88
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					88
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					88
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					88
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	3			N	-0-					88
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					88
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					37
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					37
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					37
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					37
05	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					37
06	600	N	45	-0-	-555	-0-	45	3			N	-0-					37
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					37
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					37
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					37
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					37
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,163 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	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					58
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					58
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					58
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					58
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					58
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					58
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					58
08	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					58
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					58
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					58
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					58
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,052 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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					34
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	241	3			N	-0-					34
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					34
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					34
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					34
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					34
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					34
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					34
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					34
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					34
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					34
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-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-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					36
02	406	N	12	-0-	-394	-0-	12	3			N	-0-					36
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					36
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	5	8			36
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					36
06	360	N	35	-0-	-325	-0-	34	3	1	9	N	1	1	8			36
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					36
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8			36
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3	3	8			36
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			36
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					36
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	3	8			36

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					7
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					7
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

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-

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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 B-1 WELL #: 1 RRCID -> 029145 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6093 - 6218

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12-07-2012

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2211	3	10	9	N	9					112
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	3	4	9	N	4	102	1			14
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	3	12	9	N	11					25
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1748	3	6	9	N	5					30
05	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1316	3	15	9	N	14					44
06	1800	N	1234	-0-	-566	-0-	1173	3	61	9	N	55					99
07	1798	N	893	-0-	-905	-0-	889	3	4	9	N	4	55	1			48
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1214	3	24	9	N	22					70
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1171	3	15	9	N	14					84
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	3	18	9	N	16					100
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	3	10	9	N	9					109
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	3	10	9	N	9					118

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1178	3	42	9	N	38					121
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	805	3	44	9	N	40	119	1			42
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	985	3	32	9	N	29					71
04	1170	N	950	-0-	-220	-0-	920	3	30	9	N	27					98
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	N	15					113
06	990	N	583	-0-	-407	-0-	554	3	29	9	N	26					139
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	941	3	14	9	N	13	131	1			21
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	890	3	20	9	N	18					39
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	N	13					52
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	932	3	26	9	N	24					76
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20					96
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1023	3	50	9	N	45					141

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	588	3			N	-0-					190
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					190
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					190
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	3			N	-0-					190
05	1271	N	260	-0-	-1011	-0-	260	3			N	-0-					190
06	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	3			N	-0-					190
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					190
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	N	19	190	1			19
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	344	3	23	9	N	21					40
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	138	3	9	9	N	8					48
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	358	3	21	9	N	19					67
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					79

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	1994	3	15	9	N	14					132
02	2175	N	1813	-0-	-362	-0-	1790	3	23	9	N	21	108	1			45
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	3	14	9	N	13					58
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	3	6	9	N	5					63
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	3	12	9	N	11					74
06	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2120	3	10	9	N	9					83
07	2821	N	2194	-0-	-627	-0-	2194	3			N	-0-					83
08	2108	N	984	-0-	-1124	-0-	983	3	1	9	N	1					84
09	2130	N	570	-0-	-1560	-0-	570	3			N	-0-					84
10	2201	N	1072	-0-	-1129	-0-	1072	3			N	-0-					84
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					84
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	3	14	9	N	13					97

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					96
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	633	3			N	-0-					96
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					96
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					96
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					96
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					96
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					96
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					96
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					96
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					96
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					96
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 7,419 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. 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	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					116
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					117
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					117
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					117
05	775	N	390	-0-	-385	-0-	390	3			N	-0-					117
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					117
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					117
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					117
09	840	N	340	-0-	-500	-0-	340	3			N	-0-					117
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					117
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					117
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

01	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					22
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					22
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					22
04	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	3			N	-0-					22
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					22
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					22
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					22
08	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					22
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					22
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					22
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					22
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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-

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					39
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	230	3			N	-0-					39
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					39
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					39
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					39
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					39
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					39
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					39
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					39
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					39
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-42	-0-	266	3	2	9	N	2					31
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	226	3	2	9	N	2					33
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	N	3					36
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	N	3					39
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3	6	9	N	5					44
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	N	6					50
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2					52
08	1054	N	310	-0-	-744	-0-	310	3			N	-0-					52
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					53
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1					54
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3					57
12	1023	N	477	-0-	-546	-0-	471	3	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					35
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					35
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					35
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					35
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					35
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					35
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					35
08	713	N	195	-0-	-518	-0-	195	3			N	-0-					35
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					35
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					10
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	3			N	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					10
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					10
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					10
07	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					10
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					10
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					10
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					10
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					10
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,998 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	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					167
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					167
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					167
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			N	-0-					167
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					167
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					167
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					167
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					167
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					167
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					167
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					167
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					10
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-					10
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					10
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					10
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					10
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					10
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					10
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					10
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					28
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	516	3			N	-0-					28
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					28
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					28
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					28
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					28
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					28
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					28
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					28
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	3	11	9	N	10					124
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	133	3	9	9	N	8					132
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	3	9	9	N	8					140
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	3	2	9	N	2					142
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	139	3	6	9	N	5	132	1			15
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					17
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					17
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					17
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	131	3	4	9	N	4					21
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					22
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8	9	N	7					29
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6					35

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1084	3	607	9	N	552	543	1			140
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1382	3	584	9	N	531	361	1			310
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1800	3	534	9	N	485	543	1			252
04	3000	N	4040	-0-	1040	1040	3203	3	837	9	N	761	914	1			99
05	3100	N	2915	-0-	-185	855	2245	3	670	9	N	609	544	1			164
06	3000	N	2906	-0-	-94	761	2195	3	711	9	N	646	590	1			220
07	3421	X	2660	-0-	-761	-0-	2041	3	619	9	N	563	724	1			59
08	2418	X	2220	-0-	-198	-0-	1678	3	542	9	N	493	369	1			183
09	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	1615	3	568	9	N	516	543	1			156
10	2418	X	2068	-0-	-350	-0-	1618	3	450	9	N	409	370	1			195
11	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	1528	3	480	9	N	436	547	1			84
12	2418	X	1924	-0-	-494	-0-	1495	3	429	9	N	390	368	1			106

TOTAL GAS PROD: 28,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,391

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	3	7	9	N	6					36
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					36
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					36
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1136	3	10	9	N	9					45
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					45
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					45
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					45
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					45
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					45
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					45
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					45
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 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	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-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					18
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					18
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					18
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					18
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					18
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					18
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-					18
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					18
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					18
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					18
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					54
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					54
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					54
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					54
05	899	N	435	-0-	-464	-0-	435	3			N	-0-					54
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	3			N	-0-					54
07	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	3			N	-0-					54
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					54
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					54
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					54
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					54
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	8	N	-0-	-0-	-8	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					40
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 24 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					59
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					59
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					59
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					59
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					59
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 49 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					20
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					20
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					20
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					20
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					20
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					20
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					20
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 6394

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

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

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					19
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					19
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					19
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					19
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					19
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					19
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	197	-0-	-64	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			N	-0-					21
02	1015	N	778	-0-	-237	-0-	778	3			N	-0-					21
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					21
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					21
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					21
06	1020	N	782	-0-	-238	-0-	782	3			N	-0-					21
07	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					21
08	961	N	362	-0-	-599	-0-	362	3			N	-0-					21
09	780	N	184	-0-	-596	-0-	184	3			N	-0-					21
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					21
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					21
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	3	11	9	N	10					54
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	N	2					56
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5					61
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	560	3	3	9	N	3					64
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	3	9	9	N	8					72
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	N	11					83
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	3	19	9	N	17					100
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	3	9	9	N	8					108
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3			N	-0-					108
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-	81	1			27
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					27
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					25
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					25
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-					25
04	1020	N	611	-0-	-409	-0-	611	3			N	-0-					25
05	961	N	470	-0-	-491	-0-	470	3			N	-0-					25
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	3			N	-0-					25
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					25
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					25
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					25
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					25
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					25
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	696	N	488	-0-	-208	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	290	N	131	-0-	-159	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					91
02	638	N	635	-0-	-3	-0-	629	3	6	9	N	5					96
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	N	6					102
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	708	3	7	9	N	6					108
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					108
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					108
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					108
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					108
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					108
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					108
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	3			N	-0-					108
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					148
02	1885	N	1680	-0-	-205	-0-	1680	3			N	-0-					148
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					148
04	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	1598	3			N	-0-					148
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	3			N	-0-					148
06	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3			N	-0-					148
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	3			N	-0-					148
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					148
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					148
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					148
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1483	3			N	-0-					148
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 19,135 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	N	7					87
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	3	15	9	N	14	76	1			25
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1354	3	14	9	N	13					38
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					43
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1135	3	7	9	N	6					49
06	1140	N	749	-0-	-391	-0-	746	3	3	9	N	3					52
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	N	3					55
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					55
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1					56
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1043	3	1	9	N	1					57
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	807	3	9	9	N	8					65
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	N	10					75

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					77
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					77
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					77
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					77
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					77
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					77
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					77
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	310	N	171	-0-	-139	-0-	160	3	11	9	N	10					169
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	3			N	-0-					169
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					169
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	3			N	-0-					169
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					169
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	237	3	23	9	N	21					190
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					195
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					195
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					195
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					195
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					195
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					197

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

01	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	1004	3			N	-0-					45
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					45
03	775	N	109	-0-	-666	-0-	109	3			N	-0-					45
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					45
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

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
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	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					151
02	1189	N	1002	-0-	-187	-0-	1002	3			N	-0-					151
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					151
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					151
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					151
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3			N	-0-					151
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					151
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3			N	-0-					151
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					151
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					151
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					151
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 13,974 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	992	N	956	-0-	-36	-0-	947	3	9	9	N	8					68
02	870	N	598	-0-	-272	-0-	574	3	24	9	N	22	72	1			18
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	615	3	6	9	N	5					23
04	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-					23
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					23
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					23
08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					23
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	3			N	-0-					23
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					23
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	3			N	-0-					102
02	928	N	803	-0-	-125	-0-	803	3			N	-0-					102
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	N	2					104
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					104
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	N	1					105
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1					106
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					106
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					106
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					106
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-	106	1			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-					38
02	493	N	207	-0-	-286	-0-	207	3			N	-0-					38
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					38
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					38
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					38
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	3			N	-0-					38
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					38
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					38
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					38
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					38
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					38
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,079 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	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					75
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	237	3	2	9	N	2					77
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					77
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					77
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					80
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	3	8	9	N	7	68	1			19
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					20
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	215	3	1	9	N	1					21
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					22
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	N	4					26
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					29
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	231	3	2	9	N	2					31

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	630	N	197	-0-	-433	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					128
02	406	N	269	-0-	-137	-0-	269	3			N	-0-					128
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					128
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					128
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					128
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					128
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					128
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	3			N	-0-					128
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					128
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					128
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					128
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	710	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,235 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					151
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	3			N	-0-					151
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					151
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			N	-0-					151
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					151
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					151
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					151
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					151
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					151
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					151
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					151
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	230	3			N	-0-					23
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					23
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					23
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					23
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					23
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					23
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 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	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					14
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	651	3			N	-0-					14
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					14
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					14
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					14
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					14
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					14
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					14
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					14
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					14
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					14
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,341 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	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			N	-0-					46
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	691	3			N	-0-					46
03	961	N	137	-0-	-824	-0-	137	3			N	-0-					46
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					46
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					46
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					46
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1546	3	8	9	N	7					53
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1343	3	37	9	N	34					87
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1274	3	56	9	N	51					138
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1298	3	23	9	N	21					159
11	1350	N	475	-0-	-875	-0-	469	3	6	9	N	5					164
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1272	3	3	9	N	3	145	1			22

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					45
02	1392	N	1355	-0-	-37	-0-	1355	3			N	-0-					45
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	N	3					48
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					48
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					49
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					49
07	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	3			N	-0-					49
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					49
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					49
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					49
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					49
12	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1463	3	6	9	N	5					54

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			59
02	261	N	215	-0-	-46	-0-	215	3		N	-0-			59
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			59
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			59
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			59
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			59
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			59
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			59
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3		N	-0-			59
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			59
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			59
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 2,869 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	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					17
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	955	3			N	-0-					17
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					17
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					17
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					17
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					17
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					17
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					17
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					17
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					17
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,162 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	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					60
02	957	N	768	-0-	-189	-0-	768	3			N	-0-					60
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					60
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					60
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					60
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					60
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					60
08	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	3			N	-0-					60
09	900	N	305	-0-	-595	-0-	305	3			N	-0-					60
10	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3			N	-0-					60
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					60
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1557	3	12	9	N	11					96
02	1508	N	1245	-0-	-263	-0-	1235	3	10	9	N	9	85	1			20
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	3	9	9	N	8					28
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	3			N	-0-					28
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	N	3					31
06	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1367	3	12	9	N	11					42
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					42
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					42
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	9	N	3					45
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					45
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					45
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	323	3	11	9	N	10					80
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	299	3	21	9	N	19					99
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	3	3	9	N	3					102
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	9	N	8					110
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	3	11	9	N	10					120
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	3	14	9	N	13					133
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	330	3	6	9	N	5	43	1			95
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					95
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8					103
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	N	9					112
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	317	3	9	9	N	8					120
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					36
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					36
03	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	3			N	-0-					36
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	3			N	-0-					36
05	992	N	484	-0-	-508	-0-	484	3			N	-0-					36
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	352	3			N	-0-					36
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					36
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					36
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					36
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					36
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					30
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					30
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					30
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					30
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					49
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					49
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					49
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					49
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					49
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					49
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					49
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					49
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 882 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

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

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					29
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					29
03	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					29
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	3			N	-0-					29
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					29
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					29
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					29
08	992	N	367	-0-	-625	-0-	365	3	2	9	N	2	2	8			29
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	418	3	7	9	N	6	2	8			33
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	420	3	6	9	N	5	2	8			36
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4					40
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	245	3	13	9	N	12	2	8			50

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	430	3	21	9	N	19					205
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	435	3	31	9	N	28	183	1			50
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					52
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	381	3	7	9	N	6					58
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	417	3	15	9	N	14					72
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	459	3	31	9	N	28					100
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					100
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	3	11	9	N	10					110
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	3	6	9	N	5					115
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	429	3	2	9	N	2					117
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					118
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	454	3	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					104
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					104
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					104
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					104
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					104
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					104
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					104
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					104
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	98	3	6	9	N	5					109
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	84	3	6	9	N	5					114
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	79	3	6	9	N	5					119
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	44	3	39	9	N	35					154

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-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-

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	682	N	642	-0-	-40	-0-	640	3	2	9	N	2					101
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	564	3			N	-0-					101
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					101
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					101
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					101
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					101
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					101
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					101
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					101
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					101
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-					101
12	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1147	3	8	9	N	7					120
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					120
03	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	3			N	-0-					120
04	1110	N	743	-0-	-367	-0-	743	3			N	-0-					120
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					120
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					120
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					120
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					120
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					120
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					120
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					120
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-660	-0-	53	3			N	-0-					99
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					99
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					99
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					99
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					99
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					99
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					99
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					99
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					99
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					90
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					90
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					90
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					90
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					90
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					90
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					90
08	1364	N	879	-0-	-485	-0-	879	3			N	-0-					90
09	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	3			N	-0-					90
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					90
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					90
12	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,184 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	961	N	894	-0-	-67	-0-	886	3	8	9	N	7					30
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	782	3			N	-0-					30
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	740	3	7	9	N	6					36
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	650	3	17	9	N	15					51
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					51
06	720	N	417	-0-	-303	-0-	417	3			N	-0-					51
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					51
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					51
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					51
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					51
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					51
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-					14
02	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	3			N	-0-					14
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					14
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					14
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					14
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					14
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					14
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					14
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					14
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					14
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					14
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,642 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					102
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					102
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					102
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	3			N	-0-					102
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					102
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					102
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					102
08	1364	N	879	-0-	-485	-0-	879	3			N	-0-					102
09	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	3			N	-0-					102
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					102
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					102
12	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-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
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1494	3	63	9	N	57					189
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	33	9	N	30					219
03	1519	N	830	-0-	-689	-0-	800	3	30	9	N	27	194	1			52
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1414	3	44	9	N	40					92
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1180	3	39	9	N	35					127
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	3	9	9	N	8					135
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1287	3	14	9	N	13					148
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1167	3	30	9	N	27					175
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	3	22	9	N	20					195
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	3			N	-0-					195
11	1170	N	693	-0-	-477	-0-	693	3			N	-0-					195
12	1209	N	191	-0-	-1018	-0-	191	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					60
02	783	N	572	-0-	-211	-0-	546	3	26	9	N	24					84
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	531	3	24	9	N	22					106
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	543	3	13	9	N	12					118
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	507	3	13	9	N	12					130
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					130
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	444	3	1	9	N	1					131
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					131
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					132
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					132
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					132
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					84
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					84
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			N	-0-					84
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					84
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					84
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					84
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					84
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					84
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-					57
02	464	N	370	-0-	-94	-0-	361	3	9	9	N	8					65
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					70
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					70
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					70
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					70
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	564	-0-	-944	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	455	-0-	-1219	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1284	3	54	9	N	49					49
10	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					49
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1568	3	3	9	N	3					52
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	3			N	-0-					31
02	1305	N	840	-0-	-465	-0-	840	3			N	-0-					31
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3			N	-0-					31
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					31
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					31
06	1200	N	528	-0-	-672	-0-	528	3			N	-0-					31
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					31
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					31
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					31
10	1209	N	203	-0-	-1006	-0-	203	3			N	-0-					31
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					31
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	493	N	286	-0-	-207	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					35
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	3			N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					35
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					35
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					35
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					35
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					35
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	3			N	-0-					35
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					35
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			N	-0-					35
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	3	1	9	N	1					113
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	252	3			N	-0-					113
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					115
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	3	1	9	N	1					116
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					118
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	N	1					119
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	3	2	9	N	2					121
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	N	2					123
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	260	3	3	9	N	3					126
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					126
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	62	1			66
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					76

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	6355	X	4660	-0-	-1695	-0-	4659	3	1	9	N	1					140
02	5945	X	3606	-0-	-2339	-0-	3606	3			N	-0-					140
03	6355	X	4344	-0-	-2011	-0-	4321	3	23	9	N	21	14	8			147
04	4830	X	3117	-0-	-1713	-0-	3111	3	6	9	N	5	3	8			149
05	4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	3836	3	3	9	N	3					152
06	4500	X	3560	-0-	-940	-0-	3558	3	2	9	N	2	2	8			152
07	4340	X	3335	-0-	-1005	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			152
08	4340	X	3176	-0-	-1164	-0-	3172	3	4	9	N	4	4	8			152
09	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	8			152
10	3844	X	2955	-0-	-889	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			152
11	3570	X	2849	-0-	-721	-0-	2849	3			N	-0-					152
12	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	8			152

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
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		1276	-0-	1276	1276	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5036	-0-	5036	24815	4933	3	103	9	N	94	176	1			170
02	0	W	4315	-0-	4315	29130	4248	3	67	9	N	61					231
03	0	W	4937	-0-	4937	34067	4858	3	79	9	N	72	178	1			125
04	0	W	3711	-0-	3711	37778	3681	3	30	9	N	27					152
05	0	W	5151	-0-	5151	42929	5081	3	70	9	N	64	182	1			34
06	0	W	4482	-0-	4482	47411	4415	3	67	9	N	61					95
07	0	W	4492	-0-	4492	51903	4420	3	72	9	N	65					160
08	0	W	4344	-0-	4344	56247	4293	3	51	9	N	46	186	1			20
09	0	W	4168	-0-	4168	60415	4105	3	63	9	N	57					77
10	0	W	4168	-0-	4168	64583	4104	3	64	9	N	58					135
11	0	W	3454	-0-	3454	68037	3407	3	47	9	N	43					178
12	0	W	4343	-0-	4343	72380	4303	3	40	9	N	36	180	1			34

TOTAL GAS PROD: 52,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	174	N	9	-0-	-165	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	651	N	171	-0-	-480	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 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	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1176	-0-	-71	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	857	-0-	-313	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					7
02	1160	N	973	-0-	-187	-0-	973	2			N	-0-					7
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					7
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					7
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					7
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					7
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					7
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					7
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					7
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					76
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	2	2	9	N	2					78
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-					78
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					78
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					79
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					80
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					80
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					80
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					80
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					80
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					28
02	522	N	374	-0-	-148	-0-	374	2			N	-0-					28
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					28
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					28
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					28
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					28
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					28
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					28
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					28
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 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 #: 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	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 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	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					41
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	604	2			N	-0-					41
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					41
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					41
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					41
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					41
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					41
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					41
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					41
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					41
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					41
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					113
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					113
03	2356	N	1724	-0-	-632	-0-	1724	2			N	-0-					113
04	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-					113
05	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	1628	2			N	-0-					113
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					113
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	9	N	2	108	1			7
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					7
09	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					7
10	2054	N	1343	-0-	-711	-0-	1343	2			N	-0-					7
11	2580	N	626	-0-	-1954	-0-	626	2			N	-0-					7
12	2666	X	737	-0-	-1929	-0-	737	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	N	4					76
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					82
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					82
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					82
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4					86
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					87
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1					88
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					88
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					88
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					88
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1					89
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					19
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					19
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					19
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					19
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					19
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,277 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					126
02	870	N	184	-0-	-686	-0-	184	2			N	-0-					126
03	930	N	379	-0-	-551	-0-	375	2	4	9	N	4					130
04	900	N	162	-0-	-738	-0-	162	2			N	-0-					130
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					131
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9					140
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	114	1			26
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					26
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					26
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					26
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5					31
12	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 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	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	580	N	567	-0-	-13	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	935	-0-	-491	-0-	932	2	3	9	N	3					53
02	1189	N	946	-0-	-243	-0-	944	2	2	9	N	2					55
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					60
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	N	2					62
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					62
06	1590	N	945	-0-	-645	-0-	945	2			N	-0-					62
07	1426	N	776	-0-	-650	-0-	776	2			N	-0-					62
08	1209	N	769	-0-	-440	-0-	769	2			N	-0-					62
09	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	2			N	-0-					62
10	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					62
11	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					62
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					22
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	2			N	-0-					22
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					22
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					22
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					22
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					22
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					22
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					22
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261	N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					23
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	2			N	-0-					23
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					23
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	738	2	2	9	N	2					25
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	756	2	3	9	N	3					28
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					28
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	641	2	1	9	N	1					29
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					29
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					30
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					30
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					31
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					29
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					29
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					29
06	1350	N	789	-0-	-561	-0-	789	2			N	-0-					29
07	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					29
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					29
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					29
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					29
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					34
02	174	N	46	-0-	-128	-0-	46	2			N	-0-					34
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					34
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					34
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					34
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					34
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					34
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					34
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					34
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					34
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					79
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					79
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					79
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					79
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					79
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	176	2	29	9	N	26	47	1			58
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					58
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					58
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					58
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					58
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					29
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					34
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16					50
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					62
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	N	10					72
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1101	2	9	9	N	8					80
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-	70	1			10
08	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	2			N	-0-					10
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	2			N	-0-					10
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	915	2	2	9	N	2					12
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	N	4					16
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					28
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2					30
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1115	2	1	9	N	1					31
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1420	2	1	9	N	1					32
05	1612	N	785	-0-	-827	-0-	785	2			N	-0-					32
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					32
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					32
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					32
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					32
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1625	2	3	9	N	3					35
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					35
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 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	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					49
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					49
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					49
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					49
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					49
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					49
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					49
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					49
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					49
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					49
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE "F" WELL #: 1 RRCID -> 106243 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6379 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	25	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	61	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					83
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					84
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					84
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					84
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					85
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1021	2	1	9	N	1					86
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					86
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					86
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					86
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					86
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			N	-0-					86
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 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	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					50
02	493	N	224	-0-	-269	-0-	224	2			N	-0-					50
03	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					50
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					50
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					50
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					50
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					50
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					50
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,956 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	301	2			N	-0-					-0-
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 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	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1206	-0-	-12	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-259	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	701	-0-	-12	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATS WELL #: 1 RRCID -> 132799 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5534 - 5966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

TOTAL GAS PROD: 2,539 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	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					48
02	1102	N	1032	-0-	-70	-0-	1032	2			N	-0-					48
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					48
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					48
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					49
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					49
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					49
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					49
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					50
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					50
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4					54
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	493	N	144	-0-	-349	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					14
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					14
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					14
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					14
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	14	1			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 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	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	2307	2	4	9	N	4					74
02	2552	N	1418	-0-	-1134	-0-	1418	2			N	-0-					74
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					74
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					74
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	N	5					79
06	2730	N	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			N	-0-					79
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2307	2	101	9	N	92	158	1			13
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					13
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	2	4	9	N	4					17
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					24
11	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2496	2	3	9	N	3					27
12	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	2462	2	4	9	N	4					31

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					39
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					39
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	609	2	2	9	N	2					41
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					42
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					42
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1	9	N	1					43
08	682	N	485	-0-	-197	-0-	481	2	4	9	N	4					47
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	504	2	1	9	N	1					48
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					48
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					48
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10					25
02	2204	N	1954	-0-	-250	-0-	1942	2	12	9	N	11					36
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2462	2	3	9	N	3					39
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2303	2	13	9	N	12					51
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2357	2	15	9	N	14					65
06	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2315	2	4	9	N	4					69
07	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2075	2	1	9	N	1					70
08	2387	N	1444	-0-	-943	-0-	1443	2	1	9	N	1					71
09	2310	N	1594	-0-	-716	-0-	1592	2	2	9	N	2					73
10	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1702	2	1	9	N	1					74
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					75
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1246	2			N	-0-					115
02	1102	N	995	-0-	-107	-0-	995	2			N	-0-					115
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1					116
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	2	11	9	N	10					126
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					128
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1205	2	1	9	N	1					129
07	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1044	2	1	9	N	1					130
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					130
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					130
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					130
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					130
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					68
02	1421	N	841	-0-	-580	-0-	840	2	1	9	N	1					69
03	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1135	2	1	9	N	1					70
04	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1042	2	9	9	N	8					78
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1					79
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					79
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	845	2	1	9	N	1	59	1			21
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					21
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1					22
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					22
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1					23
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	N	2					91
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	546	2			N	-0-					91
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					91
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-	70	5			21
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					21
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					21
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					21
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					21
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					21
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					21
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					21
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					55
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	537	2			N	-0-					55
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					55
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					55
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					55
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					55
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					55
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	N	1					56
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					56
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					56
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					56
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					116
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	N	3					119
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					120
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					120
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					120
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					120
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	927	2	1	9	N	1					121
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					121
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					121
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					122
11	930	N	218	-0-	-712	-0-	218	2			N	-0-					122
12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					30
02	638	N	392	-0-	-246	-0-	392	2			N	-0-					30
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					30
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2	9	N	2					32
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					34
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					34
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					34
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	629	2	2	9	N	2					36
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					36
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					36
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	563	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					73
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1					74
03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2033	2	1	9	N	1					75
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					75
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-					75
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					75
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-	58	1			17
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					17
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					17
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					17
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					17
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175758 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5862 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			26
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	26	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					69
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					69
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	-0-	816	2			N	-0-					69
04	1050	N	648	-0-	-402	-0-	-0-	648	2			N	-0-					69
05	992	N	586	-0-	-406	-0-	-0-	586	2			N	-0-					69
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					69
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					69
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					69
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	13	1			56
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					56
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					56
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

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	527	N	423	-0-	-104	-0-	-0-	423	2			N	-0-					57
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	-0-	406	2			N	-0-					57
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	-0-	418	2			N	-0-					57
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	-0-	413	2			N	-0-					57
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					57
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					57
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	2			N	-0-	44	1			13
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					13
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	-0-	289	2	15	9	N	14					27
11	540	N	50	-0-	-490	-0-	-0-	30	2	20	9	N	18					45
12	403	N	214	-0-	-189	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					56

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

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	837	N	833	-0-	-4	-0-	-0-	833	2			N	-0-					59
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					59
03	806	N	586	-0-	-220	-0-	-0-	586	2			N	-0-					59
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	-0-	801	2			N	-0-					59
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					59
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					59
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	-0-	726	2			N	-0-					59
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					59
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					59
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	-0-	802	2			N	-0-					59
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	-0-	867	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7	9	N	6					26
02	2030	N	1971	-0-	-59	-0-	1954	2	17	9	N	15					41
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					46
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2046	2	8	9	N	7					53
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2103	2	3	9	N	3					56
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2123	2	1	9	N	1					57
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	N	2					59
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	N	3					62
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3					65
10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2190	2	6	9	N	5					70
11	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2092	2	2	9	N	2					72
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2117	2	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 25,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	993	2	3	9	N	3					105
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	910	2	2	9	N	2					107
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	886	2	6	9	N	5					112
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	863	2	4	9	N	4					116
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	N	4					120
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	849	2	4	9	N	4					124
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	782	2	6	9	N	5					129
08	899	N	620	-0-	-279	-0-	616	2	4	9	N	4					133
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	768	2	1	9	N	1					134
10	775	N	134	-0-	-641	-0-	128	2	6	9	N	5					139
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3					142
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					146

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					100
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					100
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					100
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					100
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					100
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					100
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					100
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					100
10	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					100
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					100
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	961	-0-		-465	-0-	936	2	25	9	N	23					67
02	1305	N	1160	-0-		-145	-0-	1138	2	22	9	N	20					87
03	1364	N	1284	-0-		-80	-0-	1272	2	12	9	N	11					98
04	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	1090	2	31	9	N	28					126
05	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					143
06	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1377	2	14	9	N	13					156
07	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16					172
08	1519	N	1354	-0-		-165	-0-	1348	2	6	9	N	5					177
09	1380	N	1300	-0-		-80	-0-	1300	2			N	-0-	161	1			16
10	1395	N	1068	-0-		-327	-0-	1051	2	17	9	N	15					31
11	1320	N	865	-0-		-455	-0-	846	2	19	9	N	17					48
12	1333	N	745	-0-		-588	-0-	730	2	15	9	N	14					62

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	394	-0-		-846	-0-	391	2	3	9	N	3					59
02	1015	N	320	-0-		-695	-0-	318	2	2	9	N	2					61
03	868	N	282	-0-		-586	-0-	282	2			N	-0-					61
04	390	N	285	-0-		-105	-0-	284	2	1	9	N	1					62
05	436	N	436	-0-		-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					67
06	270	N	51	-0-		-219	-0-	50	2	1	9	N	1					68
07	310	N	66	-0-		-244	-0-	66	2			N	-0-					68
08	511	N	511	-0-		-0-	-0-	507	2	4	9	N	4					72
09	471	N	471	-0-		-0-	-0-	460	2	11	9	N	10					82
10	62	N	18	-0-		-44	-0-	8	2	10	9	N	9					91
11	480	N	19	-0-		-461	-0-	18	2	1	9	N	1					92
12	496	N	60	-0-		-436	-0-	58	2	2	9	N	2					94

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. GAS	(I) LIFT(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-	840	2	4	9	N	4					135
02	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					138
03	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					142
04	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5					147
05	1271	N	1137	-0-		-134	-0-	1103	2	34	9	N	31					178
06	1230	N	1018	-0-		-212	-0-	1009	2	9	9	N	8	169	1			17
07	1178	N	1088	-0-		-90	-0-	1082	2	6	9	N	5					22
08	1147	N	1059	-0-		-88	-0-	1050	2	9	9	N	8					30
09	1020	N	871	-0-		-149	-0-	858	2	13	9	N	12					42
10	1085	N	476	-0-		-609	-0-	467	2	9	9	N	8					50
11	1020	N	995	-0-		-25	-0-	953	2	42	9	N	38					88
12	948	N	948	-0-		-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					106

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					103
02	1508	N	1272	-0-	-236	-0-	1272	2			N	-0-					103
03	1519	N	657	-0-	-862	-0-	657	2			N	-0-					103
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-					103
05	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	2			N	-0-					103
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					103
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					103
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					103
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					103
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					103
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					103
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
OBENCHAIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196470 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4072 - 6135

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06-29-2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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	14694	X	8430	-0-	-6264	-0-	8375	3	55	9	N	50					158
02	13746	X	6730	-0-	-7016	-0-	6671	3	59	9	N	54					212
03	12555	X	6623	-0-	-5932	-0-	6531	3	92	9	N	84	179	1			117
04	11910	X	6086	-0-	-5824	-0-	6028	3	58	9	N	53					170
05	10075	X	2654	-0-	-7421	-0-	2634	3	20	9	N	18					188
06	8160	X	6501	-0-	-1659	-0-	6473	3	28	9	N	25					213
07	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	6421	3	23	9	N	21	177	1			57
08	6634	X	2538	-0-	-4096	-0-	2515	3	23	9	N	21					78
09	6510	X	2530	-0-	-3980	-0-	2498	3	32	9	N	29					107
10	6727	X	1187	-0-	-5540	-0-	1169	3	18	9	N	16					123
11	6510	X	5723	-0-	-787	-0-	5704	3	19	9	N	17					140
12	6448	X	1370	-0-	-5078	-0-	1356	3	14	9	N	13					153

TOTAL GAS PROD: 56,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

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

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	499	1	575	2	N	-0-					36
02	1073	N	841	-0-	-232	-0-	467	1	374	2	N	-0-					36
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	499	1	378	2	N	-0-					36
04	1050	N	675	-0-	-375	-0-	483	1	192	2	N	-0-					36
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	499	1	434	2	N	-0-					36
06	840	N	695	-0-	-145	-0-	483	1	212	2	N	-0-					36
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	499	1	238	2	N	-0-					36
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	499	1	149	2	N	-0-					36
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	483	1	310	2	N	-0-					36
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	499	1	305	2	N	-0-					36
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	483	1	303	2	N	-0-					36
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	499	1	305	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	307	1	775	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1006	-0-	-125	-0-	287	1	719	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	307	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	307	1	732	2	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	297	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	307	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	307	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	297	1	755	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	307	1	706	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	531	-0-	-489	-0-	297	1	234	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	307	1	904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON WELL #: 2 RRCID -> 099446 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5938 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

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
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					78
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					78
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					78
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					78
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					78
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					78
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					78
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					78
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					78
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					78
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					78
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

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

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	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					78
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					78
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					78
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					78
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					78
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					78
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					78
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	54	1	500	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					19
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					19
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					19
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					19
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					19
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					19
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					19
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					19
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					19
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					19

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

ROMINES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 097446 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4844 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	34	1	439	2	N	-0-					103
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	-0-					103
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	N	-0-					103
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-					103
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	N	-0-					103
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	39	1	589	2	N	-0-					103
07	961	N	354	-0-	-607	-0-	36	1	318	2	N	-0-					103
08	868	N	384	-0-	-484	-0-	28	1	356	2	N	-0-					103
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	2	N	-0-					103
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-					103
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					103
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	31	1	379	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	997	-0-	-163	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					20
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					20
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					20
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	N	1					21
							1	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					80
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					80
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					80
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					80
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					80
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	326	3	30	9	Y	27	86	1			21
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					21
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					21
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					21
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					21
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					21
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					19
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					19
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					19
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					19
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					19
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					19
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					19
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					19
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					19
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					19
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,076 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	623	-0-	-847	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					6
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					6
03	744	N	193	-0-	-551	-0-	193	2			N	-0-					6
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					6
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					6
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					6
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					6
08	992	N	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					6
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-					6
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					6
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					6
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					101
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					101
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	22	2	51	9	N	46					147
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	N	4					151
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					151
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					151
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					151
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					151
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					151
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					151
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					151
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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
TC OPERATING 840306
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

01	2263	N	1872	-0-	-391	-0-	260	1	1603	3	N	8					59
							9	9									
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	265	1	1643	3	N	-0-					59
03	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	204	1	1230	3	N	-0-					59
04	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	269	1	1188	3	N	-0-					59
05	2046	N	1571	-0-	-475	-0-	354	1	1217	3	Y	-0-					59
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	365	1	1098	3	Y	-0-					59
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	515	1	1411	3	Y	-0-					59
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	438	1	1186	3	Y	-0-	44	1			15
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	296	1	1193	3	Y	-0-					15
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	269	1	1428	3	Y	-0-					15
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	241	1	1350	3	Y	-0-					15
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	24	1	148	3	N	-0-			-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	21	1	127	3	N	-0-			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	26	1	156	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	38	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	26	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 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	1054	N	779	-0-	-275	-0-	109	1	670	3	N	-0-			-0-
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	101	1	624	3	N	-0-			-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	112	1	679	3	N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158	1	697	3	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	3	Y	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	197	1	594	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	230	1	631	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	225	1	609	3	Y	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	161	1	648	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	504	-0-	-364	-0-	80	1	424	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	115	1	642	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	94	1	630	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	N	-0-			-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	24	1	152	3	N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	34	1	207	3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	257	3	N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	76	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	56	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	44	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	45	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	31	1	211	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 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	465	N	354	-0-	-111	-0-	49	1	305	3	N	-0-					68
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	N	-0-					68
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	45	1	269	3	N	-0-					68
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	2					70
							2	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	102	1	349	3	Y	-0-					70
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	263	3	Y	-0-					70
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					70
08	465	N	79	-0-	-386	-0-	20	1	59	3	Y	-0-	43	1			27
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	25	1	103	3	Y	131	149	1			9
							144	9									
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					9
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					9
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	73	1	453	3	N	-0-					57
02	522	N	313	-0-	-209	-0-	43	1	270	3	N	-0-					57
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	53	1	323	3	N	-0-					57
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	76	1	338	3	N	-0-					57
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					57
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	119	1	356	3	Y	-0-					57
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	423	3	Y	-0-					57
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	137	1	373	3	Y	-0-	48	1			9
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	217	1	849	3	Y	-0-					9
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	1120	3	Y	1					10
							1	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	156	1	873	3	Y	5					15
							6	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	134	1	901	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	527	N	385	-0-	-142	-0-	54	1	331	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	58	1	349	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	3	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	106	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	112	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	120	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	109	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	63	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-96	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	37	1	165	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	235	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	38	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	359	-0-	-509	-0-	57	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	11	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	242	3	N	-0-					55
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	37	1	230	3	N	-0-					55
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	N	-0-					55
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	48	1	215	3	N	-0-					55
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	60	1	207	3	Y	-0-					55
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	87	1	263	3	Y	25					80
							28	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	153	1	419	3	Y	41					121
							45	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	148	1	402	3	Y	29	124	1			26
							32	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	106	1	429	3	Y	26					52
							29	9									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	91	1	485	3	Y	27					79
							30	9									
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	72	1	404	3	Y	21					100
							23	9									
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	71	1	478	3	Y	18	89	1			29
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1203	1	2679	3	N	13					57
							14	9									
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	973	1	2361	3	N	20					77
							22	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1126	1	2652	3	N	13					90
							14	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1244	1	2689	3	N	88	157	1			21
							97	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	1306	1	2604	3	Y	15					36
							17	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1321	1	2466	3	Y	13					49
							14	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1235	1	2552	3	Y	14					63
							15	9									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1346	1	2431	3	Y	15					78
							17	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	1257	1	2344	3	Y	18					96
							20	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1363	1	2500	3	Y	17					113
							19	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1310	1	2370	3	Y	81	171	1			23
							89	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1328	1	2247	3	Y	15					38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-					30
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	26	1	164	3	N	-0-					30
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-					30
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	3	N	-0-					30
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-					30
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	50	1	149	3	Y	-0-					30
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	61	1	167	3	Y	-0-					30
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	66	1	177	3	Y	-0-					30
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	3	Y	-0-					30
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					30
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	30	1	166	3	Y	1	9	1			22
							1	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	436	-0-	-277	-0-	61	1	375	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	594	3	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	104	1	631	3	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	102	1	451	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	472	-0-	-248	-0-	118	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	419	-0-	-325	-0-	113	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	95	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	86	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	84	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 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	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-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	182	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1195	-0-	-197	-0-	166	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	180	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	222	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	293	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	298	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	348	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	349	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	236	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	186	1	988	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	190	1	1064	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	162	1	1088	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					-0-
02	377	N	270	-0-	-107	-0-	38	1	232	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	352	3	N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	87	1	383	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	110	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	261	-0-	-235	-0-	70	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	104	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 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	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	202	1	1244	3	N	-0-					70
02	1450	N	1297	-0-	-153	-0-	180	1	1117	3	N	-0-					70
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	180	1	1089	3	N	-0-					70
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	269	1	1189	3	N	-0-					70
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	338	1	1165	3	Y	-0-					70
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	367	1	1104	3	Y	-0-					70
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	477	1	1305	3	Y	21					91
							23	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	541	1	1466	3	Y	3	80	1			14
							3	9									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	371	1	1493	3	Y	4					18
							4	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	314	1	1670	3	Y	10					28
							11	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	301	1	1686	3	Y	-0-					28
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	434	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					-0-
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	68	1	410	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	89	1	393	3	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	116	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	116	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	132	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	127	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	84	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	73	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 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	1457	N	908	-0-	-549	-0-	126	1	782	3	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	233	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	254	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	317	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	408	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	467	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	496	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	505	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	3	Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	262	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	182	1	1224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 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	899	N	687	-0-	-212	-0-	96	1	591	3	N	-0-					16
02	783	N	536	-0-	-247	-0-	74	1	462	3	N	-0-					16
03	744	N	483	-0-	-261	-0-	69	1	414	3	N	-0-					16
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	123	1	547	3	N	-0-					16
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	167	1	575	3	Y	-0-					16
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	169	1	509	3	Y	-0-					16
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	200	1	549	3	Y	-0-					16
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	197	1	533	3	Y	-0-					16
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					16
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	98	1	522	3	Y	-0-					16
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	97	1	545	3	Y	-0-	14	1			2
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	83	1	553	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	123	1	759	3	N	-0-					-0-
02	928	N	818	-0-	-110	-0-	114	1	704	3	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	126	1	760	3	N	-0-					-0-
04	840	N	662	-0-	-178	-0-	122	1	540	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	201	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	220	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	259	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	230	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	155	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	161	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	124	1	831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-66	-0-	147	1	903	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	137	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	154	1	931	3	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	195	1	886	3	N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	256	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	243	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	305	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	298	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	204	1	819	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	162	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	3	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	144	1	965	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-130	-0-	133	1	822	3	N	-0-					-0-
02	957	N	878	-0-	-79	-0-	122	1	756	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	133	1	806	3	N	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	150	1	666	3	N	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	196	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	219	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	241	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	248	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	221	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	141	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	138	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	130	1	873	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-239	-0-	104	1	642	3	N	6					66
							7	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	89	1	553	3	N	4					70
							4	9									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	93	1	563	3	N	3					73
							3	9									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	126	1	555	3	N	4	60	1			17
							4	9									
05	682	N	312	-0-	-370	-0-	66	1	227	3	Y	17					17
							19	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	141	1	423	3	Y	4					21
							4	9									
07	713	N	419	-0-	-294	-0-	112	1	307	3	Y	-0-					21
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	175	1	474	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	81	1	328	3	Y	2					3
							2	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	71	1	380	3	Y	2					5
							2	9									
11	630	N	297	-0-	-333	-0-	42	1	236	3	Y	17					22
							19	9									
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	291	1	1793	3	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	265	1	1642	3	N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	294	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	378	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	477	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	518	1	1558	3	Y	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	605	1	1657	3	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	577	1	1563	3	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	392	1	1580	3	Y	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	301	1	1597	3	Y	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	320	1	1796	3	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	266	1	1785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,740 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	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	140	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	355	-0-	-834	-0-	49	1	306	3	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	222	1	1344	3	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	263	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	367	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	673	-0-	-557	-0-	168	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	469	1	1283	3	Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	345	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	159	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	170	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	945	-0-	-285	-0-	143	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	121	1	813	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,433 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. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-70	-0-	233	1	1433	3	N	-0-					87
02	1624	N	1459	-0-	-165	-0-	202	1	1249	3	N	7					94
							8	9									
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	196	1	1185	3	N	5					99
							6	9									
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	257	1	1139	3	N	-0-					99
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	320	1	1101	3	Y	99	87	1			12
							109	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	349	1	1051	3	Y	-0-					12
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	436	1	1194	3	Y	-0-					12
08	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	342	1	928	3	Y	1					13
							1	9									
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	257	1	1035	3	Y	4					17
							4	9									
10	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	191	1	1016	3	Y	1					18
							1	9									
11	1230	N	970	-0-	-260	-0-	147	1	822	3	Y	1					19
							1	9									
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	141	1	943	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-366	-0-	5	1	528	3	N	-0-					64
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	98	1	448	3	N	-0-					64
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	167	1	421	3	N	11					75
							12	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	N	27					102
							30	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	N	8					110
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					124
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	3	7	9	N	6					130
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	148	1	651	3	N	15					145
							17	9									
09	1590	N	724	-0-	-866	-0-	86	1	638	3	N	-0-					145
10	992	N	853	-0-	-139	-0-	192	1	649	3	N	11					156
							12	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	147	1	687	3	Y	3	101	1			58
							3	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	89	1	749	3	Y	16					74
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	64	1	391	3	N	-0-					32
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	3	N	-0-					32
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	72	1	436	3	N	-0-					32
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	88	1	392	3	N	-0-					32
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	102	1	349	3	Y	-0-					32
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	106	1	317	3	Y	-0-					32
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	131	1	358	3	Y	-0-					32
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	128	1	347	3	Y	-0-					32
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	80	1	320	3	Y	-0-	27	1			5
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	68	1	360	3	Y	-0-					5
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	338	3	Y	13					18
							14	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	362	1	2229	3	N	6					19
							7	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	335	1	2076	3	N	2					21
							2	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	344	1	2077	3	N	-0-					21
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	440	1	1946	3	N	-0-					21
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	522	1	1791	3	Y	-0-					21
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	516	1	1554	3	Y	-0-					21
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	589	1	1611	3	Y	-0-					21
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	601	1	1629	3	Y	4	6	1			19
							4	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	530	1	2133	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2128	3	Y	7					12
							8	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	351	1	1969	3	Y	-0-					12
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	306	1	2050	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	102	1	631	3	N	-0-					48
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	98	1	609	3	N	-0-					48
03	1085	N	601	-0-	-484	-0-	85	1	516	3	N	-0-					48
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	172	1	762	3	N	-0-					48
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	188	1	645	3	Y	48					48
							53	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	192	1	576	3	Y	-0-					48
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	209	1	572	3	Y	-0-					48
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	221	1	599	3	Y	-0-	42	1			6
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	221	1	888	3	Y	45					51
							50	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1149	3	Y	17					68
							19	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	187	1	1049	3	Y	-0-					68
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	159	1	1065	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	181	1	98	2	N	-0-					42
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	167	1	149	2	N	-0-					42
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					42
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					42
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					42
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					42
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	N	-0-					42
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	136	1	100	2	N	-0-					42
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	68	1	124	2	N	-0-					42
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	105	1	83	2	N	-0-					42
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	101	1	115	2	N	-0-					42
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	34	1	80	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,539 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	522	N	414	-0-	-108	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	858	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2816	2	19	9	N	17					117
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2401	2	15	9	N	14					131
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2551	2	13	9	N	12					143
04	2730	N	2400	-0-	-330	-0-	2394	2	6	9	N	5					148
05	2573	N	1775	-0-	-798	-0-	1771	2	4	9	N	4					152
06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2370	2	10	9	N	9					161
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	2	10	9	N	9					170
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-	158	1			12
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2268	2	6	9	N	5					17
10	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1643	2	11	9	N	10					27
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					36
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2278	2	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 27,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	696	N	446	-0-	-250	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	930	N	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					20
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3					23
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1					24
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1293	2	7	9	N	6					30
05	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			N	-0-					30
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					30
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1238	2	1	9	N	1					31
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1					32
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3					35
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1116	2	9	9	N	8					43
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					43
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	465	1	1115	2	N	7					30
							8	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	420	1	1497	2	N	1					31
							1	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	465	1	1522	2	N	6					37
							7	9									
04	1530	N	1183	-0-	-347	-0-	150	1	1033	2	N	-0-					37
05	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	310	1	1445	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1920	N	1261	-0-	-659	-0-	450	1	811	2	N	-0-					37
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	450	1	882	2	N	-0-					37
08	1767	N	1296	-0-	-471	-0-	465	1	831	2	N	-0-					37
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	450	1	747	2	N	-0-					37
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	465	1	756	2	N	-0-					37
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	450	1	805	2	N	-0-					37
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	465	1	1152	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					200
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					200
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					200
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					200
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					200
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					200
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					200
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			N	-0-					200
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					165
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	545	2	20	9	N	18					183
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	565	2	7	9	N	6					189
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					189
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					189
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	354	2	4	9	N	4					193
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	7	9	N	6					199
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	518	2	10	9	N	9	181	1			27
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					35
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					39
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					43
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	725	N	1	-0-	-724	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	775	N	14	-0-	-761	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	750	N	244	-0-	-506	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					17
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					17
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					17
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					17
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					17
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					17
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					17
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					17
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					22
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					22
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					22
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					22
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT WELL #: 1 RRCID -> 075654 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	44	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2011 - PLUGGED 11/11/2011

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

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

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

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					11
02	377	N	305	-0-	-72	-0-	305	3			N	-0-					11
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					11
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					11
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					11
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					11
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					11
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					11
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					11
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					11

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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	N	4					126
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	651	3	17	9	N	15					141
03	992	N	415	-0-	-577	-0-	391	3	24	9	N	22	149	1			14
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	467	3	2	9	N	2					16
05	713	N	197	-0-	-516	-0-	195	3	2	9	N	2					18
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					18
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	364	3	1	9	N	1					19
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	N	3					22
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					22
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	N	4					26
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	N	3					29
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	272	3	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					13
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					13
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-	13	1			-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	262	3	9	9	N	8					137
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8					145
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	253	3	7	9	N	6					151
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	250	3	13	9	N	12					163
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	237	3	11	9	N	10					173
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	237	3	2	9	N	2					175
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	3	1	9	N	1					176
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5	157	1			24
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	209	3	2	9	N	2					26
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	3	3	9	N	3					29
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	N	3					32
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	435	N	197	-0-	-238	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					55
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	3			N	-0-					55
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					55
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					55
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					55
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					55
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	416	3	8	9	N	7	62	1			-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			28
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			28
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			28
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			28
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			28
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			28
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			28
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			28
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			28
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			28
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			28
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, THOMAS WELL #: RRCID -> 090884 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	7	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2011

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

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-302	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3		N	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	399	-0-	-779	-0-	399	3			N	-0-					38
02	783	N	369	-0-	-414	-0-	369	3			N	-0-					38
03	961	N	372	-0-	-589	-0-	328	3	44	9	N	40					78
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					78
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					78
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					78
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	485	3	20	9	N	18	96	1			-0-
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					37
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					37
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					37
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					37
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					37
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					37
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					37
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					37
10	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					37
11	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					37
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					34
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	1114	2			N	-0-					34
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					34
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					34
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					34
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					34
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					34
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					34
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					34
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					34
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					34
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2126	-0-	-571	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1042	-0-	-1191	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2123	-0-	-157	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2148	-0-	-132	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1936	-0-	-224	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,969 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					21
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					21
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	N	7					28
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	N	6					34
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					34
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					34
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					34
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	2	1	9	N	1					35
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					35
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					36
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					36
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					11
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					11
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					11
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					11
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					11
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,105 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					11
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					11
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					11
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					11
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					11
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					11
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					11
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					11
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					11
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					11
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					11
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,190 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	3034	-0-	-66	-0-	3008	2	26	9	N	24					85
02	2900	X	2345	-0-	-555	-0-	2332	2	13	9	N	12					97
03	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2852	2	11	9	N	10					107
04	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2589	2			N	-0-					107
05	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2659	2	21	9	N	19					126
06	2940	X	1887	-0-	-1053	-0-	1866	2	21	9	N	19	122	1			23
07	2666	N	2106	-0-	-560	-0-	2095	2	11	9	N	10					33
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3482	2	9	9	N	8					41
09	2342	N	1951	-0-	-391	-0-	1928	2	23	9	N	21					62
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12					74
11	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	1830	2	36	9	N	33					107
12	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1577	2	9	9	N	8					115

TOTAL GAS PROD: 28,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1279	2	26	9	N	24					107
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	N	12	119	1			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	458	2	19	9	N	17					17
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1104	2	28	9	N	25					42
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	2	7	9	N	6					48
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					48
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					48
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	N	8					56
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1007	2	23	9	N	21					77
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	751	2	21	9	N	19					96
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	746	2	28	9	N	25					121
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	900	2	43	9	N	39	57	1			103

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					22
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					22
04	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					22
05	DLQ G-10		21	-0-	21	63	21	2			N	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					22
07	DLQ G-10		1	-0-	1	64	1	2			N	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					22
09	DLQ G-10		23	-0-	23	87	23	2			N	-0-					22
10	189	N	102	-0-	-87	-0-	102	2			N	-0-					22
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					22
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					106
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					106
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					106
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					106
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					106
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					106
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					106
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					106
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					106
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					106
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					106
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	698	-0-	-542	-0-	694	2	4	9	N	4					32
02	928	N	718	-0-	-210	-0-	715	2	3	9	N	3					35
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					41
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					53
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	695	2	12	9	N	11					64
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					71
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	641	2	9	9	N	8					79
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	N	10					89
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	386	2	2	9	N	2					91
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	445	2	1	9	N	1					92
11	1020	N	495	-0-	-525	-0-	489	2	6	9	N	5					97
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	319	2	10	9	N	9					106

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					3
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					10
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					13
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					13
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					13
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					13
08	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					13
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					13
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					13
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					13
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					86
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					86
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					86
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 82 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-226	-0-	12	1	1374	2	N	-0-					119
02	1421	N	1314	-0-	-107	-0-	12	1	1300	2	N	2					121
							2	9									
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	14	1	1352	2	N	7					128
							8	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	N	12					140
							13	9									
05	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	14	1	1353	2	N	13					153
							14	9									
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	12	1	1241	2	N	8	90	1			71
							9	9									
07	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					71
08	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	12	1	1226	2	N	-0-					71
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	12	1	1072	2	N	-0-					71
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	N	3					74
							3	9									
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	12	1	1121	2	N	7					81
							8	9									
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					63
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	534	2	18	9	N	16					79
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	N	7					86
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	545	2	1	9	N	1					87
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					89
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2					91
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	N	3					94
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					94
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	523	2	10	9	N	9					103
10	682	N	509	-0-	-173	-0-	508	2	1	9	N	1					104
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	537	2	2	9	N	2					106
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					112

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2264	2	62	9	N	56					159
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					159
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					159
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	N	16					175
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	N	13					188
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					190
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					190
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2049	2	12	9	N	11	179	1			22
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					22
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	N	7					29
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					45
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	2	20	9	N	18					63

TOTAL GAS PROD: 23,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					62
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					62
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					62
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					62
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					62
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					62
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					62
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,156 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	97	1	261	3	N	-0-					1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	98	1	245	3	N	-0-					1
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	103	1	261	3	N	-0-					1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	102	1	248	3	N	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	106	1	254	3	N	-0-					1
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	102	1	248	3	N	-0-					1
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	99	1	235	3	N	-0-					1
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	96	1	209	3	N	-0-					1
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	93	1	204	3	N	-0-					1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	94	1	214	3	N	-0-					1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	88	1	213	3	N	-0-					1
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	78	1	218	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	147	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	130	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	150	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	159	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	154	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	137	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	134	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	132	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	132	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	131	1	738	3	Y	45					45
							50	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	151	1	684	3	Y	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	3685	-0-		3685	3685	274	1	3377	3	Y	31					148
								34	9									
02		T. A.	4090	-0-		4090	7775	291	1	3768	3	Y	28	139	1			37
								31	9									
03		T. A.	4323	-0-		4323	12098	315	1	3980	3	Y	25					62
								28	9									
04		T. A.	4155	-0-		4155	16253	297	1	3835	3	Y	21					83
								23	9									
05		T. A.	4401	-0-		4401	20654	322	1	4064	3	Y	14					97
								15	9									
06		T. A.	3955	-0-		3955	24609	298	1	3643	3	Y	13					110
								14	9									
07		7750	3672	-0-		-4078	20531	283	1	3380	3	Y	8	91	1			27
								9	9									
08		7750	4019	-0-		-3731	16800	302	1	3704	3	Y	12					39
								13	9									
09		7500	3445	-0-		-4055	12745	265	1	3163	3	Y	15					54
								17	9									
10		7750	3859	-0-		-3891	8854	292	1	3559	3	Y	7					61
								8	9									
11		7500	3244	-0-		-4256	4598	251	1	2984	3	Y	8	59	1			10
								9	9									
12		7750	3860	-0-		-3890	708	293	1	3533	3	Y	31	1	1			40
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

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-

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

01	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2				N	-0-					16
02	1044	N	780	-0-	-264	-0-	780	2				N	-0-					16
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					16
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2				N	-0-					16
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				N	-0-					16
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-					16
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-					16
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					16
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2				N	-0-					16
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2				N	-0-					16
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2				N	-0-					16
12	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	2				N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

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	744		655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	696		85	-0-	-611	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	744		118	-0-	-626	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	720		112	-0-	-608	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	744		116	-0-	-628	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	720		51	-0-	-669	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	744		10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	744		85	-0-	-659	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	720		140	-0-	-580	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	744		148	-0-	-596	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	720		159	-0-	-561	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	744		210	-0-	-534	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					72
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					72
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					72
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					72
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					72
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					72
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,943 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	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					58
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					58
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					58
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					58
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					58
06	390	#	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					58
07	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	2			Y	-0-					58
08	372	#	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					58
09	360	#	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					58
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					58
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1					59
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	#	446	-0-	-329	-0-	446	2			Y	-0-					133
02	725	#	420	-0-	-305	-0-	420	2			Y	-0-					133
03	775	#	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					133
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					133
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					133
06	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					133
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					133
08	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					133
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					133
10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					133
11	450	#	255	-0-	-195	-0-	254	2	1	9	Y	1					134
12	775	#	391	-0-	-384	-0-	391	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	2045	-0-	-745	-0-	120	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	2610 #	2178	-0-	-432	-0-	120	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2325 #	2158	-0-	-167	-0-	120	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	2490 #	1812	-0-	-678	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	2573 #	1873	-0-	-700	-0-	120	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	2573 #	2355	-0-	-218	-0-	120	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-					-0-
10	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	-0-					-0-
11	2280 #	2047	-0-	-233	-0-	120	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2511 #	1875	-0-	-636	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					13
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					13
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					13
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					13
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					14
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					14
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					14
08	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					14
09	360 #	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					14
10	372 #	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					14
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					14
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 058971 COMPL. DATE 09/16/1963 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 4467 - 5678

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-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-					6
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11-02-2012

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

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1472	-0-	-109	-0-	153	1	1319	3	Y	-0-					10
02	1479 #	1369	-0-	-110	-0-	141	1	1228	3	Y	-0-					10
03	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	3	Y	-0-					10
04	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-					10
05	1457 #	1334	-0-	-123	-0-	136	1	1198	3	Y	-0-					10
06	1440 #	1426	-0-	-14	-0-	150	1	1276	3	Y	-0-					10
07	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	157	1	1347	3	Y	-0-					10
08	1488 #	1425	-0-	-63	-0-	148	1	1277	3	Y	-0-					10
09	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	154	1	1329	3	Y	-0-					10
10	1488 #	1419	-0-	-69	-0-	152	1	1267	3	Y	-0-					10
11	1440 #	1184	-0-	-256	-0-	130	1	1054	3	Y	-0-					10
12	1519 #	1226	-0-	-293	-0-	134	1	1081	3	Y	10					20
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1488	#	1413	-0-	-75	-0-	148	1	1237	3	Y	25					61
							28	9									
02	1363	#	1319	-0-	-44	-0-	138	1	1169	3	Y	11					72
							12	9									
03	1457	#	1392	-0-	-65	-0-	151	1	1235	3	Y	5					77
							6	9									
04	1380	#	1337	-0-	-43	-0-	145	1	1189	3	Y	3					80
							3	9									
05	1426	#	1298	-0-	-128	-0-	138	1	1159	3	Y	1					81
							1	9									
06	1380	#	1286	-0-	-94	-0-	144	1	1141	3	Y	1					82
							1	9									
07	1395	#	1335	-0-	-60	-0-	149	1	1182	3	Y	4					86
							4	9									
08	1395	#	1383	-0-	-12	-0-	142	1	1239	3	Y	2					88
							2	9									
09	1350	#	1305	-0-	-45	-0-	142	1	1162	3	Y	1					89
							1	9									
10	1333	#	965	-0-	-368	-0-	111	1	854	3	Y	-0-					89
11	1350	#	1159	-0-	-191	-0-	133	1	1025	3	Y	1					90
							1	9									
12	1395	#	1342	-0-	-53	-0-	148	1	1194	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1488	#	954	-0-	-534	-0-	118	1	835	3	Y	1					29
							1	9									
02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	3	Y	13					42
							14	9									
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	3	Y	8					50
							9	9									
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	3	Y	7					57
							8	9									
05	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	147	1	1370	3	Y	3					60
							3	9									
06	1470	#	1384	-0-	-86	-0-	144	1	1240	3	Y	-0-					60
07	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1514	3	Y	5					65
							6	9									
08	1519	#	1181	-0-	-338	-0-	112	1	1067	3	Y	2					67
							2	9									
09	1470	#	933	-0-	-537	-0-	123	1	810	3	Y	-0-					67
10	1674	#	958	-0-	-716	-0-	114	1	844	3	Y	-0-					67
11	1620	#	953	-0-	-667	-0-	122	1	831	3	Y	-0-					67
12	1674	#	1005	-0-	-669	-0-	131	1	874	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	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-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 1		880	3	N	-0-					5
02	870	#	863	-0-	-7	-0-	38 1		825	3	N	-0-					5
03	930	#	898	-0-	-32	-0-	41 1		857	3	N	-0-					5
04	900	#	837	-0-	-63	-0-	38 1		799	3	N	-0-					5
05	930	#	854	-0-	-76	-0-	40 1		814	3	N	-0-					5
06	900	#	827	-0-	-73	-0-	38 1 1 9		788	3	N	1					6
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	41 1		861	3	N	-0-					6
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	41 1		863	3	N	-0-					6
09	864	R	864	-0-	-0-	-0-	40 1		824	3	N	-0-					6
10	899	#	881	-0-	-18	-0-	40 1		841	3	N	-0-					6
11	879	R	879	-0-	-0-	-0-	39 1		840	3	N	-0-					6
12	899	#	854	-0-	-45	-0-	39 1		815	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	34 1		990	3	N	-0-					94
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		901	3	N	1					95
03	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9		971	3	N	1					96
04	989	R	989	-0-	-0-	-0-	33 1		956	3	N	-0-					96
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9		1020	3	N	1					97
06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9		865	3	N	1					98
07	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9		1055	3	N	6					104
08	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	57 1		1173	3	N	-0-					104
09	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9		1158	3	N	1					105
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	52 1		1087	3	Y	-0-	86	1			19
11	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	57 1 46 9		1223	3	Y	42	27	1			34
12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	57 1 15 9		1171	3	Y	14	1	1			47

TOTAL GAS PROD: 13,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	113	-0-	-97	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 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	1860	#	1817	-0-	-43	-0-	166	1	1651	3	Y	-0-					20
02	1740	#	1567	-0-	-173	-0-	149	1	1418	3	Y	-0-					20
03	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1654	3	Y	-0-					20
04	1770	#	1658	-0-	-112	-0-	158	1	1491	3	Y	8					28
							9	9									
05	1829	#	1489	-0-	-340	-0-	148	1	1339	3	Y	2					30
							2	9									
06	1770	#	1571	-0-	-199	-0-	155	1	1413	3	Y	3					33
							3	9									
07	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	172	1	1767	3	Y	32					65
							35	9									
08	2169	R	2169	-0-	-0-	-0-	182	1	1979	3	Y	7					72
							8	9									
09	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	159	1	1540	3	Y	-0-					72
10	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	185	1	1933	3	Y	6					78
							7	9									
11	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	169	1	1758	3	Y	14					92
							15	9									
12	2108	#	2056	-0-	-52	-0-	179	1	1874	3	Y	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

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	1612	#	1096	-0-	-516	-0-	49	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	1508	#	928	-0-	-580	-0-	41	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1612	#	1198	-0-	-414	-0-	55	1	1143	3	Y	-0-					-0-
04	1170	#	1040	-0-	-130	-0-	47	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1209	#	1056	-0-	-153	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1170	#	1076	-0-	-94	-0-	50	1	1020	3	Y	5					5
							6	9									
07	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	Y	-0-					5
08	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	52	1	1081	3	Y	3					8
							3	9									
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	-0-					8
10	1209	#	1166	-0-	-43	-0-	53	1	1113	3	Y	-0-					8
11	1170	#	741	-0-	-429	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					8
12	806	#	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

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	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	44	1	955	3	Y	5					28
							6	9									
02	1073	#	892	-0-	-181	-0-	39	1	845	3	Y	7					35
							8	9									
03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	40	1	817	3	Y	-0-					35
04	1020	#	701	-0-	-319	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					35
05	1023	#	772	-0-	-251	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					35
06	831	R	831	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	Y	2					37
							2	9									
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					37
08	837	#	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	3	Y	-0-					37
09	810	#	746	-0-	-64	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					37
10	963	R	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	3	Y	-0-					37
11	810	#	786	-0-	-24	-0-	35	1	750	3	Y	1					38
							1	9									
12	806	#	741	-0-	-65	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1056	-0-	-122	-0-	45	1	987	3	Y	22					65
							24	9									
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	7					72
							8	9									
03	1209	#	1108	-0-	-101	-0-	50	1	1054	3	Y	4					76
							4	9									
04	1170	#	1064	-0-	-106	-0-	48	1	1016	3	Y	-0-					76
05	1209	#	1069	-0-	-140	-0-	49	1	1020	3	Y	-0-					76
06	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	47	1	962	3	Y	-0-					76
07	1147	#	1019	-0-	-128	-0-	46	1	970	3	Y	3					79
							3	9									
08	1116	#	891	-0-	-225	-0-	41	1	850	3	Y	-0-					79
09	1050	#	1028	-0-	-22	-0-	47	1	981	3	Y	-0-					79
10	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	4					83
							4	9									
11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	Y	1	33	1			51
							1	9									
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	3	Y	9					60
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	15	7	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-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	T. A.		1780	-0-	1780	1780	78 109	1 9	1593	2	N	99					238

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	434	#	430	-0-	-4	-0-	56	1	374	2	N	-0-					44
02	406	#	382	-0-	-24	-0-	52	1	330	2	N	-0-					44
03	403	#	287	-0-	-116	-0-	56	1	231	2	N	-0-					44
04	420	#	411	-0-	-9	-0-	54	1	357	2	N	-0-					44
05	434	#	394	-0-	-40	-0-	56	1	338	2	N	-0-					44
06	420	#	347	-0-	-73	-0-	54	1	293	2	N	-0-					44
07	434	#	365	-0-	-69	-0-	56	1	309	2	N	-0-					44
08	434	#	389	-0-	-45	-0-	56	1	333	2	N	-0-					44
09	420	#	379	-0-	-41	-0-	54	1	325	2	N	-0-					44
10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					44
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	2	N	-0-					44
12	403	#	209	-0-	-194	-0-	56	1	153	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 5639

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			62

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	#	907	-0-	-85	-0-	127	1	780	3	N	-0-					15
02	928	#	888	-0-	-40	-0-	123	1	765	3	N	-0-					15
03	992	#	881	-0-	-111	-0-	124	1	750	3	N	6					21
							7	9									
04	930	#	876	-0-	-54	-0-	161	1	715	3	N	-0-					21
05	961	#	887	-0-	-74	-0-	200	1	687	3	Y	-0-					21
06	930	#	865	-0-	-65	-0-	216	1	649	3	Y	-0-					21
07	961	#	905	-0-	-56	-0-	242	1	663	3	Y	-0-					21
08	926	R	926	-0-	-0-	-0-	250	1	676	3	Y	-0-					21
09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	187	1	755	3	Y	4					25
							4	9									
10	952	R	952	-0-	-0-	-0-	149	1	793	3	Y	9					34
							10	9									
11	900	#	794	-0-	-106	-0-	118	1	665	3	Y	10					44
							11	9									
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	125	1	835	3	Y	4					48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

01	93	#	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
02	87	#	71	-0-	-16	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	N	-0-					13
02	290	#	279	-0-	-11	-0-	39	1	240	3	N	-0-					13
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	39	1	259	3	N	-0-					13
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	54	1	238	3	N	-0-					13
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	Y	-0-					13
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	79	1	237	3	Y	-0-					13
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	3	Y	-0-					13
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	89	1	241	3	Y	-0-					13
09	330	#	281	-0-	-49	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					13
10	341	#	276	-0-	-65	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					13
11	330	#	261	-0-	-69	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					13
12	341	#	264	-0-	-77	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,549 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	144	R	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-					14
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					14
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-					14
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	27	1	119	3	N	-0-					14
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	3	Y	-0-					14
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	32	1	95	3	Y	-0-					14
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					14
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					14
09	150	#	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					14
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					14
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					14
12	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	71	69	1			16
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3325	-0-	3325	3325	115	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8688	-0-	8688	12013	398	1	8290	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8250	-0-	8250	20263	375	1	7875	3	N	-0-					-0-
11	26317		6054	-0-	-20263	-0-	269	1	5785	3	N	-0-					-0-
12	5738		5738	-0-	-0-	-0-	263	1	5475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,055 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					7
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					7
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	5					12
							6	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					12
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					12
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1	499	3	Y	1					13
							1	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					13
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					13
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					13
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					13
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					41
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					41
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					41
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					41
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					41
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					41
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					41
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,926 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					23
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	2			N	-0-					23
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					23
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					23
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					23
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					23
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					23
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					23
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					23
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,020 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					19
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283	3			N	-0-					19
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					19
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					19
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					19
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					19
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					19
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					19
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,003 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	37	1	165	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	44	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	31	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	38	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	134	1	821	3	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	720	3	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	130	1	789	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	174	1	771	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	225	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	218	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	236	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	235	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	145	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	144	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	130	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	107	1	714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	24	1	110	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	35	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1061	-0-	1061	1061	47	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		994	-0-	994	2055	44	1	950	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1183	-0-	1183	3238	54	1	1129	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		911	-0-	911	4149	41	1	870	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		890	-0-	890	5039	41	1	849	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		896	-0-	896	5935	42	1	854	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	863	-0-	-2237	3698	40	1	823	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	908	-0-	-2192	1506	41	1	867	3	N	-0-					-0-
09	2366	N	860	-0-	-1506	-0-	40	1	820	3	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 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	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	131	1	1148	3	Y	-0-					92
02	1450	N	1339	-0-	-111	-0-	141	1	1198	3	Y	-0-					92
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	166	1	1519	3	Y	-0-					92
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	161	1	1488	3	Y	-0-					92
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	157	1	1373	3	Y	-0-					92
06	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	151	1	1252	3	Y	-0-	92	1			-0-
07	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	151	1	1274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	145	1	1199	3	Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	154	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	153	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	136	1	1198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 4462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	354	-0-	-666	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	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-

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	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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	648	-0-	-462	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 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	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					49
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	525	3	3	9	N	3					52
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2					54
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					54
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	506	3	14	9	N	13					67
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	300	3	7	9	N	6					73
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	269	3	23	9	N	21					94
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	502	3	1	9	N	1					95
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					95
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7					102
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7					109
12	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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-

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	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-

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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-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: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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-

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

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

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	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-

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-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: 1,300 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	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					71
02	754	N	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					71
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					71
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					71
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					71
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					71
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					71
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					71
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					71
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					71
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					71
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,795 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	29	N	22	-0-	-7	-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	-0-	-0-	-31	-0-					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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					14
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1977	-0-	-53	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,081 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

01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					199
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					199
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					199
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					199
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					199
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					199
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					199
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					199
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					199
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					199
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					199
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					17
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					17
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					17
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					17
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					17
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					17
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					17
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					17
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					17
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	3	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,735 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		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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	1963	3	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	92	1	1901	3	Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	3	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	70	1	1912	3	Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	69	1	1943	3	Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	3	Y	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	3	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-219	-0-	13	1	543	3	Y	-0-					12
02	696	N	551	-0-	-145	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					12
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	13	1	507	3	Y	-0-					12
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					12
05	589	N	153	-0-	-436	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					12
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					12
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					12
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	-0-					12
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	-0-					12
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					12
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					12
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	14	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	14	1	388	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1073	N	663	-0-	-410	-0-	8	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	23	1	1826	3	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	28	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	29	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	27	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	27	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2006	-0-	-381	-0-	24	1	1982	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	23	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	23	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	21	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	22	1	1798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3704	-0-	604	604	84	1	3620	3	Y	-0-					10
02	2362	N	1758	-0-	-604	-0-	19	1	1691	3	Y	44					54
							48	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-	48	1			6
04	2700	X	1738	-0-	-962	-0-	41	1	1697	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1692	-0-	-1008	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	41	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	41	1	1712	3	Y	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	149	-0-	-316	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	24	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	467	-0-	-373	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	22	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	22	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	506	3	Y	21					21
							23	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	13	1	533	3	Y	-0-	19	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	13	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-108	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					102
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	19	1	824	3	Y	-0-					102
03	961	N	803	-0-	-158	-0-	19	1	784	3	Y	-0-					102
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	Y	-0-					102
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	21	1	865	3	Y	-0-					102
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	3	Y	-0-					102
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	19	1	807	3	Y	-0-					102
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	18	1	739	3	Y	-0-					102
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	17	1	698	3	Y	-0-					102
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	17	1	713	3	Y	-0-					102
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	15	1	650	3	Y	3					105
							3	9									
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	13	1	545	3	Y	23	122	1			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WITT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223702 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4652 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-117	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	45	1	928	3	Y	2			2
							2	9							
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	3	Y	-0-			2
07	T. A.		1066	-0-	1066	1066	37	1	1029	3	Y	-0-			2
08	T. A.		1003	-0-	1003	2069	46	1	957	3	Y	-0-			2
09	T. A.		883	-0-	883	2952	31	1	852	3	Y	-0-			2
10	3990	X	1038	-0-	-2952	-0-	35	1	1003	3	Y	-0-			2
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	Y	-0-			2
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	N	-0-			-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	4	1	192	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	170	3	N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	5	1	204	3	N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	3	N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	4	1	160	3	N	-0-			-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	160	3	N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	2386	3	N	-0-					29
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	3	N	60	59	1			30
							66	9									
03	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	45	1	1868	3	Y	-0-	27	1			3
04	2340	N	1835	-0-	-505	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	44	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	41	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	40	1	1667	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	37	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	38	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	36	1	1531	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	78	1	10421	2	N	-0-					17
02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	78	1	9021	2	N	30					47
							33	9									
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	81	1	8804	2	N	36					83
							40	9									
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	81	1	8096	2	N	-0-					83
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	78	1	8342	2	N	-0-					83
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	63	1	7960	2	N	-0-					83
07	9765	X	8115	-0-	-1650	-0-	93	1	8021	2	N	1	76	1			8
							1	9									
08	8928	X	4367	-0-	-4561	-0-	39	1	4328	2	N	-0-					8
09	8190	X	4168	-0-	-4022	-0-	57	1	4111	2	N	-0-					8
10	8432	X	4183	-0-	-4249	-0-	44	1	4139	2	N	-0-					8
11	8010	X	3590	-0-	-4420	-0-	41	1	3549	2	N	-0-					8
12	8122	X	3895	-0-	-4227	-0-	117	1	3778	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 81,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	INC G-10		5728	-0-	5728	5728	78	1	5650	2	N	-0-					3
02	INC G-10		4897	-0-	4897	10625	78	1	4819	2	N	-0-					3
03	INC G-10		5202	-0-	5202	15827	81	1	5121	2	N	-0-					3
04	INC G-10		5234	-0-	5234	21061	81	1	5153	2	N	-0-					3
05	INC G-10		5126	-0-	5126	26187	78	1	5048	2	N	-0-					3
06	INC G-10		4724	-0-	4724	30911	63	1	4661	2	N	-0-					3
07	35651	X	4740	-0-	-30911	-0-	93	1	4647	2	N	-0-					3
08	5394	X	4885	-0-	-509	-0-	78	1	4807	2	N	-0-					3
09	5220	X	4498	-0-	-722	-0-	57	1	4441	2	N	-0-					3
10	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	87	1	4359	2	N	-0-					3
11	4740	X	4029	-0-	-711	-0-	81	1	3948	2	N	-0-					3
12	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	4198	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 57,707 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	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					51
02	116	#	76	-0-	-40	-0-	76	3			N	-0-					51
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					51
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					51
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					51
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					51
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					51
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					51
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					51
10	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					51
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	#	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	450	#	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	465	#	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6	1	8			5
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4					62
02	609	N	248	-0-	-361	-0-	248	2			N	-0-					62
03	682	N	212	-0-	-470	-0-	212	2			N	-0-					62
04	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					62
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					62
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					62
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					62
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					62
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	N	8					70
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					70
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					62
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			N	-0-					62
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					62
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					62
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					62
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					62
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					62
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					70
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					70
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					179
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	3			N	-0-					179
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					179
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					179
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					179
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					179
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					179
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					179
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					179
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					179
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					179
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 6,125 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	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					51
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	711	3			N	-0-					51
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					51
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					51
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					51
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					51
07	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					51
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					51
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	469	3	13	9	N	12					63
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					63
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					65
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

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

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 3 U RRCID -> 117215 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3958 - 3998

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

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

BAILEY, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 117771 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3977 - 4010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-			-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	23	1	473	3	N	-0-			-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	23	1	474	3	N	-0-			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	20	1	424	3	N	-0-			-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	N	-0-			-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					2
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					2
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					2
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					2
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					2
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					2
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					2
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					2
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					2
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					2
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,226 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-					163
02	986	N	792	-0-	-194	-0-	791	2	1	9	N	1					164
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	N	11	158	1			17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					18
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	415	2	1	9	N	1					19
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	N	6					25
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9					34
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					36
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	682	2	7	9	N	6					42
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					48
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					50
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					63

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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

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

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	2	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	53					53
							58	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	21					74
							23	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	9	83	1			-0-
							10	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	60	1	38	3	N	-0-					5
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	51	1	36	3	N	-0-					5
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	40	1	27	3	N	-0-					5
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	3	N	-0-					5
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	45	1	31	3	N	-0-					5
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	1	31	3	N	-0-					5
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	62	1	27	3	N	-0-					5
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	1	28	3	N	-0-					5
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	32	1	24	3	N	-0-					5
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	32	1	27	3	N	-0-					5
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	31	1	27	3	N	-0-					5
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	3	N	-0-					5

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

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 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-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-	4	1			1
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1147	N	678	-0-	-469	-0-	31	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	106					106
							117	9									
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	5	1	117	3	Y	1					107
							1	9									
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					107
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	-0-	45	1			62
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					62
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					62
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					62
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ADAMS, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 250066 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 4166 - 4178

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	245	-0-	-251	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
02	464	X	78	-0-	-386	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	496	X	126	-0-	-370	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
04	480	X	218	-0-	-262	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
05	496	X	142	-0-	-354	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	480	X	169	-0-	-311	-0-	6	1	131	3	N	29					29
							32	9									
07	496	X	259	-0-	-237	-0-	11	1	239	3	N	8					37
							9	9									
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	8	1	166	3	N	7	44	1			-0-
							8	9									
09	480	X	182	-0-	-298	-0-	8	1	173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	84	-0-	-412	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	480	X	89	-0-	-391	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	496	X	199	-0-	-297	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					70
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	532	2	2	9	N	2					72
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					72
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					72
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					72
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					72
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					72
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					72
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					72
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					72
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	142	-0-	-633	-0-	142	2			N	-0-					73
02	290	#	104	-0-	-186	-0-	104	2			N	-0-					73
03	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					73
04	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					73
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					73
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					73
07	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					73
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					73
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					73

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

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1134	-0-	-55	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	682	-0-	-518	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	322	-0-	-887	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1876	-0-	-464	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	529	-0-	-1424	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					115
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	3			N	-0-					115
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					115
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					115
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					115
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					115
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					115
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					115
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					115
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					115
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					115
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,709 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					70
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					70
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					70
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					70
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					70
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					70
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					70
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					70
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					70
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					70
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23					93

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

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

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					8
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					9
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					9
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					9
06	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					9
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					9
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					9
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					9
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					9
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	9	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	440	-0-	-366	-0-	434	3	6	9	N	5					65
02	1102	#	474	-0-	-628	-0-	474	3			N	-0-					65
03	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1408	3	4	9	N	4	52	1			17
04	1200	#	1167	-0-	-33	-0-	1164	3	3	9	N	3					20
05	1240	#	1236	-0-	-4	-0-	1227	3	9	9	N	8					28
06	1380	#	1179	-0-	-201	-0-	1177	3	2	9	N	2					30
07	1426	#	1078	-0-	-348	-0-	1076	3	2	9	N	2					32
08	1426	#	1238	-0-	-188	-0-	1227	3	11	9	N	10					42
09	1200	#	984	-0-	-216	-0-	981	3	3	9	N	3					45
10	1953	#	1238	-0-	-715	-0-	1235	3	3	9	N	3					48
11	1890	#	1250	-0-	-640	-0-	1248	3	2	9	N	2					50
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	1089	3	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	210	#	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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-

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	-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-

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	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-

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	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-

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	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	620	#	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	465	#	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	#	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	480	#	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	#	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 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	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-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

01	93	#	72	-0-	-21	-0-	50	2	22	9	N	20					100
02	87	#	55	-0-	-32	-0-	35	2	20	9	N	18					118
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	31	2	23	9	N	21					139
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	60	2	14	9	N	13					152
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	79	2	15	9	N	14					166
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	N	14					180
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	41	2	13	9	N	12					192
08	93	#	51	-0-	-42	-0-	44	2	7	9	N	6					198
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	66	2	7	9	N	6					204
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					204
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					204
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	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-

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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					70
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					70
03	713	N	118	-0-	-595	-0-	118	3			N	-0-					70
04	2310	N	1272	-0-	-1038	-0-	1272	3			N	-0-					70
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					70
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	1302	N	583	-0-	-719	-0-	583	3			N	-0-					70
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					70
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					70
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					70
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					70
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	706	2	205	9	N	186	177	1			30
02	841	N	660	-0-	-181	-0-	465	2	195	9	N	177	177	1			30
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	735	2	254	9	N	231	168	1	2	8	91
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	684	2	163	9	N	148	173	1	2	8	64
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	735	2	197	9	N	179	174	1	1	8	68
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	715	2	176	9	N	160	173	1			55
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	689	2	153	9	N	139	176	1			18
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	710	2	187	9	N	170	171	1	1	8	16
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	623	2	165	9	N	150	164	1			2
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	549	2	180	9	N	164	164	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	430	2	166	9	N	151	153	1			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	290	N	232	-0-	-58	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					97
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					97
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					97
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					97
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					97
06	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					97
07	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	3			N	-0-					97
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					97
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					97
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					97
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	54	1			45

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	725	N	607	-0-	-118	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					30
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					30
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					30
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					30
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					30
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,343 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					20
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					20
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					20
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					20
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					20
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 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	1147	#	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	961	#	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	840	#	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	868	#	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	#	205	-0-	-632	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	810	#	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	279	#	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					75
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	512	3			N	-0-					75
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					75
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	3	3	9	N	3					78
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	633	3	15	9	N	14					92
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	533	3	12	9	N	11					103
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7					110
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	629	3	17	9	N	15					125
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	80	184	1			21
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	10					31
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					40
12	806	N	593	-0-	-213	-0-	581	3	12	9	N	11					51

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	960	3	18	9	N	16					29
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					36
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	3	9	9	N	8					44
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	3	6	9	N	5					49
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	N	5					54
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	4	9	N	4					58
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					59
08	1023	N	200	-0-	-823	-0-	200	3			N	-0-					59
09	870	N	409	-0-	-461	-0-	408	3	1	9	N	1					60
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					63
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					65
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 078789 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1853 - 1859

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2012 - PLUGGED 09/14/12

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

FIELDS "B" WELL #: 4 RRCID -> 104957 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1809 - 1822

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

01	465	N	303	-0-	-162	-0-	38	1	265	2	N	-0-				55
02	348	N	302	-0-	-46	-0-	26	1	276	2	N	-0-				55
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-				55
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-				55
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-				55
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	N	-0-				55
07	341	N	100	-0-	-241	-0-	7	1	93	2	N	-0-				55
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	7	1	101	2	N	-0-				55
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	11	1	95	2	N	-0-				55
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-				55
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-				55
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				55

TOTAL GAS PROD: 2,612 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					10
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1737	-0-	-433	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1914	N	1868	-0-	-46	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	N	1402	-0-	-1058	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325	N	1158	-0-	-1167	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,508 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
02	406	N	358	-0-	-48	-0-	358	3			N	-0-					78
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					78
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					78
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					78
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	3			N	-0-					78
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					78
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					78
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					78
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					78
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) //CONT.// 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY //CONT.// 194515
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					172
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					172
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					172
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					172
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					172
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					172
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					172
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					172
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					172
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					172
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 142205 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5940 - 5967

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-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	14B DENY		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	0	A	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

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-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) //CONT.// 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					29
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					29
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					29
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					29
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					29
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 362 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-

BURKBURNETT, SOUTH //CONT.// 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. //CONT.// 433225
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

	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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

	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	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					161
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	525	2			N	-0-					161
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					161
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8					169
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					169
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	447	2	20	9	N	18					187
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					187
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					187
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					187
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					187
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					187
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3162		2960	-0-	-202	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2958		3364	-0-	406	406	3364	3			N	-0-					-0-
03	3162		4070	-0-	908	1314	4070	3			N	-0-					-0-
04	3060		3920	-0-	860	2174	3920	3			N	-0-					-0-
05	3162		3896	-0-	734	2908	3896	3			N	-0-					-0-
06	3060		4212	-0-	1152	4060	4212	3			N	-0-					-0-
07	3162		4058	-0-	896	4956	4058	3			N	-0-					-0-
08	3162		4143	-0-	981	5937	4143	3			N	-0-					-0-
09	3060		3244	-0-	184	6121	3244	3			N	-0-					-0-
10	10451		4330	-0-	-6121	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4040		4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	3975		3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,212 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	45	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	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-

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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	1147	#	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	1019	-0-	-25	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	#	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 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		211	-0-	211	211	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	404	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	599	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		198	-0-	198	797	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		205	-0-	205	1002	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		195	-0-	195	1197	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	205	-0-	-1197	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					28
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					28
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					28
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					28
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					28
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					28
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					28
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					28
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					28

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2968	-0-	-2209	-0-	2968	2			N	-0-					35
02	3799	X	2396	-0-	-1403	-0-	2396	2			N	-0-					35
03	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3827	2			N	-0-					35
04	3750	X	2786	-0-	-964	-0-	2786	2			N	-0-					35
05	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					35
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					35
07	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					35
08	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	2850	2			N	-0-					35
09	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	3356	2			N	-0-					35
10	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2526	2			N	-0-					35
11	3780	X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2			N	-0-					35
12	3658	X	2520	-0-	-1138	-0-	2520	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 36,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	13952	-0-	-3935	-0-	13867	2	85	9	N	77					119
02	15863	X	12343	-0-	-3520	-0-	12251	2	92	9	N	84	164	1			39
03	16957	X	11175	-0-	-5782	-0-	11119	2	56	9	N	51					90
04	15750	X	10522	-0-	-5228	-0-	10478	2	44	9	N	40					130
05	14694	X	13588	-0-	-1106	-0-	13549	2	39	9	N	35					165
06	13500	X	12752	-0-	-748	-0-	12715	2	37	9	N	34	154	1			45
07	13206	X	12830	-0-	-376	-0-	12785	2	45	9	N	41					86
08	13578	X	12432	-0-	-1146	-0-	12414	2	18	9	N	16					102
09	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11027	2	48	9	N	44					146
10	13578	X	11212	-0-	-2366	-0-	11155	2	57	9	N	52	159	1			39
11	12750	X	4542	-0-	-8208	-0-	4529	2	13	9	N	12					51
12	12834	X	10734	-0-	-2100	-0-	10682	2	52	9	N	47					98

TOTAL GAS PROD: 137,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	492	-0-	-348	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	76	1	1658	3	Y	25					84
							28	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	14					98
							15	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	3	Y	9					107
							10	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	12					119
							13	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	3	Y	2	103	1			18
							2	9									
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	49	1	990	3	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	47	1	996	3	Y	4					23
							4	9									
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	45	1	925	3	Y	2					25
							2	9									
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	41	1	844	3	Y	3					28
							3	9									
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	39	1	808	3	Y	3					31
							3	9									
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	35	1	753	3	Y	1					32
							1	9									
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	40	1	834	3	Y	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	81	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	3	Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	78	1	1587	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	82	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	3	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	3	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	117	1	2466	3	Y	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	71	1	1495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	-0-					13
02	1392	N	1369	-0-	-23	-0-	61	1	1308	3	Y	-0-					13
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-					13
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	64	1	1353	3	Y	-0-					13
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	66	1	1357	3	Y	-0-					13
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	64	1	1304	3	Y	-0-					13
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	64	1	1348	3	Y	-0-					13
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					13
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					13
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	64	1	1332	3	Y	-0-					13
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	6					19
							7	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	Y	35	46	1			8
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	589	N	345	-0-	-244	-0-	48	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	485	-0-	-66	-0-	78	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	99	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	100	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	107	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	102	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 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 #: 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	465	N	390	-0-	-75	-0-	107	1	283	3	Y	-0-					25
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	98	1	250	3	Y	-0-					25
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	113	1	258	3	Y	-0-					25
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	104	1	283	3	Y	-0-					25
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	120	1	302	3	Y	-0-					25
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	-0-					25
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	108	1	287	3	Y	-0-					25
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	96	1	278	3	Y	-0-					25
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	105	1	302	3	Y	-0-					25
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	99	1	287	3	Y	-0-					25
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	128	1	320	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	118	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	527	-0-	-62	-0-	51 3	1 9	473	2	N	3					18
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	48 4	1 9	455	2	N	4					22
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	51 1	1 9	431	2	N	1					23
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	49	1	398	2	N	-0-					23
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	50 1	1 9	401	2	N	1					24
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	49	1	384	2	N	-0-					24
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	49	1	303	2	N	-0-					24
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	48 4	1 9	385	2	N	4					28
09	420	N	120	-0-	-300	-0-	46	1	74	2	N	-0-					28
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					28
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-					28
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	N	3					64
							3	9									
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	52	1	569	3	N	25	83	1			6
							28	9									
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	56	1	608	3	N	16					22
							18	9									
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	53	1	524	3	N	12					34
							13	9									
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	55	1	593	3	N	9					43
							10	9									
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	54	1	519	3	N	2					45
							2	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	11					56
							12	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	600	3	N	11					67
							12	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	N	-0-					67
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	55	1	536	3	N	-0-					67
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	51	1	377	3	N	-0-					67
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	51	1	294	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					20
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					20
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	1	1	120	2	N	-0-					20
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	2	N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	1	1	98	2	N	-0-					20
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	91	1	2160	2	N	6					23
							7	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	2	N	13					36
							14	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	104	1	1998	2	N	24					60
							26	9									
04	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	99	1	1825	2	N	13					73
							14	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	104	1	2138	2	N	13	70	1			16
							14	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	98	1	2135	2	N	5					21
							6	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	2	N	3					24
							3	9									
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	101	1	2211	2	N	-0-					24
09	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	98	1	1858	2	N	5					29
							6	9									
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	97	1	1841	2	N	8					37
							9	9									
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	96	1	2016	2	N	4					41
							4	9									
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1878	2	N	12					53
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	50	1	359	2	N	1	57	1			28
							1	9									
02	493	N	349	-0-	-144	-0-	47	1	302	2	N	-0-					28
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	49	1	281	2	N	-0-					28
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	47	1	236	2	N	-0-					28
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	47	1	220	2	N	-0-					28
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	47	1	192	2	N	-0-					28
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	48	1	184	2	N	-0-					28
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	48	1	182	2	N	-0-					28
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	44					72
							48	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	45	79	1			38
							50	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	28					66
							31	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	49	1	360	2	N	20					86
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	-0-					16
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-					16
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	3	N	-0-					16
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	2	1	120	3	N	-0-					16
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	127	3	N	-0-					16
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	3	N	-0-					16
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	97	3	N	-0-					16
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	N	-0-					16
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	3	N	-0-					16
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	N	-0-					16
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	3	N	-0-					16
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,304 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	435	2	N	-0-					53
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	11	1	372	2	N	-0-					53
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	3	1	391	2	N	-0-					53
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	3	1	378	2	N	12					65
							13	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	3	1	357	2	N	5					70
							6	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	3	1	310	2	N	-0-					70
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	342	2	N	11					81
							12	9									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	3	1	327	2	N	3					84
							3	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-					84
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	2	N	-0-					84
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	2	N	-0-					84
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	3	1	250	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	77	3	N	7					78
							8	9									
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	45	1	75	3	N	19					97
							21	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	48	1	77	3	N	19	96	1			20
							21	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	71	3	N	18					38
							20	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	48	1	66	3	N	41					79
							45	9									
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	46	1	60	3	N	-0-					79
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	47	1	76	3	N	-0-					79
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	47	1	69	3	N	-0-	49	1			30
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	N	23					53
							25	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	47	1	62	3	N	22					75
							24	9									
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	46	1	70	3	N	-0-					75
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	47	1	64	3	N	6					81
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	665	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	726	3	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	9	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	8	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	8	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	7	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	6	1	391	3	N	-0-					-0-
09	480	N	280	-0-	-200	-0-	5	1	275	3	N	-0-					-0-
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	5	1	315	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	5	1	314	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 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	2263	N	1270	-0-	-993	-0-	13	1	1253	2	N	4					49
							4	9									
02	2088	N	751	-0-	-1337	-0-	8	1	743	2	N	-0-					49
03	2015	N	770	-0-	-1245	-0-	8	1	762	2	N	-0-					49
04	1230	N	870	-0-	-360	-0-	8	1	852	2	N	9	29	1			29
							10	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	N	7					36
							8	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	11	1	1178	2	N	41					77
							45	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	12	1	1329	2	N	-0-	41	1			36
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	9	1	1023	2	N	-0-					36
09	1230	N	729	-0-	-501	-0-	6	1	702	2	N	19					55
							21	9									
10	1333	N	712	-0-	-621	-0-	5	1	590	2	N	106	152	1			9
							117	9									
11	990	N	531	-0-	-459	-0-	4	1	527	2	N	-0-					9
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	5	1	604	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					85
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					85
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					85
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					85
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					85
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					85
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					85
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					85
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					85
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	931	-0-	-247	-0-	54	1 9	868	2	N	8					65
02	1131	N	929	-0-	-202	-0-	51	1 9	869	2	N	8					73
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	55	1 10	942	2	N	9					82
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1 9	860	2	N	8					90
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1 10	863	2	N	9					99
06	960	N	822	-0-	-138	-0-	52	1 9	761	2	N	8					107
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	55	1 9	807	2	N	8	100	1			15
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1 9	921	2	N	8					23
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1 11	927	2	N	10					33
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1 13	827	2	N	12					45
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	52	1 9	665	2	N	8					53
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	54	1 8	677	2	N	7					60

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					42
02	1653	N	1282	-0-	-371	-0-	55	1	1227	2	N	-0-					42
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	2	N	-0-					42
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	65	1	1918	2	N	-0-					42
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	2	N	-0-					42
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					42
07	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	63	1	1558	2	N	-0-					42
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	62	1	1644	2	N	-0-					42
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	61	1	1486	2	N	-0-					42
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					42
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					42
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	13	1	1226	2	N	-0-					19
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	12	1	1131	2	N	-0-					19
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	12	1	1100	2	N	-0-					19
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	9	1	990	2	N	-0-					19
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	8	1	867	2	N	-0-					19
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					19
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	6	1	676	2	N	-0-					19
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	5	1	645	2	N	-0-					19
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	N	-0-					19
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	6	1	682	2	N	-0-					19
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	832	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3382	2	N	6	17	1			28
							7	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	72	1	2609	2	N	15					43
							17	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	82	1	3342	2	N	31					74
							34	9									
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	72	1	2959	2	N	8					82
							9	9									
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	2	N	1	71	1			12
							1	9									
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	69	1	2540	2	N	12					24
							13	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	72	1	2852	2	N	-0-					24
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	72	1	2926	2	N	-0-					24
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	70	1	2857	2	N	32					56
							35	9									
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	2991	2	N	22	37	1			41
							24	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2845	2	N	25					66
							28	9									
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	2	N	26					92
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	N	-0-					10
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-					10
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	7					17
							8	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	N	-0-					17
05	961	N	576	-0-	-385	-0-	49	1	527	2	N	-0-					17
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	50	1	571	2	N	2					19
							2	9									
07	744	N	536	-0-	-208	-0-	51	1	467	2	N	16					35
							18	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	-0-					35
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	17					52
							19	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	669	2	N	5					57
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	17					74
							19	9									
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	50	1	571	2	N	13					87
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

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	704	N	704	-0-		-0-	-0-	20	1	680	2	N	4					93
								4	9									
02	841	N	764	-0-		-77	-0-	21	1	741	2	N	2					95
								2	9									
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	6	1	805	2	N	6					101
								7	9									
04	690	N	681	-0-		-9	-0-	5	1	669	2	N	6					107
								7	9									
05	806	N	640	-0-		-166	-0-	5	1	635	2	N	-0-					107
06	780	N	529	-0-		-251	-0-	4	1	524	2	N	1	85	1			23
								1	9									
07	713	N	470	-0-		-243	-0-	4	1	466	2	N	-0-					23
08	651	N	501	-0-		-150	-0-	3	1	498	2	N	-0-					23
09	583	N	583	-0-		-0-	-0-	4	1	579	2	N	-0-					23
10	580	N	580	-0-		-0-	-0-	4	1	576	2	N	-0-					23
11	542	N	542	-0-		-0-	-0-	4	1	538	2	N	-0-					23
12	589	N	554	-0-		-35	-0-	5	1	546	2	N	3					26
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

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	93	N	64	-0-		-29	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-		-23	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-		-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-		-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-		-10	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-		-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-		-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-		-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-		-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

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	478	N	478	-0-		-0-	-0-	5	1	473	2	N	-0-					3
02	385	N	385	-0-		-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-					3
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-	6	1	524	2	N	-0-					3
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					3
05	404	N	404	-0-		-0-	-0-	4	1	400	2	N	-0-					3
06	400	N	400	-0-		-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-					3
07	451	N	451	-0-		-0-	-0-	4	1	447	2	N	-0-					3
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	3	1	400	2	N	-0-					3
09	449	N	449	-0-		-0-	-0-	4	1	445	2	N	-0-					3
10	521	N	521	-0-		-0-	-0-	4	1	517	2	N	-0-					3
11	371	N	371	-0-		-0-	-0-	3	1	368	2	N	-0-					3
12	483	N	483	-0-		-0-	-0-	4	1	479	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1340	2	N	-0-					28
02	1305	N	1252	-0-	-53	-0-	78	1	1174	2	N	-0-					28
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	2	N	-0-					28
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	55	1	1259	2	N	-0-					28
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	N	-0-					28
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					28
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					28
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					28
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	55	1	1260	2	N	-0-					28
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	56	1	1300	2	N	-0-					28
11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					28
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	918	X	918	-0-	-0-	-0-	14	1	904	3	N	-0-					15
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	N	-0-					15
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	-0-					15
04	900	N	633	-0-	-267	-0-	10	1	623	3	N	-0-					15
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	11	1	653	3	N	-0-					15
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	9	1	541	3	N	-0-					15
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	10	1	636	3	N	-0-					15
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	10	1	628	3	N	-0-					15
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	556	3	N	-0-					15
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	10	1	597	3	N	-0-					15
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	9	1	572	3	N	-0-					15
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	8	1	509	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,650 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					21
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					21
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	9	1	995	2	N	-0-					21
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	16	1	1850	2	N	213	168	1			66
							234	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	67	118	1			15
							74	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	N	45					60
							50	9									
12	2170	N	193	-0-	-1977	-0-	47	1	118	2	N	25					85
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1291	2	N	3					92
							3	9									
02	1363	N	1300	-0-	-63	-0-	37	1	1263	2	N	-0-					92
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	7					99
							8	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	10	1	1278	2	N	8					107
							9	9									
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	10	1	1369	2	N	-0-					107
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	8	1	938	2	N	4	98	1			13
							4	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	11	1	1419	2	N	8					21
							9	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	2	N	7					28
							8	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	2	N	3					31
							3	9									
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	10	1	1275	2	N	6					37
							7	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	10	1	1210	2	N	4					41
							4	9									
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	9	1	1084	2	N	4					45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	2	N	-0-					51
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	2	1	243	2	N	-0-					51
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	N	-0-					51
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	1	237	2	N	-0-					51
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-					51
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	2	N	-0-					51
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	1	1	138	2	N	-0-					51
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	2	1	197	2	N	-0-					51
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	N	-0-					51
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					51
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	-0-					51
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	1	1	86	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	969	3	N	-0-					15
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15	1	993	3	N	-0-					15
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	17	1	1066	3	N	-0-					15
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	3	N	-0-					15
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	18	1	1041	3	N	-0-					15
06	1050	N	917	-0-	-133	-0-	16	1	901	3	N	-0-					15
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	17	1	1081	3	N	-0-					15
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	N	-0-					15
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	N	-0-					15
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	14	1	823	3	N	-0-					15
11	1050	N	716	-0-	-334	-0-	11	1	705	3	N	-0-					15
12	1023	N	770	-0-	-253	-0-	13	1	757	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,584 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	2	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	1	2	101	3	N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	16					16
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	2062	2	N	22					38

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	47	1	94	2	N	-0-					27
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	44	1	92	2	N	-0-					27
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	43	1	106	2	N	-0-					27
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	46	1	92	2	N	-0-					27
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	N	-0-					27
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	1385	2	N	3					30
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	1626	2	N	8					38
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	1737	2	N	13					51
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	2	N	-0-					51
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1555	2	N	6					57
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	1417	2	N	18					75
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	60 11	1 9	1095	2	N	10					85

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

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	EOM BALANCE
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	56	1	953	2	N	-0-			37
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	N	-0-			37
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	56	1	921	2	N	-0-			37
04	990	N	813	-0-	-177	-0-	52	1	761	2	N	-0-			37
05	1054	N	807	-0-	-247	-0-	52	1	755	2	N	-0-			37
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	51	1	640	2	N	7			44
							8	9							
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	53	1	740	2	N	22			66
							24	9							
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	52	1	670	2	N	-0-			66
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	31			97
							34	9							
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	20	95	1	22
							22	9							
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	N	28			50
							31	9							
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	14			64
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

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	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	N	41			93
							45	9							
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	N	26			119
							29	9							
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	N	11			130
							12	9							
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	8			138
							9	9							
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	N	13			151
							14	9							
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	49	184	1	16
							54	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	3			19
							3	9							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	N	53			72
							58	9							
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	12			84
							13	9							
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	N	7	85	1	6
							8	9							
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	N	18			24
							20	9							
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	11			35
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-					35
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-					35
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	840	3	N	2					37
							2	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	60	1	1643	3	N	-0-					37
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1557	3	N	-0-					37
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	3	N	-0-					37
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	58	1	1314	3	N	-0-					37
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	N	-0-					37
09	1200	N	905	-0-	-295	-0-	53	1	851	3	N	1					38
							1	9									
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	57	1	1258	3	N	-0-					38
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	5					43
							6	9									
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	66	1	2658	3	N	30					73
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					27
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					27
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					27
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					27
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					27
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					3
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					3
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					3
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					3
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					3
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	N	4					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7					14
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					15
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					15
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					140
02	232	N	131	-0-	-101	-0-	131	2			N	-0-					140
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					140
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					140
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					140
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					140
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					140
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					140
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					140
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					140
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	175	2	22	9	N	20					160
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	77	2	22	9	N	20	88	1			92

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	N	-0-					144
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	41	1	294	2	N	2					146
							2	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	-0-					146
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	38	1	278	2	N	-0-					146
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	1					147
							1	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	35	1	258	2	N	1					148
							1	9									
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	35	1	255	2	N	-0-					148
08	496	N	293	-0-	-203	-0-	34	1	246	2	N	12					160
							13	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	16					176
							18	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	29					205
							32	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	2					207
							2	9									
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	40	1	289	2	N	8	175	1			40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1	68	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

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

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	2	N	-0-					20
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	55	1	373	2	N	-0-					20
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-					20
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	2	N	-0-					20
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	N	-0-					20
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	2	N	-0-					20
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	N	-0-					20
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	N	-0-					20
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-					20
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	-0-					20
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	-0-					20
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,984 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

01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					2
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					2
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	310	N	226	-0-	-84	-0-	220	3	6	9	N	5					40
02	290	N	211	-0-	-79	-0-	205	3	6	9	N	5	19	1			26
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	183	3	7	9	N	6					32
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	3	9	9	N	8					40
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	3	7	9	N	6					46
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	220	3	9	9	N	8	27	1			27
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	200	3	6	9	N	5					32
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	214	3	6	9	N	5					37
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	191	3	4	9	N	4					41
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	181	3	6	9	N	5					46
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	180	3	4	9	N	4					50
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	171	3	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					7
02	696	N	673	-0-	-23	-0-	673	3			N	-0-					7
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					7
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					7
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					7
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					7
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					7
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					7
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					7
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					7
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					7
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,282 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	992	N	652	-0-	-340	-0-	644	3	8	9	N	7					13
02	899	N	670	-0-	-229	-0-	666	3	4	9	N	4					17
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	N	7	14	1			10
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					21
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	3	10	9	N	9	19	1			11
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8	15	1			4
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	908	3	10	9	N	9					13
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	900	3	9	9	N	8					21
09	990	N	676	-0-	-314	-0-	670	3	6	9	N	5					26
10	930	N	647	-0-	-283	-0-	638	3	9	9	N	8	22	1			12
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	603	3	10	9	N	9					21
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	603	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	406	N	24	-0-	-382	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	626	-0-	-604	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	319	-0-	-890	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	780	N	389	-0-	-391	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	465	1	682	3	N	-0-					58
02	1102	N	1080	-0-	-22	-0-	435	1	645	3	N	-0-					58
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	465	1	601	3	N	1					59
							1	9									
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	450	1	509	3	N	2					61
							2	9									
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	465	1	594	3	N	-0-					61
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	450	1	664	3	N	-0-					61
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	465	1	600	3	N	-0-					61
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	465	1	563	3	N	-0-					61
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	450	1	618	3	N	-0-					61
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	465	1	589	3	N	-0-					61
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	450	1	585	3	N	-0-					61
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	465	1	597	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	465	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	435	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	465	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	450	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	465	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	450	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	465	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	465	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	450	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	465	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	450	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	N	7					62
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	385	3	7	9	N	6					68
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	373	3	2	9	N	2					70
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	372	3	8	9	N	7					77
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					77
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	3	11	9	N	10					87
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	364	3	3	9	N	3					90
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	346	3	4	9	N	4					94
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	393	3	3	9	N	3					97
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	N	5					102
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	3	3	9	N	3					105
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	6944	X	6279	-0-	-665	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5502	-0-	-994	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5545	-0-	-905	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5234	-0-	-856	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5087	-0-	-772	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4763	-0-	-787	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4642	-0-	-907	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4447	-0-	-773	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU (CONGLOMERATE) 15663 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
FULCHER WELL #: 1 RRCID -> 124845 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5728 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 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	472	N	472	-0-	-0-	B -0-	472	2			N	-0-					31
02	288	N	288	-0-	-0-	B -0-	288	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	2			N	-0-					31
04	450	N	206	-0-	-244	B -0-	206	2			N	-0-					31
05	312	N	312	-0-	-0-	B -0-	312	2			N	-0-					31
06	301	N	301	-0-	-0-	B -0-	301	2			N	-0-					31
07	303	N	303	-0-	-0-	B -0-	303	2			N	-0-					31
08	310	N	211	-0-	-99	B -0-	211	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	95	-0-	-205	B -0-	95	2			N	-0-					31
10	310	N	91	-0-	-219	B -0-	91	2			N	-0-					31
11	332	N	332	-0-	-0-	B -0-	332	2			N	-0-					31
12	435	N	435	-0-	-0-	B -0-	435	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	2046	N	1763	-0-	-283 B	-0-	1763	3			N	-0-					133
02	1711	N	1513	-0-	-198 B	-0-	1513	3			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1655	-0-	-205 B	-0-	1655	3			N	-0-					133
04	1710	N	1513	-0-	-197 B	-0-	1513	3			N	-0-					133
05	1612	N	1357	-0-	-255 B	-0-	1357	3			N	-0-					133
06	1590	N	1336	-0-	-254 B	-0-	1336	3			N	-0-					133
07	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3			N	-0-					133
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1191	-0-	-159 B	-0-	1191	3			N	-0-					133
10	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					133
11	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-	133	1			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

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

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	796	-0-	-351	-0-	768	2	28	9	N	25					171
02	1102	N	638	-0-	-464	-0-	636	2	2	9	N	2					173
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					173
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					173
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					173
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					173
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					173
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					173
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					173
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					173
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					173
12	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					50
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					50
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					50
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					50
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					50
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					50
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	394	2	6	9	N	5					55
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					56
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					25
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					25
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					25
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					25
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					39
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					39
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					39
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					39
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					39
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					39
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					39
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					39
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					39
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					39
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					29
02	INC G-10		273	-0-	273	559	273	2			Y	-0-					29
03	INC G-10		302	-0-	302	861	296	2	6	9	Y	5					34
04	INC G-10		252	-0-	252	1113	251	2	1	9	Y	1					35
05	INC G-10		333	-0-	333	1446	333	2			Y	-0-					35
06	INC G-10		229	-0-	229	1675	226	2	3	9	Y	3					38
07	2040	N	365	-0-	-1675	-0-	362	2	3	9	Y	3					41
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					44
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	Y	6					50
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	2	8			52
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					55
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4					59

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	INC G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					30
02	INC G-10		273	-0-	273	559	273	2			Y	-0-					30
03	INC G-10		300	-0-	300	859	296	2	4	9	Y	4					34
04	INC G-10		253	-0-	253	1112	252	2	1	9	Y	1					35
05	INC G-10		333	-0-	333	1445	333	2			Y	-0-					35
06	INC G-10		229	-0-	229	1674	226	2	3	9	Y	3					38
07	2039	N	365	-0-	-1674	-0-	362	2	3	9	Y	3					41
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4					45
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	Y	6					51
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					29
02	INC G-10		273	-0-	273	559	273	2			Y	-0-					29
03	INC G-10		301	-0-	301	860	297	2	4	9	Y	4					33
04	INC G-10		253	-0-	253	1113	252	2	1	9	Y	1					34
05	INC G-10		332	-0-	332	1445	332	2			Y	-0-					34
06	INC G-10		233	-0-	233	1678	227	2	6	9	Y	5					39
07	2042	N	364	-0-	-1678	-0-	362	2	2	9	Y	2					41
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					44
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7					51
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					60

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					29
02	INC G-10		272	-0-	272	558	272	2			Y	-0-					29
03	INC G-10		301	-0-	301	859	297	2	4	9	Y	4					33
04	INC G-10		253	-0-	253	1112	252	2	1	9	Y	1					34
05	INC G-10		333	-0-	333	1445	332	2	1	9	Y	1					35
06	INC G-10		232	-0-	232	1677	228	2	4	9	Y	4					39
07	2041	N	364	-0-	-1677	-0-	362	2	2	9	Y	2					41
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3					44
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7					51
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					60

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					50
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					50
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					50
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					50
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					50
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					125
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					125
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	42	1	394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	48	1	409	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	36	1	301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	35	1	317	2	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	59	1	599	2	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

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	1209	N	63	-0-		-1146	-0-		63	2			N	-0-					120
02	1276	N	192	-0-		-1084	-0-		192	2			N	-0-					120
03	451	N	451	-0-		-0-	-0-		451	2			N	-0-					120
04	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-		1190	2			N	-0-					120
05	564	N	564	-0-		-0-	-0-		564	2			N	-0-					120
06	454	N	454	-0-		-0-	-0-		454	2			N	-0-					120
07	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-		1526	2	2	9	N	2					122
08	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-		1509	2	3	9	N	3	2	8			123
09	808	N	808	-0-		-0-	-0-		807	2	1	9	N	1	50	1	1	8	73
10	1519	N	1186	-0-		-333	-0-		1184	2	2	9	N	2					75
11	1470	N	1001	-0-		-469	-0-		998	2	3	9	N	3	1	8			77
12	837	N	670	-0-		-167	-0-		670	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

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	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-		1053	2	3	9	N	3	3	8			9
02	957	N	796	-0-		-161	-0-		788	2	8	9	N	7	7	8			9
03	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-		1068	2	2	9	N	2	2	8			9
04	1020	N	961	-0-		-59	-0-		961	2			N	-0-					9
05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-		1017	2	2	9	N	2	2	8			9
06	1050	N	977	-0-		-73	-0-		977	2			N	-0-					9
07	992	N	990	-0-		-2	-0-		990	2			N	-0-					9
08	1023	N	998	-0-		-25	-0-		998	2			N	-0-					9
09	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		1008	2			N	-0-					9
10	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-		1027	2			N	-0-					9
11	974	N	974	-0-		-0-	-0-		973	2	1	9	N	1	1	8			9
12	1054	N	1020	-0-		-34	-0-		1020	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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	341	N	336	-0-		-5	-0-		93	1	243	2	N	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-		-12	-0-		84	1	252	2	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-		-114	-0-		69	1	158	2	N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-		-34	-0-		90	1	206	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-		-34	-0-		93	1	245	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-		90	1	244	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0-	-0-		90	1	309	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-		-0-	-0-		93	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-		-8	-0-		90	1	232	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-		-0-	-0-		93	1	323	2	N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-		-37	-0-		90	1	263	2	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-		93	1	211	2	N	48					48
									53	9									

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					143
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	114	2			N	-0-					143
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					143
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					144
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					144
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	140	2	1	9	N	1					145
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	N	1					146
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	149	2	1	9	N	1					147
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					147
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					147
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					147
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2					128
02	1218	N	509	-0-	-709	-0-	501	3	8	9	N	7					135
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	N	7					142
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	956	3	3	9	N	3					145
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	3	3	9	N	3					148
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	801	3			N	-0-					148
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	730	3	1	9	N	1					149
08	1147	N	832	-0-	-315	-0-	826	3	6	9	N	5					154
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1011	3	205	9	N	186	184	1			156
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	N	6					162
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1450	3	205	9	N	186	184	1			164
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1218	3	210	9	N	191	191	1			164

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	3			N	-0-					83
02	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	3			N	-0-					83
03	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	3			N	-0-					83
04	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					83
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					83
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					83
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					83
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					83
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					83
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					83
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					83
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					32
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	447	3			N	-0-					32
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					32
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					32
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					32
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					32
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					32
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					32
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					32
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					33
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					33
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					44
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					44
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					44
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					44
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	418	3	8	9	N	7					51
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	N	5					56
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	N	1					57
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8					65
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	379	3	8	9	N	7					72
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	383	3	14	9	N	13					85
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	374	3	1	9	N	1					86
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	N	8					94

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 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	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1963	3			N	-0-					66
02	2088	N	1674	-0-	-414	-0-	1674	3			N	-0-					66
03	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					66
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					66
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					66
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					66
07	1984	N	1421	-0-	-563	-0-	1421	3			N	-0-					66
08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1673	3			N	-0-					66
09	1800	N	942	-0-	-858	-0-	942	3			N	-0-					66
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					66
11	1620	N	168	-0-	-1452	-0-	168	3			N	-0-					66
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 17,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					83
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	3			N	-0-					83
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					83
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					83
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					83
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					83
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					83
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					83
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					83
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					83
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					83
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,862 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	341	#	215	-0-	-126	-0-	186	2	29	9	N	26	167	1			88
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	295	2	29	9	N	26					114
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	235	2	67	9	N	61					175
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	314	2	24	9	N	22					197
05	341	#	109	-0-	-232	-0-	86	2	23	9	N	21					218
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					218
07	341	#	60	-0-	-281	-0-	27	2	33	9	N	30					248
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	43					291
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	29					320
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	41	171	1			190
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					190
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	77					267

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	232	#	198	-0-	-34	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	#	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	330	#	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	341	#	62	-0-	-279	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	341	#	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	240	#	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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	868	#	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	812	#	667	-0-	-145	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	#	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	840	#	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	810	#	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	775	#	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	750	#	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	520	-0-	-503	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	990	#	365	-0-	-625	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 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	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					42
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	425	3	13	9	N	12					54
03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	786	3	103	9	N	94					148
04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	N	8					156
05	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	966	3	65	9	N	59	122	1			93
06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40					133
07	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1083	3	100	9	N	91					224
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1137	3	20	9	N	18	172	1			70
09	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1142	3	42	9	N	38					108
10	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1198	3	63	9	N	57					165
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18					183
12	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1184	3	35	9	N	32					215

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
02	174	#	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					21
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					21
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					21
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					21
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
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	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					21
02	174	#	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					21
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					21
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					21
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					21
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					21
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					98
02	725	#	604	-0-	-121	-0-	604	3			N	-0-					98
03	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					98
04	750	#	616	-0-	-134	-0-	616	3			N	-0-					98
05	713	#	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					98
06	690	#	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					98
07	682	#	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					98
08	682	#	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					98
09	630	#	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					98
10	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					98
11	630	#	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					98
12	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,168 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	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					12
02	435	#	428	-0-	-7	-0-	428	3			N	-0-					12
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					12
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					12
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					12
06	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					12
07	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					12
08	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					12
09	450	#	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					12
10	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					12
11	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					12
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	651	#	119	-0-	-532	-0-	119	2			N	-0-					165
02	609	#	288	-0-	-321	-0-	249	2	39	9	N	35					200
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	398	2	57	9	N	52					252
04	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					252
05	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					252
06	300	#	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-					252
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
08	465	#	20	-0-	-445	-0-	20	2			N	-0-					252
09	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					252
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					252
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					252
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	403	#	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	406	#	201	-0-	-205	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	434	#	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	420	#	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	434	#	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	#	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	#	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN, SW. (ATOKA) 16365 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DEATON WELL #: 1 RRCID -> 162045 COMPL. DATE 11/18/1967 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5966 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					64
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	153	3	7	9	Y	6					70
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					70
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					70
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					70
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32221 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					144
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					144
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					144
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					144
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					144
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					144
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					144
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					144
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					144
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					144
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

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

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

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	3	1			1
02	203	N	125	-0-	-78	-0-	125	2			N	-0-					1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	N	1					2
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					2
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	1	1			1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-	3	1			1
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	254	2			N	-0-					1
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	254	2	1	9	N	1					2
04	540	N	227	-0-	-313	-0-	226	2	1	9	N	1					3
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-	2	1			1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	1	1			1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					1
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					2
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1					3
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	3	1			-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	527	N	364	-0-	-163	-0-	358	2	6	9	N	5					84
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	456	2	12	9	N	11					95
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	N	12					107
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	N	7					114
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8					122
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	N	7					129
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	517	2	6	9	N	5	112	1			22
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	475	2	8	9	N	7					29
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	494	2	8	9	N	7					36
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	469	2	7	9	N	6					42
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	447	2	10	9	N	9					51
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	476	2	8	9	N	7					58

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					2
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	329	2			N	-0-					2
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					2
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					2
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					2
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					2
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					2
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					2
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					2
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					2
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

08	971		971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	913		913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	939		939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	902		902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	994		994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					160
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					164
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	2			N	-0-					164
04	570	N	255	-0-	-315	-0-	254	2	1	9	N	1					165
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					167
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					170
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					170
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2					172
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					178
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	620	2	7	9	N	6	182	1			2
11	750	N	545	-0-	-205	-0-	543	2	2	9	N	2					4
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	595	2	2	9	N	2					6

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7					90
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4					94
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					94
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					94
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	7	9	Y	6					100
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					100
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					100
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					100
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					100
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					100
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					100
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	3	4	9	Y	4					15
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2					17
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					17
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					17
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3					20
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					20
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					20
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					20
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					20
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					20
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					21
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					21
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					21
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3969	R	3969	-0-	-0-	-0-	3968	3	1	9	N	1					196
02	3799	#	3353	-0-	-446	-0-	3351	3	2	9	N	2					198
03	4071	R	4071	-0-	-0-	-0-	4069	3	2	9	N	2					200
04	3930	#	3869	-0-	-61	-0-	3867	3	2	9	N	2					202
05	3968	#	3829	-0-	-139	-0-	3827	3	2	9	N	2					204
06	3930	#	3821	-0-	-109	-0-	3819	3	2	9	N	2					206
07	4061	#	3793	-0-	-268	-0-	3791	3	2	9	N	2					208
08	4061	#	3814	-0-	-247	-0-	3812	3	2	9	N	2					210
09	3870	#	3289	-0-	-581	-0-	3287	3	2	9	N	2					212
10	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4021	3	2	9	N	2					214
11	3874	R	3874	-0-	-0-	-0-	3872	3	2	9	N	2					216
12	3988	R	3988	-0-	-0-	-0-	3986	3	2	9	N	2					218

TOTAL GAS PROD: 45,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		560	-0-	560	560	556	3	4	9	Y	4					62
02	DLQ G-10		430	-0-	430	990	430	3			Y	-0-					62
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1660	668	3	2	9	Y	2					64
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2374	714	3			Y	-0-					64
05	DLQ G-10		507	-0-	507	2881	505	3	2	9	Y	2					66
06	700	N	399	-0-	-301	2580	399	3			Y	-0-					66
07	2976	N	396	-0-	-2580	-0-	393	3	3	9	Y	3					69
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					71
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					72
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1					73
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10					83
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					84
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	172	3			N	-0-					84
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					84
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					84
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					84
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					84
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					84
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					84
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					84
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					56
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	136	3	1	9	N	1					57
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	177	3	50	9	N	45					102
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	156	3	51	9	N	46	146	1			2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	3					5
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	170	3	2	9	N	2					7
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	N	1					8
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	3	1	9	N	1					9
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	173	3	1	9	N	1					10
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					11
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					11
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					16

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	493	N	163	-0-	-330	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	444	3	10	9	N	9					105
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	357	3	7	9	N	6					111
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	411	3	11	9	N	10					121
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	3	14	9	N	13					134
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	3	17	9	N	15					149
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18	9	N	16					165
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	455	3	9	9	N	8					173
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	438	3	8	9	N	7	159	1			21
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	492	3	13	9	N	12					33
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	432	3	11	9	N	10					43
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	12	1			31
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	445	3	17	9	N	15					46

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					68
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					68
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					68
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	N	20					88
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	430	3	13	9	N	12					100
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	551	3	44	9	N	40					140
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					140
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	427	3	2	9	N	2					142
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N	6					148
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	627	3	6	9	N	5					153
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					153
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	509	3	9	9	N	8					161

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	31	1	1097	3	N	-0-					15
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	-0-					15
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	3	N	-0-					15
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	3	N	-0-					15
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					15
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	31	1	1166	3	N	-0-					15
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	3	N	4					19
							4	9									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1265	3	22	9	N	20					39
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1223	3	22	9	N	20					59
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1214	3	7	9	N	6					65
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1153	2	21	9	N	19					84
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1163	2	30	9	N	27					111

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	436	-0-	436	8168	436	3			N	-0-					22
02	0	W	448	-0-	448	8616	448	3			N	-0-					22
03	0	W	504	-0-	504	9120	504	3			N	-0-					22
04	0	W	507	-0-	507	9627	507	3			N	-0-					22
05	0	W	517	-0-	517	10144	517	3			N	-0-					22
06	0	W	484	-0-	484	10628	484	3			N	-0-					22
07	0	W	483	-0-	483	11111	482	3	1	9	N	1					23
08	0	W	479	-0-	479	11590	459	3	20	9	N	18					41
09	0	W	361	-0-	361	11951	361	3			N	-0-					41
10	0	W	939	-0-	939	12890	778	3	161	9	N	146	157	1			30
11	0	W	1047	-0-	1047	13937	911	3	136	9	N	124					154
12	0	W	1015	-0-	1015	14952	927	3	88	9	N	80	185	1			49

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	3	22	9	N	20					176
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	N	2	153	1			25
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					27
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					32
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					37
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					42
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	3	4	9	N	4					46
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	N	4					50
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					52
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					54
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	N	22					76
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	3	48	9	N	44					120

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					213
02	841	N	817	-0-	-24	-0-	816	2	1	9	N	1					214
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	N	1					215
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					216
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	2	1	9	N	1					217
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	N	1					218
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	865	2	1	9	N	1					219
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	650	2	1	9	N	1					220
09	930	N	808	-0-	-122	-0-	807	2	1	9	N	1					221
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					222
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					222
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	465	1	1034	3	N	-0-					70
02	1479	N	1437	-0-	-42	-0-	435	1	1002	3	N	-0-					70
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	465	1	1053	3	N	-0-					70
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	450	1	989	3	N	-0-					70
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	465	1	848	3	N	68					138
							75	9									
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	450	1	779	3	N	-0-					138
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	465	1	918	3	N	18	78	1			78
							20	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	465	1	1024	3	N	-0-					78
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	450	1	980	3	N	-0-					78
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	465	1	1037	3	N	-0-					78
11	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	450	1	795	3	N	-0-					78
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	465	1	982	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	992	N	614	-0-	-378	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	453	-0-	-570	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	465	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	435	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	465	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	450	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	465	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	450	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	465	-0-	-372	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	465	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	450	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	465	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	450	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	465	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	3			N	-0-					20
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					20
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					20
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					20
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					20
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					20
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,226 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	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					33
02	203	#	134	-0-	-69	-0-	134	3			N	-0-					33
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					33
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					33
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					33
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					33
07	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					33
08	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					33
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					33
10	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
11	270	#	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					33
12	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,451 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	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-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			35
02	290	#	270	-0-	-20	-0-	270	3		N	-0-			35
03	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-			35
04	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	3		N	-0-			35
05	341	#	76	-0-	-265	-0-	76	3		N	-0-			35
06	330	#	152	-0-	-178	-0-	152	3		N	-0-			35
07	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-			35
08	248	#	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			35
09	240	#	46	-0-	-194	-0-	46	3		N	-0-			35
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			35
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			35
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,880 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	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			78
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			78
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			78
04	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			78
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			78
06	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			78
07	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-			78
08	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			78
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			78
10	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			78
11	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			78
12	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
06	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			15
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-

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

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	403	#	330	-0-	-73	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	90 36	1 9	518	3	N	33					112
02	551	#	550	-0-	-1	-0-	81 19	1 9	450	3	N	17					129
03	638	R	638	-0-	-0-	-0-	90 35	1 9	513	3	N	32					161
04	630	#	562	-0-	-68	-0-	87 14	1 9	461	3	N	13	164	1			10
05	651	#	442	-0-	-209	-0-	93 15	1 9	334	3	N	14					24
06	630	#	473	-0-	-157	-0-	87 18	1 9	368	3	Y	16	28	1			12
07	651	#	600	-0-	-51	-0-	90 26	1 9	484	3	Y	24	1	1			35
08	651	#	569	-0-	-82	-0-	90 28	1 9	451	3	Y	25					60
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	90 28	1 9	500	3	Y	25					85
10	589	#	451	-0-	-138	-0-	93 12	1 9	346	3	Y	11					96
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	87 12	1 9	337	3	Y	11					107
12	651	#	575	-0-	-76	-0-	93 29	1 9	453	3	Y	26					133

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1005	3	1	9	Y	1					37
02	957	#	930	-0-	-27	-0-	919	3	11	9	Y	10					47
03	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	Y	3					50
04	998	R	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	Y	1					51
05	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					51
06	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-	50	1			1
07	992	#	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	992	#	918	-0-	-74	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	960	#	946	-0-	-14	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					21
02	290	#	92	-0-	-198	-0-	92	3			Y	-0-					21
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
05	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1					22
06	T. A.		3178	-0-	3178	3178	3170	3	8	9	Y	7					29
07	T. A.		2957	-0-	2957	6135	2942	3	15	9	Y	14					43
08	8876	R	2741	-0-	-6135	-0-	2721	3	20	9	Y	18					61
09	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	2536	3	14	9	Y	13					74
10	2604	#	2491	-0-	-113	-0-	2472	3	19	9	Y	17					91
11	2520	#	2325	-0-	-195	-0-	2303	3	22	9	Y	20					111
12	2604	#	1552	-0-	-1052	-0-	1534	3	18	9	Y	16					127

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
02	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	899	#	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
06	930	#	810	-0-	-120	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	833	-0-	-97	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
09	870	#	785	-0-	-85	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
12	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	812	#	803	-0-	-9	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
03	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
06	908	R	908	-0-	-0-	-0-	888	3	20	9	Y	18					18
07	939	R	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	Y	3					21
08	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	22	1			-0-
09	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
11	855	R	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					1
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
03	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	2113	3	50	9	Y	45					45
04	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2001	3	17	9	Y	15					60
05	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2006	3	22	9	Y	20					80
06	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2151	3	10	9	Y	9					89
07	2170	#	2123	-0-	-47	-0-	2112	3	11	9	Y	10					99
08	2170	#	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			Y	-0-	97	1			2
09	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2164	3	10	9	Y	9	1	1			10
10	2201	#	1774	-0-	-427	-0-	1772	3	2	9	Y	2					12
11	2130	#	2052	-0-	-78	-0-	2043	3	9	9	Y	8					20
12	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	Y	17					37

TOTAL GAS PROD: 24,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1333	#	1330	-0-	-3	-0-	58	1	1264	3	Y	7					30
							8	9									
02	1247	#	1213	-0-	-34	-0-	53	1	1152	3	Y	7					37
							8	9									
03	1240	#	1230	-0-	-10	-0-	56	1	1167	3	Y	6					43
							7	9									
04	1290	#	531	-0-	-759	-0-	24	1	505	3	Y	2					45
							2	9									
05	1333	#	538	-0-	-795	-0-	25	1	511	3	Y	2					47
							2	9									
06	1260	#	856	-0-	-404	-0-	40	1	816	3	Y	-0-	23	1			24
07	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	Y	2					26
							2	9									
08	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	3	Y	-0-					26
09	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	3	Y	2					28
							2	9									
10	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	3	Y	13					41
							14	9									
11	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	3	Y	3					44
							3	9									
12	1457	#	1215	-0-	-242	-0-	55	1	1152	3	Y	7					51
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	636	R	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	605	R	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	642	R	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	609	-0-	-11	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	600	#	543	-0-	-57	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	620	#	271	-0-	-349	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1181	3	42	9	N	38					149
02	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	N	23	158	1			14
03	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1672	3	18	9	N	16					30
04	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1217	3	42	9	N	38					68
05	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1575	3	46	9	N	42					110
06	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1481	3	26	9	N	24					134
07	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1273	3	40	9	N	36					170
08	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	151	1			23
09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1177	3	23	9	N	21					44
10	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1098	3	36	9	N	33					77
11	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1234	3	32	9	N	29					106
12	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1141	3	37	9	N	34					140

TOTAL GAS PROD: 15,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					71
02	319	#	293	-0-	-26	-0-	292	3	1	9	N	1					72
03	341	#	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	N	1					73
04	360	#	174	-0-	-186	-0-	173	3	1	9	N	1					74
05	372	#	191	-0-	-181	-0-	190	3	1	9	N	1					75
06	360	#	191	-0-	-169	-0-	190	3	1	9	N	1					76
07	310	#	175	-0-	-135	-0-	174	3	1	9	N	1					77
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	183	3	1	9	N	1					78
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					79
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					80
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1					81
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOSER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 113396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5876 PERF. 2204 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A 12-03-12

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

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	93	#	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	N	-0-					41
02	116	#	59	-0-	-57	-0-	1	1	58	2	N	-0-					41
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-					41
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	2	N	-0-					41
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					41
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					41
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	N	-0-					41
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	1	1	100	2	N	-0-					41
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	2	N	-0-					41
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
12	124	#	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					41

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

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

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

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
06	3	#	-0-	-0-	-3	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8					80
02	551	#	520	-0-	-31	-0-	510	3	10	9	N	9					89
03	589	#	551	-0-	-38	-0-	539	3	12	9	N	11					100
04	570	#	558	-0-	-12	-0-	543	3	15	9	N	14					114
05	589	#	533	-0-	-56	-0-	505	3	28	9	N	25	57	1			82
06	570	#	557	-0-	-13	-0-	548	3	9	9	N	8					90
07	589	#	529	-0-	-60	-0-	525	3	4	9	N	4					94
08	589	#	496	-0-	-93	-0-	495	3	1	9	N	1					95
09	570	#	539	-0-	-31	-0-	537	3	2	9	N	2					97
10	589	#	435	-0-	-154	-0-	432	3	3	9	N	3					100
11	570	#	455	-0-	-115	-0-	451	3	4	9	N	4					104
12	558	#	433	-0-	-125	-0-	424	3	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					40
02	435	#	268	-0-	-167	-0-	268	3			N	-0-					40
03	465	#	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					40
04	450	#	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					40
05	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					40
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					40
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					40
09	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					40
10	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					40
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 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	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					26
02	145	#	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					26
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					26
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					26
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					26
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					26
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					26
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					26
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					26
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					26
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	437	-0-	-59	-0-	436	3	1	9	N	1					135
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1	96	1			40
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					40
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	N	3					43
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	N	2					45
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					47
07	682	#	654	-0-	-28	-0-	647	3	7	9	N	6					53
08	682	#	642	-0-	-40	-0-	636	3	6	9	N	5					58
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	675	3	8	9	N	7					65
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	672	3	9	9	N	8					73
11	660	#	635	-0-	-25	-0-	625	3	10	9	N	9					82
12	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	371	R	371	-0-	-0-	-0-	354	3	17	9	N	15					80
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	N	9	79	1			10
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	377	3	25	9	N	23					33
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	N	13					46
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					59
06	390	#	374	-0-	-16	-0-	356	3	18	9	N	16					75
07	403	#	359	-0-	-44	-0-	350	3	9	9	N	8					83
08	403	#	338	-0-	-65	-0-	329	3	9	9	N	8					91
09	390	#	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	N	6					97
10	372	#	328	-0-	-44	-0-	317	3	11	9	N	10					107
11	360	#	310	-0-	-50	-0-	302	3	8	9	N	7					114
12	372	#	343	-0-	-29	-0-	337	3	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	849	2	34	9	N	31					115
02	781	R	781	-0-	-0-	-0-	736	2	45	9	N	41					156
03	720	R	720	-0-	-0-	-0-	670	2	50	9	N	45	184	1			17
04	840	#	649	-0-	-191	-0-	618	2	31	9	N	28					45
05	868	#	677	-0-	-191	-0-	648	2	29	9	N	26					71
06	840	#	592	-0-	-248	-0-	571	2	21	9	N	19					90
07	837	#	656	-0-	-181	-0-	638	2	18	9	N	16					106
08	713	#	606	-0-	-107	-0-	592	2	14	9	N	13					119
09	660	#	594	-0-	-66	-0-	571	2	23	9	N	21					140
10	682	#	476	-0-	-206	-0-	457	2	19	9	N	17					157
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	590	2	43	9	N	39	183	1			13
12	651	#	520	-0-	-131	-0-	500	2	20	9	N	18					31

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
04	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	2	N	-0-			-0-
05	310	#	101	-0-	-209	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	330	#	153	-0-	-177	-0-	153	2	N	-0-			-0-
07	341	#	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-			-0-
08	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-			-0-
07	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-			-0-
10	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-			-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	116	#	114	-0-	-2	-0-	114	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	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	58	#	32	-0-	-26	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 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	404	N	100	-0-	-304	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	174	N	46	-0-	-128	-0-	46	2			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-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B	DENY	-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

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-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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-

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	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-

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	558 N	518	-0-	-40	B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
02	493 N	447	-0-	-46	B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
04	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
05	465 N	406	-0-	-59	B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
06	510 N	304	-0-	-206	B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
07	527 N	395	-0-	-132	B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
08	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
10	403 N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
11	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
12	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	589 N	567	-0-	-22	B	-0-	567	3			N	-0-				114
02	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-				114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	391	-0-	-167	B	-0-	391	3			N	-0-				114
04	540 N	521	-0-	-19	B	-0-	518	3	3	9	N	3				117
05	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	541	3	2	9	N	2				119
06	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	406	3	59	9	N	54				173
07	527 N	128	-0-	-399	B	-0-	128	3			N	-0-				173
08	558 N	54	-0-	-504	B	-0-	54	3			N	-0-				173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-				173
10	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-				173
11	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-				173
12	682 N	449	-0-	-233	B	-0-	449	3			N	-0-				173

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

PRICE (12) WELL #: 12 RRCID -> 103209 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5107 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/11

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

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	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	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					45
02	667	#	588	-0-	-79	-0-	588	3			N	-0-					45
03	713	#	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					45
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					45
05	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					45
06	600	#	111	-0-	-489	-0-	111	3			N	-0-					45
07	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					45
08	1085	#	333	-0-	-752	-0-	333	3			N	-0-					45
09	1050	#	227	-0-	-823	-0-	227	3			N	-0-					45
10	682	#	107	-0-	-575	-0-	107	3			N	-0-					45
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					45
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					22
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
05	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					22
06	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					22
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22

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

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					125
02	667	#	263	-0-	-404	-0-	263	3			N	-0-					125
03	682	#	139	-0-	-543	-0-	139	3			N	-0-					125
04	660	#	263	-0-	-397	-0-	263	3			N	-0-					125
05	651	#	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					125
06	510	#	89	-0-	-421	-0-	89	3			N	-0-					125
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
08	279	#	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					125
09	270	#	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					125
10	279	#	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					125
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					125
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	116	#	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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-

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

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	375	2	17	9	N	15					191
02	406	N	358	-0-	-48	-0-	352	2	6	9	N	5	169	1			27
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					34
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					34
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					37
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	744	2	15	9	N	14	1	8			50
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					59
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					59
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					59
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					59
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					59
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	450	2	63	9	N	57					116

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 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

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-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "AA" WELL #: 1 RRCID -> 150157 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4256 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					84
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					84
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					84
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					84
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					84
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					84
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					84
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					84
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					131
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					131
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					131
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					131
05	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					131
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					131
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					131
08	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					131
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					131
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					131
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	#	68	-0-	-707	-0-	49	2	19	3	N	-0-					29
02	725	#	140	-0-	-585	-0-	100	2	40	3	N	-0-					29
03	775	#	104	-0-	-671	-0-	74	2	30	3	N	-0-					29
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					29
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	143	-0-	-508	-0-	41	1	102	2	N	-0-					-0-
02	609	#	156	-0-	-453	-0-	39	1	117	2	N	-0-					-0-
03	372	#	158	-0-	-214	-0-	41	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	40	1	110	2	N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	N	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	N	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-					-0-
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	2	N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	40	1	192	2	N	-0-					-0-
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	41	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	#	166	-0-	-104	-0-	40	1	126	2	N	-0-					-0-
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-76 B	-0-	882	3	3	9	N	3					21
02	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	865	3	9	9	N	8					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	876	3	9	9	N	8					37
04	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	794	3	8	9	N	7					44
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	975	3	7	9	N	6					50
06	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	947	3	32	9	N	29					79
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	815	3	24	9	N	22					101
08	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	944	3	7	9	N	6					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	3			N	-0-					107
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	877	3	13	9	N	12					119
11	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	805	3	42	9	N	38					157
12	961	N	715	-0-	-246 B	-0-	711	3	4	9	N	4					161

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	317	3	3	9	N	3					49
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	315	3	9	9	N	8					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	265	3	10	9	N	9					66
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	313	3	8	9	N	7					73
05	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	249	3	6	9	N	5					78
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	265	3	31	9	N	28					106
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	314	3	19	9	N	17					123
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	319	3	7	9	N	6					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	157	-0-	-143 B	-0-	157	3			N	-0-					129
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	310	3	32	9	N	29					158
11	330	N	247	-0-	-83 B	-0-	223	3	24	9	N	22					180
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	300	3	8	9	N	7					187

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

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

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	1116	N	1073	-0-	-43	B	-0-	1054	3	19	9	N	17					60
02	1044	N	972	-0-	-72	B	-0-	964	3	8	9	N	7					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	828	3	8	9	N	7					74
04	1050	N	779	-0-	-271	B	-0-	772	3	7	9	N	6					80
05	1054	N	911	-0-	-143	B	-0-	894	3	17	9	N	15					95
06	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1169	3	7	9	N	6					101
07	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1206	3	7	9	N	6					107
08	1550	N	1204	-0-	-346	B	-0-	1198	3	6	9	N	5					112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1163	-0-	-7	B	-0-	1153	3	10	9	N	9					121
10	1209	N	1128	-0-	-81	B	-0-	1117	3	11	9	N	10					131
11	1170	N	1025	-0-	-145	B	-0-	1021	3	4	9	N	4					135
12	1209	N	1159	-0-	-50	B	-0-	1150	3	9	9	N	8					143

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

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	155	N	142	-0-	-13		-0-	142	3			Y	-0-					13
02	145	N	121	-0-	-24		-0-	121	3			Y	-0-					13
03	155	N	145	-0-	-10		-0-	145	3			Y	-0-					13
04	150	N	128	-0-	-22		-0-	128	3			Y	-0-					13
05	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	3			Y	-0-					13
06	150	N	143	-0-	-7		-0-	143	3			Y	-0-					13
07	124	N	118	-0-	-6		-0-	118	3			Y	-0-					13
08	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			Y	-0-					13
09	150	N	132	-0-	-18		-0-	132	3			Y	-0-					13
10	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			Y	-0-					13
11	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	3			Y	-0-					13
12	124	N	119	-0-	-5		-0-	119	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,562 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

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	796	N	796	-0-	-0-		-0-	757	2	39	9	Y	35	36	1			35
02	919	N	919	-0-	-0-		-0-	890	2	29	9	Y	26	35	1			26
03	757	N	757	-0-	-0-		-0-	718	2	39	9	Y	35	36	1			25
04	652	N	652	-0-	-0-		-0-	617	2	35	9	Y	32	36	1			21
05	463	N	463	-0-	-0-		-0-	438	2	25	9	Y	23					44
06	1019	N	1019	-0-	-0-		-0-	984	2	35	9	Y	32	35	1			41
07	644	N	644	-0-	-0-		-0-	613	2	31	9	Y	28	34	1			35
08	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	23	35	1			23
09	300	N	188	-0-	-112		-0-	186	2	2	9	Y	2					25
10	892	N	892	-0-	-0-		-0-	873	2	19	9	Y	17					42
11	782	N	782	-0-	-0-		-0-	762	2	20	9	Y	18	35	1			25
12	672	N	672	-0-	-0-		-0-	643	2	29	9	Y	26					51

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	713	N	524	-0-	-189		-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	435	N	419	-0-	-16		-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-		-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-		-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12		-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45		-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	589	N	134	-0-	-455		-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	434	N	143	-0-	-291		-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207		-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-		-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-		-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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

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

01	4262 R	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					328
02	4671 R	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					328
03	4451 R	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-	171	1			157
04	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-	99	1			58
05	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					58
06	3484 R	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					58
07	3283 R	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					58
08	2976 #	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					58
09	3076 R	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					58
10	2976 #	2674	-0-	-302	-0-	2674	3			N	-0-					58
11	2880 #	2494	-0-	-386	-0-	2433	3	61	9	N	55					113
12	2976 #	2426	-0-	-550	-0-	2403	3	23	9	N	21					134

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COLLIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169522 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5802 - 5878

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_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

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

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	#	952	-0-	-71	-0-	951	2	1	9	N	1					239
02	957	#	894	-0-	-63	-0-	893	2	1	9	N	1					240
03	992	#	961	-0-	-31	-0-	960	2	1	9	N	1					241
04	930	#	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	N	1					242
05	961	#	860	-0-	-101	-0-	859	2	1	9	N	1					243
06	930	#	846	-0-	-84	-0-	845	2	1	9	N	1					244
07	961	#	524	-0-	-437	-0-	523	2	1	9	N	1					245
08	961	#	774	-0-	-187	-0-	773	2	1	9	N	1					246
09	981	R	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					247
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					248
11	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					248
12	1023	#	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 139811 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5799 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A 11-02-2012

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

CUNDIFF, NORTH (5700) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					75
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	162	3	330	9	N	300	305	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	131	1			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	283	1			89
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	338	338	1			89
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	108	3	189	9	N	172	172	1			89

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					127
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					127
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	3	1	9	N	1					128
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					128
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					128
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1					129
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4	82	1			51
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					51
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					59
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					64
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	229	3	6	9	N	5					69
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 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	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-

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					4
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	102	2			N	-0-					4
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					4
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					4
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					4
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					4
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					4
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					4
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					4
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					4
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					4
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,688 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					100
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	692	3	94	9	N	85	168	1			17
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	622	3	7	9	N	6					23
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	N	4					27
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3					30
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2					32
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	N	1					33
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	N	1					34
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	3	1	9	N	1					35
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					36
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					37
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					31
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	29	1	170	2	N	-0-					31
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-					31
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					31
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	2	N	-0-					31
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	30	1	116	2	N	-0-					31
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	31	1	62	2	N	-0-					31
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	31	1	48	2	N	-0-					31
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	30	1	38	2	N	-0-					31
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-					31
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					31
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,932 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28

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

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					89
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					31
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					31
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 25 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
	RECLASSIFIED TO OIL				02/00/1986								

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

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					55
02	928	N	493	-0-	-435	-0-	493	3			N	-0-					55
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	588	3	51	9	N	46					101
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					101
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					101
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					101
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					101
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					101
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					101
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					101
11	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	3			N	-0-					101
12	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	493	N	436	-0-	-57	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		9	-0-	9	24	9	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		7	-0-	7	31	7	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		17	-0-	17	48	17	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		52	-0-	52	100	52	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		19	-0-	19	119	19	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		19	-0-	19	138	19	2			N	-0-					-0-
09	160	N	22	-0-	-138	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					30
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					30
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					30
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 549 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	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					145
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					145
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					145
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					145
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					145
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					145
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					145
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					145
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					145
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					145
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					145
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 1,188 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					19
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 195 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					64
02	638	N	554	-0-	-84	-0-	554	3			N	-0-					64
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					64
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					64
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					64
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					64
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					64
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					64
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					64
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					64
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					64
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,966 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					25
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					25
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					25
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					25
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					25
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					25
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					25
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					25
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					25
11	480	N	142	-0-	-338	-0-	142	3			N	-0-					25
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,059 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					164
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					164
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					164
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					164
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					164
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					164
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					164
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					164
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					164
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					164
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,449 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					27
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	2			Y	-0-					27
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					27
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					27
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					27
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					27
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					27
08	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	2			Y	-0-	24	1			3
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					4
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	205	2	2	9	Y	2					6
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					8
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	682	#	632	-0-	-50	-0-	21	1	588	3	Y	21					164
							23	9									
02	638	#	560	-0-	-78	-0-	17	1	504	3	Y	35					199
							39	9									
03	682	#	605	-0-	-77	-0-	20	1	566	3	Y	17	172	1			44
							19	9									
04	660	#	544	-0-	-116	-0-	18	1	492	3	Y	31					75
							34	9									
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	24					99
							26	9									
06	600	#	472	-0-	-128	-0-	15	1	437	3	Y	18	97	1			20
							20	9									
07	695	R	695	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	27					47
							30	9									
08	714	R	714	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	25					72
							28	9									
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	19	1	540	3	Y	25					97
							28	9									
10	682	#	679	-0-	-3	-0-	22	1	622	3	Y	32					129
							35	9									
11	690	#	629	-0-	-61	-0-	27	1	568	3	Y	31					160
							34	9									
12	713	#	544	-0-	-169	-0-	24	1	496	3	Y	22					182
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

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-

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					50
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					50
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					50
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					50
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	2	152	9	N	138					188
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	28	168	1			48
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4					52
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	9	N	26					79

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					64
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					64
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					64
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					64
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					64
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					64
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					64
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					64
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					64
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					64
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	256	-0-	-2844	184622	256	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	208	-0-	-2692	181930	208	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	43	-0-	-3057	178873	43	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	55	-0-	-2945	175928	55	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	200	-0-	-2900	173028	200	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	198	-0-	-2802	170226	198	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	230	-0-	-2870	167356	230	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	164648	392	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	383	-0-	-2617	162031	383	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	355	-0-	-2745	159286	355	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	324	-0-	-2676	156610	324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	399	-0-	-2701	153909	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	N	-0-					159
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	N	-0-					159
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	-0-					159
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	16	1	46	2	N	-0-					159
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	19	1	51	2	N	-0-					159
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					159
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-					159
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					159
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	17	1	26	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 532 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					102
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	N	-0-					102
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					102
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	N	-0-					102
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	N	-0-					102
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					102
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	6 1	1 9	10	2	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	63	-0-	-154	-0-	62	2	1	9	N	1					47
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	78	2	10	9	N	9					56
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					57
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					58
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					58
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1					59
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					60
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					60
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	200	2	22	9	N	20					80
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20					120
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	131	2	19	9	N	17					137

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	434 N	369	-0-	-65	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					2
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					2
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					2
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					2
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					2
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					2
07	T. A.	415	-0-	415	415	14	1	401	3	Y	-0-					2
08	T. A.	410	-0-	410	825	14	1	396	3	Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					2
10	1230	405	-0-	-825	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					2
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					2
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					81
02	1653	N	1276	-0-	-377	-0-	1276	3			N	-0-					81
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			N	-0-					81
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	3			N	-0-					81
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					81
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					81
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					81
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					81
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					81
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					81
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	3			N	-0-					81
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,966 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	841	N	581	-0-	-260	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 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	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					85
02	348	N	133	-0-	-215	-0-	133	2			N	-0-					85
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					85
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					85
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			85
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					85
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					85
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					85
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					85
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-633	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1161	-0-	-86	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	734	-0-	-496	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					80
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					80
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					80
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					80
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	9	N	2					82
06	750	N	290	-0-	-460	-0-	290	3			N	-0-					82
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					82
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					82
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					82
10	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-					82
11	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-					82
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-122	-0-	116	1	192	2	Y	4					28
							4	9									
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	76	1	171	2	Y	3					31
							3	9									
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	131	1	168	2	Y	4					35
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	108	1	271	2	Y	2					37
							2	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	70	1	204	2	Y	4					41
							4	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	240	2	Y	3					44
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	137	1	295	2	Y	5					49
							6	9									
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	75	1	77	2	Y	3					52
							3	9									
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	41	1	84	2	Y	4					56
							4	9									
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	45	1	96	2	Y	3					59
							3	9									
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	32	1	93	2	Y	4					63
							4	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			135
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-			135
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			135
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			135
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			135
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			135
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			135
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			135
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			135
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			135
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			135
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 196 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. 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	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2		N	-0-			29
02	261	N	127	-0-	-134	-0-	127	2		N	-0-			29
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			29
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-			29
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			29
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			29
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			29
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			29
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			29
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	2		N	-0-			29
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-			29
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,840 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. 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	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-

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	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					30
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					30
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					30
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					30
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					30
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					30
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					30
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					30
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					30
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					30
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					30
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 63,470 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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					21
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					21
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-					21
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					21
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					21
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					21
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					21
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					21
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,095 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					7
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					12
04	1260	N	39	-0-	-1221	-0-	6	2	33	9	N	30					42
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	399	2	239	9	N	217	149	1			110
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	284	2	76	9	N	69	170	1			9
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1163	2	476	9	N	433	342	1			100
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2053	2	998	9	N	907	1007	1			-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	1976	2	1052	9	N	956	866	1			90
10	2649	N	2621	-0-	-28	-0-	1831	2	790	9	N	718	681	1			127
11	2730	N	2032	-0-	-698	-0-	1344	2	688	9	N	625	689	1			63
12	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	1772	2	620	9	N	564	521	1			106

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

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	763	-0-	763	763	763	2			N	-0-					-0-
02	0	W	737	-0-	737	1500	737	2			N	-0-					-0-
03	0	W	531	-0-	531	2031	531	2			N	-0-					-0-
04	0	W	530	-0-	530	2561	530	2			N	-0-					-0-
05	0	W	547	-0-	547	3108	547	2			N	-0-					-0-
06	0	W	809	-0-	809	3917	809	2			N	-0-					-0-
07	0	W	817	-0-	817	4734	817	2			N	-0-					-0-
08	0	W	854	-0-	854	5588	854	2			N	-0-					-0-
09	0	W	676	-0-	676	6264	676	2			N	-0-					-0-
10	0	W	633	-0-	633	6897	633	2			N	-0-					-0-
11	0	W	582	-0-	582	7479	582	2			N	-0-					-0-
12	0	W	570	-0-	570	8049	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					107
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	101	2			N	-0-					107
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					107
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					107
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					107
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					107
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					107
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					107
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					107
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	N	1					108
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					108
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					33
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					33
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6					39
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					39
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					39
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					40
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					40
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					40
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					40
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-		-0-		15	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-		-0-		77	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-		-0-		9	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	24	N	24	-0-	-0-		-0-		24	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-		-0-		20	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-		-0-		29	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-		-0-		25	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-		-0-		20	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-		-0-		16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56		-0-		223	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-		-0-		180	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-		-0-		203	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-		-0-		205	2	7	9	N	6					6
05	177	N	177	-0-	-0-		-0-		177	2			N	-0-					6
06	161	N	161	-0-	-0-		-0-		161	2			N	-0-					6
07	144	N	144	-0-	-0-		-0-		144	2			N	-0-					6
08	120	N	120	-0-	-0-		-0-		120	2			N	-0-					6
09	112	N	112	-0-	-0-		-0-		112	2			N	-0-					6
10	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	2			N	-0-					6
11	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	2			N	-0-					6
12	83	N	83	-0-	-0-		-0-		83	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	11	-0-	-2		-0-		11	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-		-0-		20	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-		-0-		19	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-		43	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-		-0-		42	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-		-0-		38	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-		-0-		23	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-		-0-		99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-		-0-		120	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-		-0-		94	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-		-0-		70	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-		-0-		81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	N	6			6
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			6
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			6
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1			7
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			7
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			7
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			7
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2			22
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6			28
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2			30
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2			32
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			32
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			32
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-			32
08	DLQ G-10		187	-0-	187	332	185	2	2	9	Y	2			34
09	DLQ G-10		99	-0-	99	431	99	2			Y	-0-			34
10	DLQ G-10		127	-0-	127	558	127	2			Y	-0-			34
11	DLQ G-10		131	-0-	131	689	131	2			Y	-0-			34
12	DLQ G-10		186	-0-	186	875	184	2	2	9	Y	2			36

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					115
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					115
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					115
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					115
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					115
07	DLQ G-10		902	-0-	902	902	902	2			Y	-0-					115
08	DLQ G-10		868	-0-	868	1770	868	2			Y	-0-					115
09	DLQ G-10		823	-0-	823	2593	823	2			Y	-0-					115
10	DLQ G-10		856	-0-	856	3449	856	2			Y	-0-					115
11	DLQ G-10		833	-0-	833	4282	833	2			Y	-0-					115
12	DLQ G-10		719	-0-	719	5001	719	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,301 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					122
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					123
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					123
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					124
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					125
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					125
07	DLQ G-10		650	-0-	650	650	649	2	1	9	Y	1					126
08	DLQ G-10		755	-0-	755	1405	752	2	3	9	Y	3					129
09	DLQ G-10		715	-0-	715	2120	714	2	1	9	Y	1					130
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2836	715	2	1	9	Y	1					131
11	DLQ G-10		673	-0-	673	3509	673	2			Y	-0-					131
12	DLQ G-10		569	-0-	569	4078	568	2	1	9	Y	1					132

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	N	2					63
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					69
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					71
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					73
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					73
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					73
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					75
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					75
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					75
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					75
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1351	2	7	9	Y	6					159
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					159
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					164
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					164
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					165
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1					166
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					166
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2281	1087	2	76	9	Y	69	224	1			11
09	DLQ G-10		956	-0-	956	3237	956	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		1043	-0-	1043	4280	1043	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		1023	-0-	1023	5303	1023	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		657	-0-	657	5960	648	2	9	9	Y	8					19

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	N	6					10
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	N	4					14
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					17
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5					22
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					25
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					28
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					32
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					34
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	N	6					40
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					42
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7					49
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					55

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					125
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					125
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					125
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12					137
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					137
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					137
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					138
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					138
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					138
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					138
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					138
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					6
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					6
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					6
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		16	-0-	16	36	16	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	65	29	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	86	21	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	103	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	123	20	2			Y	-0-					-0-

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	N	6					149
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					149
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	N	5					154
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6					160
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	N	1					161
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1					162
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	N	5					167
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2424	2	13	9	N	12	167	1			12
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					12
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3					15
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	N	6					21
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2076	2	9	9	N	8					29

TOTAL GAS PROD: 27,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					71
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					71
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					71
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					71
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	310	2	51	9	N	46					117
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	N	18					135
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	464	2	51	9	N	46					181
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23	167	1			37
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9	N	23					60
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	447	2	28	9	N	25					85
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	2	19	9	N	17					102
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					124

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3267	2	3	9	Y	3					185
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2966	2	9	9	Y	8					193
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2512	2	8	9	Y	7					200
04	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3131	2	11	9	Y	10	183	1			27
05	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3169	2	13	9	Y	12					39
06	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3010	2	11	9	Y	10					49
07	DLQ G-10		3396	-0-	3396	3396	3383	2	13	9	Y	12					61
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6748	3338	2	14	9	Y	13					74
09	DLQ G-10		3010	-0-	3010	9758	3002	2	8	9	Y	7					81
10	DLQ G-10		3319	-0-	3319	13077	3310	2	9	9	Y	8					89
11	DLQ G-10		3111	-0-	3111	16188	3100	2	11	9	Y	10					99
12	DLQ G-10		2735	-0-	2735	18923	2726	2	9	9	Y	8					107

TOTAL GAS PROD: 37,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	N	1					106
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					106
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			106
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	N	3					109
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1	1	8			109
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					110
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			110
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	N	3	2	8			111
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4	9	N	4	3	8			112
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	2	2	9	N	2	2	8			112
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					112
12	3100	N	3442	-0-	342	342	3439	2	3	9	N	3	2	8			113

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. //CONT.// 197843
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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					78
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					78
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					78
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					78
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					122
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					122
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					122
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					122
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					122
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					122
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					122
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					122
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1					123
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					123
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					22
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					22
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					22
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					22
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					22
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					22
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					22
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,016 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					29
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					32
03	310	N	13	-0-	-297	-0-	10	2	3	9	N	3					35
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	13	2	3	9	N	3					38
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	32	2	15	9	N	14					52
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					55
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					55
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4					59
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					60
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	368	2	15	9	N	14					74
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6					26
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					30
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	465	N	394	-0-	-71	-0-	391	3	3	9	N	3					185
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	225	3	6	9	N	5					190
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					190
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2					192
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5	167	1			30
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					30
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					30
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	316	3	1	9	N	1					31
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					31
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	3	17	9	N	15					46
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					51
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					57

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					15
02	667	N	577	-0-	-90	-0-	577	3			N	-0-					15
03	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					15
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					15
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					15
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					15
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					15
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	497	3	209	9	N	190	174	1			31
09	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					31
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					31
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					31
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-					32
02	435	N	427	-0-	-8	-0-	48	1	379	2	N	-0-					32
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	51	1	387	2	N	-0-					32
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	48	1	347	2	N	-0-					32
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	49	1	265	2	N	-0-					32
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	48	1	320	2	N	-0-					32
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	50	1	331	2	N	-0-					32
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	2	N	-0-					32
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	48	1	295	2	N	-0-					32
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-0-					32
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	47	1	350	2	N	-0-					32
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,775 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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4549	2	33	9	N	30					134
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3959	2	58	9	N	53					187
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4518	2	63	9	N	57	186	1			58
04	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4368	2	56	9	N	51					109
05	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4416	2	69	9	N	63					172
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4164	2	31	9	N	28					200
07	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	4248	2	48	9	N	44	173	1			71
08	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	4315	2	62	9	N	56					127
09	4410	X	4013	-0-	-397	-0-	3955	2	58	9	N	53					180
10	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4208	2	52	9	N	47					227
11	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	4136	2	86	9	N	78	190	1			115
12	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 51,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			157
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			157
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			157
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			157
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			157
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			157
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			157
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			157
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			157
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			157
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			157
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			50
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			50
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			50
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			50
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			50
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			50
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			50
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			50
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			50
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			50
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 10,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					25
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	3			N	-0-					25
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					25
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					25
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					25
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					25
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					25
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					25
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					25
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					25
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,725 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	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					23
02	609	N	487	-0-	-122	-0-	487	2			N	-0-					23
03	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	2			N	-0-					23
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					23
05	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					23
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					23
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					23
11	750	N	289	-0-	-461	-0-	289	2			N	-0-					23
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,680 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					11
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					11
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					11
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					11
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					11
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					11
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					11
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					11
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					11
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					11
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	60 18	1 9	1351	2	N	16					68
02	1566	N	1291	-0-	-275	-0-	57 8	1 9	1226	2	N	7					75
03	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	59 31	1 9	1173	2	N	28	60	1			43
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58 30	1 9	1410	2	N	27	14	1			56
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	N	-0-	37	1			19
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	1172	2	N	19					38
07	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	57 176	1 9	1142	2	N	160	179	1			19
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	57 10	1 9	1249	2	N	9					28
09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	54	1	1073	2	N	-0-					28
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1337	2	N	1					29
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1321	2	N	6					35
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1301	2	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-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-

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

01	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	261	-0-	-399	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	110	-0-	-510	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	643	-0-	-257	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					134
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-					134
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-					134
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					134
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					134
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					134
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					134
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					134
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					134
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					134
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					134
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,235 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	744	#	638	-0-	-106	-0-	120	1	518	2	N	-0-					135
02	667	#	620	-0-	-47	-0-	111	1	509	2	N	-0-					135
03	679	R	679	-0-	-0-	-0-	120	1	559	2	N	-0-					135
04	661	R	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					135
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	120	1	557	2	N	-0-					135
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	115	1	541	2	N	-0-					135
07	682	#	681	-0-	-1	-0-	120	1	561	2	N	-0-					135
08	682	#	681	-0-	-1	-0-	120	1	561	2	N	-0-					135
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					135
10	682	#	680	-0-	-2	-0-	120	1	560	2	N	-0-					135
11	660	#	659	-0-	-1	-0-	115	1	544	2	N	-0-					135
12	682	#	680	-0-	-2	-0-	120	1	560	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	120	1	1140	2	N	-0-					160
02	1044	#	1043	-0-	-1	-0-	111	1	932	2	N	-0-					160
03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	120	1	1138	2	N	-0-					160
04	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1246	2	N	-0-					160
05	1271	#	1249	-0-	-22	-0-	120	1	1129	2	N	-0-					160
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	115	1	1219	2	N	-0-					160
07	1395	#	1195	-0-	-200	-0-	120	1	1075	2	N	-0-					160
08	1395	#	765	-0-	-630	-0-	120	1	645	2	N	-0-					160
09	1350	#	941	-0-	-409	-0-	115	1	826	2	N	-0-					160
10	1364	#	1058	-0-	-306	-0-	120	1	938	2	N	-0-					160
11	1320	#	1091	-0-	-229	-0-	115	1	976	2	N	-0-					160
12	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DEWEBER, N. E. WELL #: 1 RRCID -> 101225 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5798 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

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

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107

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

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	216	R	27	-0-	-189	-0-	27	3			N	-0-					40
02	14B DENY		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					40
03	32	R	15	-0-	-17	-0-	15	3			N	-0-					40
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					40
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					40
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					40
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 195 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	682	#	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					142
02	580	#	550	-0-	-30	-0-	527	2	23	9	N	21					163
03	620	#	250	-0-	-370	-0-	250	2			N	-0-	141	1			22
04	360	#	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					22
05	589	#	259	-0-	-330	-0-	259	2			N	-0-					22
06	570	#	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					22
07	589	#	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					22
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					22
09	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					22
10	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
11	990	#	182	-0-	-808	-0-	182	2			N	-0-					22
12	1023	#	11	-0-	-1012	-0-	11	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					92
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					92
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					92
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					92
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					92
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					92
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					92
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					92
09	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					92
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					92
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 240 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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	261	#	99	-0-	-162	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	300	#	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	145	#	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					129
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	3			N	-0-					129
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					129
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					129
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					129
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					129
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					129
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					129
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					129
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					129
11	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			N	-0-					129
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,958 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	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	N	1					189
02	377	#	284	-0-	-93	-0-	283	3	1	9	N	1	160	1			30
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					32
04	390	#	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					32
05	403	#	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	N	1					33
06	390	#	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					33
07	310	#	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					33
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	N	1					34
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					34
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					34
12	310	#	250	-0-	-60	-0-	249	3	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					45
02	116	#	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					45
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					45
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					45
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					45
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					45
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					45
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					45
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					45
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					45
11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					45
12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. //CONT.// 675993
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	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					23
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					23
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					23
04	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					23
05	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					23
06	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					23
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					23
08	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					23
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-15-2013

TOTAL GAS PROD: 1,480 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					15
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					15
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					15
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					15
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					15
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					15
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					15
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					15
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					15
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 692 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	806	#	737	-0-	-69	-0-	731	2	6	9	N	5					62
02	754	#	709	-0-	-45	-0-	700	2	9	9	N	8					70
03	806	#	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					70
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	755	2	1	9	N	1					71
05	775	#	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					71
06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					73
07	775	#	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					73
08	775	#	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1					74
09	750	#	740	-0-	-10	-0-	725	2	15	9	N	14					88
10	744	#	687	-0-	-57	-0-	676	2	11	9	N	10					98
11	720	#	594	-0-	-126	-0-	588	2	6	9	N	5					103
12	775	#	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					24
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					24
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					24
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					24
06	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					24
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					24
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					24
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					24
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					24
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,409 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	#	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, W. (CADDO) //CONT.// 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 1 RRCID -> 141940 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32209 01/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	511	-0-	-636	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	483	-0-	-757	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	501	-0-	-770	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					170
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	711	3	13	9	N	12					182
03	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	3			N	-0-	169	1			13
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					13
05	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	3			N	-0-					13
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					14
07	651	N	277	-0-	-374	-0-	276	3	1	9	N	1					15
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					15
09	660	N	363	-0-	-297	-0-	362	3	1	9	N	1					16
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					17
11	570	N	226	-0-	-344	-0-	222	3	4	9	N	4					21
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 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

01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	62	1	1185	3	N	15					122
							17	9									
02	1305	N	1136	-0-	-169	-0-	58	1	1060	3	N	16					138
							18	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	3	N	9	1	8			146
							10	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	N	17					163
							19	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	N	14					177
							15	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	N	27	182	1			22
							30	9									
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	62	1	1182	3	N	6					28
							7	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	3	N	13					41
							14	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	60	1	1302	3	N	15					56
							17	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	3	N	15					71
							17	9									
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	60	1	1024	3	N	7					78
							8	9									
12	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	62	1	1206	3	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

01	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					141
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					141
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					141
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					141
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					141
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					141
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					141
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					141
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					141
10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-	113	1			28
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					28
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWN UNDER (CHAPPEL) 25985 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDEMAN
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199673 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8796 - 10613

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2011 - PLUGGED 8/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					108
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					123
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	177	1			55
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					103
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					151
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					188
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					228
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	180	1			90
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					148
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 569

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					32
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-					32
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					32
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					32
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					32
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					32
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 554 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BORDEN, 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	3	18	9	Y	16					35
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4					39
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	3	15	9	Y	14					53
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	724	3	9	9	Y	8					61
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8					69
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-	66	1			3
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3					6
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					6
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	Y	10					16
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9	9	Y	8					24
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13					37

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
JOLLY WELL #: 1 C RRCID -> 046315 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH 6251 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/12

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

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	926	2	168	9	N	153	168	1			114
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	859	2	110	9	N	100	166	1			48
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1174	2	153	9	N	139					187
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1395	2	142	9	N	129	180	1			136
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1411	2	128	9	N	116	175	1			77
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1528	2	135	9	N	123					200
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1242	2	101	9	N	92	175	1			117
08	1550	N	972	-0-	-578	-0-	848	2	124	9	N	113	167	1			63
09	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1235	2	139	9	N	126					189
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1632	2	133	9	N	121	177	1			133
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1376	2	122	9	N	111	174	1			70
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1252	2	139	9	N	126					196

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

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	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	930	#	501	-0-	-429	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	961	#	217	-0-	-744	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	930	#	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1209	#	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	658	-0-	-932	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	603	-0-	-1040	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	973	-0-	-245	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	695	-0-	-505	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	961	N	495	-0-	-466	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) //CONT.// 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					28
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					28
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					28
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					28
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					28
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					28
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					28
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					28
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	3	10	9	N	9					105
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	280	3	6	9	N	5					110
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	263	3	4	9	N	4					114
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					114
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					114
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					114
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					114
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					114
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					114
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					18
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					18
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					18
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					18
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					18
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					18
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					18
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,858 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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2893	3	39	9	N	35					115
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					115
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2906	3	98	9	N	89	179	1			25
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					25
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2781	3	55	9	N	50					75
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2623	3	46	9	N	42					117
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2733	3	46	9	N	42					159
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2697	3	23	9	N	21					180
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2516	3	12	9	N	11	168	1			23
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2725	3	32	9	N	29					52
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					52
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2773	3	69	9	N	63					115

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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	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	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1240	-0-	-31	-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	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 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

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	271	-0-	-256	-0-	271	2	N	-0-					24
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-					24
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-					24
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-					24
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-					24
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-					24
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-					24
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-					24
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2	N	-0-					24
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-					24
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-					24
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					94
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	113	2			N	-0-					94
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					94
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					94
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					94
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					94
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					94
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					94
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					94
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					94
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	742	2	35	9	N	32					126

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					62
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	316	3			N	-0-					62
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					62
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					62
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					62
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					62
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					62
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					62
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					62
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,587 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-27	-0-	1	1	65	2	N	28	21	1			19
							31	9									
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	1	1	67	2	N	23	21	1			21
							25	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	74	2	N	39	41	1			19
							43	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	44	40	1			23
							48	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	38	41	1			20
							42	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	13	2	29	9	N	26	40	1			6
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	40	2	N	22	20	1			8
							24	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	40	40	1			8
							44	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	38	39	1			7
							42	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-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 #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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	465	N	402	-0-	-63	-0-	45	1	122	2	N	214	156	1			145
							235	9									
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	45	1	125	2	N	170	154	1	2	8	159
							187	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	290	305	1			144
							319	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	140	2	N	335	303	1			176
							369	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	N	281	305	1			152
							309	9									
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	45	1	25	2	N	190	297	1			45
							209	9									
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	47	1	76	2	N	163	147	1			61
							179	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	133	2	N	302	301	1			62
							332	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	N	283	291	1			54
							311	9									
10	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	1			N	-0-					54
11	450	N	45	-0-	-405	-0-	45	1			N	-0-					54
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	28	21	1			19
							31	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	151	2	N	23	21	1			21
							25	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	N	39	41	1			19
							43	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	47	1	169	2	N	44	40	1			23
							48	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	38	41	1			20
							42	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	45	1	27	2	N	26	40	1			6
							29	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	N	22	20	1			8
							24	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	48	1	159	2	N	42	42	1			8
							46	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	N	38	39	1			7
							42	9									
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-					7
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	1			N	-0-					7
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

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

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

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
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-

JE MARCHMAN ENERGY LLC 430618
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	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					34
02	406	N	227	-0-	-179	-0-	227	3			N	-0-					34
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					34
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					34
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					34
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					34
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					34
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					34
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					34
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					34
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,033 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-		-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-		-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-		-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-		-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-		-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-		-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	205	-0-		-415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	551	N	378	-0-		-173	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-		-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-		-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	372	N	237	-0-		-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	253	-0-		-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	403	N	273	-0-		-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	298	-0-		-291	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	589	N	188	-0-		-401	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	570	N	336	-0-		-234	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	589	N	362	-0-		-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	232	N	167	-0-	-65	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 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

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 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	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1662	1545	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3113	1451	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1357	-0-	1357	4470	1357	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5627	1157	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	6853	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1111	-0-	111	6964	1111	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1256	-0-	-1844	5120	1256	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	873	-0-	-2127	2993	873	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	912	-0-	-2188	805	912	2			Y	-0-					-0-
11	1672	N	867	-0-	-805	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,600 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1					18
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					19
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	907	3	1	9	N	1					20
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	874	3	1	9	N	1					21
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	908	3	1	9	N	1					22
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	865	3	1	9	N	1					23
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	876	3	1	9	N	1					24
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	3	1	9	N	1					25
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					26
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1					27
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	818	3	1	9	N	1					28
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	784	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	478	R	478	-0-	-0-	-0-	463	2	15	9	N	14					98
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					98
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					98
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					100
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					103
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	N	4					107
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	297	2	79	9	N	72	128	1			51
08	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					51
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					54
10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2					56
11	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					61
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	269	2	4	9	N	4					65

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LTD. 441129
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 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	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2					209
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					211
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					214
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	423	2	21	9	N	19					233
05	434	#	410	-0-	-24	-0-	391	2	19	9	N	17					250
06	420	#	372	-0-	-48	-0-	354	2	18	9	N	16					266
07	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-	126	1			140
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					140
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					140
10	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					140
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					140
12	434	#	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1					141

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
06	330	#	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	341	#	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-			-0-
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-			-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	261	#	244	-0-	-17	-0-	244	2	N	-0-			-0-
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-			-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	450	#	184	-0-	-266	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	465	#	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	174	#	119	-0-	-55	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	348	#	257	-0-	-91	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	#	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	#	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	319	#	230	-0-	-89	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	#	165	-0-	-67	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					97
02	145	#	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					97
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					97
05	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					97
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					97
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					97
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					97
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					97
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					97
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,849 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	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					10
02	464	#	104	-0-	-360	-0-	104	2			N	-0-					10
03	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			N	-0-					10
04	480	#	57	-0-	-423	-0-	57	2			N	-0-					10
05	403	#	40	-0-	-363	-0-	40	2			N	-0-					10
06	390	#	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					10
07	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					10
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					10
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
11	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					10
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,128 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	496	#	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					19
02	464	#	380	-0-	-84	-0-	380	2			N	-0-					19
03	496	#	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					19
04	420	#	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					19
05	434	#	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					19
06	390	#	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					19
07	403	#	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					19
08	403	#	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-					19
09	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-					19
10	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					19
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					19
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	558	#	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					150
02	522	#	275	-0-	-247	-0-	275	2			N	-0-					150
03	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					150
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					150
05	341	#	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					150
06	270	#	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					150
07	279	#	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					150
08	279	#	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					150
09	240	#	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					150
10	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					150
11	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					150
12	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,860 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	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					23
02	232	#	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-					23
03	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					23
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					23
05	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					23
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					23
07	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					23
08	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					23
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					23
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
11	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					23
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					8
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	20	1	36	3	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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	434	N	330	-0-	-104	-0-	308	3	22	9	N	20					64
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	2	1	264	3	N	8					72
							9	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	259	3	13	9	N	12					84
04	330	N	133	-0-	-197	-0-	132	3	1	9	N	1					85
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	10	1	153	3	N	8					93
							9	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	N	10					103
							11	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	286	3	N	9					112
							10	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	370	3	N	10					122
							11	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	332	3	N	4					126
							4	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	6					132
							7	9									
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	361	3	8	9	N	7					139
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	324	3	4	9	N	4					143

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					80
02	696	N	647	-0-	-49	-0-	647	3			N	-0-					80
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	854	3	122	9	N	111					191
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					191
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					191
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					191
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					191
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					191
11	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					191
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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	6231	X	6099	-0-	-132	-0-	6099	2			N	-0-					19
02	5829	X	5385	-0-	-444	-0-	5385	2			N	-0-					19
03	6231	X	5932	-0-	-299	-0-	5932	2			N	-0-					19
04	6030	X	5557	-0-	-473	-0-	5557	2			N	-0-					19
05	6231	X	4705	-0-	-1526	-0-	4705	2			N	-0-					19
06	5910	X	4632	-0-	-1278	-0-	4632	2			N	-0-					19
07	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	2			N	-0-					19
08	5487	X	4296	-0-	-1191	-0-	4296	2			N	-0-					19
09	5310	X	4248	-0-	-1062	-0-	4248	2			N	-0-					19
10	4867	X	3798	-0-	-1069	-0-	3798	2			N	-0-					19
11	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	4135	2			N	-0-					19
12	4867	X	3858	-0-	-1009	-0-	3858	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 57,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	436	-0-	-60	-0-	427	2	9	9	N	8					124
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					126
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	354	2	9	9	N	8					134
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					136
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	333	2	1	9	N	1					137
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	310	2	3	9	N	3					140
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	305	2	3	9	N	3					143
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	N	3					146
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	280	2	6	9	N	5					151
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1					152
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2					154
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3					157

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					172
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					172
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					172
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					172
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					172
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					172
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					172
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					172
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					172
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					172
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					172
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					46
02	899	N	445	-0-	-454	-0-	445	3			N	-0-					46
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					46
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					46
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					46
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					46
07	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					46
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					46
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					46
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					46
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					46
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	667	N	648	-0-	-19	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	2			N	-0-					161
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					161
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					161
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					161
05	2449	N	1699	-0-	-750	-0-	1699	2			N	-0-					161
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					161
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
08	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			N	-0-					161
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					161
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					161
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					161
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 18,930 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					93
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					93
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					93
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					93
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	1234	2			N	-0-					93
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					93
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					93
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					93
09	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					93
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					93
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					93
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 16,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					61
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					61
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					61
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					61
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					61
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					61
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					61
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					61
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					61
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					61
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					61
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,584 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	72	1	114	3	Y	-0-					33
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	67	1	98	3	Y	-0-					33
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	94	1	134	3	Y	-0-					33
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	96	1	136	3	Y	-0-					33
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	1	141	3	Y	-0-					33
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	69	1	106	3	Y	-0-					33
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	66	1	101	3	Y	-0-					33
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	67	1	107	3	Y	-0-					33
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	71	1	107	3	Y	-0-					33
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	92	1	115	3	Y	-0-					33
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	82	1	104	3	Y	-0-					33
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,304 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

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	14B	DENY	-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	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

01	3596	#	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			N	-0-					82
02	3364	#	3087	-0-	-277	-0-	3087	2			N	-0-					82
03	3596	#	3467	-0-	-129	-0-	3467	2			N	-0-					82
04	3420	#	3353	-0-	-67	-0-	3353	2			N	-0-					82
05	3534	#	2803	-0-	-731	-0-	2803	2			N	-0-					82
06	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					82
07	3472	#	3426	-0-	-46	-0-	3426	2			N	-0-					82
08	3472	#	3186	-0-	-286	-0-	3186	2			N	-0-					82
09	3360	#	3023	-0-	-337	-0-	3023	2			N	-0-					82
10	3751	#	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-					82
11	3630	#	3238	-0-	-392	-0-	3238	2			N	-0-					82
12	3441	#	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 39,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-		-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 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

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	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-		-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-		-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

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	574	N	574	-0-		-0-	-0-	567	3	7	9	Y	6					66
02	872	N	872	-0-		-0-	-0-	825	3	47	9	Y	43					109
03	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	1538	3	66	9	Y	60					169
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	1296	3	24	9	Y	22	138	1			53
05	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1174	3	39	9	Y	35					88
06	1560	N	1316	-0-		-244	-0-	1291	3	25	9	Y	23					111
07	1364	N	1300	-0-		-64	-0-	1253	3	47	9	Y	43					154
08	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	138	1			37
09	1320	N	1139	-0-		-181	-0-	1109	3	30	9	Y	27					64
10	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1048	3	29	9	Y	26					90
11	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	1115	3	26	9	Y	24					114
12	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1079	3	28	9	Y	25					139

TOTAL GAS PROD: 14,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	3	2	9	Y	2					16
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	3	12	9	Y	11					27
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	Y	15					42
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	174	3	4	9	Y	4	34	1			12
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	Y	9					21
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					27
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	3	12	9	Y	11					38
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	145	3	4	9	Y	4	34	1			8
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	155	3	8	9	Y	7					15
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7					22
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	Y	6					28
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1131	3	Y	-0-	53	1			10
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	24	10	1			24
							26	9									
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	31	1	840	3	Y	12					36
							13	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	27	1	746	3	Y	12					48
							13	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	835	3	Y	15					63
							17	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	366	1	1217	3	Y	44	101	1			6
							48	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	280	1	1080	3	Y	18	2	1			22
							20	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	1					23
							1	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					23
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	25					48
							28	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	994	3	Y	31					79
							34	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	5	80	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	319	N	233	-0-	-86	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	435	N	359	-0-	-76	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	119	-0-	-55	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	406	N	267	-0-	-139	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	348	N	238	-0-	-110	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	493	N	430	-0-	-63	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 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	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	638	N	523	-0-	-115	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	406	N	287	-0-	-119	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 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	319	N	295	-0-	-24	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 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	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1002	-0-	-158	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	348	N	188	-0-	-160	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	720	N	261	-0-	-459	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	897	-0-	-176	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

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	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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					10
02	261	N	188	-0-	-73	-0-	188	2			N	-0-					10
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					10
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					10
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					10
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					10
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					10
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					10
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					10
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					10
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					19
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					19
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					19
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					19
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					19
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					49
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					49
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					49
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					49
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					49
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					49
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					49
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					49
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					49
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					49
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 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	N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3		N	-0-			-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 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
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

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

MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 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-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					32
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					32
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					32
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					32
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					32
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					32
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					32
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					32
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					32
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,743 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

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					67
02	609	N	238	-0-	-371	-0-	238	2			N	-0-					67
03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	2			N	-0-					67
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					67
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					67
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					67
07	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	799	2			N	-0-					67
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					67
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					67
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					67
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					67
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

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-

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

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	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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07-11-2012

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					75
02	1160	N	277	-0-	-883	-0-	277	2			N	-0-					75
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					75
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					75
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					75
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					75
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					75
08	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1993	2			N	-0-					75
09	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	1380	2			N	-0-					75
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					75
11	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-					75
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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_____ 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	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_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07-03-2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	3	2	9	N	2					84
02	1566	N	1527	-0-	-39	-0-	1527	3			N	-0-					84
03	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	3			N	-0-					84
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	3			N	-0-					84
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-					84
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					84
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3			N	-0-					84
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					84
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					84
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					84
11	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	3			N	-0-					84
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	496	N	442	-0-	-54	-0-	438	3	4	9	N	4					28
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					28
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					28
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					28
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					28
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					28
07	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					28
08	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-					28
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					28
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					117
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					118
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					118
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					118
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					118
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					118
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					118
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					118
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					118
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					118
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	58	7			60

TOTAL GAS PROD: 186 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	40	1	144	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	37	1	107	2	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	48	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					8
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					8
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					8
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					8
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	464	2	98	9	N	89					97
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					97
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					97
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	155	N	109	-0-	-46	-0-	25	1	84	2	N	-0-					53
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	23	1	93	2	N	-0-	20	1			33
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	33	1	51	2	N	-0-					33
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	27	1	64	2	N	-0-					33
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	40	1	146	2	N	-0-					33
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	2	N	-0-					33
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	2	N	-0-					33
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	46	1	148	2	N	-0-					33
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	N	-0-					33
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	34	1	71	2	N	-0-					33
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	27	1	58	2	N	-0-					33
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,601 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					20
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					20
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					20
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					20
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					20
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 217 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	N	9					9
							10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					9
03	341	N	107	-0-	-234	-0-	42	1	65	2	N	-0-					9
04	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	2			N	-0-					9
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					9
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					9
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					9
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	-0-					9
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					9
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					9
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					9
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	396	2	99	9	Y	90					90
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					91
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					92

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	446	3	Y	-0-					14
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	3	Y	-0-					14
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	124	1	407	3	Y	-0-					14
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	3	Y	-0-					14
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	124	1	330	3	Y	-0-					14
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					14
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-					14
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	124	1	388	3	Y	-0-					14
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	Y	-0-					14
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	-0-					14
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	-0-					14
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	376	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,037 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					8
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					8
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8

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

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 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	682	N	568	-0-	-114	-0-	395	2	173	3	N	-0-					64
02	638	N	504	-0-	-134	-0-	347	2	157	3	N	-0-					64
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	406	2	174	3	N	-0-					64
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	393	2	173	3	N	-0-					64
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	371	2	167	3	N	-0-					64
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	394	2	173	3	N	-0-					64
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	376	2	156	3	N	-0-					64
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	411	2	158	3	N	-0-					64
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	380	2	166	3	N	-0-					64
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	356	2	149	3	N	-0-					64
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	292	2	118	3	N	-0-					64
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	363	2	153	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,401 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	260	2	105	3	N	-0-					144
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	233	2	97	3	N	-0-					144
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	258	2	102	3	N	-0-					144
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	243	2	98	3	N	-0-					144
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	262	2	107	3	N	-0-					144
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	253	2	102	3	N	-0-					144
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	266	2	101	3	N	-0-					144
08	372	N	23	-0-	-349	-0-	17	2	6	3	N	-0-					144
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					144
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					144
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	2	2	3	N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,516 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

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

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	2			Y	-0-					89
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					90
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					91
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					91
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			Y	-0-					91
06	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-	54	1			37
07	29	N	29	-0-		-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					38
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	1					39
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			Y	-0-					39
12	48	N	48	-0-		-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	2			Y	-0-					96
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					97
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					98
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					98
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			Y	-0-					98
06	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-	54	1			44
07	29	N	29	-0-		-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					45
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					45
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
12	48	N	48	-0-		-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	2			Y	-0-					94
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					95
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					96
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					96
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			Y	-0-					96
06	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-	54	1			42
07	29	N	29	-0-		-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					43
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					43
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			Y	-0-					43
12	48	N	48	-0-		-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42	-0-	42	238	42	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36	-0-	36	274	36	2			N	-0-					-0-
03	0	W	38	-0-	38	312	38	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36	-0-	36	348	36	2			N	-0-					-0-
05	0	W	39	-0-	39	387	39	2			N	-0-					-0-
06	0	W	36	-0-	36	423	36	2			N	-0-					-0-
07	0	W	32	-0-	32	455	32	2			N	-0-					-0-
08	0	W	39	-0-	39	494	39	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37	-0-	37	531	37	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39	-0-	39	570	39	2			N	-0-					-0-
11	0	W	34	-0-	34	604	34	2			N	-0-					-0-
12	0	W	40	-0-	40	644	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					11
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					11
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					11
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					11
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					11
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					11
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					11
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					11
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					11
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,114 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	3100	X	1096	-0-	-2004	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1622	-0-	-1278	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2748	2	178	9	N	162	162	1			-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1741	-0-	-1359	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	1000	-0-	-1356	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	955	-0-	-965	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,547 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	1054	N	591	-0-	-463	-0-	583	3	8	9	N	7					153
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	3	11	9	N	10					163
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	761	3	7	9	N	6					169
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9					178
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	907	3	7	9	N	6					184
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	3	10	9	N	9					193
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					193
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					193
09	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	3			N	-0-					193
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					193
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					193
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					59
02	1827	N	1699	-0-	-128	-0-	1699	3			N	-0-					59
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1769	3			N	-0-					59
04	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1605	3			N	-0-					59
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1494	3			N	-0-					59
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-					59
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					59
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					59
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					59
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					59
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					59
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

01	744	N	521	-0-	-223	-0-	520	3	1	9	N	1					169
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	436	3	1	9	N	1					170
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	3	1	9	N	1					171
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					172
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1					173
06	1800	N	620	-0-	-1180	-0-	619	3	1	9	N	1					174
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					175
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	473	3	1	9	N	1					176
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	461	3	1	9	N	1					177
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					178
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1					179
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					180

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72820	X	6595	-0-	-66225	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6296	-0-	-865	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5748	-0-	-912	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5475	-0-	-1283	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4924	-0-	-1466	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4925	-0-	-1368	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5461	-0-	-299	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,816 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					170
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4					174
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	N	13					187
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	739	3	52	9	N	47	184	1			50
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	753	3	35	9	N	32					82
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	736	3	63	9	N	57					139
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	739	3	17	9	N	15					154
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	681	3	22	9	N	20					174
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	740	3	6	9	N	5					179
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	688	3	79	9	N	72	183	1			68
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	659	3	15	9	N	14					82
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	702	3	N	78					160
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					137
02	348	N	251	-0-	-97	-0-	251	3			N	-0-					137
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					137
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					137
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					137
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					137
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					137
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					137
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					137
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					137
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					138
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	-0-	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	406	#	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	#	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	465	#	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	450	#	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	403	#	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	372	#	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	19	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

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

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2701	-0-	2701	2701	2378	2	323	9	N	294	330	1			283
02	INC G-10		3871	-0-	3871	6572	3828	2	43	9	N	39					322
03	INC G-10		3628	-0-	3628	10200	3599	2	29	9	N	26	172	1			176
04	INC G-10		4309	-0-	4309	14509	4277	2	32	9	N	29					205
05	INC G-10		2765	-0-	2765	17274	2734	2	31	9	N	28					233
06	INC G-10		1510	-0-	1510	18784	1499	2	11	9	N	10					243
07	20333		1549	-0-	-18784	-0-	1532	2	17	9	N	15					258
08	4464	#	1672	-0-	-2792	-0-	1658	2	14	9	N	13					271
09	4320	#	1410	-0-	-2910	-0-	1391	2	19	9	N	17					288
10	2759	#	1731	-0-	-1028	-0-	1719	2	12	9	N	11					299
11	1620	#	1542	-0-	-78	-0-	1490	2	52	9	N	47	175	1			171
12	1674	#	1456	-0-	-218	-0-	1434	2	22	9	N	20					191

TOTAL GAS PROD: 28,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					41
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					41
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
11	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					43
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	N	12					55

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	961	N	950	-0-	-11	-0-	940	2	10	9	N	9					47
02	928	N	831	-0-	-97	-0-	823	2	8	9	N	7					54
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					59
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					59
05	0	W	107	-0-	107	107	74	2	33	9	N	30					89
06	0	W	521	-0-	521	628	275	2	246	9	N	224	175	1			138
07	0	W	474	-0-	474	1102	278	2	196	9	N	178	174	1			142
08	0	W	579	-0-	579	1681	341	2	238	9	N	216	175	1			183
09	0	W	495	-0-	495	2176	294	2	201	9	N	183	178	1			188
10	0	W	568	-0-	568	2744	348	2	220	9	N	200	176	1			212
11	0	W	544	-0-	544	3288	318	2	226	9	N	205	182	1			235
12	0	W	556	-0-	556	3844	349	2	207	9	N	188	337	1			86

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRAHAM, EAST (GUNSIGHT 800) 36295 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY, CORLEY WELL #: 1 B RRCID -> 040322 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 812 PERF. 769 - 775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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

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

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					139
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-					139
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					139
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					139
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					139
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					139
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					139
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					139
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					139
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					139
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					139
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,664 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
07	14B	DENY	136	-0-	136	136	136	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	619	-0-	619	755	619	3			N	-0-					-0-
09		1315	560	-0-	-755	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10		586	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11		593	N 593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12		614	N 614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					7
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	366	2			N	-0-					7
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					7
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					7
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					7
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					7
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					7
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					7
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					7
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 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	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					49
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					49
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					49
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					49
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					49
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					49
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					49
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					49
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					76
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					76
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					76
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					76
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					76
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					76
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					76
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					76
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					76
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 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	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					22
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					22
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					22
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					22
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					22
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					22
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					22
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					22
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					22
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					22
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

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	589	N	508	-0-	-81	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	696	N	486	-0-	-210	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

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	806	N	784	-0-	-22	-0-	750	3	34	9	Y	31	95	1			5
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	658	3	10	9	Y	9					14
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	716	3	11	9	Y	10					24
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	676	3	36	9	Y	33					57
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	628	3	11	9	Y	10					67
06	690	N	256	-0-	-434	-0-	256	3			Y	-0-					67
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	493	3	9	9	Y	8					75
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					76
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					76
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	376	3	13	9	Y	12	72	1			16
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	3	10	9	Y	9					25
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					36

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

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	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1124	3	36	9	Y	33	95	1			5
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	987	3	14	9	Y	13					18
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1073	3	12	9	Y	11	1	8			28
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1015	3	36	9	Y	33	1	8			60
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	942	3	12	9	Y	11					71
06	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	3			Y	-0-					71
07	1085	N	753	-0-	-332	-0-	739	3	14	9	Y	13					84
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	Y	2	2	8			84
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	8			84
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	563	3	29	9	Y	26	107	1	1	8	2
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	999	3	15	9	Y	14	2	8			14
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	868	3	19	9	Y	17	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	168	3	35	9	Y	32					32
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					32
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	109	3	15	9	Y	14					46
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	102	3	14	9	Y	13	59	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	102	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	112	3	17	9	Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				6
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				6
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				6
04	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	2			N	-0-				6
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-				6
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	2			N	-0-				6
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				6
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				6
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				6
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				6
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 5,763 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-6	-0-	7	1	202	3	Y	2					2
							2	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					2
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					2
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					2
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					2
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					2
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					2
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					2
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					2
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					2
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	N	156	156	1			-0-
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) //CONT.// 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					78
02	319	N	254	-0-	-65	-0-	254	2			N	-0-					78
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					78
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					78
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					78
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					78
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					78
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					78
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					78
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					78
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					51
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					51
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					51
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					51
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					51
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					51
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					51
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					51
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					51
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					51
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					51
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	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: 8 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	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-

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

HANDY, NW (K-3) //CONT.// 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-					53
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					53
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					53
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					53
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					53
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					53
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					53
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					53
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					53
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 915 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-40	-0-	1 24	1 9	28	2	N	22	27	1			8
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	25	2	N	31	27	1			12
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	29	2	N	36	37	1			11
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1 9	1 9	22	2	N	8	15	1			4
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 21	1 9	27	2	N	19	15	1			8
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1 14	1 9	27	2	N	13	14	1			7
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	28	2	N	19	22	1			4
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1 18	1 9	24	2	N	16	15	1			5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	16	2	N	12	13	1			4
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1 19	1 9	13	2	N	17	15	1			6
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 18	1 9	25	2	N	16	17	1			5
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	23	2	N	19	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	435	#	193	-0-	-242	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	465	#	50	-0-	-415	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	330	#	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	310	#	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210	#	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	318	-0-	-240	-0-	318	2			N	-0-					22
02	522	#	410	-0-	-112	-0-	410	2			N	-0-					22
03	465	#	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-					22
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					22
06	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					22
07	434	#	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					22
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
10	620	#	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					22
11	600	#	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-					22
12	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	261	#	236	-0-	-25	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	#	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	248	#	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	240	#	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1539	-0-	-321	-0-	1539	2			N	-0-					263
02	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					263
03	1829	#	1538	-0-	-291	-0-	1538	2			N	-0-					263
04	1710	#	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					263
05	1767	#	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					263
06	1800	#	1481	-0-	-319	-0-	1481	2			N	-0-					263
07	1860	#	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					263
08	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					263
09	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					263
10	1612	#	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			N	-0-					263
11	1560	#	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			N	-0-					263
12	1612	#	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 18,738 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					79
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					79
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					79
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					79
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					79
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					79
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					79
08	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					79
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					79
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					79
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					79
12	186	#	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 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	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					181
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					181
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					181
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					181
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					181
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					181
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					181
08	310	#	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					181
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					181
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					181
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					181
12	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 3,922 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					14
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					14
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					14
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					14
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					14
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					14
08	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					14
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					14
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					14
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		687	-0-	687	974	687	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		732	-0-	732	1706	732	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		348	-0-	348	2054	348	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		548	-0-	548	2602	548	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		617	-0-	617	3219	617	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	43	-0-	-3057	162	43	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	980	-0-	-162	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	592	2	11	9	Y	10					10
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10					20

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. //CONT.// 676010
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	INC G-10		944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		832	-0-	832	1776	832	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		825	-0-	825	2601	825	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		585	-0-	585	3186	585	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		630	-0-	630	3816	630	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		470	-0-	470	4286	470	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	58	-0-	-3042	1244	58	2			Y	-0-					-0-
08	2230	N	986	-0-	-1244	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	797	-0-	-163	-0-	780	2	17	9	Y	15					15
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	388	3	85	9	N	77	1	8			135
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	529	3	100	9	N	91	173	1			53
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	611	3	89	9	N	81					134
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	196	3	90	9	N	82					216
05	682	N	147	-0-	-535	-0-	147	3			N	-0-	160	1			56
06	690	N	307	-0-	-383	-0-	266	3	41	9	N	37					93
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	345	3	70	9	N	64					157
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	512	3	57	9	N	52					209
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	424	3	50	9	N	45	163	1			91
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	221	3	67	9	N	61					152
11	540	N	69	-0-	-471	-0-	19	3	50	9	N	45					197
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	3	24	9	N	22	157	1			62

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	325	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	8	1	164	3	Y	9	1	1			14
							10	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	199	3	Y	12					26
							13	9									
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	160	3	Y	7					33
							8	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	16					49
							18	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	170	3	Y	11					60
							12	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	8					68
							9	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	9					77
							10	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	5					82
							6	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	54					136
							59	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	9					145
							10	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	6					151
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-1281	-0-	331	3			N	-0-					64
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					64
03	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1262	3	2	9	N	2	1	8			65
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					65
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	N	4					69
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			N	-0-					69
07	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1038	3	2	9	N	2					71
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					71
09	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1070	3	4	9	N	4					75
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	N	5	2	8			78
11	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-					78
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	N	3	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-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, JOHN H. 369100
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	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					3
02	406	#	291	-0-	-115	-0-	291	3			N	-0-					3
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					3
04	750	#	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					3
05	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					3
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					3
07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					3
08	775	#	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					3
09	750	#	496	-0-	-254	-0-	496	3			N	-0-					3
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					3
11	660	#	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					3
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHER CONGLOMERATE 40055 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
ATWOOD WELL #: 2 RRCID -> 096127 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4003 - 4007

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	2017	-0-	2017	2072	2017	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	1125	-0-	1125	3197	1103	2	22	9	Y	20					20
08	14B	DENY	712	-0-	712	3909	691	2	21	9	Y	19					39
09			4564	-0-	-3880	29	655	2	29	9	Y	26					65
10		R	920	-0-	-29	-0-	852	2	39	9	Y	35	45	1			55
11		N	1030	-0-	-0-	-0-	995	2	35	9	Y	32					87
12		N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	T. A.		-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-

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	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-

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					124
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					124
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					124
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					124
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 69 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	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-

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
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 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	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	3	1	9	N	1					37
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	163	3	1	9	N	1					38
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					38
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	N	1					39
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	3	2	9	N	2					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	N	1					42
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					42
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	3	2	9	N	2					44
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1					45
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7	9	N	6					51
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					56
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					59
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					59
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					59
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					59
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					59
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					59
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					59
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					59
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					59
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					59
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	36	1	8			175
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	5					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8			245
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	180	1			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					131

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

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

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

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	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-

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

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					21
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					21
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					21
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					21
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					21
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			22

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					4
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					4
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					4
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					4
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					4
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					4
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					4
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					4
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					4
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					14
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	91	3	75	9	N	68					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	64	3	36	9	N	33					115
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	46	3	28	9	N	25					140
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	45	3	2	9	N	2					142
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					142
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-	142	1			-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					97
02	464	N	217	-0-	-247	-0-	217	2			N	-0-					97
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					97
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					97
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					97
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					97
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					97
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					97
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					97
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					97
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					97
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	485	2	22	9	N	20					67
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	576	2	100	9	N	91					158
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	78	1			80
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					80
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					80
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					80
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					80
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					80
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					80
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9	79	1			10
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	N	16					26
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16					42

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	S	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					100
02	145	S	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					100
03	124	S	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					100
04	150	S	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					100
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
07	89	S	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					100
08	252	S	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					100
09	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					100
10	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					100
11	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
12	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,584 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. (I) GAS 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	2043	-0-	-127	-0-	2024	2	19	9	N	17					145
02	2117	N	1403	-0-	-714	-0-	1393	2	10	9	N	9					154
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	N	7					161
04	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1646	2	6	9	N	5	144	1			22
05	1488	N	693	-0-	-795	-0-	693	2			N	-0-					22
06	1860	N	711	-0-	-1149	-0-	693	2	18	9	N	16					38
07	3100	N	3708	-0-	608	608	3689	2	19	9	N	17					55
08	3100	N	4088	-0-	988	1596	4057	2	31	9	N	28					83
09	3000	N	3969	-0-	969	2565	3940	2	29	9	N	26					109
10	3100	N	4807	-0-	1707	4272	4773	2	34	9	N	31					140
11	7500		4796	-0-	-2704	1568	4744	2	52	9	N	47	168	1			19
12	6118		4550	-0-	-1568	-0-	4508	2	42	9	N	38					57

TOTAL GAS PROD: 34,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1465	-0-	-130	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,553 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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

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	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1794	-0-	-91	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1711	-0-	-304	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	1957	2	20	9	N	18					18
08	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					18
09	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	1846	2	53	9	N	48					66
10	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	897	2	109	9	N	99	107	1			58
11	1920	X	1570	-0-	-350	-0-	1490	2	80	9	N	73					131
12	1984	X	779	-0-	-1205	-0-	735	2	44	9	N	40	134	1			37

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

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	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2400	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	4362	1962	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	5543	1181	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		992	-0-	992	6535	992	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		979	-0-	979	7514	979	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	8806	1292	2			Y	-0-					3
07	3100	N	1336	-0-	-1764	7042	1336	2			Y	-0-					3
08	3100	N	979	-0-	-2121	4921	979	2			Y	-0-					3
09	3000	N	1093	-0-	-1907	3014	1093	2			Y	-0-					3
10	3100	N	1166	-0-	-1934	1080	1166	2			Y	-0-					3
11	2253	N	1173	-0-	-1080	-0-	1173	2			Y	-0-					3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	DLQ G-10		973	-0-	973	973	972	2	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10		414	-0-	414	1387	406	2	8	9	Y	7					12
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1966	571	2	8	9	Y	7					19
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	3788	1822	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6216	2428	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1664	-0-	1664	7880	1664	2			Y	-0-					19
07	9343	X	1463	-0-	-7880	-0-	1463	2			Y	-0-					19
08	2418	X	464	-0-	-1954	-0-	464	2			Y	-0-					19
09	2340	X	1072	-0-	-1268	-0-	1072	2			Y	-0-					19
10	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					19
11	1650	X	788	-0-	-862	-0-	788	2			Y	-0-					19
12	1457	X	335	-0-	-1122	-0-	335	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	1578	2	183	9	Y	166	210	1			77
02	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3533	1587	2	185	9	Y	168	157	1			88
03	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5244	1505	2	206	9	Y	187	171	1			104
04	DLQ G-10		1695	-0-	1695	6939	1529	2	166	9	Y	151	151	1	1	8	103
05	DLQ G-10		1717	-0-	1717	8656	1571	2	146	9	Y	133	176	1			60
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	10314	1533	2	125	9	Y	114	113	1			61
07	3100	N	1551	-0-	-1549	8765	1407	2	144	9	Y	131					192
08	3100	N	498	-0-	-2602	6163	437	2	61	9	Y	55	181	1			66
09	3000	N	1415	-0-	-1585	4578	1217	2	198	9	Y	180	178	1			68
10	3100	N	1255	-0-	-1845	2733	1109	2	146	9	Y	133	106	1	1	8	94
11	3000	N	1166	-0-	-1834	899	1034	2	132	9	Y	120	142	1			72
12	2078	N	1179	-0-	-899	-0-	1069	2	110	9	Y	100					172

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

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	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	2493	2	78	9	Y	71	139	1			42
02	3915	X	499	-0-	-3416	-0-	499	2			Y	-0-					42
03	3751	X	590	-0-	-3161	-0-	573	2	17	9	Y	15					57
04	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	1495	2	29	9	Y	26	1	8			82
05	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2219	2	100	9	Y	91	6	8			167
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2491	2	70	9	Y	64	195	1			36
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2307	2	47	9	Y	43					79
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1749	2	22	9	Y	20					99
09	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1296	2	6	9	Y	5					104
10	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1329	2	33	9	Y	30	73	1			61
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1741	2	66	9	Y	60					121
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	Y	8					129

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	2885	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4893	2008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2238	-0-	2238	7131	2238	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	9587	2456	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2442	-0-	2442	12029	2442	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2859	-0-	2859	14888	2859	2			Y	-0-					-0-
07	17679	X	2791	-0-	-14888	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2422	-0-	-428	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2870	1284	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		171	-0-	171	3041	171	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1436	-0-	1436	4477	1436	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		1546	-0-	1546	6023	1546	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	7473	1450	2			Y	-0-					20
07	3100	N	1443	-0-	-1657	5816	1443	2			Y	-0-					20
08	3100	N	1405	-0-	-1695	4121	1405	2			Y	-0-					20
09	3000	N	1353	-0-	-1647	2474	1353	2			Y	-0-					20
10	3100	N	1458	-0-	-1642	832	1458	2			Y	-0-					20
11	2208	N	1376	-0-	-832	-0-	1376	2			Y	-0-					20
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		171	-0-	171	359	171	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		171	-0-	171	530	171	2			Y	-0-					32
04	530		-0-	-0-	-530	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

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	676	X	676	-0-		-0-	-0-		673	2	3	9	Y	3					10
02	454	X	454	-0-		-0-	-0-		454	2			Y	-0-					10
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-						Y	16	1	8			25
04	750	X	-0-	-0-		-750	-0-						Y	1	1	8			25
05	2125	X	2125	-0-		-0-	-0-		1667	2	458	9	Y	416	343	1			98
06	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-		5513	2	448	9	Y	407	353	1			152
07	3100	N	7049	-0-		3949	3949		6685	2	364	9	Y	331	346	1	3	8	134
08	3100	N	7806	-0-		4706	8655		7553	2	253	9	Y	230	187	1	1	8	176
09	10693	X	2038	-0-		-8655	-0-		1799	2	239	9	Y	217	180	1	1	8	212
10	1877	X	1877	-0-		-0-	-0-		1689	2	188	9	Y	171	174	1			209
11	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-		1359	2	122	9	Y	111	176	1			144
12	965	X	965	-0-		-0-	-0-		877	2	88	9	Y	80	173	1			51

TOTAL GAS PROD: 30,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	14					80
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	3	18	1			65
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					65
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-		60	2	2	9	Y	2					67
06	88	N	88	-0-		-0-	-0-		88	2			Y	-0-					67
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			Y	-0-					67
08	62	N	58	-0-		-4	-0-		58	2			Y	-0-					67
09	90	N	54	-0-		-36	-0-		54	2			Y	-0-					67
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-		93	2			Y	-0-					67
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-		153	2			Y	-0-					67
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	2					69

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

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	634	N	634	-0-		-0-	-0-		626	2	8	9	Y	7					19
02	558	N	558	-0-		-0-	-0-		534	2	24	9	Y	22					41
03	620	N	36	-0-		-584	-0-		36	2			Y	-0-					41
04	600	N	-0-	-0-		-600	-0-						Y	-0-					41
05	589	N	-0-	-0-		-589	-0-						Y	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					100
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	38	2	4	9	Y	4	21	1			83
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					83
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					83
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10					93
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	112	2	41	9	Y	37					130
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	142	2	42	9	Y	38	139	1	2	8	27
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	2	20	9	Y	18					45
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	2	9	9	Y	8					53
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	51	2	24	9	Y	22					75
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	Y	10					85
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	42	2	14	9	Y	13					98

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					24
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					24
03	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	2			Y	-0-					24
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			Y	-0-					24
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					24
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					24
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					24
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					24
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					24
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					24
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					24
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	33	1			8
02	551	N	173	-0-	-378	-0-	165	2	8	9	N	7					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1	1	8			17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					22
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					22
03	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2393	2			Y	-0-					22
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					22
05	2356	X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			Y	-0-					22
06	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	2			Y	-0-					22
07	2945	X	1601	-0-	-1344	-0-	1601	2			Y	-0-					22
08	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					22
09	2850	X	2218	-0-	-632	-0-	2218	2			Y	-0-					22
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					22
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					22
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	INC G-10		602	-0-	602	602	303	2	299	9	Y	272					301
03	INC G-10		7152	-0-	7152	7754	4259	2	2893	9	Y	2630	2762	1	1	8	168
04	INC G-10		6260	-0-	6260	14014	4767	2	1493	9	Y	1357	1333	1			192
05	INC G-10		4564	-0-	4564	18578	3660	2	904	9	Y	822	689	1			325
06	INC G-10		3242	-0-	3242	21820	2653	2	589	9	Y	535	563	1			297
07	24503	X	2683	-0-	-21820	-0-	2222	2	461	9	Y	419	522	1			194
08	6696	X	1885	-0-	-4811	-0-	1557	2	328	9	Y	298	351	1			141
09	6270	X	1328	-0-	-4942	-0-	1062	2	266	9	Y	242	174	1			209
10	4557	X	1572	-0-	-2985	-0-	1360	2	212	9	Y	193	354	1			48
11	3240	X	1312	-0-	-1928	-0-	1149	2	163	9	Y	148	180	1			16
12	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	969	2	180	9	Y	164					180

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,080

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	646	-0-	-824	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1152	2	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-286	-0-	1076	2	95	9	N	86					158
02	1363	N	927	-0-	-436	-0-	789	2	138	9	N	125	146	1			137
03	1271	N	752	-0-	-519	-0-	627	2	125	9	N	114	136	1			115
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1398	2	124	9	N	113	136	1			92
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1324	2	143	9	N	130	172	1			50
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1409	2	232	9	N	211	175	1			86
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1423	2	140	9	N	127	173	1			40
08	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1280	2	98	9	N	89					129
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1294	2	122	9	N	111	178	1			62
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1326	2	161	9	N	146					208
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1255	2	161	9	N	146	153	1			201
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1265	2	177	9	N	161	174	1			188

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		544	-0-	544	544	542	2	2	9	Y	2					32
02	INC G-10		358	-0-	358	902	358	2			Y	-0-					32
03	INC G-10		262	-0-	262	1164	262	2			Y	-0-					32
04	INC G-10		188	-0-	188	1352	188	2			Y	-0-					32
05	INC G-10		134	-0-	134	1486	134	2			Y	-0-					32
06	INC G-10		119	-0-	119	1605	119	2			Y	-0-					32
07	INC G-10		113	-0-	113	1718	113	2			Y	-0-					32
08	500	N	412	-0-	-88	1630	402	2	10	9	Y	9					41
09	1972	N	342	-0-	-1630	-0-	342	2			Y	-0-					41
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					41
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					41
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2					48
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	Y	2					50
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					50
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					50
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					50
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-					50
07	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	2			Y	-0-					50
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	542	2	11	9	Y	10					60
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					60
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					63
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			Y	-0-					63
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5					56
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3	3	8			56
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	2	11	9	Y	10					66
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					66
05	930	N	429	-0-	-501	-0-	427	2	2	9	Y	2	2	8			66
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					66
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	2	17	9	Y	15	15	8			66
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1	1	8			66
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	Y	5	5	8			66
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			66
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			Y	-0-					66
12	1054	N	504	-0-	-550	-0-	504	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-		1230	2	211	9	N	192	167	1			88
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		1920	2	333	9	N	303	357	1			34
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-		2480	2	389	9	N	354	342	1	4	8	42
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-		1792	2	264	9	N	240	165	1			117
05	2418	X	2412	-0-	-6	-0-		2064	2	348	9	N	316	175	1			258
06	2790	X	2491	-0-	-299	-0-		2190	2	301	9	N	274	351	1			181
07	2883	X	1898	-0-	-985	-0-		1710	2	188	9	N	171	171	1			181
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		2668	2	370	9	N	336	345	1			172
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-		2509	2	347	9	N	315	352	1			135
10	2573	X	1813	-0-	-760	-0-		1645	2	168	9	N	153	177	1			111
11	2940	X	2074	-0-	-866	-0-		1888	2	186	9	N	169	155	1			125
12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-		1539	2	219	9	N	199	164	1			160

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	3135	-0-	-4987	-0-		2922	2	213	9	N	194	175	1			200
02	7598	X	2194	-0-	-5404	-0-		2062	2	132	9	N	120	173	1			147
03	8122	X	372	-0-	-7750	-0-		353	2	19	9	N	17	164	1			-0-
04	0	W	1473	-0-	1473	1473		1363	2	110	9	N	100	2	8			98
05	0	W	2160	-0-	2160	3633		1936	2	224	9	N	204	175	1			127
06	0	W	2198	-0-	2198	5831		2108	2	90	9	N	82	152	1			57
07	0	W	5715	-0-	5715	11546		5427	2	288	9	N	262	176	1			143
08	0	W	5451	-0-	5451	16997		5321	2	130	9	N	118	168	1			93
09	22045	X	5048	-0-	-16997	-0-		4936	2	112	9	N	102	154	1			41
10	5704	X	5010	-0-	-694	-0-		4929	2	81	9	N	74	1	8			114
11	5520	X	4426	-0-	-1094	-0-		4316	2	110	9	N	100	169	1			45
12	5704	X	4312	-0-	-1392	-0-		4202	2	110	9	N	100	1	8			144

TOTAL GAS PROD: 41,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	10	-0-	-7058	-0-		10	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	-0-	-0-	-6612	-0-						N	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	750	-0-		-1823		-0-	706	2	44	9	N	40					191
02	2407	X	111	-0-		-2296		-0-	103	2	8	9	N	7					198
03	2573	X	1234	-0-		-1339		-0-	1046	2	188	9	N	171	302	1			67
04	2490	X	788	-0-		-1702		-0-	612	2	176	9	N	160	157	1			70
05	2573	X	730	-0-		-1843		-0-	529	2	201	9	N	183	208	1			45
06	2490	X	828	-0-		-1662		-0-	822	2	6	9	N	5					50
07	2573	X	1521	-0-		-1052		-0-	1221	2	300	9	N	273	169	1			154
08	1102	X	1102	-0-		-0-		-0-	1040	2	62	9	N	56					210
09	1487	N	1487	-0-		-0-		-0-	1357	2	130	9	N	118	164	1			164
10	2250	N	2250	-0-		-0-		-0-	2092	2	158	9	N	144	155	1			153
11	1806	N	1806	-0-		-0-		-0-	1541	2	265	9	N	241	331	1			63
12	1810	N	1810	-0-		-0-		-0-	1612	2	198	9	N	180	164	1	1	8	78

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	7105	-0-		-5481		-0-	6343	2	762	9	N	693	521	1			348
02	11774	X	6521	-0-		-5253		-0-	6013	2	508	9	N	462	522	1			288
03	12586	X	3383	-0-		-9203		-0-	2970	2	413	9	N	375	524	1			139
04	12180	X	2119	-0-		-10061		-0-	1942	2	177	9	N	161	127	1	1	8	172
05	12586	X	1417	-0-		-11169		-0-	1301	2	116	9	N	105	166	1			111
06	12180	X	1776	-0-		-10404		-0-	1687	2	89	9	N	81	154	1			38
07	12586	X	2634	-0-		-9952		-0-	2434	2	200	9	N	182	175	1			45
08	12586	X	2455	-0-		-10131		-0-	2393	2	62	9	N	56					101
09	12180	X	2755	-0-		-9425		-0-	2653	2	102	9	N	93					194
10	12586	X	3174	-0-		-9412		-0-	3022	2	152	9	N	138	173	1			159
11	3174	X	3174	-0-		-0-		-0-	3095	2	79	9	N	72	173	1			58
12	3435	X	3435	-0-		-0-		-0-	3368	2	67	9	N	61					119

TOTAL GAS PROD: 39,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	23	-0-		-8192		-0-	23	2			N	-0-					178
02	7685	X	1969	-0-		-5716		-0-	1712	2	257	9	N	234	169	1			243
03	8215	X	2461	-0-		-5754		-0-	2235	2	226	9	N	205	343	1	2	8	103
04	7950	X	59	-0-		-7891		-0-	58	2	1	9	N	1	89	1			15
05	8215	X	1439	-0-		-6776		-0-	1409	2	30	9	N	27					42
06	7950	X	751	-0-		-7199		-0-	715	2	36	9	N	33	22	1			53
07	8215	X	-0-	-0-		-8215		-0-					N	25					78
08	8215	X	2127	-0-		-6088		-0-	2116	2	11	9	N	10					88
09	7950	X	2447	-0-		-5503		-0-	2436	2	11	9	N	10					98
10	8215	X	768	-0-		-7447		-0-	755	2	13	9	N	12	5	8			105
11	7950	X	-0-	-0-		-7950		-0-					N	-0-					105
12	8215	X	-0-	-0-		-8215		-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2660	2	78	9	N	71					207
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2294	2	10	9	N	9	175	1			41
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28	21	1	4	8	44
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	N	16	46	1			14
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6	9	N	5					19
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					34
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	N	5					39
08	5549	X	1707	-0-	-3842	-0-	1693	2	14	9	N	13					52
09	5370	X	1467	-0-	-3903	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			52
10	5549	X	1051	-0-	-4498	-0-	1034	2	17	9	N	15					67
11	5370	X	1233	-0-	-4137	-0-	1222	2	11	9	N	10	2	8			75
12	5549	X	1427	-0-	-4122	-0-	1418	2	9	9	N	8	5	8			78

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2677	-0-	-6809	-0-	2494	2	183	9	N	166	347	1			112
02	8874	X	1759	-0-	-7115	-0-	1612	2	147	9	N	134					246
03	9486	X	5461	-0-	-4025	-0-	4798	2	663	9	N	603	823	1	2	8	24
04	9180	X	1597	-0-	-7583	-0-	1407	2	190	9	N	173					197
05	9486	X	2740	-0-	-6746	-0-	2264	2	476	9	N	433	504	1			126
06	9180	X	1824	-0-	-7356	-0-	1741	2	83	9	N	75	151	1			50
07	9486	X	2819	-0-	-6667	-0-	2525	2	294	9	N	267	176	1	3	8	138
08	9486	X	3762	-0-	-5724	-0-	3308	2	454	9	N	413	491	1			60
09	9180	X	1841	-0-	-7339	-0-	1717	2	124	9	N	113					173
10	9486	X	2341	-0-	-7145	-0-	2153	2	188	9	N	171	174	1			170
11	9180	X	355	-0-	-8825	-0-	355	2			N	-0-					170
12	9486	X	156	-0-	-9330	-0-	156	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6383	2	490	9	N	445	528	1			83
02	3045	X	1907	-0-	-1138	-0-	1808	2	99	9	N	90					173
03	3255	X	1055	-0-	-2200	-0-	817	2	238	9	N	216	174	1			215
04	3150	X	506	-0-	-2644	-0-	390	2	116	9	N	105	165	1	1	8	154
05	3255	X	1608	-0-	-1647	-0-	1181	2	427	9	N	388	343	1			199
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3281	2	422	9	N	384	348	1			235
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2960	2	380	9	N	345	348	1			232
08	3255	X	2046	-0-	-1209	-0-	1726	2	320	9	N	291	328	1	1	8	194
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3621	2	295	9	N	268	338	1	3	8	121
10	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2380	2	289	9	N	263	175	1	2	8	207
11	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	2695	2	244	9	N	222	177	1			252
12	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	2259	2	183	9	N	166	176	1			242

TOTAL GAS PROD: 33,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	8696	-0-	-5285	-0-	6115	2	2581	9	N	2346	2065	1			398
02	13079	X	10397	-0-	-2682	-0-	7891	2	2506	9	N	2278	2415	1			261
03	13981	X	5017	-0-	-8964	-0-	3429	2	1588	9	N	1444	1465	1	5	8	235
04	13530	X	4966	-0-	-8564	-0-	3584	2	1382	9	N	1256	1230	1	8	8	253
05	13981	X	5079	-0-	-8902	-0-	3261	2	1818	9	N	1653	1411	1	4	8	491
06	13530	X	5816	-0-	-7714	-0-	4812	2	1004	9	N	913	1046	1	1	8	357
07	13981	X	5858	-0-	-8123	-0-	4716	2	1142	9	N	1038	1223	1			172
08	13981	X	4601	-0-	-9380	-0-	3579	2	1022	9	N	929	871	1	2	8	228
09	13530	X	5258	-0-	-8272	-0-	4203	2	1055	9	N	959	868	1	1	8	318
10	13981	X	4270	-0-	-9711	-0-	3488	2	782	9	N	711	683	1			346
11	13530	X	4011	-0-	-9519	-0-	3231	2	780	9	N	709	703	1			352
12	13981	X	2773	-0-	-11208	-0-	1985	2	788	9	N	716	868	1	1	8	199

TOTAL GAS PROD: 66,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,952

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					78
02	580	X	182	-0-	-398	-0-	182	2			N	-0-					78
03	558	X	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					78
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					78
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					78
06	330	X	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					78
07	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					78
08	434	X	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					78
09	420	X	218	-0-	-202	-0-	218	2			N	-0-					78
10	279	X	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					78
11	240	X	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					78
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	741	-0-	-3	-0-	739	2	2	9	N	2					69
02	841	X	581	-0-	-260	-0-	581	2			N	-0-					69
03	899	X	610	-0-	-289	-0-	610	2			N	-0-					69
04	870	X	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					69
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					69
06	720	X	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					69
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					69
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					69
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					69
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					69
11	780	X	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					69
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	983	X	983	-0-	-0-	-0-	904	2	79	9	N	72					174
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	795	2	18	9	N	16					190
03	992	X	537	-0-	-455	-0-	515	2	22	9	N	20	115	1			95
04	960	X	580	-0-	-380	-0-	561	2	19	9	N	17					112
05	992	X	526	-0-	-466	-0-	520	2	6	9	N	5					117
06	960	X	864	-0-	-96	-0-	847	2	17	9	N	15					132
07	868	X	493	-0-	-375	-0-	481	2	12	9	N	11	106	1			37
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	652	2	28	9	N	25					62
09	870	X	707	-0-	-163	-0-	685	2	22	9	N	20					82
10	899	X	600	-0-	-299	-0-	599	2	1	9	N	1					83
11	870	X	205	-0-	-665	-0-	197	2	8	9	N	7					90
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35					125

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2717	2	12	9	N	11					187
02	2755	X	2224	-0-	-531	-0-	2183	2	41	9	N	37	164	1			60
03	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	1975	2	21	9	N	19					79
04	2760	X	2258	-0-	-502	-0-	2218	2	40	9	N	36					115
05	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2253	2	23	9	N	21					136
06	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2083	2	21	9	N	19					155
07	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	2068	2	14	9	N	13					168
08	2325	X	1974	-0-	-351	-0-	1952	2	22	9	N	20					188
09	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	1648	2	13	9	N	12					200
10	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	1720	2	19	9	N	17	168	1			49
11	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1581	2	20	9	N	18					67
12	2077	X	1483	-0-	-594	-0-	1463	2	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					79
02	580	X	182	-0-	-398	-0-	182	2			N	-0-					79
03	558	X	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					79
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					79
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					79
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					79
07	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					79
08	434	X	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					79
09	420	X	218	-0-	-202	-0-	218	2			N	-0-					79
10	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					79
11	240	X	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					79
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					56
02	174	X	96	-0-	-78	-0-	96	2			N	-0-					56
03	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					56
04	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					56
05	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					56
06	180	X	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					56
07	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					56
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					56
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					56
10	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					56
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					56
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

12	14260	X	7980	-0-	-6280	-0-	7768	2	212	9	N	193	193	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4851	2	29	9	N	26					26

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

01	1085	X	712	-0-	-373	-0-	708	2	4	9	N	4	119	1			16
02	1073	X	339	-0-	-734	-0-	339	2			N	-0-					16
03	1147	X	384	-0-	-763	-0-	384	2			N	-0-					16
04	1080	X	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					16
05	1085	X	579	-0-	-506	-0-	579	2			N	-0-					16
06	810	X	280	-0-	-530	-0-	280	2			N	-0-					16
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					20
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					22
09	990	X	280	-0-	-710	-0-	257	2	23	9	N	21					43
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					45
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

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	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2			N	-0-					16
02	698	N	698	-0-		-0-	-0-	625	2	73	9	N	66					82
03	496	N	365	-0-		-131	-0-	365	2			N	-0-					82
04	480	N	351	-0-		-129	-0-	351	2			N	-0-					82
05	744	N	130	-0-		-614	-0-	130	2			N	-0-					82
06	360	N	58	-0-		-302	-0-	58	2			N	-0-					82
07	372	N	134	-0-		-238	-0-	134	2			N	-0-					82
08	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					82
09	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			N	-0-					82
10	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			N	-0-					82
11	240	N	177	-0-		-63	-0-	177	2			N	-0-					82
12	186	N	72	-0-		-114	-0-	72	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

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	3317	X	2975	-0-		-342	-0-	2975	2			N	-0-					59
02	3103	X	2573	-0-		-530	-0-	2573	2			N	-0-					59
03	3317	X	2047	-0-		-1270	-0-	2047	2			N	-0-					59
04	3120	X	1639	-0-		-1481	-0-	1639	2			N	-0-					59
05	3131	X	1909	-0-		-1222	-0-	1909	2			N	-0-					59
06	2880	X	2528	-0-		-352	-0-	2528	2			N	-0-					59
07	2759	X	2517	-0-		-242	-0-	2517	2			N	-0-					59
08	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	2373	2			N	-0-					59
09	2520	X	1999	-0-		-521	-0-	1999	2			N	-0-					59
10	2604	X	1891	-0-		-713	-0-	1891	2			N	-0-					59
11	2520	X	1923	-0-		-597	-0-	1923	2			N	-0-					59
12	2511	X	1946	-0-		-565	-0-	1946	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

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	186	X	128	-0-		-58	-0-	122	2	6	9	N	5					109
02	174	X	13	-0-		-161	-0-	12	2	1	9	N	1					110
03	186	X	17	-0-		-169	-0-	17	2			N	-0-					110
04	120	X	52	-0-		-68	-0-	52	2			N	-0-					110
05	143	X	143	-0-		-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					111
06	120	X	91	-0-		-29	-0-	89	2	2	9	N	2					113
07	205	X	205	-0-		-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					115
08	196	X	196	-0-		-0-	-0-	151	2	45	9	N	41	156	1			-0-
09	150	X	43	-0-		-107	-0-	40	2	3	9	N	3					3
10	217	X	48	-0-		-169	-0-	44	2	4	9	N	4					7
11	210	X	15	-0-		-195	-0-	13	2	2	9	N	2					9
12	217	X	4	-0-		-213	-0-	3	2	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					30
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					31
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					35
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					14
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					14
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					14
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					14
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					14
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					14
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					14
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					14
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					14
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					14
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					20
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	560	2			N	-0-					20
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					20
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					20
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					20
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					20
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					20
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					20
09	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-					20
10	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					20
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					21
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	416	2	31	9	N	28					49
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	417	2	34	9	N	31					80
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	681	2	31	9	N	28					108
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	N	12					120
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	349	2	11	9	N	10					130
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	418	2	11	9	N	10					140
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	433	2	3	9	N	3					143
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					146
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	325	2	3	9	N	3					149
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					150
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					21
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					21
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					21
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					45
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					45
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					45
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					45
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					45
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					45
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					46
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					46
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					46
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					46
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

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	1085	N	690	-0-	-395	-0-		679	2	11	9	N	10					21
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-		814	2	133	9	N	121					142
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-		771	2	25	9	N	23					165
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-		634	2	51	9	N	46	166	1			45
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-		640	2	43	9	N	39					84
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-		759	2	44	9	N	40					124
07	713	N	567	-0-	-146	-0-		545	2	22	9	N	20					144
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-		767	2	43	9	N	39	168	1			15
09	810	N	565	-0-	-245	-0-		563	2	2	9	N	2					17
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-		772	2	1	9	N	1					18
11	780	N	736	-0-	-44	-0-		734	2	2	9	N	2					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-		720	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	1					34
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	1					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					66
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	36	-0-	-57	-0-	30	2	6	9	N	5					29
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	1					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					33
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					34
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	N	3					37
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					42
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	90	2	41	9	N	37					79
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	26	2	13	9	N	12					91
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					102
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					104
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					106

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. GAS LIFT (I) (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	2037	-0-	-1218	-0-	1839	2	198	9	N	180	178	1			5
02	3045	X	1394	-0-	-1651	-0-	1167	2	227	9	N	206	175	1			36
03	3255	X	1817	-0-	-1438	-0-	1582	2	235	9	N	214	178	1			72
04	3150	X	1642	-0-	-1508	-0-	1433	2	209	9	N	190	179	1			83
05	3255	X	1629	-0-	-1626	-0-	1475	2	154	9	N	140	173	1			50
06	1980	X	1340	-0-	-640	-0-	1188	2	152	9	N	138	145	1			43
07	1829	X	1379	-0-	-450	-0-	1236	2	143	9	N	130					173
08	1829	X	1141	-0-	-688	-0-	1054	2	87	9	N	79	175	1			77
09	1650	X	897	-0-	-753	-0-	736	2	161	9	N	146	177	1			46
10	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	904	2	164	9	N	149	174	1			21
11	1350	X	887	-0-	-463	-0-	806	2	81	9	N	74					95
12	1364	X	776	-0-	-588	-0-	642	2	134	9	N	122	176	1			41

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					15
02	493	X	375	-0-	-118	-0-	375	2			N	-0-					15
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					15
04	450	X	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					15
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					15
06	510	X	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					15
07	527	X	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					15
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					15
09	420	X	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					15
10	434	X	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					15
11	390	X	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					15
12	403	X	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

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

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					33
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	158	2	122	9	N	111					144
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	106	2	6	9	N	5					149
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	141	2	6	9	N	5					154
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	165	2	62	9	N	56					210
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					210
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	166	1			44
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					44
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					44
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					44
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			28
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			28
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			28
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			28
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2		N	-0-			28
07	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-			28
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-			28
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			28
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			28
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	325	-0-	-419	-0-	325	2		N	-0-			25
02	377	X	189	-0-	-188	-0-	189	2		N	-0-			25
03	403	X	171	-0-	-232	-0-	171	2		N	-0-			25
04	360	X	180	-0-	-180	-0-	180	2		N	-0-			25
05	341	X	189	-0-	-152	-0-	189	2		N	-0-			25
06	300	X	176	-0-	-124	-0-	176	2		N	-0-			25
07	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			25
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			25
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			25
10	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			25
11	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-			25
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			15
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	258	2		N	-0-			15
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			15
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			15
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			15
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			15
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			15
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			15
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			15
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			15
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			15
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			N	-0-					24
02	58	N	11	-0-		-47	-0-	11	2			N	-0-					24
03	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	2			N	-0-					24
04	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	2			N	-0-					24
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
06	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
07	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					24
09	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
10	62	N	22	-0-		-40	-0-	22	2			N	-0-					24
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	1					25
12	62	N	2	-0-		-60	-0-	2	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					17
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					18
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
04	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					19
06	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	2					21
07	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	1					22
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					23
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					24
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					27
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					28

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

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	X	46	-0-		-78	-0-	46	2			N	-0-					11
02	58	X	45	-0-		-13	-0-	45	2			N	-0-					11
03	62	X	23	-0-		-39	-0-	23	2			N	-0-					11
04	60	X	33	-0-		-27	-0-	33	2			N	-0-					11
05	62	X	5	-0-		-57	-0-	5	2			N	-0-					11
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	1					12
07	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	2					14
08	51	X	51	-0-		-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					15
09	768	X	768	-0-		-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					16
10	318	X	318	-0-		-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					17
11	279	X	279	-0-		-0-	-0-	279	2			N	-0-					17
12	806	X	446	-0-		-360	-0-	446	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-					93
02	493	N	177	-0-	-316	-0-	177	2			N	-0-					93
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					93
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					93
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					93
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					93
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					93
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					93
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					93
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					94
12	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,139 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					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	14B DENY		14	-0-	14	14	10	2	4	9	N	4					44
06	14B DENY		427	-0-	427	441	418	2	9	9	N	8					52
07	14B DENY		3213	-0-	3213	3654	2615	2	598	9	N	544	524	1			72
08	6521	X	2867	-0-	-3654	-0-	2624	2	243	9	N	221	177	1			116
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2348	2	186	9	N	169	177	1			108
10	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	2141	2	139	9	N	126	171	1			63
11	3120	X	1865	-0-	-1255	-0-	1738	2	127	9	N	115	155	1			23
12	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1505	2	117	9	N	106					129

TOTAL GAS PROD: 14,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					25
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					25
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					44
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					53
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					53
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					53
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					53
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					53
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					50
02	725	X	542	-0-	-183	-0-	542	2			N	-0-					50
03	775	X	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					50
04	690	X	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					50
05	713	X	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					50
06	660	X	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					50
07	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					50
08	589	X	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					50
09	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					50
10	589	X	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					50
11	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					50
12	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					10
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	32	2	45	9	N	41					51
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					51
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					51
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					51
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					51
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					51
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					51
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					51
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					53

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	169	-0-	-699	-0-	169	2			N	-0-					77
02	812	X	601	-0-	-211	-0-	500	2	101	9	N	92					169
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	838	2	52	9	N	47	170	1			46
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	785	2	43	9	N	39					85
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	973	2	37	9	N	34					119
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	883	2	34	9	N	31					150
07	899	X	753	-0-	-146	-0-	720	2	33	9	N	30	156	1			24
08	1023	X	414	-0-	-609	-0-	391	2	23	9	N	21					45
09	990	X	322	-0-	-668	-0-	318	2	4	9	N	4					49
10	1023	X	816	-0-	-207	-0-	754	2	62	9	N	56					105
11	930	X	318	-0-	-612	-0-	270	2	48	9	N	44					149
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21	9	N	19	156	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					140
02	174	X	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					140
03	682	X	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					140
04	660	X	165	-0-	-495	-0-	165	2			N	-0-					140
05	682	X	192	-0-	-490	-0-	192	2			N	-0-					140
06	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					140
07	186	X	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					140
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					140
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	N	17					157
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	N	16	173	1			-0-
11	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	609	X	417	-0-	-192	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	651	X	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	630	X	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	496	X	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	480	X	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	465	X	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	450	X	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					61
02	1218	X	349	-0-	-869	-0-	349	2			N	-0-					61
03	1302	X	386	-0-	-916	-0-	386	2			N	-0-					61
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					61
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					61
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					61
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					61
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					61
09	1410	X	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					61
10	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					61
11	1440	X	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					61
12	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	601	-0-	-81	-0-	460	2	141	9	N	128	171	1			56
02	783	N	241	-0-	-542	-0-	139	2	102	9	N	93					149
03	806	N	308	-0-	-498	-0-	99	2	209	9	N	190	169	1			170
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	538	2	124	9	N	113	163	1			120
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	2	193	9	N	175	174	1			121
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	75	2	46	9	N	42	158	1			5
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	130					135
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	147	175	1			107
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	2	116	9	N	105	163	1			49
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	219	2	133	9	N	121					170
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	223	2	118	9	N	107	170	1			107
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	183	2	106	9	N	96	175	1			28

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	930	X	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					7
02	899	X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					7
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					7
04	930	X	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					7
05	899	X	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					7
06	960	X	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					7
07	992	X	707	-0-	-285	-0-	707	2			N	-0-					7
08	992	X	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					7
09	900	X	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					7
10	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					7
11	810	X	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					7
12	713	X	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,753 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	31	X	15	-0-	-16	-0-	13	2	2	9	N	2					54
02	29	X	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					54
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					54
04	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					54
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					54
06	15	X	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					54
07	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					54
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					54
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	2	56	9	N	51	105	1			-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6339	2	1	9	N	1					24
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5079	2	1	9	N	1					25
03	5332	X	4199	-0-	-1133	-0-	4198	2	1	9	N	1					26
04	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3954	2	1	9	N	1					27
05	5332	X	4931	-0-	-401	-0-	4930	2	1	9	N	1					28
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6676	2	1	9	N	1					29
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7113	2	1	9	N	1					30
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					30
09	5160	X	3358	-0-	-1802	-0-	3358	2			N	-0-					30
10	5332	X	2094	-0-	-3238	-0-	2088	2	6	9	N	5					35
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5578	2	6	9	N	5					40
12	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2709	2	1	9	N	1					41

TOTAL GAS PROD: 57,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 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	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					7
02	87	X	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					7
03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					7
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					7
05	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					7
06	60	X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					7
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS ROYALTY, INC. 197843
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					50
02	406	X	256	-0-	-150	-0-	256	2			N	-0-					50
03	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					50
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					50
05	434	X	361	-0-	-73	-0-	360	2	1	9	N	1					51
06	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					51
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					52
08	372	X	336	-0-	-36	-0-	330	2	6	9	N	5					57
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	325	2	2	9	N	2					59
10	372	X	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					61
11	360	X	319	-0-	-41	-0-	318	2	1	9	N	1					62
12	372	X	283	-0-	-89	-0-	281	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
11	0	W	11992	-0-	11992	11992	11462	2	530	9	N	482	180	1			302
12	0	W	15404	-0-	15404	27396	15019	2	385	9	N	350	520	1			132

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1640	2	11	9	N	10					92
02	1740	X	1414	-0-	-326	-0-	1411	2	3	9	N	3					95
03	1860	X	1382	-0-	-478	-0-	1374	2	8	9	N	7					102
04	1740	X	1016	-0-	-724	-0-	1016	2			N	-0-					102
05	1767	X	1299	-0-	-468	-0-	1299	2			N	-0-					102
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
07	1519	X	1129	-0-	-390	-0-	1129	2			N	-0-					102
08	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			N	-0-					102
09	1260	X	1014	-0-	-246	-0-	1014	2			N	-0-					102
10	1302	X	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					102
11	1080	X	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					102
12	1116	X	928	-0-	-188	-0-	928	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					32
02	1102	X	1061	-0-	-41	-0-	1061	2			N	-0-					32
03	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					32
04	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					32
05	1147	X	965	-0-	-182	-0-	964	2	1	9	N	1					33
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
07	1147	X	353	-0-	-794	-0-	352	2	1	9	N	1					34
08	1116	X	263	-0-	-853	-0-	263	2			N	-0-					34
09	1050	X	641	-0-	-409	-0-	640	2	1	9	N	1					35
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					35
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					35
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3708	2	7	9	N	6	99	1			29
02	3654	X	3504	-0-	-150	-0-	3494	2	10	9	N	9					38
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	3764	2	3	9	N	3					41
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					41
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2			N	-0-					41
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					41
07	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			N	-0-					41
08	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	3666	2			N	-0-					41
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					41
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					41
11	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					41
12	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 39,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	201	-0-	201	201	201	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	646	-0-	646	847	600	3	46	9	N	42					42
11	14B DENY	371	-0-	371	1218	313	3	58	9	N	53					95
12	14B DENY	343	-0-	343	1561	323	3	20	9	N	18					113

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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	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-

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					5
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					5
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					5
04	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					5
05	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					5
06	960	X	753	-0-	-207	-0-	753	2			N	-0-					5
07	992	X	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					5
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					5
09	840	X	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					5
10	930	X	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					5
11	900	X	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					5
12	930	X	643	-0-	-287	-0-	643	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,955 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	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					90
02	145	#	97	-0-	-48	-0-	97	3			N	-0-					90
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					90
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					90
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					90
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					90
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					90
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					90
10	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					90
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					90
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					65
02	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					65
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					65
04	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					65
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					65
06	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					65
07	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					65
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	716	3	31	9	N	28	1	8			92
09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	698	3	7	9	N	6	1	8			97
10	730	R	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7	9	N	6	2	8			101
11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	N	8					109
12	682	#	509	-0-	-173	-0-	505	3	4	9	N	4	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					94
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					94
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	101					195

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					32
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					32
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					32
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					32
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					32
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

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

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	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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	348	#	268	-0-	-80	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	#	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	#	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	53	-0-	-536	-0-	53	2			N	-0-					75
02	551	#	525	-0-	-26	-0-	519	2	6	9	N	5					80
03	589	#	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					80
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-					80
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					82
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	978	2	18	9	N	16					98
07	935	R	935	-0-	-0-	-0-	927	2	8	9	N	7					105
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					114
09	990	#	850	-0-	-140	-0-	842	2	8	9	N	7					121
10	1023	#	757	-0-	-266	-0-	754	2	3	9	N	3					124
11	990	#	615	-0-	-375	-0-	609	2	6	9	N	5					129
12	930	#	271	-0-	-659	-0-	269	2	2	9	N	2					131

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1048	-0-	-285	-0-	1036	2	12	9	N	11					89
02	1189	#	1142	-0-	-47	-0-	1142	2			N	-0-					89
03	1271	#	1010	-0-	-261	-0-	1001	2	9	9	N	8					97
04	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					97
05	1209	#	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					97
06	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					97
07	1581	#	1152	-0-	-429	-0-	1150	2	2	9	N	2					99
08	1581	#	1251	-0-	-330	-0-	1251	2			N	-0-					99
09	1530	#	1423	-0-	-107	-0-	1423	2			N	-0-					99
10	1364	#	937	-0-	-427	-0-	937	2			N	-0-					99
11	1320	#	592	-0-	-728	-0-	592	2			N	-0-					99
12	2356		4592	-0-	2236	2236	4582	2	10	9	N	9					108

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	611	-0-	-195	-0-	449	3	162	9	N	147	170	1			25
02	754	#	409	-0-	-345	-0-	409	3			N	-0-					25
03	651	#	321	-0-	-330	-0-	321	3			N	-0-					25
04	630	#	256	-0-	-374	-0-	256	3			N	-0-					25
05	620	#	174	-0-	-446	-0-	174	3			N	-0-					25
06	600	#	188	-0-	-412	-0-	188	3			N	-0-					25
07	434	#	116	-0-	-318	-0-	116	3			N	-0-					25
08	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					25
09	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					25
10	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					25
11	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					25
12	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	438	-0-	-27	-0-	11	1	427	2	N	-0-					11
02	435	#	372	-0-	-63	-0-	4	1	368	2	N	-0-					11
03	682	#	313	-0-	-369	-0-	3	1	310	2	N	-0-					11
04	660	#	421	-0-	-239	-0-	5	1	416	2	N	-0-					11
05	682	#	421	-0-	-261	-0-	5	1	416	2	N	-0-					11
06	420	#	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					11
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
08	434	#	111	-0-	-323	-0-	2	1	109	2	N	-0-					11
09	420	#	120	-0-	-300	-0-	5	1	115	2	N	-0-					11
10	434	#	134	-0-	-300	-0-	5	1	129	2	N	-0-					11
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					11
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	223	-0-	-87	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
02	290	#	242	-0-	-48	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310	#	192	-0-	-118	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	#	77	-0-	-193	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
05	248	#	77	-0-	-171	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
06	240	#	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	97	-0-	-89	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					2
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					4
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					4
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					4
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					4
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					4
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					4
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					4
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					4
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					72
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	102	2	65	9	N	59					131
03	124	#	78	-0-	-46	-0-	68	2	10	9	N	9					140
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	90	2	2	9	N	2					142
05	186	#	81	-0-	-105	-0-	79	2	2	9	N	2					144
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					145
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					146
08	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					146
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					146
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					146
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	152	2	73	9	N	66	172	1			40
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	144	2	59	9	N	54					94

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CNT OPERATING COMPANY 161429
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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	14	1	3	3	N	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	41	1	8	3	N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	3	N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	33	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	17	1	4	3	N	-0-					-0-
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	18	1	5	3	N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	36	1	9	3	N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	32	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

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 //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356		2682	-0-	326	326	2682	3			N	-0-					-0-
02	2204		2169	-0-	-35	291	2169	3			N	-0-					-0-
03	2356		2330	-0-	-26	265	2330	3			N	-0-					-0-
04	2233	R	1968	-0-	-265	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	1608	-0-	-282	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	1580	-0-	-373	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1802	-0-	-151	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1600	-0-	-290	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					18
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					18
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					18
07	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					18
08	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
09	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					18
10	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					18
11	120	#	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					18
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 710 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	#	153	-0-	-50	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203	#	153	-0-	-50	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 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

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

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

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CRANFORD, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 104486 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4805 - 4811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

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

01	1085	#	913	-0-	-172	-0-	900	2	13	9	N	12					69
02	1015	#	919	-0-	-96	-0-	900	2	19	9	N	17					86
03	1054	#	818	-0-	-236	-0-	800	2	18	9	N	16					102
04	1020	#	960	-0-	-60	-0-	940	2	20	9	N	18					120
05	992	#	618	-0-	-374	-0-	600	2	18	9	N	16					136
06	960	#	3	-0-	-957	-0-	1	2	2	9	N	2					138
07	992	#	117	-0-	-875	-0-	105	2	12	9	N	11					149
08	992	#	723	-0-	-269	-0-	705	2	18	9	N	16					165
09	960	#	403	-0-	-557	-0-	400	2	3	9	N	3					168
10	620	#	157	-0-	-463	-0-	148	2	9	9	N	8					176
11	690	#	238	-0-	-452	-0-	230	2	8	9	N	7					183
12	713	#	113	-0-	-600	-0-	104	2	9	9	N	8	166	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	116	#	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	#	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	319	#	177	-0-	-142	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	341	#	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	682	#	329	-0-	-353	-0-	40	1	289	2	N	-0-					-0-
02	638	#	285	-0-	-353	-0-	38	1	247	2	N	-0-					-0-
03	682	#	540	-0-	-142	-0-	41	1	499	2	N	-0-					-0-
04	660	#	406	-0-	-254	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
05	496	#	231	-0-	-265	-0-	26	1	205	2	N	-0-					-0-
06	510	#	388	-0-	-122	-0-	33	1	355	2	N	-0-					-0-
07	527	#	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	2	N	-0-					-0-
08	527	#	510	-0-	-17	-0-	40	1	470	2	N	-0-					-0-
09	502	R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	N	-0-					-0-
10	527	#	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	2	N	-0-					-0-
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	40	1	462	2	N	-0-					-0-
12	527	#	421	-0-	-106	-0-	42	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	496	#	144	-0-	-352	-0-	41 1	1 9	102	2	N	1					47
02	464	#	162	-0-	-302	-0-	39 6	1 9	117	2	N	5					52
03	372	#	166	-0-	-206	-0-	41 8	1 9	117	2	N	7					59
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	110	2	N	7					66
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	N	-0-					66
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	N	-0-	66	1			-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-					-0-
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	40	1	192	2	N	-0-					-0-
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	41	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	#	166	-0-	-104	-0-	40	1	126	2	N	-0-					-0-
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	713	#	198	-0-	-515	-0-	88	1	102	2	N	7					136
							8	9									
02	667	#	210	-0-	-457	-0-	82	1	117	2	N	10					146
							11	9									
03	465	#	216	-0-	-249	-0-	88	1	117	2	N	10					156
							11	9									
04	210	#	198	-0-	-12	-0-	85	1	110	2	N	3					159
							3	9									
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	88	1	173	2	N	12					171
							13	9									
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	85	1	207	2	N	27	64	1			134
							30	9									
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	88	1	197	2	N	11	72	1			73
							12	9									
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-					73
09	330	#	278	-0-	-52	-0-	85	1	193	2	N	-0-					73
10	341	#	257	-0-	-84	-0-	88	1	169	2	N	-0-					73
11	330	#	210	-0-	-120	-0-	85	1	125	2	N	-0-					73
12	341	#	199	-0-	-142	-0-	88	1	111	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

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	248	#	9	-0-	-239	-0-	6	2	3	9	N	3					91
02	232	#	39	-0-	-193	-0-	18	2	21	9	N	19	59	1			51
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	220	2	15	9	N	14					65
04	210	#	143	-0-	-67	-0-	137	2	6	9	N	5					70
05	155	#	44	-0-	-111	-0-	38	2	6	9	N	5					75
06	240	#	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					75
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	16					91
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					95
09	150	#	18	-0-	-132	-0-	9	2	9	9	N	8					103
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	11	2	14	9	N	13					116
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7					123
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					128

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					62
02	667	#	592	-0-	-75	-0-	592	3			N	-0-					62
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					62
04	690	R	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	8					70
05	682	#	278	-0-	-404	-0-	276	3	2	9	N	2					72
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	789	3	14	9	N	13					85
07	713	#	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					85
08	713	#	424	-0-	-289	-0-	424	3			N	-0-					85
09	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					85
10	775	#	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					85
11	750	#	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					85
12	775	#	567	-0-	-208	-0-	552	3	15	9	N	14					99

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JETER, CAL 432190
RALEY, S. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127876 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3674 - 3695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2012 - PLUGGED 7/5/2012

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

KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87	#	25	-0-	-62	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	58	#	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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 //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	496	#	164	-0-	-332	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
07	372	#	118	-0-	-254	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
08	372	#	44	-0-	-328	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
09	360	#	108	-0-	-252	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					129
02	261	#	241	-0-	-20	-0-	235	3	6	9	N	5					134
03	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					134
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					134
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					134
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					134
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	52	1			82
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	234	3	88	9	N	80					162
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					167
10	310	#	274	-0-	-36	-0-	271	3	3	9	N	3	143	1			27
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					32
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	295	3	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					146
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					146
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					146
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					146
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					146
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					146
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					146
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	N	-0-					146
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	3	1	8	2	N	-0-					146
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					146
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	2	N	-0-					146
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 188 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	#	40	-0-	-50	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	16	1	42	2	N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	744	#	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					88
02	696	#	521	-0-	-175	-0-	521	3			N	-0-					88
03	744	#	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					88
04	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					88
05	682	#	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					88
06	600	#	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-					88
07	682	#	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					88
08	682	#	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					88
09	660	#	423	-0-	-237	-0-	423	3			N	-0-					88
10	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					88
11	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					88
12	434	#	192	-0-	-242	-0-	191	3	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	859	-0-	-350	-0-	853	3	6	9	N	5					86
02	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					93
03	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1303	3	10	9	N	9					102
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1165	3	7	9	N	6					108
05	1209	#	1198	-0-	-11	-0-	1196	3	2	9	N	2					110
06	1260	#	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					110
07	1302	#	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					110
08	1302	#	1165	-0-	-137	-0-	1163	3	2	9	N	2					112
09	1170	#	1146	-0-	-24	-0-	1144	3	2	9	N	2					114
10	1209	#	1165	-0-	-44	-0-	1162	3	3	9	N	3					117
11	1170	#	1076	-0-	-94	-0-	1068	3	8	9	N	7					124
12	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					129

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	87	#	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					13
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					13
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					13
06	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	903	2	398	9	N	362	344	1			31
07	756	R	756	-0-	-0-	-0-	552	2	204	9	N	185	179	1			37
08	2356		4072	-0-	1716	1716	3193	2	879	9	N	799	804	1			32
09	2280		2270	-0-	-10	1706	1855	2	415	9	N	377	361	1			48
10	2356		12687	-0-	10331	12037	12496	2	191	9	N	174	180	1			42
11	2280		5646	-0-	3366	15403	5500	2	146	9	N	133					175
12	2356		8702	-0-	6346	21749	8443	2	259	9	N	235	362	1			48

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
02	116	#	14	-0-	-102	-0-	14	2			N	-0-					2
03	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					2
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					2
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					2
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					2
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					2
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					2
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 388 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	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					58
02	493	#	486	-0-	-7	-0-	486	3			N	-0-					58
03	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					58
04	510	#	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					58
05	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					58
06	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					58
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					58
08	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					58
09	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					58
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
11	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					58
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
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	992	#	971	-0-	-21	-0-	961	2	10	9	N	9					15
02	899	#	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	N	8					23
03	961	#	943	-0-	-18	-0-	933	2	10	9	N	9					32
04	930	#	917	-0-	-13	-0-	907	2	10	9	N	9					41
05	961	#	932	-0-	-29	-0-	923	2	9	9	N	8					49
06	956	R	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	N	8					57
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1022	2	11	9	N	10					67
08	961	#	828	-0-	-133	-0-	819	2	9	9	N	8					75
09	960	#	916	-0-	-44	-0-	907	2	9	9	N	8					83
10	1023	#	1004	-0-	-19	-0-	994	2	10	9	N	9					92
11	990	#	781	-0-	-209	-0-	773	2	8	9	N	7					99
12	1023	#	975	-0-	-48	-0-	965	2	10	9	N	9					108

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	150	1			21
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	N	6					27
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	N	7					34
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	N	5					39
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	N	6					45
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7	1	8			51
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	N	6					57
08	279	#	175	-0-	-104	-0-	168	3	7	9	N	6					63
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3					66
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5					71
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	N	4					75
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
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	#	123	-0-	-32	-0-	119	2	4	9	N	4					32
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	171	2	29	9	N	26					58
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	151	2	13	9	N	12					70
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	134	2	43	9	N	39					109
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	153	2	34	9	N	31					140
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	39	2	31	9	N	28	147	1			21
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	19					40
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24					64
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	23					87
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24					111
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					139

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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	#	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	261	#	171	-0-	-90	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	#	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177						N	-0-					-0-

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 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	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	203	#	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 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	76		31	-0-	-45	107	31	2			N	-0-					-0-
02	123	R	16	-0-	-107	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1085	#	993	-0-	-92	-0-	70	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1015	#	899	-0-	-116	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	72	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1020	#	457	-0-	-563	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
05	992	#	451	-0-	-541	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-
06	990	#	499	-0-	-491	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
07	1023	#	750	-0-	-273	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
08	1023	#	721	-0-	-302	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N	-0-					-0-
11	720	#	657	-0-	-63	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
12	744	#	495	-0-	-249	-0-	460	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					45
02	232	#	202	-0-	-30	-0-	201	2	1	9	N	1					46
03	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					46
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	133	2	6	9	N	5					51
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					51
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					53
07	217	#	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					53
08	217	#	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1					54
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					54
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					55
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					56
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					45
02	232	#	202	-0-	-30	-0-	201	2	1	9	N	1					46
03	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					46
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	133	2	6	9	N	5					51
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					51
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					52
07	217	#	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					52
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	N	1					53
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					53
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					54
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	169	2	2	9	N	2					56
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					46
02	232	#	203	-0-	-29	-0-	202	2	1	9	N	1					47
03	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					47
04	210	#	137	-0-	-73	-0-	133	2	4	9	N	4					51
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					51
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					53
07	217	#	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					53
08	217	#	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1					54
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					54
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					55
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					56
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

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

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	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					98
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					100
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	N	7					107
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					107
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	3	7	9	N	6					113
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					113
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	120	1			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 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	186	N	101	-0-	-85	-0-	98	3	3	9	N	3					37
02	232	N	11	-0-	-221	-0-	10	3	1	9	N	1					38
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	N	5					43
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					43
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	3	39	9	N	35					78
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					78
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					78
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					78
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	N	10					88
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					88
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					48
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	300	3			N	-0-					48
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					48
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					48
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					48
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					48
07	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	3			N	-0-					48
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					48
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					48
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,790 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					57
02	522	N	424	-0-	-98	-0-	424	3			N	-0-					57
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					57
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					57
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					57
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					57
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					57
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					57
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					57
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					57
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					57
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,639 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					60
02	2146	N	1968	-0-	-178	-0-	1968	3			N	-0-					60
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					60
04	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	3			N	-0-					60
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					60
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					60
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					60
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					60
09	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	2095	3			N	-0-					60
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					60
11	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	3			N	-0-					60
12	2170	N	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY		-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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	99	-0-	-89	-0-	80	2	19	9	Y	17					44
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20					64
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	178	2	10	9	Y	9					73
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	219	2	10	9	Y	9					82
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					82
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	33	1			64
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	Y	4	1	8			67
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					69
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	Y	8					77
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					77
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6					83
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	Y	41					124

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808		1462	-0-	-1346	-0-	1134	2	328	9	Y	298	353	1			124
02	2175		860	-0-	-1315	-0-	622	2	238	9	Y	216	174	1			166
03	2325		972	-0-	-1353	-0-	619	2	353	9	Y	321	350	1	2	8	135
04	2250		1157	-0-	-1093	-0-	889	2	268	9	Y	244	330	1	3	8	46
05	1891	#	13	-0-	-1878	-0-	11	2	2	9	Y	2					48
06	1410	#	279	-0-	-1131	-0-	193	2	86	9	Y	78					126
07	1209	N	730	-0-	-479	-0-	620	2	110	9	Y	100	161	1	2	8	63
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	758	2	103	9	Y	94	1	8			156
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	716	2	83	9	Y	75	151	1			80
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	659	2	77	9	Y	70	2	8			148
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	576	2	68	9	Y	62	163	1			47
12	837	N	439	-0-	-398	-0-	403	2	36	9	Y	33					80

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759		1569	-0-	-1190	-0-	1505	2	64	9	N	58					138
02	2581		1972	-0-	-609	-0-	1899	2	73	9	N	66	131	1			73
03	2759		1620	-0-	-1139	-0-	1501	2	119	9	N	108	63	1	5	8	113
04	2670		330	-0-	-2340	-0-	330	2			N	-0-					113
05	2108	#	1325	-0-	-783	-0-	1281	2	44	9	N	40					153
06	3161		3161	-0-	-0-	-0-	2931	2	230	9	N	209	169	1			193
07	4253		4253	-0-	-0-	-0-	3950	2	303	9	N	275	353	1			115
08	3100	N	3764	-0-	664	664	3547	2	217	9	N	197	172	1			140
09	3268		2604	-0-	-664	-0-	2506	2	98	9	N	89	169	1			60
10	2759		2706	-0-	-53	-0-	2560	2	146	9	N	133					193
11	3474		3474	-0-	-0-	-0-	3281	2	193	9	N	175	339	1			29
12	2759		1841	-0-	-918	-0-	1800	2	41	9	N	37					66

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					202
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	318	2			N	-0-					202
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					202
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					202
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					202
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					202
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					202
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	8					210
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17					227
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	973	2	14	9	N	13					240
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	N	6					246
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	810	2	4	9	N	4					250

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 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	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	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	12	-0-	12	25	12	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	12	-0-	12	49	12	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	8	-0-	8	57	8	3			N	-0-					-0-
11	64	N	7	-0-	-57	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
DUERSON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 099973 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4755

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_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	143	1	764	2	N	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	143	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	143	1	868	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	143	1	481	2	N	-0-					-0-
06	750	N	391	-0-	-359	-0-	143	1	248	2	N	-0-					-0-
07	775	N	418	-0-	-357	-0-	143	1	275	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	143	1	388	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	143	1	398	2	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	143	1	494	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	143	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-					37
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-					37
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-					37
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-					37
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-					37
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-					37
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-					37
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-					37
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-					37
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-					37
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-					37
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 405 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	3	N	-0-					-0-
02	377	N	40	-0-	-337	-0-	40	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-395	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	290	N	57	-0-	-233	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

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

HALSELL, J. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 185611 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4476 - 4488

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-302	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1221	593	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1555	334	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		600	-0-	600	2155	600	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		632	-0-	632	2787	632	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					48
02	2900	N	4580	-0-	1680	1680	4580	2			N	-0-					48
03	2264	N	584	-0-	-1680	-0-	584	2			N	-0-					48
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					48
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					48
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					48
07	1550		279	-0-	-1271	-0-	279	2			N	-0-					48
08	589	#	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					48
09	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					48
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					48
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					48
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	17	7			31

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-					23
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	1	1	79	2	N	-0-					23
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					23
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					23
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					23
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					23
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-66	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 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	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					15
02	DLQ G-10		170	-0-	170	342	170	2			N	-0-					15
03	DLQ G-10		172	-0-	172	514	172	2			N	-0-					15
04	DLQ G-10		158	-0-	158	672	158	2			N	-0-					15
05	DLQ G-10		181	-0-	181	853	181	2			N	-0-					15
06	700	N	150	-0-	-550	303	150	2			N	-0-					15
07	469	N	166	-0-	-303	-0-	166	2			N	-0-					15
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					15
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					15
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					18
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					24
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					24
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					24
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					24
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					24
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 252 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

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	2	Y	-0-					67
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	133	1	1156	2	Y	7					74
							8	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	109	1	1216	2	Y	-0-					74
04	1290	N	999	-0-	-291	-0-	109	1	890	2	Y	-0-					74
05	1333	N	222	-0-	-1111	-0-	89	1	133	2	Y	-0-					74
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	116	1	1097	2	Y	-0-					74
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	120	1	786	2	Y	-0-					74
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	948	2	Y	-0-					74
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	131	1	1421	2	Y	-0-					74
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	173	1	1304	2	Y	-0-					74
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-					74
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	116	1	1271	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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	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-

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					24
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	8			25
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	10	2	1	9	N	1					26
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					26
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					26
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					26
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					27
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	98	2	6	9	N	5					32
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					34
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	1	2	1	9	N	1					35
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					132
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	121	1	212	2	N	-0-					132
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	210	1	150	2	N	-0-					132
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	276	1	314	2	N	-0-					132
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	287	1	304	2	N	-0-					132
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	181	1	208	2	N	-0-					132
07	620	N	239	-0-	-381	-0-	213	1	26	2	N	-0-					132
08	589	N	44	-0-	-545	-0-	23	1	21	2	N	-0-					132
09	390	N	69	-0-	-321	-0-	50	1	19	2	N	-0-					132
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	222	1	237	2	N	-0-					132
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	359	1	370	2	N	-0-					132
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINNINGS COMPANY 307243
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	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: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			25
02	1305	N	883	-0-	-422	-0-	883	3		N	-0-			25
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			25
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			25
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			25
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			25
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3		N	-0-			25
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			25
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			25
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3		N	-0-			25
11	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1109	3		N	-0-			25
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	3		N	-0-			46
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			46
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			46
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			46
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			46
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			46
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			46
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			46
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			46
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			46
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3		N	-0-			46
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 4,034 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

01	806	N	428	-0-	-378	-0-	93	1	333	2	N	2					58
							2	9									
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	87	1	285	2	N	10					68
							11	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	573	2	N	7					75
							8	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	84	1	424	2	N	14					89
							15	9									
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	57	1	236	2	N	7					96
							8	9									
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	79	1	408	2	N	13					109
							14	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	92	1	555	2	N	13					122
							14	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	92	1	541	2	N	14					136
							15	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	N	11					147
							12	9									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	93	1	522	2	N	11					158
							12	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	92	1	531	2	N	18					176
							20	9									
12	651	N	539	-0-	-112	-0-	95	1	436	2	N	7	170	1			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-474	-0-	112	1	799	3	N	9					55
							10	9									
02	1160	N	1100	-0-	-60	-0-	104	1	983	3	N	12					67
							13	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1256	3	N	5					72
							6	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	991	3	N	8					80
							9	9									
05	1178	N	625	-0-	-553	-0-	104	1	513	3	N	7					87
							8	9									
06	1320	N	641	-0-	-679	-0-	108	1	519	3	N	13					100
							14	9									
07	1147	N	482	-0-	-665	-0-	111	1	367	3	N	4					104
							4	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	N	-0-					104
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	108	1	700	3	N	-0-					104
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	3	N	-0-					104
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	666	3	N	-0-					104
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	12	1	89	2	N	1					6
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	1					7
							1	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	1					8
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	1					9
							1	9									
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	12	1	57	2	N	1					10
							1	9									
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	12	1	58	2	N	1					11
							1	9									
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	41	2	N	1					12
							1	9									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					12
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-					12
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-					12
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	2	N	-0-					12
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					16
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					16
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					16
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					16
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					16
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					16
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					16
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					16
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					16
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					16
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		4729	-0-	-3021	19558	4729	2			N	-0-					18
02	7250		4323	-0-	-2927	16631	4323	2			N	-0-					18
03	7750		4199	-0-	-3551	13080	4199	2			N	-0-					18
04	7500		4635	-0-	-2865	10215	4616	2	19	9	N	17					35
05	7750		4816	-0-	-2934	7281	4808	2	8	9	N	7					42
06	7500		4687	-0-	-2813	4468	4679	2	8	9	N	7					49
07	7750		4836	-0-	-2914	1554	4836	2			N	-0-					49
08	6331		4777	-0-	-1554	-0-	4777	2			N	-0-					49
09	4551		4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					49
10	4656		4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					49
11	4570		4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					49
12	4689		4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 55,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		91	-0-	91	91	33	1	54	2	Y	4					18
							4	9									
02	INC G-10		76	-0-	76	167	24	1	45	2	Y	6					24
							7	9									
03	INC G-10		66	-0-	66	233	22	1	43	2	Y	1					25
							1	9									
04	INC G-10		42	-0-	42	275	16	1	25	2	Y	1					26
							1	9									
05	INC G-10		76	-0-	76	351	28	1	37	2	Y	10					36
							11	9									
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					36
07			351	-0-	-0-	-351	-0-				Y	-0-					36
08		R	49	-0-	-0-	-0-	18	1	27	2	Y	4					40
							4	9									
09		R	45	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	-0-					40
10		N	0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		N	60	-0-	-60	-0-					Y	28	65	1			3
12		N	62	21	-0-	-41	-0-	8	1	6	2	Y	6				9
								7	9								

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					97
02	1305	N	1198	-0-	-107	-0-	1195	2	3	9	N	3					100
03	806	N	471	-0-	-335	-0-	469	2	2	9	N	2					102
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					103
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					104
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1					105
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					105
08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	874	2	1	9	N	1					106
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					107
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					107
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					107
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	283	2			N	-0-					15
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					15
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					15
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					15
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					15
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					15
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					15
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					15
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					15
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205
RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					44
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					44
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					44
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					44
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					44
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					44
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					44
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,238 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
08	944		354	-0-	-590	-0-	325	2	29	9	N	26					26
09	1770		695	-0-	-1075	-0-	632	2	63	9	N	57					83
10	1829		325	-0-	-1504	-0-	295	2	30	9	N	27					110
11	1770		553	-0-	-1217	-0-	502	2	51	9	N	46					156
12	1829		597	-0-	-1232	-0-	541	2	56	9	N	51					207

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2013

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					20
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					20
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					20
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					20
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					20
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					20
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					20
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	88	1	593	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	86	1	665	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	2	N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	85	1	567	2	N	-0-					-0-
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	70	1	469	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	2	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	90	1	559	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	91	1	546	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	524	2	N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	88	1	535	2	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	86	1	505	2	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	83	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					1
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	52	1	318	2	N	-0-					1
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	N	-0-					1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	2	N	-0-					1
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	88	1	203	2	N	-0-					1
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	38	1	217	2	N	-0-					1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	360	2	N	-0-					1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
KENDRICK, MERCER WELL #: 1 RRCID -> 084363 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5280 - 5285

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2012 - PLUGGED 1/7/2012

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

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					23
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	587	2			N	-0-					23
03	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					23
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					23
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					23
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					23
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					23
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					23
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					23
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					24
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					24
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					65
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					65
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					65
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					65
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					65
06	1980	N	347	-0-	-1633	-0-	347	2			N	-0-					65
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					65
08	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	807	2			N	-0-					65
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					65
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					65
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					65
12	1643	N	368	-0-	-1275	-0-	368	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					38
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					40
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					40
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1003	2	59	9	N	54	92	1			2
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					2
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					2
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	2	17	9	N	15					17
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					17
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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	480	N	384	-0-	-96	-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					12
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					12
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					12
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					12
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					12
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMISTEAD-GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 120062 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5495 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 09/21/2011 - PLUGGED 09/21/11

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					75
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	3	13	9	Y	12					87
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	3	9	9	Y	8					95
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	3	10	9	Y	9					104
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	Y	2					106
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	3	3	9	Y	3					109
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	3	11	9	Y	10	87	1			32
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2185	3	13	9	Y	12					44
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					44
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2203	3	10	9	Y	9					53
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	3	19	9	Y	17					70
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	3	12	9	Y	11					81

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	342	3	1	9	N	1					90
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	344	3	1	9	N	1					91
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					94
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					94
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	N	1					95
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					97
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	N	2					99
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	365	3	1	9	N	1					100
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					102
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					102
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	340	3	2	9	N	2					104
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	3	3	9	N	3					107

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					52
02	928	N	642	-0-	-286	-0-	642	3			N	-0-					52
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					52
04	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-					52
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					52
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	3			N	-0-					52
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					52
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					52
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					52
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					52
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	3			N	-0-					52
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,937 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	N	-0-					112
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	8	1	17	2	N	-0-					112
03	279	N	50	-0-	-229	-0-	10	1	40	2	N	-0-					112
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					112
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	N	-0-					112
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	2	N	-0-					112
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	33	1	89	2	N	-0-					112
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-					112
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					112
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	12	1	23	2	N	-0-					112
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					22
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					22
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					22
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					22
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					22
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					22
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					14
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					14
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					14
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					14
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					14

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

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					19
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					19
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					19
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					19
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					19
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					19
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					19
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					19
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					28
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-					28
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					28
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					28
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	-0-					28
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	N	-0-					28
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	16	1	140	2	N	-0-					28
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	2	N	-0-					28
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					28
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					28
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					28

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			59
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					59
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					59
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					59
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					59
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					59
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					36
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					58
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					68
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					73
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					75
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	669	2	10	9	N	9					84
07	837	N	655	-0-	-182	-0-	651	2	4	9	N	4					88
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	569	2	3	9	N	3					91
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4					95
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					98
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					98
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	602	2	9	9	N	8					106

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RAYLEE OPERATING COMPANY 695579
BROWN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 065803 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 5332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010 - PLUGGED 12/06/10

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-					88
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-					88
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-					88
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-					88
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-					88
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-					88
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-					88
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-					88
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-					88
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-					88
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-					88
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-					61
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					61
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					61
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	-0-	313	3		N	-0-					61
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285	3		N	-0-					61
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	-0-	217	3		N	-0-					61
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	-0-	261	3		N	-0-					61
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	-0-	220	3		N	-0-					61
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					61
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-					61
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					61
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					15
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	457	3			N	-0-					15
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					15
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					15
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					15
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					15
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					15
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					15
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					15
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					15
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					15
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	493	N	457	-0-	-36	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					91
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			N	-0-					91
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					91
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					91
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					91
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					91
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					91
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					91
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					91
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					91
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,200 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	2790		2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					66
02	2653		2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					66
03	2972		2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					66
04	3026		3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	N	1					67
05	3065		3065	-0-	-0-	-0-	3063	3	2	9	N	2					69
06	2956		2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					69
07	3292		3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					69
08	3427		3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					69
09	2700		2599	-0-	-101	-0-	2599	3			N	-0-					69
10	3173		3173	-0-	-0-	-0-	3172	3	1	9	N	1					70
11	2804		2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					70
12	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 35,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					38
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	20	3			N	-0-					38
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					38
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					38
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					38
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					38
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					38
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-					17
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					17
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-	2	7			15
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	2	7			13
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	2	7			11
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	2	7			9
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					9
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 821 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
02	290	N	10	-0-	-280	-0-	10	2			N	-0-					7
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					7
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					7
06	870	N	390	-0-	-480	-0-	390	2			N	-0-					7
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					7
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
09	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-					7
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					7
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					7
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					23
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					23
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 375 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	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	551	N	373	-0-	-178	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					15
02	609	N	460	-0-	-149	-0-	460	3			N	-0-					15
03	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	3			N	-0-					15
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					15
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					15
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					15
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					16
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					16
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					16
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					16
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 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	1116	N	314	-0-	-802	-0-	299	3	15	9	N	14					208
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					208
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					208
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	46	3	8	9	N	7	166	1			49
05	837	N	55	-0-	-782	-0-	44	3	11	9	N	10					59
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	77	3	7	9	N	6					65
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	N	12					77
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	853	3	24	9	N	22					99
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	N	7					106
10	496	N	20	-0-	-476	-0-	10	3	10	9	N	9					115
11	840	N	23	-0-	-817	-0-	23	3			N	-0-					115
12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	341	N	252	-0-	-89	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	89	1	224	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	108	1	474	3	N	-0-					-0-
09	600	N	172	-0-	-428	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
10	682	N	450	-0-	-232	-0-	103	1	347	3	N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	95	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					31
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					31
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					31
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					31
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					31
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					31
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					31
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					31
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	13	1	274	2	N	-0-					31
12	651	N	138	-0-	-513	-0-	13	1	125	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,256 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. 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-		40	1	325	2	N	12					172
								13	9									
02	348	N	236	-0-	-112	-0-		31	1	204	2	N	1					173
								1	9									
03	496	N	492	-0-	-4	-0-		34	1	454	2	N	4					177
								4	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-		52	1	528	2	N	11					188
								12	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-		52	1	446	2	N	23	177	1			34
								25	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-		50	1	344	2	N	3					37
								3	9									
07	620	N	449	-0-	-171	-0-		49	1	382	2	N	16					53
								18	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-		56	1	377	2	N	58					111
								64	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-		54	1	350	2	N	61					172
								67	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-		56	1	365	2	N	94	183	1			83
								103	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-		54	1	359	2	N	67					150
								74	9									
12	496	N	396	-0-	-100	-0-		49	1	268	2	N	72	180	1			42
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					39
02	87	N	69	-0-	-18	-0-		69	2			N	-0-					39
03	93	N	74	-0-	-19	-0-		74	2			N	-0-					39
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					39
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-		4	1	81	2	N	-0-					39
06	60	N	37	-0-	-23	-0-		37	2			N	-0-					39
07	93	N	86	-0-	-7	-0-		86	2			N	-0-					39
08	93	N	74	-0-	-19	-0-		74	2			N	-0-					39
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-		9	1	99	2	N	-0-					39
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-					39
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-		2	1	84	2	N	-0-					39
12	124	N	91	-0-	-33	-0-		91	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

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	310	N	240	-0-	-70	-0-		240	2			N	-0-					6
02	261	N	172	-0-	-89	-0-		172	2			N	-0-					6
03	279	N	249	-0-	-30	-0-		249	2			N	-0-					6
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-					6
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-					6
06	240	N	188	-0-	-52	-0-		188	2			N	-0-					6
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					6
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					6
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-					6
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-					6
11	240	N	233	-0-	-7	-0-		233	2			N	-0-					6
12	279	N	215	-0-	-64	-0-		215	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,786 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					21
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21
04	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					21
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					21
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					21
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					21
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					21
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					21
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,363 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					28
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					28
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					28
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					28
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					28
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	28	7			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 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	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	783	N	222	-0-	-561	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 088913 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5288 - 5292

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2011 - PLUGGED 10/20/2011

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

WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 091196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4558 - 4562

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2011 - PLUGGED 05/17/11

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					69
02	551	N	406	-0-	-145	-0-	406	2			N	-0-					69
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					69
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					69
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					69
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					69
07	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					69
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					69
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					69
11	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	2			N	-0-					69
12	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

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-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					37
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	2			N	-0-					37
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					37
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					37
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	2			N	-0-					37
06	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			N	-0-					37
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-					37
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					37
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					37
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					37
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,349 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	509	3	3	9	N	3					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	135	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					96
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	N	5					101
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	3	22	9	N	20					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					135
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	383	3	50	9	N	45					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	169	1			73
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	529	3	127	9	N	115	160	1			28
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	486	3	36	9	N	33					61
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	455	3	34	9	N	31					92

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1506	-0-	1506 B	-1644	1422	2	84	9	N	76	129	1			21
02	1508	N	1141	-0-	-367 B	-1644	1119	2	22	9	N	20					41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1073		CANCELLED UNDERAGE ->		-571										
03	0	N	702	-0-	702 B	-371	652	2	50	9	N	45					86
04	1470	N	1270	-0-	-200 B	-371	1244	2	26	9	N	24	1	8			109
05	1209	N	695	-0-	-514 B	-371	642	2	53	9	N	48	3	8			154
06	690	N	726	-0-	36 B	-335	685	2	41	9	N	37	139	1			52
07	1302	N	380	-0-	-922 B	-335	319	2	61	9	N	55					107
08	682	N	391	-0-	-291 B	-335	344	2	47	9	N	43	1	8			149
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-335										
09	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	995	2	45	9	N	41	172	1			18
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1215	2	52	9	N	47	1	8			64
11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1517	2	44	9	N	40					104
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1042	2	50	9	N	45					149

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	426	2			Y	-0-					1
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	403	N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			Y	-0-					1
04	420	N	112	-0-	-308 B	-0-	112	2			Y	-0-					1
05	341	N	179	-0-	-162 B	-0-	179	2			Y	-0-					1
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					1
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					1
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					1
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					1
12	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2					19
02	1885	N	1030	-0-	-855	-0-	1030	2			N	-0-					19
03	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	2			N	-0-					19
04	1950	N	748	-0-	-1202	-0-	748	2			N	-0-					19
05	1116	N	85	-0-	-1031	-0-	85	2			N	-0-					19
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					19
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					19
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					19
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
10	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					19
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					19
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SEWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101500 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5148 - 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	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_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

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	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1138	3	158	9	N	144				180
02	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-				180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-				180
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-				180
05	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-				180
06	1380	N	112	-0-	-1268	B	-0-	112	3			N	-0-				180
07	418	N	223	-0-	-195	B	-0-	223	3			N	-0-				180
08	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	3			N	-0-				180
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-				180
11	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-				180
12	93	N	9	-0-	-84	B	-0-	9	3			N	-0-				180

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			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	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	453	1	34	2	N	-0-					-0-
02	493	N	299	-0-	-194	B	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	191	-0-	-305	B	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	185	N	117	-0-	-68	B	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	B	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	B	-0-	440	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 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	516	N	516	-0-	-0-		-0-	36	1	480	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-		-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9		-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50		-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13		-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-		-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-		-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-		-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-		-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-		-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-		-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34		-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	3			N	-0-					30
02	174	N	146	-0-	-28		-0-	146	3			N	-0-					30
03	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	3			N	-0-					30
04	240	N	220	-0-	-20		-0-	220	3			N	-0-					30
05	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					30
06	270	N	142	-0-	-128		-0-	142	3			N	-0-					30
07	217	N	163	-0-	-54		-0-	163	3			N	-0-					30
08	186	N	146	-0-	-40		-0-	146	3			N	-0-					30
09	216	N	216	-0-	-0-		-0-	216	3			N	-0-					30
10	241	N	241	-0-	-0-		-0-	241	3			N	-0-					30
11	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	3			N	-0-					30
12	217	N	146	-0-	-71		-0-	146	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,362 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	1147	#	631	-0-	-516	-0-	631	3			N	-0-					70
02	1073	#	455	-0-	-618	-0-	455	3			N	-0-					70
03	992	#	444	-0-	-548	-0-	444	3			N	-0-					70
04	870	#	280	-0-	-590	-0-	280	3			N	-0-					70
05	806	#	254	-0-	-552	-0-	254	3			N	-0-					70
06	600	#	43	-0-	-557	-0-	43	3			N	-0-					70
07	496	#	49	-0-	-447	-0-	49	3			N	-0-					70
08	434	#	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-					70
09	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					70
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
11	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					70
12	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,054 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	427	R	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					81
02	290	#	210	-0-	-80	-0-	210	2			Y	-0-					81
03	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					81
04	300	#	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					81
05	310	#	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					81
06	300	#	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					81
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					81
08	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					81
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					81
10	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					81
11	360	#	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					81
12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	#	63	-0-	-278	-0-	6	1	57	2	N	-0-					23
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					23
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					93
02	290	N	163	-0-	-127	-0-	163	2			N	-0-					93
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					93
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					93
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					93
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					93
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					93
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					93
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					93
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1	266	2	N	-0-					35
02	261	N	56	-0-	-205	-0-	1	1	55	2	N	-0-					35
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-					35
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					35
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					35
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					35
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	5	1	265	2	N	-0-					35
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-					35
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					35
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	N	-0-					35
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	3	1	193	2	N	-0-					35
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,821 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	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	0 #	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	83	1			45
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	99	3	43	9	Y	39					84
03	DLQ G-10	100	-0-	100	242	65	3	35	9	Y	32	84	1			32
04	DLQ G-10	105	-0-	105	347	58	3	47	9	Y	43					75
05	DLQ G-10	168	-0-	168	515	129	3	39	9	Y	35	84	1			26
06	DLQ G-10	201	-0-	201	716	166	3	35	9	Y	32					58
07	DLQ G-10	200	-0-	200	916	158	3	42	9	Y	38					96
08	1104 R	188	-0-	-916	-0-	146	3	42	9	Y	38	85	1			49
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	159	3	34	9	Y	31					80
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	124	3	39	9	Y	35					115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	86	1			47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					60

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	0	#	-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-

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	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	8					116
							9	9									
02	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	260	1	2300	3	Y	17					133
							19	9									
03	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	242	1	1819	3	Y	20					153
							22	9									
04	2550	#	2400	-0-	-150	-0-	297	1	2089	3	Y	13					166
							14	9									
05	2759	#	1385	-0-	-1374	-0-	166	1	1211	3	Y	7					173
							8	9									
06	2670	#	2403	-0-	-267	-0-	250	1	2146	3	Y	6					179
							7	9									
07	INC	G-10	2130	-0-	2130	2130	258	1	1868	3	Y	4					183
							4	9									
08	INC	G-10	1012	-0-	1012	3142	168	1	844	3	Y	-0-					183
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	3142					Y	-0-					183
10	3910	R	768	-0-	-3142	-0-	768	3			Y	-0-					183
11	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	1					184
12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2856	3	17	9	Y	15					199

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1612		27	-0-	-1585	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
02	1508		14	-0-	-1494	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
03	1612		8	-0-	-1604	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	1560		-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612		-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560		-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612		2	-0-	-1610	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	66	1	195	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	403	#	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	377	#	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	390	#	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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

CNT OPERATING COMPANY 161429
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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	524	1	111	3	N	-0-					6
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	596	1	136	3	N	129	128	1			7
							142	9									
03	465	#	275	-0-	-190	-0-	217	1	58	3	N	-0-					7
04	840	#	423	-0-	-417	-0-	345	1	78	3	N	-0-					7
05	930	#	334	-0-	-596	-0-	280	1	54	3	N	-0-					7
06	900	#	482	-0-	-418	-0-	402	1	80	3	N	-0-					7
07	930	#	431	-0-	-499	-0-	288	1	66	3	N	70	65	1			12
							77	9									
08	434	#	200	-0-	-234	-0-	163	1	37	3	N	-0-					12
09	480	#	163	-0-	-317	-0-	131	1	32	3	N	-0-					12
10	496	#	275	-0-	-221	-0-	218	1	57	3	N	-0-					12
11	480	#	234	-0-	-246	-0-	190	1	44	3	N	-0-					12
12	434	#	212	-0-	-222	-0-	172	1	40	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

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

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	772	-0-	-908	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,902 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					23
02	638	N	413	-0-	-225	-0-	413	2			N	-0-					23
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					23
04	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2			N	-0-					23
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					23
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					23
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					23
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					23
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					23
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					23
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					23
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					32
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					33
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					33
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					33
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					33
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					33
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					33
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					33
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					33
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	33	1	100	2	N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	33	1	123	2	N	-0-					-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	33	1	69	2	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	33	1	88	2	N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 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	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-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	641	2			N	-0-					17
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					17
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					17
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					17
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					17
08	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					17
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					17
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					17
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					26
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					26
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					26
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					26
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					93
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					93
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					93
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					93
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					93
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					93
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					93
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					93
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					93
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					93
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					93
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T.	A.	-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-

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					27
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					27
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					27
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27
08	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					27
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					27
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					27
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					27
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

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-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	N	9					132
02	522	N	138	-0-	-384	-0-	106	3	32	9	N	29					161
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	758	3	13	9	N	12					173
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	492	3	14	9	N	13	165	1			21
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2					23
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	437	3	14	9	N	13					36
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	N	13					49
10	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					49
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	N	14					63
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					67

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		325	-0-	325	523	325	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	523					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		678	-0-	678	1201	678	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	1211	10	3			N	-0-					-0-
06	700	N	-0-	-0-	-700	511					N	-0-					-0-
07	1101	N	590	-0-	-511	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					43
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	684	3	2	9	N	2					45
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	32					77
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	N	10					87
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	N	9					96
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	816	3	14	9	N	13					109
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	781	3	134	9	N	122	165	1			66
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					66
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					66
10	930	N	488	-0-	-442	-0-	488	3			N	-0-					66
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	526	3			N	-0-					66
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	186	N	182	-0-	-4	-0-	47	1	94	2	N	37					170
							41	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	N	26	108	1			88
							29	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	N	37					125
							41	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	113	2	N	22	102	1			45
							24	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	106	2	N	26					71
							29	9									
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	46	1	97	2	N	13	67	1			17
							14	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	47	1	92	2	N	18					35
							20	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	47	1	92	2	N	27					62
							30	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	35					97
							39	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	93	2	N	41					138
							45	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	80	2	N	24	104	1			58
							26	9									
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	47	1	63	2	N	10					68
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	15	N	-0-	-0-	-15	-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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	122	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					20
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					20
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					20
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					20
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					20
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					20
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					20
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					20
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					20
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					20
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	914	-0-	-109		-0-	88	1	812	3	N	13					209
								14	9									
02	957	#	880	-0-	-77		-0-	93	1	759	3	N	25	170	1			64
								28	9									
03	1085	#	905	-0-	-180		-0-	99	1	781	3	N	23					87
								25	9									
04	1050	#	988	-0-	-62		-0-	244	1	726	3	N	16					103
								18	9									
05	1085	#	979	-0-	-106		-0-	241	1	727	3	N	10					113
								11	9									
06	900	#	783	-0-	-117		-0-	197	1	580	3	N	5					118
								6	9									
07	1455	R	1455	-0-	-0-		-0-	314	1	1139	3	N	2					120
								2	9									
08	1023	#	846	-0-	-177		-0-	226	1	620	3	N	-0-					120
09	990	#	801	-0-	-189		-0-	230	1	559	3	N	11					131
								12	9									
10	1457	#	752	-0-	-705		-0-	211	1	541	3	N	-0-					131
11	1410	#	671	-0-	-739		-0-	164	1	507	3	N	-0-					131
12	1457	#	686	-0-	-771		-0-	206	1	480	3	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	829	-0-	-721		-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	841	#	731	-0-	-110		-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	899	#	851	-0-	-48		-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870	#	836	-0-	-34		-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	#	839	-0-	-29		-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	812	R	812	-0-	-0-		-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	868	#	823	-0-	-45		-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	868	#	825	-0-	-43		-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	841	R	841	-0-	-0-		-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	845	R	845	-0-	-0-		-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	810	#	753	-0-	-57		-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	868	#	841	-0-	-27		-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	R	818	-0-	-0-		-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	667	#	567	-0-	-100		-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	#	509	-0-	-204		-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	780	#	362	-0-	-418		-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	806	#	365	-0-	-441		-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	780	#	327	-0-	-453		-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	620	#	292	-0-	-328		-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	496	#	409	-0-	-87		-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	360	#	321	-0-	-39		-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	#	318	-0-	-54		-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	390	#	287	-0-	-103		-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	403	#	277	-0-	-126		-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	474	R	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	3					3
							3	9									
04	380	R	380	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	7					10
							8	9									
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	5					15
							6	9									
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					15
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	1					16
							1	9									
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	4					20
							4	9									
09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	1			N	-0-					20
10	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-					20
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					21
12	310	#	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
03	651	#	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
04	630	#	603	-0-	-27	-0-	30	1	573	2	N	-0-					-0-
05	651	#	627	-0-	-24	-0-	31	1	596	2	N	-0-					-0-
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	N	-0-					-0-
08	627	R	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	N	-0-					-0-
09	600	#	571	-0-	-29	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 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 #: 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	2821	#	2796	-0-	-25	-0-	124	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	2610	#	2608	-0-	-2	-0-	116	1	2492	3	N	-0-					-0-
03	2852	#	2785	-0-	-67	-0-	124	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2760	#	2671	-0-	-89	-0-	120	1	2551	3	N	-0-					-0-
05	2852	#	2780	-0-	-72	-0-	124	1	2656	3	N	-0-					-0-
06	2700	#	2660	-0-	-40	-0-	120	1	2540	3	N	-0-					-0-
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	#	2779	-0-	-11	-0-	124	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	2531	-0-	-169	-0-	120	1	2411	3	N	-0-					-0-
10	2790	#	2773	-0-	-17	-0-	124	1	2649	3	N	-0-					-0-
11	2700	#	2668	-0-	-32	-0-	120	1	2548	3	N	-0-					-0-
12	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	124	1	2691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,866 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	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					27
02	348	#	298	-0-	-50	-0-	298	2			N	-0-					27
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					27
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					27
09	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					27
10	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					27
11	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					27
12	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					6
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					6
04	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					6
05	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					6
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					6
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					6
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					6
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					6
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					6
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					148
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					166
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	925	2	11	9	N	10					147
02	1102 N	904	-0-	-198	-0-	884	2	20	9	N	18					165
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					173
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	N	13					186
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					194
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					194
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	161	1			33
08	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1081	2	8	9	N	7					40
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8					48
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12					60
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15	9	N	14					74
12	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1159	2	25	9	N	23					97

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

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-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				97
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-				97
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				97
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				97
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-				97
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-				97
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-				97
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				97
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				97
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				97
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-				97
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3		N	-0-				97

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-				125
02	609	N	534	-0-	-75	-0-	-0-	534	3		N	-0-				125
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-				125
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	-0-	525	3		N	-0-				125
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				125
06	690	N	319	-0-	-371	-0-	-0-	319	3		N	-0-				125
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				125
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				125
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-				125
10	589	N	342	-0-	-247	-0-	-0-	342	3		N	-0-				125
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				125
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				125

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	292	2	Y	-0-					9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					9
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	2	Y	-0-					9
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					9
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					9
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					9
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					9
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					9
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					9
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					9
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					9
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					52
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					52

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

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	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	1	1	8			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: 1

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					164
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					164
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					164
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					164
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					164
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	154	1			10
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	244	2	105	9	N	95					105
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					105
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					105
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					105
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					105
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					161
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					161
03	775	N	127	-0-	-648	-0-	127	2			N	-0-					161
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					161
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					161
07	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	2			N	-0-					161
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					161
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					161
11	750	N	115	-0-	-635	-0-	115	2			N	-0-					161
12	775	N	108	-0-	-667	-0-	108	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1379	3	11	9	Y	10					32
02	1479	N	1189	-0-	-290	-0-	1180	3	9	9	Y	8					40
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	Y	7					47
04	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1209	3	6	9	Y	5					52
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1609	3	7	9	Y	6					58
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4	9	Y	4					62
07	INC G-10		1654	-0-	1654	1654	1650	3	4	9	Y	4					66
08	INC G-10		1597	-0-	1597	3251	1588	3	9	9	Y	8					74
09	INC G-10		1561	-0-	1561	4812	1554	3	7	9	Y	6					80
10	800	N	1656	-0-	856	5668	1653	3	3	9	Y	3					83
11	3000	N	1613	-0-	-1387	4281	1496	3	117	9	Y	106	178	1			11
12	3100	N	1483	-0-	-1617	2664	1466	3	17	9	Y	15					26

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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	558	N	505	-0-	-53	-0-	482	3	23	9	N	21					59
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	433	3	18	9	N	16					75
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	N	15					90
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					100
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	3	9	9	N	8					108
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	457	3	11	9	N	10					118
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	528	3	83	9	N	75	174	1			19
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	523	3	22	9	N	20					39
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	471	3	23	9	N	21					60
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	3	20	9	N	18					78
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	475	3	19	9	N	17					95
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	487	3	100	9	N	91	171	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					66
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	568	3			N	-0-					66
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					66
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-					66
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					66
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					66
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					66
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					66
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					66
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					66
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					66
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	935	3	86	9	N	78	159	1			10
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	877	3	7	9	N	6					16
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	934	3	4	9	N	4					20
04	990	N	710	-0-	-280	-0-	707	3	3	9	N	3					23
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	3	2	9	N	2					25
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3					28
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					34
08	930	N	251	-0-	-679	-0-	245	3	6	9	N	5					39
09	960	N	56	-0-	-904	-0-	49	3	7	9	N	6					45
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					50
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	168	3	6	9	N	5					55
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					21
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					21
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					21
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					21
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,646 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					20
02	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					20
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					20
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					20
05	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					20
06	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	1095	2			N	-0-					20
07	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	2			N	-0-					20
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					20
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					20
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					20
11	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1147	2			N	-0-					20
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	196	-0-	-114	-0-	31 25	1 9	140	3	N	23					146
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	29 96	1 9	126	3	N	87					233
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	31 73	1 9	140	3	N	66	130	1			169
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30 147	1 9	159	3	N	134	260	1			43
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31 79	1 9	281	3	N	72					115
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	188	3	N	48					163
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	31 98	1 9	199	3	N	89	130	1			122
08	403	N	197	-0-	-206	-0-	31	1	166	3	N	-0-	49	1			73
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	195	1	74	9	N	67					140
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	196	1	50	9	N	45	130	1			55
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	189	3	72	9	N	65					120
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	190	3	85	9	N	77	120	1			77

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1329	2	63	9	N	57	162	1			46
02	1305	N	1128	-0-	-177	-0-	1094	2	34	9	N	31					77
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1940	2	114	9	N	104					181
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1383	2	197	9	N	179	312	1			48
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1398	2	59	9	N	54	61	1			41
06	1980	N	1317	-0-	-663	-0-	1272	2	45	9	N	41					82
07	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1302	2	63	9	N	57					139
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1316	2	70	9	N	64	158	1			45
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1243	2	45	9	N	41					86
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1279	2	63	9	N	57					143
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	1124	2	50	9	N	45	157	1			31
12	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1587	3	79	9	N	72	179	1			43
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	3	22	9	N	20					63
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1660	3	132	9	N	120					183
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	3	66	9	N	60	178	1			65
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1604	3	54	9	N	49					114
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1542	3	98	9	N	89	180	1			23
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1593	3	47	9	N	43					66
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1579	3	109	9	N	99	131	1			34
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1521	3	50	9	N	45					79
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	3	72	9	N	65					144
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1495	3	62	9	N	56	142	1			58
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	3	42	9	N	38					96

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			14
02	1711	N	1446	-0-	-265	-0-	1444	2	2	9	N	2	1	8			15
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					15
04	1770	N	1033	-0-	-737	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			15
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					15
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					15
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1	1	8			15
08	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					15
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					15
10	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					15
11	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			N	-0-					15
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 146172 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5588 - 5598

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					16
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	N	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					16
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	2	N	-0-					16
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	2	N	-0-					16
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					16
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					16
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					16
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					16
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					16
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 440 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

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2169	-0-	-621	-0-	122	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2610	#	1970	-0-	-640	-0-	112	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2759	#	2317	-0-	-442	-0-	35	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	2295	-0-	-195	-0-	37	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2232	#	2214	-0-	-18	-0-	8	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2251	R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2325	#	1710	-0-	-615	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2250	#	1365	-0-	-885	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	1122	-0-	-1172	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GINNINGS COMPANY 307243
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2413	-0-	2413	2413	2139	2	274	9	N	249	186	1			63
04	3240		7593	-0-	4353	6766	6497	2	1096	9	N	996	932	1	1	8	126
05	8370		16134	-0-	7764	14530	15066	2	1068	9	N	971	902	1	11	8	184
06	8100		22768	-0-	14668	29198	21942	2	826	9	N	751	866	1			69
07	50090		20892	-0-	-29198	-0-	20299	2	593	9	N	539	516	1			92
08	15518		15518	-0-	-0-	-0-	15149	2	369	9	N	335	360	1	17	8	50
09	11402		11402	-0-	-0-	-0-	11000	2	402	9	N	365	349	1	2	8	64
10	8370		7907	-0-	-463	-0-	7695	2	212	9	N	193	144	1			113
11	12857		12857	-0-	-0-	-0-	12399	2	458	9	N	416	309	1			220
12	11689		11689	-0-	-0-	-0-	11309	2	380	9	N	345	342	1	1	8	222

TOTAL GAS PROD: 129,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

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
11	0		3551	-0-	3551	3551	3398	3	153	9	N	139					139
12	0		15823	-0-	15823	19374	15688	3	135	9	N	123	176	1			86

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	620	#	224	-0-	-396	-0-	141	2	83	9	N	75					197
02	580	#	200	-0-	-380	-0-	120	2	80	9	N	73	173	1			97
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	90	2	30	9	N	27					124
04	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					124
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	187	2	95	9	N	86					210
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	272	2	36	9	N	33	164	1			79
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	188	2	46	9	N	42					121
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	109	2	102	9	N	93	177	1	1	8	36
09	300	#	141	-0-	-159	-0-	119	2	22	9	N	20					56
10	310	#	203	-0-	-107	-0-	158	2	45	9	N	41	1	8			96
11	300	#	156	-0-	-144	-0-	126	2	30	9	N	27					123
12	248	#	178	-0-	-70	-0-	169	2	9	9	N	8					131

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					30
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	157	2			N	-0-					30
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					30
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	11	1	19	7	-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1369	3	36	9	N	33					61
02	1334	N	1154	-0-	-180	-0-	1121	3	33	9	N	30					91
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	526	3	26	9	N	24					115
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	3	14	9	N	13					128
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	992	3	6	9	N	5					133
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					135
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	N	1					136
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	N	2					138
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	3	4	9	N	4					142
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	N	10					152
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1228	3	21	9	N	19					171
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1214	3	25	9	N	23	165	1			29

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	959	-0-	-114	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	790	-0-	-233	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	870	N	341	-0-	-529	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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	155	#	110	-0-	-45	-0-	99	3	11	9	N	10					81
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					91
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	112	3	61	9	N	55	146	1			-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	N	2					2
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	153	3	11	9	N	10					12
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	N	3					15
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	106	3	6	9	N	5					20
08	186	#	120	-0-	-66	-0-	114	3	6	9	N	5					25
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	149	3	11	9	N	10					35
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10					45
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					55
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	102	3	110	9	N	100	136	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	1147	#	1069	-0-	-78	-0-	1055	3	14	9	N	13					174
02	1073	#	1012	-0-	-61	-0-	998	3	14	9	N	13					187
03	1147	#	1071	-0-	-76	-0-	1059	3	12	9	N	11					198
04	1080	#	1043	-0-	-37	-0-	1031	3	12	9	N	11					209
05	1085	#	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-	155	1			54
06	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1044	3	11	9	N	10					64
07	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12	9	N	11					75
08	1085	#	1068	-0-	-17	-0-	1057	3	11	9	N	10					85
09	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1042	3	11	9	N	10					95
10	1085	#	1060	-0-	-25	-0-	1051	3	9	9	N	8					103
11	1050	#	980	-0-	-70	-0-	969	3	11	9	N	10					113
12	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	1016	3	10	9	N	9					122

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TORCH OPERATING LLC 862620
DALE, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 162142 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 2832 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

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

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	145	1			51
02	870	#	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					51
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1					52
04	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1143	3	15	9	N	14					66
05	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	1045	3	19	9	N	17					83
06	1080	#	665	-0-	-415	-0-	637	3	28	9	N	25					108
07	1209	#	606	-0-	-603	-0-	576	3	30	9	N	27					135
08	1209	#	617	-0-	-592	-0-	600	3	17	9	N	15					150
09	1170	#	660	-0-	-510	-0-	653	3	7	9	N	6					156
10	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					156
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					156
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

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

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

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10					65
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					65
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					65
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					65
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5					70
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					70
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					70
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	30	R	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

	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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					38
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	2			N	-0-					38
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					38
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					38
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					38
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					38
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					38
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					38
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					38
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					614
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1731	2	56	9	N	51					665
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-	148	1			517
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					517
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	N	10					527
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					527
07	2170	N	1347	-0-	-823	-0-	1334	2	13	9	N	12					539
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					545
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1511	2	23	9	N	21					566
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1500	2	25	9	N	23					589
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	N	30					619

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					138
09	13	R	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					146

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-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-

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

01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	348	N	160	-0-	-188	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					28
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					28
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					28
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					28
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					28
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					28
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					28
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					30
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					30
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					30
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					30
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					30
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					30
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					30
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,115 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	213	R	28	-0-	-185	-0-	28	3			N	-0-					32
02	14B DENY		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					32
03	32	R	15	-0-	-17	-0-	15	3			N	-0-					32
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					32
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					32
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					32
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					32
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					32
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	25	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	41	1	88	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	23	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	248	N	130	-0-	-118	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
02	232	N	113	-0-	-119	-0-	25	1	88	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	41	1	107	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	101	1	180	2	N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	66	1	143	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	25	1	68	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	83	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	53	1	146	2	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 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	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					34
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					34
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					34
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					34
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					34
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-					34
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					34
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					34
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					34
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					34
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 310 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 #: 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	8	1	29	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	2	N	-0-					-0-
02	203	N	135	-0-	-68	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	94	1	166	2	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	71	1	152	2	N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	36	1	100	2	N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	65	1	139	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	2	N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					58
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2					60
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	267	2	1	9	Y	1					61
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2					63
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					64
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	8			64
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	1	8			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					73
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 55 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

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

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

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

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

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					63
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					63
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					63
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					63
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					63
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					63
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					63
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					63
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					63
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 987 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					2
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					2
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					2
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					2
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					2
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					2
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					2
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					2
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	1			N	-0-					2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	1			N	-0-					2
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	1			N	-0-					2
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,722 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6					67
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6	34	1			39
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5					44
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	470	3	4	9	Y	4					48
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2					50
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	467	3	4	9	Y	4					54
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	3	1	9	Y	1					55
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	3	1	9	Y	1					56
09	480	N	103	-0-	-377	-0-	102	2	1	9	Y	1					57
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					59
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	Y	8					67
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					69

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 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					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-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 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	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1856	#	1465	-0-	-391	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1437	-0-	-483	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2089	R	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1778	-0-	-454	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1943	#	1115	-0-	-828	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1922	#	1568	-0-	-354	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1093	-0-	-977	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	1838	-0-	-301	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1770	#	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	#	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2842	#	1683	-0-	-1159	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	3007	#	2289	-0-	-718	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2940	#	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	3038	#	2643	-0-	-395	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2550	#	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2759	#	2490	-0-	-269	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2670	#	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2697	#	2373	-0-	-324	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
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	899	#	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	841	#	551	-0-	-290	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	870	#	534	-0-	-336	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	905	2	185	9	N	168	151	1			17
08	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					22
09	970	R	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					23
10	975	R	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20					43
11	893	R	893	-0-	-0-	-0-	870	2	23	9	N	21					64
12	899	#	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	N	4	53	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	2021	3	Y	-0-					15
02	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1950	3	Y	-0-					15
03	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	3	Y	-0-					15
04	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	3	Y	-0-					15
05	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	3	Y	-0-					15
06	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	3	Y	-0-					15
07	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	3	Y	3					18
							3	9									
08	2082	R	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	3	Y	-0-					18
09	1950	#	1747	-0-	-203	-0-	80	1	1667	3	Y	-0-					18
10	2015	#	1407	-0-	-608	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					18
11	1950	#	1441	-0-	-509	-0-	64	1	1377	3	Y	-0-					18
12	2015	#	1421	-0-	-594	-0-	65	1	1356	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	R	2540	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	3	Y	2					55
							2	9									
02	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	107	1	2315	3	Y	15					70
							17	9									
03	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	116	1	2434	3	Y	5					75
							6	9									
04	2430	#	2245	-0-	-185	-0-	102	1	2143	3	Y	-0-					75
05	2511	#	2458	-0-	-53	-0-	114	1	2344	3	Y	-0-					75
06	2430	#	2314	-0-	-116	-0-	107	1	2207	3	Y	-0-	73	1			2
07	2542	#	2438	-0-	-104	-0-	110	1	2318	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
08	2542	#	2377	-0-	-165	-0-	109	1	2268	3	Y	-0-					10
09	2370	#	2242	-0-	-128	-0-	103	1	2130	3	Y	8					18
							9	9									
10	2449	#	2322	-0-	-127	-0-	105	1	2217	3	Y	-0-					18
11	2370	#	988	-0-	-1382	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					18
12	2449	#	1445	-0-	-1004	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	815	-0-	-332	-0-	100	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1054	#	675	-0-	-379	-0-	90	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	1020	#	936	-0-	-84	-0-	113	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	136	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	619	-0-	-491	-0-	91	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	402	-0-	-125	-0-	74	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	391	-0-	-136	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	270	-0-	-240	-0-	67	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	36	-0-	-491	-0-	34	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	25	-0-	-485	-0-	24	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	121	-0-	-282	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	347	-0-	-43	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	373	-0-	-61	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2294	#	1863	-0-	-431	-0-	83	1	1780	3	Y	-0-					13
02	2088	#	1990	-0-	-98	-0-	87	1	1877	3	Y	24					37
							26	9									
03	2201	#	2103	-0-	-98	-0-	96	1	2005	3	Y	2					39
							2	9									
04	1950	#	1932	-0-	-18	-0-	87	1	1845	3	Y	-0-					39
05	2139	#	2074	-0-	-65	-0-	96	1	1978	3	Y	-0-					39
06	2070	#	1948	-0-	-122	-0-	91	1	1857	3	Y	-0-	37	1			2
07	2139	#	2132	-0-	-7	-0-	97	1	2034	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	-0-					2
09	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	-0-					2
10	2139	#	2091	-0-	-48	-0-	95	1	1996	3	Y	-0-					2
11	2070	#	1928	-0-	-142	-0-	86	1	1842	3	Y	-0-					2
12	2139	#	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					18
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					18
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-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-

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	2449	#	2415	-0-	-34	-0-	186	1	2019	3	N	191	174	1			212
							210	9									
02	2407	#	2294	-0-	-113	-0-	184	1	2110	3	N	-0-					212
03	2573	#	2255	-0-	-318	-0-	189	1	1990	3	N	69	181	1			100
							76	9									
04	2490	#	2265	-0-	-225	-0-	182	1	1965	3	N	107					207
							118	9									
05	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	199	1	2181	3	N	97	174	1			130
							107	9									
06	2370	#	1966	-0-	-404	-0-	173	1	1696	3	N	88					218
							97	9									
07	2449	#	1293	-0-	-1156	-0-	118	1	1156	3	N	17	173	1			62
							19	9									
08	2480	#	1884	-0-	-596	-0-	173	1	1675	3	N	33					95
							36	9									
09	2400	#	1665	-0-	-735	-0-	158	1	1474	3	N	30					125
							33	9									
10	2480	#	2401	-0-	-79	-0-	193	1	2112	3	N	87					212
							96	9									
11	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	188	1	2100	3	N	131	171	1			172
							144	9									
12	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	196	1	2149	3	N	139	176	1			135
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 25,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 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	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	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-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			4
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			4
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			4
04	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			4
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			4
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			4
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			4
08	868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3		N	-0-			4
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			4
10	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			4
11	570 #	228	-0-	-342	-0-	228	3		N	-0-			4
12	589 #	291	-0-	-298	-0-	291	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
COBB, C. E. WELL #: RRCID -> 118826 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5459 - 5478

01	0	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	132				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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2006

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

MATHIS, J. C. WELL #: RRCID -> 140361 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 5350 - 5360

01	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2006

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SWAN PC, LP //CONT.// 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7					513
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					541
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					545
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					638
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					724
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	618	715	1			627

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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 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
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	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1213	3	4	9	N	4					118
02	1044	N	927	-0-	-117	-0-	919	3	8	9	N	7					125
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	920	3	11	9	N	10					135
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	981	3	9	9	N	8					143
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	794	3	2	9	N	2	131	1			14
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	692	3	2	9	N	2					16
07	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	3			N	-0-					16
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					16
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					16
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					16
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					16
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LENNINGTON (BEND CONGL) 53163 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
LENNINGTON WELL #: 1 RRCID -> 106287 COMPL. DATE 06/19/1983 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4042 - 4048

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12-18-2012

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					5
02	145	N	3	-0-	-142	-0-	3	2			N	-0-					5
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					5
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					5
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					5
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					5
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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. 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		62 1 47 9	1336	3	N	43					116
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		54 1 34 9	1254	3	N	31					147
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		58 1 39 9	1232	3	N	35	3	8			179
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		60 1 64 9	1436	3	N	58	178	1			59
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		62 1 92 9	1476	3	N	84					143
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		58 1 29 9	1042	3	N	26					169
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		62 1 69 9	1561	3	N	63	177	1			55
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		62 1 67 9	1418	3	N	61					116
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		60 1 58 9	1367	3	N	53					169
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		60 1 44 9	1309	3	N	40	171	1			38
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		60 1 55 9	1230	3	N	50					88
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		62 1 61 9	1344	3	N	55					143

TOTAL GAS PROD: 17,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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

01	4371		3682	-0-	-689	-0-	3682	2			N	-0-					59
02	4089		3025	-0-	-1064	-0-	3025	2			N	-0-					59
03	4371		4122	-0-	-249	-0-	4122	2			N	-0-					59
04	4230		3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					59
05	4371		3578	-0-	-793	-0-	3578	2			N	-0-					59
06	4131	R	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					59
07	4123	#	3838	-0-	-285	-0-	3838	2			N	-0-					59
08	4123	#	3538	-0-	-585	-0-	3538	2			N	-0-					59
09	4140	#	3463	-0-	-677	-0-	3463	2			N	-0-					59
10	4278	#	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-					59
11	4140	#	3680	-0-	-460	-0-	3680	2			N	-0-					59
12	3844	#	3369	-0-	-475	-0-	3369	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 44,653 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					49
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-					49
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					49
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					49
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					49
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					49
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					49
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					49
09	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			N	-0-					49
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					49
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,699 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	204	2	6	9	N	5					65
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	169	2	43	9	N	39					104
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					104
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	104	1			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 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	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174	#	121	-0-	-53	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	232	#	189	-0-	-43	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 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	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					20
02	377	#	254	-0-	-123	-0-	254	3			N	-0-					20
03	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					20
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					20
05	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					20
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
07	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					20
08	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					20
09	360	#	32	-0-	-328	-0-	32	3			N	-0-					20
10	403	#	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					20
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
12	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,707 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	583	-0-	-0-	-0-	572	3	11	9	N	10					84
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					84
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					84
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					12
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	95	3	6	9	N	5					17
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3					21
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	N	5					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					29
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	106	3	6	9	N	5					34
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3					37
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					42
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					42
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5					47
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					43
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					43
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					43
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					43
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					43
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					43
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					43
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					43
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

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

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

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

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

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	B	1517	1378	2	139	9	Y	126	174	1			127
02	INC	G-10	1001	-0-	1001	B	2518	898	2	103	9	Y	94	164	1			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2518																		
03	INC	G-10	1645	-0-	1645	B	4163	1521	2	124	9	Y	113	2	8			168
04	INC	G-10	1400	-0-	1400	B	5563	1301	2	99	9	Y	90	170	1			88
05	INC	G-10	1134	-0-	1134	B	6697	1032	2	102	9	Y	93	3	8			178
06	INC	G-10	1240	-0-	1240	B	7937	1166	2	74	9	Y	67	172	1			73
07		3100 N	1079	-0-	-2021	B	5916	1022	2	57	9	Y	52	7	8			118
08		3100 N	1020	-0-	-2080	B	3836	957	2	63	9	Y	57	1	8			174
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3836																		
09		3000 N	876	-0-	-2124	B	1712	819	2	57	9	Y	52	174	1	1	8	51
10		2609 N	897	-0-	-1712	B	-0-	824	2	73	9	Y	66					117
11		990 N	800	-0-	-190	B	-0-	758	2	42	9	Y	38					155
12		899 N	804	-0-	-95	B	-0-	769	2	35	9	Y	32					187

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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	1916	-0-	-1184	B	20961	1907	2	9	9	N	8					65
02		2900 N	1625	-0-	-1275	B	19686	1623	2	2	9	N	2					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19686																		
03		3100 N	1759	-0-	-1341	B	18345	1624	2	135	9	N	123					190
04		3000 N	2074	-0-	-926	B	17419	1989	2	85	9	N	77	171	1			96
05		3100 N	2024	-0-	-1076	B	16343	2002	2	22	9	N	20					116
06		3000 N	1985	-0-	-1015	B	15328	1888	2	97	9	N	88					204
07		3100 N	1805	-0-	-1295	B	14033	1752	2	53	9	N	48	172	1			80
08		3100 N	1834	-0-	-1266	B	12767	1762	2	72	9	N	65					145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12767																		
09		3000 N	1609	-0-	-1391	B	11376	1574	2	35	9	N	32					177
10		3100 N	1610	-0-	-1490	B	9886	1602	2	8	9	N	7					184
11		3000 N	1577	-0-	-1423	B	8463	1492	2	85	9	N	77	177	1			84
12		3100 N	1463	-0-	-1637	B	6826	1394	2	69	9	N	63					147

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1125	-0-	-328 B	-0-	1122	2	3	9	N	3					61
02	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					61
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					61
05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					61
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					61
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099 B	1099	1099	2			N	-0-					61
08	DLQ G-10		995	-0-	995 B	2094	995	2			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2094																	
09	DLQ G-10		889	-0-	889 B	2983	889	2			N	-0-					61
10	DLQ G-10		744	-0-	744 B	3727	744	2			N	-0-					61
11	DLQ G-10		849	-0-	849 B	4576	849	2			N	-0-					61
12	DLQ G-10		835	-0-	835 B	5411	833	2	2	9	N	2	18	7			45

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					55
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					55
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					55
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					55
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					55
07	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					55
08	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					55
10	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					55
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					55
12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,108 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	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1076	2	9	9	N	8					135
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	981	2	13	9	N	12					147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	564	-0-	-335 B	-0-	564	2			N	-0-					147
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1084	2	9	9	N	8					155
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1263	2	11	9	N	10	117	1			48
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1222	2	8	9	N	7					55
07	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					55
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1280	2	1	9	N	1					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1240	2	1	9	N	1					57
10	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	2			N	-0-					57
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1250	2	9	9	N	8					65
12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1329	2	12	9	N	11					76

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					89
02	INC G-10		490	-0-	490	941	490	2			Y	-0-					89
03	INC G-10		550	-0-	550	1491	550	2			Y	-0-					89
04	INC G-10		539	-0-	539	2030	539	2			Y	-0-					89
05	INC G-10		563	-0-	563	2593	563	2			Y	-0-					89
06	INC G-10		572	-0-	572	3165	572	2			Y	-0-					89
07	INC G-10		601	-0-	601	3766	598	2	3	9	Y	3					92
08	500	N	670	-0-	170	3936	670	2			Y	-0-					92
09	3000	N	603	-0-	-2397	1539	603	2			Y	-0-					92
10	2166	N	627	-0-	-1539	-0-	627	2			Y	-0-					92
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					92
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					19
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					19
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4	1	8			22
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1					23
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					25
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	327	2	2	9	N	2					27
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	306	2	1	9	N	1					28
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					28
11	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-					28
12	310	N	48	-0-	-262	-0-	47	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	493	N	269	-0-	-224	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	806	N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	286	-0-	-24	-0-	136	1	150	2	N	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	139	1	157	2	N	-0-					-0-
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	135	1	149	2	N	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	121	1	114	2	N	-0-					-0-
05	310	#	12	-0-	-298	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
06	300	#	116	-0-	-184	-0-	52	1	64	2	N	-0-					-0-
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	93	1	212	2	N	-0-					-0-
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	101	1	199	2	N	-0-					-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	111	1	232	2	N	-0-					-0-
10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	138	1	274	2	N	-0-					-0-
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	130	1	221	2	N	-0-					-0-
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	127	1	232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	152	-0-	-167	-0-	152	2			N	-0-					43
03	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					43
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					43
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					43
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					43
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					43
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					43
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					43
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,805 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					26
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					26
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					26
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					26
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					26
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2	EXT	-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-

M & V (CONGLOMERATE) 56347 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
GIBBS WELL #: 1 C RRCID -> 132125 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5100 - 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	T. 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.. 02/29/2012 - W/O TO 05 ID #268358

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
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	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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	N	7					85
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	N	13					98
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	3	10	9	N	9					107
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	N	20					127
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					133
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	326	3	18	9	N	16					149
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	N	3	107	1			45
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					50
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					56
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6					62
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6					68
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					15
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	513	2	9	9	N	8					23
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	568	2	4	9	N	4					27
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	N	4					31
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	521	2	4	9	N	4					35
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	523	2	11	9	N	10					45
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	510	2	6	9	N	5	43	1			7
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	171	2	2	9	N	2					9
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	456	2	1	9	N	1					10
10	527	N	220	-0-	-307	-0-	219	2	1	9	N	1					11
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					13
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	2	6	9	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	470	2	14	9	N	13					102
02	696	N	346	-0-	-350	-0-	346	2			N	-0-					102
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	6					108
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	380	2	9	9	N	8					116
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	437	2	13	9	N	12					128
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	362	2	9	9	N	8					136
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	305	2	6	9	N	5	110	1			31
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					43
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	542	2	28	9	N	25					68
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	429	2	12	9	N	11					79
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					89
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	356	2	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					44
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	1179	2			N	-0-					44
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					44
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					44
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					44
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					44
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					44
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					44
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					44
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2187	2	23	9	N	21					65
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	2	11	9	N	10					75
12	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1343	2	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 17,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	633	2	87	9	N	79					155
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	647	2	19	9	N	17					172
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					182
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	173	1			10
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					10
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	N	3					13
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					13
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	463	2	72	9	N	65					78
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2127	2	350	9	N	318	183	1			213
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2436	2	309	9	N	281	346	1			148
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2272	2	185	9	N	168	184	1			132
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2181	2	147	9	N	134	188	1			78

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	775	N	563	-0-	-212	-0-	56 23	1 9	484	2	N	21					82
02	609	N	455	-0-	-154	-0-	53	1	402	2	N	-0-					82
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	-0-					82
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-					82
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	77	1	580	2	N	-0-					82
06	660	N	464	-0-	-196	-0-	55	1	409	2	N	-0-					82
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	76	1	617	2	N	-0-					82
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	120	1	833	2	N	-0-					82
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					82
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	N	-0-					82
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	-0-					82
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	434	N	428	-0-	-6	-0-	78	1	350	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	371	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	75	1	364	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	78	1	336	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	75	1	357	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	78	1	350	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	371	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	75	1	364	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	74	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	78	1	336	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	75	1	357	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	434	N	428	-0-	-6	-0-	78	1	350	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	371	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	75	1	364	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	78	1	336	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	75	1	357	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	421	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	260	-0-	-50	-0-	67	1	152	2	N	37					164
							41	9									
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	63	1	147	2	N	27					191
							30	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	175	2	N	103	189	1			105
							113	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	66	1	164	2	N	-0-					105
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	66	1	145	2	N	2					107
							2	9									
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	61	1	122	2	N	-0-					107
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	63	1	103	2	N	95	179	1			23
							105	9									
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	62	1	96	2	N	16					39
							18	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	61	1	101	2	N	-0-					39
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	68	1	175	2	N	-0-					39
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	65	1	144	2	N	82					121
							90	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	64	1	108	2	N	31					152
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	1271	N	834	-0-	-437	-0-	124	1	710	3	N	-0-					68
02	1015	N	990	-0-	-25	-0-	116	1	874	3	N	-0-					68
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	3	N	3					71
							3	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	120	1	881	3	N	1					72
							1	9									
05	1054	N	559	-0-	-495	-0-	116	1	440	3	N	3					75
							3	9									
06	1200	N	592	-0-	-608	-0-	120	1	461	3	N	10					85
							11	9									
07	1023	N	475	-0-	-548	-0-	124	1	326	3	N	23					108
							25	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	116	1	563	3	N	3					111
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	120	1	622	3	N	-0-					111
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	627	3	N	5					116
							6	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	120	1	592	3	N	1					117
							1	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	124	1	566	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	168	2	60	3	N	-0-					16
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	152	2	57	3	N	-0-					16
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	165	2	59	3	N	-0-					16
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	145	2	53	3	N	-0-					16
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	150	2	57	3	N	-0-					16
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	150	2	55	3	N	-0-					16
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	139	2	49	3	N	-0-					16
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	159	2	52	3	N	-0-					16
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	156	2	57	3	N	-0-					16
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	3	N	-0-					16
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	137	2	46	3	N	-0-					16
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	145	2	51	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	124	N	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
02	145	N	57	-0-	-88	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 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	465	N	328	-0-	-137	-0-	326	2	2	9	N	2					99
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	282	2	2	9	N	2					101
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	313	2	17	9	N	15					116
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	2	2	9	N	2					118
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	289	2	17	9	N	15	119	1			14
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					14
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	272	2	10	9	N	9					23
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					23
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					23
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					23
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	68	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	66	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	66	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	61	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		166	-0-	166	166	63	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		158	-0-	158	324	62	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		162	-0-	162	486	61	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	243	-0-	-486	-0-	68	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 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 #: 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	68	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	66	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	66	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	61	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		166	-0-	166	166	63	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		158	-0-	158	324	62	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	INC G-10		162	-0-	162	486	61	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	729	N	243	-0-	-486	-0-	68	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 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	930	N	651	-0-	-279	-0-	68	1	583	3	N	-0-			39
02	754	N	549	-0-	-205	-0-	63	1	486	3	N	-0-			39
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	43	1	314	3	N	-0-			39
04	630	N	245	-0-	-385	-0-	30	1	215	3	N	-0-			39
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	39	1	290	3	N	-0-			39
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	41	1	300	3	N	-0-			39
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	391	3	N	2			41
							2	9							
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	35	1	247	3	N	7			48
							8	9							
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-			48
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	13			61
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20			81
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	4			85

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 "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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1616	3	40	9	N	36					41
02	1508	N	1460	-0-	-48	-0-	1436	3	24	9	N	22					63
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1590	3	13	9	N	12					75
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1498	3	12	9	N	11					86
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1457	3	12	9	N	11					97
06	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1463	3	31	9	N	28	119	1			6
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1428	3	13	9	N	12					18
08	1457	N	486	-0-	-971	-0-	478	3	8	9	N	7					25
09	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1277	3	2	9	N	2					27
10	1426	N	617	-0-	-809	-0-	614	3	3	9	N	3					30
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	N	6					36
12	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1148	3	15	9	N	14					50

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	58	1	435	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	57	1	438	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	64	1	428	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	74	1	466	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	3	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	58	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	62	1	458	3	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	3	N	-0-					-0-

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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	78	1	350	3	Y	81					188
							89	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	73	1	371	3	Y	82					270
							90	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	364	3	Y	69	83	1			256
							76	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	75	1	347	3	Y	77	179	1			154
							85	9									
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	78	1	336	3	Y	34					188
							37	9									
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	75	1	357	3	Y	25					213
							28	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	421	3	Y	64	185	1			92
							70	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	Y	38					130
							42	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	398	3	Y	58					188
							64	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	387	3	Y	60	187	1			61
							66	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	Y	35					96
							39	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					37
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	1037	3			N	-0-					37
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					37
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					37
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					37
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					37
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					37
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					37
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					37
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					37
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	N	3					3
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	103	3	2	9	N	2					5
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					5
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1					6
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					7
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	105	3	2	9	N	2	9	1			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1					1
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	3	1	9	N	1					2
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					2
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					3
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					66
02	58	#	47	-0-	-11	-0-	30	1	17	9	N	15					81
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	N	3					84
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	9	N	1					85
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	30	1	19	9	N	17					102
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	30	1	17	9	N	15					117
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					117
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	30	1	2	9	N	2					119
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					119
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	30	1	11	9	N	10					129
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	1	3	2	N	-0-					129
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	26	1			103

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 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	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-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172740 COMPL. DATE 01/28/1970 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4894 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32082 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					63
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	825	3	Y	4					67
							4	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	Y	7					74
							8	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	3					77
							3	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					77
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	6	70	1			13
							7	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	Y	-0-					13
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	867	3	Y	1					14
							1	9									
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					14
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	10					24
							11	9									
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					55
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					56
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					56
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					56
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					57
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					58
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					59
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					60
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					60
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	79	1	1712	3	N	19					153
							21	9									
02	1624	N	1100	-0-	-524	-0-	46	1	995	3	N	54					207
							59	9									
03	1395	N	643	-0-	-752	-0-	28	1	598	3	N	15					222
							17	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	3	N	37					259
							41	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	3	N	37					296
							41	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	29					325
							32	9									
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	82	1	1703	3	N	22					347
							24	9									
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	79	1	1631	3	N	12					359
							13	9									
09	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	64	1	1334	3	N	18					377
							20	9									
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	77	1	1611	3	N	41					418
							45	9									
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	68	1	1475	3	N	42					460
							46	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	3	N	39	191	1			308
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	301	3	3	9	N	3					143
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	3			N	-0-					143
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	324	3	25	9	N	23					166
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					166
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					166
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	N	15	168	1			13
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	3	10	9	N	9					22
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	317	3	4	9	N	4					26
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	330	3	14	9	N	13					39
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	300	3	1	9	N	1					40
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	276	3	11	9	N	10					50
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					5
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					5
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	44	1	48	2	N	-0-					10
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	41	1	46	2	N	-0-					10
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	49	1	54	2	N	-0-					10
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	1	25	2	N	-0-					10
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	4	1	3	2	N	-0-					10
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	28	1	35	2	N	-0-					10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					10
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	2	N	-0-					10
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					10
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	58	1	116	2	N	-0-					10
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	-0-					10
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	29	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	28	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	18	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-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-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
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
03	93		8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90		1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93		6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90		105	-0-	15	15	105	2			N	-0-					-0-
07	93		18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	93		18	-0-	-75	-0-	16	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	90		12	-0-	-78	-0-	10	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	93		48	-0-	-45	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	210		210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100					100
12	93		699	-0-	606	606	565	2	134	9	N	122	2	8			220

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	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-

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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED ONE WELL 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	4060		4060	-0-	-0-	17837	4060	3			N	-0-					35
02	2738		2738	-0-	-0-	17837	2738	3			N	-0-					35
03	2754		2754	-0-	-0-	17837	2754	3			N	-0-					35
04	2332		2332	-0-	-0-	17837	2332	3			N	-0-					35
05	19857		1947	-0-	-17910	-0-	1947	3			N	-0-					35
06	1727		1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					35
07	1674		938	-0-	-736	-0-	938	3			N	-0-					35
08	1674		1484	-0-	-190	-0-	1484	3			N	-0-					35
09	1620		1308	-0-	-312	-0-	1308	3			N	-0-					35
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					35
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					35
12	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220		209	-0-	-11	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	300		204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	310		203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK (CADDO) 59681 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
MASSEY-FEE WELL #: 1 RRCID -> 156461 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4436 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 01/26/12

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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					173
02	14B DENY		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					173
03	73	N	45	-0-	-28	-0-	43	3	2	9	N	2					175
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					177
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					177
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					177
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					177
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					177
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	248	N	120	-0-	-128	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
02	174	N	74	-0-	-100	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	53	1	136	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	48	1	103	2	N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	19	1	51	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	24	1	52	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	39	1	108	2	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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

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

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

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2638	2	39	9	N	35					111
02	2436	N	2110	-0-	-326	-0-	2085	2	25	9	N	23					134
03	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2296	2	22	9	N	20					154
04	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	2234	2	6	9	N	5	159	1			-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1994	2	180	9	N	164	164	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	Y	-0-					35
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	Y	1					36
							1	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	5					41
							6	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	Y	3					44
							3	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	Y	1					45
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	-0-	43	1			2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	-0-	1	1			1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	Y	1					2
							1	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					2
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	Y	1					3
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	2					5
							2	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					21
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					21
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					21
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					21
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					21
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,815 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	93	1	362	3	Y	20					130
							22	9									
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	78	1	297	3	Y	12					142
							13	9									
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					142
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	84	1	251	3	Y	-0-					142
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	84	1	289	3	Y	5					147
							6	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	414	3	Y	19	74	1			92
							21	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	446	3	Y	1					93
							1	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	93	1	413	3	Y	16					109
							18	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	90	1	416	3	Y	13					122
							14	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	10					132
							11	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	406	3	Y	15					147
							17	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	400	3	Y	18					165
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	1323	-0-	1323	1323	1302	2	21	9	N	19					61
09	14B	DENY	1476	-0-	1476	2799	1444	2	32	9	N	29	42	1			48
10	14B2	EXT	974	-0-	974	3773	937	2	37	9	N	34					82
11	4614		841	-0-	-3773	-0-	827	2	14	9	N	13					95
12	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33					128

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					51
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					51
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					51
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	3	11	9	N	10					80
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					80
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					80
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	N	10					90
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	N	10					100
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					100
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					100
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					100
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-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	10292	#	10191	-0-	-101	-0-	10177	2	14	9	N	13						281
02	9947	#	9471	-0-	-476	-0-	9376	2	95	9	N	86	189	1				178
03	10633	#	10313	-0-	-320	-0-	10285	2	28	9	N	25						203
04	10290	#	9822	-0-	-468	-0-	9799	2	23	9	N	21						224
05	10571	#	10002	-0-	-569	-0-	9971	2	31	9	N	28	178	1				74
06	9990	#	9093	-0-	-897	-0-	9065	2	28	9	N	25						99
07	10323	#	10158	-0-	-165	-0-	10140	2	18	9	N	16						115
08	10323	#	8456	-0-	-1867	-0-	8431	2	25	9	N	23						138
09	10402	R	10402	-0-	-0-	-0-	10388	2	14	9	N	13						151
10	10313	R	10313	-0-	-0-	-0-	10302	2	11	9	N	10						161
11	9840	#	8977	-0-	-863	-0-	8968	2	9	9	N	8						169
12	10757	#	8778	-0-	-1979	-0-	8764	2	14	9	N	13						182

TOTAL GAS PROD: 115,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

01	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	2			N	-0-						-0-
02	609	N	335	-0-	-274	-0-	335	2			N	-0-						-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-						-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-						-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-						-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-						-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-						-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	859	2	37	9	N	34						34
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-						34
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-						34
11	870	N	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-						34
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-						34

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6727	-0-	-496	-0-	6641	3	86	9	N	78					531
02	6641	X	5961	-0-	-680	-0-	5937	3	24	9	N	22	367	1			186
03	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	6384	3	40	9	N	36					222
04	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6252	3	40	9	N	36					258
05	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6538	3	25	9	N	23					281
06	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6389	3	30	9	N	27					308
07	DLQ	G-10	6580	-0-	6580	6580	6525	3	55	9	N	50					358
08	DLQ	G-10	5295	-0-	5295	11875	5295	3			N	-0-					358
09	DLQ	G-10	6971	-0-	6971	18846	6946	3	25	9	N	23					381
10	25574	X	6728	-0-	-18846	-0-	6698	3	30	9	N	27					408
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6387	3	55	9	N	50	341	1			117
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6456	3	45	9	N	41					158

TOTAL GAS PROD: 76,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	839	-0-	-60	-0-	805	2	34	9	N	31					208
02	841	#	-0-	-0-	-841	-0-					N	10	168	1			50
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10					60
04	810	#	702	-0-	-108	-0-	687	2	15	9	N	14					74
05	837	#	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-					74
06	810	#	743	-0-	-67	-0-	732	2	11	9	N	10					84
07	713	#	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					84
08	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	N	26					110
09	750	#	365	-0-	-385	-0-	358	2	7	9	N	6					116
10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17					133
11	1500	#	1079	-0-	-421	-0-	1048	2	31	9	N	28					161
12	1550	#	345	-0-	-1205	-0-	334	2	11	9	N	10					171

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	290	#	282	-0-	-8	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	#	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 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	403	#	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	377	#	260	-0-	-117	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	390	#	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	330	#	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					77
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					77
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					77
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					77
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					77
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					77
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9	9	N	8					85
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	170	2	8	9	N	7					92
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					92
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	377	N	136	-0-	-241	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 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	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1526	-0-	-243	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 13 RRCID -> 206642 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6221 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	10	1	633	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	2	N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	10	1	413	2	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	2	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 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	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	1307	3			N	-0-					171
02	2117	N	1863	-0-	-254	-0-	1863	3			N	-0-					171
03	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	3			N	-0-					171
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					171
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2257	3	1	9	N	1					172
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	3	7	9	N	6					178
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1	9	N	1					179
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					179
09	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2142	3	3	9	N	3					182
10	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2111	3	8	9	N	7					189
11	2190	N	953	-0-	-1237	-0-	950	3	3	9	N	3					192
12	2232	N	895	-0-	-1337	-0-	892	3	3	9	N	3					195

TOTAL GAS PROD: 19,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	9	1			84
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4329	3	6	9	N	5					89
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4011	3	2	9	N	2					91
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4254	3	1	9	N	1					92
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4035	3	1	9	N	1					93
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					93
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					93
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					93
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					93
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3860	3	2	9	N	2					95
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					95
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 44,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					8
02	725	N	656	-0-	-69	-0-	656	3			N	-0-					8
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					8
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					8
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					8
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					8
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					8
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					8
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					8
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					8
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					8
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-354	-0-	1464	3	11	9	N	10					34
02	2436	N	1441	-0-	-995	-0-	1439	3	2	9	N	2					36
03	1736	N	872	-0-	-864	-0-	872	3			N	-0-					36
04	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	1245	3	13	9	N	12					48
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	3	3	9	N	3					51
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					51
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					51
08	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					51
09	1290	N	308	-0-	-982	-0-	308	3			N	-0-	51	1			-0-
10	765	N	-0-	-0-	-765	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-39	B -0-	40	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	970	-0-	-16	B -0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	B -0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	B -0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	B -0-	39	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	871	-0-	-89	B -0-	33	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	B -0-	18	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	B -0-	28	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	B -0-	26	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	B -0-	17	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	B -0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	B -0-	19	1	696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-10	B -0-	45	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1052	-0-	-50	B -0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	B -0-	43	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37	B -0-	29	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	B -0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	B -0-	40	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	B -0-	40	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1108	-0-	-8	B -0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	B -0-	26	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	B -0-	29	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	B -0-	29	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	B -0-	30	1	1105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,310 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	199	-0-	-297 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	261	N	178	-0-	-83 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	148	-0-	-286 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	434	N	205	-0-	-229 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 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. (I) GAS LIFT(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	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					7
02	696	N	622	-0-	-74 B	-0-	622	2			N	-0-					7
03	868	N	53	-0-	-815 B	-0-	53	2			N	-0-					7
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					7
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		3165	-0-	3165	B	3165	3165	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		2938	-0-	2938		6103	2938	2			N	-0-					-0-
11	8601		2498	-0-	-6103		-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	1737	R	1737	-0-	-0-		-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	909	-0-	-135	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	779	-0-	-430		-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	990	N	860	-0-	-130		-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	885	-0-	-293		-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					92
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					92
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					92
04	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					92
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	673	3	69	9	N	63					155
06	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					155
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					155
08	744 #	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					155
09	720 #	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					155
10	744 #	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					155
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					155
12	589 #	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					125
02	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					125
03	868 #	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					125
04	990 #	898	-0-	-92	-0-	898	3			N	-0-					125
05	1023 #	670	-0-	-353	-0-	670	3			N	-0-					125
06	990 #	345	-0-	-645	-0-	345	3			N	-0-					125
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					125
08	930 #	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					125
09	900 #	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					125
10	899 #	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					125
11	870 #	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					125
12	899 #	736	-0-	-163	-0-	699	3	37	9	N	34	66	1			93

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					48
02	522	#	498	-0-	-24	-0-	498	3			Y	-0-					48
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					48
04	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					48
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					48
06	660	#	387	-0-	-273	-0-	387	3			Y	-0-					48
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					48
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					48
09	570	#	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-					48
10	589	#	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					48
11	600	#	392	-0-	-208	-0-	392	3			Y	-0-					48
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	134	-0-	-1013	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	1073	#	99	-0-	-974	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	128	-0-	-89	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
02	203	#	191	-0-	-12	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	#	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
04	210	#	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 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	#	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
02	435	#	425	-0-	-10	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
03	465	#	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450	#	431	-0-	-19	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	465	#	392	-0-	-73	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
10	465	#	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
11	450	#	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	217	#	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	#	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

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

SHAWN, GILBERT GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 080081 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5915 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	Y	2					2
02	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1080	3	34	9	Y	31					33
03	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1166	3	7	9	Y	6					39
04	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6					45
05	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4					49
06	1140	#	1019	-0-	-121	-0-	1017	3	2	9	Y	2					51
07	1178	#	1080	-0-	-98	-0-	1076	3	4	9	Y	4					55
08	1178	#	1094	-0-	-84	-0-	1092	3	2	9	Y	2					57
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	5					62
10	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5					67
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	Y	14					81
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	11					92

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT (I)(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	#	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					8
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					8
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					8
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					8
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					8
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					8
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					8
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,361 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. GAS LIFT (I)(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	#	317	-0-	-210	-0-	317	3			Y	-0-					24
02	435	#	304	-0-	-131	-0-	304	3			Y	-0-					24
03	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					24
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					24
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					24
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					24
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					24
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					24
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					24
10	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-					24
11	420	#	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					24
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1146	-0-	-683	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1711	#	890	-0-	-821	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	867	-0-	-714	-0-	844	3	23	9	Y	21					21
04	1110	#	757	-0-	-353	-0-	757	3			Y	-0-					21
05	1147	#	789	-0-	-358	-0-	789	3			Y	-0-					21
06	1110	#	585	-0-	-525	-0-	585	3			Y	-0-					21
07	961	#	516	-0-	-445	-0-	515	3	1	9	Y	1					22
08	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					22
09	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					22
10	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					22
11	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	9	Y	4					26
12	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 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	527	#	462	-0-	-65	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	493	#	414	-0-	-79	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	438	-0-	-58	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	164	-0-	-226	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	209	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	231	1	1563	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	855	-0-	-45	-0-	119	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	395	1	1797	3	Y	-0-					-0-
06	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	283	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	1798	#	1660	-0-	-138	-0-	383	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	2201	#	1475	-0-	-726	-0-	554	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	2130	#	1193	-0-	-937	-0-	570	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	2201	#	882	-0-	-1319	-0-	496	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	2010	#	854	-0-	-1156	-0-	538	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	747	-0-	-59	-0-	383	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					7
02	232	#	170	-0-	-62	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					7
03	248	#	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					7
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					7
05	186	#	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					7
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					7
07	186	#	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					7
08	186	#	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
09	150	#	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					7
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					7
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					7
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,208 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 #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	824	-0-	-44	-0-	35	1	743	3	N	42					161
							46	9									
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	36					197
							40	9									
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	N	37					234
							41	9									
04	873	R	873	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	N	33	180	1			87
							36	9									
05	930	#	916	-0-	-14	-0-	41	1	843	3	N	29					116
							32	9									
06	900	#	865	-0-	-35	-0-	40	1	802	3	N	21					137
							23	9									
07	930	#	900	-0-	-30	-0-	40	1	820	3	N	36	94	1			79
							40	9									
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	N	36					115
							40	9									
09	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	N	22					137
							24	9									
10	976	R	976	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	N	34					171
							37	9									
11	1080	#	949	-0-	-131	-0-	41	1	897	3	N	10	142	1			39
							11	9									
12	1116	#	834	-0-	-282	-0-	37	1	774	3	N	21					60
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	157	1	845	3	Y	-0-					14
02	899	#	892	-0-	-7	-0-	145	1	747	3	Y	-0-					14
03	992	#	950	-0-	-42	-0-	156	1	794	3	Y	-0-					14
04	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	161	1	855	3	Y	-0-					14
05	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	165	1	846	3	Y	-0-					14
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	155	1	783	3	Y	-0-					14
07	998	R	998	-0-	-0-	-0-	162	1	836	3	Y	-0-					14
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	156	1	784	3	Y	-0-					14
09	922	R	922	-0-	-0-	-0-	153	1	769	3	Y	-0-					14
10	930	#	917	-0-	-13	-0-	159	1	758	3	Y	-0-					14
11	900	#	773	-0-	-127	-0-	134	1	639	3	Y	-0-					14
12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	141	1	753	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	869	-0-	-30	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
02	841	#	818	-0-	-23	-0-	36	1	782	3	N	-0-					-0-
03	899	#	874	-0-	-25	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
05	872	R	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
06	840	#	831	-0-	-9	-0-	38	1	793	3	N	-0-					-0-
07	868	#	846	-0-	-22	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-
08	868	#	818	-0-	-50	-0-	37	1	781	3	N	-0-					-0-
09	843	R	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-					-0-
10	868	#	850	-0-	-18	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
11	840	#	817	-0-	-23	-0-	36	1	781	3	N	-0-					-0-
12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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	527	#	453	-0-	-74	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	493	#	469	-0-	-24	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	34	-0-	-416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	29	-0-	-467	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	#	483	-0-	-75	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					19
02	493	#	435	-0-	-58	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					19
03	527	#	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					19
04	480	#	457	-0-	-23	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					19
05	496	#	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					19
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					19
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					19
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					19
09	480	#	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					19
10	496	#	465	-0-	-31	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					19
11	480	#	447	-0-	-33	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					19
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	3	Y	11					48
							12	9									
02	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-					48
03	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	3	Y	44					92
							48	9									
04	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1266	3	Y	5					97
							6	9									
05	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	52	1	1435	3	Y	4	98	1			3
							4	9									
06	1410	#	826	-0-	-584	-0-	29	1	797	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1457	#	1059	-0-	-398	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1457	#	1188	-0-	-269	-0-	41	1	1144	3	Y	3					3
							3	9									
09	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	3	Y	-0-					3
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	61	1	1730	3	Y	-0-					3
11	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	20					23
							22	9									
12	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					8
02	464	#	395	-0-	-69	-0-	395	3			Y	-0-					8
03	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					8
04	480	#	390	-0-	-90	-0-	390	3			Y	-0-					8
05	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	3			Y	-0-					8
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					8
07	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					8
08	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					8
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					8
10	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					8
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					8
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

01	899	#	421	-0-	-478	-0-	18	1	382	3	N	19					266
							21	9									
02	841	#	199	-0-	-642	-0-	8	1	180	3	N	10	180	1			96
							11	9									
03	713	#	209	-0-	-504	-0-	9	1	197	3	N	3					99
							3	9									
04	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	312	1	777	3	N	14					113
							15	9									
05	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	460	1	1154	3	N	89					202
							98	9									
06	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	365	1	1341	3	N	26					228
							29	9									
07	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	34					262
							37	9									
08	1705	#	1295	-0-	-410	-0-	387	1	869	3	N	35					297
							39	9									
09	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	432	1	1716	3	N	66	159	1			204
							73	9									
10	1798	#	823	-0-	-975	-0-	355	1	429	3	N	35					239
							39	9									
11	1740	#	348	-0-	-1392	-0-	348	1			N	-0-					239
12	2294	#	421	-0-	-1873	-0-	374	1	47	3	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	R	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-					22
02	656	R	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-					22
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	N	-0-					22
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					22
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					22
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
07	671	R	671	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	720	R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	#	616	-0-	-66	-0-	27	1	576	3	Y	12					72
							13	9									
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	3					75
							3	9									
03	682	#	624	-0-	-58	-0-	28	1	586	3	Y	9					84
							10	9									
04	660	#	585	-0-	-75	-0-	26	1	558	3	Y	1					85
							1	9									
05	682	#	608	-0-	-74	-0-	28	1	573	3	Y	6					91
							7	9									
06	630	#	540	-0-	-90	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					91
07	651	#	567	-0-	-84	-0-	26	1	541	3	Y	-0-	62	1			29
08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					29
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					29
10	620	#	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					29
11	690	#	538	-0-	-152	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					29
12	682	#	537	-0-	-145	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	#	681	-0-	-1	-0-	105	1	576	3	Y	-0-					44
02	731	R	731	-0-	-0-	-0-	100	1	547	3	Y	76					120
							84	9									
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	110	1	553	3	Y	32					152
							35	9									
04	660	#	588	-0-	-72	-0-	112	1	462	3	Y	13					165
							14	9									
05	775	#	608	-0-	-167	-0-	116	1	490	3	Y	2					167
							2	9									
06	750	#	645	-0-	-105	-0-	110	1	525	3	Y	9					176
							10	9									
07	775	#	489	-0-	-286	-0-	67	1	414	3	Y	7					183
							8	9									
08	713	#	585	-0-	-128	-0-	82	1	496	3	Y	6					189
							7	9									
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	105	1	563	3	Y	-0-					189
10	682	#	639	-0-	-43	-0-	97	1	542	3	Y	-0-					189
11	660	#	530	-0-	-130	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					189
12	589	#	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	3	Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	1271	#	976	-0-	-295	-0-	43	1	933	3	Y	-0-	3	1			1
02	1189	#	706	-0-	-483	-0-	31	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	#	801	-0-	-315	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	1080	#	935	-0-	-145	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1116	#	797	-0-	-319	-0-	37	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	930	#	847	-0-	-83	-0-	40	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	3					3
							3	9									
08	961	#	914	-0-	-47	-0-	41	1	863	3	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
09	930	#	863	-0-	-67	-0-	40	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	739	-0-	-191	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1276	#	1274	-0-	-2	-0-	57	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1395	#	1347	-0-	-48	-0-	61	1	1286	3	Y	-0-					-0-
04	1350	#	1269	-0-	-81	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1395	#	1191	-0-	-204	-0-	56	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	1350	#	1228	-0-	-122	-0-	57	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1364	#	1307	-0-	-57	-0-	60	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1333	#	1288	-0-	-45	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1260	#	1228	-0-	-32	-0-	56	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	57	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1260	#	1199	-0-	-61	-0-	54	1	1145	3	Y	-0-					-0-
12	1302	#	1207	-0-	-95	-0-	55	1	1152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	3	N	-0-					-0-
02	754	#	680	-0-	-74	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
03	868	#	702	-0-	-166	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
04	840	#	671	-0-	-169	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-
05	868	#	570	-0-	-298	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
06	780	#	550	-0-	-230	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
07	713	#	502	-0-	-211	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
08	713	#	443	-0-	-270	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
09	660	#	534	-0-	-126	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
11	540	#	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1112	-0-	-376	-0-	47 55	1 9	1010	3	N	50					138
02	1189	#	1033	-0-	-156	-0-	44 34	1 9	955	3	N	31	79	1			90
03	1271	#	1089	-0-	-182	-0-	49 36	1 9	1004	3	N	33					123
04	1230	#	890	-0-	-340	-0-	39 24	1 9	827	3	N	22					145
05	1116	#	942	-0-	-174	-0-	43 24	1 9	875	3	N	22					167
06	1080	#	927	-0-	-153	-0-	42 23	1 9	862	3	N	21					188
07	1116	#	870	-0-	-246	-0-	38 26	1 9	806	3	N	24					212
08	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	1048	3	N	18	158	1			72
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	50 43	1 9	1056	3	N	39					111
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	52 44	1 9	1088	3	N	40					151
11	1080	#	837	-0-	-243	-0-	37 1	1 9	799	3	N	1					152
12	1178	#	968	-0-	-210	-0-	43 18	1 9	907	3	N	16					168

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	558	-0-	-155	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					58
02	667	#	405	-0-	-262	-0-	13	1	390	3	Y	2					60
							2	9									
03	713	#	468	-0-	-245	-0-	15	1	438	3	Y	14					74
							15	9									
04	630	#	448	-0-	-182	-0-	15	1	430	3	Y	3					77
							3	9									
05	558	#	410	-0-	-148	-0-	14	1	379	3	Y	15					92
							17	9									
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	17	1	447	3	Y	3	86	1			9
							3	9									
07	403	#	232	-0-	-171	-0-	10	1	222	3	Y	-0-	2	1			7
08	403	#	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					7
09	390	#	115	-0-	-275	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					7
10	403	#	243	-0-	-160	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					7
11	390	#	255	-0-	-135	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					7
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	29	139	1			14
02	319	#	197	-0-	-122	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					14
03	341	#	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					14
04	330	#	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					14
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					14
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	129					143
							142	9									
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	4	134	1			13
							4	9									
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					13
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					13
10	310	#	203	-0-	-107	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					13
11	300	#	216	-0-	-84	-0-	9	1	188	3	Y	17					30
							19	9									
12	T. A.		297	-0-	297	297	12	1	256	3	Y	26					56
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	18					78
							20	9									
02	471	R	471	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	9					87
							10	9									
03	465	#	441	-0-	-24	-0-	19	1	405	3	Y	15					102
							17	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	18	1	371	3	Y	5					107
							6	9									
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	19	1	397	3	Y	7					114
							8	9									
06	480	#	319	-0-	-161	-0-	15	1	303	3	Y	1					115
							1	9									
07	496	#	291	-0-	-205	-0-	13	1	278	3	Y	-0-	92	1			23
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					23
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					23
10	434	#	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					23
11	540	#	248	-0-	-292	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					23
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	299	R	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
11	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

01	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
02	145	#	109	-0-	-36	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	155	#	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

01	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	233	1	1572	3	N	-0-					64
02	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	215	1	1418	3	N	1					65
							1	9									
03	1736	#	1651	-0-	-85	-0-	226	1	1407	3	N	16					81
							18	9									
04	1740	#	1693	-0-	-47	-0-	232	1	1454	3	N	6					87
							7	9									
05	1798	#	1725	-0-	-73	-0-	245	1	1467	3	N	12					99
							13	9									
06	1740	#	1395	-0-	-345	-0-	219	1	1176	3	N	-0-					99
07	1736	#	1636	-0-	-100	-0-	274	1	1328	3	N	31					130
							34	9									
08	1736	#	1430	-0-	-306	-0-	250	1	1179	3	N	1	122	1			9
							1	9									
09	1680	#	1395	-0-	-285	-0-	205	1	1190	3	N	-0-					9
10	1736	#	1588	-0-	-148	-0-	223	1	1346	3	N	17					26
							19	9									
11	1590	#	1465	-0-	-125	-0-	203	1	1249	3	N	12					38
							13	9									
12	1643	#	1501	-0-	-142	-0-	231	1	1258	3	N	11					49
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	#	483	-0-	-168	-0-	22	1	189	2	Y	-0-	3	1			1
							272	3									
02	609	#	447	-0-	-162	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
							259	3									
03	651	#	467	-0-	-184	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
04	630	#	498	-0-	-132	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
05	496	#	450	-0-	-46	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
07	478	R	478	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
08	527	#	262	-0-	-265	-0-	12	1	240	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	510	#	427	-0-	-83	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
10	527	#	492	-0-	-35	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
11	510	#	475	-0-	-35	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					49
02	522	#	438	-0-	-84	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					49
03	1240	#	435	-0-	-805	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					49
04	1200	#	475	-0-	-725	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					49
05	1240	#	336	-0-	-904	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					49
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					49
07	496	#	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					49
08	496	#	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					49
09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					49
10	496	#	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					49
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					49
12	575	R	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	242	-0-	-130	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					52
02	348	#	262	-0-	-86	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					52
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	14	1	289	3	Y	3					55
							3	9									
04	390	#	293	-0-	-97	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					55
05	403	#	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					55
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	24	79	1			-0-
							26	9									
07	310	#	164	-0-	-146	-0-	7	1	147	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	310	#	105	-0-	-205	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					8
09	330	#	322	-0-	-8	-0-	14	1	306	3	Y	2					10
							2	9									
10	341	#	337	-0-	-4	-0-	15	1	319	3	Y	3					13
							3	9									
11	330	#	113	-0-	-217	-0-	5	1	104	3	Y	4					17
							4	9									
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	595	-0-	-25	-0-	98	1	497	3	Y	-0-					2
02	580	#	564	-0-	-16	-0-	90	1	474	3	Y	-0-					2
03	620	#	550	-0-	-70	-0-	90	1	460	3	Y	-0-					2
04	600	#	530	-0-	-70	-0-	86	1	444	3	Y	-0-					2
05	620	#	546	-0-	-74	-0-	94	1	452	3	Y	-0-					2
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	3	Y	-0-					2
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	92	1	460	3	Y	4					6
							4	9									
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	3	Y	-0-					6
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	85	1	404	3	Y	-0-					6
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	3	Y	-0-					6
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-					6
12	558	#	354	-0-	-204	-0-	64	1	290	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	153	1	3297	3	N	25					42
							28	9									
02	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	142	1	3080	3	N	14					56
							15	9									
03	3018	R	3018	-0-	-0-	-0-	137	1	2860	3	N	19					75
							21	9									
04	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	121	1	2549	3	N	35					110
							39	9									
05	2790	#	2786	-0-	-4	-0-	130	1	2656	3	N	-0-					110
06	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	127	1	2587	3	Y	-0-	110	1			-0-
07	2912	R	2912	-0-	-0-	-0-	133	1	2777	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2793	R	2793	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	-0-					-0-
09	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-	149	1	3104	3	Y	-0-					-0-
10	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3357	3	Y	-0-					-0-
11	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	141	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	135	1	2818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	3	Y	-0-	39	1			7
02	1044	#	501	-0-	-543	-0-	22	1	471	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	1116	#	1014	-0-	-102	-0-	46	1	968	3	Y	-0-					7
04	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	3	Y	-0-					7
05	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	3	Y	-0-					7
06	1440	#	1170	-0-	-270	-0-	54	1	1097	3	Y	17					24
							19	9									
07	1302	#	1235	-0-	-67	-0-	56	1	1179	3	Y	-0-					24
08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	Y	15	37	1			2
							17	9									
09	1260	#	518	-0-	-742	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					2
10	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	3	Y	-0-					2
11	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					2
12	1147	#	365	-0-	-782	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	403	#	355	-0-	-48	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					7
							276	3									
02	377	#	294	-0-	-83	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					7
							232	3									
03	403	#	296	-0-	-107	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					7
							232	3									
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					7
							329	3									
05	403	#	316	-0-	-87	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					7
							245	3									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	57					64
							257	3	63	9							
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	12	1	61	2	Y	5					69
							254	3	6	9							
08	434	#	238	-0-	-196	-0-	10	1	228	3	Y	-0-	69	1			-0-
09	420	#	271	-0-	-149	-0-	10	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							209	3	1	9							
10	403	#	247	-0-	-156	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
11	390	#	258	-0-	-132	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1209	#	1102	-0-	-107	-0-	36	1	1052	3	Y	13					13
							14	9									
02	1131	#	933	-0-	-198	-0-	31	1	898	3	Y	4					17
							4	9									
03	1209	#	971	-0-	-238	-0-	33	1	926	3	Y	11					28
							12	9									
04	1080	#	938	-0-	-142	-0-	32	1	897	3	Y	8					36
							9	9									
05	1116	#	962	-0-	-154	-0-	34	1	922	3	Y	5					41
							6	9									
06	1080	#	1013	-0-	-67	-0-	36	1	962	3	Y	14	55	1			-0-
							15	9									
07	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	#	946	-0-	-15	-0-	32	1	901	3	Y	12					12
							13	9									
09	1020	#	897	-0-	-123	-0-	31	1	866	3	Y	-0-					12
10	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	3	Y	4					16
							4	9									
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	3	Y	-0-					16
12	775	#	757	-0-	-18	-0-	26	1	728	3	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	968	3	Y	35					240
							39	9									
02	906	R	906	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	Y	2	176	1			66
							2	9									
03	961	R	961	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	Y	16					82
							18	9									
04	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	34					116
							37	9									
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	26	81	1			61
							29	9									
06	1020	#	934	-0-	-86	-0-	42	1	872	3	Y	18					79
							20	9									
07	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	22					101
							24	9									
08	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	Y	21					122
							23	9									
09	990	#	953	-0-	-37	-0-	42	1	890	3	Y	19					141
							21	9									
10	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	Y	22					163
							24	9									
11	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	Y	33	117	1			79
							36	9									
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	20					99
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 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	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					1
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					1
03	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	3	N	-0-					1
04	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	N	-0-					1
05	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					1
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	995	3	N	-0-					1
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					1
08	372	#	227	-0-	-145	-0-	10	1	217	3	N	-0-					1
09	360	#	220	-0-	-140	-0-	10	1	210	3	N	-0-					1
10	372	#	224	-0-	-148	-0-	10	1	214	3	N	-0-					1
11	360	#	218	-0-	-142	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
12	372	#	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,329 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	315	R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
04	300	#	52	-0-	-248	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	403	#	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 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	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-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	186	#	181	-0-	-5	-0-	8	1	29	2	N	-0-					-0-
							144	3									
02	174	#	167	-0-	-7	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
							138	3									
07	186	#	143	-0-	-43	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
							114	3									
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							133	3									
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							125	3									
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
							124	3									
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							132	3									

TOTAL GAS PROD: 2,002 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	186	#	143	-0-	-43	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	174	#	28	-0-	-146	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
							113	3									
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
							114	3									
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							99	3									
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	155	#	130	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							95	3									

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1401	-0-	-273	-0-	62	1	1339	3	Y	-0-					2
02	1566	#	1207	-0-	-359	-0-	53	1	1154	3	Y	-0-					2
03	1674	#	1312	-0-	-362	-0-	60	1	1252	3	Y	-0-					2
04	1350	#	1273	-0-	-77	-0-	58	1	1215	3	Y	-0-					2
05	1395	#	1304	-0-	-91	-0-	61	1	1243	3	Y	-0-					2
06	1350	#	1222	-0-	-128	-0-	43	1	1179	3	Y	-0-					2
07	1302	#	1281	-0-	-21	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					2
08	1302	#	1250	-0-	-52	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-					2
09	1260	#	1173	-0-	-87	-0-	54	1	1119	3	Y	-0-					2
10	1302	#	1280	-0-	-22	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					2
11	1230	#	1170	-0-	-60	-0-	52	1	1118	3	Y	-0-					2
12	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	216	R	216	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	174	#	147	-0-	-27	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	186	#	142	-0-	-44	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
							171	3									
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
							114	3									
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	186	#	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
09	180	#	149	-0-	-31	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	186	#	85	-0-	-101	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	150	#	72	-0-	-78	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
							121	3									

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	268	R	268	-0-	-0-	-0-	124	1	144	3	N	-0-					-0-
02	765	R	765	-0-	-0-	-0-	116	1	548	3	N	92					92
							101	9									
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	124	1	709	3	N	21					113
							23	9									
04	753	R	753	-0-	-0-	-0-	120	1	600	3	N	30					143
							33	9									
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	124	1	578	3	N	23					166
							25	9									
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	116	1	521	3	N	21					187
							23	9									
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	116	1	519	3	N	1	170	1			18
							1	9									
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	120	1	470	3	N	9					27
							10	9									
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	120	1	511	3	N	9					36
							10	9									
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	N	22					58
							24	9									
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	120	1	494	3	N	21					79
							23	9									
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	124	1	528	3	N	13					92
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	624	-0-	-244	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	812	#	592	-0-	-220	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	868	#	663	-0-	-205	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	652	R	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	621	-0-	-9	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	651	#	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	630	#	576	-0-	-54	-0-	27	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	585	-0-	-97	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	316	-0-	-87	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	377	#	281	-0-	-96	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	403	#	319	-0-	-84	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
05	403	#	315	-0-	-88	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	390	#	342	-0-	-48	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
07	403	#	321	-0-	-82	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
08	403	#	319	-0-	-84	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	390	#	298	-0-	-92	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
10	403	#	289	-0-	-114	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
11	390	#	307	-0-	-83	-0-	13	1	279	3	N	14					14
							15	9									
12	403	#	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

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

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

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

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	1178	#	532	-0-		-646	-0-	522	2	10	9	N	9					66
02	1160	#	540	-0-		-620	-0-	537	2	3	9	N	3					69
03	1240	#	545	-0-		-695	-0-	545	2			N	-0-					69
04	1200	#	586	-0-		-614	-0-	586	2			N	-0-					69
05	713	#	677	-0-		-36	-0-	677	2			N	-0-					69
06	605	R	605	-0-		-0-	-0-	605	2			N	-0-					69
07	1281	R	1281	-0-		-0-	-0-	1281	2			N	-0-					69
08	843	R	843	-0-		-0-	-0-	842	2	1	9	N	1					70
09	972	R	972	-0-		-0-	-0-	971	2	1	9	N	1					71
10	1271	#	968	-0-		-303	-0-	964	2	4	9	N	4					75
11	1230	#	482	-0-		-748	-0-	480	2	2	9	N	2					77
12	1271	#	1160	-0-		-111	-0-	1154	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

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	961	#	813	-0-		-148	-0-	813	2			N	-0-					63
02	899	#	613	-0-		-286	-0-	613	2			N	-0-					63
03	961	#	714	-0-		-247	-0-	714	2			N	-0-					63
04	900	#	850	-0-		-50	-0-	850	2			N	-0-					63
05	895	R	895	-0-		-0-	-0-	872	2	23	9	N	21					84
06	780	#	619	-0-		-161	-0-	618	2	1	9	N	1					85
07	917	R	917	-0-		-0-	-0-	917	2			N	-0-					85
08	911	R	911	-0-		-0-	-0-	911	2			N	-0-					85
09	870	#	544	-0-		-326	-0-	544	2			N	-0-					85
10	930	#	679	-0-		-251	-0-	679	2			N	-0-					85
11	900	#	759	-0-		-141	-0-	759	2			N	-0-					85
12	930	#	658	-0-		-272	-0-	657	2	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

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	62	#	40	-0-		-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	#	30	-0-		-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	#	25	-0-		-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-		-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-		-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	55	R	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-		-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-		-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	#	28	-0-		-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-		-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-		-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					35
02	203	#	101	-0-	-102	-0-	101	2			N	-0-					35
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					35
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					35
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					35
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					35
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					35
08	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					35
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					35
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					35
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					35
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					35

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

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	558	#	186	-0-	-372	-0-	186	3			N	-0-					17
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					17
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					17
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					17
05	589	#	219	-0-	-370	-0-	219	3			N	-0-					17
06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					17
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					17
08	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					17
09	720	#	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-					17
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
11	720	#	27	-0-	-693	-0-	27	3			N	-0-					17
12	651	#	41	-0-	-610	-0-	41	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	261	#	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 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

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	496	#	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			36
02	464	#	395	-0-	-69	-0-	395	2		N	-0-			36
03	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-			36
04	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			36
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			36
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	2		N	-0-			36
07	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-			36
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			36
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			36
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			36
11	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2		N	-0-			36
12	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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	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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			17
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			17
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			17
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			17
05	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			17
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-			17
07	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			17
08	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			17
09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			17
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			17
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			17
12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 4,355 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	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5	173	1			43
02	1827	#	1678	-0-	-149	-0-	1670	2	8	9	N	7					50
03	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2804	2	18	9	N	16					66
04	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2538	2	14	9	N	13					79
05	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14	9	N	13					92
06	1890	#	1417	-0-	-473	-0-	1402	2	15	9	N	14					106
07	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7					113
08	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1979	2	7	9	N	6					119
09	1890	#	1242	-0-	-648	-0-	1235	2	7	9	N	6					125
10	1953	#	1352	-0-	-601	-0-	1344	2	8	9	N	7					132
11	1890	#	884	-0-	-1006	-0-	876	2	8	9	N	7					139
12	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17					156

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	359	R	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2					29
02	348	#	295	-0-	-53	-0-	294	3	1	9	N	1					30
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					30
04	360	#	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					30
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					30
06	360	#	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-					30
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					30
08	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					30
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					30
10	341	#	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					30
12	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	2139 #	2131	-0-	-8	-0-	81 11	1 9	2039	2	N	10					86
02	1972 #	1796	-0-	-176	-0-	75 19	1 9	1702	2	N	17					103
03	2108 #	1967	-0-	-141	-0-	81 9	1 9	1877	2	N	8					111
04	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	2022	2	N	9					120
05	2170 #	2148	-0-	-22	-0-	81 12	1 9	2055	2	N	11					131
06	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	2021	2	N	7					138
07	2170 #	1920	-0-	-250	-0-	81 3	1 9	1836	2	N	3	118	1			23
08	2170 #	1808	-0-	-362	-0-	81	1	1727	2	N	-0-					23
09	2100 #	1628	-0-	-472	-0-	78	1	1550	2	N	-0-					23
10	2170 #	1617	-0-	-553	-0-	81	1	1536	2	N	-0-					23
11	2100 #	1485	-0-	-615	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					23
12	1922 #	1553	-0-	-369	-0-	81	1	1472	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					80
02	377	#	274	-0-	-103	-0-	274	2			N	-0-					80
03	403	#	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					80
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					80
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					80
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					80
08	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					80
09	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					80
10	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					80
11	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					80
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					70
02	667	#	512	-0-	-155	-0-	512	2			N	-0-					70
03	713	#	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					70
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					70
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					70
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					70
07	713	#	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					70
08	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					70
09	690	#	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					70
10	713	#	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					70
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					70
12	713	#	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	362	-0-	-10	-0-	354	3	8	9	Y	7					46
02	348	#	329	-0-	-19	-0-	323	3	6	9	Y	5					51
03	372	#	345	-0-	-27	-0-	337	3	8	9	Y	7					58
04	360	#	324	-0-	-36	-0-	317	3	7	9	Y	6					64
05	372	#	262	-0-	-110	-0-	254	3	8	9	Y	7					71
06	330	#	280	-0-	-50	-0-	277	3	3	9	Y	3	50	1			24
07	341	#	332	-0-	-9	-0-	325	3	7	9	Y	6					30
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	302	3	8	9	Y	7					37
09	330	#	324	-0-	-6	-0-	318	3	6	9	Y	5					42
10	341	#	301	-0-	-40	-0-	294	3	7	9	Y	6					48
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	306	3	7	9	Y	6					54
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5					59

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	992	#	945	-0-	-47	-0-	938	3	7	9	Y	6					61
02	928	#	871	-0-	-57	-0-	862	3	9	9	Y	8	45	1			24
03	961	#	941	-0-	-20	-0-	934	3	7	9	Y	6					30
04	930	#	905	-0-	-25	-0-	901	3	4	9	Y	4					34
05	961	#	916	-0-	-45	-0-	912	3	4	9	Y	4					38
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	Y	3	18	1			23
07	930	#	919	-0-	-11	-0-	915	3	4	9	Y	4					27
08	930	#	900	-0-	-30	-0-	894	3	6	9	Y	5					32
09	900	#	846	-0-	-54	-0-	840	3	6	9	Y	5					37
10	930	#	860	-0-	-70	-0-	856	3	4	9	Y	4					41
11	900	#	831	-0-	-69	-0-	827	3	4	9	Y	4					45
12	899	#	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1209	#	1154	-0-	-55	-0-	1147	3	7	9	Y	6					61
02	1131	#	1063	-0-	-68	-0-	1054	3	9	9	Y	8	45	1			24
03	1178	#	1148	-0-	-30	-0-	1141	3	7	9	Y	6					30
04	1140	#	1105	-0-	-35	-0-	1101	3	4	9	Y	4					34
05	1147	#	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	Y	4					38
06	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	Y	3	18	1			23
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	Y	4					27
08	1116	#	1099	-0-	-17	-0-	1093	3	6	9	Y	5					32
09	1080	#	1033	-0-	-47	-0-	1027	3	6	9	Y	5					37
10	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1046	3	4	9	Y	4					41
11	1080	#	1015	-0-	-65	-0-	1011	3	4	9	Y	4					45
12	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1041	3	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	633	R	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	Y	6					61
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8	45	1			24
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6					30
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4					34
05	612	R	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4					38
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	18	1			23
07	620	#	614	-0-	-6	-0-	610	3	4	9	Y	4					27
08	620	#	602	-0-	-18	-0-	596	3	6	9	Y	5					32
09	600	#	566	-0-	-34	-0-	560	3	6	9	Y	5					37
10	620	#	575	-0-	-45	-0-	571	3	4	9	Y	4					41
11	600	#	555	-0-	-45	-0-	551	3	4	9	Y	4					45
12	589	#	571	-0-	-18	-0-	568	3	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	#	784	-0-	-84	-0-	775	3	9	9	N	8					68
02	783	#	690	-0-	-93	-0-	684	3	6	9	N	5					73
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5					78
04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	N	6					84
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	839	3	11	9	N	10					94
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	855	3	56	9	N	51	145	1			-0-
07	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	874	3	6	9	N	5					5
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	780	3	11	9	N	10					15
10	930	#	843	-0-	-87	-0-	832	3	11	9	N	10					25
11	900	#	792	-0-	-108	-0-	783	3	9	9	N	8					33
12	868	#	756	-0-	-112	-0-	748	3	8	9	N	7					40

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1302	#	1285	-0-	-17	-0-	1114	3	171	9	N	155	155	1			-0-
02	1218	#	950	-0-	-268	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1230	#	1132	-0-	-98	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	522	#	473	-0-	-49	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	#	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	558	#	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	540	#	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	558	#	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	510	#	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	496	#	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 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	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	232	-0-	-202	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	406	#	38	-0-	-368	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	420	#	219	-0-	-201	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	434	#	115	-0-	-319	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	420	#	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	434	#	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	646	-0-	-222	-0-	644	3	2	9	N	2	163	1			29
02	787	R	787	-0-	-0-	-0-	763	3	24	9	N	22					51
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	786	3	25	9	N	23					74
04	750	#	740	-0-	-10	-0-	720	3	20	9	N	18					92
05	837	#	453	-0-	-384	-0-	446	3	7	9	N	6	64	1			34
06	810	#	675	-0-	-135	-0-	667	3	8	9	N	7					41
07	837	#	739	-0-	-98	-0-	730	3	9	9	N	8					49
08	806	#	656	-0-	-150	-0-	646	3	10	9	N	9					58
09	750	#	675	-0-	-75	-0-	634	3	41	9	N	37					95
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	695	3	52	9	N	47					142
11	720	#	185	-0-	-535	-0-	182	3	3	9	N	3					145
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13					158

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					72
02	290	#	184	-0-	-106	-0-	184	3			N	-0-					72
03	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					72
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					72
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					72
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					72
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					72
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					72
10	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					72
11	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					72
12	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					153
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					153
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					153
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					153
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					153
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					153

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
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	1395	#	841	-0-	-554	-0-	117	1	724	3	N	-0-					-0-
02	841	#	792	-0-	-49	-0-	110	1	682	3	N	-0-					-0-
03	899	#	829	-0-	-70	-0-	117	1	712	3	N	-0-					-0-
04	840	#	799	-0-	-41	-0-	148	1	651	3	N	-0-					-0-
05	853	R	853	-0-	-0-	-0-	192	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	810	#	780	-0-	-30	-0-	194	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	797	-0-	-40	-0-	213	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	868	#	800	-0-	-68	-0-	216	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	755	-0-	-85	-0-	151	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	791	-0-	-77	-0-	126	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	772	-0-	-8	-0-	117	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	740	-0-	-66	-0-	96	1	644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE EST. WELL #: 1 RRCID -> 064484 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - P & A 11-16-12

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	2300	-0-	-273	-0-	330	1	1970	3	N	-0-					-0-
02	2407	#	2117	-0-	-290	-0-	303	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	2356	#	1497	-0-	-859	-0-	221	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	2280	#	1600	-0-	-680	-0-	307	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	2356	#	1923	-0-	-433	-0-	446	1	1477	3	Y	-0-					-0-
06	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	643	1	1876	3	Y	-0-					-0-
07	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	724	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	677	1	1777	3	Y	-0-					-0-
09	2520	#	2261	-0-	-259	-0-	462	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	2635	#	2118	-0-	-517	-0-	345	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	2550	#	1363	-0-	-1187	-0-	216	1	1147	3	Y	-0-					-0-
12	2635	#	804	-0-	-1831	-0-	112	1	692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	385	-0-	-49	-0-	54	1	331	3	N	-0-					48
02	377	#	353	-0-	-24	-0-	49	1	304	3	N	-0-					48
03	403	#	392	-0-	-11	-0-	56	1	336	3	N	-0-					48
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	67	1	298	3	N	-0-					48
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	48					48
							53	9									
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	90	1	272	3	Y	-0-					48
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	103	1	282	3	Y	-0-					48
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	104	1	280	3	Y	-0-					48
09	360	#	348	-0-	-12	-0-	69	1	279	3	Y	-0-	28	1			20
10	372	#	330	-0-	-42	-0-	52	1	278	3	Y	-0-					20
11	413	R	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					20
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1332	-0-	-94	-0-	186	1	1146	3	N	-0-					96
02	1334	#	1171	-0-	-163	-0-	160	1	992	3	N	17					113
							19	9									
03	1426	#	1263	-0-	-163	-0-	177	1	1068	3	N	16					129
							18	9									
04	1290	#	1188	-0-	-102	-0-	218	1	964	3	N	5	114	1			20
							6	9									
05	1333	#	1308	-0-	-25	-0-	293	1	1005	3	Y	9					29
							10	9									
06	1290	#	1285	-0-	-5	-0-	316	1	950	3	Y	17					46
							19	9									
07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	367	1	1005	3	Y	13					59
							14	9									
08	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	353	1	958	3	Y	8	61	1			6
							9	9									
09	1290	#	1116	-0-	-174	-0-	221	1	888	3	Y	6					12
							7	9									
10	1395	#	1270	-0-	-125	-0-	199	1	1060	3	Y	10					22
							11	9									
11	1350	#	1192	-0-	-158	-0-	178	1	1000	3	Y	13					35
							14	9									
12	1395	#	1091	-0-	-304	-0-	140	1	942	3	Y	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. (I) GAS LIFT(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	#	1418	-0-	-256	-0-	197	1	1217	3	N	4					64
							4	9									
02	1479	#	1255	-0-	-224	-0-	174	1	1080	3	N	1	47	1			18
							1	9									
03	1581	#	1488	-0-	-93	-0-	211	1	1273	3	N	4					22
							4	9									
04	1380	#	1215	-0-	-165	-0-	224	1	989	3	N	2					24
							2	9									
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	321	1	1103	3	Y	25					25
							28	9									
06	1440	#	1136	-0-	-304	-0-	283	1	853	3	Y	-0-					25
07	1488	#	1438	-0-	-50	-0-	383	1	1047	3	Y	7					32
							8	9									
08	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	404	1	1095	3	Y	-0-	29	1			3
09	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	297	1	1196	3	Y	6					9
							7	9									
10	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	232	1	1235	3	Y	-0-					9
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	227	1	1270	3	Y	3					12
							3	9									
12	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	185	1	1242	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2532	-0-	-289	-0-	354	1	2172	3	N	5					83
							6	9									
02	2610	#	2307	-0-	-303	-0-	319	1	1981	3	N	6					89
							7	9									
03	2790	#	2569	-0-	-221	-0-	363	1	2196	3	N	9					98
							10	9									
04	2670	#	2555	-0-	-115	-0-	471	1	2082	3	N	2					100
							2	9									
05	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	603	1	2072	3	Y	108					108
							119	9									
06	2490	#	2451	-0-	-39	-0-	610	1	1833	3	Y	7	96	1			19
							8	9									
07	2635	#	2564	-0-	-71	-0-	684	1	1872	3	Y	7					26
							8	9									
08	2697	#	2501	-0-	-196	-0-	671	1	1817	3	Y	12	29	1			9
							13	9									
09	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	527	1	2122	3	Y	8					17
							9	9									
10	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	433	1	2299	3	Y	4					21
							4	9									
11	2972	R	2972	-0-	-0-	-0-	449	1	2516	3	Y	6					27
							7	9									
12	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	379	1	2542	3	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	1860	#	1054	-0-	-806	-0-	146	1	899	3	N	8					22
							9	9									
02	1740	#	1482	-0-	-258	-0-	203	1	1255	3	N	22					44
							24	9									
03	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	274	1	1656	3	N	15					59
							17	9									
04	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	313	1	1384	3	N	9					68
							10	9									
05	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	403	1	1385	3	Y	79					79
							87	9									
06	1800	#	1709	-0-	-91	-0-	424	1	1277	3	Y	7					86
							8	9									
07	1860	#	1550	-0-	-310	-0-	412	1	1129	3	Y	8	75	1			19
							9	9									
08	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	580	1	1570	3	Y	9					28
							10	9									
09	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	355	1	1429	3	Y	-0-					28
10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	319	1	1695	3	Y	-0-					28
11	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	305	1	1709	3	Y	-0-					28
12	2170	#	1963	-0-	-207	-0-	255	1	1708	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	868	#	846	-0-	-22	-0-	118	1	728	3	N	-0-					24
02	812	#	796	-0-	-16	-0-	111	1	685	3	N	-0-					24
03	868	#	829	-0-	-39	-0-	118	1	711	3	N	-0-					24
04	810	#	792	-0-	-18	-0-	146	1	646	3	N	-0-					24
05	837	#	833	-0-	-4	-0-	182	1	625	3	Y	24					24
							26	9									
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	206	1	618	3	Y	-0-					24
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	239	1	656	3	Y	-0-					24
08	837	#	819	-0-	-18	-0-	221	1	598	3	Y	-0-	21	1			3
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	162	1	653	3	Y	-0-					3
10	899	#	785	-0-	-114	-0-	124	1	661	3	Y	-0-					3
11	870	#	744	-0-	-126	-0-	113	1	631	3	Y	-0-	2	1			1
12	899	#	813	-0-	-86	-0-	105	1	708	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	#	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

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

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1001	-0-	-456	-0-	43 23	1 9	935	3	N	21					183
02	1363	#	822	-0-	-541	-0-	35 18	1 9	769	3	N	16					199
03	1240	#	321	-0-	-919	-0-	14 14	1 9	293	3	N	13	176	1			36
04	1200	#	665	-0-	-535	-0-	70	1	595	3	N	-0-					36
05	1240	#	509	-0-	-731	-0-	23	1	486	3	N	-0-					36
06	960	#	609	-0-	-351	-0-	28	1	581	3	N	-0-					36
07	868	#	546	-0-	-322	-0-	24	1	522	3	N	-0-					36
08	682	#	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	N	-0-					36
09	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1418	3	N	7					43
10	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1649	3	N	5					48
11	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	64 22	1 9	1391	3	N	20					68
12	1550	#	1443	-0-	-107	-0-	65 22	1 9	1356	3	N	20					88

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	368	1	862	3	Y	22					89
							24	9									
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	339	1	688	3	Y	15					104
							17	9									
03	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	372	1	950	3	Y	29					133
							32	9									
04	960	#	921	-0-	-39	-0-	329	1	584	3	Y	7					140
							8	9									
05	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	257	1	755	3	Y	24					164
							26	9									
06	920	R	920	-0-	-0-	-0-	279	1	639	3	Y	2					166
							2	9									
07	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	3	Y	16	32	1			150
							18	9									
08	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	3	Y	12					162
							13	9									
09	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	368	1	955	3	Y	3					165
							3	9									
10	930	#	664	-0-	-266	-0-	223	1	441	3	Y	-0-					165
11	900	#	722	-0-	-178	-0-	263	1	459	3	Y	-0-					165
12	T. A.		387	-0-	387	387	146	1	241	3	Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	599	-0-	-52	-0-	104	1	411	3	N	76					302
							84	9									
02	609	#	533	-0-	-76	-0-	98	1	398	3	N	34	170	1			166
							37	9									
03	620	#	556	-0-	-64	-0-	101	1	409	3	N	42					208
							46	9									
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	100	1	441	3	N	51					259
							56	9									
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	104	1	382	3	N	-0-					259
06	570	#	506	-0-	-64	-0-	107	1	399	3	N	-0-					259
07	620	#	514	-0-	-106	-0-	112	1	402	3	N	-0-					259
08	620	#	419	-0-	-201	-0-	103	1	316	3	N	-0-					259
09	600	#	313	-0-	-287	-0-	90	1	223	3	N	-0-					259
10	527	#	375	-0-	-152	-0-	103	1	272	3	N	-0-	171	1			88
11	510	#	407	-0-	-103	-0-	90	1	317	3	N	-0-					88
12	527	#	404	-0-	-123	-0-	88	1	316	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	3	8	9	Y	7					46
02	87	#	41	-0-	-46	-0-	35	3	6	9	Y	5					51
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	84	3	8	9	Y	7					58
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	124	3	7	9	Y	6					64
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	51	3	8	9	Y	7					71
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	71	3	4	9	Y	4	50	1			25
07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	Y	5					30
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	36	3	8	9	Y	7					37
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	Y	5					42
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					48
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	10	3	7	9	Y	6					54
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					60

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	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	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-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					3
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					3
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					3
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					3
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					3
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					3
10	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					3
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					3
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	T. A.		1158	-0-	1158	1158	1126	3	32	9	Y	29					152
02	T. A.		948	-0-	948	2106	917	3	31	9	Y	28	137	1			43
03	T. A.		1165	-0-	1165	3271	1147	3	18	9	Y	16					59
04	T. A.		1072	-0-	1072	4343	1046	3	26	9	Y	24					83
05	T. A.		1159	-0-	1159	5502	1144	3	15	9	Y	14					97
06	T. A.		1048	-0-	1048	6550	1033	3	15	9	Y	14					111
07	3100	N	1048	-0-	-2052	4498	1031	3	17	9	Y	15					126
08	3100	N	1051	-0-	-2049	2449	1040	3	11	9	Y	10					136
09	3000	N	1177	-0-	-1823	626	1171	3	6	9	Y	5					141
10	1731	N	1105	-0-	-626	-0-	1084	3	21	9	Y	19					160
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	Y	9	55	1			114
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1198	3	2	9	Y	2					116

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	5 1 9	1	121	3	Y	1					22
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	4 1 9	1	91	3	Y	1					23
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	5 4 9	1	113	3	Y	4					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					27
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 2 9	1	143	3	Y	2					29
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					29
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	5 1 9	1	119	3	Y	1					30
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5 1 9	1	110	3	Y	1					31
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	108	3	Y	1					32
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6 6 9	1	126	3	Y	5					37
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					37
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 6 9	1	140	3	Y	5					42

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					5
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	5	1	252	2	N	-0-					5
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	6	1	280	2	N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					5
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-					5
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					5
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	176	2	N	-0-					5
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	4	1	187	2	N	-0-					5
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	4	1	161	2	N	-0-					5
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					5
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					5
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	37	1	164	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	51	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	49	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					24
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					24
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					24
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					24
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					24
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					24
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					24
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					24
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					24
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					24
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,144 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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	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	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

01	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	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
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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	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	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	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

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	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	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
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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	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	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	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	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-

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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: 169 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

01	589 N	568	-0-	-21	-0-	504	2	64	9	N	58	169	1				47
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	482	2	56	9	N	51						98
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-						98
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	477	2	92	9	N	84	149	1				33
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	456	2	50	9	N	45						78
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	490	2	52	9	N	47						125
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	463	2	48	9	N	44						169
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	489	2	43	9	N	39	164	1				44
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	458	2	50	9	N	45						89
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	452	2	54	9	N	49						138
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	446	2	51	9	N	46	155	1				29
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	449	2	56	9	N	51						80

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	N	7	1	8			56
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					58
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	354	2	6	9	N	5	2	8			61
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			61
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	350	2	9	9	N	8					69
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	N	1					70
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					70
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					70
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					70
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					70
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					70
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168			487
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298			785
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76			861
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			861
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			861
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			861
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			861
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	876 1		5
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 708

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5319	-0-	-106	-0-	5301	2	18	9	N	16					135
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5194	2	17	9	N	15					150
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	5000	2	12	9	N	11					161
04	5400	X	4821	-0-	-579	-0-	4801	2	20	9	N	18					179
05	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5439	2	11	9	N	10					189
06	5400	X	4745	-0-	-655	-0-	4742	2	3	9	N	3					192
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5998	2	3	9	N	3					195
08	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	4476	2	23	9	N	21					216
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7160	2	17	9	N	15	180	1			51
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5298	2	2	9	N	2					53
11	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	4705	2	6	9	N	5					58
12	5580	X	599	-0-	-4981	-0-	584	2	15	9	N	14					72

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ADKINS, R. L. CORP. 007937
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			58
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3	N	-0-			58
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			58
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-			58
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-			58
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3	N	-0-			58
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			58
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-			58
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-			58
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			58
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			58
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-			56
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	3	N	-0-			56
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			56
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-			56
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-			56
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3	N	-0-			56
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			56
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-			56
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-			56
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-			56
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-			56
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					78
02	348	N	302	-0-	-46	-0-	302	3			N	-0-					78
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					78
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					78
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					78
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					78
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					78
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					78
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					78
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					78
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					78
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,770 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	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					21
02	522	N	391	-0-	-131	-0-	391	3			N	-0-					21
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					21
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					21
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					21
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					21
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					21
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					21
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					21
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					21
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					21
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					51
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	3			N	-0-					51
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					51
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					51
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					51
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					51
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					51
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					51
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					51
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					51
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					51
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					51

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			74
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	3		N	-0-			74
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			74
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			74
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			74
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			74
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			74
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			74
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			74
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			74
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			74
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			110
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3		N	-0-			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			110
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-			73
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	283	3		N	-0-			73
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			73
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			73
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			73
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			73
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			73
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-			73
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3		N	-0-			73
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			73
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			73
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	-0-	-43	-0-	159	2	15	9	N	14					175
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	N	18					193
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160	2	17	9	N	15					208
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	2	15	9	N	14					222
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	207	2	21	9	N	19					241
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	167	2	17	9	N	15					256
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	175	2	18	9	N	16					272
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	196	2	20	9	N	18					290
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	149	2	15	9	N	14					304
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	175	2	18	9	N	16					320
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	184	2	19	9	N	17					337
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	N	15					352

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					53
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	296	3			N	-0-					53
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					53
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					53
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					53
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					53
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					53
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					53
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					53
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					53
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					53
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	3			N	-0-					50
02	348	N	302	-0-	-46	-0-	302	3			N	-0-					50
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					50
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					50
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					50
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					50
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					50
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					50
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					50
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					50
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 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	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1359	3	427	9	N	388	395	1			168
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1095	3	239	9	N	217	188	1			197
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1124	3	279	9	N	254	381	1			70
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1005	3	440	9	N	400	380	1			90
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1242	3	450	9	N	409	384	1			115
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	884	3	414	9	N	376	193	1			298
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	864	3	406	9	N	369	572	1			95
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	818	3	427	9	N	388	382	1			101
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	684	3	407	9	N	370	194	1			277
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	598	3	363	9	N	330	389	1			218
11	1200	N	824	-0-	-376	-0-	392	3	432	9	N	393	373	1			238
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,894

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 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	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
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					28
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	574	3			N	-0-					28
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					28
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					28
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					28
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					28
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					28
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					28
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					28
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					28
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					28
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					138
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					138
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					138
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					138
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					138
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					138
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					138
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					138
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					138
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					138
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					138
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					138

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					36
02	348	N	302	-0-	-46	-0-	302	3			N	-0-					36
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					36
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					36
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					36
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					36
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					36
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					36
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					36
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					36
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					36
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

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-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					130
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					130
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					130
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					130
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					130
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					130
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					130
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					130
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					130
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					130
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					85
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					85
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	48	1			37
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					37
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					37
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					37
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					37
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					37
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					37
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					37
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	3	185	9	N	168	72	1			133

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					111
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	396	3	92	9	N	84					195
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	469	3	53	9	N	48	142	1			101
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					101
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					101
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					101
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					101
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	N	2					103
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	383	3	25	9	N	23					126
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					126
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					132
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	286	3	52	9	N	47	123	1			56

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			90
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

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

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	3		N	-0-			-0-
02	25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	3		N	-0-			-0-
03	25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	25596	3		N	-0-			-0-
04	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	23677	3		N	-0-			-0-
05	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	23084	3		N	-0-			-0-
06	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	20831	3		N	-0-			-0-
07	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3		N	-0-			-0-
08	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	22053	3		N	-0-			-0-
09	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	20877	3		N	-0-			-0-
10	23095 X	21085	-0-	-2010	-0-	21085	3		N	-0-			-0-
11	21330 X	19908	-0-	-1422	-0-	19908	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	18027	-0-	18027	18027	18027	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
RIVERSIDE RANCH, L.P. - 3 WELL #: 3 RRCID -> 248671 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4350 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P & A 11/27/12

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
RIVERSIDE RANCH, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 248676 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 4191 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012

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

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					22
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					22
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-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-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3791	-0-	-2449	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4298	-0-	-2150	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2876	-0-	-3364	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3580	-0-	-2868	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3449	-0-	-2441	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 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	3069	X	2426	-0-	-643	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					87
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					87
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					87
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					87
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	11					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					98
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					98
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					98
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3185	-0-	-1062	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3061	-0-	-825	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3021	-0-	-792	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1313	-0-	-2137	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1949	-0-	-1231	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1942	-0-	-1344	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1810	-0-	-1197	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1553	-0-	-1237	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	434	1	3542	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3614	-0-	-446	-0-	406	1	3208	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3366	-0-	-974	-0-	434	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3251	-0-	-949	-0-	420	1	2831	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3290	-0-	-988	-0-	434	1	2856	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	2096	-0-	-1744	-0-	392	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2461	-0-	-1414	-0-	434	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	406	1	2304	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2285	-0-	-955	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
10	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	434	1	2000	3	N	-0-			-0-
11	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	406	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	406	1	1247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3851	-0-	-1295	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
02	4756	X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	1385	-0-	-2905	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3269	-0-	-854	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	2093	-0-	-1897	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	2267	-0-	-1856	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	1607	-0-	-2330	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	1380	-0-	-1770	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
10	3255	X	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
11	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 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	248	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 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	14260	X	3210	-0-	-11050	-0-	138	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	-0-	-0-	-13166	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	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: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	7			-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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	529	1	11793	2	N	-0-					-0-
02	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	512	1	10535	2	N	-0-					-0-
03	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	715	1	13038	2	N	-0-					-0-
04	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	546	1	11081	2	N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	442	1	10201	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8845	-0-	-1085	-0-	249	1	8596	2	N	-0-					-0-
07	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	306	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	357	1	11492	2	N	-0-					-0-
09	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	339	1	10890	3	N	-0-					-0-
10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	398	1	11277	3	N	-0-					-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	328	1	9941	3	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	337	1	10365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-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	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	350	1	17100	2	N	-0-					-0-
02	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	306	1	15660	2	N	-0-					-0-
03	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	363	1	18225	2	N	-0-					-0-
04	15750 X	15536	-0-	-214	-0-	297	1	15239	2	N	-0-					-0-
05	16275 X	15639	-0-	-636	-0-	307	1	15332	2	N	-0-					-0-
06	15750 X	15029	-0-	-721	-0-	424	1	14605	2	N	-0-					-0-
07	16275 X	15509	-0-	-766	-0-	454	1	15055	2	N	-0-					-0-
08	16275 X	15100	-0-	-1175	-0-	455	1	14645	2	N	-0-					-0-
09	15540 X	14063	-0-	-1477	-0-	424	1	13639	3	N	-0-					-0-
10	15624 X	12917	-0-	-2707	-0-	440	1	12477	3	N	-0-					-0-
11	15030 X	12680	-0-	-2350	-0-	405	1	12275	3	N	-0-					-0-
12	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	439	1	13470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,386 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	22196 X	18674	-0-	-3522	-0-	778	1	17896	2	N	-0-					-0-
02	20764 X	15616	-0-	-5148	-0-	676	1	14940	2	N	-0-					-0-
03	16306 X	14587	-0-	-1719	-0-	637	1	13950	2	N	-0-					-0-
04	18060 X	14450	-0-	-3610	-0-	660	1	13790	2	N	-0-					-0-
05	18662 X	13890	-0-	-4772	-0-	606	1	13284	2	N	-0-					-0-
06	18060 X	12019	-0-	-6041	-0-	534	1	11485	2	N	-0-					-0-
07	16678 X	16250	-0-	-428	-0-	790	1	15460	2	N	-0-					-0-
08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	748	1	14219	2	N	-0-					-0-
09	14460 X	12977	-0-	-1483	-0-	653	1	12324	3	N	-0-					-0-
10	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	883	1	15448	3	N	-0-					-0-
11	15720 X	13229	-0-	-2491	-0-	636	1	12593	3	N	-0-					-0-
12	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	496	1	10100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13113	X	12482	-0-		-631	-0-		697	1	11785	2	N	-0-					-0-
02	12267	X	10388	-0-		-1879	-0-		620	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11896	-0-		-1217	-0-		661	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11171	-0-		-1519	-0-		651	1	10520	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	10938	-0-		-1555	-0-		787	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9709	-0-		-2381	-0-		996	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	9752	-0-		-2152	-0-		1045	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9507	-0-		-2397	-0-		1053	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9190	-0-		-1970	-0-		1009	1	8181	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9526	-0-		-1417	-0-		865	1	8661	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	8108	-0-		-1612	-0-		473	1	7635	3	N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-		-0-	-0-		457	1	8579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14911	X	10880	-0-		-4031	-0-		608	1	10272	2	N	-0-					-0-
02	12934	X	10302	-0-		-2632	-0-		615	1	9687	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11337	-0-		-195	-0-		630	1	10707	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	9760	-0-		-920	-0-		569	1	9191	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	5156	-0-		-5880	-0-		371	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	183	-0-		-10797	-0-		19	1	164	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	15	-0-		-11331	-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	-0-	-0-		-11346	-0-						N	-0-					-0-
09	9750	X	-0-	-0-		-9750	-0-						N	-0-					-0-
10	5146	X	2916	-0-		-2230	-0-		265	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	14340	X	14340	-0-		-0-	-0-		837	1	13503	3	N	-0-					-0-
12	18434	X	18434	-0-		-0-	-0-		933	1	17501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,323 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. 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	15314	X	15314	-0-		-0-	-0-		491	1	14823	2	N	-0-					-0-
02	16209	X	16209	-0-		-0-	-0-		553	1	15656	2	N	-0-					-0-
03	15240	X	15240	-0-		-0-	-0-		488	1	14752	2	N	-0-					-0-
04	14997	X	14997	-0-		-0-	-0-		480	1	14517	2	N	-0-					-0-
05	15626	X	15626	-0-		-0-	-0-		510	1	15116	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	13489	-0-		-401	-0-		463	1	13026	2	N	-0-					-0-
07	15064	X	15064	-0-		-0-	-0-		517	1	14547	2	N	-0-					-0-
08	15804	X	15804	-0-		-0-	-0-		543	1	15261	2	N	-0-					-0-
09	14720	X	14720	-0-		-0-	-0-		495	1	14225	3	N	-0-					-0-
10	16190	X	16190	-0-		-0-	-0-		623	1	15567	3	N	-0-					-0-
11	16675	X	16675	-0-		-0-	-0-		553	1	16122	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14439	-0-		14439	14439		453	1	13986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,767 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 #: 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	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	666	1	16589	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	15258	-0-	-547	-0-	620	1	14638	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	11760	-0-	-5135	-0-	498	1	11262	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	645	1	15915	2	N	-0-			-0-
05	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	741	1	17159	2	N	-0-			-0-
06	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	698	1	16798	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	15568	-0-	-1327	-0-	669	1	14899	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	5400	-0-	-11495	-0-	268	1	5132	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	6840	-0-	-9510	-0-	297	1	6543	3	N	-0-			-0-
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	707	1	16889	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	14700	-0-	-1650	-0-	548	1	14152	3	N	-0-			-0-
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	15689	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14828	-0-	-393	-0-	476	1	14352	2	N	-0-			-0-
02	14239	X	13642	-0-	-597	-0-	465	1	13177	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14207	-0-	-1014	-0-	455	1	13752	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	13960	-0-	-770	-0-	447	1	13513	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	14559	-0-	-662	-0-	475	1	14084	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	12484	-0-	-1856	-0-	429	1	12055	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	14535	-0-	-35	-0-	499	1	14036	2	N	-0-			-0-
08	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	547	1	15365	2	N	-0-			-0-
09	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	596	1	17131	3	N	-0-			-0-
10	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	751	1	18789	3	N	-0-			-0-
11	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	604	1	17612	3	N	-0-			-0-
12	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	572	1	17645	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,827 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	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	565	1	17041	2	N	-0-			-0-
02	15515	X	6023	-0-	-9492	-0-	205	1	5818	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	16442	-0-	-143	-0-	526	1	15916	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	14972	-0-	-1078	-0-	480	1	14492	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	15354	-0-	-1231	-0-	501	1	14853	2	N	-0-			-0-
06	16050	X	12790	-0-	-3260	-0-	439	1	12351	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	14614	-0-	-1816	-0-	501	1	14113	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	14758	-0-	-1672	-0-	507	1	14251	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14486	-0-	-484	-0-	487	1	13999	3	N	-0-			-0-
10	15345	X	8443	-0-	-6902	-0-	325	1	8118	3	N	-0-			-0-
11	14280	X	95	-0-	-14185	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12002	-0-	12002	12002	377	1	11625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-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-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 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	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	487	1	11202	2	N	-0-					-0-
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	433	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	461	1	10097	2	N	-0-					-0-
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	570	1	11907	2	N	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	495	1	10854	2	N	-0-					-0-
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	365	1	7838	2	N	-0-					-0-
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	465	1	9101	2	N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	477	1	9061	2	N	-0-					-0-
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	443	1	8366	3	N	-0-					-0-
10	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	578	1	10122	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	938	-0-	-7102	-0-	45	1	893	3	N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	7			-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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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	226	-0-	226	226	11	1	215	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9361	-0-	9361	9587	406	1	8955	3		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	20144	-0-	20144	29731	809	1	19335	3		N	-0-					-0-
11	47595	X	17864	-0-	-29731	-0-	666	1	17198	3	N	-0-					-0-
12	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	670	1	17070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12830	-0-	-1306	-0-	12830	2			N	-0-			-0-
02	13224	X	12634	-0-	-590	-0-	12634	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	13148	-0-	-616	-0-	13148	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	9362	-0-	-3958	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	11848	-0-	-1916	-0-	11848	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	9763	-0-	-3317	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	9733	-0-	-3783	-0-	9733	2			N	-0-			-0-
08	13144	X	9356	-0-	-3788	-0-	9356	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	8718	-0-	-2742	-0-	8718	3			N	-0-			-0-
10	11842	X	9292	-0-	-2550	-0-	9292	3			N	-0-			-0-
11	9750	X	7093	-0-	-2657	-0-	7093	3			N	-0-			-0-
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	647	1	16117	2	N	-0-			-0-
02	15312	X	14060	-0-	-1252	-0-	571	1	13489	2	N	-0-			-0-
03	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	721	1	16304	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	15819	-0-	-21	-0-	616	1	15203	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	15342	-0-	-1026	-0-	635	1	14707	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	14670	-0-	-1170	-0-	585	1	14085	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	14633	-0-	-1735	-0-	629	1	14004	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	15731	-0-	-637	-0-	780	1	14951	2	N	-0-			-0-
09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	907	1	19995	3	N	-0-			-0-
10	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	728	1	17392	3	N	-0-			-0-
11	15210	X	12680	-0-	-2530	-0-	472	1	12208	3	N	-0-			-0-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	428	1	10895	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	664	1	20026	2	N	-0-			-0-
02	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	659	1	18677	2	N	-0-			-0-
03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	639	1	19315	2	N	-0-			-0-
04	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	614	1	18552	2	N	-0-			-0-
05	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	645	1	19124	2	N	-0-			-0-
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	575	1	16176	2	N	-0-			-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	649	1	18266	2	N	-0-			-0-
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	658	1	18505	2	N	-0-			-0-
09	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	635	1	18256	3	N	-0-			-0-
10	16585	X	16393	-0-	-192	-0-	630	1	15763	3	N	-0-			-0-
11	16050	X	15589	-0-	-461	-0-	517	1	15072	3	N	-0-			-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	177	1	5462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-			-0-
02	22446	X	-0-	-0-	-22446	-0-					N	-0-			-0-
03	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-			-0-
04	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-			-0-
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	89	1	2235	3	N	-0-			-0-
11	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	681	1	19874	3	N	-0-			-0-
12	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	786	1	24261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
02	16472	X	-0-	-0-	-16472	-0-					N	-0-			-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-			-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	199	1	3427	2	N	-0-			-0-
08	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	788	1	14653	2	N	-0-			-0-
09	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	829	1	15866	3	N	-0-			-0-
10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	832	1	14305	3	N	-0-			-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	841	1	15909	3	N	-0-			-0-
12	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	923	1	20540	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,112 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	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	683	1	13189	2	N	-0-			-0-
02	12354	X	10686	-0-	-1668	-0-	549	1	10137	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	11738	-0-	-1065	-0-	580	1	11158	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	612	1	11336	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	11756	-0-	-1450	-0-	621	1	11135	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12175	-0-	-605	-0-	644	1	11531	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	8678	-0-	-3660	-0-	475	1	8203	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	60	-0-	-12278	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-			-0-
10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			-0-
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-			-0-
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	527	1	11722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	981	1	18942	2	N	-0-					-0-
02	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1027	1	18972	2	N	-0-					-0-
03	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	1050	1	20207	2	N	-0-					-0-
04	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	1032	1	19108	2	N	-0-					-0-
05	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1072	1	19225	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	19359	-0-	-261	-0-	1023	1	18336	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	19133	-0-	-1141	-0-	1048	1	18085	2	N	-0-					-0-
08	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	1038	1	19303	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	19497	-0-	-123	-0-	968	1	18529	3	N	-0-					-0-
10	20274	X	20147	-0-	-127	-0-	1108	1	19039	3	N	-0-					-0-
11	19620	X	18212	-0-	-1408	-0-	914	1	17298	3	N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	528	1	11758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6420	-0-	6420	6420	129	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		23102	-0-	23102	29522	443	1	22659	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		15206	-0-	15206	44728	297	1	14909	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		11735	-0-	11735	56463	225	1	11510	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		16154	-0-	16154	72617	317	1	15837	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		15391	-0-	15391	88008	312	1	15079	2	N	-0-					-0-
07	104163	X	16155	-0-	-88008	-0-	355	1	15800	2	N	-0-					-0-
08	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	351	1	15299	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	15597	-0-	-33	-0-	349	1	15248	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	15498	-0-	-653	-0-	402	1	15096	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	14603	-0-	-1027	-0-	332	1	14271	3	N	-0-					-0-
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	333	1	15005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,849 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	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	300	1	9256	2	Y	-0-					-0-
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	279	1	9100	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	9582	-0-	-28	-0-	291	1	9291	2	Y	-0-					-0-
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	297	1	9164	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	8450	-0-	-1563	-0-	8450	2			Y	-0-					-0-
06	9690	X	8134	-0-	-1556	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
07	10013	X	8766	-0-	-1247	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-
08	9765	X	8939	-0-	-826	-0-	8939	2			Y	-0-					-0-
09	9450	X	8598	-0-	-852	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8503	-0-	-137	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17610	-0-	-2075	-0-	1148	1	16462	2	N	-0-			-0-
02	18415	X	16930	-0-	-1485	-0-	1147	1	15783	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	17544	-0-	-1552	-0-	992	1	16552	2	N	-0-			-0-
04	18480	X	17838	-0-	-642	-0-	744	1	17094	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	15635	-0-	-3461	-0-	903	1	14732	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	13953	-0-	-3567	-0-	950	1	13003	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	11878	-0-	-6567	-0-	733	1	11145	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	1	-0-	-18444	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-			-0-
10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-
11	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-
12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1113	1	10036	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12824	-0-	-4691	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
02	14239	X	11061	-0-	-3178	-0-	11061	2			N	-0-			-0-
03	15407	X	8561	-0-	-6846	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
04	14910	X	8277	-0-	-6633	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
05	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-			-0-
06	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	11022	2			N	-0-			-0-
08	16740	X	7931	-0-	-8809	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
09	16200	X	9927	-0-	-6273	-0-	9927	3			N	-0-			-0-
10	16740	X	13719	-0-	-3021	-0-	13719	3			N	-0-			-0-
11	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	3			N	-0-			-0-
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,648 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. GAS LIFT (I)(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	4163	-0-	-6780	-0-	271	1	3892	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	3319	-0-	-3496	-0-	225	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	508	1	8476	2	N	-0-			-0-
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	387	1	8884	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	336	1	5486	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	3682	-0-	-5018	-0-	251	1	3431	2	N	-0-			-0-
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	828	1	12596	2	N	-0-			-0-
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	1374	1	15195	2	N	-0-			-0-
09	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1386	1	15470	3	N	-0-			-0-
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1477	1	15287	3	N	-0-			-0-
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1281	1	10347	3	N	-0-			-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,312 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 #: 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	31806	X	16349	-0-	-15457	-0-	16349	2			N	-0-			-0-
02	29754	X	13634	-0-	-16120	-0-	13634	2			N	-0-			-0-
03	31806	X	13235	-0-	-18571	-0-	13235	2			N	-0-			-0-
04	25500	X	14139	-0-	-11361	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
05	20801	X	16195	-0-	-4606	-0-	16195	2			N	-0-			-0-
06	15810	X	12782	-0-	-3028	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
07	14601	X	13932	-0-	-669	-0-	13932	2			N	-0-			-0-
08	16182	X	9638	-0-	-6544	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
09	15660	X	6048	-0-	-9612	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
10	16182	X	1287	-0-	-14895	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
11	13470	X	64	-0-	-13406	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
08	T. A.		6309	-0-	6309	6388	251	1	6058	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		18451	-0-	18451	24839	611	1	17840	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		11197	-0-	11197	36036	396	1	10801	3	N	-0-			-0-
11	53662	X	17626	-0-	-36036	-0-	545	1	17081	3	N	-0-			-0-
12	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	519	1	16181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,283 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	19561	X	7832	-0-	-11729	-0-	256	1	7576	2	N	-0-			-0-
02	18299	X	10486	-0-	-7813	-0-	371	1	10115	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	13290	-0-	-6271	-0-	459	1	12831	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	15633	-0-	-2577	-0-	548	1	15085	2	N	-0-			-0-
05	16027	X	13938	-0-	-2089	-0-	473	1	13465	2	N	-0-			-0-
06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	548	1	14880	2	N	-0-			-0-
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	626	1	16209	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	4803	-0-	-11348	-0-	191	1	4612	2	N	-0-			-0-
09	15630	X	56	-0-	-15574	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	1590	-0-	-15243	-0-	56	1	1534	3	N	-0-			-0-
11	16290	X	10757	-0-	-5533	-0-	333	1	10424	3	N	-0-			-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	204	1	6352	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	16895	X	12064	-0-	-4831	-0-	380	1	11684	2	N	-0-			-0-
02	15776	X	8182	-0-	-7594	-0-	267	1	7915	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	8672	-0-	-7882	-0-	277	1	8395	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	9267	-0-	-4413	-0-	297	1	8970	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	10376	-0-	-1993	-0-	347	1	10029	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	2881	-0-	-8789	-0-	98	1	2783	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	566	-0-	-9013	-0-	20	1	546	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	3360	-0-	-7025	-0-	120	1	3240	2	N	-0-			-0-
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	379	1	10860	3	N	-0-			-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	458	1	11575	3	N	-0-			-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	269	1	6780	3	N	-0-			-0-
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	520	1	13567	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19511	-0-	-3181	-0-	615	1	18896	2	N	-0-			-0-
02	21228	X	17173	-0-	-4055	-0-	561	1	16612	2	N	-0-			-0-
03	22692	X	20160	-0-	-2532	-0-	644	1	19516	2	N	-0-			-0-
04	20550	X	19061	-0-	-1489	-0-	611	1	18450	2	N	-0-			-0-
05	20646	X	17790	-0-	-2856	-0-	596	1	17194	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	19188	-0-	-312	-0-	650	1	18538	2	N	-0-			-0-
07	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	749	1	20002	2	N	-0-			-0-
08	20150	X	17941	-0-	-2209	-0-	642	1	17299	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	15435	-0-	-3765	-0-	521	1	14914	3	N	-0-			-0-
10	20739	X	14727	-0-	-6012	-0-	561	1	14166	3	N	-0-			-0-
11	20070	X	18649	-0-	-1421	-0-	712	1	17937	3	N	-0-			-0-
12	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	584	1	15231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,201 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	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	687	1	10657	2	N	-0-			-0-
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	660	1	10143	2	N	-0-			-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	748	1	11614	2	N	-0-			-0-
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	751	1	11496	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	6771	-0-	-4637	-0-	497	1	6274	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	8971	-0-	-2069	-0-	668	1	8303	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	3764	-0-	-7644	-0-	291	1	3473	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	716	-0-	-10692	-0-	53	1	663	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	4009	-0-	-7031	-0-	460	1	3549	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	15562	X	13152	-0-	-2410	-0-	413	1	12739	2	Y	-0-			-0-
02	14558	X	13029	-0-	-1529	-0-	388	1	12641	2	Y	-0-			-0-
03	15221	X	13902	-0-	-1319	-0-	422	1	13480	2	Y	-0-			-0-
04	14100	X	12520	-0-	-1580	-0-	393	1	12127	2	Y	-0-			-0-
05	14322	X	12841	-0-	-1481	-0-	12841	2			Y	-0-			-0-
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			Y	-0-			-0-
07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			Y	-0-			-0-
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			Y	-0-			-0-
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			Y	-0-			-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	3			Y	-0-			-0-
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			Y	-0-			-0-
12	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	20594	-0-	-52	-0-	413	1	20181	2	N	-0-			-0-
02	19314	X	9544	-0-	-9770	-0-	183	1	9361	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	12458	-0-	-8250	-0-	243	1	12215	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	18857	-0-	-1183	-0-	361	1	18496	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	15672	-0-	-5036	-0-	307	1	15365	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	15383	-0-	-4537	-0-	311	1	15072	2	N	-0-			-0-
07	19499	X	14083	-0-	-5416	-0-	310	1	13773	2	N	-0-			-0-
08	19499	X	13976	-0-	-5523	-0-	313	1	13663	2	N	-0-			-0-
09	18870	X	10136	-0-	-8734	-0-	227	1	9909	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	15416	-0-	-487	-0-	400	1	15016	3	N	-0-			-0-
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	377	1	16188	3	N	-0-			-0-
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	273	1	12306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		-0-	-0-	-0-	-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
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 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	22165	X	18142	-0-	-4023	-0-	593	1	17549	2	N	-0-			-0-
02	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	780	1	21255	2	N	-0-			-0-
03	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	698	1	19531	2	N	-0-			-0-
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	632	1	17398	2	N	-0-			-0-
05	22165	X	17981	-0-	-4184	-0-	611	1	17370	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	17559	-0-	-3891	-0-	624	1	16935	2	N	-0-			-0-
07	22165	X	17166	-0-	-4999	-0-	638	1	16528	2	N	-0-			-0-
08	20243	X	14837	-0-	-5406	-0-	591	1	14246	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	14256	-0-	-3774	-0-	472	1	13784	3	N	-0-			-0-
10	18135	X	13339	-0-	-4796	-0-	472	1	12867	3	N	-0-			-0-
11	17550	X	12197	-0-	-5353	-0-	377	1	11820	3	N	-0-			-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	336	1	10477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	858	1	13302	2	N	-0-			-0-
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	848	1	13027	2	N	-0-			-0-
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	779	1	12099	2	N	-0-			-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	745	1	11391	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	8267	-0-	-2924	-0-	607	1	7660	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	8003	-0-	-2827	-0-	596	1	7407	2	N	-0-			-0-
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	915	1	10925	2	N	-0-			-0-
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	949	1	11969	2	N	-0-			-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	668	1	10213	3	N	-0-			-0-
10	11191	X	9424	-0-	-1767	-0-	625	1	8799	3	N	-0-			-0-
11	10830	X	8197	-0-	-2633	-0-	537	1	7660	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	505	1	7648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,732 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	10912	X	3253	-0-	-7659	-0-	306	1	2947	2	N	-0-			-0-
02	8961	X	2363	-0-	-6598	-0-	258	1	2105	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	2675	-0-	-5850	-0-	355	1	2320	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	296	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	416	1	5514	2	N	-0-			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	456	1	5772	2	N	-0-			-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	445	1	5101	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	486	1	4749	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	2332	-0-	-3908	-0-	152	1	2180	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	1540	-0-	-4908	-0-	120	1	1420	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	4786	-0-	-1454	-0-	332	1	4454	3	N	-0-			-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	361	1	4982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-			-0-
02	16617	X	1543	-0-	-15074	-0-	50	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	8713	-0-	-5950	-0-	278	1	8435	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2576	-0-	-1114	-0-	83	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	8430	X	5763	-0-	-2667	-0-	195	1	5568	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	927	-0-	-7784	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	2048	-0-	-6663	-0-	73	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	266	1	7617	3	N	-0-			-0-
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	332	1	8376	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	2620	-0-	-3140	-0-	100	1	2520	3	N	-0-			-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16880	-0-	-1968	-0-	338	1	16542	2	N	-0-			-0-
02	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	351	1	17964	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	13517	-0-	-5734	-0-	264	1	13253	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	12077	-0-	-6553	-0-	231	1	11846	2	N	-0-			-0-
05	19592	X	8244	-0-	-11348	-0-	162	1	8082	2	N	-0-			-0-
06	18960	X	11074	-0-	-7886	-0-	224	1	10850	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	10772	-0-	-8820	-0-	389	1	10383	2	N	-0-			-0-
08	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	545	1	14675	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11480	-0-	-610	-0-	388	1	11092	3	N	-0-			-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	449	1	11341	3	N	-0-			-0-
11	14730	X	11558	-0-	-3172	-0-	442	1	11116	3	N	-0-			-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	319	1	8327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,573 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	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	444	1	13627	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	325	1	9643	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	263	1	7974	2	N	-0-			-0-
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	337	1	10183	2	N	-0-			-0-
05	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	545	1	15722	2	N	-0-			-0-
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	526	1	15003	2	N	-0-			-0-
07	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	574	1	15332	2	N	-0-			-0-
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	440	1	11869	2	N	-0-			-0-
09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	402	1	11503	3	N	-0-			-0-
10	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	546	1	13776	3	N	-0-			-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	376	1	9475	3	N	-0-			-0-
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	458	1	11931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	10978	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	253	1	7503	2	N	-0-			-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	286	1	8676	2	N	-0-			-0-
04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	321	1	9678	2	N	-0-			-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	286	1	8245	2	N	-0-			-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	N	-0-			-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	264	1	7057	2	N	-0-			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	296	1	7985	2	N	-0-			-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	148	1	4240	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	116	1	2924	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	340	-0-	-4040	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	6701	-0-	-3219	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
02	8584	X	5690	-0-	-2894	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	5481	-0-	-2641	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	5051	-0-	-2389	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7328	-0-	-360	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	5713	-0-	-767	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	5277	-0-	-2039	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	5204	-0-	-1876	-0-	5204	3			N	-0-			-0-
10	7316	X	3919	-0-	-3397	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	4534	-0-	-1526	-0-	4534	3			N	-0-			-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-4516	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	343	-0-	-4065	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2222	-0-	-2242	-0-	77	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	108	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	330	1	9398	2	N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	167	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	126	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6288	-0-	-1183	-0-	251	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	3401	-0-	-3829	-0-	113	1	3288	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	4216	-0-	-3255	-0-	149	1	4067	3	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: 37,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	596	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	971	1	8533	2	N	-0-					-0-
05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	972	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	904	1	11448	2	N	-0-					-0-
07	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	935	1	10715	2	N	-0-					-0-
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	877	1	8570	2	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	506	1	7265	3	N	-0-					-0-
10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	689	1	8133	3	N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	471	1	6327	3	N	-0-					-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	616	1	8500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	90	1	23920	2	N	-0-					-0-
02	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	134	1	23838	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	22747	-0-	-4440	-0-	244	1	22503	2	N	-0-					-0-
04	26310	X	22428	-0-	-3882	-0-	236	1	22192	2	N	-0-					-0-
05	27187	X	22731	-0-	-4456	-0-	245	1	22486	2	N	-0-					-0-
06	24810	X	20516	-0-	-4294	-0-	237	1	20279	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	20307	-0-	-5330	-0-	228	1	20079	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	21089	-0-	-2099	-0-	245	1	20844	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	19379	-0-	-3061	-0-	253	1	19126	3	N	-0-					-0-
10	22723	X	21008	-0-	-1715	-0-	262	1	20746	3	N	-0-					-0-
11	20520	X	19446	-0-	-1074	-0-	263	1	19183	3	N	-0-					-0-
12	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	289	1	18803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,725 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 #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	185	1	16881	2	N	-0-			-0-
02	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	177	1	9923	2	N	-0-			-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	199	1	18334	2	N	-0-			-0-
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	190	1	17830	2	N	-0-			-0-
05	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	200	1	18311	2	N	-0-			-0-
06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	206	1	17656	2	N	-0-			-0-
07	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	202	1	17780	2	N	-0-			-0-
08	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	196	1	16629	2	N	-0-			-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	204	1	15398	3	N	-0-			-0-
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	211	1	16720	3	N	-0-			-0-
11	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	220	1	16042	3	N	-0-			-0-
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	333	1	4210	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	165	1	1973	2	N	-0-			-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	498	1	6283	2	N	-0-			-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	770	1	5941	3	N	-0-			-0-
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1265	1	7002	3	N	-0-			-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1074	1	5768	3	N	-0-			-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1228	1	7966	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	141	-0-	-14801	-0-	141	1			N	-0-			-0-
02	13978	X	29	-0-	-13949	-0-	29	1			N	-0-			-0-
03	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-			-0-
04	3300	X	65	-0-	-3235	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	150	X	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	N	-0-			-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 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 #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	11076	-0-	-3432	-0-	1042	1	10034	2	N	-0-			-0-
02	13572	X	9452	-0-	-4120	-0-	1031	1	8421	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	2207	-0-	-12301	-0-	293	1	1914	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-			-0-
05	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-			-0-
06	10710	X	849	-0-	-9861	-0-	62	1	787	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	194	-0-	-2007	-0-	18	1	176	2	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	208	X	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	273	1	8437	2	N	-0-			-0-
02	9947	X	7744	-0-	-2203	-0-	246	1	7498	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	6137	-0-	-4496	-0-	224	1	5913	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	292	1	8462	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	4879	-0-	-5661	-0-	190	1	4689	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	4749	-0-	-3681	-0-	174	1	4575	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	3287	-0-	-5765	-0-	111	1	3176	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	94	-0-	-8958	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	760	-0-	-8000	-0-	29	1	731	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	526	-0-	-4372	-0-	21	1	505	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,640 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	10261	X	3234	-0-	-7027	-0-	101	1	3133	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	3699	-0-	-5900	-0-	118	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	3927	-0-	-6334	-0-	143	1	3784	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	3810	-0-	-3180	-0-	127	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-	130	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	212	1	5589	2	N	-0-			-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	150	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	166	1	4421	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	217	1	5531	3	N	-0-			-0-
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	260	1	6130	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	206	1	4813	3	N	-0-			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	239	1	4440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,659 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 #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

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	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7430	-0-	4330	4330	252	1	7178	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13703	-0-	10603	14933	495	1	13208	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	11761	-0-	8761	23694	444	1	11317	3	N	-0-					-0-
10	33716	X	10022	-0-	-23694	-0-	408	1	9614	3	N	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	484	1	11320	3	N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	451	1	8386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

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	33480	X	62	-0-	-33418	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
02	31320	X	34	-0-	-31286	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	434	1	3969	2	Y	5					83
							6	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	406	1	3812	2	Y	4					87
							4	9									
03	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	434	1	3848	2	Y	6					93
							7	9									
04	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	420	1	3651	2	Y	9					102
							10	9									
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	80	7			22
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					22
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					22
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					22
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					22
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					22
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	399	1	3395	3	Y	-0-					22
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	399	1	3084	3	Y	108					130
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
02	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	440	1	21403	2	N	-0-					-0-
03	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
04	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	22615	2			N	-0-					-0-
05	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13687	-0-	-1403	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14106	-0-	-1487	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10331	-0-	-5262	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	11328	-0-	-3762	-0-	11328	3			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	3			N	-0-					-0-
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	3			N	-0-					-0-
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21421	X	270	-0-	-21151	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
02	20039	X	1102	-0-	-18937	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	19995	X	1070	-0-	-18925	-0-	82	1	988	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	1823	-0-	-17527	-0-	138	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	3699	-0-	-5043	-0-	278	1	3421	2	N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	271	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1032	1	16032	2	N	-0-					-0-
08	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	1110	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1138	1	14703	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	14887	-0-	-2163	-0-	1116	1	13771	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13821	-0-	-3129	-0-	1122	1	12699	3	N	-0-					-0-
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1040	1	8453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,867 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	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	185	1	17364	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	194	-0-	-13813	-0-	177	1	17	2	N	-0-					-0-
03	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	1530	1	18356	2	N	-0-					-0-
04	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1422	1	17346	2	N	-0-					-0-
05	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1282	1	15782	2	N	-0-					-0-
06	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	1289	1	14271	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	9581	-0-	-5392	-0-	580	1	9001	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	7936	-0-	-7037	-0-	502	1	7434	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	5870	-0-	-8620	-0-	422	1	5448	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	5921	-0-	-9052	-0-	444	1	5477	3	N	-0-					-0-
11	14490	X	5402	-0-	-9088	-0-	438	1	4964	3	N	-0-					-0-
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	520	1	4226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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. 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	21514	X	19366	-0-		-2148	-0-		19366	2			N	-0-			-0-
02	19256	X	15270	-0-		-3986	-0-		15270	2			N	-0-			-0-
03	18724	X	15950	-0-		-2774	-0-		15950	2			N	-0-			-0-
04	18750	X	13562	-0-		-5188	-0-		13562	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	22103	-0-		-0-	-0-		22103	2			N	-0-			-0-
06	18750	X	17768	-0-		-982	-0-		17768	2			N	-0-			-0-
07	18501	X	18501	-0-		-0-	-0-		18501	2			N	-0-			-0-
08	21514	X	15739	-0-		-5775	-0-		15739	2			N	-0-			-0-
09	20820	X	18279	-0-		-2541	-0-		18279	3			N	-0-			-0-
10	21514	X	18795	-0-		-2719	-0-		18795	3			N	-0-			-0-
11	17910	X	17546	-0-		-364	-0-		17546	3			N	-0-			-0-
12	17834	X	17834	-0-		-0-	-0-		17834	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	18682	X	18682	-0-		-0-	-0-		802	1	17880	2	N	-0-			-0-
02	17796	X	17796	-0-		-0-	-0-		825	1	16971	2	N	-0-			-0-
03	10375	X	10375	-0-		-0-	-0-		539	1	9836	2	N	-0-			-0-
04	16716	X	16716	-0-		-0-	-0-		785	1	15931	2	N	-0-			-0-
05	27510	X	27510	-0-		-0-	-0-		1143	1	26367	2	N	-0-			-0-
06	26768	X	26768	-0-		-0-	-0-		755	1	26013	2	N	-0-			-0-
07	23647	X	23647	-0-		-0-	-0-		692	1	22955	2	N	-0-			-0-
08	16350	X	16350	-0-		-0-	-0-		493	1	15857	2	N	-0-			-0-
09	16231	X	16231	-0-		-0-	-0-		489	1	15742	3	N	-0-			-0-
10	16148	X	16148	-0-		-0-	-0-		550	1	15598	3	N	-0-			-0-
11	15393	X	15393	-0-		-0-	-0-		491	1	14902	3	N	-0-			-0-
12	12965	X	12965	-0-		-0-	-0-		409	1	12556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,581 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	(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	23870	X	23490	-0-		-380	-0-		471	1	23019	2	N	-0-			-0-
02	22330	X	18967	-0-		-3363	-0-		364	1	18603	2	N	-0-			-0-
03	23870	X	18559	-0-		-5311	-0-		362	1	18197	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	17906	-0-		-5194	-0-		343	1	17563	2	N	-0-			-0-
05	23498	X	15977	-0-		-7521	-0-		313	1	15664	2	N	-0-			-0-
06	22740	X	17844	-0-		-4896	-0-		361	1	17483	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	19064	-0-		-1210	-0-		400	1	18664	2	N	-0-			-0-
08	19143	X	19143	-0-		-0-	-0-		410	1	18733	2	N	-0-			-0-
09	18619	X	18619	-0-		-0-	-0-		395	1	18224	3	N	-0-			-0-
10	19456	X	19456	-0-		-0-	-0-		486	1	18970	3	N	-0-			-0-
11	19780	X	19780	-0-		-0-	-0-		431	1	19349	3	N	-0-			-0-
12	24693	X	24693	-0-		-0-	-0-		510	1	24183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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	23436	X	16146	-0-	-7290	-0-	324	1	15822	2	N	-0-			-0-
02	21924	X	17542	-0-	-4382	-0-	337	1	17205	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	17736	-0-	-5700	-0-	346	1	17390	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	16313	-0-	-6367	-0-	312	1	16001	2	N	-0-			-0-
05	21049	X	13786	-0-	-7263	-0-	270	1	13516	2	N	-0-			-0-
06	18150	X	11681	-0-	-6469	-0-	236	1	11445	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	15602	-0-	-3153	-0-	327	1	15275	2	N	-0-			-0-
08	17732	X	15851	-0-	-1881	-0-	340	1	15511	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	16107	-0-	-213	-0-	342	1	15765	3	N	-0-			-0-
10	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	491	1	19139	3	N	-0-			-0-
11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	423	1	18976	3	N	-0-			-0-
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	287	1	13616	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	545	1	16148	2	N	-0-			-0-
02	18125	X	511	-0-	-17614	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	338	-0-	-19037	-0-	12	1	326	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-			-0-
05	19375	X	268	-0-	-19107	-0-	9	1	259	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-			-0-
07	558	X	124	-0-	-434	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
08	341	X	35	-0-	-306	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
09	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	431	1	12578	3	N	-0-			-0-
10	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	956	1	25969	3	N	-0-			-0-
11	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	697	1	21831	3	N	-0-			-0-
12	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	721	1	22481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,633 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	17825	X	744	-0-	-17081	-0-	15	1	729	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	8431	-0-	-7577	-0-	162	1	8269	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	4825	-0-	-10210	-0-	94	1	4731	2	N	-0-			-0-
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	328	1	16807	2	N	-0-			-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	197	1	9867	2	N	-0-			-0-
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	250	1	8597	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	12211	-0-	-5490	-0-	358	1	11853	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	14305	-0-	-3396	-0-	431	1	13874	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	13058	-0-	-4072	-0-	394	1	12664	3	N	-0-			-0-
10	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	527	1	14952	3	N	-0-			-0-
11	13830	X	13623	-0-	-207	-0-	435	1	13188	3	N	-0-			-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	475	1	14594	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1799	-0-	-5703	-0-	155	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	567	1	7213	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	540	1	6484	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6774	-0-	-486	-0-	529	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6757	-0-	-745	-0-	517	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7029	-0-	-231	-0-	548	1	6481	2	N	-0-					-0-
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	629	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	731	1	8882	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5081	-0-	-1939	-0-	486	1	4595	3	N	-0-					-0-
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	671	1	7342	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5870	-0-	-1390	-0-	493	1	5377	3	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	661	1	5729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9146	-0-	-2603	-0-	656	1	8490	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	7848	-0-	-3955	-0-	617	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	7989	-0-	-4628	-0-	621	1	7368	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	7537	-0-	-4673	-0-	590	1	6947	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	8176	-0-	-4441	-0-	667	1	7509	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8430	-0-	-420	-0-	675	1	7755	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8292	-0-	-109	-0-	698	1	7594	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7829	-0-	-355	-0-	673	1	7156	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7957	-0-	-473	-0-	679	1	7278	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7558	-0-	-1153	-0-	678	1	6880	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	6462	-0-	-1968	-0-	584	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	582	1	5927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,733 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	34038	-0-	-7936	-0-	34038	2			N	-0-					-0-
02	38483	X	30581	-0-	-7902	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	31525	-0-	-9612	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	29200	-0-	-8000	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	28729	-0-	-6952	-0-	28729	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	25607	-0-	-7333	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	25621	-0-	-7084	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	23653	-0-	-7874	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
09	29190	X	23023	-0-	-6167	-0-	23023	3			N	-0-					-0-
10	28737	X	24263	-0-	-4474	-0-	24263	3			N	-0-					-0-
11	25620	X	21854	-0-	-3766	-0-	21854	3			N	-0-					-0-
12	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

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	19747	X	18744	-0-	-1003	-0-	376	1	18368	2	N	-0-			-0-
02	18473	X	17927	-0-	-546	-0-	344	1	17583	2	N	-0-			-0-
03	19747	X	18178	-0-	-1569	-0-	355	1	17823	2	N	-0-			-0-
04	19110	X	16527	-0-	-2583	-0-	316	1	16211	2	N	-0-			-0-
05	19747	X	15601	-0-	-4146	-0-	306	1	15295	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	15947	-0-	-2593	-0-	323	1	15624	2	N	-0-			-0-
07	19158	X	16503	-0-	-2655	-0-	346	1	16157	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16527	-0-	-1639	-0-	354	1	16173	2	N	-0-			-0-
09	16530	X	16119	-0-	-411	-0-	342	1	15777	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	14537	-0-	-1955	-0-	363	1	14174	3	N	-0-			-0-
11	15990	X	14344	-0-	-1646	-0-	313	1	14031	3	N	-0-			-0-
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	334	1	15831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19313	X	19220	-0-	-93	-0-	169	1	19051	2	N	-0-			-0-
02	18067	X	17909	-0-	-158	-0-	172	1	17737	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	17640	-0-	-1580	-0-	189	1	17451	2	N	-0-			-0-
04	18600	X	17297	-0-	-1303	-0-	182	1	17115	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	16916	-0-	-2304	-0-	182	1	16734	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	11773	-0-	-6827	-0-	136	1	11637	2	N	-0-			-0-
07	19158	X	12121	-0-	-7037	-0-	136	1	11985	2	N	-0-			-0-
08	17887	X	13762	-0-	-4125	-0-	160	1	13602	2	N	-0-			-0-
09	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-			-0-
10	16926	X	56	-0-	-16870	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,694 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. 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	22165	X	17389	-0-	-4776	-0-	167	1	17222	2	N	-0-			-0-
02	20735	X	19586	-0-	-1149	-0-	173	1	19413	2	N	-0-			-0-
03	22165	X	16627	-0-	-5538	-0-	179	1	16448	2	N	-0-			-0-
04	21150	X	16488	-0-	-4662	-0-	174	1	16314	2	N	-0-			-0-
05	21855	X	18117	-0-	-3738	-0-	195	1	17922	2	N	-0-			-0-
06	20250	X	18283	-0-	-1967	-0-	211	1	18072	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	18990	-0-	-1935	-0-	213	1	18777	2	N	-0-			-0-
08	18104	X	17932	-0-	-172	-0-	209	1	17723	2	N	-0-			-0-
09	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	335	1	25289	3	N	-0-			-0-
10	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	328	1	25957	3	N	-0-			-0-
11	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	320	1	23336	3	N	-0-			-0-
12	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	348	1	22646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,971 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 #: 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	12865	X	10791	-0-	-2074	-0-	338	1	10453	2	N	-0-			-0-
02	10469	X	9535	-0-	-934	-0-	303	1	9232	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	9467	-0-	-2685	-0-	346	1	9121	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	271	1	7855	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	9508	-0-	-2644	-0-	370	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	8315	-0-	-2125	-0-	304	1	8011	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	3875	-0-	-6324	-0-	131	1	3744	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	712	-0-	-8805	-0-	26	1	686	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-			-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-			-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	11343	-0-	-5087	-0-	178	1	11165	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	12972	-0-	-2398	-0-	184	1	12788	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	11053	-0-	-5377	-0-	119	1	10934	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	11156	-0-	-3394	-0-	118	1	11038	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	9934	-0-	-3923	-0-	107	1	9827	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	9352	-0-	-4058	-0-	108	1	9244	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	10694	-0-	-3163	-0-	120	1	10574	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10338	-0-	-1194	-0-	120	1	10218	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	8204	-0-	-2956	-0-	107	1	8097	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	7698	-0-	-2997	-0-	96	1	7602	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	7170	-0-	-3180	-0-	97	1	7073	3	N	-0-			-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	103	1	6710	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,727 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	8401	X	5768	-0-	-2633	-0-	292	1	5476	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	1364	-0-	-6495	-0-	77	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	526	1	9922	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	4959	-0-	-5001	-0-	268	1	4691	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	4413	-0-	-5879	-0-	238	1	4175	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	7405	-0-	-2705	-0-	399	1	7006	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			-0-
08	10447	X	5696	-0-	-4751	-0-	384	1	5312	2	N	-0-			-0-
09	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	970	1	12423	3	N	-0-			-0-
10	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	706	1	11086	3	N	-0-			-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	496	1	8467	3	N	-0-			-0-
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	549	1	9458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	18941	X	4684	-0-	-14257	-0-	94	1	4590	2	N	-0-			-0-
02	17719	X	14350	-0-	-3369	-0-	275	1	14075	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	15617	-0-	-1619	-0-	305	1	15312	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	14704	-0-	-566	-0-	281	1	14423	2	N	-0-			-0-
05	15345	X	15125	-0-	-220	-0-	297	1	14828	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	14838	-0-	-282	-0-	418	1	14420	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	13805	-0-	-1819	-0-	404	1	13401	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	14482	-0-	-1142	-0-	437	1	14045	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	13099	-0-	-1751	-0-	395	1	12704	3	N	-0-			-0-
10	15345	X	13320	-0-	-2025	-0-	454	1	12866	3	N	-0-			-0-
11	14850	X	11461	-0-	-3389	-0-	366	1	11095	3	N	-0-			-0-
12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	368	1	11289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	898	1	9555	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	7269	-0-	-2214	-0-	530	1	6739	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	7066	-0-	-3071	-0-	543	1	6523	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	7206	-0-	-2604	-0-	562	1	6644	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	7874	-0-	-2263	-0-	602	1	7272	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	7077	-0-	-2733	-0-	552	1	6525	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6803	-0-	-978	-0-	532	1	6271	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	5950	-0-	-1924	-0-	452	1	5498	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	5991	-0-	-1629	-0-	573	1	5418	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	536	1	5868	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	579	1	6315	3	N	-0-			-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	401	1	3470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	790	1	10216	2	N	-0-					-0-
02	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	762	1	8935	2	N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	771	1	9160	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	768	1	9042	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8829	-0-	-1215	-0-	720	1	8109	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8352	-0-	-1368	-0-	669	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8529	-0-	-1515	-0-	718	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8625	-0-	-1419	-0-	741	1	7884	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8086	-0-	-1634	-0-	690	1	7396	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8777	-0-	-58	-0-	788	1	7989	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	8256	-0-	-84	-0-	746	1	7510	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	710	1	7226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	798	-0-	-7882	-0-	331	1	467	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	2693	-0-	-2143	-0-	470	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4631	-0-	-49	-0-	593	1	4038	2	N	-0-					-0-
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	755	1	7527	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	648	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	668	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6685	-0-	-1592	-0-	695	1	5990	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6040	-0-	-1970	-0-	646	1	5394	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	4843	-0-	-3434	-0-	643	1	4200	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5090	-0-	-1390	-0-	583	1	4507	3	N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	597	1	4435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,811 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	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	1112	1	20845	2	N	-0-					-0-
02	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	1210	1	20248	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	17099	-0-	-4601	-0-	860	1	16239	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	18345	-0-	-2655	-0-	990	1	17355	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	18953	-0-	-2747	-0-	1021	1	17932	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	16110	-0-	-4890	-0-	867	1	15243	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	18662	-0-	-3038	-0-	1182	1	17480	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	11504	-0-	-7468	-0-	775	1	10729	2	N	-0-					-0-
09	18360	X	2477	-0-	-15883	-0-	179	1	2298	3	N	-0-					-0-
10	18941	X	12098	-0-	-6843	-0-	724	1	11374	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	13057	-0-	-5003	-0-	723	1	12334	3	N	-0-					-0-
12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	769	1	13243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	6417	X	4928	-0-	-1489	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5198	-0-	-747	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2907	-0-	-2403	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3090	-0-	-2459	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2233	-0-	-3137	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2530	-0-	-3019	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	2103	-0-	-3167	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	24255	-0-	-6900	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
02	29029	X	15436	-0-	-13593	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	14261	-0-	-14755	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	24312	-0-	-3768	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	23659	-0-	-4272	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	22354	-0-	-1106	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22275	-0-	-2835	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	24514	-0-	-596	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22735	-0-	-1565	-0-	22735	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	21251	-0-	-2402	-0-	21251	3			N	-0-					-0-
11	23730	X	19274	-0-	-4456	-0-	19274	3			N	-0-					-0-
12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,625 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	12493	X	1273	-0-	-11220	-0-	528	1	745	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
03	9052	X	2577	-0-	-6475	-0-	450	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	2825	-0-	-2455	-0-	362	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	314	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	345	1	2703	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	360	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	375	1	3238	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	328	1	2740	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	382	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	432	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3086	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,223 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 #: 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	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	450	1	11203	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	10164	-0-	-653	-0-	413	1	9751	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	8295	-0-	-3268	-0-	351	1	7944	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9142	-0-	-2108	-0-	356	1	8786	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	5067	-0-	-6558	-0-	210	1	4857	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9285	-0-	-1965	-0-	370	1	8915	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	8452	-0-	-2398	-0-	363	1	8089	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	435	1	8340	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			-0-
10	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-			-0-
11	9300	X	7893	-0-	-1407	-0-	294	1	7599	3	N	-0-			-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2567	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	488	1	23837	2	N	-0-			-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	499	1	19430	2	N	-0-			-0-
03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	389	1	19565	2	N	-0-			-0-
04	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	356	1	18258	2	N	-0-			-0-
05	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	338	1	16876	2	N	-0-			-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	309	1	14959	2	N	-0-			-0-
07	15376	X	11848	-0-	-3528	-0-	249	1	11599	2	N	-0-			-0-
08	15376	X	9292	-0-	-6084	-0-	199	1	9093	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	9370	-0-	-5510	-0-	199	1	9171	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	7991	-0-	-7385	-0-	200	1	7791	3	N	-0-			-0-
11	14880	X	6764	-0-	-8116	-0-	147	1	6617	3	N	-0-			-0-
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,356 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	30132	X	25782	-0-	-4350	-0-	25782	2			N	-0-			-0-
02	27028	X	24927	-0-	-2101	-0-	24927	2			N	-0-			-0-
03	28737	X	27713	-0-	-1024	-0-	27713	2			N	-0-			-0-
04	26610	X	22344	-0-	-4266	-0-	22344	2			N	-0-			-0-
05	26660	X	23438	-0-	-3222	-0-	23438	2			N	-0-			-0-
06	26820	X	21294	-0-	-5526	-0-	21294	2			N	-0-			-0-
07	27714	X	20024	-0-	-7690	-0-	20024	2			N	-0-			-0-
08	27714	X	12445	-0-	-15269	-0-	12445	2			N	-0-			-0-
09	22680	X	16689	-0-	-5991	-0-	16689	3			N	-0-			-0-
10	23436	X	19609	-0-	-3827	-0-	19609	3			N	-0-			-0-
11	21300	X	19108	-0-	-2192	-0-	19108	3			N	-0-			-0-
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,189 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 #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	30664	-0-		-5234	-0-	30664	2	N	-0-			-0-
02	33379	X	29203	-0-		-4176	-0-	29203	2	N	-0-			-0-
03	34162	X	31695	-0-		-2467	-0-	31695	2	N	-0-			-0-
04	31470	X	27729	-0-		-3741	-0-	27729	2	N	-0-			-0-
05	31310	X	27703	-0-		-3607	-0-	27703	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	26342	-0-		-4318	-0-	26342	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	27142	-0-		-4540	-0-	27142	2	N	-0-			-0-
08	31682	X	26629	-0-		-5053	-0-	26629	2	N	-0-			-0-
09	27720	X	24973	-0-		-2747	-0-	24973	3	N	-0-			-0-
10	27714	X	24855	-0-		-2859	-0-	24855	3	N	-0-			-0-
11	26340	X	23248	-0-		-3092	-0-	23248	3	N	-0-			-0-
12	23365	X	23365	-0-		-0-	-0-	23365	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3049	-0-		-22278	-0-	127	1	2922	2	N	-0-			-0-
02	23432	X	569	-0-		-22863	-0-	25	1	544	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	3113	-0-		-18060	-0-	136	1	2977	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	-0-	-0-		-14010	-0-					N	-0-			-0-
05	5867	X	5867	-0-		-0-	-0-	256	1	5611	2	N	-0-			-0-
06	17544	X	17544	-0-		-0-	-0-	780	1	16764	2	N	-0-			-0-
07	11764	X	11764	-0-		-0-	-0-	572	1	11192	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3780	-0-		-2079	-0-	189	1	3591	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	2969	-0-		-14581	-0-	149	1	2820	3	N	-0-			-0-
10	18135	X	10478	-0-		-7657	-0-	566	1	9912	3	N	-0-			-0-
11	18822	X	18822	-0-		-0-	-0-	905	1	17917	3	N	-0-			-0-
12	13141	X	13141	-0-		-0-	-0-	615	1	12526	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,096 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21030	X	21030	-0-		-0-	-0-	876	1	20154	2	N	-0-			-0-
02	22630	X	22630	-0-		-0-	-0-	979	1	21651	2	N	-0-			-0-
03	20446	X	20446	-0-		-0-	-0-	893	1	19553	2	N	-0-			-0-
04	19671	X	19671	-0-		-0-	-0-	898	1	18773	2	N	-0-			-0-
05	18213	X	18213	-0-		-0-	-0-	794	1	17419	2	N	-0-			-0-
06	10191	X	10191	-0-		-0-	-0-	453	1	9738	2	N	-0-			-0-
07	8538	X	8538	-0-		-0-	-0-	415	1	8123	2	N	-0-			-0-
08	16300	X	16300	-0-		-0-	-0-	815	1	15485	2	N	-0-			-0-
09	17696	X	17696	-0-		-0-	-0-	890	1	16806	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6196	-0-		-1058	-0-	335	1	5861	3	N	-0-			-0-
11	12303	X	12303	-0-		-0-	-0-	592	1	11711	3	N	-0-			-0-
12	18634	X	18634	-0-		-0-	-0-	873	1	17761	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,848 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 #: 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	53413	X	40434	-0-	-12979	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
02	49764	X	36954	-0-	-12810	-0-	36954	2			N	-0-					-0-
03	49135	X	36630	-0-	-12505	-0-	36630	2			N	-0-					-0-
04	44460	X	34318	-0-	-10142	-0-	34318	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	34118	-0-	-8755	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	31684	-0-	-7436	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34621	-0-	-4873	-0-	34621	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	35341	-0-	-1301	-0-	35341	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	30582	-0-	-3738	-0-	30582	3			N	-0-					-0-
10	34627	X	30115	-0-	-4512	-0-	30115	3			N	-0-					-0-
11	34200	X	27506	-0-	-6694	-0-	27506	3			N	-0-					-0-
12	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	25744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11960	-0-	-68	-0-	644	1	11316	2	N	-0-					-0-
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	227	1	11063	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10764	-0-	-241	-0-	552	1	10212	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	569	-0-	-11011	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	3559	-0-	-8081	-0-	253	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10116	-0-	-1912	-0-	598	1	9518	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10350	-0-	-407	-0-	713	1	9637	2	N	-0-					-0-
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	690	1	9497	3	N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	713	1	9818	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	6665	-0-	-3355	-0-	679	1	5986	3	N	-0-					-0-
12	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	679	1	17414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,084 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	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8292	-0-	-350	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	6704	-0-	-2534	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5725	-0-	-3215	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7068	-0-	-2170	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5392	-0-	-3188	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	4463	-0-	-4403	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4359	-0-	-2709	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5522	-0-	-1318	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,461 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 #: 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	63302	X	43530	-0-	-19772	-0-	43530	2			N	-0-					-0-
02	59218	X	37736	-0-	-21482	-0-	37736	2			N	-0-					-0-
03	58776	X	36413	-0-	-22363	-0-	36413	2			N	-0-					-0-
04	51120	X	31879	-0-	-19241	-0-	31879	2			N	-0-					-0-
05	48205	X	31989	-0-	-16216	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
06	42120	X	27239	-0-	-14881	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	18968	-0-	-21363	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	15829	-0-	-20596	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	21392	-0-	-10498	-0-	21392	3			N	-0-					-0-
10	31992	X	24437	-0-	-7555	-0-	24437	3			N	-0-					-0-
11	27240	X	23843	-0-	-3397	-0-	23843	3			N	-0-					-0-
12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	22315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64387	X	46834	-0-	-17553	-0-	46834	2			N	-0-					-0-
02	57333	X	38794	-0-	-18539	-0-	38794	2			N	-0-					-0-
03	61287	X	40179	-0-	-21108	-0-	40179	2			N	-0-					-0-
04	54900	X	36350	-0-	-18550	-0-	36350	2			N	-0-					-0-
05	51925	X	37226	-0-	-14699	-0-	37226	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	34528	-0-	-10802	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	34263	-0-	-7215	-0-	34263	2			N	-0-					-0-
08	40176	X	32663	-0-	-7513	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	29012	-0-	-7348	-0-	29012	3			N	-0-					-0-
10	37231	X	30619	-0-	-6612	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
11	34530	X	28639	-0-	-5891	-0-	28639	3			N	-0-					-0-
12	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	25130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,237 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	14911	X	8748	-0-	-6163	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	8574	-0-	-4099	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	7049	-0-	-4328	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	4951	-0-	-5789	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7302	-0-	-3517	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5204	-0-	-3676	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	5875	-0-	-3301	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5502	-0-	-1814	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6666	-0-	-414	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,544 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 #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27667	X	27667	-0-		-0-	-0-	555	1	27112	2	N	-0-			-0-
02	24882	X	22686	-0-		-2196	-0-	615	1	22071	2	N	-0-			-0-
03	26598	X	21390	-0-		-5208	-0-	417	1	20973	2	N	-0-			-0-
04	25740	X	17152	-0-		-8588	-0-	328	1	16824	2	N	-0-			-0-
05	26598	X	15850	-0-		-10748	-0-	311	1	15539	2	N	-0-			-0-
06	25740	X	14545	-0-		-11195	-0-	294	1	14251	2	N	-0-			-0-
07	24242	X	12111	-0-		-12131	-0-	254	1	11857	2	N	-0-			-0-
08	21390	X	11116	-0-		-10274	-0-	238	1	10878	2	N	-0-			-0-
09	17160	X	9343	-0-		-7817	-0-	198	1	9145	3	N	-0-			-0-
10	15841	X	8160	-0-		-7681	-0-	204	1	7956	3	N	-0-			-0-
11	14550	X	7003	-0-		-7547	-0-	153	1	6850	3	N	-0-			-0-
12	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	48	1	2289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10231	-0-		-19436	-0-	205	1	10026	2	N	-0-			-0-
02	27753	X	25922	-0-		-1831	-0-	432	1	25490	2	N	-0-			-0-
03	28489	X	25402	-0-		-3087	-0-	495	1	24907	2	N	-0-			-0-
04	26519	X	26519	-0-		-0-	-0-	507	1	26012	2	N	-0-			-0-
05	27714	X	26934	-0-		-780	-0-	528	1	26406	2	N	-0-			-0-
06	26820	X	25222	-0-		-1598	-0-	511	1	24711	2	N	-0-			-0-
07	27714	X	25776	-0-		-1938	-0-	541	1	25235	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	26067	-0-		-1337	-0-	558	1	25509	2	N	-0-			-0-
09	26520	X	25125	-0-		-1395	-0-	534	1	24591	3	N	-0-			-0-
10	26939	X	26111	-0-		-828	-0-	653	1	25458	3	N	-0-			-0-
11	25230	X	24960	-0-		-270	-0-	544	1	24416	3	N	-0-			-0-
12	25629	X	25629	-0-		-0-	-0-	529	1	25100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,898 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. GAS	(I) LIFT(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	-0-	-0-		-24924	-0-					N	-0-			-0-
02	23258	X	-0-	-0-		-23258	-0-					N	-0-			-0-
03	9827	X	984	-0-		-8843	-0-	19	1	965	2	N	-0-			-0-
04	1584	X	1584	-0-		-0-	-0-	30	1	1554	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-		-960	-0-					N	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-					N	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-					N	-0-			-0-
09	1590	X	-0-	-0-		-1590	-0-					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: 2,568 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 #: 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	41447	X	37333	-0-	-4114	-0-	749	1	36584	2	N	-0-			-0-
02	38773	X	29776	-0-	-8997	-0-	571	1	29205	2	N	-0-			-0-
03	41447	X	31399	-0-	-10048	-0-	612	1	30787	2	N	-0-			-0-
04	39390	X	30815	-0-	-8575	-0-	590	1	30225	2	N	-0-			-0-
05	40114	X	30888	-0-	-9226	-0-	606	1	30282	2	N	-0-			-0-
06	36120	X	28897	-0-	-7223	-0-	585	1	28312	2	N	-0-			-0-
07	31837	X	28212	-0-	-3625	-0-	592	1	27620	2	N	-0-			-0-
08	31837	X	27479	-0-	-4358	-0-	589	1	26890	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	24689	-0-	-6121	-0-	524	1	24165	3	N	-0-			-0-
10	30876	X	25293	-0-	-5583	-0-	632	1	24661	3	N	-0-			-0-
11	28890	X	22132	-0-	-6758	-0-	482	1	21650	3	N	-0-			-0-
12	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	467	1	22172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35991	X	30232	-0-	-5759	-0-	606	1	29626	2	N	-0-			-0-
02	32016	X	25693	-0-	-6323	-0-	493	1	25200	2	N	-0-			-0-
03	32581	X	29547	-0-	-3034	-0-	576	1	28971	2	N	-0-			-0-
04	30870	X	26551	-0-	-4319	-0-	508	1	26043	2	N	-0-			-0-
05	31899	X	26498	-0-	-5401	-0-	520	1	25978	2	N	-0-			-0-
06	29250	X	22479	-0-	-6771	-0-	455	1	22024	2	N	-0-			-0-
07	29543	X	21991	-0-	-7552	-0-	461	1	21530	2	N	-0-			-0-
08	29543	X	18408	-0-	-11135	-0-	394	1	18014	2	N	-0-			-0-
09	26550	X	25094	-0-	-1456	-0-	533	1	24561	3	N	-0-			-0-
10	26505	X	24174	-0-	-2331	-0-	604	1	23570	3	N	-0-			-0-
11	22470	X	19503	-0-	-2967	-0-	425	1	19078	3	N	-0-			-0-
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	339	1	16064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,573 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	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	641	1	31345	2	N	-0-			-0-
02	29493	X	28438	-0-	-1055	-0-	546	1	27892	2	N	-0-			-0-
03	31527	X	30567	-0-	-960	-0-	596	1	29971	2	N	-0-			-0-
04	30510	X	26435	-0-	-4075	-0-	506	1	25929	2	N	-0-			-0-
05	31527	X	28280	-0-	-3247	-0-	555	1	27725	2	N	-0-			-0-
06	30510	X	26990	-0-	-3520	-0-	761	1	26229	2	N	-0-			-0-
07	30566	X	26790	-0-	-3776	-0-	784	1	26006	2	N	-0-			-0-
08	30566	X	25203	-0-	-5363	-0-	760	1	24443	2	N	-0-			-0-
09	27360	X	24619	-0-	-2741	-0-	742	1	23877	3	N	-0-			-0-
10	28272	X	23819	-0-	-4453	-0-	811	1	23008	3	N	-0-			-0-
11	27000	X	17808	-0-	-9192	-0-	568	1	17240	3	N	-0-			-0-
12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	354	1	10878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	36020	-0-	-2358	-0-	722	1	35298	2	N	-0-			-0-
02	35902	X	31929	-0-	-3973	-0-	613	1	31316	2	N	-0-			-0-
03	38378	X	32094	-0-	-6284	-0-	626	1	31468	2	N	-0-			-0-
04	37140	X	30518	-0-	-6622	-0-	584	1	29934	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	31819	-0-	-5753	-0-	624	1	31195	2	N	-0-			-0-
06	34860	X	30387	-0-	-4473	-0-	615	1	29772	2	N	-0-			-0-
07	34131	X	30318	-0-	-3813	-0-	636	1	29682	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	29474	-0-	-2611	-0-	631	1	28843	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	28000	-0-	-2780	-0-	595	1	27405	3	N	-0-			-0-
10	31806	X	27054	-0-	-4752	-0-	676	1	26378	3	N	-0-			-0-
11	30390	X	26252	-0-	-4138	-0-	572	1	25680	3	N	-0-			-0-
12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	550	1	26096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9017	-0-	9017	104871	9004	2	13	9	N	12			154
02	0	W	8821	-0-	8821	113692	8810	2	11	9	N	10			164
03	0	W	5595	-0-	5595	119287	5592	2	3	9	N	3			167
04	0	W	9051	-0-	9051	128338	9029	2	22	9	N	20			187
05	0	W	10051	-0-	10051	138389	10048	2	3	9	N	3			190
06	148838	X	10449	-0-	-138389	-0-	10449	2			N	-0-			190
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10889	2	2	9	N	2			192
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10760	2	7	9	N	6	156 1		42
09	10440	X	8825	-0-	-1615	-0-	8824	3	1	9	N	1			43
10	10881	X	9153	-0-	-1728	-0-	9143	3	10	9	N	9			52
11	10530	X	9545	-0-	-985	-0-	9545	3			N	-0-			52
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7422	3	18	9	N	16			68

TOTAL GAS PROD: 109,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	28771	-0-	-1671	-0-	577	1	28194	2	N	-0-			-0-
02	28478	X	24597	-0-	-3881	-0-	472	1	24125	2	N	-0-			-0-
03	30132	X	21870	-0-	-8262	-0-	427	1	21443	2	N	-0-			-0-
04	29160	X	22020	-0-	-7140	-0-	421	1	21599	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	23192	-0-	-5917	-0-	455	1	22737	2	N	-0-			-0-
06	27840	X	23596	-0-	-4244	-0-	478	1	23118	2	N	-0-			-0-
07	26288	X	20387	-0-	-5901	-0-	428	1	19959	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	21372	-0-	-1816	-0-	458	1	20914	2	N	-0-			-0-
09	23610	X	17890	-0-	-5720	-0-	377	1	17513	3	N	-0-			-0-
10	24397	X	10350	-0-	-14047	-0-	377	1	9973	3	N	-0-			-0-
11	23610	X	4304	-0-	-19306	-0-	377	1	3927	3	N	-0-			-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 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	68138	X	56708	-0-	-11430	-0-	56708	2			N	-0-					-0-
02	63742	X	49879	-0-	-13863	-0-	49879	2			N	-0-					-0-
03	65534	X	50500	-0-	-15034	-0-	50500	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	46810	-0-	-11840	-0-	46810	2			N	-0-					-0-
05	60078	X	46336	-0-	-13742	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	43111	-0-	-11759	-0-	43111	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	43357	-0-	-9963	-0-	43357	2			N	-0-					-0-
08	50499	X	42434	-0-	-8065	-0-	42434	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	39833	-0-	-6967	-0-	39833	3			N	-0-					-0-
10	46345	X	39998	-0-	-6347	-0-	39998	3			N	-0-					-0-
11	43110	X	37081	-0-	-6029	-0-	37081	3			N	-0-					-0-
12	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,335 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

01	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2743	-0-	-592	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3027	-0-	-723	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8944	-0-	-1999	-0-	8887	2	57	9	Y	52	167	1			39
02	10237	X	7687	-0-	-2550	-0-	7687	2			Y	-0-					39
03	10943	X	9682	-0-	-1261	-0-	9682	2			Y	-0-					39
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			Y	-0-					39
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			Y	-0-					39
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10290	2	79	9	Y	72					111
07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			Y	-0-					111
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			Y	-0-					111
09	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-					111
10	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10341	2	52	9	Y	47					158
11	11070	X	10148	-0-	-922	-0-	10148	2			Y	-0-					158
12	11439	X	10444	-0-	-995	-0-	10444	2			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 121,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3467	2	45	9	Y	41					94
02	3654	X	3192	-0-	-462	-0-	3120	2	72	9	Y	65					159
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	388	1	3158	2	Y	45	186	1			18
							50	9									
04	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	375	1	3002	2	Y	32					50
							35	9									
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	388	1	2841	2	Y	89					139
							98	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	375	1	3088	2	Y	65					204
							72	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	388	1	3436	2	Y	68	183	1			89
							75	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	388	1	3240	2	Y	5					94
							6	9									
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	375	1	2767	2	Y	63					157
							69	9									
10	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	387	1	2996	2	Y	73	181	1			49
							80	9									
11	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	375	1	2959	2	Y	60					109
							66	9									
12	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	363	1	2510	2	Y	50					159
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 41,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 9165

01	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4512	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2350	-0-	-626	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 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	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	4028	2			N	-0-					27
02	4292	X	3792	-0-	-500	-0-	3792	2			N	-0-					27
03	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	3396	2			N	-0-					27
04	4200	X	2565	-0-	-1635	-0-	2565	2			N	-0-					27
05	4061	X	2889	-0-	-1172	-0-	2889	2			N	-0-					27
06	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	3112	2			N	-0-					27
07	4061	X	3280	-0-	-781	-0-	3280	2			N	-0-					27
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	2			N	-0-					27
09	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	2938	2			N	-0-					27
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2			N	-0-					27
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					27
12	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	2			N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-126	-0-	2631	2	2	9	Y	2					56
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2550	2	81	9	Y	74					130
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					130
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	130	1			-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 8186

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	5301	X	4755	-0-	-546	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
02	4959	X	4336	-0-	-623	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	388	1	4712	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	375	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	388	1	4215	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	375	1	4549	2	Y	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	388	1	4852	2	Y	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	388	1	4911	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	375	1	4125	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	387	1	4533	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	375	1	4367	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	363	1	3778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

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

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	-477	-0-	3242	2	1	9	Y	1					109
02	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	2911	2	23	9	Y	21					130
03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3299	2	18	9	Y	16					146
04	3960	X	3220	-0-	-740	-0-	3217	2	3	9	Y	3					149
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3458	2	2	9	Y	2	2	8			149
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3263	2	54	9	Y	49					198
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-	135	1			63
08	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	3450	2			Y	-0-					63
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1					64
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3718	2	4	9	Y	4					68
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3768	2	6	9	Y	5					73
12	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3564	2	10	9	Y	9					82

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7486	-0-	-3333	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
02	9483	X	7873	-0-	-1610	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	9117	-0-	-307	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8999	2	131	9	Y	119					119
05	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8882	2	28	9	Y	25					144
06	8820	X	8429	-0-	-391	-0-	8429	2			Y	-0-					144
07	9424	X	8396	-0-	-1028	-0-	8392	2	4	9	Y	4	48	1			100
08	9424	X	8277	-0-	-1147	-0-	8277	2			Y	-0-					100
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9113	2	117	9	Y	106	153	1			53
10	8897	X	8485	-0-	-412	-0-	8482	2	3	9	Y	3					56
11	8430	X	8093	-0-	-337	-0-	8085	2	8	9	Y	7					63
12	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	7729	2	6	9	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 101,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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

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

KATE WELL #: 3H RRCID -> 239740 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6607 - 8202

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

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

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

01	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2347	2	3	9	Y	3					134
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					134
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					134
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					134
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	134	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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

01	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
02	4756	X	3600	-0-	-1156	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,353 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9103	-0-	-1902	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8516	-0-	-1779	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8492	-0-	-2513	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7925	-0-	-1825	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7469	-0-	-1351	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7738	-0-	-1376	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7240	-0-	-680	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6811	-0-	-689	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2829	-0-	-2255	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	2269	-0-	-2429	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	775	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	750	1	5379	2	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	775	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3492	-0-	-2958	-0-	750	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4245	-0-	-2420	-0-	775	1	3470	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4422	-0-	-2243	-0-	775	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4257	-0-	-1863	-0-	750	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	750	1	4162	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3575	-0-	-715	-0-	650	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2205	-0-	-2228	-0-	650	1	1555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,505 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	2511	X	1599	-0-	-912	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1336	-0-	-810	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 9879

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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	10664	X	9857	-0-	-807	-0-	9857	2			Y	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			Y	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			Y	-0-					-0-
05	10664	X	8316	-0-	-2348	-0-	8316	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	7936	-0-	-2264	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	7838	-0-	-2702	-0-	7838	2			Y	-0-					-0-
08	10540	X	7215	-0-	-3325	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	7128	-0-	-2832	-0-	7128	2			Y	-0-					-0-
10	8308	X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7190	-0-	-760	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,127 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 #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3489	-0-	-832	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3628	-0-	-991	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3168	-0-	-1302	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3186	-0-	-1092	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3232	-0-	-728	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

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

MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 8359

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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	2635	X	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2364	-0-	-101	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

TOTAL GAS PROD: 6,699 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	12400	X	8182	-0-	-4218	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	7221	-0-	-1914	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6763	-0-	-2754	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7023	-0-	-2187	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6378	-0-	-2395	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5926	-0-	-1994	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6645	-0-	-609	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5372	-0-	-1648	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3578	-0-	-2808	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2902	-0-	-3518	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3062	-0-	-3572	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,399 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	11997	X	11319	-0-	-678	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10126	-0-	-2083	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10240	-0-	-2811	-0-	620	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11002	-0-	-1628	-0-	600	1	10402	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10097	-0-	-1962	-0-	620	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9367	-0-	-1583	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	8448	-0-	-2929	-0-	620	1	7828	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9335	-0-	-2042	-0-	620	1	8715	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9641	-0-	-1369	-0-	600	1	9041	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	6984	-0-	-3122	-0-	620	1	6364	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7176	-0-	-2184	-0-	600	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	620	1	8872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,227 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1509	-0-	-811	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1376	-0-	-1104	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1227	-0-	-1173	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	36	-0-	-1764	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	71	-0-	-1541	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-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: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1292	3	109	9	N	99					113
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2444	3	26	9	N	24					137
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	3	25	9	N	23					160
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	736	3	28	9	N	25					185
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1059	3	30	9	N	27					212
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	971	3	129	9	N	117	162	1			167
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					167
08	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					167
09	1110	N	569	-0-	-541	-0-	569	3			N	-0-					167
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	N	16					183
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					183
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					15
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					15
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					15
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					15
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					15
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					15
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					15
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					15
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					15
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					32
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					32
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1578	3	50	9	N	45					77
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	3	50	9	N	45					122
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					122
06	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	1047	3	1	9	N	1					123
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					123
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					123
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					123
10	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	3			N	-0-					123
11	1050	N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-					123
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3398	-0-	298	298	3398	3			N	-0-					56
02	2529	N	2231	-0-	-298	-0-	2231	3			N	-0-					56
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					56
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					56
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2040	3	75	9	N	68					124
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	N	29					153
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					153
08	1581	X	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					153
09	1530	X	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					153
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3			N	-0-					153
11	1500	N	928	-0-	-572	-0-	928	3			N	-0-					153
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3627	-0-	-2573	-0-	3627	3			N	-0-					18
02	5800	X	2966	-0-	-2834	-0-	2966	3			N	-0-					18
03	4898	X	2996	-0-	-1902	-0-	2996	3			N	-0-					18
04	3900	X	1528	-0-	-2372	-0-	1528	3			N	-0-					18
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					18
06	3510	X	1324	-0-	-2186	-0-	1324	3			N	-0-					18
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					18
08	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	2483	3			N	-0-					18
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					18
10	3658	X	2163	-0-	-1495	-0-	2163	3			N	-0-					18
11	3540	X	784	-0-	-2756	-0-	784	3			N	-0-					18
12	3658	X	692	-0-	-2966	-0-	692	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10829	X	6922	-0-	-3907	-0-	6922	3			N	-0-					70
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					70
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					70
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					70
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
06	2700	X	1022	-0-	-1678	-0-	1022	3			N	-0-					70
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3			N	-0-					70
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					70
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					70
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					70
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					70
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6399	3	44	9	N	40					73
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					73
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6076	3	4	9	N	4					77
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5877	3	66	9	N	60					137
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5942	3	6	9	N	5					142
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5944	3	6	9	N	5					147
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7193	3	20	9	N	18					165
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6108	3	41	9	N	37	184	1			18
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					18
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6010	3	84	9	N	76					94
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					94
12	7223	X	6080	-0-	-1143	-0-	6060	3	20	9	N	18					112

TOTAL GAS PROD: 73,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					121
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					121
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					121
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					121
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					121
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					121
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					121
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-	67	1			54
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					54
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4379	3	33	9	N	30					84
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					84
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 59,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-2454	-0-	2785	3			N	-0-					248
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					248
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					248
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					248
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-	35	1			213
06	4230	X	3066	-0-	-1164	-0-	3066	3			N	-0-					213
07	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	3			N	-0-	89	1			124
08	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	3			N	-0-					124
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	4343	3			N	-0-					124
10	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	4058	3	72	9	N	65					189
11	4320	X	4103	-0-	-217	-0-	4089	3	14	9	N	13	80	1			122
12	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4265	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5519	-0-	-3037	-0-	5495	3	24	9	N	22					199
02	7482	X	3363	-0-	-4119	-0-	3356	3	7	9	N	6	163	1			42
03	7595	X	3714	-0-	-3881	-0-	3642	3	72	9	N	65					107
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					107
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6389	3	2	9	N	2					109
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	3	1	9	N	1					110
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5471	3	52	9	N	47					157
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5509	3	17	9	N	15	119	1			53
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4680	3	30	9	N	27					80
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4581	3	25	9	N	23	85	1			18
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	3	13	9	N	12					30
12	5518	X	4046	-0-	-1472	-0-	4027	3	19	9	N	17					47

TOTAL GAS PROD: 58,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9210	3	3	9	N	3					97
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7176	3	19	9	N	17					114
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8716	3	6	9	N	5					119
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-	78	1			41
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6178	3	7	9	N	6					47
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5279	3	25	9	N	23					70
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6452	3	44	9	N	40					110
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6839	3	15	9	N	14					124
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	3	1	9	N	1					125
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3964	3	3	9	N	3	102	1			26
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					26
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 71,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6867	3	28	9	N	25					100
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6931	3	4	9	N	4					104
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7114	3	3	9	N	3					107
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6782	3	64	9	N	58	133	1			32
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6752	3	3	9	N	3					35
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	3	9	9	N	8					43
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					43
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6336	3	13	9	N	12					55
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6315	3	17	9	N	15					70
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6491	3	24	9	N	22					92
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-	63	1			29
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 79,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					43
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					43
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					43
04	960	X	11	-0-	-949	-0-	11	3			N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11 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. (I) GAS LIFT(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	6690	-0-	-409	-0-	6647	3	43	9	N	39					62
02	6641	X	4098	-0-	-2543	-0-	4098	3			N	-0-					62
03	7099	X	4115	-0-	-2984	-0-	4049	3	66	9	N	60					122
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	3	35	9	N	32	104	1			50
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3321	3	17	9	N	15					65
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3661	3	3	9	N	3					68
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4463	3	59	9	N	54					122
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4475	3	29	9	N	26	71	1			77
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4190	3	45	9	N	41	80	1			38
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4468	3	39	9	N	35					73
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4848	3	32	9	N	29	65	1			37
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					63

TOTAL GAS PROD: 52,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2373	3	14	9	N	13					113
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2379	3	8	9	N	7					120
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3139	3	11	9	N	10					130
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					130
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2644	3	43	9	N	39	144	1			25
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2025	3	25	9	N	23					48
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	3	2	9	N	2					50
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3650	3	3	9	N	3					53
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					53
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3071	3	52	9	N	47					100
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3094	3	20	9	N	18	93	1			25
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	3	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 36,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6676	3	90	9	N	82					124
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5781	3	145	9	N	132					256
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5050	3	43	9	N	39	158	1			137
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79	156	1			60
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5430	3	90	9	N	82	74	1			68
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5279	3	58	9	N	53	83	1			38
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5713	3	54	9	N	49					87
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5581	3	45	9	N	41	83	1			45
09	5190	X	4896	-0-	-294	-0-	4844	3	52	9	N	47	50	1			42
10	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4754	3	114	9	N	104	55	1			91
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4483	3	41	9	N	37	115	1			13
12	5766	X	3558	-0-	-2208	-0-	3480	3	78	9	N	71					84

TOTAL GAS PROD: 63,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6858	3	102	9	N	93	148	1			105
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6802	3	222	9	N	202	182	1			125
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7095	3	156	9	N	142	185	1			82
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7410	3	172	9	N	156	196	1			42
05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8332	3	162	9	N	147	109	1			80
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7682	3	154	9	N	140	106	1			114
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6344	3	136	9	N	124	161	1			77
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6689	3	173	9	N	157	99	1			135
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7228	3	149	9	N	135	140	1			130
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7521	3	155	9	N	141	136	1			135
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7249	3	173	9	N	157	239	1			53
12	7626	X	7003	-0-	-623	-0-	6918	3	85	9	N	77					130

TOTAL GAS PROD: 87,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2625	-0-	2625	2625	2625	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2456	-0-	2456	5081	2456	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2566	-0-	2566	7647	2566	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2468	-0-	2468	10115	2468	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2720	-0-	2720	12835	2720	3			N	-0-					-0-
10	0	W	3253	-0-	3253	16088	3253	3			N	-0-					-0-
11	0	W	3159	-0-	3159	19247	3159	3			N	-0-					-0-
12	0	W	2709	-0-	2709	21956	2709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-2679	-0-	1171	3	25	9	N	23					150
02	3364	X	2729	-0-	-635	-0-	2637	3	92	9	N	84	184	1			50
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2961	3	19	9	N	17					67
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2902	3	24	9	N	22					89
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3005	3	158	9	N	144	178	1			55
06	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2801	3	68	9	N	62					117
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2978	3	99	9	N	90	175	1			32
08	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	2977	3	55	9	N	50					82
09	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2595	3	68	9	N	62					144
10	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2575	3	129	9	N	117	228	1			33
11	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2509	3	65	9	N	59					92
12	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2117	3	61	9	N	55	119	1			28

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4017	-0-	-292	-0-	4006	3	11	9	N	10					97
02	3915	X	3430	-0-	-485	-0-	3410	3	20	9	N	18					115
03	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	3245	3	11	9	N	10					125
04	4080	X	3202	-0-	-878	-0-	3180	3	22	9	N	20					145
05	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	3355	3	59	9	N	54	176	1			23
06	3900	X	3068	-0-	-832	-0-	3053	3	15	9	N	14					37
07	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	3096	3	23	9	N	21					58
08	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3086	3	35	9	N	32					90
09	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	2995	3	55	9	N	50					140
10	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3145	3	52	9	N	47	124	1			63
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2947	3	30	9	N	27					90
12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2695	3	14	9	N	13	66	1			37

TOTAL GAS PROD: 38,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

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	12338	X	9934	-0-	-2404		-0-	9910	3	24	9	N	22					172
02	10701	X	9282	-0-	-1419		-0-	9249	3	33	9	N	30					202
03	10693	X	10693	-0-	-0-		-0-	10668	3	25	9	N	23	187	1			38
04	11142	X	11142	-0-	-0-		-0-	11131	3	11	9	N	10					48
05	10106	X	5143	-0-	-4963		-0-	5099	3	44	9	N	40	45	1			43
06	10350	X	8889	-0-	-1461		-0-	8874	3	15	9	N	14					57
07	11501	X	8645	-0-	-2856		-0-	8633	3	12	9	N	11					68
08	11501	X	7641	-0-	-3860		-0-	7623	3	18	9	N	16					84
09	11130	X	4752	-0-	-6378		-0-	4745	3	7	9	N	6					90
10	9176	X	4743	-0-	-4433		-0-	4743	3			N	-0-					90
11	8880	X	4551	-0-	-4329		-0-	4551	3			N	-0-	46	1			44
12	5115	X	4381	-0-	-734		-0-	4374	3	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 89,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

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	10319	X	10319	-0-	-0-		-0-	10260	3	59	9	N	54					89
02	8956	X	8956	-0-	-0-		-0-	8901	3	55	9	N	50					139
03	9637	X	9637	-0-	-0-		-0-	9626	3	11	9	N	10					149
04	10054	X	10054	-0-	-0-		-0-	10043	3	11	9	N	10					159
05	8711	X	8179	-0-	-532		-0-	8172	3	7	9	N	6	145	1			20
06	8913	X	8913	-0-	-0-		-0-	8894	3	19	9	N	17					37
07	9220	X	9220	-0-	-0-		-0-	9211	3	9	9	N	8					45
08	9961	X	9961	-0-	-0-		-0-	9944	3	17	9	N	15					60
09	8430	X	7663	-0-	-767		-0-	7649	3	14	9	N	13					73
10	8711	X	7533	-0-	-1178		-0-	7460	3	73	9	N	66					139
11	8430	X	7094	-0-	-1336		-0-	7072	3	22	9	N	20	99	1			60
12	9548	X	7099	-0-	-2449		-0-	7062	3	37	9	N	34					94

TOTAL GAS PROD: 104,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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	279	N	-0-	-0-	-279		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3234	-0-	-641	-0-	3187	3	47	9	N	43					128
02	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10052	3	48	9	N	44					172
03	3875	X	3188	-0-	-687	-0-	3141	3	47	9	N	43	165	1			50
04	3750	X	1877	-0-	-1873	-0-	1832	3	45	9	N	41					91
05	3875	X	3185	-0-	-690	-0-	3142	3	43	9	N	39	71	1			59
06	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	3251	3	18	9	N	16					75
07	3875	X	2798	-0-	-1077	-0-	2774	3	24	9	N	22					97
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3717	3	26	9	N	24	90	1			31
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3027	3	35	9	N	32					63
10	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	2930	3	24	9	N	22					85
11	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3119	3	28	9	N	25					110
12	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	2509	3	37	9	N	34					144

TOTAL GAS PROD: 43,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 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	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1587	-0-	-849	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1295	-0-	-1309	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1718	-0-	-652	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1011	-0-	-1179	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1232	-0-	-478	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	764	-0-	-817	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,957 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

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

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	10137	X	4334	-0-	-5803	-0-	4266	3	68	9	N	62					247
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11726	3	63	9	N	57	191	1			113
03	8277	X	4340	-0-	-3937	-0-	4278	3	62	9	N	56					169
04	8010	X	2224	-0-	-5786	-0-	2193	3	31	9	N	28	142	1			55
05	10137	X	3978	-0-	-6159	-0-	3942	3	36	9	N	33					88
06	9810	X	4396	-0-	-5414	-0-	4359	3	37	9	N	34	75	1			47
07	10137	X	3492	-0-	-6645	-0-	3461	3	31	9	N	28					75
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4770	3	45	9	N	41					116
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5784	3	55	9	N	50	100	1			66
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5781	3	37	9	N	34					100
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5728	3	39	9	N	35					135
12	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	5343	3	41	9	N	37	28	1			144

TOTAL GAS PROD: 62,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3230	3	34	9	N	31					153
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6548	3	32	9	N	29					182
03	2697	X	1244	-0-	-1453	-0-	1234	3	10	9	N	9					191
04	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	775	3	12	9	N	11	161	1			41
05	2697	X	460	-0-	-2237	-0-	460	3			N	-0-					41
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					41
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					41
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					41
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					41
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	6					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7789	-0-	-2255	-0-	7789	3			N	-0-					228
02	9628	X	4793	-0-	-4835	-0-	4793	3			N	-0-					228
03	10292	X	5752	-0-	-4540	-0-	5748	3	4	9	N	4	163	1			69
04	9960	X	3888	-0-	-6072	-0-	3888	3			N	-0-					69
05	7781	X	3805	-0-	-3976	-0-	3804	3	1	9	N	1	23	1			47
06	7530	X	3518	-0-	-4012	-0-	3518	3			N	-0-					47
07	5766	X	3132	-0-	-2634	-0-	3129	3	3	9	N	3					50
08	5766	X	2989	-0-	-2777	-0-	2986	3	3	9	N	3					53
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7068	3	11	9	N	10					63
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5967	3	17	9	N	15					78
11	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3488	3	11	9	N	10					88
12	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 58,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8663	3	68	9	N	62	178	1			69
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					69
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4170	3	62	9	N	56					125
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6217	3	28	9	N	25					150
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5865	3	55	9	N	50	159	1			41
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					41
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4094	3	7	9	N	6					47
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					47
09	3240	X	1326	-0-	-1914	-0-	1305	3	21	9	N	19					66
10	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	2419	3	48	9	N	44					110
11	4890	X	3773	-0-	-1117	-0-	3715	3	58	9	N	53	122	1			41
12	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1809	3	31	9	N	28					69

TOTAL GAS PROD: 54,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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	5704	X	5391	-0-	-313	-0-	5336	3	55	9	N	50					128
02	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12979	3	42	9	N	38					166
03	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	4763	3	28	9	N	25					191
04	5520	X	2447	-0-	-3073	-0-	2423	3	24	9	N	22	39	1			174
05	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	4875	3	45	9	N	41	146	1			69
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5596	3	51	9	N	46	59	1			56
07	5704	X	3168	-0-	-2536	-0-	3147	3	21	9	N	19					75
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5832	3	39	9	N	35					110
09	5520	X	4379	-0-	-1141	-0-	4323	3	56	9	N	51	73	1			88
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5754	3	103	9	N	94	116	1			66
11	5520	X	4315	-0-	-1205	-0-	4271	3	44	9	N	40					106
12	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	4268	3	23	9	N	21	64	1			63

TOTAL GAS PROD: 64,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6394	3	52	9	N	47					138
02	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16394	3	44	9	N	40					178
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5514	3	61	9	N	55	164	1			69
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3175	3	48	9	N	44					113
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6185	3	44	9	N	40	115	1			38
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6803	3	47	9	N	43					81
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4797	3	59	9	N	54	72	1			63
08	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7310	3	41	9	N	37					100
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6901	3	75	9	N	68	118	1			50
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8149	3	69	9	N	63	63	1			50
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7196	3	39	9	N	35					85
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7058	3	43	9	N	39	83	1			41

TOTAL GAS PROD: 86,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2400	-0-	-266	-0-	2378	3	22	9	N	20					180
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2442	3	24	9	N	22					202
03	2449	X	1355	-0-	-1094	-0-	1337	3	18	9	N	16	186	1			32
04	2370	X	1381	-0-	-989	-0-	1369	3	12	9	N	11					43
05	2635	X	1488	-0-	-1147	-0-	1473	3	15	9	N	14					57
06	2550	X	1090	-0-	-1460	-0-	1076	3	14	9	N	13					70
07	2635	X	946	-0-	-1689	-0-	938	3	8	9	N	7					77
08	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	1152	3	13	9	N	12					89
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2255	3	13	9	N	12	64	1			37
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2070	3	12	9	N	11					48
11	1140	X	662	-0-	-478	-0-	649	3	13	9	N	12					60
12	2108	N	786	-0-	-1322	-0-	778	3	8	9	N	7					67

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	10452	3	30	9	N	27	186	1			55
02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11882	3	25	9	N	23					78
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7319	3	32	9	N	29					107
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7123	3	22	9	N	20					127
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6855	3	13	9	N	12	116	1			23
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6652	3	13	9	N	12					35
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7033	3	11	9	N	10					45
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6926	3	14	9	N	13					58
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5028	3	10	9	N	9					67
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4623	3	9	9	N	8					75
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3643	3	19	9	N	17					92
12	4681	X	3614	-0-	-1067	-0-	3596	3	18	9	N	16	81	1			27

TOTAL GAS PROD: 81,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2446	-0-		-1739	-0-	2444	3	2	9	N	2					35
02	6331	X	6331	-0-		-0-	-0-	6309	3	22	9	N	20					55
03	0	W	3486	-0-		3486	3486	3480	3	6	9	N	5					60
04	0	W	3479	-0-		3479	6965	3470	3	9	9	N	8					68
05	0	W	3969	-0-		3969	10934	3956	3	13	9	N	12					80
06	0	W	3268	-0-		3268	14202	3253	3	15	9	N	14	64	1			30
07	0	W	3402	-0-		3402	17604	3399	3	3	9	N	3					33
08	0	W	3522	-0-		3522	21126	3514	3	8	9	N	7					40
09	0	W	1524	-0-		1524	22650	1513	3	11	9	N	10					50
10	0	W	911	-0-		911	23561	902	3	9	9	N	8					58
11	24447	X	886	-0-		-23561	-0-	884	3	2	9	N	2					60
12	2542	X	1817	-0-		-725	-0-	1797	3	20	9	N	18					78

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6073	-0-		-747	-0-	6021	3	52	9	N	47					153
02	6380	X	6157	-0-		-223	-0-	6102	3	55	9	N	50					203
03	6634	X	3295	-0-		-3339	-0-	3238	3	57	9	N	52	180	1			75
04	6420	X	3809	-0-		-2611	-0-	3764	3	45	9	N	41					116
05	6572	X	3765	-0-		-2807	-0-	3714	3	51	9	N	46	121	1			41
06	6360	X	3351	-0-		-3009	-0-	3317	3	34	9	N	31					72
07	6572	X	3519	-0-		-3053	-0-	3486	3	33	9	N	30	43	1			59
08	3937	X	3486	-0-		-451	-0-	3454	3	32	9	N	29					88
09	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	6517	3	28	9	N	25					113
10	6062	X	6062	-0-		-0-	-0-	6034	3	28	9	N	25	107	1			31
11	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	5461	3	48	9	N	44					75
12	6479	X	4709	-0-		-1770	-0-	4695	3	14	9	N	13					88

TOTAL GAS PROD: 56,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6355	-0-		-2232	-0-	6348	3	7	9	Y	6					72
02	7366	X	4749	-0-		-2617	-0-	4735	3	14	9	Y	13					85
03	7874	X	5919	-0-		-1955	-0-	5909	3	10	9	Y	9					94
04	6298	X	6298	-0-		-0-	-0-	6295	3	3	9	Y	3					97
05	9255	X	9255	-0-		-0-	-0-	9245	3	10	9	Y	9					106
06	6150	X	4961	-0-		-1189	-0-	4957	3	4	9	Y	4					110
07	6510	X	5548	-0-		-962	-0-	5546	3	2	9	Y	2	96	1			16
08	8866	X	5538	-0-		-3328	-0-	5538	3			Y	-0-					16
09	8580	X	8388	-0-		-192	-0-	8388	3			Y	-0-					16
10	8866	X	6949	-0-		-1917	-0-	6918	3	31	9	Y	28					44
11	6189	X	6189	-0-		-0-	-0-	6137	3	52	9	Y	47					91
12	8680	X	6092	-0-		-2588	-0-	6085	3	7	9	Y	6					97

TOTAL GAS PROD: 76,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5962	3	42	9	N	38					120
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5327	3	32	9	N	29					149
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3219	3	29	9	N	26					175
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2985	3	37	9	N	34					209
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2832	3	21	9	N	19	181	1			47
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2552	3	34	9	N	31					78
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2757	3	24	9	N	22					100
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2789	3	26	9	N	24					124
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2402	3	39	9	N	35	99	1			60
10	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	1970	3	26	9	N	24					84
11	2310	X	1488	-0-	-822	-0-	1452	3	36	9	N	33					117
12	2387	X	958	-0-	-1429	-0-	945	3	13	9	N	12	99	1			30

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					60
02	2175	N	1736	-0-	-439	-0-	1736	3			N	-0-					60
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					60
04	2310	N	1383	-0-	-927	-0-	1383	3			N	-0-					60
05	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					60
06	3000	N	14080	-0-	11080	11083	14080	3			N	-0-					60
07	3100	N	2223	-0-	-877	10206	2223	3			N	-0-					60
08	3100	N	1852	-0-	-1248	8958	1852	3			N	-0-					60
09	11232	X	2274	-0-	-8958	-0-	2274	3			N	-0-					60
10	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	2204	3			N	-0-					60
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					60
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 38,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2272	3	6	9	N	5					160
02	2204	N	1530	-0-	-674	-0-	1530	3			N	-0-					160
03	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	1782	3			N	-0-					160
04	2190	N	1587	-0-	-603	-0-	1587	3			N	-0-					160
05	1643	N	96	-0-	-1547	-0-	96	3			N	-0-					160
06	1710	N	1465	-0-	-245	-0-	1465	3			N	-0-					160
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					160
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					160
09	1470	N	793	-0-	-677	-0-	793	3			N	-0-					160
10	2356	N	1644	-0-	-712	-0-	1644	3			N	-0-					160
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	85	1			75
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(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-	11586	3	73	9	N	66					168
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9656	3	138	9	N	125	191	1			102
03	6789	X	5641	-0-	-1148	-0-	5589	3	52	9	N	47					149
04	11280	X	8213	-0-	-3067	-0-	8149	3	64	9	N	58	146	1			61
05	11656	X	5555	-0-	-6101	-0-	5478	3	77	9	N	70	79	1			52
06	11280	X	5165	-0-	-6115	-0-	5140	3	25	9	N	23					75
07	10478	X	5302	-0-	-5176	-0-	5266	3	36	9	N	33					108
08	8494	X	3649	-0-	-4845	-0-	3614	3	35	9	N	32	68	1			72
09	8220	X	5900	-0-	-2320	-0-	5837	3	63	9	N	57	77	1			52
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6239	3	52	9	N	47					99
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5977	3	100	9	N	91	85	1			105
12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5911	3	79	9	N	72	155	1			22

TOTAL GAS PROD: 79,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28	-0-	-1863	-0-	28	3			N	-0-					13
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					13
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					13
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					13
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					30
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	-0-					30
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					30
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	9083	X	6911	-0-	-2172	-0-	6863	3	48	9	N	44					135
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8318	3	44	9	N	40					175
03	7285	X	4468	-0-	-2817	-0-	4424	3	44	9	N	40	165	1			50
04	7050	X	4588	-0-	-2462	-0-	4554	3	34	9	N	31					81
05	8928	X	4301	-0-	-4627	-0-	4264	3	37	9	N	34	59	1			56
06	8640	X	4006	-0-	-4634	-0-	3971	3	35	9	N	32	43	1			45
07	8928	X	4476	-0-	-4452	-0-	4446	3	30	9	N	27					72
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4557	3	21	9	N	19					91
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8973	3	46	9	N	42	83	1			50
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8288	3	21	9	N	19					69
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6682	3	34	9	N	31					100
12	8339	X	5368	-0-	-2971	-0-	5326	3	42	9	N	38					138

TOTAL GAS PROD: 71,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	4836	X	3366	-0-	-1470	-0-	3363	3	3	9	Y	3					94
02	4524	X	2296	-0-	-2228	-0-	2293	3	3	9	Y	3					97
03	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2657	3	18	9	Y	16					113
04	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2831	3	7	9	Y	6					119
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4420	3	10	9	Y	9					128
06	3270	X	2302	-0-	-968	-0-	2299	3	3	9	Y	3					131
07	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	3			Y	-0-					131
08	4433	X	2050	-0-	-2383	-0-	2050	3			Y	-0-					131
09	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	3469	3			Y	-0-					131
10	4433	X	2920	-0-	-1513	-0-	2920	3			Y	-0-					131
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3017	3	6	9	Y	5	80	1			56
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 34,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			Y	-0-					47
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					47
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					47
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					47
05	806	X	173	-0-	-633	-0-	173	3			Y	-0-					47
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					47
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					47
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					47
09	480	X	183	-0-	-297	-0-	183	3			Y	-0-					47
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					47
11	480	X	228	-0-	-252	-0-	228	3			Y	-0-					47
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	3486	3			Y	-0-					85
02	4089	X	3256	-0-	-833	-0-	3256	3			Y	-0-					85
03	4371	X	2659	-0-	-1712	-0-	2659	3			Y	-0-					85
04	4230	X	2833	-0-	-1397	-0-	2833	3			Y	-0-					85
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			Y	-0-					85
06	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2927	3			Y	-0-					85
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			Y	-0-					85
08	4960	X	3784	-0-	-1176	-0-	3784	3			Y	-0-					85
09	4800	X	3595	-0-	-1205	-0-	3595	3			Y	-0-					85
10	4960	X	3493	-0-	-1467	-0-	3493	3			Y	-0-					85
11	4050	X	3664	-0-	-386	-0-	3664	3			Y	-0-					85
12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	2792	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17484	X	15366	-0-	-2118	-0-	15363	3	3	9	N	3					94
02	16066	X	15575	-0-	-491	-0-	15575	3			N	-0-					94
03	16585	X	14025	-0-	-2560	-0-	14025	3			N	-0-					94
04	14970	X	14654	-0-	-316	-0-	14654	3			N	-0-					94
05	16647	X	9586	-0-	-7061	-0-	9572	3	14	9	N	13	38	1			69
06	16110	X	11729	-0-	-4381	-0-	11729	3			N	-0-					69
07	16647	X	16047	-0-	-600	-0-	16047	3			N	-0-					69
08	15128	X	12635	-0-	-2493	-0-	12635	3			N	-0-					69
09	14640	X	11052	-0-	-3588	-0-	11052	3			N	-0-					69
10	16058	X	13535	-0-	-2523	-0-	13511	3	24	9	N	22					91
11	15540	X	12448	-0-	-3092	-0-	12445	3	3	9	N	3					94
12	15004	X	12665	-0-	-2339	-0-	12662	3	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 159,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6270	-0-	-1387	-0-	6267	3	3	9	Y	3					81
02	7279	X	5765	-0-	-1514	-0-	5765	3			Y	-0-					81
03	7781	X	5132	-0-	-2649	-0-	5128	3	4	9	Y	4					85
04	7530	X	5466	-0-	-2064	-0-	5463	3	3	9	Y	3					88
05	6262	X	6151	-0-	-111	-0-	6134	3	17	9	Y	15					103
06	6060	X	5365	-0-	-695	-0-	5362	3	3	9	Y	3					106
07	6169	X	4358	-0-	-1811	-0-	4358	3			Y	-0-					106
08	6138	X	4542	-0-	-1596	-0-	4538	3	4	9	Y	4					110
09	5940	X	4880	-0-	-1060	-0-	4880	3			Y	-0-					110
10	6138	X	4765	-0-	-1373	-0-	4748	3	17	9	Y	15					125
11	5370	X	5056	-0-	-314	-0-	5002	3	54	9	Y	49	102	1			72
12	5053	X	3345	-0-	-1708	-0-	3324	3	21	9	Y	19					91

TOTAL GAS PROD: 61,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17141	-0-	-2327	-0-	17141	3			N	-0-					85
02	17922	X	16722	-0-	-1200	-0-	16722	3			N	-0-					85
03	18042	X	16226	-0-	-1816	-0-	16226	3			N	-0-					85
04	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	3			N	-0-					85
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11219	3	88	9	N	80	146	1			19
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6508	3	7	9	N	6					25
07	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	15099	3			N	-0-					25
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			N	-0-					25
09	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	3			N	-0-					25
10	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14467	3	28	9	N	25					50
11	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	3			N	-0-					50
12	15097	X	13629	-0-	-1468	-0-	13629	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 164,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					50
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					50
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 168 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	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					25
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					25
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					25
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

01	9703	X	9080	-0-	-623	-0-	8924	3	156	9	N	142	164	1			124
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13968	3	140	9	N	127					251
03	9393	X	5900	-0-	-3493	-0-	5780	3	120	9	N	109	189	1			171
04	9090	X	6028	-0-	-3062	-0-	5901	3	127	9	N	115	162	1			124
05	9703	X	6430	-0-	-3273	-0-	6312	3	118	9	N	107	134	1			97
06	9390	X	5800	-0-	-3590	-0-	5715	3	85	9	N	77	111	1			63
07	9703	X	6027	-0-	-3676	-0-	5917	3	110	9	N	100	88	1			75
08	6417	X	5346	-0-	-1071	-0-	5272	3	74	9	N	67	87	1			55
09	6210	X	5878	-0-	-332	-0-	5799	3	79	9	N	72					127
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6567	3	32	9	N	29	69	1			87
11	5820	X	2337	-0-	-3483	-0-	2192	3	145	9	N	132	189	1			30
12	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	3364	3	43	9	N	39					69

TOTAL GAS PROD: 76,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

01	12524	X	10484	-0-	-2040	-0-	10146	3	338	9	N	307	362	1			196
02	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16668	3	317	9	N	288	189	1			295
03	11811	X	7734	-0-	-4077	-0-	7400	3	334	9	N	304	533	1			66
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	6951	3	295	9	N	268	177	1			157
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7114	3	316	9	N	287	347	1			97
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6445	3	234	9	N	213	252	1			58
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7436	3	266	9	N	242	173	1			127
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7087	3	257	9	N	234	275	1			86
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7254	3	268	9	N	244	181	1			149
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7847	3	285	9	N	259	273	1			135
11	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	1622	3	99	9	N	90	189	1			36
12	7781	X	3472	-0-	-4309	-0-	3417	3	55	9	N	50					86

TOTAL GAS PROD: 92,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

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

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	9765	X	7611	-0-	-2154		-0-	7611	3			Y	-0-					150
02	8845	X	6593	-0-	-2252		-0-	6593	3			Y	-0-					150
03	7161	X	5140	-0-	-2021		-0-	5126	3	14	9	Y	13					163
04	7380	X	5464	-0-	-1916		-0-	5461	3	3	9	Y	3					166
05	7626	X	5942	-0-	-1684		-0-	5935	3	7	9	Y	6					172
06	4435	X	4435	-0-	-0-		-0-	4435	3			Y	-0-					172
07	4207	X	4207	-0-	-0-		-0-	4194	3	13	9	Y	12	84	1			100
08	5742	X	5742	-0-	-0-		-0-	5742	3			Y	-0-					100
09	4578	X	4578	-0-	-0-		-0-	4578	3			Y	-0-					100
10	5923	X	5923	-0-	-0-		-0-	5923	3			Y	-0-					100
11	4020	X	3510	-0-	-510		-0-	3510	3			Y	-0-					100
12	6362	X	6362	-0-	-0-		-0-	6362	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 65,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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	6014	X	3685	-0-	-2329		-0-	3685	3			N	-0-					41
02	5626	X	2454	-0-	-3172		-0-	2454	3			N	-0-					41
03	6260	X	6260	-0-	-0-		-0-	6260	3			N	-0-					41
04	6669	X	6669	-0-	-0-		-0-	6669	3			N	-0-					41
05	3689	X	3050	-0-	-639		-0-	3050	3			N	-0-					41
06	6060	X	6014	-0-	-46		-0-	6014	3			N	-0-					41
07	6882	X	6205	-0-	-677		-0-	6205	3			N	-0-					41
08	6882	X	3190	-0-	-3692		-0-	3190	3			N	-0-					41
09	6660	X	4059	-0-	-2601		-0-	4056	3	3	9	N	3					44
10	6200	X	-0-	-0-	-6200		-0-					N	-0-					44
11	6000	X	3563	-0-	-2437		-0-	3563	3			N	-0-					44
12	5115	X	-0-	-0-	-5115		-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 45,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

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	19158	X	15648	-0-	-3510		-0-	15512	3	136	9	N	124					237
02	16269	X	8018	-0-	-8251		-0-	7875	3	143	9	N	130	152	1			215
03	17143	X	14985	-0-	-2158		-0-	14781	3	204	9	N	185	179	1			221
04	13430	X	13430	-0-	-0-		-0-	13280	3	150	9	N	136	310	1			47
05	15257	X	15257	-0-	-0-		-0-	15139	3	118	9	N	107	82	1			72
06	13858	X	13858	-0-	-0-		-0-	13789	3	69	9	N	63	55	1			80
07	13978	X	13978	-0-	-0-		-0-	13801	3	177	9	N	161	166	1			75
08	12897	X	12897	-0-	-0-		-0-	12781	3	116	9	N	105	70	1			110
09	12562	X	12562	-0-	-0-		-0-	12473	3	89	9	N	81	163	1			28
10	12619	X	12619	-0-	-0-		-0-	12470	3	149	9	N	135					163
11	11963	X	11963	-0-	-0-		-0-	11818	3	145	9	N	132	209	1			86
12	13981	X	11561	-0-	-2420		-0-	11442	3	119	9	N	108	67	1			127

TOTAL GAS PROD: 156,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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

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	12927	X	10549	-0-		-2378	-0-	10399	3	150	9	N	136	189	1			99
02	12035	X	8845	-0-		-3190	-0-	8717	3	128	9	N	116					215
03	11966	X	5313	-0-		-6653	-0-	5153	3	160	9	N	145	186	1			174
04	11130	X	6667	-0-		-4463	-0-	6544	3	123	9	N	112	145	1			141
05	11501	X	7515	-0-		-3986	-0-	7425	3	90	9	N	82	148	1			75
06	10200	X	6485	-0-		-3715	-0-	6390	3	95	9	N	86	95	1			66
07	9455	X	6072	-0-		-3383	-0-	6006	3	66	9	N	60	49	1			77
08	7502	X	6090	-0-		-1412	-0-	6033	3	57	9	N	52	60	1			69
09	7260	X	5136	-0-		-2124	-0-	5066	3	70	9	N	64	86	1			47
10	7502	X	6571	-0-		-931	-0-	6495	3	76	9	N	69	61	1			55
11	6480	X	5290	-0-		-1190	-0-	5214	3	76	9	N	69	22	1			102
12	6076	X	4862	-0-		-1214	-0-	4796	3	66	9	N	60	65	1			97

TOTAL GAS PROD: 79,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	11545	-0-		-3707	-0-	11317	3	228	9	N	207	177	1			132
02	13108	X	10476	-0-		-2632	-0-	10301	3	175	9	N	159	181	1			110
03	13361	X	7546	-0-		-5815	-0-	7364	3	182	9	N	165	167	1			108
04	12180	X	5665	-0-		-6515	-0-	5468	3	197	9	N	179	166	1			121
05	12152	X	6099	-0-		-6053	-0-	5891	3	208	9	N	189	189	1			121
06	11160	X	5424	-0-		-5736	-0-	5246	3	178	9	N	162	189	1			94
07	11191	X	4883	-0-		-6308	-0-	4715	3	168	9	N	153	184	1			63
08	7533	X	4807	-0-		-2726	-0-	4652	3	155	9	N	141	121	1			83
09	6819	X	6819	-0-		-0-	-0-	6656	3	163	9	N	148	156	1			75
10	6950	X	6950	-0-		-0-	-0-	6767	3	183	9	N	166	175	1			66
11	6446	X	6446	-0-		-0-	-0-	6293	3	153	9	N	139	166	1			39
12	7037	X	6872	-0-		-165	-0-	6698	3	174	9	N	158	125	1			72

TOTAL GAS PROD: 83,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6680	-0-		-1752	-0-	6512	3	168	9	N	153	187	1			190
02	7076	X	5397	-0-		-1679	-0-	5244	3	153	9	N	139	169	1			160
03	7254	X	5067	-0-		-2187	-0-	4880	3	187	9	N	170	181	1			149
04	7020	X	4586	-0-		-2434	-0-	4430	3	156	9	N	142	175	1			116
05	7254	X	4666	-0-		-2588	-0-	4524	3	142	9	N	129	159	1			86
06	6450	X	4105	-0-		-2345	-0-	3997	3	108	9	N	98	141	1			43
07	5766	X	4002	-0-		-1764	-0-	3918	3	84	9	N	76					119
08	5053	X	4405	-0-		-648	-0-	4317	3	88	9	N	80	152	1			47
09	4590	X	3702	-0-		-888	-0-	3586	3	116	9	N	105	86	1			66
10	4681	X	3552	-0-		-1129	-0-	3449	3	103	9	N	94	92	1			68
11	4260	X	3556	-0-		-704	-0-	3465	3	91	9	N	83	93	1			58
12	4402	X	3613	-0-		-789	-0-	3515	3	98	9	N	89	31	1			116

TOTAL GAS PROD: 53,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

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	11718	X	7719	-0-	-3999	-0-	7655	3	64	9	N	58	160	1			39
02	9135	X	7145	-0-	-1990	-0-	7143	3	2	9	N	2					41
03	9734	X	7286	-0-	-2448	-0-	7249	3	37	9	N	34					75
04	8910	X	7038	-0-	-1872	-0-	6993	3	45	9	N	41					116
05	8525	X	6872	-0-	-1653	-0-	6700	3	172	9	N	156	106	1			166
06	7470	X	6418	-0-	-1052	-0-	6418	3			N	-0-					166
07	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	3			N	-0-	57	1			109
08	7285	X	5958	-0-	-1327	-0-	5958	3			N	-0-					109
09	7050	X	5237	-0-	-1813	-0-	5237	3			N	-0-					109
10	6913	X	6498	-0-	-415	-0-	6489	3	9	9	N	8					117
11	6690	X	5721	-0-	-969	-0-	5717	3	4	9	N	4					121
12	6913	X	6093	-0-	-820	-0-	6073	3	20	9	N	18	59	1			80

TOTAL GAS PROD: 78,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	11749	X	8854	-0-	-2895	-0-	8743	3	111	9	N	101	187	1			99
02	9976	X	7967	-0-	-2009	-0-	7864	3	103	9	N	94					193
03	10137	X	8027	-0-	-2110	-0-	7942	3	85	9	N	77	187	1			83
04	9570	X	7198	-0-	-2372	-0-	7135	3	63	9	N	57	19	1			121
05	9424	X	7662	-0-	-1762	-0-	7576	3	86	9	N	78	100	1			99
06	8580	X	6773	-0-	-1807	-0-	6697	3	76	9	N	69	110	1			58
07	8525	X	6748	-0-	-1777	-0-	6679	3	69	9	N	63					121
08	8029	X	5138	-0-	-2891	-0-	5105	3	33	9	N	30	115	1			36
09	7410	X	6210	-0-	-1200	-0-	6146	3	64	9	N	58					94
10	7657	X	6144	-0-	-1513	-0-	6069	3	75	9	N	68	48	1			114
11	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5439	3	57	9	N	52	50	1			116
12	6758	X	5418	-0-	-1340	-0-	5367	3	51	9	N	46	115	1			47

TOTAL GAS PROD: 81,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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	10571	X	9262	-0-	-1309	-0-	9132	3	130	9	N	118	44	1			171
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12098	3	125	9	N	114	191	1			94
03	10571	X	6149	-0-	-4422	-0-	6040	3	109	9	N	99					193
04	9270	X	5858	-0-	-3412	-0-	5764	3	94	9	N	85	173	1			105
05	11098	X	5936	-0-	-5162	-0-	5845	3	91	9	N	83	105	1			83
06	10740	X	5419	-0-	-5321	-0-	5349	3	70	9	N	64	89	1			58
07	11098	X	6014	-0-	-5084	-0-	5950	3	64	9	N	58	53	1			63
08	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5455	3	78	9	N	71	79	1			55
09	5850	X	5112	-0-	-738	-0-	5051	3	61	9	N	55	66	1			44
10	6014	X	5164	-0-	-850	-0-	5097	3	67	9	N	61	67	1			38
11	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5028	3	62	9	N	56					94
12	6014	X	3583	-0-	-2431	-0-	3436	3	147	9	N	134	198	1			30

TOTAL GAS PROD: 75,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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. 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	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-		11160	3	111	9	N	101	181	1			47
02	10150	X	8795	-0-	-1355	-0-		8701	3	94	9	N	85					132
03	9951	X	6423	-0-	-3528	-0-		6323	3	100	9	N	91	173	1			50
04	10920	X	6123	-0-	-4797	-0-		6042	3	81	9	N	74					124
05	11284	X	6283	-0-	-5001	-0-		6162	3	121	9	N	110	159	1			75
06	10920	X	5312	-0-	-5608	-0-		5221	3	91	9	N	83	97	1			61
07	9393	X	4937	-0-	-4456	-0-		4834	3	103	9	N	94					155
08	6417	X	4915	-0-	-1502	-0-		4841	3	74	9	N	67	189	1			33
09	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-		4565	3	91	9	N	83	69	1			47
10	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-		4802	3	91	9	N	83	70	1			60
11	5310	X	4628	-0-	-682	-0-		4570	3	58	9	N	53					113
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-		4408	3	98	9	N	89	155	1			47

TOTAL GAS PROD: 72,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		3830	3	12	9	N	11					91
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-		1954	3	33	9	N	30	82	1			39
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-		3090	3	21	9	N	19					58
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-		3086	3			N	-0-					58
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-		2298	3	45	9	N	41					99
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-		2073	3	31	9	N	28					127
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		3537	3	14	9	N	13	80	1			60
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-		3477	3			N	-0-					60
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-		2087	3			N	-0-					60
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-		1881	3	24	9	N	22					82
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-		1813	3	10	9	N	9					91
12	1798	X	1618	-0-	-180	-0-		1615	3	3	9	N	3					94

TOTAL GAS PROD: 30,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

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	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-		9880	3	35	9	N	32	65	1			30
02	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-		8454	3	3	9	N	3					33
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-		8827	3	17	9	N	15					48
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-		8415	3	85	9	N	77	47	1			78
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-		8755	3	91	9	N	83	113	1			48
06	5520	X	4867	-0-	-653	-0-		4863	3	4	9	N	4					52
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-		10169	3	28	9	N	25					77
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-		9686	3	59	9	N	54	81	1			50
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-		8577	3	50	9	N	45	88	1			7
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-		8408	3	112	9	N	102					109
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-		8522	3	23	9	N	21	90	1			40
12	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-		7480	3	20	9	N	18					58

TOTAL GAS PROD: 102,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5675	-0-	-1982	-0-	5641	3	34	9	N	31					94
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7338	3	15	9	N	14					108
03	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8979	3	6	9	N	5					113
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					113
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8397	3	3	9	N	3	72	1			44
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					44
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			N	-0-					44
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8652	3	12	9	N	11					55
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	3	3	9	N	3					58
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9222	3	88	9	N	80					138
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9021	3	3	9	N	3					141
12	9455	X	9159	-0-	-296	-0-	9138	3	21	9	N	19	132	1			28

TOTAL GAS PROD: 98,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4989	-0-	-3164	-0-	4826	3	163	9	N	148	145	1			47
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11038	3	12	9	N	11					58
03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10399	3	61	9	N	55					113
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9363	3	168	9	N	153	186	1			80
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8683	3	94	9	N	85	90	1			75
06	7890	X	6933	-0-	-957	-0-	6844	3	89	9	N	81	109	1			47
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8964	3	74	9	N	67	89	1			25
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8244	3	151	9	N	137	140	1			22
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	3	166	9	N	151	162	1			11
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7428	3	113	9	N	103	79	1			35
11	7890	X	7379	-0-	-511	-0-	7309	3	70	9	N	64					99
12	8618	X	6596	-0-	-2022	-0-	6532	3	64	9	N	58	85	1			72

TOTAL GAS PROD: 98,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6990	-0-	-1721	-0-	6914	3	76	9	N	69	41	1			130
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16534	3	24	9	N	22					152
03	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11450	3	97	9	N	88					240
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10309	3	51	9	N	46	184	1			102
05	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10594	3	110	9	N	100	92	1			110
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7417	3	58	9	N	53	72	1			91
07	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10056	3	35	9	N	32	98	1			25
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9230	3	30	9	N	27					52
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					52
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8556	3	88	9	N	80	95	1			37
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8274	3	68	9	N	62					99
12	10013	X	8122	-0-	-1891	-0-	8059	3	63	9	N	57	70	1			86

TOTAL GAS PROD: 117,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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. (I) GAS LIFT(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	11094	-0-	-1740	-0-	10918	3	176	9	N	160	143	1			108
02	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	15944	3	136	9	N	124					232
03	11005	X	8074	-0-	-2931	-0-	7886	3	188	9	N	171	337	1			66
04	9390	X	7136	-0-	-2254	-0-	7002	3	134	9	N	122					188
05	9703	X	7133	-0-	-2570	-0-	6997	3	136	9	N	124	235	1			77
06	9390	X	6322	-0-	-3068	-0-	6222	3	100	9	N	91	99	1			69
07	9703	X	6066	-0-	-3637	-0-	5967	3	99	9	N	90	93	1			66
08	8060	X	6094	-0-	-1966	-0-	5997	3	97	9	N	88	85	1			69
09	7140	X	5727	-0-	-1413	-0-	5631	3	96	9	N	87	112	1			44
10	7130	X	5717	-0-	-1413	-0-	5601	3	116	9	N	105	86	1			63
11	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	5493	3	99	9	N	90	84	1			69
12	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5739	3	113	9	N	103	103	1			69

TOTAL GAS PROD: 90,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2515	-0-	-2662	-0-	2487	3	28	9	N	25					130
02	4843	X	3064	-0-	-1779	-0-	3064	3			N	-0-	97	1			33
03	5146	X	3633	-0-	-1513	-0-	3633	3			N	-0-					33
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	3			N	-0-					33
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5489	3	46	9	N	42					75
06	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	3004	3	45	9	N	41					116
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4321	3	15	9	N	14	80	1			50
08	5549	X	3912	-0-	-1637	-0-	3903	3	9	9	N	8					58
09	5370	X	5257	-0-	-113	-0-	5212	3	45	9	N	41					99
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5157	3	131	9	N	119	186	1			32
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5094	3	56	9	N	51					83
12	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4912	3	45	9	N	41					124

TOTAL GAS PROD: 50,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-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
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	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5794	3	108	9	Y	98	176	1			88
02	6090	X	5676	-0-	-414	-0-	5557	3	119	9	Y	108					196
03	6944	X	4965	-0-	-1979	-0-	4774	3	191	9	Y	174	163	1			207
04	6720	X	5073	-0-	-1647	-0-	5001	3	72	9	Y	65	93	1			179
05	6944	X	5127	-0-	-1817	-0-	5008	3	119	9	Y	108	196	1			91
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5498	3	84	9	Y	76	98	1			69
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5251	3	70	9	Y	64	39	1			94
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3936	3	53	9	Y	48	114	1			28
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3605	3	61	9	Y	55					83
10	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2530	3	57	9	Y	52					135
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3481	3	72	9	Y	65	150	1			50
12	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3442	3	42	9	Y	38					88

TOTAL GAS PROD: 54,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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	14291	X	7517	-0-	-6774	-0-	7365	3	152	9	Y	138	176	1			130
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11795	3	158	9	Y	144	180	1			94
03	11377	X	6365	-0-	-5012	-0-	6220	3	145	9	Y	132					226
04	8610	X	6640	-0-	-1970	-0-	6515	3	125	9	Y	114	268	1			72
05	12772	X	7881	-0-	-4891	-0-	7782	3	99	9	Y	90	126	1			36
06	6990	X	5644	-0-	-1346	-0-	5536	3	108	9	Y	98	106	1			28
07	7223	X	5820	-0-	-1403	-0-	5680	3	140	9	Y	127					155
08	7223	X	4667	-0-	-2556	-0-	4588	3	79	9	Y	72	139	1			88
09	6990	X	6593	-0-	-397	-0-	6477	3	116	9	Y	105	146	1			47
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6120	3	120	9	Y	109	72	1			84
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5591	3	65	9	Y	59	91	1			52
12	6820	X	4227	-0-	-2593	-0-	4149	3	78	9	Y	71	73	1			50

TOTAL GAS PROD: 79,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

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	9114	X	4226	-0-	-4888	-0-	4172	3	54	9	Y	49					124
02	7569	X	4481	-0-	-3088	-0-	4435	3	46	9	Y	42					166
03	8091	X	3722	-0-	-4369	-0-	3670	3	52	9	Y	47					213
04	7830	X	3876	-0-	-3954	-0-	3844	3	32	9	Y	29	184	1			58
05	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	4455	3	72	9	Y	65	54	1			69
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4190	3	45	9	Y	41	71	1			39
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	Y	24					63
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3214	3	43	9	Y	39					102
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3431	3	36	9	Y	33	44	1			91
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3819	3	40	9	Y	36	94	1			33
11	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	2564	3	15	9	Y	14					47
12	4247	X	2088	-0-	-2159	-0-	2073	3	15	9	Y	14					61

TOTAL GAS PROD: 44,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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	9703	X	5936	-0-	-3767	-0-	5812	3	124	9	Y	113					152
02	7772	X	5517	-0-	-2255	-0-	5308	3	209	9	Y	190	176	1			166
03	8091	X	5947	-0-	-2144	-0-	5742	3	205	9	Y	186	173	1			179
04	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6015	3	204	9	Y	185	163	1			201
05	6603	X	6518	-0-	-85	-0-	6344	3	174	9	Y	158	323	1			36
06	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	4859	3	130	9	Y	118	79	1			75
07	5921	X	4427	-0-	-1494	-0-	4288	3	139	9	Y	126	140	1			61
08	5921	X	3939	-0-	-1982	-0-	3839	3	100	9	Y	91	102	1			50
09	5730	X	3508	-0-	-2222	-0-	3414	3	94	9	Y	85					135
10	5921	X	3075	-0-	-2846	-0-	2981	3	94	9	Y	85	176	1			44
11	4980	X	2911	-0-	-2069	-0-	2824	3	87	9	Y	79	90	1			33
12	4433	X	3269	-0-	-1164	-0-	3140	3	129	9	Y	117	106	1			44

TOTAL GAS PROD: 56,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7740	3	31	9	N	28	127	1			18
02	8874	X	7176	-0-	-1698	-0-	7152	3	24	9	N	22					40
03	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	8278	3	3	9	N	3					43
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7891	3	81	9	N	74					117
05	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9684	3	12	9	N	11	70	1			58
06	8010	X	6780	-0-	-1230	-0-	6774	3	6	9	N	5					63
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8528	3	15	9	N	14					77
08	9703	X	7718	-0-	-1985	-0-	7696	3	22	9	N	20					97
09	9390	X	8811	-0-	-579	-0-	8799	3	12	9	N	11	98	1			10
10	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8750	3	57	9	N	52					62
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8701	3	19	9	N	17					79
12	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	8128	3	18	9	N	16					95

TOTAL GAS PROD: 98,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	39866	X	6582	-0-	-33284	-0-	6542	3	40	9	N	36					75
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7078	3	69	9	N	63					138
03	11563	X	5321	-0-	-6242	-0-	5277	3	44	9	N	40	139	1			39
04	8760	X	5084	-0-	-3676	-0-	5072	3	12	9	N	11					50
05	7626	X	4534	-0-	-3092	-0-	4478	3	56	9	N	51	71	1			30
06	7380	X	3668	-0-	-3712	-0-	3646	3	22	9	N	20					50
07	7626	X	4855	-0-	-2771	-0-	4813	3	42	9	N	38					88
08	5332	X	4339	-0-	-993	-0-	4305	3	34	9	N	31					119
09	5070	X	3208	-0-	-1862	-0-	3175	3	33	9	N	30					149
10	4867	X	2317	-0-	-2550	-0-	2306	3	11	9	N	10	130	1			29
11	4710	X	2447	-0-	-2263	-0-	2439	3	8	9	N	7					36
12	4681	X	352	-0-	-4329	-0-	349	3	3	9	N	3					39

TOTAL GAS PROD: 49,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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

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	42625	X	14426	-0-		-28199		-0-	14387	3	39	9	N	35					132
02	39875	X	11975	-0-		-27900		-0-	11925	3	50	9	N	45					177
03	11720	X	11720	-0-		-0-		-0-	11587	3	133	9	N	121	182	1			116
04	16350	X	12159	-0-		-4191		-0-	12090	3	69	9	N	63					179
05	15531	X	14640	-0-		-891		-0-	14601	3	39	9	N	35	175	1			39
06	13950	X	10400	-0-		-3550		-0-	10364	3	36	9	N	33					72
07	12803	X	10482	-0-		-2321		-0-	10428	3	54	9	N	49					121
08	14632	X	10288	-0-		-4344		-0-	10227	3	61	9	N	55	99	1			77
09	14160	X	11703	-0-		-2457		-0-	11667	3	36	9	N	33					110
10	14632	X	11661	-0-		-2971		-0-	11654	3	7	9	N	6					116
11	10762	X	10762	-0-		-0-		-0-	10722	3	40	9	N	36	75	1			77
12	12090	X	10299	-0-		-1791		-0-	10263	3	36	9	N	33					110

TOTAL GAS PROD: 140,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

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	39990	X	5858	-0-		-34132		-0-	5761	3	97	9	N	88					174
02	37410	X	3897	-0-		-33513		-0-	3894	3	3	9	N	3					177
03	39990	X	4356	-0-		-35634		-0-	4355	3	1	9	N	1	40	1			138
04	6210	X	4186	-0-		-2024		-0-	4186	3			N	-0-	36	1			102
05	6417	X	4779	-0-		-1638		-0-	4757	3	22	9	N	20	97	1			25
06	5670	X	3128	-0-		-2542		-0-	3113	3	15	9	N	14					39
07	4371	X	3457	-0-		-914		-0-	3439	3	18	9	N	16					55
08	4774	X	4203	-0-		-571		-0-	4191	3	12	9	N	11					66
09	4620	X	4208	-0-		-412		-0-	4189	3	19	9	N	17					83
10	4774	X	4317	-0-		-457		-0-	4296	3	21	9	N	19					102
11	4080	X	3886	-0-		-194		-0-	3844	3	42	9	N	38	96	1			44
12	4340	X	3997	-0-		-343		-0-	3990	3	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 50,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

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	34100	X	18991	-0-		-15109		-0-	18915	3	76	9	N	69	188	1			116
02	31900	X	15379	-0-		-16521		-0-	15310	3	69	9	N	63					179
03	34100	X	15120	-0-		-18980		-0-	14891	3	229	9	N	208	188	1			199
04	15611	X	15611	-0-		-0-		-0-	15537	3	74	9	N	67	180	1			86
05	22030	X	22030	-0-		-0-		-0-	21940	3	90	9	N	82	36	1			132
06	18390	X	15846	-0-		-2544		-0-	15743	3	103	9	N	94	185	1			41
07	16430	X	16053	-0-		-377		-0-	15974	3	79	9	N	72					113
08	22041	X	15747	-0-		-6294		-0-	15688	3	59	9	N	54	81	1			86
09	21330	X	17475	-0-		-3855		-0-	17433	3	42	9	N	38					124
10	22041	X	17468	-0-		-4573		-0-	17392	3	76	9	N	69					193
11	16550	X	16550	-0-		-0-		-0-	16487	3	63	9	N	57	159	1			91
12	18073	X	15669	-0-		-2404		-0-	15638	3	31	9	N	28					119

TOTAL GAS PROD: 201,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

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	0	W	10757	-0-	10757	77192	10724	3	33	9	N	30					99
02	0	W	9780	-0-	9780	86972	9692	3	88	9	N	80					179
03	0	W	10197	-0-	10197	97169	10197	3			N	-0-					179
04	106493	X	9324	-0-	-97169	-0-	9300	3	24	9	N	22	171	1			30
05	11997	X	4510	-0-	-7487	-0-	4445	3	65	9	N	59	42	1			47
06	10410	X	8325	-0-	-2085	-0-	8319	3	6	9	N	5					52
07	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	20289	3	12	9	N	11					63
08	10199	X	7303	-0-	-2896	-0-	7293	3	10	9	N	9					72
09	9330	X	3920	-0-	-5410	-0-	3902	3	18	9	N	16					88
10	20305	X	3672	-0-	-16633	-0-	3625	3	47	9	N	43	103	1			28
11	19650	X	2173	-0-	-17477	-0-	2143	3	30	9	N	27					55
12	5177	X	2670	-0-	-2507	-0-	2663	3	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 92,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	0	W	11138	-0-	11138	60800	11129	3	9	9	N	8					94
02	0	W	9407	-0-	9407	70207	9398	3	9	9	N	8					102
03	0	W	9661	-0-	9661	79868	9649	3	12	9	N	11					113
04	87235	X	7367	-0-	-79868	-0-	7333	3	34	9	N	31					144
05	12307	X	7754	-0-	-4553	-0-	7725	3	29	9	N	26	112	1			58
06	10770	X	3886	-0-	-6884	-0-	3858	3	28	9	N	25					83
07	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9562	3	6	9	N	5					88
08	9672	X	3535	-0-	-6137	-0-	3520	3	15	9	N	14					102
09	7500	X	4632	-0-	-2868	-0-	4632	3			N	-0-					102
10	9579	X	4589	-0-	-4990	-0-	4544	3	45	9	N	41	67	1			76
11	9270	X	4363	-0-	-4907	-0-	4351	3	12	9	N	11	40	1			47
12	8990	X	5031	-0-	-3959	-0-	5025	3	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 80,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	0	W	11363	-0-	11363	64175	11315	3	48	9	N	44					146
02	0	W	9993	-0-	9993	74168	9952	3	41	9	N	37	147	1			36
03	0	W	9865	-0-	9865	84033	9835	3	30	9	N	27					63
04	91178	X	7145	-0-	-84033	-0-	7135	3	10	9	N	9					72
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7722	3	33	9	N	30	63	1			39
06	11010	X	9322	-0-	-1688	-0-	9313	3	9	9	N	8					47
07	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	27127	3			N	-0-					47
08	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9975	3	15	9	N	14					61
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					61
10	27125	X	9585	-0-	-17540	-0-	9540	3	45	9	N	41					102
11	26250	X	8561	-0-	-17689	-0-	8551	3	10	9	N	9	61	1			50
12	18848	X	7068	-0-	-11780	-0-	7068	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 127,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9666	-0-	9666	57165	9626	3	40	9	N	36					141
02	0	W	7578	-0-	7578	64743	7570	3	8	9	N	7	27	1			121
03	0	W	6903	-0-	6903	71646	6900	3	3	9	N	3					124
04	81022	X	9376	-0-	-71646	-0-	9318	3	58	9	N	53					177
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7982	3	37	9	N	34	153	1			58
06	9360	X	8195	-0-	-1165	-0-	8152	3	43	9	N	39					97
07	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	3			N	-0-					97
08	9703	X	5949	-0-	-3754	-0-	5937	3	12	9	N	11					108
09	9390	X	3667	-0-	-5723	-0-	3634	3	33	9	N	30					138
10	17577	X	3893	-0-	-13684	-0-	3838	3	55	9	N	50	125	1			63
11	17010	X	4284	-0-	-12726	-0-	4266	3	18	9	N	16	35	1			44
12	7409	X	3676	-0-	-3733	-0-	3676	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 88,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	26952	-0-	-24353	-0-	26394	3	558	9	N	507	515	1			105
02	47995	X	21592	-0-	-26403	-0-	21157	3	435	9	N	395	417	1			83
03	51305	X	20663	-0-	-30642	-0-	20248	3	415	9	N	377	397	1			63
04	49650	X	19293	-0-	-30357	-0-	18977	3	316	9	N	287	184	1			166
05	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	18364	3	358	9	N	325	339	1			152
06	26070	X	17818	-0-	-8252	-0-	17556	3	262	9	N	238	302	1			88
07	23095	X	17226	-0-	-5869	-0-	17031	3	195	9	N	177	204	1			61
08	20677	X	15321	-0-	-5356	-0-	15097	3	224	9	N	204	232	1			33
09	19290	X	13894	-0-	-5396	-0-	13687	3	207	9	N	188	130	1			91
10	18724	X	16027	-0-	-2697	-0-	15742	3	285	9	N	259	244	1			106
11	17820	X	14361	-0-	-3459	-0-	14130	3	231	9	N	210	222	1			94
12	17019	X	15002	-0-	-2017	-0-	14750	3	252	9	N	229	284	1			39

TOTAL GAS PROD: 216,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8960	-0-	8960	82367	8902	3	58	9	N	53					163
02	0	W	7192	-0-	7192	89559	7168	3	24	9	N	22	174	1			11
03	0	W	6603	-0-	6603	96162	6563	3	40	9	N	36					47
04	102318	X	6156	-0-	-96162	-0-	6150	3	6	9	N	5					52
05	44919	X	10302	-0-	-34617	-0-	10177	3	125	9	N	114	136	1			30
06	8670	X	5252	-0-	-3418	-0-	5224	3	28	9	N	25					55
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13729	3	12	9	N	11					66
08	10292	X	4967	-0-	-5325	-0-	4955	3	12	9	N	11					77
09	9960	X	7573	-0-	-2387	-0-	7563	3	10	9	N	9					86
10	13733	X	8386	-0-	-5347	-0-	8309	3	77	9	N	70	81	1			75
11	13290	X	8681	-0-	-4609	-0-	8657	3	24	9	N	22					97
12	11749	X	7283	-0-	-4466	-0-	7238	3	45	9	N	41					138

TOTAL GAS PROD: 95,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	21702	-0-		-16056	-0-	21344	3	358	9	N	325	347	1			50
02	35322	X	22329	-0-		-12993	-0-	22085	3	244	9	N	222	184	1			88
03	37758	X	24702	-0-		-13056	-0-	24428	3	274	9	N	249	174	1			163
04	36540	X	11411	-0-		-25129	-0-	11223	3	188	9	N	171	290	1			44
05	37758	X	11524	-0-		-26234	-0-	11373	3	151	9	N	137	118	1			63
06	36540	X	9785	-0-		-26755	-0-	9657	3	128	9	N	116	138	1			41
07	24707	X	9214	-0-		-15493	-0-	9116	3	98	9	N	89	91	1			39
08	24707	X	8784	-0-		-15923	-0-	8685	3	99	9	N	90	93	1			36
09	11400	X	7840	-0-		-3560	-0-	7755	3	85	9	N	77					113
10	11532	X	7823	-0-		-3709	-0-	7726	3	97	9	N	88	119	1			82
11	9780	X	7763	-0-		-2017	-0-	7688	3	75	9	N	68	29	1			121
12	9207	X	7037	-0-		-2170	-0-	6949	3	88	9	N	80	146	1			55

TOTAL GAS PROD: 149,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

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	(I) LIFT(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	7547	-0-		-21655	-0-	7411	3	136	9	N	124	162	1			92
02	27318	X	4851	-0-		-22467	-0-	4761	3	90	9	N	82					174
03	29202	X	18164	-0-		-11038	-0-	18058	3	106	9	N	96	182	1			88
04	28260	X	7178	-0-		-21082	-0-	7088	3	90	9	N	82	54	1			116
05	29202	X	7653	-0-		-21549	-0-	7523	3	130	9	N	118	187	1			47
06	28260	X	7972	-0-		-20288	-0-	7878	3	94	9	N	85	38	1			94
07	29202	X	8288	-0-		-20914	-0-	8199	3	89	9	N	81	92	1			83
08	18166	X	8219	-0-		-9947	-0-	8139	3	80	9	N	73	65	1			91
09	7980	X	6550	-0-		-1430	-0-	6478	3	72	9	N	65	15	1			141
10	8277	X	6161	-0-		-2116	-0-	6033	3	128	9	N	116	165	1			92
11	8010	X	5535	-0-		-2475	-0-	5458	3	77	9	N	70	85	1			77
12	8277	X	6015	-0-		-2262	-0-	5928	3	87	9	N	79	101	1			55

TOTAL GAS PROD: 94,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18383	-0-		-10168	-0-	17777	3	606	9	N	551	549	1			77
02	26709	X	18114	-0-		-8595	-0-	17597	3	517	9	N	470	354	1			193
03	28551	X	23051	-0-		-5500	-0-	22447	3	604	9	N	549	546	1			196
04	27630	X	11096	-0-		-16534	-0-	10606	3	490	9	N	445	558	1			83
05	28551	X	11692	-0-		-16859	-0-	11186	3	506	9	N	460	493	1			50
06	27630	X	10727	-0-		-16903	-0-	10332	3	395	9	N	359	370	1			39
07	28551	X	10545	-0-		-18006	-0-	10076	3	469	9	N	426	357	1			108
08	10216	X	10216	-0-		-0-	-0-	9795	3	421	9	N	383	403	1			88
09	11310	X	10329	-0-		-981	-0-	9929	3	400	9	N	364	339	1			113
10	11687	X	10577	-0-		-1110	-0-	10147	3	430	9	N	391	464	1			40
11	10740	X	10365	-0-		-375	-0-	9951	3	414	9	N	376	256	1			160
12	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	11042	3	374	9	N	340	290	1			210

TOTAL GAS PROD: 156,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,114

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	24474	-0-	-28381	-0-	24162	3	312	9	N	284	398	1			30
02	49445	X	21982	-0-	-27463	-0-	21730	3	252	9	N	229	138	1			121
03	52855	X	20183	-0-	-32672	-0-	19897	3	286	9	N	260	166	1			215
04	51150	X	18418	-0-	-32732	-0-	18224	3	194	9	N	176	187	1			204
05	52855	X	17439	-0-	-35416	-0-	17261	3	178	9	N	162	352	1			14
06	51150	X	16189	-0-	-34961	-0-	16062	3	127	9	N	115	68	1			61
07	52855	X	16649	-0-	-36206	-0-	16495	3	154	9	N	140	168	1			33
08	52855	X	13715	-0-	-39140	-0-	13582	3	133	9	N	121	146	1			8
09	18420	X	12232	-0-	-6188	-0-	12070	3	162	9	N	147	61	1			94
10	17453	X	13958	-0-	-3495	-0-	13817	3	141	9	N	128	137	1			85
11	16200	X	13252	-0-	-2948	-0-	13076	3	176	9	N	160	165	1			80
12	16647	X	13315	-0-	-3332	-0-	13175	3	140	9	N	127	88	1			119

TOTAL GAS PROD: 201,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22953	-0-	22953	75404	22945	3	8	9	N	7					67
02	93807	X	18403	-0-	-75404	-0-	18401	3	2	9	N	2					69
03	58838	X	16918	-0-	-41920	-0-	16918	3			N	-0-					69
04	56940	X	15183	-0-	-41757	-0-	15180	3	3	9	N	3					72
05	58838	X	13577	-0-	-45261	-0-	13577	3			N	-0-					72
06	56940	X	12150	-0-	-44790	-0-	12150	3			N	-0-					72
07	58838	X	10946	-0-	-47892	-0-	10899	3	47	9	N	43	102	1			13
08	58838	X	10523	-0-	-48315	-0-	10523	3			N	-0-					13
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8853	3	1	9	N	1					14
10	13578	X	9542	-0-	-4036	-0-	9524	3	18	9	N	16					30
11	12150	X	8551	-0-	-3599	-0-	8548	3	3	9	N	3					33
12	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	8897	3	9	9	N	8					41

TOTAL GAS PROD: 156,506 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. (I) GAS 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		594	-0-	594	594	594	3			N	-0-					-0-
03	25263	X	24669	-0-	-594	-0-	24370	3	299	9	N	272	178	1			94
04	44940	X	21528	-0-	-23412	-0-	21379	3	149	9	N	135	174	1			55
05	46438	X	8750	-0-	-37688	-0-	8592	3	158	9	N	144	155	1			44
06	44940	X	5734	-0-	-39206	-0-	5624	3	110	9	N	100	92	1			52
07	46438	X	5069	-0-	-41369	-0-	4990	3	79	9	N	72					124
08	46438	X	4737	-0-	-41701	-0-	4670	3	67	9	N	61	97	1			88
09	44940	X	5201	-0-	-39739	-0-	5131	3	70	9	N	64					152
10	46438	X	5299	-0-	-41139	-0-	5266	3	33	9	N	30	96	1			86
11	5730	X	4640	-0-	-1090	-0-	4600	3	40	9	N	36	53	1			69
12	5363	X	3316	-0-	-2047	-0-	3292	3	24	9	N	22	69	1			22

TOTAL GAS PROD: 89,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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
02	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
03	22378	X	22157	-0-	-221	-0-	21600	3	557	9	N	506	351	1			155
04	27060	X	23522	-0-	-3538	-0-	23158	3	364	9	N	331	362	1			124
05	27962	X	8890	-0-	-19072	-0-	8657	3	233	9	N	212	179	1			157
06	27060	X	7831	-0-	-19229	-0-	7734	3	97	9	N	88	173	1			72
07	27962	X	6642	-0-	-21320	-0-	6522	3	120	9	N	109	65	1			116
08	27962	X	6398	-0-	-21564	-0-	6273	3	125	9	N	114	125	1			105
09	27060	X	5963	-0-	-21097	-0-	5882	3	81	9	N	74	102	1			77
10	27962	X	6627	-0-	-21335	-0-	6493	3	134	9	N	122	87	1			112
11	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	6624	3	116	9	N	105	126	1			91
12	6634	X	5507	-0-	-1127	-0-	5437	3	70	9	N	64	105	1			50

TOTAL GAS PROD: 100,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		39567	-0-		39567	89664		39538	3	29	9	N	26					97
02	121576	X	31912	-0-		-89664	-0-		31912	3			N	-0-					97
03	81282	X	26600	-0-		-54682	-0-		26594	3	6	9	N	5					102
04	78660	X	24459	-0-		-54201	-0-		24459	3			N	-0-					102
05	81282	X	23104	-0-		-58178	-0-		23104	3			N	-0-					102
06	78660	X	21407	-0-		-57253	-0-		21407	3			N	-0-					102
07	81282	X	17987	-0-		-63295	-0-		17987	3			N	-0-	84	1			18
08	81282	X	17413	-0-		-63869	-0-		17390	3	23	9	N	21					39
09	78660	X	14816	-0-		-63844	-0-		14810	3	6	9	N	5					44
10	81282	X	16302	-0-		-64980	-0-		16290	3	12	9	N	11					55
11	21420	X	15283	-0-		-6137	-0-		15271	3	12	9	N	11					66
12	17980	X	15700	-0-		-2280	-0-		15693	3	7	9	N	6					72

TOTAL GAS PROD: 264,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. 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		23915	-0-		23915	46379		23897	3	18	9	N	16					30
02	0		16282	-0-		16282	62661		16282	3			N	-0-					30
03	76764	X	14103	-0-		-62661	-0-		14069	3	34	9	N	31					61
04	39870	X	13101	-0-		-26769	-0-		13099	3	2	9	N	2					63
05	41199	X	12346	-0-		-28853	-0-		12339	3	7	9	N	6	36	1			33
06	39870	X	11347	-0-		-28523	-0-		11347	3			N	-0-					33
07	41199	X	10680	-0-		-30519	-0-		10671	3	9	9	N	8					41
08	41199	X	10026	-0-		-31173	-0-		10026	3			N	-0-					41
09	39870	X	8136	-0-		-31734	-0-		8136	3			N	-0-					41
10	41199	X	9016	-0-		-32183	-0-		8985	3	31	9	N	28	13	1			56
11	11340	X	8147	-0-		-3193	-0-		8124	3	23	9	N	21					77
12	10695	X	8099	-0-		-2596	-0-		8087	3	12	9	N	11					88

TOTAL GAS PROD: 145,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

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
02	0		58	-0-		58	58		58	3			N	-0-					-0-
03	0		20817	-0-		20817	20875		20346	3	471	9	N	428	348	1			80
04	42193	X	21318	-0-		-20875	-0-		21099	3	219	9	N	199	160	1			119
05	31093	X	8929	-0-		-22164	-0-		8743	3	186	9	N	169	252	1			36
06	30090	X	7950	-0-		-22140	-0-		7799	3	151	9	N	137	90	1			83
07	31093	X	8750	-0-		-22343	-0-		8637	3	113	9	N	103	109	1			77
08	31093	X	7381	-0-		-23712	-0-		7274	3	107	9	N	97	130	1			44
09	30090	X	4912	-0-		-25178	-0-		4838	3	74	9	N	67	59	1			52
10	31093	X	3711	-0-		-27382	-0-		3639	3	72	9	N	65	58	1			59
11	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-		1875	3	47	9	N	43					102
12	8742	X	2660	-0-		-6082	-0-		2632	3	28	9	N	25	86	1			41

TOTAL GAS PROD: 88,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35755	-0-	35755	65469	35724	3	31	9	N	28					28
02	0		24532	-0-	24532	90001	24530	3	2	9	N	2					30
03	0		20595	-0-	20595	110596	20573	3	22	9	N	20					50
04	0	W	21533	-0-	21533	132129	21457	3	76	9	N	69					119
05	0	W	21367	-0-	21367	153496	21271	3	96	9	N	87	123	1			83
06	0	W	19555	-0-	19555	173051	19507	3	48	9	N	44					127
07	0	W	17976	-0-	17976	191027	17911	3	65	9	N	59	147	1			39
08	0	W	16944	-0-	16944	207971	16892	3	52	9	N	47					86
09	0	W	14544	-0-	14544	222515	14487	3	57	9	N	52					138
10	0	W	16368	-0-	16368	238883	16256	3	112	9	N	102	155	1			85
11	0	W	15328	-0-	15328	254211	15276	3	52	9	N	47					132
12	0	W	15533	-0-	15533	269744	15475	3	58	9	N	53					185

TOTAL GAS PROD: 240,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43875	X	32843	-0-	-11032	-0-	32415	3	428	9	N	389	348	1			41
07	54405	X	6562	-0-	-47843	-0-	6344	3	218	9	N	198	162	1			77
08	54405	X	20995	-0-	-33410	-0-	20844	3	151	9	N	137	93	1			121
09	52650	X	17398	-0-	-35252	-0-	17245	3	153	9	N	139	150	1			110
10	54405	X	15988	-0-	-38417	-0-	15874	3	114	9	N	104	154	1			60
11	52650	X	15209	-0-	-37441	-0-	15155	3	54	9	N	49	51	1			58
12	54405	X	13938	-0-	-40467	-0-	13910	3	28	9	N	25					83

TOTAL GAS PROD: 122,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32250	X	26313	-0-	-5937	-0-	25690	3	623	9	N	566	370	1			196
07	39990	X	19856	-0-	-20134	-0-	19456	3	400	9	N	364	553	1			7
08	39990	X	16024	-0-	-23966	-0-	15750	3	274	9	N	249	184	1			72
09	38700	X	12343	-0-	-26357	-0-	12170	3	173	9	N	157	185	1			44
10	39990	X	10701	-0-	-29289	-0-	10461	3	240	9	N	218	191	1			71
11	38700	X	12604	-0-	-26096	-0-	12497	3	107	9	N	97					168
12	39990	X	10760	-0-	-29230	-0-	10652	3	108	9	N	98	186	1			80

TOTAL GAS PROD: 108,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		19646	-0-	19646	19646	19282	3	364	9	N	331	182	1			149
07	35056	X	15410	-0-	-19646	-0-	15123	3	287	9	N	261	327	1			83
08	25017	X	12046	-0-	-12971	-0-	11835	3	211	9	N	192	170	1			105
09	24210	X	10246	-0-	-13964	-0-	9951	3	295	9	N	268	229	1			144
10	25017	X	9401	-0-	-15616	-0-	9188	3	213	9	N	194	227	1			111
11	24210	X	8137	-0-	-16073	-0-	7961	3	176	9	N	160	166	1			105
12	25017	X	8196	-0-	-16821	-0-	8078	3	118	9	N	107	162	1			50

TOTAL GAS PROD: 83,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		19374	-0-	19374	19374	18897	3	477	9	N	434	359	1			75
07	34505	X	15131	-0-	-19374	-0-	14848	3	283	9	N	257	327	1			5
08	30163	X	12434	-0-	-17729	-0-	12236	3	198	9	N	180					185
09	29190	X	10023	-0-	-19167	-0-	9814	3	209	9	N	190	323	1			52
10	30163	X	9111	-0-	-21052	-0-	8984	3	127	9	N	115	144	1			23
11	29190	X	8040	-0-	-21150	-0-	7932	3	108	9	N	98					121
12	30163	X	8157	-0-	-22006	-0-	8037	3	120	9	N	109	183	1			47

TOTAL GAS PROD: 82,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5521	3	128	9	N	116					116
08	30535	X	10945	-0-	-19590	-0-	10554	3	391	9	N	355	361	1			110
09	29550	X	7786	-0-	-21764	-0-	7734	3	52	9	N	47	105	1			52
10	30535	X	7079	-0-	-23456	-0-	6893	3	186	9	N	169	159	1			62
11	29550	X	6047	-0-	-23503	-0-	5984	3	63	9	N	57					119
12	30535	X	3712	-0-	-26823	-0-	3648	3	64	9	N	58	149	1			28

TOTAL GAS PROD: 41,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4366	3	73	9	N	66					66
08	21979	X	8499	-0-	-13480	-0-	8383	3	116	9	N	105	88	1			83
09	21270	X	5343	-0-	-15927	-0-	5319	3	24	9	N	22	80	1			25
10	21979	X	4351	-0-	-17628	-0-	4309	3	42	9	N	38					63
11	21270	X	3649	-0-	-17621	-0-	3615	3	34	9	N	31					94
12	21979	X	2306	-0-	-19673	-0-	2282	3	24	9	N	22					116

TOTAL GAS PROD: 28,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5176	-0-	-1954	-0-	5167	3	9	9	N	8					8
09	6900	X	4838	-0-	-2062	-0-	4830	3	8	9	N	7					15
10	7130	X	3519	-0-	-3611	-0-	3509	3	10	9	N	9					24
11	6900	X	3337	-0-	-3563	-0-	3330	3	7	9	N	6					30
12	7130	X	3893	-0-	-3237	-0-	3880	3	13	9	N	12					42

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	0		3882	-0-	3882	46888	3856	3	26	9	N	24					53
02	0		3432	-0-	3432	50320	3407	3	25	9	N	23					76
03	0		2674	-0-	2674	52994	2655	3	19	9	N	17					93
04	0		2451	-0-	2451	55445	2431	3	20	9	N	18					111
05	0		2502	-0-	2502	57947	2485	3	17	9	N	15					126
06	0		2447	-0-	2447	60394	2428	3	19	9	N	17					143
07	62934	X	2540	-0-	-60394	-0-	2523	3	17	9	N	15					158
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					175
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2347	3	4	9	N	4	160	1			19
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1823	3	17	9	N	15					34
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	17					51
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13					64

TOTAL GAS PROD: 30,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
07	0		32706	-0-	32706	32706	32198	3	508	9	N	462	343	1			119
08	57339	X	24633	-0-	-32706	-0-	24223	3	410	9	N	373	373	1			119
09	45390	X	19457	-0-	-25933	-0-	19179	3	278	9	N	253	165	1			207
10	46903	X	18057	-0-	-28846	-0-	17738	3	319	9	N	290	360	1			137
11	45390	X	15810	-0-	-29580	-0-	15600	3	210	9	N	191	278	1			50
12	46903	X	13979	-0-	-32924	-0-	13796	3	183	9	N	166	144	1			72

TOTAL GAS PROD: 124,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
07	0		29860	-0-	29860	29860	29505	3	355	9	N	323	160	1			163
08	50920	X	21060	-0-	-29860	-0-	20884	3	176	9	N	160	160	1			163
09	42600	X	15855	-0-	-26745	-0-	15695	3	160	9	N	145	184	1			124
10	44020	X	13952	-0-	-30068	-0-	13835	3	117	9	N	106	151	1			79
11	42600	X	12219	-0-	-30381	-0-	12134	3	85	9	N	77	62	1			94
12	44020	X	10620	-0-	-33400	-0-	10578	3	42	9	N	38	49	1			83

TOTAL GAS PROD: 103,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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	0		7950	-0-	7950	78041	7910	3	40	9	N	36					146
02	0		8321	-0-	8321	86362	8288	3	33	9	N	30					176
03	0		5272	-0-	5272	91634	5241	3	31	9	N	28	158	1			46
04	0		7553	-0-	7553	99187	7531	3	22	9	N	20					66
05	0		4868	-0-	4868	104055	4857	3	11	9	N	10	71	1			5
06	0		5331	-0-	5331	109386	5331	3			N	-0-					5
07	0		5351	-0-	5351	114737	5351	3			N	-0-					5
08	118621	X	3884	-0-	-114737	-0-	3856	3	28	9	N	25					30
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3262	3	24	9	N	22					52
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3031	3	30	9	N	27					79
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2823	3	34	9	N	31	94	1			16
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25					41

TOTAL GAS PROD: 60,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15581	-0-	15581	102249	15551	3	30	9	N	27					199
02	0		12124	-0-	12124	114373	12117	3	7	9	N	6					205
03	0		7475	-0-	7475	121848	7469	3	6	9	N	5					210
04	0		11077	-0-	11077	132925	11068	3	9	9	N	8	137	1			81
05	0		7598	-0-	7598	140523	7580	3	18	9	N	16					97
06	0		7466	-0-	7466	147989	7444	3	22	9	N	20					117
07	0		7876	-0-	7876	155865	7876	3			N	-0-					117
08	161264	X	5399	-0-	-155865	-0-	5399	3			N	-0-					117
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2612	3	9	9	N	8					125
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3					128
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					130
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 84,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18124	3	316	9	N	287	168	1			119
11	28290	X	13944	-0-	-14346	-0-	13753	3	191	9	N	174	177	1			116
12	29233	X	9643	-0-	-19590	-0-	9552	3	91	9	N	83	100	1			99

TOTAL GAS PROD: 42,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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
09	0		4190	-0-	4190	4190	4159	3	31	9	N	28					28
10	0	Z	14230	-0-	14230	18420	14106	3	124	9	N	113	83	1			58
11	0	Z	10325	-0-	10325	28745	10273	3	52	9	N	47					105
12	0	Z	7072	-0-	7072	35817	6977	3	95	9	N	86	108	1			83

TOTAL GAS PROD: 35,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	24113	-0-	24113	24113	23686	3	427	9	N	388	348	1			40
11	0	Z	18669	-0-	18669	42782	18065	3	604	9	N	549	503	1			86
12	58862	X	16080	-0-	-42782	-0-	15420	3	660	9	N	600	634	1			52

TOTAL GAS PROD: 58,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1325	-0-	1325	1325	1325	3			N	-0-					-0-
10	0		11556	-0-	11556	12881	11477	3	79	9	N	72					72
11	0		6822	-0-	6822	19703	6756	3	66	9	N	60	33	1			99
12	25807	X	6104	-0-	-19703	-0-	6086	3	18	9	N	16	74	1			41

TOTAL GAS PROD: 25,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
09	0		6261	-0-	6261	6261	6218	3	43	9	N	39					39
10	0		21015	-0-	21015	27276	20810	3	205	9	N	186	101	1			124
11	0		14235	-0-	14235	41511	14158	3	77	9	N	70	147	1			47
12	0		11487	-0-	11487	52998	11435	3	52	9	N	47					94

TOTAL GAS PROD: 52,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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
12	0		19124	-0-	19124	19124	18879	3	245	9	N	223	52	1			171

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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
12	0	W	19146	-0-	19146	19146	18902	3	244	9	N	222	136	1			86

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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
10	0		3268	-0-	3268	3268	3189	3	79	9	N	72					72
11	0		5937	-0-	5937	9205	5752	3	185	9	N	168	165	1			75
12	11315	X	2110	-0-	-9205	-0-	2068	3	42	9	N	38	80	1			33

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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
12	0		12117	-0-	12117	12117	12034	3	83	9	N	75					75

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10345	3	70	9	N	64					64

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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

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	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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			Y	-0-					1
02	2929	X	2517	-0-	-412	-0-	2517	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2889	2			Y	-0-					1
04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			Y	-0-					1
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2861	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	2606	2			Y	-0-					1
07	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-					1
08	2852	N	2531	-0-	-321	-0-	2531	2			Y	-0-					1
09	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2			Y	-0-					1
10	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			Y	-0-					1
11	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	2326	2			Y	-0-					1
12	2542	N	1416	-0-	-1126	-0-	1416	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	498	-0-	-308	-0-	496	2	2	9	Y	2					6
02	1305	N	768	-0-	-537	-0-	762	2	6	9	Y	5					11
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	6	1	8			16
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3	1	8			18
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					23
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	Y	7					30
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					30
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	2	88	9	Y	80					134
02	290	N	148	-0-	-142	-0-	43	2	105	9	Y	95	176	1			53
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	31	2	42	9	Y	38	72	1	1	8	18
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	20	2	84	9	Y	76	3	8			91
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	20	2	45	9	Y	41	4	8			128
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	2	11	9	Y	10					138
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	580	2	175	9	Y	159	173	1	6	8	118
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	749	2	391	9	Y	355	252	1	2	8	219
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	816	2	403	9	Y	366	527	1	2	8	56
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	726	2	378	9	Y	344	147	1	1	8	252
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	589	2	295	9	Y	268	340	1			180
12	1271	N	943	-0-	-328	-0-	590	2	353	9	Y	321	351	1			150

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					8
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					13
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					13
07	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	2			Y	-0-					13
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	308	2	6	9	Y	5					18
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					18
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					18
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					18
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	3164	2	6	9	Y	5					57
02	4350	X	2885	-0-	-1465	-0-	2879	2	6	9	Y	5	7	1			55
03	4650	X	3057	-0-	-1593	-0-	3057	2			Y	-0-					55
04	4500	X	3795	-0-	-705	-0-	3783	2	12	9	Y	11	1	8			65
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					65
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2					67
07	3937	X	2763	-0-	-1174	-0-	2762	2	1	9	Y	1	1	8			67
08	3937	X	2908	-0-	-1029	-0-	2905	2	3	9	Y	3					70
09	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3518	2			Y	-0-					70
10	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			Y	-0-					70
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					70
12	3627	X	2896	-0-	-731	-0-	2888	2	8	9	Y	7					77

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					40
02	1392	N	1144	-0-	-248	-0-	1144	2			Y	-0-					40
03	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			Y	-0-					40
04	1290	N	972	-0-	-318	-0-	972	2			Y	-0-					40
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			Y	-0-					40
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	Y	17					57
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					57
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					57
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			Y	-0-					57
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	979	2	3	9	Y	3					60
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					60
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2	9	Y	2					62

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					1
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	Y	7					8
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					8
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					8
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					8
07	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	1877	2			Y	-0-					8
08	2294	X	1615	-0-	-679	-0-	1615	2			Y	-0-					8
09	2220	X	1657	-0-	-563	-0-	1657	2			Y	-0-					8
10	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			Y	-0-					8
11	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	1494	2			Y	-0-					8
12	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

01	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			Y	-0-					33
02	2900	N	2885	-0-	-15	438	2885	2			Y	-0-					33
03	3085	N	2647	-0-	-438	-0-	2646	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					33
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3004	2	2	9	Y	2					35
06	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	2804	2			Y	-0-					35
07	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	2			Y	-0-					35
08	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2449	2	2	9	Y	2					37
09	2940	X	2458	-0-	-482	-0-	2458	2			Y	-0-					37
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			Y	-0-					37
11	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			Y	-0-					37
12	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 32,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2976	X	844	-0-	-2132	-0-	833	2	11	9	Y	10					43
02	2842	X	1475	-0-	-1367	-0-	1472	2	3	9	Y	3					46
03	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	2218	2			Y	-0-					46
04	2940	X	2284	-0-	-656	-0-	2284	2			Y	-0-					46
05	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	2075	2			Y	-0-					46
06	2160	X	1782	-0-	-378	-0-	1780	2	2	9	Y	2					48
07	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1707	2	3	9	Y	3					51
08	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	1758	2			Y	-0-					51
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2302	2	8	9	Y	7					58
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	Y	5					63
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2					65
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2549	2	3	9	Y	3					68

TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	Y	2					7
02	1421	N	1339	-0-	-82	-0-	1339	2			Y	-0-					7
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			Y	-0-					7
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	14	9	Y	13					20
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					20
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					20
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					20
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					20
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	2			Y	-0-					20
11	1320	N	151	-0-	-1169	-0-	151	2			Y	-0-					20
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 14,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	725	-0-	-267	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	870	X	601	-0-	-269	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	806	X	723	-0-	-83	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	101	-0-	-589	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					22
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					22
03	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	1257	2			Y	-0-					22
04	1560	N	861	-0-	-699	-0-	861	2			Y	-0-					22
05	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			Y	-0-					22
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					22
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					22
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					22
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					22
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					22
11	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1231	2	2	9	Y	2					24
12	1643	N	961	-0-	-682	-0-	959	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 16,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,078 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	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
02	1102	N	735	-0-	-367	-0-	705	2	30	9	Y	27					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	2	8	9	Y	7	2	8			47
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					47
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					47
07	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	2			Y	-0-					47
08	1727	N	1544	-0-	-183	-0-	1538	2	6	9	Y	5					52
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7					59
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	3					62
11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	951	2	39	9	Y	35					97
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					102

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-338	-0-	1306	2	154	9	Y	140	129	1			56
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1643	2	246	9	Y	224	173	1			107
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1066	2	224	9	Y	204	172	1			139
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1319	2	186	9	Y	169	284	1			24
05	1953	N	1139	-0-	-814	-0-	1093	2	46	9	Y	42					66
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1087	2	44	9	Y	40					106
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1281	2	297	9	Y	270	172	1			204
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1388	2	76	9	Y	69	92	1			181
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	939	2	125	9	Y	114	180	1			115
10	1581	N	663	-0-	-918	-0-	622	2	41	9	Y	37					152
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1347	2	217	9	Y	197	180	1			169
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1157	2	173	9	Y	157	177	1			149

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	65	2	96	9	Y	87	35	1			70
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	844	2	364	9	Y	331	350	1	1	8	50
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					50
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	657	2	30	9	Y	27					77
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			Y	-0-	33	1			44
07	775	N	460	-0-	-315	-0-	447	2	13	9	Y	12					56
08	682	N	138	-0-	-544	-0-	99	2	39	9	Y	35					91
09	600	N	20	-0-	-580	-0-	11	2	9	9	Y	8					99
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1392	2	158	9	Y	144	154	1	1	8	88
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1222	2	135	9	Y	123	12	1			199
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2	31	9	Y	28	167	1			60

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2025	2	369	9	N	335	172	1			272
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1621	2	286	9	N	260	344	1			188
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1608	2	414	9	N	376	349	1			215
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	1933	2	278	9	N	253	176	1			292
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	1937	2	242	9	N	220	351	1			161
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1308	2	168	9	N	153	175	1			139
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1240	2	206	9	N	187	162	1			164
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	636	2	147	9	N	134					298
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	679	2	138	9	N	125	350	1			73
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	386	2	190	9	N	173	177	1			69
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1063	2	202	9	N	184					253
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	955	2	117	9	N	106	172	1			187

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

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	1860	N	273	-0-	-1587	-0-	265	2	8	9	Y	7	85	1			68
02	1624	N	1023	-0-	-601	-0-	901	2	122	9	Y	111					179
03	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1023	2	175	9	Y	159	172	1			166
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1461	2	189	9	Y	172	289	1			49
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1298	2	142	9	Y	129					178
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1614	2	171	9	Y	155	174	1			159
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1627	2	152	9	Y	138	176	1			121
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1570	2	210	9	Y	191	177	1			135
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1493	2	165	9	Y	150	177	1			108
10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1216	2	100	9	Y	91					199
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1507	2	160	9	Y	145	177	1			167
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1539	2	132	9	Y	120	175	1			112

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

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	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	971	2	100	9	Y	91					100
02	1276	X	761	-0-	-515	-0-	730	2	31	9	Y	28					128
03	1209	X	630	-0-	-579	-0-	630	2			Y	-0-	82	1			46
04	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	2			Y	-0-					46
05	1085	X	229	-0-	-856	-0-	229	2			Y	-0-					46
06	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-					46
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	287	2	14	9	Y	13					59
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	Y	10					69
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	280	2	36	9	Y	33					102
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	2	53	9	Y	48					150
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	270	2	25	9	Y	23					173
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-	139	1			34

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	22					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	13	8	1			134
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-						N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					134
05	3100	N	5761	-0-	2661		2661		4829	2	932	9	N	847	685	1	16	8	280
06	3000	N	9376	-0-	6376		9037		8925	2	451	9	N	410	523	1			167
07	3100	N	9382	-0-	6282		15319		8999	2	383	9	N	348	357	1			158
08	24338	X	9019	-0-	-15319		-0-		8663	2	356	9	N	324	257	1			225
09	1607	X	1607	-0-	-0-		-0-		1314	2	293	9	N	266	349	1			142
10	1244	X	1244	-0-	-0-		-0-		914	2	330	9	N	300	354	1	3	8	85
11	1022	X	1022	-0-	-0-		-0-		744	2	278	9	N	253	173	1			165
12	955	X	955	-0-	-0-		-0-		770	2	185	9	N	168	175	1			158

TOTAL GAS PROD: 38,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,951

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-		1133	2	14	9	N	13					69
02	1314	N	1314	-0-	-0-		-0-		1311	2	3	9	N	3	3	8			69
03	682	N	-0-	-0-	-682		-0-						N	41	3	8			107
04	1110	N	-0-	-0-	-1110		-0-						N	3	3	8			107
05	1395	N	-0-	-0-	-1395		-0-						N	3	3	8			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107
07	719	N	719	-0-	-0-		-0-		709	2	10	9	N	9	1	8			115
08	2056	N	2056	-0-	-0-		-0-		2042	2	14	9	N	13	1	8			127
09	2026	N	2026	-0-	-0-		-0-		2008	2	18	9	N	16	24	1			119
10	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-		1255	2	13	9	N	12	2	8			129
11	1980	N	810	-0-	-1170		-0-		796	2	14	9	N	13	15	1			127
12	2108	N	1218	-0-	-890		-0-		1185	2	33	9	N	30					157

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-		-0-		943	2	217	9	Y	197	177	1			21
02	2117	N	602	-0-	-1515		-0-		529	2	73	9	Y	66					87
03	372	N	-0-	-0-	-372		-0-						Y	68	104	1	1	8	50
04	1110	N	-0-	-0-	-1110		-0-						Y	102	1	8			151
05	651	N	-0-	-0-	-651		-0-						Y	94	159	1			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	68					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	89	172	1			71
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	92	149	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	76					90
10	428	N	428	-0-	-0-		-0-		356	2	72	9	Y	65	85	1			70
11	274	N	274	-0-	-0-		-0-		196	2	78	9	Y	71					141
12	302	N	302	-0-	-0-		-0-		258	2	44	9	Y	40	55	1			126

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-		5828	2	9	9	Y	8					47
02	5249	X	4939	-0-	-310	-0-		4925	2	14	9	Y	13					60
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-		5142	2			Y	-0-					60
04	5640	X	5305	-0-	-335	-0-		5294	2	11	9	Y	10					70
05	5828	X	5501	-0-	-327	-0-		5501	2			Y	-0-					70
06	5640	X	5182	-0-	-458	-0-		5157	2	25	9	Y	23					93
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-		5544	2	8	9	Y	7	42	1			58
08	5487	X	5328	-0-	-159	-0-		5320	2	8	9	Y	7					65
09	5310	X	4792	-0-	-518	-0-		4786	2	6	9	Y	5					70
10	5549	X	4941	-0-	-608	-0-		4930	2	11	9	Y	10					80
11	5370	X	4433	-0-	-937	-0-		4425	2	8	9	Y	7					87
12	5363	X	3522	-0-	-1841	-0-		3522	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 60,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		2712	2	2	9	Y	2					176
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1426	2	3	9	Y	3	170	1			9
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-	7	1			2
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		2389	2			Y	-0-					2
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2			Y	-0-					2
06	2640	X	2206	-0-	-434	-0-		2206	2			Y	-0-					2
07	2480	X	2151	-0-	-329	-0-		2137	2	14	9	Y	13					15
08	2480	X	2247	-0-	-233	-0-		2244	2	3	9	Y	3					18
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-		2260	2	11	9	Y	10					28
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-		2067	2	8	9	Y	7					35
11	2220	X	1336	-0-	-884	-0-		1330	2	6	9	Y	5					40
12	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-		1319	2	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		2207	2			Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		2311	2	6	9	Y	5					5
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		2432	2			Y	-0-					5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		2458	2			Y	-0-					5
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2			Y	-0-					5
07	2511	N	2391	-0-	-120	-0-		2391	2			Y	-0-					5
08	2449	N	2325	-0-	-124	-0-		2325	2			Y	-0-					5
09	2370	N	2229	-0-	-141	-0-		2229	2			Y	-0-					5
10	2387	N	2228	-0-	-159	-0-		2228	2			Y	-0-					5
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-		2096	2			Y	-0-					5
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3844	2	63	9	Y	57	160	1			24
02	3741	X	3088	-0-	-653	-0-	3068	2	20	9	Y	18					42
03	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	3212	2	9	9	Y	8					50
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4468	2	29	9	Y	26	1	8			75
05	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3266	2	2	9	Y	2	2	8			75
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4053	2	22	9	Y	20					95
07	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	4132	2	15	9	Y	14	1	8			108
08	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4331	2	19	9	Y	17	100	1			25
09	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4204	2	13	9	Y	12					37
10	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	3865	2	58	9	Y	53					90
11	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3854	2	51	9	Y	46					136
12	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4000	2	55	9	Y	50					186

TOTAL GAS PROD: 46,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-978	-0-	1964	2	3	9	Y	3					61
02	3306	X	1917	-0-	-1389	-0-	1904	2	13	9	Y	12	5	1			68
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	2446	2	8	9	Y	7					75
04	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	2441	2	2	9	Y	2	2	8			75
05	2325	X	1539	-0-	-786	-0-	1539	2			Y	-0-					75
06	2370	X	1183	-0-	-1187	-0-	1183	2			Y	-0-					75
07	2511	X	1308	-0-	-1203	-0-	1308	2			Y	-0-					75
08	2511	X	980	-0-	-1531	-0-	976	2	4	9	Y	4	1	8			78
09	2430	X	1212	-0-	-1218	-0-	1210	2	2	9	Y	2					80
10	1550	X	222	-0-	-1328	-0-	213	2	9	9	Y	8					88
11	1260	X	937	-0-	-323	-0-	937	2			Y	-0-					88
12	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1812	2	9	9	Y	8					20
02	1334	X	471	-0-	-863	-0-	421	2	50	9	Y	45					65
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					66
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1844	2	261	9	Y	237	175	1			128
05	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	1362	2	136	9	Y	124	170	1			82
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2444	2	131	9	Y	119	140	1			61
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2370	2	116	9	Y	105					166
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					166
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					166
10	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	2055	2	20	9	Y	18	11	1			173
11	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1345	2	7	9	Y	6	160	1			19
12	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2202	2	62	9	Y	56					75

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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

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	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-		1687	2	4	9	Y	4					9
02	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-		1427	2			Y	-0-					9
03	1085	N	430	-0-		-655	-0-		429	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	1650	N	818	-0-		-832	-0-		810	2	8	9	Y	7					16
05	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-						Y	1	1	8			16
06	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		1275	2			Y	-0-					16
07	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-		1318	2	14	9	Y	13					29
08	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-		1380	2	11	9	Y	10					39
09	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-		1324	2	3	9	Y	3					42
10	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-		1802	2			Y	-0-					42
11	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		1652	2			Y	-0-					42
12	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-		1457	2	19	9	Y	17					59

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

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	8339	X	-0-	-0-		-8339	-0-						N	-0-					-0-
02	5916	X	-0-	-0-		-5916	-0-						N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-		-6324	-0-						N	-0-					-0-
04	6629	X	6629	-0-		-0-	-0-		6598	2	31	9	N	28	1	8			27
05	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-		5230	2	48	9	N	44	1	8			70
06	4978	X	4978	-0-		-0-	-0-		4950	2	28	9	N	25					95
07	6851	X	4966	-0-		-1885	-0-		4920	2	46	9	N	42					137
08	6851	X	4663	-0-		-2188	-0-		4648	2	15	9	N	14	135	1			16
09	6630	X	5620	-0-		-1010	-0-		5574	2	46	9	N	42					58
10	5270	X	4929	-0-		-341	-0-		4912	2	17	9	N	15					73
11	4980	X	4615	-0-		-365	-0-		4576	2	39	9	N	35					108
12	5797	X	4940	-0-		-857	-0-		4910	2	30	9	N	27	112	1			23

TOTAL GAS PROD: 46,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

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	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-		3813	2	2	9	Y	2					5
02	4437	X	3609	-0-		-828	-0-		3595	2	14	9	Y	13					18
03	4743	X	2716	-0-		-2027	-0-		2716	2			Y	-0-					18
04	4590	X	1905	-0-		-2685	-0-		1902	2	3	9	Y	3					21
05	4433	X	1091	-0-		-3342	-0-		1091	2			Y	-0-					21
06	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-						Y	-0-					21
07	3844	X	1206	-0-		-2638	-0-		1206	2			Y	-0-					21
08	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-		4245	2	6	9	Y	5					26
09	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-		3381	2			Y	-0-					26
10	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-		3580	2			Y	-0-					26
11	4110	X	3641	-0-		-469	-0-		3641	2			Y	-0-					26
12	4247	X	3141	-0-		-1106	-0-		3128	2	13	9	Y	12					38

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-893	-0-	1311	2	152	9	Y	138					159
02	2204	X	1059	-0-	-1145	-0-	824	2	235	9	Y	214	174	1			199
03	2635	X	1071	-0-	-1564	-0-	870	2	201	9	Y	183	173	1	1	8	208
04	2550	X	1425	-0-	-1125	-0-	1243	2	182	9	Y	165	174	1	2	8	197
05	2635	X	1336	-0-	-1299	-0-	1190	2	146	9	Y	133	171	1	3	8	156
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2179	2	191	9	Y	174	172	1			158
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1549	2	105	9	Y	95	164	1	1	8	88
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1282	2	176	9	Y	160	174	1			74
09	1170	N	609	-0-	-561	-0-	563	2	46	9	Y	42					116
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1444	2	188	9	Y	171	173	1	1	8	113
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1177	2	117	9	Y	106	172	1			47
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1390	2	119	9	Y	108					155

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					18
02	1711	N	1429	-0-	-282	-0-	1386	2	43	9	Y	39					57
03	1922	N	520	-0-	-1402	-0-	506	2	14	9	Y	13	1	8			69
04	1560	N	706	-0-	-854	-0-	706	2			Y	-0-					69
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	1	8			69
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					69
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					69
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					69
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-					69
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					69
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2			Y	-0-					69
12	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2729	-0-	-929	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	3219	X	3017	-0-	-202	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	1819	2	3	9	Y	3					3
04	3240	X	1734	-0-	-1506	-0-	1734	2			Y	-0-					3
05	3224	X	2119	-0-	-1105	-0-	2119	2			Y	-0-					3
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					3
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	32					35
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5					40
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3017	2	19	9	Y	17					57
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					57
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					57
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2913	2	2	9	Y	2					59

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-270	-0-	910	2	246	9	Y	224	326	1			105
02	1276	N	1124	-0-	-152	-0-	892	2	232	9	Y	211	173	1			143
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1086	2	380	9	Y	345	342	1	1	8	145
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1145	2	362	9	Y	329	176	1			298
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	721	2	252	9	Y	229	331	1			196
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1256	2	488	9	Y	444	513	1			127
07	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1041	2	360	9	Y	327	349	1	1	8	104
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	839	2	329	9	Y	299	173	1	1	8	229
09	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	865	2	266	9	Y	242	351	1	1	8	119
10	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	810	2	243	9	Y	221	181	1	2	8	157
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	717	2	268	9	Y	244	170	1			231
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	986	2	232	9	Y	211	347	1			95

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,326

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	374	2	116	9	N	105					159
02	319	N	288	-0-	-31	-0-	235	2	53	9	N	48					207
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	209	2	62	9	N	56	171	1			92
04	480	N	300	-0-	-180	-0-	228	2	72	9	N	65					157
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	170	2	51	9	N	46					203
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	159	1			45
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	303	2	119	9	N	108					153
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	197	2	89	9	N	81	182	1			52
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25					77
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	207	2	94	9	N	85					162
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	227	2	62	9	N	56	170	1			48
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	36	2	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	3	8			10
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					10
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					10
08	899	N	543	-0-	-356	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	8			10
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					10
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	Y	2					12
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					12
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-		4677	2	3	9	N	3					65
02	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-		4637	2			N	-0-					65
03	4588	X	4058	-0-		-530	-0-		4052	2	6	9	N	5	5	8			65
04	4440	X	2755	-0-		-1685	-0-		2752	2	3	9	N	3					68
05	4588	X	3742	-0-		-846	-0-		3741	2	1	9	N	1	1	8			68
06	4440	X	3321	-0-		-1119	-0-		3320	2	1	9	N	1	1	8			68
07	4588	X	2349	-0-		-2239	-0-		2349	2			N	-0-					68
08	4061	X	3304	-0-		-757	-0-		3304	2			N	-0-					68
09	4731	X	4731	-0-		-0-	-0-		4731	2			N	-0-					68
10	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-		4023	2			N	-0-					68
11	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-		3979	2			N	-0-					68
12	4061	X	3998	-0-		-63	-0-		3998	2			N	-0-	43	7			25

TOTAL GAS PROD: 45,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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	2278	X	2278	-0-		-0-	-0-		2276	2	2	9	Y	2					54
02	2465	X	1732	-0-		-733	-0-		1721	2	11	9	Y	10					64
03	2635	X	1854	-0-		-781	-0-		1853	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	2550	X	1350	-0-		-1200	-0-		1349	2	1	9	Y	1	1	8			64
05	2294	X	896	-0-		-1398	-0-		896	2			Y	-0-					64
06	2220	X	1162	-0-		-1058	-0-		1162	2			Y	-0-					64
07	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-		5478	2			Y	-0-					64
08	1860	X	1492	-0-		-368	-0-		1492	2			Y	-0-					64
09	1350	X	901	-0-		-449	-0-		901	2			Y	-0-					64
10	4929	X	1881	-0-		-3048	-0-		1881	2			Y	-0-					64
11	4770	X	1690	-0-		-3080	-0-		1690	2			Y	-0-					64
12	2201	X	1474	-0-		-727	-0-		1474	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

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	5219	X	5219	-0-		-0-	-0-		5211	2	8	9	Y	7	2	8			35
02	4437	X	4276	-0-		-161	-0-		4273	2	3	9	Y	3					38
03	4619	X	4013	-0-		-606	-0-		4013	2			Y	-0-					38
04	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-		5117	2			Y	-0-					38
05	5208	X	4940	-0-		-268	-0-		4938	2	2	9	Y	2					40
06	5040	X	4682	-0-		-358	-0-		4676	2	6	9	Y	5					45
07	5301	X	4639	-0-		-662	-0-		4639	2			Y	-0-					45
08	5301	X	4681	-0-		-620	-0-		4679	2	2	9	Y	2					47
09	5130	X	4306	-0-		-824	-0-		4300	2	6	9	Y	5					52
10	4929	X	4170	-0-		-759	-0-		4167	2	3	9	Y	3					55
11	4680	X	2837	-0-		-1843	-0-		2835	2	2	9	Y	2					57
12	4681	X	818	-0-		-3863	-0-		816	2	2	9	Y	2					59

TOTAL GAS PROD: 49,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10					64
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					64
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					64
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5	5	8			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					64
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					64
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					64
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2					66
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	Y	2					68
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					51
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	15					66
03	1302	N	208	-0-	-1094	-0-	206	2	2	9	Y	2					68
04	1140	N	151	-0-	-989	-0-	142	2	9	9	Y	8	68	1			8
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	122	2	67	9	Y	61					69
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	15					84
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22					106
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	83	1			26
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7					33
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					35
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3					38
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					29
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					34
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	N	2					36
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1536	2	22	9	N	20					56
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10					66
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3					69
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	N	28					97
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	2	23	9	N	21	1	8			117
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					122
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	N	15					137
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8					145
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	N	13					158

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

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	4371	X	3751	-0-	-620	-0-		3751	2			Y	-0-					19
02	4002	X	3388	-0-	-614	-0-		3388	2			Y	-0-					19
03	3968	X	3885	-0-	-83	-0-		3885	2			Y	-0-					19
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-		4193	2			Y	-0-					19
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		4271	2			Y	-0-					19
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	2			Y	-0-					19
07	4340	X	3678	-0-	-662	-0-		3675	2	3	9	Y	3					22
08	4340	X	3400	-0-	-940	-0-		3400	2			Y	-0-					22
09	4200	X	2508	-0-	-1692	-0-		2502	2	6	9	Y	5					27
10	4278	X	3712	-0-	-566	-0-		3699	2	13	9	Y	12					39
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-		3765	2	14	9	Y	13					52
12	3627	X	3620	-0-	-7	-0-		3618	2	2	9	Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 43,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					43
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-		1033	2	99	9	N	90	84	1	6	8	43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	95	1	3	8	8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	92	4	8			96
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	59	1	8			154
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	70	167	1	6	8	51
08	1147	X	808	-0-	-339	-0-		757	2	51	9	N	46	3	8			94
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-		1464	2	370	9	N	336	342	1	4	8	84
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-		721	2	295	9	N	268	174	1			178
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-		762	2	348	9	N	316	344	1			150
12	1891	X	897	-0-	-994	-0-		700	2	197	9	N	179	174	1			155

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1445	-0-	-167	-0-		1445	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1426	-0-	-164	-0-		1426	2			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		1467	2			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2			Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-		1438	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-		1444	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-		1458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,733 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	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2			Y	-0-					21
02	4176	X	2834	-0-	-1342	-0-	2831	2	3	9	Y	3					24
03	4464	X	3325	-0-	-1139	-0-	3317	2	8	9	Y	7					31
04	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			Y	-0-					31
05	4464	X	3696	-0-	-768	-0-	3696	2			Y	-0-					31
06	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	2			Y	-0-					31
07	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			Y	-0-					31
08	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-					31
09	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	3122	2			Y	-0-					31
10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					31
11	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			Y	-0-					31
12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	3378	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 41,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3415	2	17	9	N	15					85
02	3016	X	2738	-0-	-278	-0-	2732	2	6	9	N	5					90
03	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2525	2	13	9	N	12					102
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3137	2	79	9	N	72	174	1			-0-
05	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	2969	2	35	9	N	32					32
06	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2715	2	3	9	N	3					35
07	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2764	2	64	9	N	58					93
08	3224	X	1780	-0-	-1444	-0-	1758	2	22	9	N	20					113
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3330	2	30	9	N	27					140
10	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2795	2	22	9	N	20					160
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2723	2	31	9	N	28					188
12	3472	X	2112	-0-	-1360	-0-	2087	2	25	9	N	23	175	1			36

TOTAL GAS PROD: 33,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	5611	X	3746	-0-	-1865	-0-	3746	2			Y	-0-					33
02	5249	X	4755	-0-	-494	-0-	4755	2			Y	-0-					33
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					33
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					33
05	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4720	2			Y	-0-					33
06	6030	X	4295	-0-	-1735	-0-	4295	2			Y	-0-					33
07	6231	X	3468	-0-	-2763	-0-	3468	2			Y	-0-					33
08	6231	X	4403	-0-	-1828	-0-	4403	2			Y	-0-					33
09	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			Y	-0-					33
10	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	2			Y	-0-					33
11	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4225	2			Y	-0-					33
12	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	3313	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 51,832 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	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					34
02	1508	X	171	-0-	-1337	-0-	171	2			Y	-0-					34
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					34
04	2370	X	1683	-0-	-687	-0-	1683	2			Y	-0-					34
05	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	2110	2			Y	-0-					34
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					34
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					34
08	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-					34
09	2370	N	1640	-0-	-730	-0-	1639	2	1	9	Y	1					35
10	2697	N	1918	-0-	-779	-0-	1918	2			Y	-0-					35
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					35
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	1794	2			Y	-0-					116
02	2262	X	1813	-0-	-449	-0-	1807	2	6	9	Y	5	23	1			98
03	2418	X	1239	-0-	-1179	-0-	1239	2			Y	-0-					98
04	2160	X	1720	-0-	-440	-0-	1720	2			Y	-0-					98
05	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1806	2	2	9	Y	2					100
06	1890	X	1692	-0-	-198	-0-	1688	2	4	9	Y	4	2	8			102
07	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					102
08	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			Y	-0-					102
09	1740	X	1623	-0-	-117	-0-	1623	2			Y	-0-					102
10	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1320	2	8	9	Y	7					109
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					109
12	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					32
02	1334	X	616	-0-	-718	-0-	614	2	2	9	Y	2					34
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	Y	2					36
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					36
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					36
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					36
07	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	1799	2	2	9	Y	2					38
08	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	1884	2			Y	-0-					38
09	3210	X	2695	-0-	-515	-0-	2695	2			Y	-0-					38
10	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	2			Y	-0-					38
11	2070	X	1180	-0-	-890	-0-	1180	2			Y	-0-					38
12	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	1856	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	14B	DENY	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	522	N	-0-	-0-	-522	-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	2	2	8			52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

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
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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - PLUGGED 01-28-2013

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

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	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1212	-0-	-710	-0-	1209	2	3	9	N	3					39
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					42
03	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1490	2	3	9	N	3	3	8			42
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7					49
05	1271	N	591	-0-	-680	-0-	589	2	2	9	N	2	2	8			49
06	1440	N	936	-0-	-504	-0-	921	2	15	9	N	14	14	8			49
07	1240	N	716	-0-	-524	-0-	712	2	4	9	N	4	4	8			49
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3	3	8			49
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					49
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					49
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					49
12	1116	N	663	-0-	-453	-0-	663	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-179	-0-	1431	2	2	9	N	2					37
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2					39
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	2	2	9	N	2					41
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	N	3					44
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-					44
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					44
07	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1187	2	8	9	N	7					51
08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	564	2	2	9	N	2					53
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					53
10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			53
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	448	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	Y	7					87
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					87
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					87
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1013	2	3	9	Y	3					90
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	696	2	2	9	Y	2					92
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					92
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	8					100
08	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2			Y	-0-					100
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					100
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					100
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	Y	2					102
12	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	237	2	2	9	Y	2					104

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1540	2	85	9	Y	77	172	1			31
02	1508	N	1434	-0-	-74	-0-	1357	2	77	9	Y	70					101
03	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1196	2	41	9	Y	37	5	8			133
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1433	2	81	9	Y	74	3	8			204
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1328	2	121	9	Y	110	175	1	1	8	138
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	994	2	69	9	Y	63					201
07	1550	N	103	-0-	-1447	-0-	86	2	17	9	Y	15	174	1			42
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1116	2	17	9	Y	15	2	8			55
09	1050	N	737	-0-	-313	-0-	723	2	14	9	Y	13					68
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1488	2	65	9	Y	59	1	8			126
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1089	2	98	9	Y	89	154	1			61
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1082	2	131	9	Y	119	1	8			179

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2480	2	13	9	N	12					60
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	N	3					63
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					65
04	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	1971	2	24	9	N	22					87
05	3100	N	3562	-0-	462	462	3549	2	13	9	N	12					99
06	2769	N	2307	-0-	-462	-0-	2274	2	33	9	N	30					129
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2165	2	28	9	N	25					154
08	2852	X	1213	-0-	-1639	-0-	1204	2	9	9	N	8					162
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					162
10	2852	X	503	-0-	-2349	-0-	474	2	29	9	N	26	125	1			63
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8					71
12	2201	X	1578	-0-	-623	-0-	1575	2	3	9	N	3					74

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1532	-0-	-1382	-0-	1530	2	2	9	Y	2					67
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	3					70
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	40	1			30
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					30
05	1612	X	186	-0-	-1426	-0-	186	2			Y	-0-					30
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					30
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1040	2	46	9	Y	42					72
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					72
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	3					75
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					75
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	Y	2					77
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5					82

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					52
02	580	N	267	-0-	-313	-0-	267	2			N	-0-					52
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	N	7	7	8			52
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					52
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5	5	8			52
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	606	2	25	9	N	23	23	8			52
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	353	2	6	9	N	5	5	8			52
08	620	N	324	-0-	-296	-0-	320	2	4	9	N	4	4	8			52
09	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-					52
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					52
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					52
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					20
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					20
03	4309	X	2717	-0-	-1592	-0-	2713	2	4	9	N	4	4	8			20
04	4170	X	2155	-0-	-2015	-0-	2155	2			N	-0-					20
05	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3911	2	2	9	N	2	2	8			20
06	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			20
07	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					20
08	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			20
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					20
10	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	2			N	-0-					20
11	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	3582	2			N	-0-					20
12	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	3522	2	10	9	N	9					29

TOTAL GAS PROD: 44,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3938	2	14	9	Y	13					45
02	4263	X	3035	-0-	-1228	-0-	3027	2	8	9	Y	7					52
03	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	3206	2	2	9	Y	2					54
04	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	2506	2			Y	-0-					54
05	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	3357	2	9	9	Y	8					62
06	3810	X	3314	-0-	-496	-0-	3303	2	11	9	Y	10					72
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3445	2	10	9	Y	9	6	8			75
08	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	3182	2	3	9	Y	3					78
09	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	2952	2	2	9	Y	2					80
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3238	2	13	9	Y	12					92
11	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	2			Y	-0-					92
12	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3181	2	13	9	Y	12					104

TOTAL GAS PROD: 38,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	172	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					32
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	9	N	17					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					214

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	835	2	31	9	N	28					111
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	564	2	54	9	N	49	150	1			10
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8					18
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	103	2	4	9	N	4					22
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					25
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					32
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					38
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	N	12					50
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11					61
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	267	2	19	9	N	17					78
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	2	14	9	N	13					91
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					101

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					32
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					32
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					32
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					32
05	3100	N	3154	-0-	54	54	3141	2	13	9	N	12					44
06	3002	X	2948	-0-	-54	-0-	2948	2			N	-0-					44
07	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2828	2	4	9	N	4					48
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					48
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			N	-0-					48
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					48
11	2910	X	2365	-0-	-545	-0-	2365	2			N	-0-					48
12	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 29,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1462	-0-	1462	9826	990	2	472	9	N	429	351	1			233
02	0	W	1121	-0-	1121	10947	828	2	293	9	N	266	498	1			1
03	0	W	1056	-0-	1056	12003	777	2	279	9	N	254					255
04	0	W	1940	-0-	1940	13943	1651	2	289	9	N	263	342	1	2	8	174
05	0	W	2235	-0-	2235	16178	2013	2	222	9	N	202	172	1			204
06	0	W	1942	-0-	1942	18120	1683	2	259	9	N	235	346	1			93
07	0	W	1915	-0-	1915	20035	1642	2	273	9	N	248	174	1			167
08	0	W	1716	-0-	1716	21751	1493	2	223	9	N	203	176	1			194
09	23405	X	1654	-0-	-21751	-0-	1438	2	216	9	N	196	347	1			43
10	2232	X	916	-0-	-1316	-0-	740	2	176	9	N	160	164	1			39
11	1950	X	1312	-0-	-638	-0-	1118	2	194	9	N	176	181	1			34
12	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	898	2	180	9	N	164					198

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	N	20					157
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1921	2	77	9	N	70	42	1			185
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5					190
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	1663	2	6	9	N	5					195
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					197
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1643	2	3	9	N	3					200
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1438	2	18	9	N	16					216
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-	64	1			152
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					152
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					152
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1575	2			N	-0-					152
12	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 22,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

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	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3482	2	8	9	Y	7					83
02	3973	X	1696	-0-	-2277	-0-	1696	2			Y	-0-	15	1			68
03	3999	X	1325	-0-	-2674	-0-	1317	2	8	9	Y	7					75
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					75
05	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	2376	2			Y	-0-					75
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	2	6	9	Y	5					80
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13	9	Y	12					92
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3494	2	9	9	Y	8					100
09	3780	X	3036	-0-	-744	-0-	3033	2	3	9	Y	3					103
10	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			Y	-0-					103
11	3780	X	2748	-0-	-1032	-0-	2748	2			Y	-0-					103
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 30,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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	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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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	2201	N	1170	-0-	-1031	-0-	1170	2			Y	-0-					2
02	1450	N	762	-0-	-688	-0-	759	2	3	9	Y	3					5
03	1333	N	282	-0-	-1051	-0-	279	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7					14
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	10					24
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1067	2	44	9	Y	40					64
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	Y	2					66
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					66
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7	53	1	1	8	19
11	3000	N	3233	-0-	233	233	3231	2	2	9	Y	2					21
12	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	2218	2	9	9	Y	8					29

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1359	-0-	-2857	-0-	1205	2	154	9	N	140	181	1			275
02	3944	X	790	-0-	-3154	-0-	729	2	61	9	N	55					330
03	3410	X	599	-0-	-2811	-0-	575	2	24	9	N	22	180	1			172
04	3030	X	587	-0-	-2443	-0-	482	2	105	9	N	95					267
05	1426	X	450	-0-	-976	-0-	400	2	50	9	N	45	167	1			145
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	808	2	33	9	N	30					175
07	837	X	787	-0-	-50	-0-	691	2	96	9	N	87	173	1			89
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	616	2	55	9	N	50					139
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1086	2	190	9	N	173	170	1			142
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1528	2	271	9	N	246	176	1			212
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1322	2	179	9	N	163	175	1			200
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118	179	1			139

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					48
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
03	1178	N	847	-0-	-331	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			48
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			N	-0-					48
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					48
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					48
07	992	N	554	-0-	-438	-0-	554	2			N	-0-					48
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					48
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					48
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					48
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					48
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4847	2	6	9	Y	5					5
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4823	2	6	9	Y	5					10
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					10
06	5400	X	3767	-0-	-1633	-0-	3767	2			Y	-0-					10
07	5177	X	4100	-0-	-1077	-0-	4087	2	13	9	Y	12					22
08	4991	X	3795	-0-	-1196	-0-	3792	2	3	9	Y	3					25
09	4830	X	3185	-0-	-1645	-0-	3171	2	14	9	Y	13					38
10	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	3622	2	50	9	Y	45					83
11	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	3018	2	22	9	Y	20					103
12	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 49,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2232	X	2076	-0-	-156	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1725	-0-	-711	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1246	-0-	-1358	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	605	-0-	-1915	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	383	-0-	-1973	-0-	377	2	6	9	Y	5					5
06	1200	N	65	-0-	-1135	-0-	59	2	6	9	Y	5					10
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	20					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					30
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					46
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					48

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					7
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					Y	10					17
03	4278	X	148	-0-	-4130	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3617	2	12	9	Y	11	3	8			25
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4994	2	11	9	Y	10					35
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5056	2	6	9	Y	5					40
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5417	2	3	9	Y	3					43
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			Y	-0-					43
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5665	2	9	9	Y	8					51
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					51
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6516	2	8	9	Y	7					58
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6717	2	11	9	Y	10					68

TOTAL GAS PROD: 50,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1630	-0-	-3640	-0-	1606	2	24	9	N	22					85
02	4872	X	315	-0-	-4557	-0-	312	2	3	9	N	3					88
03	5208	X	499	-0-	-4709	-0-	479	2	20	9	N	18	103	1			3
04	3390	X	3	-0-	-3387	-0-	3	2			N	-0-					3
05	3503	X	8	-0-	-3495	-0-	6	2	2	9	N	2					5
06	1590	X	103	-0-	-1487	-0-	84	2	19	9	N	17					22
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	N	37					59
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2447	2	41	9	N	37					96
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					101
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					101
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					101
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4724	2	42	9	N	38					66
02	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	4246	2	51	9	N	46	8	1			104
03	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3636	2	33	9	N	30	94	1			40
04	4620	X	3190	-0-	-1430	-0-	3159	2	31	9	N	28					68
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4899	2	39	9	N	35					103
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4200	2	30	9	N	27					130
07	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	4022	2	24	9	N	22	134	1	1	8	17
08	4929	X	3917	-0-	-1012	-0-	3893	2	24	9	N	22					39
09	4770	X	3851	-0-	-919	-0-	3816	2	35	9	N	32					71
10	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	3902	2	33	9	N	30					101
11	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	3686	2	28	9	N	25					126
12	4061	X	2892	-0-	-1169	-0-	2864	2	28	9	N	25					151

TOTAL GAS PROD: 47,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

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	3379	X	2283	-0-		-1096	-0-		2264	2	19	9	Y	17					71
02	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-		3399	2	11	9	Y	10					81
03	3410	X	2739	-0-		-671	-0-		2727	2	12	9	Y	11	35	1	1	8	56
04	3300	X	3280	-0-		-20	-0-		3254	2	26	9	Y	24	1	8			79
05	3441	X	2965	-0-		-476	-0-		2952	2	13	9	Y	12					91
06	3540	X	2583	-0-		-957	-0-		2559	2	24	9	Y	22					113
07	3658	X	3298	-0-		-360	-0-		3298	2			Y	-0-					113
08	3379	X	3166	-0-		-213	-0-		3152	2	14	9	Y	13					126
09	3270	X	2806	-0-		-464	-0-		2784	2	22	9	Y	20					146
10	3286	X	2856	-0-		-430	-0-		2853	2	3	9	Y	3	55	1	1	8	93
11	3180	X	2865	-0-		-315	-0-		2848	2	17	9	Y	15					108
12	3007	X	2627	-0-		-380	-0-		2619	2	8	9	Y	7					115

TOTAL GAS PROD: 34,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

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	2976	X	2662	-0-		-314	-0-		2659	2	3	9	N	3					71
02	2784	X	2382	-0-		-402	-0-		2374	2	8	9	N	7					78
03	2976	X	1913	-0-		-1063	-0-		1900	2	13	9	N	12					90
04	2730	X	2045	-0-		-685	-0-		2032	2	13	9	N	12					102
05	2666	X	1473	-0-		-1193	-0-		1467	2	6	9	N	5					107
06	2580	X	1420	-0-		-1160	-0-		1420	2			N	-0-					107
07	2542	X	1841	-0-		-701	-0-		1838	2	3	9	N	3					110
08	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-		2127	2			N	-0-					110
09	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-		2701	2			N	-0-					110
10	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-		2547	2			N	-0-					110
11	2263	X	2263	-0-		-0-	-0-		2261	2	2	9	N	2					112
12	2790	X	2495	-0-		-295	-0-		2495	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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	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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	495	-0-	-249	-0-	465	2	30	9	N	27					199
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	28					227
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	835	2	57	9	N	52	175	1			104
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	159	2	4	9	N	4	1	8			107
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	222	2	36	9	N	33					140
06	870	N	671	-0-	-199	-0-	669	2	2	9	N	2					142
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	35					177
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	N	28					205
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	477	2	22	9	N	20	176	1			49
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	N	27					76
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	12					88
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4329	2	20	9	N	18					62
02	4930	X	3602	-0-	-1328	-0-	3589	2	13	9	N	12					74
03	5270	X	3731	-0-	-1539	-0-	3713	2	18	9	N	16	1	8			89
04	5100	X	4108	-0-	-992	-0-	4105	2	3	9	N	3					92
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4980	2	8	9	N	7					99
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2					101
07	4247	X	2975	-0-	-1272	-0-	2945	2	30	9	N	27					128
08	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	4207	2	9	9	N	8					136
09	5070	X	3692	-0-	-1378	-0-	3678	2	14	9	N	13					149
10	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	4014	2	11	9	N	10					159
11	5070	X	4027	-0-	-1043	-0-	4016	2	11	9	N	10					169
12	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3814	2	15	9	N	14	2	8			181

TOTAL GAS PROD: 48,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7715	-0-	-500	-0-	7715	2			Y	-0-					95
02	7366	X	6235	-0-	-1131	-0-	6235	2			Y	-0-					95
03	7874	X	5305	-0-	-2569	-0-	5305	2			Y	-0-					95
04	7470	X	7005	-0-	-465	-0-	7002	2	3	9	Y	3					98
05	7719	X	6384	-0-	-1335	-0-	6384	2			Y	-0-					98
06	7470	X	6292	-0-	-1178	-0-	6292	2			Y	-0-					98
07	7254	X	5013	-0-	-2241	-0-	5013	2			Y	-0-					98
08	7254	X	3343	-0-	-3911	-0-	3337	2	6	9	Y	5					103
09	7020	X	1776	-0-	-5244	-0-	1776	2			Y	-0-					103
10	6510	X	4139	-0-	-2371	-0-	4139	2			Y	-0-					103
11	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	5784	2			Y	-0-					103
12	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 63,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	284	-0-	284	284	190	2	94	9	Y	85					85
06	INC	G-10	488	-0-	488	772	400	2	88	9	Y	80					165
07	INC	G-10	293	-0-	293	1065	237	2	56	9	Y	51	180	1			36
08	500	N	98	-0-	-402	663	18	2	80	9	Y	73					109
09	990	N	327	-0-	-663	-0-	303	2	24	9	Y	22					131
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	27					158
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10					168
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					178

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	2821	X	763	-0-	-2058	-0-	763	2			Y	-0-					34
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3377	2	2	9	Y	2					36
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2856	2	3	9	Y	3					39
04	2400	X	1473	-0-	-927	-0-	1470	2	3	9	Y	3					42
05	3627	X	1331	-0-	-2296	-0-	1331	2			Y	-0-					42
06	3510	X	1628	-0-	-1882	-0-	1628	2			Y	-0-					42
07	3627	X	1841	-0-	-1786	-0-	1841	2			Y	-0-					42
08	2852	X	1505	-0-	-1347	-0-	1505	2			Y	-0-					42
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					42
11	1770	X	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			Y	-0-					42
12	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	393	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

01	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	4983	2	20	9	N	18					230
02	5423	X	4748	-0-	-675	-0-	4720	2	28	9	N	25	172	1			83
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6017	2	3	9	N	3	1	8			85
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5772	2	3	9	N	3	81	1			7
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5978	2	20	9	N	18					25
06	5820	X	5428	-0-	-392	-0-	5419	2	9	9	N	8					33
07	6014	X	4745	-0-	-1269	-0-	4651	2	94	9	N	85					118
08	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	4569	2	9	9	N	8					126
09	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	5268	2	25	9	N	23					149
10	5983	X	1632	-0-	-4351	-0-	1626	2	6	9	N	5					154
11	5430	X	730	-0-	-4700	-0-	730	2			N	-0-					154
12	5456	X	611	-0-	-4845	-0-	611	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 50,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	488	2	8	9	Y	7					17
02	1363	N	51	-0-	-1312	-0-	34	2	17	9	Y	15	5	1			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10					41
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					41
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					41
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1	1	8			41
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					41
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					41
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					41
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	3					44
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					131
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2426	2	17	9	N	15					146
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	696	2	11	9	N	10					156
04	750	N	454	-0-	-296	-0-	451	2	3	9	N	3					159
05	775	N	227	-0-	-548	-0-	219	2	8	9	N	7					166
06	690	N	400	-0-	-290	-0-	393	2	7	9	N	6					172
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	345	2	8	9	N	7					179
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	N	7					186
09	390	N	188	-0-	-202	-0-	176	2	12	9	N	11	179	1			18
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	173	2	15	9	N	14					32
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	163	2	11	9	N	10					42
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	149	2	7	9	N	6					48

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	346	-0-	-584	-0-	340	2	6	9	N	5					121
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					121
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	N	6	20	1	1	8	106
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					116
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7					123
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					123
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					130
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1	111	1			20
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					20
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	N	5					25
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	N	3					28
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	N	3					29
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	N	13					42
03	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1771	2	4	9	N	4	4	8			42
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					42
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8			42
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8	8	8			42
07	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1734	2	21	9	N	19	2	8			59
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	N	14	1	8			72
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-	65	1			7
11	1950	N	875	-0-	-1075	-0-	875	2			N	-0-					7
12	2015	N	935	-0-	-1080	-0-	935	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3906	X	2181	-0-	-1725	-0-	2162	2	19	9	N	17					36
02	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3435	2	30	9	N	27					63
03	4464	X	3024	-0-	-1440	-0-	3011	2	13	9	N	12					75
04	4320	X	2744	-0-	-1576	-0-	2715	2	29	9	N	26	38	1			63
05	4464	X	2809	-0-	-1655	-0-	2778	2	31	9	N	28					91
06	3570	X	2780	-0-	-790	-0-	2747	2	33	9	N	30					121
07	3689	X	2481	-0-	-1208	-0-	2439	2	42	9	N	38					159
08	3038	X	1459	-0-	-1579	-0-	1448	2	11	9	N	10					169
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4	9	N	4	155	1			18
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24	9	N	22					40
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3461	2	35	9	N	32					72
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2242	2	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	14B	DENY	2040	-0-	2040	6202	1757	2	283	9	N	257	171	1			159
02	14B	DENY	1162	-0-	1162	7364	1063	2	99	9	N	90					249
03	14B	DENY	1156	-0-	1156	8520	1026	2	130	9	N	118	170	1	1	8	196
04	14B	DENY	1305	-0-	1305	9825	1216	2	89	9	N	81	173	1			104
05	14B	DENY	1232	-0-	1232	11057	1157	2	75	9	N	68					172
06	14B	DENY	641	-0-	641	11698	634	2	7	9	N	6	165	1			13
07	14B	DENY	720	-0-	720	12418	634	2	86	9	N	78					91
08	14B	DENY	1092	-0-	1092	13510	1026	2	66	9	N	60					151
09	14B	DENY	841	-0-	841	14351	791	2	50	9	N	45					196
10	14B	DENY	861	-0-	861	15212	791	2	70	9	N	64	124	1			136
11	14B	DENY	1008	-0-	1008	16220	939	2	69	9	N	63					199
12	14B	DENY	910	-0-	910	17130	866	2	44	9	N	40	172	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3285	2	19	9	N	17					146
02	3480	X	2681	-0-	-799	-0-	2661	2	20	9	N	18					164
03	3720	X	2026	-0-	-1694	-0-	2026	2			N	-0-					164
04	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8			164
05	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2319	2	7	9	N	6	3	8			167
06	3210	X	1314	-0-	-1896	-0-	1314	2			N	-0-					167
07	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					167
08	2852	X	2097	-0-	-755	-0-	2097	2			N	-0-					167
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12					179
10	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2480	2	17	9	N	15	2	8			192
11	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	2433	2	2	9	N	2	160	1			34
12	3255	X	1363	-0-	-1892	-0-	1357	2	6	9	N	5					39

TOTAL GAS PROD: 28,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3100	N	4015	-0-	915	10566	3224	2	791	9	N	719	845	1			56
02	13770	X	3204	-0-	-10566	-0-	2600	2	604	9	N	549	352	1			253
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1569	2	378	9	N	344	517	1	6	8	74
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1384	2	250	9	N	227	174	1	5	8	122
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2122	2	622	9	N	565	524	1	5	8	158
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	2824	2	679	9	N	617	521	1	3	8	251
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	2943	2	630	9	N	573	673	1			151
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2770	2	706	9	N	642	526	1	8	8	259
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2416	2	521	9	N	474	518	1	1	8	214
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2017	2	770	9	N	700	705	1	2	8	207
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2292	2	712	9	N	647	674	1			180
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1698	2	612	9	N	556	508	1			228

TOTAL GAS PROD: 35,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

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	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8014	2	35	9	N	32					181
02	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	6847	2	19	9	N	17	32	1			166
03	7440	X	3205	-0-	-4235	-0-	3182	2	23	9	N	21	1	8			186
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7226	2	3	9	N	3					189
05	7440	X	7009	-0-	-431	-0-	7007	2	2	9	N	2	61	1	1	8	129
06	7200	X	4776	-0-	-2424	-0-	4774	2	2	9	N	2					131
07	7440	X	4959	-0-	-2481	-0-	4959	2			N	-0-					131
08	7440	X	6105	-0-	-1335	-0-	6105	2			N	-0-					131
09	7200	X	6438	-0-	-762	-0-	6432	2	6	9	N	5					136
10	7006	X	5997	-0-	-1009	-0-	5997	2			N	-0-					136
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5994	2	3	9	N	3	51	1	2	8	86
12	5797	X	4512	-0-	-1285	-0-	4508	2	4	9	N	4	2	8			88

TOTAL GAS PROD: 71,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6734	-0-	-396	-0-	6726	2	8	9	N	7					114
02	6670	X	4403	-0-	-2267	-0-	4379	2	24	9	N	22					136
03	7347	X	3828	-0-	-3519	-0-	3821	2	7	9	N	6	1	8			141
04	7110	X	4634	-0-	-2476	-0-	4620	2	14	9	N	13	1	8			153
05	7347	X	6028	-0-	-1319	-0-	6018	2	10	9	N	9	101	1	1	8	60
06	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	5794	2			N	-0-					60
07	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	4252	2	8	9	N	7					67
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6144	2	11	9	N	10	5	8			72
09	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5744	2	3	9	N	3	1	8			74
10	6014	X	5588	-0-	-426	-0-	5588	2			N	-0-					74
11	5970	X	4836	-0-	-1134	-0-	4830	2	6	9	N	5					79
12	5890	X	3799	-0-	-2091	-0-	3793	2	6	9	N	5	45	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 61,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1665	2	2	9	N	2					92
02	2059	N	1667	-0-	-392	-0-	1664	2	3	9	N	3					95
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					95
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2538	2	7	9	N	6	94	1			7
05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					7
06	1950	N	1245	-0-	-705	-0-	1242	2	3	9	N	3					10
07	2232	N	1222	-0-	-1010	-0-	1220	2	2	9	N	2					12
08	1767	N	951	-0-	-816	-0-	951	2			N	-0-					12
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					12
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	N	17					29
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	N	15					44
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8					52

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	2759	X	1249	-0-	-1510	-0-	1249	2			N	-0-					35
02	2059	X	1675	-0-	-384	-0-	1656	2	19	9	N	17					52
03	2077	X	1402	-0-	-675	-0-	1396	2	6	9	N	5	5	8			52
04	2010	X	1311	-0-	-699	-0-	1311	2			N	-0-					52
05	2077	X	1471	-0-	-606	-0-	1468	2	3	9	N	3	3	8			52
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	N	17	17	8			52
07	1798	X	1653	-0-	-145	-0-	1645	2	8	9	N	7	4	8			55
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2	2	8			55
09	2040	X	1554	-0-	-486	-0-	1554	2			N	-0-					55
10	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	1521	2			N	-0-					55
11	2040	X	987	-0-	-1053	-0-	987	2			N	-0-					55
12	1860	X	894	-0-	-966	-0-	894	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	33	1			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			78
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					80
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	N	6	1	8			85
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3	46	1			42
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5	3	8			44
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8	1	8			51
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					52
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					52
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					103
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7					110
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	2	8	9	N	7	4	8			113
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3					116
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			116
06	1140	N	916	-0-	-224	-0-	901	2	15	9	N	14	14	8			116
07	930	N	726	-0-	-204	-0-	717	2	9	9	N	8	3	8			121
08	930	N	677	-0-	-253	-0-	671	2	6	9	N	5	2	8			124
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					124
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	2	17	9	N	15	114	1			25
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	464	2	6	9	N	5					30
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
02	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19634	3			N	-0-					-0-
03	17391	X	17114	-0-	-277	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
04	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
05	18724	X	10020	-0-	-8704	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
06	18120	X	15251	-0-	-2869	-0-	15251	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	13837	-0-	-4887	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
08	17112	X	16308	-0-	-804	-0-	16308	3			N	-0-					-0-
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	6621	-0-	-9127	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	12903	-0-	-2877	-0-	12903	3			N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,578 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	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	5329	2	13	9	Y	12					17
02	5278	X	4528	-0-	-750	-0-	4525	2	3	9	Y	3					20
03	5642	X	2589	-0-	-3053	-0-	2587	2	2	9	Y	2					22
04	5310	X	24	-0-	-5286	-0-	24	2			Y	-0-					22
05	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	5130	2	8	9	Y	7					29
06	5160	X	4040	-0-	-1120	-0-	4040	2			Y	-0-					29
07	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	4314	2	11	9	Y	10					39
08	5146	X	3958	-0-	-1188	-0-	3955	2	3	9	Y	3					42
09	4980	X	4037	-0-	-943	-0-	4034	2	3	9	Y	3					45
10	5146	X	3591	-0-	-1555	-0-	3582	2	9	9	Y	8					53
11	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4023	2	3	9	Y	3					56
12	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3873	2	11	9	Y	10					66

TOTAL GAS PROD: 45,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	3			N	-0-					-0-
02	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	7835	-0-	-2364	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	18270	X	15837	-0-	-2433	-0-	15837	3			N	-0-					-0-
05	18879	X	16961	-0-	-1918	-0-	16961	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	17682	-0-	-588	-0-	17682	3			N	-0-					-0-
07	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	3			N	-0-					-0-
08	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	3			N	-0-					-0-
09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-
10	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	3			N	-0-					-0-
11	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3			N	-0-					-0-
12	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	22234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 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	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	28552	3	215	9	N	195	195	1			-0-
02	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
03	29543	X	27338	-0-	-2205	-0-	27338	3			N	-0-					-0-
04	28500	X	18660	-0-	-9840	-0-	18494	3	166	9	N	151	151	1			-0-
05	28768	X	26359	-0-	-2409	-0-	26359	3			N	-0-					-0-
06	27840	X	23061	-0-	-4779	-0-	23061	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	20991	-0-	-7436	-0-	20991	3			N	-0-					-0-
08	27342	X	24666	-0-	-2676	-0-	24666	3			N	-0-					-0-
09	0	W	23087	-0-	23087	23087	22948	3	139	9	N	126	126	1			-0-
10	0	W	5410	-0-	5410	28497	5410	3			N	-0-					-0-
11	0	W	161	-0-	161	28658	161	3			N	-0-					-0-
12	0	W	6049	-0-	6049	34707	6049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9732	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	21979	X	10420	-0-	-11559	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
04	14280	X	10693	-0-	-3587	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	10275	-0-	-4481	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	11051	-0-	-3229	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	8814	-0-	-2222	-0-	56	1	8758	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	7340	-0-	-3696	-0-	85	1	7253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11040	X	6632	-0-	-4408	-0-	79	1	6553	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	6141	-0-	-5267	-0-	72	1	5864	3	N	186					186
							205	9									
11	11040	X	5406	-0-	-5634	-0-	69	1	5337	3	N	-0-					186
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	81	1	5757	3	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 107,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25287	3	179	9	N	163	163	1			-0-
02	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	3			N	-0-					-0-
03	28427	X	24100	-0-	-4327	-0-	24100	3			N	-0-					-0-
04	26610	X	16244	-0-	-10366	-0-	16027	3	217	9	N	197	197	1			-0-
05	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	22171	-0-	-2459	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	19832	-0-	-4782	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
08	27249	X	23567	-0-	-3682	-0-	23567	3			N	-0-					-0-
09	26370	X	21561	-0-	-4809	-0-	21485	3	76	9	N	69	69	1			-0-
10	27249	X	5231	-0-	-22018	-0-	5014	3	217	9	N	197					197
11	22800	X	8787	-0-	-14013	-0-	8783	3	4	9	N	4					201
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 232,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4	157	1			22
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	N	7					29
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	2	33	9	N	30					59
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					69
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					77
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					79
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	145	2	33	9	N	30					109
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	169	2	13	9	N	12					121
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					123
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	N	10					133
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					138
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8					146

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

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	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
02	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	18457	-0-	-2902	-0-	18457	3			N	-0-					-0-
04	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	19754	3			N	-0-					-0-
05	17701	X	14516	-0-	-3185	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
06	17850	X	14615	-0-	-3235	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
07	20398	X	14988	-0-	-5410	-0-	14988	3			N	-0-					-0-
08	20398	X	19229	-0-	-1169	-0-	19229	3			N	-0-					-0-
09	19740	X	10794	-0-	-8946	-0-	10794	3			N	-0-					-0-
10	15097	X	5858	-0-	-9239	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
11	18600	X	16813	-0-	-1787	-0-	16813	3			N	-0-					-0-
12	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4296	-0-	-881	-0-	4257	2	39	9	N	35	168	1			85
02	4640	X	2765	-0-	-1875	-0-	2757	2	8	9	N	7					92
03	4526	X	1790	-0-	-2736	-0-	1742	2	48	9	N	44	1	8			135
04	4380	X	3423	-0-	-957	-0-	3388	2	35	9	N	32					167
05	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	3252	2	21	9	N	19	1	0			185
06	4170	X	3207	-0-	-963	-0-	3172	2	35	9	N	32					217
07	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	2995	2	20	9	N	18	151	1	1	8	83
08	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2813	2	50	9	N	45	7	8			121
09	3420	X	2637	-0-	-783	-0-	2618	2	19	9	N	17					138
10	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3139	2	14	9	N	13	20	1	1	8	130
11	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	2703	2	25	9	N	23					153
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	2281	2	25	9	N	23	40	1			136

TOTAL GAS PROD: 35,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	5405	2	111	9	N	101					298
02	6641	X	3050	-0-	-3591	-0-	3030	2	20	9	N	18	170	1			146
03	6293	X	2062	-0-	-4231	-0-	1972	2	90	9	N	82	164	1	6	8	58
04	6090	X	5326	-0-	-764	-0-	5287	2	39	9	N	35					93
05	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5219	2	37	9	N	34	1	8			126
06	5340	X	4953	-0-	-387	-0-	4881	2	72	9	N	65	170	1			21
07	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5154	2	84	9	N	76	1	8			96
08	5518	X	4783	-0-	-735	-0-	4735	2	48	9	N	44	6	8			134
09	5340	X	4362	-0-	-978	-0-	4319	2	43	9	N	39	1	8			172
10	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	3376	2	59	9	N	54	153	1			73
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	4864	2	83	9	N	75					148
12	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4055	2	67	9	N	61	138	1	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 53,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	3			N	-0-					-0-
02	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23292	3			N	-0-					-0-
03	26629	X	25188	-0-	-1441	-0-	25188	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	18799	-0-	-6551	-0-	18799	3			N	-0-					-0-
05	24955	X	24790	-0-	-165	-0-	24790	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	22088	-0-	-2302	-0-	22088	3			N	-0-					-0-
07	25203	X	23244	-0-	-1959	-0-	23244	3			N	-0-					-0-
08	25203	X	23023	-0-	-2180	-0-	23023	3			N	-0-					-0-
09	24000	X	21505	-0-	-2495	-0-	21505	3			N	-0-					-0-
10	24800	X	5189	-0-	-19611	-0-	4966	3	223	9	N	203	169	1			34
11	22500	X	17565	-0-	-4935	-0-	17551	3	14	9	N	13					47
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 230,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	3			N	-0-					-0-
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	33417	3	213	9	N	194	194	1			-0-
03	37107	X	25867	-0-	-11240	-0-	25867	3			N	-0-					-0-
04	35820	X	19672	-0-	-16148	-0-	19672	3			N	-0-					-0-
05	37014	X	11069	-0-	-25945	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
06	34800	X	25610	-0-	-9190	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
07	35960	X	28930	-0-	-7030	-0-	28930	3			N	-0-					-0-
08	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	27813	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	27866	3			N	-0-					-0-
10	28923	X	6915	-0-	-22008	-0-	6784	3	131	9	N	119	29	1			90
11	27990	X	12256	-0-	-15734	-0-	12254	3	2	9	N	2					92
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 255,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	43338	X	39873	-0-	-3465	-0-	39873	3		N	-0-			-0-
02	40542	X	35041	-0-	-5501	-0-	35041	3		N	-0-			-0-
03	43338	X	35500	-0-	-7838	-0-	35500	3		N	-0-			-0-
04	41940	X	33736	-0-	-8204	-0-	33736	3		N	-0-			-0-
05	41850	X	33240	-0-	-8610	-0-	33240	3		N	-0-			-0-
06	38580	X	31175	-0-	-7405	-0-	31175	3		N	-0-			-0-
07	37448	X	31622	-0-	-5826	-0-	31622	3		N	-0-			-0-
08	35495	X	30439	-0-	-5056	-0-	30439	3		N	-0-			-0-
09	33750	X	25819	-0-	-7931	-0-	25819	3		N	-0-			-0-
10	33232	X	29300	-0-	-3932	-0-	29300	3		N	-0-			-0-
11	31170	X	25256	-0-	-5914	-0-	25256	3		N	-0-			-0-
12	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	29008	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,009 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	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	3		N	-0-			-0-
02	12035	X	10706	-0-	-1329	-0-	10706	3		N	-0-			-0-
03	13547	X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3		N	-0-			-0-
04	13110	X	11940	-0-	-1170	-0-	11940	3		N	-0-			-0-
05	13547	X	10686	-0-	-2861	-0-	10686	3		N	-0-			-0-
06	13080	X	11282	-0-	-1798	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
07	12586	X	11313	-0-	-1273	-0-	11313	3		N	-0-			-0-
08	12586	X	9834	-0-	-2752	-0-	9834	3		N	-0-			-0-
09	11940	X	8652	-0-	-3288	-0-	8652	3		N	-0-			-0-
10	11656	X	9470	-0-	-2186	-0-	9470	3		N	-0-			-0-
11	11280	X	9628	-0-	-1652	-0-	9628	3		N	-0-			-0-
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41044	X	35714	-0-	-5330	-0-	35714	3		N	-0-			-0-
02	38396	X	32502	-0-	-5894	-0-	32502	3		N	-0-			-0-
03	40393	X	32496	-0-	-7897	-0-	32496	3		N	-0-			-0-
04	37410	X	29842	-0-	-7568	-0-	29842	3		N	-0-			-0-
05	37138	X	31045	-0-	-6093	-0-	31045	3		N	-0-			-0-
06	34560	X	28948	-0-	-5612	-0-	28948	3		N	-0-			-0-
07	34751	X	28470	-0-	-6281	-0-	28470	3		N	-0-			-0-
08	32488	X	29596	-0-	-2892	-0-	29596	3		N	-0-			-0-
09	30030	X	27906	-0-	-2124	-0-	27906	3		N	-0-			-0-
10	31031	X	27944	-0-	-3087	-0-	27944	3		N	-0-			-0-
11	28950	X	25800	-0-	-3150	-0-	25800	3		N	-0-			-0-
12	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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	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	-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-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	51119 X	43609	-0-	-7510	-0-	43609	3			N	-0-					-0-
02	47821 X	40460	-0-	-7361	-0-	40460	3			N	-0-					-0-
03	50995 X	40577	-0-	-10418	-0-	40577	3			N	-0-					-0-
04	47460 X	37527	-0-	-9933	-0-	37527	3			N	-0-					-0-
05	47120 X	36011	-0-	-11109	-0-	36011	3			N	-0-					-0-
06	42210 X	35865	-0-	-6345	-0-	35865	3			N	-0-					-0-
07	43245 X	40512	-0-	-2733	-0-	40512	3			N	-0-					-0-
08	40579 X	39484	-0-	-1095	-0-	39484	3			N	-0-					-0-
09	37530 X	37340	-0-	-190	-0-	37340	3			N	-0-					-0-
10	40517 X	37092	-0-	-3425	-0-	37092	3			N	-0-					-0-
11	39210 X	34690	-0-	-4520	-0-	34690	3			N	-0-					-0-
12	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

01	20553 X	20075	-0-	-478	-0-	20075	3			N	-0-					-0-
02	19227 X	18543	-0-	-684	-0-	18543	3			N	-0-					-0-
03	20553 X	18153	-0-	-2400	-0-	18153	3			N	-0-					-0-
04	19890 X	16576	-0-	-3314	-0-	16576	3			N	-0-					-0-
05	20429 X	18316	-0-	-2113	-0-	18222	3	94	9	N	85	85	1			-0-
06	19440 X	19390	-0-	-50	-0-	19390	3			N	-0-					-0-
07	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3			N	-0-					-0-
08	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	19060	3			N	-0-					-0-
09	19380 X	18354	-0-	-1026	-0-	18354	3			N	-0-					-0-
10	20026 X	18154	-0-	-1872	-0-	18092	3	62	9	N	56					56
11	19380 X	16529	-0-	-2851	-0-	16529	3			N	-0-					56
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 220,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 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	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-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	6696	X	3398	-0-	-3298	-0-	3313	2	85	9	N	77	167	1			94
02	6264	X	1232	-0-	-5032	-0-	1214	2	18	9	N	16	45	1			65
03	6696	X	3730	-0-	-2966	-0-	3684	2	46	9	N	42					107
04	5940	X	3973	-0-	-1967	-0-	3881	2	92	9	N	84	101	1			90
05	5921	X	1822	-0-	-4099	-0-	1760	2	62	9	N	56	110	1	3	8	33
06	3600	X	2653	-0-	-947	-0-	2569	2	84	9	N	76					109
07	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2801	2	53	9	N	48					157
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4586	2	56	9	N	51	155	1			53
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4396	2	51	9	N	46					99
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3074	2	55	9	N	50					149
11	4500	X	3044	-0-	-1456	-0-	3008	2	36	9	N	33					182
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	2043	2	36	9	N	33					215

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

01	23498	X	15703	-0-	-7795	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
02	21982	X	16423	-0-	-5559	-0-	16423	3			N	-0-					-0-
03	23498	X	15359	-0-	-8139	-0-	15359	3			N	-0-					-0-
04	22740	X	16025	-0-	-6715	-0-	16025	3			N	-0-					-0-
05	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	19795	3			N	-0-					-0-
06	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
07	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	3			N	-0-					-0-
08	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	23176	3			N	-0-					-0-
09	22740	X	22246	-0-	-494	-0-	22246	3			N	-0-					-0-
10	23498	X	22198	-0-	-1300	-0-	22198	3			N	-0-					-0-
11	22740	X	21798	-0-	-942	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	20904	-0-	-5105	-0-	20904	3			N	-0-					-0-
02	22649	X	19304	-0-	-3345	-0-	19304	3			N	-0-					-0-
03	24211	X	20003	-0-	-4208	-0-	20003	3			N	-0-					-0-
04	21210	X	19880	-0-	-1330	-0-	19880	3			N	-0-					-0-
05	21917	X	18673	-0-	-3244	-0-	18571	3	102	9	N	93	93	1			-0-
06	20220	X	16274	-0-	-3946	-0-	16274	3			N	-0-					-0-
07	20646	X	16704	-0-	-3942	-0-	16704	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16721	-0-	-3832	-0-	16721	3			N	-0-					-0-
09	19890	X	17395	-0-	-2495	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
10	18569	X	18015	-0-	-554	-0-	17949	3	66	9	N	60					60
11	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16694	3			N	-0-					60
12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16112	3	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 216,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8412	-0-	-7708	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
02	15080	X	5316	-0-	-9764	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
03	16058	X	13549	-0-	-2509	-0-	13549	3			N	-0-					-0-
04	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	3			N	-0-					-0-
05	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	3			N	-0-					-0-
06	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	3			N	-0-					-0-
07	16120	X	14389	-0-	-1731	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
08	16120	X	15494	-0-	-626	-0-	15494	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	15141	-0-	-459	-0-	15141	3			N	-0-					-0-
10	16120	X	13666	-0-	-2454	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	3			N	-0-					-0-
02	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	3			N	-0-					-0-
03	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	3			N	-0-					-0-
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	7719	-0-	-2931	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10503	-0-	-502	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	8217	-0-	-2788	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	5470	-0-	-5180	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	4875	-0-	-6130	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 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	17267	X	16571	-0-	-696	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
02	16153	X	14371	-0-	-1782	-0-	14371	3			N	-0-					-0-
03	16771	X	13996	-0-	-2775	-0-	13996	3			N	-0-					-0-
04	16050	X	13305	-0-	-2745	-0-	13305	3			N	-0-					-0-
05	16585	X	10973	-0-	-5612	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
06	16050	X	13878	-0-	-2172	-0-	13878	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	9486	-0-	-5890	-0-	9486	3			N	-0-					-0-
08	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	13201	-0-	-689	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13192	-0-	-1161	-0-	13192	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12822	-0-	-1068	-0-	12822	3			N	-0-					-0-
12	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 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	15500	X	7706	-0-	-7794	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
02	12412	X	9447	-0-	-2965	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	13002	-0-	-266	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10382	-0-	-2188	-0-	10382	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	11042	-0-	-1947	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10407	-0-	-2582	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	10305	-0-	-1320	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	10404	-0-	-276	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	26440	-0-	-8962	-0-	26440	3			N	-0-					-0-
02	31639	X	24256	-0-	-7383	-0-	24256	3			N	-0-					-0-
03	31899	X	26014	-0-	-5885	-0-	26014	3			N	-0-					-0-
04	29640	X	24959	-0-	-4681	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
05	28799	X	24432	-0-	-4367	-0-	24432	3			N	-0-					-0-
06	25590	X	22969	-0-	-2621	-0-	22969	3			N	-0-					-0-
07	26009	X	22355	-0-	-3654	-0-	22355	3			N	-0-					-0-
08	26009	X	21443	-0-	-4566	-0-	21443	3			N	-0-					-0-
09	24960	X	20140	-0-	-4820	-0-	20140	3			N	-0-					-0-
10	24428	X	20208	-0-	-4220	-0-	20208	3			N	-0-					-0-
11	22980	X	19587	-0-	-3393	-0-	19587	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16503	-0-	16503	16503	16503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	22241	-0-	-4326	-0-	22241	3			N	-0-					-0-
02	21170	X	19704	-0-	-1466	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
03	23808	X	20245	-0-	-3563	-0-	20245	3			N	-0-					-0-
04	23040	X	18905	-0-	-4135	-0-	18905	3			N	-0-					-0-
05	23808	X	19135	-0-	-4673	-0-	19135	3			N	-0-					-0-
06	21510	X	16928	-0-	-4582	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
07	21049	X	14406	-0-	-6643	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	8084	-0-	-12159	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
09	18900	X	1417	-0-	-17483	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	19127	X	10854	-0-	-8273	-0-	10854	3			N	-0-					-0-
11	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21511	-0-	21511	21511	21511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	27212	-0-	-8686	-0-	27212	3			N	-0-					-0-
02	33582	X	24431	-0-	-9151	-0-	24431	3			N	-0-					-0-
03	32519	X	24426	-0-	-8093	-0-	24426	3			N	-0-					-0-
04	29190	X	22409	-0-	-6781	-0-	22409	3			N	-0-					-0-
05	28830	X	23553	-0-	-5277	-0-	23553	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	24173	-0-	-2167	-0-	24173	3			N	-0-					-0-
07	26102	X	23912	-0-	-2190	-0-	23912	3			N	-0-					-0-
08	24428	X	23171	-0-	-1257	-0-	23171	3			N	-0-					-0-
09	24180	X	21514	-0-	-2666	-0-	21514	3			N	-0-					-0-
10	24986	X	21838	-0-	-3148	-0-	21838	3			N	-0-					-0-
11	24180	X	21090	-0-	-3090	-0-	21090	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21451	-0-	21451	21451	21451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28861	X	8687	-0-	-20174	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
02	26999	X	22413	-0-	-4586	-0-	22413	3			N	-0-					-0-
03	21297	X	18322	-0-	-2975	-0-	18322	3			N	-0-					-0-
04	20340	X	20303	-0-	-37	-0-	20303	3			N	-0-					-0-
05	23963	X	18321	-0-	-5642	-0-	18321	3			N	-0-					-0-
06	23190	X	15878	-0-	-7312	-0-	15878	3			N	-0-					-0-
07	23963	X	14012	-0-	-9951	-0-	524	1	13488	3	N	-0-					-0-
08	20987	X	16710	-0-	-4277	-0-	612	1	16094	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	754	1	21384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	840	1	21543	3	N	172					172
							189	9									
11	16170	X	13305	-0-	-2865	-0-	664	1	12640	3	N	1					173
							1	9									
12	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	352	1	5113	3	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 198,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 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	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	3			N	-0-					-0-
02	26825	X	19652	-0-	-7173	-0-	19652	3			N	-0-					-0-
03	25389	X	19688	-0-	-5701	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
04	24540	X	20770	-0-	-3770	-0-	20770	3			N	-0-					-0-
05	24459	X	20279	-0-	-4180	-0-	20279	3			N	-0-					-0-
06	21570	X	18352	-0-	-3218	-0-	18352	3			N	-0-					-0-
07	21452	X	17430	-0-	-4022	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
08	21452	X	17916	-0-	-3536	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
09	20760	X	17811	-0-	-2949	-0-	17811	3			N	-0-					-0-
10	20274	X	17260	-0-	-3014	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
11	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18828	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19143	-0-	19143	19143	19143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	3			N	-0-					-0-
02	19401	X	11937	-0-	-7464	-0-	11937	3			N	-0-					-0-
03	20739	X	16779	-0-	-3960	-0-	16779	3			N	-0-					-0-
04	18210	X	16509	-0-	-1701	-0-	16312	3	197	9	N	179	179	1			-0-
05	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	15924	-0-	-306	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	681	1	17521	3	N	-0-					-0-
08	16864	X	14785	-0-	-2079	-0-	542	1	14242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16320	X	12279	-0-	-4041	-0-	412	1	11676	3	N	174	174	1			-0-
							191	9									
10	18197	X	9797	-0-	-8400	-0-	365	1	9374	3	N	53					53
							58	9									
11	17610	X	10090	-0-	-7520	-0-	502	1	9551	3	N	34					87
							37	9									
12	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	853	1	12378	3	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 167,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	0	W	25805	-0-	25805	444474	25805	3			N	-0-					-0-
02	0	W	26486	-0-	26486	470960	26486	3			N	-0-					-0-
03	0	W	31188	-0-	31188	502148	31188	3			N	-0-					-0-
04	0	W	29347	-0-	29347	531495	29347	3			N	-0-					-0-
05	0	W	30834	-0-	30834	562329	30834	3			N	-0-					-0-
06	0	W	26676	-0-	26676	589005	26676	3			N	-0-					-0-
07	0	W	28215	-0-	28215	617220	28215	3			N	-0-					-0-
08	644894	X	27674	-0-	-617220	-0-	27674	3			N	-0-					-0-
09	29850	X	25601	-0-	-4249	-0-	25601	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	26154	-0-	-4691	-0-	26154	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	24297	-0-	-3003	-0-	24297	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24227	-0-	24227	24227	24227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63951	X	63951	-0-	-0-	-0-	63951	3			N	-0-			-0-
02	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	54318	3			N	-0-			-0-
03	56451	X	54476	-0-	-1975	-0-	54476	3			N	-0-			-0-
04	54630	X	50273	-0-	-4357	-0-	50273	3			N	-0-			-0-
05	50346	X	50346	-0-	-0-	-0-	50346	3			N	-0-			-0-
06	0	W	46957	-0-	46957	46957	46957	3			N	-0-			-0-
07	0	W	44467	-0-	44467	91424	44467	3			N	-0-			-0-
08	0	W	42995	-0-	42995	134419	42995	3			N	-0-			-0-
09	175896	X	41477	-0-	-134419	-0-	41477	3			N	-0-			-0-
10	50344	X	41483	-0-	-8861	-0-	41483	3			N	-0-			-0-
11	46950	X	38934	-0-	-8016	-0-	38934	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		38659	-0-	38659	38659	38659	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568,336 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	42687	-0-	-74648	-0-	42687	3			N	-0-			-0-
02	109765	X	45628	-0-	-64137	-0-	45628	3			N	-0-			-0-
03	117335	X	44102	-0-	-73233	-0-	44102	3			N	-0-			-0-
04	113550	X	41212	-0-	-72338	-0-	41212	3			N	-0-			-0-
05	0	W	36175	-0-	36175	36175	36175	3			N	-0-			-0-
06	0	W	33425	-0-	33425	69600	33425	3			N	-0-			-0-
07	INC G-10		32108	-0-	32108	101708	32108	3			N	-0-			-0-
08	INC G-10		31010	-0-	31010	132718	31010	3			N	-0-			-0-
09	INC G-10		31709	-0-	31709	164427	31709	3			N	-0-			-0-
10	INC G-10		18932	-0-	18932	183359	18932	3			N	-0-			-0-
11	INC G-10		6464	-0-	6464	189823	6464	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		19760	-0-	19760	209583	19760	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		13108	-0-	13108	13108	13108	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		22577	-0-	22577	35685	22577	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		22878	-0-	22878	58563	22878	3			N	-0-			-0-
07	84308	X	25745	-0-	-58563	-0-	573	1	25172	3	N	-0-			-0-
08	27621	X	23171	-0-	-4450	-0-	689	1	22482	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	20312	-0-	-6418	-0-	629	1	19683	3	N	-0-			-0-
10	27621	X	18038	-0-	-9583	-0-	632	1	17406	3	N	-0-			-0-
11	26730	X	11564	-0-	-15166	-0-	511	1	11053	3	N	-0-			-0-
12	27621	X	9189	-0-	-18432	-0-	514	1	8675	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		20724	-0-	20724	20724	20724	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		26326	-0-	26326	47050	26326	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		24102	-0-	24102	71152	24102	3			N	-0-					-0-
07	90795	X	19643	-0-	-71152	-0-	437	1	19206	3	N	-0-					-0-
08	25420	X	17360	-0-	-8060	-0-	516	1	16844	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	17321	-0-	-7279	-0-	537	1	16784	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	16351	-0-	-9069	-0-	573	1	15778	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	14811	-0-	-9789	-0-	655	1	14156	3	N	-0-					-0-
12	25420	X	12344	-0-	-13076	-0-	691	1	11653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 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	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-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 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	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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	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-

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	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	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-

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	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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31653	-0-	31653	139544	31653	3			N	-0-					-0-
02	161967	X	22423	-0-	-139544	-0-	22423	3			N	-0-					-0-
03	61318	X	30622	-0-	-30696	-0-	30622	3			N	-0-					-0-
04	59340	X	28360	-0-	-30980	-0-	28360	3			N	-0-					-0-
05	61318	X	-0-	-0-	-61318	-0-					N	1	1	8			-0-
06	59340	X	24787	-0-	-34553	-0-	24787	3			N	-0-					-0-
07	61318	X	25466	-0-	-35852	-0-	1825	1	23641	3	N	-0-					-0-
08	61318	X	22888	-0-	-38430	-0-	1709	1	21179	3	N	-0-					-0-
09	29640	X	20690	-0-	-8950	-0-	1741	1	18949	3	N	-0-					-0-
10	25606	X	19646	-0-	-5960	-0-	1811	1	17835	3	N	-0-					-0-
11	24780	X	17910	-0-	-6870	-0-	1745	1	16165	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	15891	-0-	-9560	-0-	1839	1	14052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	46111	-0-	46111	160386	46111	3			N	-0-					-0-
02	0	W	34864	-0-	34864	195250	34864	3			N	-0-					-0-
03	0	W	31793	-0-	31793	227043	31793	3			N	-0-					-0-
04	0	W	30680	-0-	30680	257723	30680	3			N	-0-					-0-
05	0	W	30638	-0-	30638	288361	30638	3			N	-0-					-0-
06	0	W	26676	-0-	26676	315037	26676	3			N	-0-					-0-
07	0	W	25381	-0-	25381	340418	25381	3			N	-0-					-0-
08	363944	X	23526	-0-	-340418	-0-	23526	3			N	-0-					-0-
09	30690	X	22598	-0-	-8092	-0-	22598	3			N	-0-					-0-
10	30628	X	21543	-0-	-9085	-0-	21543	3			N	-0-					-0-
11	26670	X	20783	-0-	-5887	-0-	20783	3			N	-0-					-0-
12	25389	X	20852	-0-	-4537	-0-	20852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	28089	-0-	28089	564637	28089	3			N	-0-				-0-
02	0	Z	25909	-0-	25909	590546	25909	3			N	-0-				-0-
03	0	Z	26093	-0-	26093	616639	26093	3			N	-0-				-0-
04	0	Z	24192	-0-	24192	640831	24192	3			N	-0-				-0-
05	0	Z	23867	-0-	23867	664698	23867	3			N	-0-				-0-
06	0	Z	22017	-0-	22017	686715	22017	3			N	-0-				-0-
07	0	Z	22103	-0-	22103	708818	22103	3			N	-0-				-0-
08	0	Z	21258	-0-	21258	730076	21258	3			N	-0-				-0-
09	0	Z	19454	-0-	19454	749530	19454	3			N	-0-				-0-
10	0	Z	18753	-0-	18753	768283	18753	3			N	-0-				-0-
11	0	Z	18625	-0-	18625	786908	18625	3			N	-0-				-0-
12	803261	X	16353	-0-	-786908	-0-	16353	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 266,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4605	-0-	4605	80856	4605	3			N	-0-				-0-
02	81979	X	1123	-0-	-80856	-0-	1123	3			N	-0-				-0-
03	44361	X	32629	-0-	-11732	-0-	32629	3			N	-0-				-0-
04	42930	X	32181	-0-	-10749	-0-	32181	3			N	-0-				-0-
05	44361	X	-0-	-0-	-44361	-0-					N	1	1	8		-0-
06	42930	X	24984	-0-	-17946	-0-	24984	3			N	-0-				-0-
07	44361	X	24390	-0-	-19971	-0-	1748	1	22642	3	N	-0-				-0-
08	44361	X	24359	-0-	-20002	-0-	1819	1	22540	3	N	-0-				-0-
09	42930	X	22325	-0-	-20605	-0-	1878	1	20447	3	N	-0-				-0-
10	44361	X	21029	-0-	-23332	-0-	1939	1	19090	3	N	-0-				-0-
11	24990	X	19342	-0-	-5648	-0-	1884	1	17458	3	N	-0-				-0-
12	24397	X	16508	-0-	-7889	-0-	1911	1	14597	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 223,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2342	-0-	2342	2342	2342	2			N	-0-				-0-
04	4234	X	1543	-0-	-2691	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
05	4526	X	2522	-0-	-2004	-0-	2522	2			N	-0-				-0-
06	4380	X	2019	-0-	-2361	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
07	4526	X	1765	-0-	-2761	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
08	4526	X	1959	-0-	-2567	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
09	4380	X	2506	-0-	-1874	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
10	4526	X	1932	-0-	-2594	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
11	3588	X	1819	-0-	-1769	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	0		56104	-0-	56104	56104	56104	3			N	-0-					-0-
02	0		52938	-0-	52938	109042	52938	3			N	-0-					-0-
03	0		45719	-0-	45719	154761	45719	3			N	-0-					-0-
04	193028	X	38267	-0-	-154761	-0-	38267	3			N	-0-					-0-
05	62403	X	19857	-0-	-42546	-0-	19857	3			N	-0-					-0-
06	60390	X	21686	-0-	-38704	-0-	21686	3			N	-0-					-0-
07	62403	X	33791	-0-	-28612	-0-	1958	1	31833	3	N	-0-					-0-
08	62403	X	33070	-0-	-29333	-0-	2354	1	30716	3	N	-0-					-0-
09	60390	X	30635	-0-	-29755	-0-	2298	1	28337	3	N	-0-					-0-
10	62403	X	28729	-0-	-33674	-0-	2381	1	26348	3	N	-0-					-0-
11	60390	X	24485	-0-	-35905	-0-	2304	1	22181	3	N	-0-					-0-
12	62403	X	24476	-0-	-37927	-0-	2381	1	22095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,757 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	0		34372	-0-	34372	61088	34372	3			N	-0-					-0-
02	0		34743	-0-	34743	95831	34734	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	0		32431	-0-	32431	128262	32431	3			N	-0-					-0-
04	0		28475	-0-	28475	156737	28475	3			N	-0-					-0-
05	0		26650	-0-	26650	183387	26650	3			N	-0-					-0-
06	0		24039	-0-	24039	207426	24039	3			N	-0-					-0-
07	232053	X	24627	-0-	-207426	-0-	156	1	24471	3	N	-0-					-0-
08	54622	X	26158	-0-	-28464	-0-	304	1	25854	3	N	-0-					-0-
09	52860	X	25147	-0-	-27713	-0-	299	1	24848	3	N	-0-					-0-
10	54622	X	27032	-0-	-27590	-0-	330	1	26702	3	N	-0-					-0-
11	52860	X	25498	-0-	-27362	-0-	325	1	25173	3	N	-0-					-0-
12	54622	X	23181	-0-	-31441	-0-	321	1	22860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48641	-0-	48641	91501	48641	3			N	-0-					-0-
02	0		43737	-0-	43737	135238	43727	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	0		42565	-0-	42565	177803	42565	3			N	-0-					-0-
04	0		37449	-0-	37449	215252	37449	3			N	-0-					-0-
05	0		36574	-0-	36574	251826	36574	3			N	-0-					-0-
06	0		33958	-0-	33958	285784	33958	3			N	-0-					-0-
07	320078	X	34294	-0-	-285784	-0-	217	1	34077	3	N	-0-					-0-
08	65875	X	30463	-0-	-35412	-0-	354	1	30108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	63750	X	28769	-0-	-34981	-0-	342	1	28427	3	N	-0-					-0-
10	65875	X	28026	-0-	-37849	-0-	342	1	27684	3	N	-0-					-0-
11	63750	X	25596	-0-	-38154	-0-	326	1	25270	3	N	-0-					-0-
12	65875	X	24673	-0-	-41202	-0-	342	1	24331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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.		59371	-0-	59371	59371	59371	3			N	-0-					-0-
10	155640	X	96269	-0-	-59371	-0-	95997	3	272	9	N	247					247
11	119700	X	78406	-0-	-41294	-0-	78339	3	67	9	N	61	166	1			142
12	123690	X	71453	-0-	-52237	-0-	71312	3	141	9	N	128					270

TOTAL GAS PROD: 305,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		12489	-0-	12489	12489	12489	3			N	-0-					-0-
04	0		40390	-0-	40390	52879	40390	3			N	-0-					-0-
05	0		33972	-0-	33972	86851	33972	3			N	-0-					-0-
06	0		31600	-0-	31600	118451	31600	3			N	-0-					-0-
07	0		34447	-0-	34447	152898	885	1	33562	3	N	-0-					-0-
08	0		33794	-0-	33794	186692	998	1	32796	3	N	-0-					-0-
09	214875	X	28183	-0-	-186692	-0-	1041	1	27142	3	N	-0-					-0-
10	62806	X	27156	-0-	-35650	-0-	1122	1	26034	3	N	-0-					-0-
11	60780	X	24159	-0-	-36621	-0-	1095	1	23064	3	N	-0-					-0-
12	62806	X	22865	-0-	-39941	-0-	1155	1	21710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		57974	-0-	57974	57974	57974	3			N	-0-					-0-
10	143032	X	85058	-0-	-57974	-0-	84816	3	242	9	N	220					220
11	113130	X	71109	-0-	-42021	-0-	71009	3	100	9	N	91	189	1			122
12	116901	X	66549	-0-	-50352	-0-	66451	3	98	9	N	89					211

TOTAL GAS PROD: 280,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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		-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-

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
04	0		27488	-0-	27488	27488	27488	3			N	-0-					-0-
05	0		20521	-0-	20521	48009	20520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0		21900	-0-	21900	69909	21900	3			N	-0-					-0-
07	0		20837	-0-	20837	90746	536	1	20301	3	N	-0-					-0-
08	0		23544	-0-	23544	114290	696	1	22848	3	N	-0-					-0-
09	0		20277	-0-	20277	134567	749	1	19528	3	N	-0-					-0-
10	0		19239	-0-	19239	153806	795	1	18444	3	N	-0-					-0-
11	0		17048	-0-	17048	170854	773	1	16275	3	N	-0-					-0-
12	0	W	15979	-0-	15979	186833	807	1	15172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
03	0		2596	-0-	2596	2596	2596	3			N	-0-					-0-
04	0		41478	-0-	41478	44074	41478	3			N	-0-					-0-
05	0		33620	-0-	33620	77694	33619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0		30927	-0-	30927	108621	30927	3			N	-0-					-0-
07	0		34134	-0-	34134	142755	877	1	33257	3	N	-0-					-0-
08	0		33824	-0-	33824	176579	999	1	32825	3	N	-0-					-0-
09	0		28605	-0-	28605	205184	1056	1	27549	3	N	-0-					-0-
10	0		26311	-0-	26311	231495	1087	1	25224	3	N	-0-					-0-
11	254769	X	23274	-0-	-231495	-0-	1055	1	22219	3	N	-0-					-0-
12	54746	X	21707	-0-	-33039	-0-	1096	1	20611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
04	0		14655	-0-	14655	14655	14655	3			N	-0-					-0-
05	0		15805	-0-	15805	30460	15804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0		26955	-0-	26955	57415	26955	3			N	-0-					-0-
07	0		22170	-0-	22170	79585	570	1	21600	3	N	-0-					-0-
08	0		24675	-0-	24675	104260	729	1	23946	3	N	-0-					-0-
09	0		19697	-0-	19697	123957	727	1	18970	3	N	-0-					-0-
10	0		18073	-0-	18073	142030	747	1	17326	3	N	-0-					-0-
11	0		15552	-0-	15552	157582	705	1	14847	3	N	-0-					-0-
12	0	W	13711	-0-	13711	171293	692	1	13019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42553	-0-	42553	42553	42553	3			N	-0-					-0-
06	0		53648	-0-	53648	96201	53648	3			N	-0-					-0-
07	0		49742	-0-	49742	145943	49742	3			N	-0-					-0-
08	0		39087	-0-	39087	185030	39084	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		29598	-0-	29598	214628	29598	3			N	-0-					-0-
10	0		6856	-0-	6856	221484	6856	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	221484					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	221484					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		52309	-0-	52309	52309	52309	3			N	-0-					-0-
12	0		4795	-0-	4795	57104	4795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3640	-0-	3640	3640	3640	3			N	-0-					-0-
04	0		3290	-0-	3290	6930	3290	3			N	-0-					-0-
05	0		41917	-0-	41917	48847	41917	3			N	-0-					-0-
06	0		48816	-0-	48816	97663	48816	3			N	-0-					-0-
07	0		12397	-0-	12397	110060	12397	3			N	-0-					-0-
08	0		41134	-0-	41134	151194	41127	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	0		9410	-0-	9410	160604	9410	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	160604					N	82					82
11	0		-0-	-0-	-0-	160604					N	10					92
12	0		-0-	-0-	-0-	160604					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 160,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		33902	-0-	33902	33902	33902	3			N	-0-					-0-
12	0		31264	-0-	31264	65166	31264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		39957	-0-	39957	39957	39957	3			N	-0-					-0-
12	0		13002	-0-	13002	52959	13002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12669	3	91	9	N	83					83
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	2	3	63	9	N	57					140

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	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-

BARNETT SHALE OPERATING LLC 050861
MAGNETO WELL #: 1 H RRCID -> 231416 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8052 - 6100

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4162	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3615	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4140	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4258	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					83
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					83
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					83
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			83
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					83
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					83
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2488	2	2	9	N	2	2	8			83
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			N	-0-					83
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					83
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					83
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					83
12	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 28,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1821	-0-	-93	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	961	-0-	-170	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	388	-0-	-2619	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,085 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	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3988	-0-	-159	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2661	-0-	-1569	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3063	-0-	-1308	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2805	-0-	-1566	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2414	-0-	-1516	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2007	-0-	-963	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2148	-0-	-921	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	352	-0-		-392	-0-		330	2	22	9	N	20			150
02	406	N	276	-0-		-130	-0-		276	2			N	-0-			150
03	434	N	184	-0-		-250	-0-		184	2			N	-0-			150
04	330	N	38	-0-		-292	-0-		38	2			N	-0-			150
05	310	N	184	-0-		-126	-0-		148	2	36	9	N	33			183
06	180	N	133	-0-		-47	-0-		133	2			N	-0-			183
07	149	N	149	-0-		-0-	-0-		149	2			N	-0-			183
08	186	N	116	-0-		-70	-0-		116	2			N	-0-			183
09	120	N	83	-0-		-37	-0-		83	2			N	-0-			183
10	172	N	172	-0-		-0-	-0-		172	2			N	-0-			183
11	147	N	147	-0-		-0-	-0-		147	2			N	-0-			183
12	157	N	157	-0-		-0-	-0-		157	2			N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1732	-0-		-407	-0-		1730	2	2	9	N	2			115
02	1798	N	1571	-0-		-227	-0-		1570	2	1	9	N	1			116
03	1798	N	1662	-0-		-136	-0-		1662	2			N	-0-			116
04	1680	N	1555	-0-		-125	-0-		1555	2			N	-0-			116
05	1674	N	1604	-0-		-70	-0-		1604	2			N	-0-			116
06	1620	N	1520	-0-		-100	-0-		1520	2			N	-0-			116
07	1612	N	1564	-0-		-48	-0-		1564	2			N	-0-			116
08	1612	N	1534	-0-		-78	-0-		1534	2			N	-0-			116
09	1530	N	1473	-0-		-57	-0-		1473	2			N	-0-			116
10	1550	N	1511	-0-		-39	-0-		1511	2			N	-0-			116
11	1470	N	1406	-0-		-64	-0-		1406	2			N	-0-			116
12	1519	N	1467	-0-		-52	-0-		1467	2			N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-		-26	-0-		625	2			N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-		-0-	-0-		552	2			N	-0-			-0-
03	558	N	525	-0-		-33	-0-		525	2			N	-0-			-0-
04	600	N	425	-0-		-175	-0-		425	2			N	-0-			-0-
05	589	N	453	-0-		-136	-0-		453	2			N	-0-			-0-
06	510	N	339	-0-		-171	-0-		339	2			N	-0-			-0-
07	434	N	315	-0-		-119	-0-		315	2			N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-		-0-	-0-		485	2			N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-		-0-	-0-		463	2			N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-		325	2			N	-0-			-0-
11	480	N	256	-0-		-224	-0-		256	2			N	-0-			-0-
12	465	N	405	-0-		-60	-0-		405	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1739	-0-	-1299	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2121	-0-	-819	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1222	-0-	-1658	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2140	-0-	-836	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2098	-0-	-686	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2276	-0-	-700	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1618	-0-	-572	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	881	-0-	-1382	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	937	-0-	-1605	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	556	-0-	-1904	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	686	-0-	-1856	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	665	-0-	-955	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	930	X	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,248 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
11	0	N	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 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	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2783	3	41	9	N	37					109
02	4060	X	3362	-0-	-698	-0-	3349	3	13	9	N	12	99	1			22
03	4154	X	2826	-0-	-1328	-0-	2819	3	7	9	N	6					28
04	3990	X	2800	-0-	-1190	-0-	2794	3	6	9	N	5					33
05	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3178	3	3	9	N	3					36
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4425	3	3	9	N	3					39
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4218	3	21	9	N	19					58
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	3	12	9	N	11					69
09	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3887	3	19	9	N	17					86
10	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3349	3	22	9	N	20					106
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1144	1	4686	2	N	-0-					106
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1139	1	3288	2	N	18					124
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1694	3	6	9	N	5					71
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2227	3	34	9	N	31	96	1			6
03	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	2115	3	12	9	N	11					17
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5					22
05	2387	N	1760	-0-	-627	-0-	1760	3			N	-0-					22
06	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	1540	3	7	9	N	6					28
07	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1587	3	6	9	N	5					33
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1723	3	10	9	N	9					42
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1453	3	19	9	N	17					59
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	3	15	9	N	14					73
11	1680	N	439	-0-	-1241	-0-	86	1	353	2	N	-0-					73
12	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	124	1	359	2	N	2					75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2206	-0-	-491	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1707	-0-	-816	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	959	-0-	-1111	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	150	1	9121	2	N	-0-					-0-
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	920	1	7799	2	N	-0-					-0-
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	1109	1	8598	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	1072	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	926	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	5995	-0-	-2105	-0-	513	1	5482	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	4446	-0-	-3924	-0-	442	1	4004	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	2958	-0-	-5412	-0-	261	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	284	-0-	-7816	-0-	34	1	250	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	3215	-0-	-2785	-0-	324	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2586	-0-	-1847	-0-	889	1	1697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5160	3	39	9	N	35	73	1			30
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4428	3	12	9	N	11					41
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3757	3	11	9	N	10					51
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	3	9	9	N	8					59
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-	33	1			26
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4236	3	23	9	Y	21					47
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3614	3	22	9	Y	20					67
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3942	3	13	9	Y	12	73	1			6
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3542	3	20	9	Y	18					24
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3822	3	20	9	Y	18					42
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	434 7	1 9	3765	2	Y	6					48
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	404 4	1 9	3244	2	Y	4					52

TOTAL GAS PROD: 48,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2610	-0-	-540	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2209	-0-	-1046	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1710	-0-	-1545	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3180	-0-	-850	-0-	3145	3	35	9	N	32	45	1			20
02	3132	X	2798	-0-	-334	-0-	2791	3	7	9	N	6					26
03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3256	3	9	9	N	8					34
04	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	2523	3	6	9	N	5					39
05	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	2721	3			N	-0-	23	1			16
06	3150	X	1837	-0-	-1313	-0-	1826	3	11	9	Y	10					26
07	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2884	3	18	9	Y	16					42
08	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	2739	3	9	9	Y	8	47	1			3
09	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	2402	3	13	9	Y	12					15
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3685	3	19	9	Y	17					32
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	417	1	3618	2	Y	3					35
							3	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	473	1	3798	2	Y	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4641	-0-	-28	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4222	-0-	-608	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4731	-0-	-260	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3428	-0-	-1532	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	2911	-0-	-1832	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	600	1	9446	2	N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	467	1	8551	2	N	-0-					-0-
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	565	1	8618	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	558	1	8772	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8644	-0-	-408	-0-	581	1	8063	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8018	-0-	-742	-0-	563	1	7455	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8686	-0-	-366	-0-	602	1	8084	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8834	-0-	-218	-0-	606	1	8228	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7938	-0-	-822	-0-	544	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7312	-0-	-1368	-0-	543	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6553	-0-	-1997	-0-	540	1	6013	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7424	-0-	-1070	-0-	1152	1	6272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	300	1	520	2	N	-0-					-0-
02	754	N	527	-0-	-227	-0-	97	1	430	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	107	1	470	2	N	-0-					-0-
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	101	1	441	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	108	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	105	1	440	2	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	112	1	454	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	155	1	498	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	152	1	424	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	147	1	490	2	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	150	1	509	2	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	119	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 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 #: 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	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	300	1	6897	2	N	-0-			-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1391	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	1482	1	6491	2	N	-0-			-0-
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1438	1	6271	2	N	-0-			-0-
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1478	1	6032	2	N	-0-			-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1431	1	5971	2	N	-0-			-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1474	1	5949	2	N	-0-			-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1438	1	4641	2	N	-0-			-0-
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1388	1	3871	2	N	-0-			-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1445	1	4811	2	N	-0-			-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1377	1	4655	2	N	-0-			-0-
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1402	1	4994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,795 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	5642	X	5323	-0-	-319	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4767	-0-	-393	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	5126	-0-	-20	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4968	-0-	-12	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4262	-0-	-718	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	150	1	9947	2	N	-0-			-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	860	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	901	1	8573	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	872	1	8368	2	N	-0-			-0-
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	903	1	9515	2	N	-0-			-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	874	1	8680	2	N	-0-			-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	903	1	7881	2	N	-0-			-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	899	1	7769	2	N	-0-			-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	873	1	6869	2	N	-0-			-0-
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	902	1	8277	2	N	-0-			-0-
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	871	1	5627	2	N	-0-			-0-
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	857	1	6962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7688	X	6611	-0-	-1077	-0-	6450	3	161	9	N	146	196	1			49
02	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	6354	3	53	9	N	48	47	1			50
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7713	3	21	9	N	19					69
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7931	3	7	9	N	6					75
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7460	3	6	9	N	5					80
06	7440	X	6964	-0-	-476	-0-	6957	3	7	9	N	6					86
07	7688	X	7081	-0-	-607	-0-	7072	3	9	9	N	8					94
08	7688	X	4996	-0-	-2692	-0-	4996	3			N	-0-					94
09	7440	X	4228	-0-	-3212	-0-	4213	3	15	9	N	14					108
10	7471	X	5281	-0-	-2190	-0-	5266	3	15	9	N	14					122
11	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	478	1	5131	2	N	3					125
							3	9									
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	661	1	6260	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 77,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
02	998	X	848	-0-	-150	-0-	89	1	759	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	183	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	560	1	5996	2	N	-0-					-0-
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	667	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	667	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	948	1	7100	2	N	-0-					-0-
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1070	1	8004	2	N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	692	1	6165	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6705	-0-	-1603	-0-	1010	1	5695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	946	1	4023	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	1788	-0-	-2011	-0-	501	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1383	-0-	-2988	-0-	387	1	996	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	1572	-0-	-3228	-0-	359	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	762	-0-	-4198	-0-	199	1	563	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	922	-0-	-3878	-0-	198	1	724	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1022	-0-	-900	-0-	260	1	762	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	875	-0-	-737	-0-	208	1	667	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	778	-0-	-782	-0-	203	1	575	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	983	-0-	-40	-0-	303	1	680	2	N	-0-					-0-
11	990	X	883	-0-	-107	-0-	221	1	662	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	321	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 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	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	600	1	6248	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	5923	-0-	-950	-0-	863	1	5060	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	914	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	4444	-0-	-2666	-0-	886	1	3558	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4493	-0-	-2854	-0-	915	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4455	-0-	-2175	-0-	885	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5046	-0-	-1278	-0-	915	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	827	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	677	1	3882	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	700	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5441	-0-	-739	-0-	837	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2494	-0-	-3179	-0-	672	1	1822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,449 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	3224	X	1072	-0-	-2152	-0-	204	1	868	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1823	-0-	-1193	-0-	511	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	690	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	673	1	2276	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	811	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	608	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	674	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	771	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	766	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	685	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	738	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1583	-0-	-1641	-0-	614	1	969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,824 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

01	11873	X	10450	-0-	-1423	-0-	600	1	9850	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9401	-0-	-1416	-0-	843	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10490	-0-	-267	-0-	897	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	5833	-0-	-4577	-0-	868	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	4440	-0-	-6038	-0-	894	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	3043	-0-	-7097	-0-	865	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	2676	-0-	-7802	-0-	895	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	3628	-0-	-6850	-0-	812	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	743	1	8227	2	N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	892	1	8197	2	N	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	868	1	7818	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9161	-0-	-108	-0-	885	1	8276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

01	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	600	1	8478	2	N	-0-					-0-
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	746	1	8962	2	N	-0-					-0-
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	922	1	9708	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	893	1	9637	2	N	-0-					-0-
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	922	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	892	1	9359	2	N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	892	1	9499	2	N	-0-					-0-
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	922	1	9640	2	N	-0-					-0-
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	890	1	8736	2	N	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	913	1	9196	2	N	-0-					-0-
11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	837	1	10063	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	915	1	9369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	388	1	4922	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4034	-0-	-925	-0-	373	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1820	-0-	-3481	-0-	287	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1021	-0-	-4109	-0-	206	1	815	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	492	-0-	-4809	-0-	106	1	386	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	1417	-0-	-3713	-0-	185	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	586	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	614	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	379	1	5580	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	267	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	319	-0-	-4269	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,801 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	10416	X	9938	-0-	-478	-0-	600	1	9338	2	N	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	844	1	9193	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8000	-0-	-2416	-0-	894	1	7106	2	N	-0-					-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	865	1	9435	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7770	-0-	-2522	-0-	892	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9255	-0-	-825	-0-	863	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8499	-0-	-1917	-0-	891	1	7608	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	3531	-0-	-6885	-0-	779	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	1983	-0-	-8097	-0-	727	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	5276	-0-	-4303	-0-	838	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	6358	-0-	-2912	-0-	756	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	796	1	7841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,584 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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4948	3	11	9	N	10	49	1			26
02	3944	X	3234	-0-	-710	-0-	3214	3	20	9	N	18					44
03	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3571	3	11	9	N	10					54
04	3960	X	3311	-0-	-649	-0-	3301	3	10	9	N	9					63
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3830	3	70	9	N	64	127	1			-0-
06	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	3122	3	57	9	Y	52					52
07	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3365	3	26	9	Y	24					76
08	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	3202	3	14	9	Y	13	59	1			30
09	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	3198	3	22	9	Y	20					50
10	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3411	3	22	9	Y	20					70
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	829	1	3074	2	Y	5					75
							6	9									
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	785	1	2509	2	Y	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	5704	X	3868	-0-	-1836	-0-	3835	3	33	9	N	30					140
02	5336	X	1162	-0-	-4174	-0-	1140	3	22	9	N	20	142	1			18
03	5704	X	400	-0-	-5304	-0-	385	3	15	9	N	14					32
04	4140	X	226	-0-	-3914	-0-	217	3	9	9	N	8					40
05	3720	X	171	-0-	-3549	-0-	162	3	9	9	N	8					48
06	3600	X	206	-0-	-3394	-0-	194	3	12	9	N	11					59
07	1240	X	174	-0-	-1066	-0-	166	3	8	9	N	7					66
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3058	3	10	9	N	9					75
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					75
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					80
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	370	1	3966	2	N	3					83
							3	9									
12	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	204	1	1934	2	N	6					89
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					78
02	522	N	37	-0-	-485	-0-	37	3			N	-0-					78
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					78
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					78
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					78
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					78
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					78
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					78
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					78
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	3			N	-0-					78
11	960	N	44	-0-	-916	-0-	4	1	40	2	N	-0-					78
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	7	1	35	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,380 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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6499	3	22	9	N	20					47
02	5800	X	3753	-0-	-2047	-0-	3738	3	15	9	N	14					61
03	5487	X	3560	-0-	-1927	-0-	3554	3	6	9	N	5					66
04	6240	X	5134	-0-	-1106	-0-	5119	3	15	9	N	14					80
05	6448	X	5393	-0-	-1055	-0-	5371	3	22	9	N	20					100
06	6240	X	3989	-0-	-2251	-0-	3989	3			N	-0-					100
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5623	3	9	9	N	8					108
08	5394	X	5365	-0-	-29	-0-	5332	3	33	9	N	30	36	1			102
09	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	3831	3	15	9	N	14					116
10	5642	X	4076	-0-	-1566	-0-	4064	3	12	9	N	11					127
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	511	1	5141	2	N	6					133
							7	9									
12	5332	X	3298	-0-	-2034	-0-	500	1	2798	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 56,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	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	T. A.		-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

01	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	3797	3	15	9	N	14					58
02	4495	X	2926	-0-	-1569	-0-	2914	3	12	9	N	11					69
03	4805	X	2738	-0-	-2067	-0-	2707	3	31	9	N	28					97
04	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2981	3	9	9	N	8					105
05	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2691	3			N	-0-	5	5			100
06	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2645	3			N	-0-	3	5			97
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3566	3	9	9	N	8					105
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3550	3	62	9	N	56	148	1			13
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3007	3	34	9	N	31					44
10	3565	X	2680	-0-	-885	-0-	2680	3			N	-0-					44
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	341	1	3427	2	N	3					47
							3	9									
12	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	333	1	1866	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

01	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	6093	3			N	-0-					94
02	5771	X	3455	-0-	-2316	-0-	3455	3			N	-0-					94
03	6169	X	1092	-0-	-5077	-0-	1092	3			N	-0-					94
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-					94
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6521	3	7	9	N	6					100
06	5430	X	3356	-0-	-2074	-0-	3356	3			N	-0-					100
07	7905	X	5252	-0-	-2653	-0-	5252	3			N	-0-					100
08	7905	X	7210	-0-	-695	-0-	7210	3			N	-0-					100
09	7650	X	5535	-0-	-2115	-0-	5523	3	12	9	N	11					111
10	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5437	3	24	9	N	22					133
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	708	1	6461	2	N	-0-					133
12	6417	X	4523	-0-	-1894	-0-	730	1	3793	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 63,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	299	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	211	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	261	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	470	-0-	-1540	-0-	95	1	375	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	332	-0-	-1745	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	68	-0-	-1942	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	392	-0-	-1685	-0-	49	1	343	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	148	-0-	-1526	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
09	480	X	119	-0-	-361	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5812	-0-	2712	2712	369	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10122	-0-	7122	9834	560	1	9562	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8351	-0-	5251	15085	514	1	7837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	237	1	3012	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2493	-0-	-900	-0-	231	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	705	-0-	-2922	-0-	111	1	594	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1195	-0-	-2315	-0-	241	1	954	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1970	-0-	-1347	-0-	424	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	620	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1002	1	6955	2	N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	389	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	374	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	291	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	2428	-0-	-4172	-0-	134	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	331	1	5043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3369	-0-	-3203	-0-	246	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	2783	-0-	-3249	-0-	258	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	3100	-0-	-2232	-0-	488	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	519	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2570	-0-	-1243	-0-	553	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2936	-0-	-334	-0-	383	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	408	1	2833	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	314	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	262	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	207	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	256	1	3897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	11135	-0-	-655	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11176	-0-	-1007	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	10802	-0-	-988	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	6372	-0-	-5594	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	5171	-0-	-6795	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	3609	-0-	-7521	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	3431	-0-	-7760	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	1990	-0-	-8810	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	1512	-0-	-4843	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	600	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1664	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	2055	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	1989	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	2056	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	1990	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3864	-0-	-941	-0-	1982	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3647	-0-	-1158	-0-	1988	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	1919	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3025	-0-	-1005	-0-	1945	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2896	-0-	-1004	-0-	1875	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	844	1	2056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,331 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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8437	-0-	-801	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8674	-0-	-386	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	6276	-0-	-2874	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7246	-0-	-2209	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	5880	-0-	-3079	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8584	-0-	-86	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	6107	-0-	-2604	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,554 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	8866	X	7046	-0-	-1820	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	6042	-0-	-1498	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	5547	-0-	-2389	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7242	-0-	-228	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6011	-0-	-1460	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6757	-0-	-653	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	3711	-0-	-3946	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	4847	-0-	-2563	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5383	-0-	-2026	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7481	-0-	-929	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7519	-0-	-1130	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6554	-0-	-2596	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7982	-0-	-1473	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7046	-0-	-2104	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6687	-0-	-1311	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	1973	-0-	-5994	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	1450	-0-	-6260	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	3893	-0-	-4074	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,371 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	364	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	332	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3594	-0-	-2	-0-	307	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	269	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	2281	-0-	-1563	-0-	260	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	2158	-0-	-1562	-0-	238	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	2758	-0-	-1086	-0-	327	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	313	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2457	-0-	-663	-0-	286	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	341	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	419	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	398	1	3683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	10385	X	6347	-0-	-4038	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	4376	-0-	-4585	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8419	-0-	-1160	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7445	-0-	-367	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8020	-0-	-140	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	6636	-0-	-1827	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	5359	-0-	-3104	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	5058	-0-	-3132	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6460	-0-	-1817	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6734	-0-	-1276	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,474 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	2065	-0-	-880	-0-	272	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	307	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	238	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	343	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	281	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	329	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2015	-0-	-930	-0-	239	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	352	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2145	-0-	-705	-0-	249	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1918	-0-	-1027	-0-	237	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	235	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	287	1	2656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,498 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	6262	X	4595	-0-	-1667	-0-	606	1	3989	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	4836	-0-	-1022	-0-	446	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	655	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	526	1	5539	2	N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	614	1	4760	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	4914	-0-	-2496	-0-	542	1	4372	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5031	-0-	-2626	-0-	596	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4104	-0-	-3553	-0-	402	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4369	-0-	-1691	-0-	508	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4652	-0-	-711	-0-	575	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3591	-0-	-1329	-0-	366	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	339	1	3138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	4619	X	3534	-0-	-1085	-0-	3519	3	15	9	N	14					58
02	4321	X	3583	-0-	-738	-0-	3571	3	12	9	N	11					69
03	4092	X	3012	-0-	-1080	-0-	3003	3	9	9	N	8					77
04	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-	2501	3			N	-0-					77
05	3844	X	2862	-0-	-982	-0-	2859	3	3	9	N	3					80
06	3720	X	2062	-0-	-1658	-0-	2050	3	12	9	N	11					91
07	3844	X	2641	-0-	-1203	-0-	2640	3	1	9	N	1	61	1			31
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3311	3	6	9	N	5					36
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3716	3	9	9	N	8					44
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	N	6					50
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	764	1	3778	2	N	3					53
							3	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	690	1	3331	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 39,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3479	3	31	9	N	28					77
02	3219	X	2353	-0-	-866	-0-	2344	3	9	9	N	8					85
03	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3182	3	10	9	N	9					94
04	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3355	3	7	9	N	6					100
05	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	2957	3	33	9	N	30					130
06	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	2981	3	9	9	N	8					138
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3104	3	19	9	N	17	111	1			44
08	3472	X	2753	-0-	-719	-0-	2746	3	7	9	N	6					50
09	3360	X	1950	-0-	-1410	-0-	1944	3	6	9	N	5					55
10	3131	X	2130	-0-	-1001	-0-	2102	3	28	9	N	25					80
11	3030	X	1955	-0-	-1075	-0-	328	1	1620	2	N	6					86
							7	9									
12	2387	X	1748	-0-	-639	-0-	300	1	1448	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 32,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	8556	X	5281	-0-	-3275	-0-	600	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	6727	-0-	-1277	-0-	821	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7314	-0-	-219	-0-	879	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4705	-0-	-1595	-0-	848	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	885	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	3694	-0-	-3716	-0-	849	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	915	1	6964	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4582	-0-	-3075	-0-	895	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2977	-0-	-1733	-0-	853	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	2149	-0-	-5725	-0-	877	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4712	-0-	-2908	-0-	637	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	821	1	2152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6520	-0-	-300	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5720	-0-	-660	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5958	-0-	-862	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5786	-0-	-814	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5061	-0-	-1449	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4652	-0-	-1648	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5997	-0-	-110	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5542	-0-	-368	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5403	-0-	-704	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15865	-0-	-1805	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	13746	-0-	-2755	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15646	-0-	-1993	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14766	-0-	-2364	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14724	-0-	-2977	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13847	-0-	-1513	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	11268	-0-	-4387	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	321	-0-	-15334	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13692	-0-	-1068	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	2984	-0-	-11741	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	5537	-0-	-8323	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11125	-0-	-3011	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12350	-0-	-2995	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	11089	-0-	-3266	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	11403	-0-	-3942	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	10542	-0-	-3708	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10865	-0-	-2124	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10207	-0-	-1733	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10444	-0-	-964	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9949	-0-	-581	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10546	-0-	-1451	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9568	-0-	-2042	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21049	X	17560	-0-	-3489	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15586	-0-	-3090	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16383	-0-	-2589	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	15372	-0-	-2718	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15257	-0-	-2754	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	14339	-0-	-2641	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14287	-0-	-2360	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	14131	-0-	-2237	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	12979	-0-	-2381	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13210	-0-	-2042	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12421	-0-	-1919	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12517	-0-	-1774	-0-	12517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	600	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5506	-0-	-468	-0-	285	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5805	-0-	-581	-0-	357	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	335	1	5262	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5077	-0-	-1309	-0-	342	1	4735	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	4689	-0-	-1491	-0-	330	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	320	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4616	-0-	-1181	-0-	316	1	4300	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4367	-0-	-1243	-0-	299	1	4068	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	341	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	339	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	591	1	3218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-746	-0-	773	3			N	-0-					149
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					149
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					149
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					149
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					149
06	1560	N	1057	-0-	-503	-0-	1057	3			N	-0-					149
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	1208	3			N	-0-					149
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					149
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					149
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					149
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					149
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	2261	1043	3			Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	744	-0-	744	3005	744	3			Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	724	-0-	724	3729	724	3			Y	-0-					20
04	DLQ	G-10	770	-0-	770	4499	770	3			Y	-0-					20
05	DLQ	G-10	707	-0-	707	5206	707	3			Y	-0-					20
06	3000	N	729	-0-	-2271	2935	729	3			Y	-0-					20
07	3100	N	687	-0-	-2413	522	687	3			Y	-0-					20
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					26
02	1102	N	650	-0-	-452	-0-	650	3			N	-0-					26
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	894	3	134	9	N	122	133	1			15
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					15
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					15
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					15
07	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	3			N	-0-					15
08	3100	N	4127	-0-	1027	1329	4127	3			N	-0-					15
09	3000	N	3120	-0-	120	1449	3120	3			N	-0-					15
10	4981	X	3532	-0-	-1449	-0-	3532	3			N	-0-					15
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					15
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

01	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2907	1341	3			Y	-0-					116
02	DLQ G-10		957	-0-	957	3864	957	3			Y	-0-					116
03	DLQ G-10		931	-0-	931	4795	931	3			Y	-0-					116
04	DLQ G-10		990	-0-	990	5785	990	3			Y	-0-					116
05	DLQ G-10		909	-0-	909	6694	909	3			Y	-0-					116
06	3000	N	937	-0-	-2063	4631	937	3			Y	-0-					116
07	3100	N	883	-0-	-2217	2414	883	3			Y	-0-					116
08	3100	N	1140	-0-	-1960	454	1140	3			Y	-0-					116
09	1270	N	816	-0-	-454	-0-	816	3			Y	-0-					116
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					116
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	731	3	65	9	Y	59	160	1			15
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	680	3	17	9	Y	15					30

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HOUSTON RANCH EAST WELL #: 1H RRCID -> 240675 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4960 - 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	14B	DENY	1160	-0-	1160	1519	1160	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	91	-0-	91	1610	91	3			N	-0-					-0-
03		1610	-0-	-0-	-1610	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - P&A EFF 04/19/12

TOTAL GAS PROD: 1,251 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		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	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-

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		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	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
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	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	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-

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253875 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6256 - 9260

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_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	3	18	9	N	16					184
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	N	8					192
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	3	13	9	N	12					204
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	166	1			38
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	N	7					45
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	3	8	9	N	7	18	5			34
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3	18	1			19
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	N	8					27
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	N	5					32
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27					59
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					59
12	3100	N	4857	-0-	1757	1757	4824	3	33	9	N	30					89

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-115	-0-	1106	2	19	9	N	17					99
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10	10	8			99
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	8			99
04	1080	N	917	-0-	-163	-0-	842	2	75	9	N	68					167
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					167
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					167
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	915	2	25	9	N	23	1	8			189
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	897	2	55	9	N	50	3	8			236
09	1260	N	901	-0-	-359	-0-	883	2	18	9	N	16	1	8			251
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					251
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					251
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					69
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					69
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					69
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					69
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					69
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					69
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					69
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					69
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					69
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					69
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					69
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	2			N	-0-					27
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6					33
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					33
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					33
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					33
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					33
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					33
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					33
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-					33
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			N	-0-					33
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1726	2	11	9	N	10					43
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4612	2	N	-0-			10
02	4292	X	3418	-0-	-874	-0-	21	1	3397	2	N	-0-			10
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			10
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	2			N	-0-			10
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			10
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	2			N	-0-			10
07	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	4425	2			N	-0-			10
08	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	2			N	-0-			10
09	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2			N	-0-			10
10	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-			10
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-			10
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 51,417 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			44
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	2			N	-0-			44
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			44
04	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-			44
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			44
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			44
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			44
08	1271	N	650	-0-	-621	-0-	650	2			N	-0-			44
09	1470	N	801	-0-	-669	-0-	801	2			N	-0-			44
10	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-			44
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-			44
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 9,777 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	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
02	1885	N	1668	-0-	-217	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
03	2015	N	1122	-0-	-893	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	711	-0-	-1209	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	734	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 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	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					101
02	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1608	2	36	9	N	33	110	1			24
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					29
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					29
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					29
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1836	2	1	9	N	1					30
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1863	2	6	9	N	5					35
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1768	2	6	9	N	5					40
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1782	2	11	9	N	10					50
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	2	12	9	N	11					61
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					61
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	44	88	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					24
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 103 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	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1015	2	1	9	N	1					102
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					102
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					102
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	792	2	4	9	N	4					106
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	967	2	70	9	N	64	152	1			18
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					18
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					18
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					18
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					18
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					22
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1020	2	46	9	N	42					64

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	143	1	53	2	N	-0-					27
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	110	1	40	2	N	-0-					27
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					27
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					27
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					44
02	1421	N	1186	-0-	-235	-0-	1142	2	44	9	N	40					84
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					84
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					84
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1357	2	19	9	N	17					101
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					101
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1316	2	28	9	N	25	52	1			74
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					74
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					74
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					74
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					74
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			N	-0-					33
02	1653	N	1029	-0-	-624	-0-	1027	2	2	9	N	2					35
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	N	10					45
04	2250	N	1448	-0-	-802	-0-	1442	2	6	9	N	5					50
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2165	2	6	9	N	5					55
06	2070	N	1600	-0-	-470	-0-	1593	2	7	9	N	6					61
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					71
08	2170	N	1013	-0-	-1157	-0-	996	2	17	9	N	15					86
09	1590	N	906	-0-	-684	-0-	900	2	6	9	N	5					91
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10					101
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	714	2	42	9	N	38	113	1			26
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					27
02	1189	N	969	-0-	-220	-0-	963	2	6	9	N	5					32
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1769	2	22	9	N	20					52
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					52
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					52
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					52
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					52
08	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					52
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					52
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					52
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					64
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					26
02	1392	N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2			N	-0-					26
03	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					26
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1288	2	72	9	N	65	91	1			-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	617	-0-	-703	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	3100	N	5333	-0-	2233	2233	5332	2	1	9	N	1					27
11	3000	N	3225	-0-	225	2458	3184	2	41	9	N	37					64
12	3100	N	2624	-0-	-476	1982	2624	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	2	N	-0-					54
02	783	N	513	-0-	-270	-0-	5	1	508	2	N	-0-					54
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					54
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					54
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					54
06	990	N	348	-0-	-642	-0-	348	2			N	-0-					54
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					54
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					54
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					34
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					34
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					34
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					34
05	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			34
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	11	45	1			-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					52
02	1711	N	1640	-0-	-71	-0-	1630	2	10	9	N	9					61
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					61
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3	9	N	3					64
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					64
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1487	2			N	-0-					64
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1856	2	47	9	N	43					107
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1797	2	41	9	N	37	91	1			53
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					53
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					53
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1752	2	34	9	N	31					84
12	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	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	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					40
02	1566	N	1432	-0-	-134	-0-	1392	2	40	9	N	36					76
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					76
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					76
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					76
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			N	-0-					76
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1470	2	95	9	N	86	86	1			76
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					76
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					76
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1477	2	29	9	N	26					102
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	N	35	110	1			27
12	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	N	20					82
02	1392	N	1349	-0-	-43	-0-	1323	2	26	9	N	24					106
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1					107
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1426	2	37	9	N	34					141
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1446	2	41	9	N	37	158	1			20
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1398	2	4	9	N	4					24
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1426	2	7	9	N	6					30
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	968	2	13	9	N	12					42
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1367	2	2	9	N	2					44
10	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1272	2	9	9	N	8					52
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					55
12	1426	N	381	-0-	-1045	-0-	329	2	52	9	N	47	80	1			22

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-					37
02	1073	N	970	-0-	-103	-0-	964	2	6	9	N	5					42
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					42
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1057	2	13	9	N	12					54
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					54
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					54
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					54
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	846	2	22	9	N	20					74
09	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	2			N	-0-					74
10	1116	N	901	-0-	-215	-0-	806	2	95	9	N	86	69	1			91
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					91
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

01	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	2	N	-0-					26
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	N	-0-					26
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					26
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					26
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					26
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					26
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					26
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					26
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					26
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	6	1	1399	2	N	-0-					27
02	1392	N	1285	-0-	-107	-0-	5	1	1258	2	N	20					47
							22	9									
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					47
04	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1126	2	9	9	N	8					55
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					55
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	813	2			N	-0-					55
07	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					55
08	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					55
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					55
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					55
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					55
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1395	N	398	-0-	-997	-0-	1	1	397	2	N	-0-					147
02	1305	N	1226	-0-	-79	-0-	3	1	1219	2	N	4					151
							4	9									
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					151
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1726	2	36	9	N	33	156	1			28
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					28
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					28
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	N	6					34
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	N	16					50
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2181	2	18	9	N	16					66
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	N	5					71
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2151	2	23	9	N	21					92
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2073	2	37	9	N	34					126

TOTAL GAS PROD: 22,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					71
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	60	1	1	8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	4	1	1500	2	N	14					54
							15	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	10	1	1766	2	N	12					66
							13	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1637	2	45	9	N	41	83	1			24
04	1470	N	974	-0-	-496	-0-	974	2			N	-0-					24
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					24
06	1620	N	796	-0-	-824	-0-	796	2			N	-0-					24
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					24
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					24
09	810	N	-0-	-0-	-810	-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: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					28
02	1276	N	1112	-0-	-164	-0-	1110	2	2	9	N	2					30
03	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					30
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	807	2	3	9	N	3					33
05	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	2			N	-0-					33
06	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					33
07	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					33
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	416	2	8	9	N	7					40
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					43
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					45
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	N	2					47
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	342	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	N	16					52
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					52
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					52
04	2700	N	1685	-0-	-1015	-0-	1609	2	76	9	N	69					121
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					121
06	2460	N	1255	-0-	-1205	-0-	1255	2			N	-0-					121
07	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1181	2			N	-0-					121
08	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	2			N	-0-					121
09	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1070	2			N	-0-					121
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					121
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					121
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1325	2	6	9	N	5					47
02	1392	N	1337	-0-	-55	-0-	1337	2			N	-0-					47
03	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1233	2			N	-0-					47
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-					47
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1261	2	92	9	N	84					131
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1278	2	103	9	N	94	188	1			37
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12					49
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1184	2	20	9	N	18					67
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					67
10	1209	N	413	-0-	-796	-0-	413	2			N	-0-					67
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2635	2	92	9	N	84					151
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	54	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1271	N	511	-0-	-760	-0-	2	1	509	2	N	-0-					68
02	1160	N	1023	-0-	-137	-0-	6	1	1017	2	N	-0-					68
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					68
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					68
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1252	2	24	9	N	22					90
06	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	1243	2			N	-0-					90
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1229	2	45	9	N	41					131
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1192	2	17	9	N	15					146
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1177	2	19	9	N	17					163
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1254	2	1	9	N	1					164
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	2	39	9	N	35	172	1			27
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1205	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					163
02	754	N	184	-0-	-570	-0-	183	2	1	9	N	1	137	1			27
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					27
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					27
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3					30
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					35
08	620	N	371	-0-	-249	-0-	356	2	15	9	N	14					49
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	513	2	7	9	N	6					55
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	N	11					66
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					66
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	2			N	-0-					30
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					40
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	607	2	6	9	N	5					45
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					45
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	727	2	6	9	N	5					50
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	N	5					55
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					55
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					55
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					60
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					157
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	2			N	-0-					157
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					157
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					157
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					157
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					157
07	868	N	313	-0-	-555	-0-	291	2	22	9	N	20	177	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					130
02	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	2			N	-0-					130
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	832	2	2	9	N	2					132
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	624	2	3	9	N	3					135
05	868	N	245	-0-	-623	-0-	243	2	2	9	N	2					137
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					137
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					137
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					137
09	690	N	29	-0-	-661	-0-	29	2			N	-0-					137
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-					137
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					137
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-					7
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					7
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	N	-0-					7
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	215	2	N	-0-					7
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					7
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 918 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	16	1	2981	2	N	-0-					60
02	2668	X	2329	-0-	-339	-0-	13	1	2269	2	N	43	77	1			26
							47	9									
03	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					26
04	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			N	-0-					26
05	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2532	2	10	9	N	9					35
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					35
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2870	2	17	9	N	15					50
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3032	2	15	9	N	14					64
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2927	2	13	9	N	12					76
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					76
11	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	2486	2	48	9	N	44	72	1			48
12	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 32,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					66
02	1131	N	995	-0-	-136	-0-	995	2			N	-0-					66
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	N	10					76
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					86
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					91
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1337	2	53	9	N	48	109	1			30
07	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					30
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	2			N	-0-					30
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1351	2	6	9	N	5					35
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	N	10					45
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					45
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					69
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			N	-0-					69
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					69
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					69
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					69
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					69
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					69
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					69
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					69
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					69
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					135
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					135
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					135
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					135
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					135
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					135
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	115	1			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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	61	1			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					43
02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	997	2	50	9	N	45					88
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					88
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					88
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					88
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			N	-0-					88
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	793	2			N	-0-					88
08	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					88
09	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					88
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					88
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3	63	1			28
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	926	2	41	9	N	37					65

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					143
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					143
03	2077	N	1087	-0-	-990	-0-	1087	2			N	-0-					143
04	2370	N	1012	-0-	-1358	-0-	1012	2			N	-0-					143
05	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			N	-0-					143
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			N	-0-					143
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					143
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					143
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					143
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					143
11	1050	N	396	-0-	-654	-0-	396	2			N	-0-					143
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 12,657 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					27
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					27
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					27
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,479 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					44
02	1334	N	1201	-0-	-133	-0-	1201	2			N	-0-					44
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					44
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					44
05	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					44
06	1740	N	826	-0-	-914	-0-	826	2			N	-0-					44
07	1426	N	825	-0-	-601	-0-	825	2			N	-0-					44
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					44
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					44
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	794	2	6	9	N	5					49
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					49
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					54
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	997	2			N	-0-					54
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					54
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					54
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					54
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1005	2	166	9	N	151	114	1			91
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					91
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					91
09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					91
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					91
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					91
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					97
02	551	N	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-					97
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					97
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	552	2	4	9	N	4					101
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					101
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					101
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					101
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					101
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					101
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					101
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					101
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111
02	1160	N	1063	-0-	-97	-0-	1063	2			N	-0-					111
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			N	-0-					111
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					111
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					111
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					111
07	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1134	2	9	9	N	8					119
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					119
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					119
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					119
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					119
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					20
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					20
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					20
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					20
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-					20
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	20					40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					36
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			N	-0-					36
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	168	2	31	9	N	28					64
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					64
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					64
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					64
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					64
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					64
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					64
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					64
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	1063	2			N	-0-					81
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	1170	2			N	-0-					81
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					81
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					81
05	1240	N	282	-0-	-958	-0-	282	2			N	-0-					81
06	1050	N	863	-0-	-187	-0-	841	2	22	9	N	20	74	1			27
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	870	N	-0-	-0-	-870	-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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					201
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					201
03	465	X	277	-0-	-188	-0-	262	2	15	9	N	14	188	1			27
04	450	X	135	-0-	-315	-0-	135	2			N	-0-					27
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
06	450	X	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	19	1	1931	2	N	-0-					71
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1877	2	N	-0-					71
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					71
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					71
05	2015	X	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			N	-0-					71
06	2070	X	1963	-0-	-107	-0-	1945	2	18	9	N	16					87
07	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	2058	2	8	9	N	7					94
08	2201	X	2049	-0-	-152	-0-	2041	2	8	9	N	7					101
09	2130	X	2014	-0-	-116	-0-	2014	2			N	-0-					101
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42	119	1			24
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3					27
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 24,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4970	-0-	1870	6184	9	1	4961	2	N	-0-					29
02	9405	X	3221	-0-	-6184	-0-	6	1	3214	2	N	1					30
							1	9									
03	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	1554	2	152	9	N	138	62	1			106
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					106
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					106
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					106
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					106
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					106
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	X	-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: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					111
02	1740	N	1011	-0-	-729	-0-	1011	2			N	-0-					111
03	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					111
04	1740	N	1321	-0-	-419	-0-	1321	2			N	-0-					111
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					111
06	1800	N	1210	-0-	-590	-0-	1210	2			N	-0-					111
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					111
08	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					111
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					111
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					111
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					111
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1167	2	3	9	N	3					127
02	1073	N	939	-0-	-134	-0-	914	2	25	9	N	23	123	1			27
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					27
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					27
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1004	2	14	9	N	13					40
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	2			N	-0-					40
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					40
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	22	1	2705	2	N	-0-					124
02	2900	X	2095	-0-	-805	-0-	15	1	2080	2	N	-0-					124
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					124
04	2640	N	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					124
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					124
06	2670	N	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-					124
07	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					124
08	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			N	-0-					124
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	-0-					124
10	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					124
11	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-					124
12	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,129 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					59
02	986	N	834	-0-	-152	-0-	834	2			N	-0-					59
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					59
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					59
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					59
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					59
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-					59
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					59
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					59
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					59
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					59
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11,523 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-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

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

01	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	6	1	1627	2	N	-0-					30
02	1972	N	1057	-0-	-915	-0-	4	1	1053	2	N	-0-					30
03	1736	N	39	-0-	-1697	-0-	39	2			N	-0-					30
04	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1404	2			N	-0-					30
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					30
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					30
08	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					30
09	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					30
10	1488	N	322	-0-	-1166	-0-	322	2			N	-0-					30
11	1170	N	928	-0-	-242	-0-	928	2			N	-0-					30
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,221 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 #: 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	3100	N	3494	-0-	394	1690	25	1	3469	2	N	-0-					44
02	2900	N	2552	-0-	-348	1342	18	1	2534	2	N	-0-					44
03	4202	X	2860	-0-	-1342	-0-	2860	2			N	-0-					44
04	3000	X	2564	-0-	-436	-0-	2564	2			N	-0-					44
05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	2587	2			N	-0-					44
06	3000	X	2475	-0-	-525	-0-	2475	2			N	-0-					44
07	2852	X	2148	-0-	-704	-0-	2148	2			N	-0-					44
08	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	1809	2			N	-0-					44
09	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	2549	2			N	-0-					44
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					44
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					44
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 31,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					27
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					27
03	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					27
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			N	-0-					27
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					27
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					27
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1149	2			N	-0-					27
08	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2			N	-0-					27
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					27
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					90
02	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					90
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					90
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					90
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					90
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	2			N	-0-					90
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					90
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					90
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					90
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					90
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	18	76	1			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: 18

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					62
02	928	N	874	-0-	-54	-0-	874	2			N	-0-					62
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					62
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					62
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					62
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					62
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					62
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					62
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					62
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					62
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					62
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					50
02	1595	N	1210	-0-	-385	-0-	1210	2			N	-0-					50
03	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					50
04	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			N	-0-					50
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					50
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-					50
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					50
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					50
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					50
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					50
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-					50
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	12	1	2252	2	N	-0-					35
02	2146	N	1681	-0-	-465	-0-	9	1	1672	2	N	-0-					35
03	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	2			N	-0-					35
04	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	2079	2			N	-0-					35
05	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2			N	-0-					35
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					35
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					35
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					35
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					35
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2			N	-0-					35
11	2070	N	1710	-0-	-360	-0-	1710	2			N	-0-					35
12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1677	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1606	2	8	9	N	7					129
02	1595	N	1290	-0-	-305	-0-	1290	2			N	-0-					129
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					131
04	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			N	-0-					131
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					131
06	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1637	2			N	-0-					131
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1379	2	13	9	N	12	116	1			27
08	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					27
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					27
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1338	2			N	-0-					27
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	8	1	1051	2	N	-0-					27
02	1305	N	707	-0-	-598	-0-	6	1	701	2	N	-0-					27
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					27
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					27
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					27
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					27
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	N	12					39
09	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					39
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					39
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					39
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					26
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	580	2	21	9	N	19					45
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	N	4					49
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					64
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					64
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	651	2	23	9	N	21					85
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					85
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	647	2	45	9	N	41	97	1			29
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					29
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					29
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					29
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					35
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					35
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					43
06	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-					43
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	2	18	9	N	16					59
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	833	2	11	9	N	10					69
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	824	2	6	9	N	5					74
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	749	2	9	9	N	8					82
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					85
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	597	2	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					83
02	1392	N	835	-0-	-557	-0-	835	2			N	-0-					83
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					90
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1379	2	11	9	N	10					100
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					100
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					100
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	N	10					110
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1380	2	11	9	N	10					120
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	N	5					125
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					130
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					130
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1412	2	56	9	N	51	156	1			25

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	N	6					80
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	N	4					84
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					84
04	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1438	2	14	9	N	13					97
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2539	2	18	9	N	16					113
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	N	20					133
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2509	2	19	9	N	17					150
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	2	8	9	N	7					157
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	2	3	9	N	3					160
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2221	2	2	9	N	2					162
11	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1652	2	1	9	N	1					163
12	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					140
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					140
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					140
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					140
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					140
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					140
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					140
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					140
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					140
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					140
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					140
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-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
BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

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	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	19	1	1778	2	N	5					114
							6	9									
02	1682	N	1428	-0-	-254	-0-	13	1	1403	2	N	11					125
							12	9									
03	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1737	2	11	9	N	10					135
04	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1614	2	17	9	N	15					150
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1727	2	47	9	N	43	168	1			25
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1625	2	6	9	N	5					30
07	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					30
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	N	5					35
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1547	2	11	9	N	10					45
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1655	2	11	9	N	10					55
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					55
12	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1533	2	70	9	N	64					119

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

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	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	1			N	-0-					91
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	2	1	1433	2	N	-0-					91
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					91
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					91
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			N	-0-					91
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					91
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					91
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					91
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					91
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					42
02	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					42
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					42
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	938	2	44	9	N	40					82
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					82
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					82
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					82
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	N	38					120
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					120
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					127
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-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-

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	2139	X	206	-0-	-1933	-0-	206	2			N	-0-					155
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					155
03	1612	X	42	-0-	-1570	-0-	42	2			N	-0-					155
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 248 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 #: 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	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					87
02	1769	X	566	-0-	-1203	-0-	566	2			N	-0-					87
03	1891	X	999	-0-	-892	-0-	999	2			N	-0-					87
04	1830	X	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			N	-0-					87
05	1891	X	22	-0-	-1869	-0-	22	2			N	-0-					87
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					87
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,758 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-					27
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	3	1	476	2	N	-0-					27
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	3	1	390	2	N	-0-					27
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	N	-0-					27
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	2	N	-0-					27
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	2	N	-0-					27
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	3	1	895	2	N	-0-					27
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	N	-0-					27
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	2	N	-0-					27
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1329	2	N	-0-					27
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1879	-0-	-12	-0-	1879	2		N	-0-			140
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	1668	2		N	-0-			140
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2		N	-0-			140
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2		N	-0-			140
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			140
06	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2		N	-0-			140
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			140
08	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2		N	-0-			140
09	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1394	2		N	-0-			140
10	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2		N	-0-			140
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			140
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 20,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2		N	-0-			132
02	928	N	581	-0-	-347	-0-	581	2		N	-0-			132
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			132
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2		N	-0-			132
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			132
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	2		N	-0-			132
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2		N	-0-			132
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2		N	-0-			132
09	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2		N	-0-			132
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	2		N	-0-			132
11	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	2		N	-0-			132
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 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	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					27
02	1450	N	988	-0-	-462	-0-	988	2			N	-0-					27
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					27
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					27
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					27
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					27
07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			N	-0-					27
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1173	2	62	9	N	56					83
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					83
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					83
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					83
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	40	1	6188	2	N	5					52
							6	9									
02	5800	X	3992	-0-	-1808	-0-	26	1	3911	2	N	50	78	1			24
							55	9									
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					24
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					24
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7922	2	20	9	N	18					42
06	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	5610	2	24	9	N	22					64
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					64
08	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4789	2			N	-0-					64
09	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5145	2	19	9	N	17					81
10	6200	X	4943	-0-	-1257	-0-	4923	2	20	9	N	18					99
11	6000	X	5809	-0-	-191	-0-	5761	2	48	9	N	44	117	1			26
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 72,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	12	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	999	-0-	-219	-0-	8	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 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 #: 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	-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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					27
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2			N	-0-					27
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					27
05	1333	N	686	-0-	-647	-0-	653	2	33	9	N	30	57	1			-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					88
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					88
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					88
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					88
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					88
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					88
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					88
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					88
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					88
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					88
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,750 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 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					27
02	2262	N	1364	-0-	-898	-0-	1364	2			N	-0-					27
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					27
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-					27
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					27
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					27
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					27
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					27
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2			N	-0-					27
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					27
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					27
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,610 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	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			N	-0-					109
02	1682	N	1646	-0-	-36	-0-	1646	2			N	-0-					109
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1748	2			N	-0-					109
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					109
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			N	-0-					109
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					109
07	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2			N	-0-					109
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					109
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					109
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					109
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					109
12	2232	N	1586	-0-	-646	-0-	1586	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	9	1	2201	2	N	-0-					84
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	2	N	128	187	1			25
							141	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					25
04	1650	N	1267	-0-	-383	-0-	1267	2			N	-0-					25
05	1705	N	909	-0-	-796	-0-	909	2			N	-0-					25
06	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					25
07	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					25
08	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-					25
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					25
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					25
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					25
12	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 #: 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	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					109
02	1711	N	1696	-0-	-15	-0-	1696	2			N	-0-					109
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			N	-0-					109
04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					109
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					109
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					109
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					109
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					109
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					109
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					109
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					109
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	28 66	1 9	1848	2	N	60	125	1			27
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	26	1	2587	2	N	-0-					27
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					27
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2713	2	50	9	N	45					72
05	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2301	2	19	9	N	17					89
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2206	2	14	9	N	13					102
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	2430	2	1	9	N	1					103
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2421	2	53	9	N	48	126	1			25
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	N	5					30
10	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	2222	2	11	9	N	10					40
11	2370	N	2107	-0-	-263	-0-	2098	2	9	9	N	8					48
12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2180	2	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					26
02	1508	N	1423	-0-	-85	-0-	1369	2	54	9	N	49					75
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					75
04	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	1401	2			N	-0-					75
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					75
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					75
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					75
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					75
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					75
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					75
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					75
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,013 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 #: 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1384	2	N	1	76	1			99
							1	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1553	2	N	11					110
							12	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					110
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					110
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					110
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					110
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					110
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					110
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					110
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					117
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1713	2	20	9	N	18					135
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1749	2	8	9	N	7					142

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	992	N	942	-0-	-50	-0-	16	1	926	2	N	-0-					158
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	11	1	744	2	N	27	160	1			25
							30	9									
03	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	2			N	-0-					25
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					25
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					25
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					25
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					25
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	729	2	6	9	N	5					30
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					35
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					35
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					35
12	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	11	1	2947	2	N	31					80
							34	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	13	1	1874	2	N	4					84
							4	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					84
04	2910	N	1714	-0-	-1196	-0-	1714	2			N	-0-					84
05	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1813	2			N	-0-					84
06	1830	N	639	-0-	-1191	-0-	639	2			N	-0-					84
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					84
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					84
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 #: 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	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-					28
02	783	N	341	-0-	-442	-0-	341	2			N	-0-					28
03	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					28
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					28
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					28
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					28
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					28
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					28
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					28
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					28
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					28
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	N	6					83
02	1276	N	1086	-0-	-190	-0-	1075	2	11	9	N	10					93
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					93
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1226	2	20	9	N	18	86	1			25
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-					25
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-					25
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					25
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					25
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					25
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					25
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					92
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					92
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					92
04	1740	N	1379	-0-	-361	-0-	1379	2			N	-0-					92
05	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					92
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					92
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					92
08	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					92
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					92
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					92
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					92
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,815 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 #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					32
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					79
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					79
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					79
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					79
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					79
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					79
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					79
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					79
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					79
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					79
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					79
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1445	-0-	-43	-0-	1425	2	20	9	N	18					77
02	1363	N	934	-0-	-429	-0-	910	2	24	9	N	22					99
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	2			N	-0-					99
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1311	2	6	9	N	5					104
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1389	2	122	9	N	111	187	1			28
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1366	2	106	9	N	96					124
07	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					124
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					124
09	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	1057	2			N	-0-					124
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					124
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					124
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					109
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	413	2	52	9	N	47	131	1			25
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					25
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					25
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					25
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					25
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					25
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	44	149	1			24
							48	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	27	1	1531	2	N	1					25
							1	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					25
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22					47
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	N	10					57
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1839	2	19	9	N	17					74
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1827	2	14	9	N	13					87
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					87
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2055	2	26	9	N	24					111
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2163	2	34	9	N	31					142
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	30	145	1			27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1079	2	N	3	86	1			84
							3	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					84
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					84
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					84
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	851	2	35	9	N	32					116
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	763	2	28	9	N	25					141
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	733	2	1	9	N	1	85	1			57
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	766	2	3	9	N	3					60
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					60
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	2	8	9	N	7					67
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					74
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					27
02	667	N	153	-0-	-514	-0-	153	2			N	-0-					27
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					27
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					27
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					27
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					27
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					76
02	1131	N	945	-0-	-186	-0-	945	2			N	-0-					76
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					76
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-					76
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					76
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					76
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					76
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					76
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					76
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					76
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					76
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					44
02	754	N	394	-0-	-360	-0-	383	2	11	9	N	10					54
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					54
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					54
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	993	2	14	9	N	13					67
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	2	8	9	N	7					74
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					74
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					74
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	778	2	9	9	N	8					82
10	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					82
11	930	N	589	-0-	-341	-0-	570	2	19	9	N	17	71	1			28
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					27
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1292	2	39	9	N	35					62
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					62
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1280	2	37	9	N	34	71	1			25
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					25
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					25
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					25
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					25
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					25
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	922	2	24	9	N	22					47
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					47
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	12 73	1 9	1232	2	N	66	193	1			34
02	1218	N	1017	-0-	-201	-0-	9	1	1008	2	N	-0-					34
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					34
04	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					34
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11					45
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1105	2	11	9	N	10					55
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	N	11					66
08	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1054	2	11	9	N	10					76
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1017	2	6	9	N	5					81
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					81
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					81
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1085	X	145	-0-	-940	-0-	145	2			N	-0-					40
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					40
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					40
04	720	X	502	-0-	-218	-0-	500	2	2	9	N	2					42
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					44
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					44
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					44
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					44
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					44
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					44
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					157
02	1363	N	1281	-0-	-82	-0-	1227	2	54	9	N	49	180	1			26
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-					26
04	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1248	2			N	-0-					26
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					26
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					26
07	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					26
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					26
09	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					26
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1229	2	53	9	N	48					74
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					74
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	2	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					25
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	741	2			N	-0-					25
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					25
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					25
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					25
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					25
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					25
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					25
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					25
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					25
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					25
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	22	1	2498	2	N	91	192	1			23
							100	9									
02	2059	N	1963	-0-	-96	-0-	18	1	1933	2	N	11					34
							12	9									
03	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	2074	2			N	-0-					34
04	2550	N	2069	-0-	-481	-0-	2051	2	18	9	N	16					50
05	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	970	2	4	9	N	4					54
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					54
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					54
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					67
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	2			N	-0-					67
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	N	8					75
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	N	15					90
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					100
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	N	6					106
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	N	15					121
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	505	2	67	9	N	61	155	1			27
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					27
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					27
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					35
02	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					35
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					35
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					35
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					35
06	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1805	2			N	-0-					35
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					35
08	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					35
09	1800	N	1452	-0-	-348	-0-	1452	2			N	-0-					35
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					35
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	N	19					54
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 21,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					50
02	1305	N	1137	-0-	-168	-0-	1137	2			N	-0-					50
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					50
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1310	2	103	9	N	94	121	1			23
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					23
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					23
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					23
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					23
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1275	2	7	9	N	6					29
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					29
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25	9	N	23					52
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1183	2	10	9	N	9					49
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	931	2	87	9	N	79	104	1			24
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					24
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	2	22	9	N	20					44
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	N	26					70
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1092	2	37	9	N	34					104
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1257	2	26	9	N	24	101	1			27
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					27
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					27
10	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					27
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1108	2	110	9	N	100	103	1			24
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					67
02	1334	N	1102	-0-	-232	-0-	1050	2	52	9	N	47	90	1			24
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					24
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					24
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					24
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1286	2	20	9	N	18					42
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			N	-0-					42
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1298	2	28	9	N	25					67
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			N	-0-					67
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	N	7					74
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1247	2	100	9	N	91	86	1			79
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					161
02	986	N	894	-0-	-92	-0-	850	2	44	9	N	40	174	1			27
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					27
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	977	2	9	9	N	8					35
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					35
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					35
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					35
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					40
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1010	2	11	9	N	10					50
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					50
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	341	N	335	-0-	-6	-0-	4	1	331	2	N	-0-					22
02	319	N	207	-0-	-112	-0-	4	1	203	2	N	-0-					22
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					22
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					22
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					22
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					22
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					22
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					22
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,873 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	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					151
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					151
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					151
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					151
05	1240	N	901	-0-	-339	-0-	866	2	35	9	N	32					183
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	818	2	2	9	N	2	153	1			32
07	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					32
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					32
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					32
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					32
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					27
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	63	2			N	-0-					27
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					27
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 625 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 #: 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	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	2					94
							2	9									
02	1450	X	46	-0-	-1404	-0-	29	1	17	2	N	-0-					94
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					94
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					94
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					94
06	1560	N	325	-0-	-1235	-0-	325	2			N	-0-					94
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	25					119
08	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1317	2	28	9	N	25	121	1			23
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					23
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2641	2	45	9	N	41					64
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					64
12	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	649	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					169
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					169
03	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2			N	-0-					169
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	1065	2			N	-0-					169
05	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-					169
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					169
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					169
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					169
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					169
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					169
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					169
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2843	2	2	9	N	2					42
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					42
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	N	2					44
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					44
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					44
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					44
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	N	1					45
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					45
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					49
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					50
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2					52
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					39
02	638	N	509	-0-	-129	-0-	509	2			N	-0-					39
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					39
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					39
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					39
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					39
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					39
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					39
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					39
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					39
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,872 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	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					77
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	N	5					82
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					82
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1234	2	10	9	N	9					91
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					91
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	N	11					102
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1207	2	30	9	N	27	102	1			27
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					27
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			N	-0-					27
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					27
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					27
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					50
02	899	N	776	-0-	-123	-0-	755	2	21	9	N	19					69
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					69
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	904	2	42	9	N	38	81	1			26
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					26
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					26
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					26
08	1457	N	896	-0-	-561	-0-	878	2	18	9	N	16					42
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					62
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					62
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					35
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	483	2			N	-0-					35
03	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					35
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					35
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					35
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					35
07	713	N	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					35
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					35
09	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					35
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					35
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					35
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	12	1	2403	2	N	34					104
							37	9									
02	2204	N	1993	-0-	-211	-0-	9	1	1984	2	N	-0-					104
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					104
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2428	2	61	9	N	55					159
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	N	33	166	1			26
06	2460	N	1882	-0-	-578	-0-	1882	2			N	-0-					26
07	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	1822	2			N	-0-					26
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	1843	2			N	-0-					26
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2322	2	9	9	N	8					34
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					34
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2231	2	83	9	N	75					109
12	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2267	2	8	9	N	7					116

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	19	1	1865	2	N	12					94
							13	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	2	N	59	54	1			99
							65	9									
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					99
04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1617	2	33	9	N	30					129
05	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1698	2	36	9	N	33	122	1			40
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2			N	-0-					40
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					40
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	2			N	-0-					40
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					40
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1801	2	33	9	N	30					70
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	16	1	921	2	N	-0-					121
02	899	N	865	-0-	-34	-0-	15	1	850	2	N	-0-					121
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					121
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					121
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					121
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					121
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					121
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					121
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					121
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					121
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					121
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,452 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	403	N	337	-0-	-66	-0-	6	1	322	2	N	8	69	1			26
							9	9									
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	4	1	322	2	N	-0-					26
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					26
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					26
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					26
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					26
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					26
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					26
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					26
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	342	2	23	9	N	21					47
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					47
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					27
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					27
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					27
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			N	-0-					27
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					27
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					27
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					30
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15					45

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	2	12	9	N	11	93	1			25
02	928	N	672	-0-	-256	-0-	672	2			N	-0-					25
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					25
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					25
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					25
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					25
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					25
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					25
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					25
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					25
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					25
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1730	2	22	9	N	20					131
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1859	2	72	9	N	65	169	1			27
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					27
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1921	2	2	9	N	2					29
06	2160	N	1855	-0-	-305	-0-	1855	2			N	-0-					29
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2050	2	62	9	N	56					85
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35	91	1			29
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					29
10	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					29
11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1777	2	53	9	N	48					77
12	1891	N	273	-0-	-1618	-0-	240	2	33	9	N	30	85	1			22

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	12	1	1360	2	N	-0-					26
02	1247	N	1192	-0-	-55	-0-	9	1	1162	2	N	19					45
							21	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					45
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1289	2	6	9	N	5					50
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					50
06	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					50
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1205	2	28	9	N	25					75
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					75
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			N	-0-					75
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					75
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					75
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	2	18	9	N	16					91

TOTAL GAS PROD: 14,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	19	1	1622	2	N	22			62
							24	9							
02	1566	N	1083	-0-	-483	-0-	11	1	1072	2	N	-0-			62
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			62
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	N	5			67
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			67
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-			67
07	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-			67
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-			67
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			N	-0-			67
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1781	2	61	9	N	55			122
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			122
12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	2			N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			147
02	435	N	11	-0-	-424	-0-	11	2			N	-0-			147
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			147
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			147
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			147
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			147
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			147
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			96
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			96
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			96
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			96
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			96
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			96
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			96
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			96
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			96
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			96
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			96
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 2,468 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 #: 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					226
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					226
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					226
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					226
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					226
06	450	N	188	-0-	-262	-0-	188	2			N	-0-					226
07	620	N	194	-0-	-426	-0-	194	2			N	-0-					226
08	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					226
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					226
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					226
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					226
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 3,897 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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					40
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	467	2			N	-0-					40
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					40
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					40
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					40
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					40
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					40
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					40
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					40
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					40
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					64
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1018	2	N	-0-					64
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	3					67
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1016	2	14	9	N	13					80
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1038	2	6	9	N	5					85
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	921	2	6	9	N	5					90
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	818	2	6	9	N	5					95
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1018	2	11	9	N	10					105
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					109
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					121
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					121
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	2	20	9	N	18					139

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	19	1	1228	2	N	-0-					75
02	1189	N	935	-0-	-254	-0-	13	1	922	2	N	-0-					75
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					75
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					75
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					75
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	1111	2			N	-0-					75
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					75
08	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					75
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					75
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					75
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					75
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	12	1	1639	2	N	-0-					109
02	1682	N	1326	-0-	-356	-0-	9	1	1304	2	N	12					121
							13	9									
03	2294	N	1855	-0-	-439	-0-	1844	2	11	9	N	10					131
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	N	20					151
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	N	19	150	1			20
06	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1527	2			N	-0-					20
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					20
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					20
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5					25
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					40
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					40
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1692	2	79	9	N	72	75	1			37

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					141
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	21	1	1876	2	N	5					146
							6	9									
03	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1878	2	62	9	N	56	46	1			156
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					156
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	5					161
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31	167	1			25
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					25
08	2449	N	1665	-0-	-784	-0-	1665	2			N	-0-					25
09	2730	N	1655	-0-	-1075	-0-	1651	2	4	9	N	4					29
10	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1768	2	12	9	N	11					40
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					40
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1676	2	108	9	N	98	112	1			26

TOTAL GAS PROD: 23,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	992	N	853	-0-	-139	-0-	9	1	827	2	N	15					85
							17	9									
02	870	N	763	-0-	-107	-0-	7	1	728	2	N	25	74	1			36
							28	9									
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					36
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					36
05	806	N	541	-0-	-265	-0-	531	2	10	9	N	9					45
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			N	-0-					45
07	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	2	11	9	N	10					55
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					55
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					55
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					62
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	2	36	9	N	33					95
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	N	21	93	1			23

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	N	-0-					64
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	4	1	318	2	N	-0-					64
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					64
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	235	2	28	9	N	25					89
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	406	2	39	9	N	35	100	1			24
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					24
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					24
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					24
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					24
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					24
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					65
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					65
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					65
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					65
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					65
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					65
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-					65
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					65
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					65
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					65
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					65
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,024 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 #: 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	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	12	1	1001	2	N	-0-					26
02	1334	N	1119	-0-	-215	-0-	9	1	1110	2	N	-0-					26
03	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-					26
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					26
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					26
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26
07	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					26
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-					26
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					26
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					26
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					26
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,068 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	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	25	1	1307	2	N	-0-					147
02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	18	1	1123	2	N	-0-					147
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					147
04	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			N	-0-					147
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					147
06	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	2			N	-0-					147
07	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					147
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					147
09	1080	N	433	-0-	-647	-0-	433	2			N	-0-					147
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					147
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					147
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					34
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					34
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					34
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					34
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					34
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					34
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					34
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					34
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					34
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					34
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	X	2550	-0-	-302	-0-	4	1	2546	2	N	-0-					124
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	10	1	2860	2	N	-0-					124
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					124
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					124
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					124
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					124
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					124
08	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					124
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					124
10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					124
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					124
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 34,437 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	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	16	1	1649	2	N	-0-					81
02	1653	N	1081	-0-	-572	-0-	12	1	1068	2	N	1					82
							1	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					82
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2					84
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2	59	1			27
06	2250	N	1628	-0-	-622	-0-	1628	2			N	-0-					27
07	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1615	2	13	9	N	12					39
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	N	37					76
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1840	2	55	9	N	50	101	1			25
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					25
11	2040	N	1700	-0-	-340	-0-	1674	2	26	9	N	24					49
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1678	2	47	9	N	43					92

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					161
02	928	N	723	-0-	-205	-0-	723	2			N	-0-					161
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					161
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					161
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					161
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					161
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					161
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					161
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					161
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					161
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 9,546 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 #: 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	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	12	1	1222	2	N	-0-					30
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	9	1	910	2	N	5					35
							6	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					40
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					45
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5					50
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	N	5					55
07	3100	N	19988	-0-	16888	16888	19982	2	6	9	N	5					60
08	3100	N	876	-0-	-2224	14664	870	2	6	9	N	5					65
09	3000	N	930	-0-	-2070	12594	926	2	4	9	N	4					69
10	13520	X	926	-0-	-12594	-0-	926	2			N	-0-					69
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	879	2			N	-0-					69
12	1705	X	889	-0-	-816	-0-	889	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	13	1	1209	2	N	-0-					139
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	13	1	1086	2	N	-0-					139
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					139
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					139
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1210	2	68	9	N	62	174	1			27
06	1380	N	875	-0-	-505	-0-	872	2	3	9	N	3					30
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					30
08	1271	N	900	-0-	-371	-0-	900	2			N	-0-					30
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					30
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					30
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					30
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	775	N	686	-0-	-89	-0-	12	1	674	2	N	-0-					72
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	9	1	587	2	N	-0-					72
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	687	2	22	9	N	20					92
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					101
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	687	2	26	9	N	24	101	1			24
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					24
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					24
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					24
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					24
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					24
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					24
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	918	2	N	-0-					29
02	783	N	617	-0-	-166	-0-	6	1	611	2	N	-0-					29
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					29
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					29
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					29
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					29
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					29
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					29
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					29
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					29
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					29
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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

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	1001	-0-	-84	-0-	12	1	989	2	N	-0-					25
02	1073	N	650	-0-	-423	-0-	9	1	641	2	N	-0-					25
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2					27
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	862	2	8	9	N	7					34
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					34
06	1320	N	827	-0-	-493	-0-	827	2			N	-0-					34
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					34
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					44
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					44
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					82
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					82
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	25	1	3013	2	N	-0-					70
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	18	1	1628	2	N	-0-					70
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					70
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					70
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					70
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					70
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10	9	N	9					79
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					79
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					82
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					82
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					82
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 28,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	1709	2	8	9	N	7					42
02	1885	N	1153	-0-	-732	-0-	1153	2			N	-0-					42
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					42
04	1650	N	1483	-0-	-167	-0-	1483	2			N	-0-					42
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					42
06	2100	N	1315	-0-	-785	-0-	1315	2			N	-0-					42
07	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1281	2	8	9	N	7					49
08	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1102	2	9	9	N	8					57
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					60
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					60
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					60
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	30	1	1373	2	N	-0-					154
02	1740	N	630	-0-	-1110	-0-	19	1	597	2	N	13	125	1			42
							14	9									
03	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	2			N	-0-					42
04	3000	N	2532	-0-	-468	332	2532	2			N	-0-					42
05	2399	N	2067	-0-	-332	-0-	2067	2			N	-0-					42
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					42
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					42
08	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	1718	2	11	9	N	10					52
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					52
10	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					52
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					52
12	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3100	N	3929	-0-	829	829	18	1	3887	2	N	22					49
							24	9									
02	2082	N	1253	-0-	-829	-0-	15	1	1238	2	N	-0-					49
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					49
04	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	2			N	-0-					49
05	2790	X	1222	-0-	-1568	-0-	1222	2			N	-0-					49
06	2700	X	1156	-0-	-1544	-0-	1156	2			N	-0-					49
07	2449	X	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					49
08	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	2236	2	14	9	N	13					62
09	1440	X	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					62
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					62
11	2190	N	1291	-0-	-899	-0-	1291	2			N	-0-					62
12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					156
02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	1241	2	47	9	N	43	172	1			27
03	1860	N	1170	-0-	-690	-0-	1170	2			N	-0-					27
04	1680	N	980	-0-	-700	-0-	977	2	3	9	N	3					30
05	1364	N	915	-0-	-449	-0-	907	2	8	9	N	7					37
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					40
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1015	2	4	9	N	4					44
08	930	N	711	-0-	-219	-0-	705	2	6	9	N	5					49
09	1200	N	620	-0-	-580	-0-	614	2	6	9	N	5					54
10	1023	N	599	-0-	-424	-0-	593	2	6	9	N	5					59
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6					65
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	554	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					107
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	2			N	-0-					107
03	1798	N	810	-0-	-988	-0-	806	2	4	9	N	4					111
04	3000	N	11761	-0-	8761	8761	11760	2	1	9	N	1					112
05	3100	N	4583	-0-	1483	10244	4583	2			N	-0-					112
06	3000	N	1096	-0-	-1904	8340	1096	2			N	-0-					112
07	8709	X	369	-0-	-8340	-0-	367	2	2	9	N	2					114
08	3100	X	1309	-0-	-1791	-0-	1303	2	6	9	N	5					119
09	3000	X	430	-0-	-2570	-0-	424	2	6	9	N	5					124
10	3100	X	257	-0-	-2843	-0-	254	2	3	9	N	3					127
11	1260	X	268	-0-	-992	-0-	266	2	2	9	N	2					129
12	1302	X	723	-0-	-579	-0-	723	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					136
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					136
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					136
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					136
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					136
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					136
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					136
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					136
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					136
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					136
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					136
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 1,866 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	868	X	592	-0-	-276	-0-	12	1	580	2	N	-0-					82
02	812	X	394	-0-	-418	-0-	9	1	385	2	N	-0-					82
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					82
04	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					82
05	589	X	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					82
06	870	X	530	-0-	-340	-0-	530	2			N	-0-					82
07	899	X	518	-0-	-381	-0-	518	2			N	-0-					82
08	899	X	482	-0-	-417	-0-	480	2	2	9	N	2					84
09	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					84
10	558	X	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					84
11	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					84
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5	62	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			N	-0-					139
02	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					139
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					139
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					139
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					139
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					139
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					139
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					139
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					139
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					139
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					139
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 10,560 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 #: 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	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	25	1	1414	2	N	-0-					95
02	1363	N	1131	-0-	-232	-0-	18	1	1113	2	N	-0-					95
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					95
04	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	1142	2			N	-0-					95
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5					100
06	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1266	2	6	9	N	5					105
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					115
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1231	2	11	9	N	10					125
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1232	2	23	9	N	21	120	1			26
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					26
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					26
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	N	-0-					49
02	1247	N	1046	-0-	-201	-0-	18	1	1028	2	N	-0-					49
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1206	2	3	9	N	3					52
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1112	2	20	9	N	18					70
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					80
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1108	2	6	9	N	5					85
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1136	2	7	9	N	6					91
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1085	2	11	9	N	10					101
09	1110	N	701	-0-	-409	-0-	695	2	6	9	N	5					106
10	1147	N	319	-0-	-828	-0-	319	2			N	-0-					106
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					106
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					124
02	841	N	728	-0-	-113	-0-	17	1	711	2	N	-0-					124
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					124
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	834	2	8	9	N	7					131
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					131
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					131
07	868	N	387	-0-	-481	-0-	326	2	61	9	N	55					186
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	N	8	169	1			25
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					25
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					25
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	16	1	1277	2	N	-0-					26
02	1131	N	975	-0-	-156	-0-	11	1	964	2	N	-0-					26
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					26
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					26
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					26
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					26
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9	N	4					30
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			N	-0-					30
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					30
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					30
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	529	-0-	-29	-0-	9	1	520	2	N	-0-					141
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	7	1	411	2	N	-0-					141
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	590	2	17	9	N	15	129	1			27
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					27
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					27
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					27
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					27
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					27
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	22	1	1552	2	N	27	173	1			25
							30	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	20	1	1477	2	N	32					57
							35	9									
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1536	2	2	9	N	2					59
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1463	2	68	9	N	62					121
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1493	2	23	9	N	21					142
06	1500	N	690	-0-	-810	-0-	642	2	48	9	N	44	165	1			21
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					21
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					21
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	2	N	53	162	1			50
							58	9									
02	1624	N	1582	-0-	-42	-0-	12	1	1570	2	N	-0-					50
03	1736	N	427	-0-	-1309	-0-	427	2			N	-0-					50
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					50
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	N	4					54
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					54
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1644	2	35	9	N	32					86
08	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1331	2	9	9	N	8					94
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1587	2	125	9	N	114	114	1			94
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2					96
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					96
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 17,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	2	N	-0-					106
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	6	1	2236	2	N	-0-					106
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	N	10					116
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	N	10					126
05	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1655	2	59	9	N	54	154	1			26
06	2100	N	1211	-0-	-889	-0-	1211	2			N	-0-					26
07	2139	N	1215	-0-	-924	-0-	1211	2	4	9	N	4					30
08	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	2			N	-0-					30
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5					35
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					35
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					35
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	992	N	834	-0-	-158	-0-	16	1	818	2	N	-0-					80
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	962	2	N	64	114	1			30
							70	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					30
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	N	20					50
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					50
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					50
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					50
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	925	2	103	9	N	94					144
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					144
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					144
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	899	2	8	9	N	7					151
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	673	2	21	9	N	19	118	1			52

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	19 83	1 9	2541	2	N	75	88	1			27
02	1885	N	1511	-0-	-374	-0-	13	1	1498	2	N	-0-					27
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					27
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			N	-0-					27
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					27
06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1805	2			N	-0-					27
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					27
08	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					27
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-					27
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					27
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					27
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	899	N	875	-0-	-24	-0-	22	1	853	2	N	-0-					101
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	15	1	640	2	N	-0-					101
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1114	2	33	9	N	30	106	1			25
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					25
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					25
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					25
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					25
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	803	2	4	9	N	4					29
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	2	12	9	N	11					40
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	19	1	1104	2	N	-0-					146
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	16	1	956	2	N	-0-					146
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					146
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	878	2			N	-0-					146
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					146
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					146
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					147
08	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1018	2	6	9	N	5					152
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34	89	1			97
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					97
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					97
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1567	2	4	9	N	4					121
02	1508	N	955	-0-	-553	-0-	946	2	9	9	N	8					129
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	2	19	9	N	17					146
04	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	1452	2	6	9	N	5					151
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1467	2	48	9	N	44	169	1			26
06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	2			N	-0-					26
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-					26
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					26
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1340	2	3	9	N	3					29
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					29
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					29
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	12	1	1415	2	N	-0-					28
02	1653	N	1362	-0-	-291	-0-	10	1	1328	2	N	22					50
							24	9									
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1397	2			N	-0-					50
04	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	1193	2	13	9	N	12					62
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					62
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					62
07	3100	N	7489	-0-	4389	4389	7458	2	31	9	N	28					90
08	3100	N	11545	-0-	8445	12834	11480	2	65	9	N	59	123	1			26
09	3000	N	8673	-0-	5673	18507	8673	2			N	-0-					26
10	19787	X	1280	-0-	-18507	-0-	1271	2	9	9	N	8					34
11	1710	X	1032	-0-	-678	-0-	1032	2			N	-0-					34
12	1767	X	1048	-0-	-719	-0-	1048	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 40,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	31	1	5806	2	N	-0-					116
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	27	1	4943	2	N	8	100	1			24
							9	9									
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					24
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					24
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					24
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					24
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26					50
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3029	2	56	9	N	51	62	1			39
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					39
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					39
11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	2411	2			N	-0-					39
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 44,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	16	1	1505	2	N	-0-					128
02	1334	N	1273	-0-	-61	-0-	11	1	1171	2	N	83	184	1			27
							91	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					27
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1419	2	8	9	N	7					34
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					34
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			N	-0-					34
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					34
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					34
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					34
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1482	2	76	9	N	69	46	1			57
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					57
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					141
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	35	1	1636	2	N	-0-					141
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					141
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					141
05	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2			N	-0-					141
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					141
07	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	2			N	-0-					141
08	3100	N	6086	-0-	2986	3842	6086	2			N	-0-					141
09	3000	N	6334	-0-	3334	7176	6289	2	45	9	N	41	160	1			22
10	13067	X	5891	-0-	-7176	-0-	5891	2			N	-0-					22
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5590	2	72	9	N	65					87
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5643	2	15	9	N	14					101

TOTAL GAS PROD: 41,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	53	1	190	2	N	-0-					70
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	49	1	180	2	N	-0-					70
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					70
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					70
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					70
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					70
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					70
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					70
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					70
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					70
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	22	1	1055	2	N	-0-			57
02	1044	N	979	-0-	-65	-0-	15	1	964	2	N	-0-			57
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			57
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			57
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			57
06	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	1012	2			N	-0-			57
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-			57
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-			57
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			57
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-			57
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			57
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 12,430 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			79
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			79
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			79
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			87
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1364	N	156	-0-	-1208	-0-	10	1	146	2	N	-0-			71
02	1276	N	2	-0-	-1274	-0-	2	1			N	-0-			71
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			71
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			71
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			71
06	3000	N	4348	-0-	1348	1348	4348	2			N	-0-			71
07	3100	N	2531	-0-	-569	779	2531	2			N	-0-			71
08	2950	N	2171	-0-	-779	-0-	2167	2	4	9	N	4			75
09	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-			75
10	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-			75
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5			80
12	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1750	2	8	9	N	7			87

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	927	2	N	-0-					60
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	N	-0-					60
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					60
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					60
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					60
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					60
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					60
09	1110	N	933	-0-	-177	-0-	933	2			N	-0-					60
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					60
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					60
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	21	1	1054	2	N	-0-					30
02	1189	N	919	-0-	-270	-0-	15	1	898	2	N	5					35
							6	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1079	2	6	9	N	5					40
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	986	2	11	9	N	10					50
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	N	15					65
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1019	2	29	9	N	26					91
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1168	2	85	9	N	77	141	1			27
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					27
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3					30
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1170	2	6	9	N	5					35
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1092	2	67	9	N	61	69	1			27
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 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	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	22	1	1211	2	N	-0-					80
02	1189	N	941	-0-	-248	-0-	16	1	897	2	N	25					105
							28	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	N	20					125
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1163	2	6	9	N	5					130
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5					135
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1182	2	6	9	N	5					140
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					150
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1134	2	11	9	N	10					160
09	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1123	2	6	9	N	5					165
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					165
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					165
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1956	2	N	-0-					26
02	1885	N	1547	-0-	-338	-0-	17	1	1530	2	N	-0-					26
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					26
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2655	2	37	9	N	34					60
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1582	2	11	9	N	10					70
06	2340	N	1560	-0-	-780	-0-	1560	2			N	-0-					70
07	2790	N	1618	-0-	-1172	-0-	1589	2	29	9	N	26					96
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1545	2	25	9	N	23	92	1			27
09	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1350	2	14	9	N	13					40
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1447	2	22	9	N	20					60
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					60
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	2	N	-0-					57
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	704	2	N	-0-					57
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					57
04	690	N	511	-0-	-179	-0-	496	2	15	9	N	14					71
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					71
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					71
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					71
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					71
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					71
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					71
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					71
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	170	2	N	-0-					60
02	174	N	117	-0-	-57	-0-	2	1	80	2	N	32	63	1			29
							35	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					29
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					29
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					29
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					29
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					29
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					29
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	18	1	1479	2	N	-0-					37
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	16	1	1340	2	N	37					74
							41	9									
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					74
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1332	2	46	9	N	42	92	1			24
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-					24
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					24
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					24
08	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1187	2	11	9	N	10					34
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					34
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1298	2	11	9	N	10					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					44
12	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	806	N	670	-0-	-136	-0-	9	1	661	2	N	-0-					97
02	725	N	599	-0-	-126	-0-	8	1	560	2	N	28	99	1			26
							31	9									
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					26
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					26
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					26
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					26
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					26
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					26
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					26
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					26
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					26
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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 #: 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	16	1	612	2	N	-0-					121
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	11	1	487	2	N	-0-					121
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					121
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					121
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					121
06	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					121
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					121
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					121
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					121
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					121
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					121
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12	133	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	25	1	1028	2	N	-0-					114
02	1189	N	1105	-0-	-84	-0-	21	1	1084	2	N	-0-					114
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					114
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			N	-0-					114
05	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	2			N	-0-					114
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					114
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					114
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					114
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					114
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					114
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					114
12	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	756	-0-	-639	-0-	14	1	742	2	N	-0-					26
02	870	N	775	-0-	-95	-0-	12	1	763	2	N	-0-					26
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					26
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					26
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					26
06	1920	N	863	-0-	-1057	-0-	863	2			N	-0-					26
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					26
08	1085	N	750	-0-	-335	-0-	750	2			N	-0-					26
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					26
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					26
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					26
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,696 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 #: 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					39
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					39
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					39
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					39
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					39
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					39
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					39
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					39
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					39
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					39
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					54
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

01	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	28	1	2344	2	N	3					97
							3	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	26	1	2083	2	N	2					99
							2	9									
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2234	2	3	9	N	3					102
04	2310	N	2155	-0-	-155	-0-	2149	2	6	9	N	5					107
05	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2192	2	6	9	N	5					112
06	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			N	-0-					112
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20					132
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2255	2	83	9	N	75	179	1			28
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					28
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2173	2	7	9	N	6					34
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2142	2	7	9	N	6					40
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2212	2	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	N	-0-					109
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1344	2	N	12					121
							13	9									
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1394	2	6	9	N	5					126
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1349	2	6	9	N	5					131
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1346	2	6	9	N	5					136
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1288	2	31	9	N	28	139	1			25
07	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					25
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					25
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1267	2	4	9	N	4					29
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					29
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1217	2	35	9	N	32	35	1			26

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	N	-0-					183
02	1450	N	1130	-0-	-320	-0-	15	1	1115	2	N	-0-					183
03	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	1494	2	26	9	N	24	183	1			24
04	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					24
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					24
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1333	2	18	9	N	16					40
07	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-					40
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1235	2	22	9	N	20					60
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-					60
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					60
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					60
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	2	N	-0-					137
02	1305	N	1010	-0-	-295	-0-	15	1	995	2	N	-0-					137
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1574	2	25	9	N	23	130	1			30
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					30
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					35
06	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1396	2	6	9	N	5					40
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	2	11	9	N	10					50
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					60
09	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					65
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1435	2	17	9	N	15					80
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1354	2	107	9	N	97	151	1			26

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					72
02	1305	N	1147	-0-	-158	-0-	1147	2			N	-0-					72
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					72
04	1350	N	981	-0-	-369	-0-	981	2			N	-0-					72
05	1240	N	399	-0-	-841	-0-	399	2			N	-0-					72
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					72
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					72
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					72
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					72
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					72
11	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	2			N	-0-					72
12	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					25
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					25
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					25
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					25
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					25
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					25
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					25
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					25
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					25
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					25
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	724	-0-	-454	-0-	17	1	707	2	N	-0-					37
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	18	1	1362	2	N	-0-					37
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					37
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					37
05	1488	N	895	-0-	-593	-0-	895	2			N	-0-					37
06	990	N	864	-0-	-126	-0-	861	2	3	9	N	3					40
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					40
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					40
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					40
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					40
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2838	2	7	9	N	6					35
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2499	2	11	9	N	10					45
03	2821	N	2613	-0-	-208	-0-	2596	2	17	9	N	15					60
04	2760	N	2243	-0-	-517	-0-	2237	2	6	9	N	5					65
05	2697	N	2283	-0-	-414	-0-	2272	2	11	9	N	10					75
06	2520	N	1986	-0-	-534	-0-	1957	2	29	9	N	26					101
07	2325	N	1668	-0-	-657	-0-	1584	2	84	9	N	76	150	1			27
08	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					27
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					30
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					30
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					30
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2639	2	76	9	N	69					99

TOTAL GAS PROD: 28,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	37	1	1522	2	N	-0-					85
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	-0-					85
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					85
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			N	-0-					85
05	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					85
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	2			N	-0-					85
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					85
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					85
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-					85
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					85
11	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					85
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	47	1	2085	2	N	-0-					60
02	2001	N	1887	-0-	-114	-0-	44	1	1843	2	N	-0-					60
03	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					60
04	2070	N	1556	-0-	-514	-0-	1532	2	24	9	N	22					82
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					82
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					82
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	N	23	80	1			25
08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					25
09	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			N	-0-					25
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					25
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					25
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					111
02	870	N	492	-0-	-378	-0-	492	2			N	-0-					111
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					111
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					111
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					111
06	1710	N	996	-0-	-714	-0-	996	2			N	-0-					111
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					111
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					111
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					111
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					111
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					111
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	40	1	1340	2	N	-0-					158
02	1421	N	1306	-0-	-115	-0-	29	1	1277	2	N	-0-					158
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			158
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					158
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					158
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					158
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					158
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					158
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					158
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1323	2	41	9	N	37	168	1			27
11	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	1124	2			N	-0-					27
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					126

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 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	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	47	1	2096	2	N	-0-					26
02	2001	N	1757	-0-	-244	-0-	44	1	1713	2	N	-0-					26
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					26
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1945	2			N	-0-					26
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					26
06	2070	N	1737	-0-	-333	-0-	1737	2			N	-0-					26
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					26
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					26
09	1740	N	753	-0-	-987	-0-	753	2			N	-0-					26
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					26
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					26
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,279 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	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	68	1	1728	2	N	-0-					45
02	1682	N	1454	-0-	-228	-0-	48	1	1406	2	N	-0-					45
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1798	2	17	9	N	15					60
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1615	2	11	9	N	10					70
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					80
06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1585	2	11	9	N	10					90
07	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1466	2	23	9	N	21					111
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1579	2	11	9	N	10					121
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5					126
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15					141
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					141
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1615	2	53	9	N	48	164	1			25

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					25
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	2			N	-0-					25
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			N	-0-					25
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					25
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					25
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					25
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					25
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					25
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					25
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					25
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					124
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	2	24	9	N	22	94	1			52
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					52
04	1470	N	1071	-0-	-399	-0-	1071	2			N	-0-					52
05	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					52
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					52
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	994	2	6	9	N	5					57
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	910	2	8	9	N	7					64
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	934	2	7	9	N	6					70
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					80
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1038	2	44	9	N	40					120

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43 102	1 9	1402	2	N	93	59	1			84
02	1334	N	1164	-0-	-170	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					84
03	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			N	-0-					84
04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-					84
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1303	2	85	9	N	77	136	1			25
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					25
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					25
08	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	968	2	74	9	N	67	66	1			26
09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-					26
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					26
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	N	4					30
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	32	1	1930	2	N	-0-					67
02	1914	N	1322	-0-	-592	-0-	23	1	1299	2	N	-0-					67
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					67
04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					67
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					70
06	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	1844	2			N	-0-					70
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					70
08	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			N	-0-					70
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					70
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					70
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	2	12	9	N	11					81
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					26
02	2059	N	1914	-0-	-145	-0-	1899	2	15	9	N	14					40
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					40
04	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2081	2	97	9	N	88	69	1			59
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					59
06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	2060	2			N	-0-					59
07	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2070	2	36	9	N	33					92
08	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	1975	2	58	9	N	53	93	1			52
09	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1992	2			N	-0-					52
10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					52
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	2	3	9	N	3					55
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-138	-0-	9	1	256	2	N	-0-					84
02	551	N	407	-0-	-144	-0-	14	1	385	2	N	7					91
							8	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					91
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					91
05	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			N	-0-					91
06	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	2			N	-0-					91
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					91
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					91
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					91
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					96
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					96
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6	74	1			28

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-					81
02	522	N	471	-0-	-51	-0-	21	1	450	2	N	-0-					81
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					81
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					81
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					81
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					81
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					81
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					81
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					81
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					81
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					81
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,754 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, 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	1085	N	831	-0-	-254	-0-	30	1	801	2	N	-0-					40
02	841	N	745	-0-	-96	-0-	23	1	663	2	N	54					94
							59	9									
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					94
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	771	2	31	9	N	28	96	1			26
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					26
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					26
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					26
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					26
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					26
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	2	18	9	N	16					42
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					42
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	2	N	-0-					27
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1310	2	N	-0-					27
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					27
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1271	2	35	9	N	32					59
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	N	6					65
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					65
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					65
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					65
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					65
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1407	2	143	9	N	130	175	1			25
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	35	1	1145	2	N	-0-					97
02	1073	N	692	-0-	-381	-0-	25	1	667	2	N	-0-					97
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					102
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					102
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					102
06	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	1054	2			N	-0-					102
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					102
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	995	2	21	9	N	19					121
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					121
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					126
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					126
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11	109	1			28

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	N	-0-					81
02	2523	N	283	-0-	-2240	-0-	18	1	258	2	N	6					87
							7	9									
03	1147	N	606	-0-	-541	-0-	606	2			N	-0-					87
04	1380	N	421	-0-	-959	-0-	421	2			N	-0-					87
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					87
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					87
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					87
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	419	2	24	9	N	22					109
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					109
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					109
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					109
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	N	-0-					29
02	1392	N	1189	-0-	-203	-0-	51	1	1138	2	N	-0-					29
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					29
04	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	1304	2			N	-0-					29
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					29
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					29
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					29
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					29
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					29
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					29
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-					102
02	435	N	302	-0-	-133	-0-	1	1	297	2	N	4					106
							4	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5					111
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					111
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					111
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					111
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					111
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					126
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	317	2	6	9	N	5					131
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	372	2	6	9	N	5					136
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					136
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					139

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	31	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	545	-0-	-416	-0-	14	1	531	2	N	-0-					27
02	928	N	747	-0-	-181	-0-	14	1	733	2	N	-0-					27
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					27
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					27
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			N	-0-					27
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					27
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					27
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					27
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					27
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	N	-0-					80
02	1334	N	1120	-0-	-214	-0-	52	1	1056	2	N	11	91	1			-0-
							12	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	944	-0-	-389	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					62
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					62
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					62
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	2			N	-0-					62
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					62
06	960	N	462	-0-	-498	-0-	441	2	21	9	N	19	81	1			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	N	10					96
02	783	N	745	-0-	-38	-0-	734	2	11	9	N	10					106
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10					116
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					121
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					121
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					126
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33	133	1			26
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					35
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					35
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					35
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	37	1	2210	2	N	-0-					111
02	1943	N	1621	-0-	-322	-0-	24	1	1597	2	N	-0-					111
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					111
04	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1624	2			N	-0-					111
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			N	-0-					111
06	1890	N	1485	-0-	-405	-0-	1485	2			N	-0-					111
07	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1489	2	19	9	N	17	101	1			27
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1417	2	131	9	N	119					146
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					146
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					146
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					146
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 19,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					58
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	1	1	62	2	N	-0-					58
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					58
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 433 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	2	N	-0-					40
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	30					70
							33	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					70
04	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1414	2	37	9	N	34					104
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					104
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					104
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	N	30	107	1			27
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					27
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					27
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					27
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					27
12	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	2	N	-0-					141
02	2146	N	1800	-0-	-346	-0-	37	1	1752	2	N	10					151
							11	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2337	2	40	9	N	36	162	1			25
04	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2			N	-0-					25
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					25
06	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2061	2			N	-0-					25
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2102	2	17	9	N	15					40
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10					50
09	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2039	2	6	9	N	5					55
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2067	2	7	9	N	6					61
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					61
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2100	2	70	9	N	64	98	1			27

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	2	N	3					112
							3	9									
02	1276	N	1209	-0-	-67	-0-	44	1	1102	2	N	57	84	1			85
							63	9									
03	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					85
04	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			N	-0-					85
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1185	2	7	9	N	6					91
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					91
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	N	27	91	1			27
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					27
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					27
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					27
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					27
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					37
02	1682	N	1387	-0-	-295	-0-	1387	2			N	-0-					37
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
04	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	2			N	-0-					37
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1683	2	92	9	N	84	81	1			40
06	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1557	2			N	-0-					40
07	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2			N	-0-					40
08	1767	N	1130	-0-	-637	-0-	1130	2			N	-0-					40
09	1560	N	328	-0-	-1232	-0-	328	2			N	-0-					40
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					40
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					40
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					75
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					75
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					75
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					75
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					75
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					75
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					75
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					75
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					75
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					75
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,694 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 #: 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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2654	2	N	-0-					52
02	1508	N	927	-0-	-581	-0-	52	1	875	2	N	-0-					52
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					52
04	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					52
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					52
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					52
07	2697	N	1212	-0-	-1485	-0-	1212	2			N	-0-					52
08	1519	N	970	-0-	-549	-0-	970	2			N	-0-					52
09	1320	N	97	-0-	-1223	-0-	97	2			N	-0-					52
10	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	2			N	-0-					52
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3					55
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					80
02	2407	N	2379	-0-	-28	-0-	2359	2	20	9	N	18	75	1			23
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			N	-0-					23
04	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	2304	2			N	-0-					23
05	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					23
06	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	2357	2			N	-0-					23
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					23
08	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-					23
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			N	-0-					23
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-					23
11	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	1800	2			N	-0-					23
12	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	992	N	940	-0-	-52	-0-	65	1	875	2	N	-0-					41
02	899	N	767	-0-	-132	-0-	44	1	723	2	N	-0-					41
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					41
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					41
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					41
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					41
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					41
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					41
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					41
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					41
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					41
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,150 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 #: 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					64
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	4	1	167	2	N	-0-					64
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5					69
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					69
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					69
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					69
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	N	18					87
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					87
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					87
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					136
02	1914	N	822	-0-	-1092	-0-	822	2			N	-0-					136
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					136
04	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			N	-0-					136
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					136
06	2160	N	1547	-0-	-613	-0-	1547	2			N	-0-					136
07	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					136
08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					136
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					136
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					136
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					136
12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					79
02	609	N	383	-0-	-226	-0-	383	2			N	-0-					79
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					79
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15					94
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					94
06	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					94
07	3100	N	4889	-0-	1789	1789	4875	2	14	9	N	13					107
08	2413	N	624	-0-	-1789	-0-	624	2			N	-0-					107
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					107
10	2170	X	657	-0-	-1513	-0-	657	2			N	-0-					107
11	2100	X	647	-0-	-1453	-0-	647	2			N	-0-					107
12	2170	X	670	-0-	-1500	-0-	664	2	6	9	N	5					112

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	-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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					40
02	1131	N	869	-0-	-262	-0-	869	2			N	-0-					40
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					40
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					40
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					40
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			N	-0-					40
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					40
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					40
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					40
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					40
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					40
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	38	1	1291	2	N	-0-					25
02	1305	N	1093	-0-	-212	-0-	31	1	1045	2	N	15					40
							17	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					40
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1215	2	64	9	N	58	78	1			20
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2			N	-0-					20
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-					20
08	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					20
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					20
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					20
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					20
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					55
02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					55
03	7254	X	5773	-0-	-1481	-0-	5773	2			N	-0-					55
04	7020	X	3023	-0-	-3997	-0-	3023	2			N	-0-					55
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					55
06	7020	X	5201	-0-	-1819	-0-	5201	2			N	-0-					55
07	7254	X	5211	-0-	-2043	-0-	5211	2			N	-0-					55
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7441	2	92	9	N	84					139
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8253	2	9	9	N	8					147
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					147
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					147
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					80
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					80
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	967	2	23	9	N	21					101
05	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			N	-0-					101
06	990	N	421	-0-	-569	-0-	421	2			N	-0-					101
07	1023	N	283	-0-	-740	-0-	283	2			N	-0-					101
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					101
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					101
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					101
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
02	1218	N	992	-0-	-226	-0-	992	2			N	-0-					47
03	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1005	2	44	9	N	40	60	1			27
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					27
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					27
07	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			N	-0-					27
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					27
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					34
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					34
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					106
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	323	2	11	9	N	10					116
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					116
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					131
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	443	2	26	9	N	24	26	1			129
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					129
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					129
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					129
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					129
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					129
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	2			N	-0-					129
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					151
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	158	2			N	-0-					151
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					151
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					151
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					151
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					151
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					151
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					151
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					151
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					151
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					151
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3233	2	68	9	N	62	187	1			32
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2890	2	74	9	N	67					99
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	N	8					107
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3021	2	106	9	N	96	178	1			25
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3096	2	61	9	N	55					80
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2975	2	78	9	N	71					151
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3052	2	98	9	N	89	186	1			54
08	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	2990	2	18	9	N	16					70
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82					152
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3118	2	35	9	N	32	159	1			25
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3019	2	17	9	N	15					40
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3064	2	163	9	N	148	109	1			79

TOTAL GAS PROD: 37,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
02	551	N	348	-0-	-203	-0-	348	2			N	-0-					69
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					69
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	487	2	20	9	N	18					87
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					87
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					87
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					87
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	448	2	11	9	N	10					97
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	N	10					107
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					107
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					107
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8	56	1			59

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					164
02	841	N	796	-0-	-45	-0-	770	2	26	9	N	24	161	1			27
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					27
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					27
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					27
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					27
07	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					27
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					27
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					27
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1364	N	671	-0-	-693	-0-	647	2	24	9	N	22					144
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					144
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					144
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	N	5					149
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					149
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					149
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					149
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1021	2	55	9	N	50	170	1			29
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					29
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					29
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					29
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1023	N	864	-0-	-159	-0-	863	2	1	9	N	1	1	8			87
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					87
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					87
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					87
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			87
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					87
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					87
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					87
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					87
10	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					87
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					87
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					69
02	232	N	194	-0-	-38	-0-	194	2			N	-0-					69
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					69
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					69
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					69
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					69
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					69
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					70
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	148	2	2	9	N	2					72
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					72
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					72
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					65
02	1189	N	1032	-0-	-157	-0-	1021	2	11	9	N	10					75
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11					86
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1184	2	6	9	N	5					91
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					101
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1164	2	17	9	N	15					116
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1173	2	28	9	N	25					141
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1129	2	17	9	N	15					156
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1116	2	6	9	N	5					161
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1181	2	45	9	N	41					202
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1166	2	21	9	N	19	192	1			29
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					26
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1570	2	196	9	N	178	180	1			24
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					24
04	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	1233	2	6	9	N	5					29
05	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2			N	-0-					29
06	1470	N	1016	-0-	-454	-0-	1016	2			N	-0-					29
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					29
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1195	2	80	9	N	73					102
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	N	15					117
10	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	2			N	-0-					117
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					132
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					60
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					60
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 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	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					70
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	418	2			N	-0-					70
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					70
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					70
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					70
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					70
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					70
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					70
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					70
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					70
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,545 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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	211	1	2308	2	N	-0-					95
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	302	1	1649	2	N	-0-					95
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					95
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					95
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,183 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

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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-					151
02	1450	N	1127	-0-	-323	-0-	1127	2			N	-0-					151
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1453	2	3	9	N	3					154
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					166
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1469	2	52	9	N	47	188	1			25
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	N	4					29
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					29
08	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1386	2	7	9	N	6					35
09	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1310	2	6	9	N	5					40
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					50
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					45
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					45
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	N	5					50
07	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1418	2	6	9	N	5					55
08	1705	N	443	-0-	-1262	-0-	432	2	11	9	N	10					65
09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					65
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					70
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1367	2	54	9	N	49	95	1			24
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					35
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	2			N	-0-					35
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					40
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1155	2			N	-0-					26
02	1160	N	866	-0-	-294	-0-	866	2			N	-0-					26
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					26
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					26
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					26
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					26
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					26
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	948	2	26	9	N	24					50
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					50
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					50
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4					54
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					44
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					44
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					44
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					44
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					44
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					44
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,671 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					142
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	2	2	9	N	2					144
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					144
04	1950	N	1740	-0-	-210	-0-	1673	2	67	9	N	61	180	1			25
05	2108	N	1679	-0-	-429	-0-	1679	2			N	-0-					25
06	2160	N	1551	-0-	-609	-0-	1551	2			N	-0-					25
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			N	-0-					25
08	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	2			N	-0-					25
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					25
10	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					25
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1374	2	65	9	N	59					84
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					27
02	986	N	638	-0-	-348	-0-	638	2			N	-0-					27
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					27
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					27
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					27
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					27
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					27
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	917	2	14	9	N	13					40
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					27
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	1116	2	14	9	N	13					40
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10					50
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					50
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	N	10					60
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1260	2	23	9	N	21					81
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1247	2	22	9	N	20					101
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1217	2	33	9	N	30					131
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	886	2	65	9	N	59	163	1			27
10	1271	N	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-					27
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					27
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2873	2	11	9	N	10					55
02	2784	X	2554	-0-	-230	-0-	2532	2	22	9	N	20					75
03	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2477	2	17	9	N	15					90
04	2880	X	2397	-0-	-483	-0-	2380	2	17	9	N	15					105
05	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2357	2	21	9	N	19					124
06	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					124
07	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2307	2	91	9	N	83	167	1			40
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2465	2	22	9	N	20					60
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2367	2	26	9	N	24					84
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					121
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	N	30					151
12	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2417	2	22	9	N	20					171

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	1581	N	196	-0-	-1385	-0-	196	2			N	-0-					79
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					79
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					79
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					79
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					79
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					79
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					79
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					79
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					79
11	1350	N	436	-0-	-914	-0-	436	2			N	-0-					79
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					67
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					67
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			N	-0-					67
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2156	2	30	9	N	27					94
05	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2249	2	6	9	N	5					99
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2			N	-0-					99
07	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					99
08	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	2			N	-0-					99
09	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					99
10	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					99
11	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	1811	2			N	-0-					99
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					34
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					34
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1608	2	265	9	N	241	190	1			85
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					85
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					85
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					85
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1620	2	196	9	N	178	189	1			74
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1615	2	169	9	N	154	187	1			41
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					41
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					41
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					41
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					68
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	544	2			N	-0-					68
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					68
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					68
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					68
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					68
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					68
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					68
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					68
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					68
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					68
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					40
02	986	N	850	-0-	-136	-0-	850	2			N	-0-					40
03	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					40
04	1020	N	666	-0-	-354	-0-	666	2			N	-0-					40
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					40
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					40
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					40
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					40
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					40
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					40
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,995 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 #: 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-					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	2	17	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					27
02	1073	N	734	-0-	-339	-0-	734	2			N	-0-					27
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					27
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					27
05	775	N	362	-0-	-413	-0-	362	2			N	-0-					27
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					27
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
09	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	2			N	-0-					27
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					27
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					159
02	725	N	712	-0-	-13	-0-	712	2			N	-0-					159
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					159
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					159
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					159
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					159
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					159
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					159
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					159
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					159
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					159
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 8,567 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	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					221
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					221
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					221
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					221
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					221
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					221
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					221
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					221
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					221
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					221
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					221
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	816	2	32	9	N	29	173	1			77

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					80
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					80
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					80
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					80
05	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	2			N	-0-					80
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-					80
07	1054	N	127	-0-	-927	-0-	127	2			N	-0-					80
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					80
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					80
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,596 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	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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					32
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	2	9	9	N	8					40
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1803	2	10	9	N	9					49
07	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1788	2	50	9	N	45					94
08	2418	N	1802	-0-	-616	-0-	1719	2	83	9	N	75					169
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1664	2	37	9	N	34	181	1			22
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					22
11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					22
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27					49

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					64
02	1334	N	1119	-0-	-215	-0-	1097	2	22	9	N	20					84
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					84
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1333	2	64	9	N	58					142
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21					163
06	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1182	2			N	-0-					163
07	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1271	2	21	9	N	19	157	1			25
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					25
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					25
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					25
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					25
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1841	2	10	9	N	9					101
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					101
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1					102
04	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1544	2			N	-0-					102
05	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1618	2	14	9	N	13	34	1			81
06	1770	N	485	-0-	-1285	-0-	485	2			N	-0-					81
07	1581	N	21	-0-	-1560	-0-	21	2			N	-0-					81
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81
09	480	N	26	-0-	-454	-0-	26	2			N	-0-					81
10	3100	N	4323	-0-	1223	1223	4323	2			N	-0-					81
11	3000	N	2499	-0-	-501	722	2499	2			N	-0-					81
12	2926	N	2204	-0-	-722	-0-	2204	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	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		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					60
11	14B2 EXT		8	-0-	8	57	8	2			N	-0-					60
12	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 57 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	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					82
02	1160	N	968	-0-	-192	-0-	968	2			N	-0-					82
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					82
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					82
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					82
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					82
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					82
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					82
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					82
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					82
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					82
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3499	-0-	399	497	3443	2	56	9	N	51	175	1			27
02	2682	N	2185	-0-	-497	-0-	2185	2			N	-0-					27
03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			N	-0-					27
04	2760	X	1917	-0-	-843	-0-	1917	2			N	-0-					27
05	2852	X	2106	-0-	-746	-0-	2003	2	103	9	N	94					121
06	2760	X	1694	-0-	-1066	-0-	1694	2			N	-0-					121
07	2728	X	1860	-0-	-868	-0-	1860	2			N	-0-					121
08	2728	X	1669	-0-	-1059	-0-	1669	2			N	-0-					121
09	2040	X	1699	-0-	-341	-0-	1699	2			N	-0-					121
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					121
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2			N	-0-					121
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					147
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					147
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					147
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					147
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					147
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					147
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					147
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					147
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					147
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					147
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-					147
12	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,538 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	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					153
02	1537	N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2			N	-0-					153
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					153
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					153
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					153
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-					153
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					153
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					153
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					153
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					153
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-					153
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 17,144 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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2747	2	23	9	N	21					101
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2551	2	62	9	N	56					157
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2785	2	36	9	N	33	163	1			27
04	2670	N	1637	-0-	-1033	-0-	1607	2	30	9	N	27					54
05	3100	N	3443	-0-	343	343	3414	2	29	9	N	26					80
06	3000	N	2862	-0-	-138	205	2862	2			N	-0-					80
07	3100	N	2996	-0-	-104	101	2926	2	70	9	N	64					144
08	3089	X	2988	-0-	-101	-0-	2933	2	55	9	N	50	169	1			25
09	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					25
10	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					25
11	2820	X	2361	-0-	-459	-0-	2342	2	19	9	N	17					42
12	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2168	2	23	9	N	21					63

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	2945	N	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			N	-0-					26
02	2726	N	2612	-0-	-114	-0-	2489	2	123	9	N	112	89	1			49
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-					49
04	2700	N	2549	-0-	-151	-0-	2549	2			N	-0-					49
05	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	2671	2	46	9	N	42					91
06	2700	N	2583	-0-	-117	-0-	2558	2	25	9	N	23					114
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2581	2	65	9	N	59	87	1			86
08	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	2530	2			N	-0-					86
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2500	2			N	-0-					86
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2524	2	64	9	N	58					144
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2559	2	53	9	N	48	166	1			26
12	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	3885	2	216	9	N	196	197	1			26
02	3973	X	2962	-0-	-1011	-0-	2947	2	15	9	N	14					40
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3466	2	45	9	N	41					81
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3857	2	158	9	N	144	175	1			50
05	4092	X	3485	-0-	-607	-0-	3451	2	34	9	N	31					81
06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3244	2	145	9	N	132	168	1			45
07	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3191	2	28	9	N	25					70
08	4154	X	2954	-0-	-1200	-0-	2925	2	29	9	N	26					96
09	4020	X	3377	-0-	-643	-0-	3257	2	120	9	N	109	176	1			29
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3571	2	57	9	N	52					81
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3302	2	138	9	N	125	179	1			27
12	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3130	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	88	1			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		7922	-0-	7922	7922	7922	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		5098	-0-	5098	13020	5024	2	74	9	N	67					92
12	16935	X	3915	-0-	-13020	-0-	3911	2	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					55
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					55
03	2697	N	2357	-0-	-340	-0-	2355	2	2	9	N	2					57
04	2670	N	2111	-0-	-559	-0-	2111	2			N	-0-					57
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					57
06	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	2047	2			N	-0-					57
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					57
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					57
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					59
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1					60
11	2220	N	1142	-0-	-1078	-0-	1142	2			N	-0-					60
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					111
02	3277	X	3053	-0-	-224	-0-	3053	2			N	-0-					111
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					111
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					111
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					111
06	4470	X	3102	-0-	-1368	-0-	3102	2			N	-0-					111
07	4619	X	2989	-0-	-1630	-0-	2989	2			N	-0-					111
08	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	2623	2			N	-0-					111
09	4200	X	2634	-0-	-1566	-0-	2634	2			N	-0-					111
10	4340	X	2001	-0-	-2339	-0-	2001	2			N	-0-					111
11	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	3	2			N	-0-					111
12	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 29,496 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	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-					37
02	2523	N	2367	-0-	-156	-0-	2367	2			N	-0-					37
03	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					37
04	2640	N	2467	-0-	-173	-0-	2467	2			N	-0-					37
05	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	2			N	-0-					37
06	2580	N	2423	-0-	-157	-0-	2423	2			N	-0-					37
07	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					37
08	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	2369	2			N	-0-					37
09	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2254	2			N	-0-					37
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2392	2	194	9	N	176	188	1			25
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					25
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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-					141
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	64	188	1			35
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					35
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8489	2	2	9	N	2					37
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7485	2	25	9	N	23					60
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					60
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					60
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6605	2	45	9	N	41					101
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6943	2	33	9	N	30					131
09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6580	2	22	9	N	20					151
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6520	2	11	9	N	10					161
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6652	2	7	9	N	6					167
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6888	2	7	9	N	6					173

TOTAL GAS PROD: 77,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					47
02	3944	X	2343	-0-	-1601	-0-	2319	2	24	9	N	22					69
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					69
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					69
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					69
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					69
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					69
08	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					69
09	4080	X	3369	-0-	-711	-0-	3369	2			N	-0-					69
10	4216	X	2492	-0-	-1724	-0-	2492	2			N	-0-					69
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					69
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 52,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2096	2	4	9	N	4					111
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1878	2	101	9	N	92	172	1			31
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					31
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-					31
05	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1944	2	34	9	N	31					62
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1908	2	37	9	N	34					96
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1975	2	31	9	N	28	97	1			27
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					27
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	1782	2			N	-0-					27
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1806	2	57	9	N	52					79
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1816	2	61	9	N	55	71	1			63
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	N	9					136
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1430	2	51	9	N	46	156	1			26
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					29
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	2	18	9	N	16					45
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5					50
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					55
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					65
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	N	20					85
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					91
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9					100
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	N	35	76	1			59
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					55
02	2581	X	1559	-0-	-1022	-0-	1555	2	4	9	N	4					59
03	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-					59
04	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	2019	2			N	-0-					59
05	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	2163	2	1	9	N	1					60
06	2670	X	2098	-0-	-572	-0-	2098	2			N	-0-					60
07	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					60
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					60
09	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					60
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					60
11	2340	N	135	-0-	-2205	-0-	135	2			N	-0-					60
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					30
02	2349	N	1583	-0-	-766	-0-	1583	2			N	-0-					30
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	N	30					60
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	N	12					72
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					72
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					72
07	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	2018	2	30	9	N	27					99
08	2511	N	1662	-0-	-849	-0-	1648	2	14	9	N	13					112
09	2430	N	1776	-0-	-654	-0-	1773	2	3	9	N	3					115
10	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1842	2	11	9	N	10					125
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					125
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	2859	2			N	-0-					74
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					74
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					74
04	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	2557	2			N	-0-					74
05	4278	X	2570	-0-	-1708	-0-	2570	2			N	-0-					74
06	4140	X	3031	-0-	-1109	-0-	3031	2			N	-0-					74
07	4278	X	3151	-0-	-1127	-0-	3151	2			N	-0-					74
08	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	3007	2			N	-0-					74
09	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2233	2			N	-0-					74
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					74
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	2			N	-0-					74
12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	1667	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 34,409 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					8
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					8
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2055	2	47	9	N	43					164
02	1885	N	1637	-0-	-248	-0-	1613	2	24	9	N	22	159	1			27
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1804	2	24	9	N	22					49
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					49
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					49
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2368	2	52	9	N	47					96
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2118	2	14	9	N	13					109
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2266	2	13	9	N	12					121
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					121
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					121
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					82
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					82
03	1085	N	621	-0-	-464	-0-	621	2			N	-0-					82
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					82
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					82
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					82
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					82
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					82
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					82
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					82
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,108 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	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2		N	-0-			111
02	1479	N	1292	-0-	-187	-0-	1292	2		N	-0-			111
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			111
04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2		N	-0-			111
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1163	2		N	-0-			111
06	1500	N	979	-0-	-521	-0-	979	2		N	-0-			111
07	1302	N	848	-0-	-454	-0-	848	2		N	-0-			111
08	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	2		N	-0-			111
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	2		N	-0-			111
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-			111
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2		N	-0-			111
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 12,476 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	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2		N	-0-			32
02	1421	N	505	-0-	-916	-0-	505	2		N	-0-			32
03	1488	N	172	-0-	-1316	-0-	172	2		N	-0-			32
04	1440	N	123	-0-	-1317	-0-	123	2		N	-0-			32
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2		N	-0-			32
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			32
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			32
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-			32
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			32
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			32
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 3,651 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	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	1809	2		N	-0-			42
02	1972	X	1306	-0-	-666	-0-	1306	2		N	-0-			42
03	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1954	2		N	-0-			42
04	1920	X	1653	-0-	-267	-0-	1653	2		N	-0-			42
05	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	1533	2		N	-0-			42
06	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	1427	2		N	-0-			42
07	1953	X	1443	-0-	-510	-0-	1443	2		N	-0-			42
08	1953	X	1434	-0-	-519	-0-	1434	2		N	-0-			42
09	1650	X	1286	-0-	-364	-0-	1286	2		N	-0-			42
10	1519	X	1318	-0-	-201	-0-	1318	2		N	-0-			42
11	1440	X	1239	-0-	-201	-0-	1239	2		N	-0-			42
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 17,537 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-					61
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	45	1			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: 6

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					72
02	1392	N	1304	-0-	-88	-0-	1304	2			N	-0-					72
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					72
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					72
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					72
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1326	2			N	-0-					72
07	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					72
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					72
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					72
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					72
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					72
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3368	2	47	9	N	43	134	1			27
02	3277	X	2075	-0-	-1202	-0-	2075	2			N	-0-					27
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					27
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2			N	-0-					27
05	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2			N	-0-					27
06	3510	X	3113	-0-	-397	-0-	3113	2			N	-0-					27
07	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3086	2	81	9	N	74					101
08	3627	X	3020	-0-	-607	-0-	3020	2			N	-0-					101
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					101
10	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					101
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					101
12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 37,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6404	2	26	9	N	24	179	1			27
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6018	2	36	9	N	33					60
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6086	2	158	9	N	144	177	1			27
04	6000	X	5610	-0-	-390	-0-	5552	2	58	9	N	53					80
05	6200	X	5451	-0-	-749	-0-	5323	2	128	9	N	116	169	1			27
06	6000	X	5220	-0-	-780	-0-	5184	2	36	9	N	33					60
07	6200	X	5816	-0-	-384	-0-	5749	2	67	9	N	61					121
08	6200	X	5376	-0-	-824	-0-	5274	2	102	9	N	93	184	1			30
09	5610	X	5225	-0-	-385	-0-	5214	2	11	9	N	10					40
10	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	5189	2	197	9	N	179	190	1			29
11	5640	X	4747	-0-	-893	-0-	4747	2			N	-0-					29
12	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	5072	2	262	9	N	238	147	1			120

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					109
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					109
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					109
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					109
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1406	2	130	9	N	118	183	1			44
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					44
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					44
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					44
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					44
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					44
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					161
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					161
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					161
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					161
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					161
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					161
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					161
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5	112	1			54
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					54
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					54
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1946	2	22	9	N	20					119
02	1856	N	1690	-0-	-166	-0-	1690	2			N	-0-					119
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					119
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1821	2	35	9	N	32					151
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1829	2	79	9	N	72	69	1			154
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			N	-0-					154
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	2			N	-0-					154
08	1922	N	908	-0-	-1014	-0-	833	2	75	9	N	68	177	1			45
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					45
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					45
11	3000	N	4513	-0-	1513	1513	4513	2			N	-0-					45
12	3100	N	2397	-0-	-703	810	2397	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-					25
02	2900	X	2208	-0-	-692	-0-	2208	2			N	-0-					25
03	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-					25
04	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	2395	2			N	-0-					25
05	2945	X	2458	-0-	-487	-0-	2458	2			N	-0-					25
06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2286	2	21	9	N	19					44
07	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2341	2	40	9	N	36					80
08	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2330	2	67	9	N	61					141
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	2	20	9	N	18	135	1			24
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					24
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					24
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2			N	-0-					26
02	3248	X	2528	-0-	-720	-0-	2528	2			N	-0-					26
03	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	2			N	-0-					26
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2944	2			N	-0-					26
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2992	2			N	-0-					26
06	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	2854	2			N	-0-					26
07	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	2			N	-0-					26
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					26
09	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	2786	2			N	-0-					26
10	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					26
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					26
12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 35,813 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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					45
02	1566	N	1000	-0-	-566	-0-	1000	2			N	-0-					45
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					45
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					45
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					45
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					45
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					45
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					45
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					45
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					45
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					45
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					29
02	1508	N	945	-0-	-563	-0-	945	2			N	-0-					29
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					29
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	2	44	9	N	40					69
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	N	11					80
06	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1456	2	32	9	N	29					109
07	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1454	2	13	9	N	12					121
08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	471	2			N	-0-					121
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					121
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					121
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	126	1			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					89
02	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1512	2			N	-0-					89
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					89
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					89
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	2	3	9	N	3					92
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			N	-0-					92
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1728	2	4	9	N	4					96
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	2	6	9	N	5					101
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1611	2	6	9	N	5					106
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1665	2	17	9	N	15					121
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1787	2	64	9	N	58	152	1			27
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2511	N	1800	-0-	-711	-0-	1800	2			N	-0-					42
02	2175	N	1668	-0-	-507	-0-	1668	2			N	-0-					42
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					42
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8					50
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					50
06	2490	N	2130	-0-	-360	-0-	2130	2			N	-0-					50
07	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	2			N	-0-					50
08	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2033	2			N	-0-					50
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	2002	2			N	-0-					50
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					50
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					50
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					201
02	3567	X	3197	-0-	-370	-0-	3155	2	42	9	N	38	192	1			47
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	3492	2			N	-0-					47
04	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3348	2			N	-0-					47
05	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3344	2	13	9	N	12					59
06	3540	X	2012	-0-	-1528	-0-	2012	2			N	-0-					59
07	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	3120	2	28	9	N	25					84
08	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3307	2	31	9	N	28					112
09	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	3056	2	43	9	N	39					151
10	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3038	2	47	9	N	43	149	1			45
11	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2957	2	2	9	N	2					47
12	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

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	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2	N	-0-			27
02	3074	X	2446	-0-	-628	-0-	2446	2	N	-0-			27
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			27
04	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	2777	2	N	-0-			27
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			27
06	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	2666	2	N	-0-			27
07	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3296	2	N	-0-			27
08	3441	X	1654	-0-	-1787	-0-	1654	2	N	-0-			27
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-			27
10	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	2788	2	N	-0-			27
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			27
12	3534	X	2113	-0-	-1421	-0-	2113	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 34,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

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	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2	N	-0-			27
02	2842	X	2278	-0-	-564	-0-	2278	2	N	-0-			27
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			27
04	2910	X	1014	-0-	-1896	-0-	1014	2	N	-0-			27
05	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2	N	-0-			27
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2	N	-0-			27
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	N	-0-			27
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-			27
09	5760	X	4519	-0-	-1241	-0-	4519	2	N	-0-			27
10	5952	X	4573	-0-	-1379	-0-	4573	2	N	-0-			27
11	5760	X	4212	-0-	-1548	-0-	4212	2	N	-0-			27
12	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 47,509 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 #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-		2408	2	10	9	N	9					126
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-		1409	2	40	9	N	36					162
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-		1746	2	59	9	N	54	172	1			44
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2			N	-0-					44
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-		1782	2	13	9	N	12					56
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-		936	2	3	9	N	3					59
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-		682	2	2	9	N	2					61
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	3					64
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					64
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		2203	2			N	-0-					64
11	3000	N	3303	-0-	303	303		3303	2			N	-0-					64
12	3100	N	2914	-0-	-186	117		2914	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2			N	-0-					132
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2			N	-0-					132
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2			N	-0-					132
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2			N	-0-					132
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			N	-0-					132
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	2			N	-0-					132
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2			N	-0-					132
08	1085	N	815	-0-	-270	-0-		815	2			N	-0-					132
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					132
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	2			N	-0-					132
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2			N	-0-					132
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

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	1829	N	1354	-0-	-475	-0-		1354	2			N	-0-					23
02	1624	N	717	-0-	-907	-0-		717	2			N	-0-					23
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-		1779	2			N	-0-					23
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1689	2	21	9	N	19					42
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1581	2	3	9	N	3					45
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-		1522	2	17	9	N	15					60
07	1767	N	1540	-0-	-227	-0-		1506	2	34	9	N	31					91
08	1581	N	1372	-0-	-209	-0-		1372	2			N	-0-					91
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-		1348	2			N	-0-					91
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-		1460	2			N	-0-					91
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2			N	-0-					91
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 17,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					44
02	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					44
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					44
04	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					44
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					44
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					44
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					44
08	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-					44
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					44
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					44
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					44
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					25
02	1566	N	1133	-0-	-433	-0-	1133	2			N	-0-					25
03	1705	N	720	-0-	-985	-0-	720	2			N	-0-					25
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					25
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					25
07	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1597	2			N	-0-					25
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					25
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					25
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					25
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					25
12	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					52
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	890	2			N	-0-					52
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					52
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					52
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					52
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					52
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					52
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					52
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					52
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					52
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					52
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					121
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					121
03	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					121
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					121
05	2976	N	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			N	-0-					121
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					121
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					121
08	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					121
09	2820	N	2542	-0-	-278	-0-	2535	2	7	9	N	6	66	1			61
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2703	2	12	9	N	11					72
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
12	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2527	2	65	9	N	59					131

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5684	2	1	9	N	1	1	8			67
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					67
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					67
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5445	2	83	9	N	75					142
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					142
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	N	6					148
07	310	X	256	-0-	-54	-0-	222	2	34	9	N	31					179
08	310	X	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					179
09	300	X	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					179
10	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					179
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	12	2	46	9	N	42	146	1			75
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	60	1			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					24
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6173	2	63	9	N	57					81
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					29
02	2030	N	1909	-0-	-121	-0-	1909	2			N	-0-					29
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	N	3					32
04	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	2062	2			N	-0-					32
05	2976	X	2079	-0-	-897	-0-	2079	2			N	-0-					32
06	2880	X	1975	-0-	-905	-0-	1975	2			N	-0-					32
07	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9	9	N	8					40
08	2325	X	1811	-0-	-514	-0-	1789	2	22	9	N	20					60
09	2070	X	1933	-0-	-137	-0-	1927	2	6	9	N	5					65
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1980	2	18	9	N	16					81
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1930	2	123	9	N	112	166	1			27
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					27
02	2407	N	2102	-0-	-305	-0-	2102	2			N	-0-					27
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2572	2	25	9	N	23					50
04	2610	N	2364	-0-	-246	-0-	2364	2			N	-0-					50
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					50
06	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					50
07	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2351	2	21	9	N	19					69
08	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	2			N	-0-					69
09	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					69
10	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2106	2	13	9	N	12					81
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	N	20					101
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2554	2	63	9	N	57	60	1			98

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					69
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					69
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					69
05	2728	N	2335	-0-	-393	-0-	2335	2			N	-0-					69
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
07	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2052	2	15	9	N	14					91
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3199	2	11	9	N	10					101
09	3000	N	3109	-0-	109	219	3098	2	11	9	N	10					111
10	2500	N	2281	-0-	-219	-0-	2264	2	17	9	N	15					126
11	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2216	2	62	9	N	56	155	1			27
12	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	6241	X	4752	-0-	-1489	-0-	4645	2	107	9	N	97	189	1			37
02	2900	X	2586	-0-	-314	-0-	2586	2			N	-0-					37
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3345	2	9	9	N	8					45
04	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	2819	2	39	9	N	35					80
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2843	2	125	9	N	114	167	1			27
06	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	2742	2	9	9	N	8					35
07	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2758	2	17	9	N	15					50
08	3100	X	485	-0-	-2615	-0-	463	2	22	9	N	20					70
09	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2367	2	6	9	N	5					75
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2852	2	18	9	N	16					91
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2654	2	109	9	N	99	166	1			24
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 33,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					94
02	1073	N	797	-0-	-276	-0-	797	2			N	-0-					94
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					94
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5					99
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					99
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					99
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					99
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					99
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					99
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					99
04	2850	N	1659	-0-	-1191	-0-	1659	2			N	-0-					99
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-					99
06	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					99
07	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	2			N	-0-					99
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-					99
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					99
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,793 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	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					52
02	1305	N	993	-0-	-312	-0-	993	2			N	-0-					52
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					52
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-					52
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					52
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					52
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					52
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					52
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					52
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					52
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					52
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					38
12	14B2	EXT	1040	-0-	1040	1759	1040	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 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	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6987	2	50	9	N	45					72
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5542	2	94	9	N	85	128	1			29
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					29
04	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3163	2	72	9	N	65	94	1			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5205	-0-	-34	-0-	5205	2			N	-0-					70
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					70
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					70
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5980	2	2	9	N	2					72
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					72
06	5790	X	5244	-0-	-546	-0-	5244	2			N	-0-					72
07	6169	X	5082	-0-	-1087	-0-	5012	2	70	9	N	64					136
08	6200	X	5036	-0-	-1164	-0-	5036	2			N	-0-					136
09	6000	X	5693	-0-	-307	-0-	5673	2	20	9	N	18					154
10	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	5379	2	2	9	N	2					156
11	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	4998	2	6	9	N	5					161
12	5859	X	4307	-0-	-1552	-0-	4298	2	9	9	N	8	102	1			67

TOTAL GAS PROD: 64,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3878	2	8	9	N	7					81
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3271	2	11	9	N	10					91
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11	9	N	10					101
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					111
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2983	2	6	9	N	5					116
06	2070	X	1594	-0-	-476	-0-	1583	2	11	9	N	10					126
07	2139	X	1823	-0-	-316	-0-	1779	2	44	9	N	40	44	1			122
08	2139	X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					122
09	2070	X	1882	-0-	-188	-0-	1882	2			N	-0-					122
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2221	2	10	9	N	9					131
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2049	2	47	9	N	43	153	1			21
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	2728	N	975	-0-	-1753	-0-	965	2	10	9	N	9					111
02	2900	N	3190	-0-	290	290	3110	2	80	9	N	73	42	1			142
03	3100	N	3318	-0-	218	508	3308	2	10	9	N	9					151
04	3000	N	2835	-0-	-165	343	2824	2	11	9	N	10					161
05	3179	X	2836	-0-	-343	-0-	2794	2	42	9	N	38	177	1			22
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2482	2	9	9	N	8					30
07	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	2468	2	17	9	N	15					45
08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	1702	2	6	9	N	5					50
09	2640	X	1769	-0-	-871	-0-	1763	2	6	9	N	5					55
10	2728	X	1820	-0-	-908	-0-	1802	2	18	9	N	16					71
11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1810	2	121	9	N	110	156	1			25
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					52
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					52
03	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					52
04	2971	N	2886	-0-	-85	-0-	2886	2			N	-0-					52
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					52
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					52
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					52
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					52
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					52
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					52
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					52
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 32,893 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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4266	2	12	9	N	11	184	1			28
02	3886	X	3345	-0-	-541	-0-	3343	2	2	9	N	2					30
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4391	2	22	9	N	20					50
04	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3860	2	34	9	N	31					81
05	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	3933	2	105	9	N	95	37	1			139
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3837	2	39	9	N	35	149	1			25
07	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	2			N	-0-					25
08	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	3692	2	22	9	N	20					45
09	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	3836	2	6	9	N	5					50
10	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3958	2	22	9	N	20					70
11	3870	X	3424	-0-	-446	-0-	3424	2			N	-0-					70
12	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3629	2	134	9	N	122	165	1			27

TOTAL GAS PROD: 46,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					81
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					81
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					81
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					81
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					81
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					81
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					81
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					81
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,920 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					30
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					35
03	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1552	2	6	9	N	5					40
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					45
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	N	5					50
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	N	5					55
07	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	1526	2	6	9	N	5					60
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1548	2	12	9	N	11					71
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	N	10					81
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					91
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1582	2	85	9	N	77	143	1			25
12	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	1610	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					72
02	2378	N	2271	-0-	-107	-0-	2271	2			N	-0-					72
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					72
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					72
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					72
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					72
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					72
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					72
09	2760	N	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					72
10	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					72
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					72
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2584	2	8	9	N	7					79

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					35
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					35
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					35
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					35
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					35
06	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	2			N	-0-					35
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					35
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					35
10	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					35
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					35
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,899 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					146
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					146
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4326	2	25	9	N	23	143	1			26
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					26
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					26
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					26
07	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3852	2	4	9	N	4					30
08	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	3847	2	11	9	N	10					40
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3980	2	11	9	N	10					50
10	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	3950	2			N	-0-					50
11	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	3856	2			N	-0-					50
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 48,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2506	2	32	9	N	29	97	1			26
02	2291	N	2070	-0-	-221	-0-	2066	2	4	9	N	4					30
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2478	2	80	9	N	73	80	1			23
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					23
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	2442	2			N	-0-					23
07	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2396	2	29	9	N	26					49
08	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2338	2	61	9	N	55	78	1			26
09	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	2283	2			N	-0-					26
10	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	2			N	-0-					26
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					26
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					64
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					64
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					64
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	733	2			N	-0-					64
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					64
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					64
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					64
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					64
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					64
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					64
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					64
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5258	-0-	2158	2158	5258	2			N	-0-					27
04	3000	N	2613	-0-	-387	1771	2613	2			N	-0-					27
05	3100	N	2187	-0-	-913	858	2187	2			N	-0-					27
06	3034	X	2176	-0-	-858	-0-	2176	2			N	-0-					27
07	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	2022	2			N	-0-					27
08	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					27
09	2610	X	1925	-0-	-685	-0-	1925	2			N	-0-					27
10	2263	X	1810	-0-	-453	-0-	1810	2			N	-0-					27
11	2190	X	1701	-0-	-489	-0-	1701	2			N	-0-					27
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,232 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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					22
02	1943	N	1505	-0-	-438	-0-	1463	2	42	9	N	38					60
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					60
04	3000	N	6034	-0-	3034	3034	6011	2	23	9	N	21					81
05	3100	N	5148	-0-	2048	5082	5126	2	22	9	N	20					101
06	3000	N	2189	-0-	-811	4271	2145	2	44	9	N	40					141
07	6500	X	2229	-0-	-4271	-0-	2170	2	59	9	N	54	168	1			27
08	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					27
09	2310	X	2156	-0-	-154	-0-	2142	2	14	9	N	13					40
10	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2159	2	2	9	N	2					42
11	2190	X	2166	-0-	-24	-0-	2146	2	20	9	N	18					60
12	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1782	2	28	9	N	25	110	1			26
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					26
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					26
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					26
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					26
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1644	2	78	9	N	71	72	1			25
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					25
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					25
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					34
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					34
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1927	2	40	9	N	36					70

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4745	-0-	-215	-0-	4745	2			N	-0-					29
02	4640	X	4483	-0-	-157	-0-	4483	2			N	-0-					29
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	2			N	-0-					29
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4601	2	220	9	N	200	194	1			35
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					35
06	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	2			N	-0-					35
07	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	4614	2			N	-0-					35
08	4960	X	4556	-0-	-404	-0-	4310	2	246	9	N	224	193	1			66
09	4800	X	4449	-0-	-351	-0-	4449	2			N	-0-					66
10	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4344	2	61	9	N	55					121
11	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	4218	2			N	-0-					121
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4528	2	232	9	N	211	191	1			141

TOTAL GAS PROD: 55,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					201
02	2610	X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			N	-0-					201
03	2790	N	1673	-0-	-1117	-0-	1673	2			N	-0-					201
04	2580	N	1619	-0-	-961	-0-	1619	2			N	-0-					201
05	2511	N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					201
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1839	2	20	9	N	18	187	1			32
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					32
08	1705	N	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					32
09	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					32
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					32
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 22,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2059	2	50	9	N	45					181
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1804	2	30	9	N	27	181	1			27
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	2			N	-0-					27
04	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			N	-0-					27
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					27
06	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					27
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					27
08	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					27
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					27
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					27
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					25
02	1566	N	1418	-0-	-148	-0-	1418	2			N	-0-					25
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					25
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					25
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					25
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1520	2	182	9	N	165	166	1			24
07	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					24
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					24
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					24
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					24
11	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	2			N	-0-					24
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	2704	2			N	-0-					69
02	2552	N	2312	-0-	-240	-0-	2312	2			N	-0-					69
03	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					69
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			N	-0-					69
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					69
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					69
07	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					69
08	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					69
09	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					69
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					69
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					69
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			N	-0-					24
02	2204	N	1923	-0-	-281	-0-	1923	2			N	-0-					24
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					24
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2			N	-0-					24
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					24
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					24
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					24
08	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	2			N	-0-					24
09	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					24
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-					24
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					24
12	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1647	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3136	2	55	9	N	50	175	1			24
02	3045	X	2592	-0-	-453	-0-	2592	2			N	-0-					24
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					24
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					24
05	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2974	2	3	9	N	3					27
06	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2931	2	9	9	N	8					35
07	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	2938	2	51	9	N	46					81
08	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	2846	2	11	9	N	10					91
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2868	2	128	9	N	116	177	1			30
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2977	2	2	9	N	2					32
11	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2488	2			N	-0-					32
12	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 1,474 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	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	2829	2			N	-0-					27
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2566	2	39	9	N	35					62
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					62
04	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			N	-0-					62
05	2790	N	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					62
06	2730	N	2233	-0-	-497	-0-	2233	2			N	-0-					62
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2748	2	81	9	N	74	112	1			24
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					24
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					24
10	2821	N	2515	-0-	-306	-0-	2473	2	42	9	N	38					62
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					62
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2829	2	46	9	N	42					104

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					101
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1626	2	141	9	N	128	187	1			42
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					42
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			N	-0-					42
05	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					42
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2			N	-0-					42
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					42
08	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					42
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			N	-0-					42
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					42
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					42
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1634	2	131	9	N	119					161

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3677	2	55	9	N	50	124	1			27
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3387	2	25	9	N	23					50
03	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	2226	2			N	-0-					50
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3799	2	35	9	N	32					82
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3317	2	22	9	N	20					102
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3676	2	51	9	N	46	121	1			27
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					27
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					27
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					27
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3087	2	17	9	N	15					42
11	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					42
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					65
02	2581	N	2500	-0-	-81	-0-	2500	2			N	-0-					65
03	2728	N	2625	-0-	-103	-0-	2625	2			N	-0-					65
04	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	2504	2			N	-0-					65
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					65
06	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2343	2			N	-0-					65
07	2573	N	1962	-0-	-611	-0-	1962	2			N	-0-					65
08	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	2			N	-0-					65
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			N	-0-					65
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					65
11	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	2164	2			N	-0-					65
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 28,638 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	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	4294	2	18	9	N	16					50
02	4147	X	3496	-0-	-651	-0-	3474	2	22	9	N	20					70
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4511	2	116	9	N	105	148	1			27
04	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	4025	2	14	9	N	13					40
05	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	4113	2	6	9	N	5					45
06	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	3985	2	110	9	N	100	41	1			104
07	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	4001	2	13	9	N	12					116
08	4433	X	3920	-0-	-513	-0-	3898	2	22	9	N	20					136
09	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	3959	2	73	9	N	66	172	1			30
10	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	4043	2	6	9	N	5					35
11	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	3584	2			N	-0-					35
12	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	3837	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 48,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3					117
02	2349	N	2284	-0-	-65	-0-	2276	2	8	9	N	7					124
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2709	2	28	9	N	25	43	1			106
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2			N	-0-					106
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	N	15					121
06	2640	N	2489	-0-	-151	-0-	2411	2	78	9	N	71	165	1			27
07	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					27
08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2329	2	9	9	N	8					35
09	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2334	2	6	9	N	5					40
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15					55
11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			N	-0-					55
12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 29,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2714	2	1	9	N	1					55
02	2552	N	2416	-0-	-136	-0-	2414	2	2	9	N	2					57
03	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2542	2	26	9	N	24					81
04	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	2428	2			N	-0-					81
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2506	2	22	9	N	20					101
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2432	2	110	9	N	100	174	1			27
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					27
08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2473	2	14	9	N	13					40
09	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2389	2	6	9	N	5					45
10	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2223	2	10	9	N	9					54
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					64
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2397	2	14	9	N	13					77

TOTAL GAS PROD: 29,641 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 #: 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					89
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					89
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					89
04	1470	N	65	-0-	-1405	-0-	62	2	3	9	N	3					92
05	837	N	33	-0-	-804	-0-	33	2			N	-0-					92
06	720	N	178	-0-	-542	-0-	178	2			N	-0-					92
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					92
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					92
11	1980	N	993	-0-	-987	-0-	993	2			N	-0-					92
12	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					27
02	1827	N	1478	-0-	-349	-0-	1478	2			N	-0-					27
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					27
04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					27
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					27
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1819	2			N	-0-					27
07	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					27
08	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					27
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					27
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					29
12	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	433	-0-	-838	-0-	433	2			N	-0-					71
02	1160	N	302	-0-	-858	-0-	302	2			N	-0-					71
03	992	N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-					71
04	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	2			N	-0-					71
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					71
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					71
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					71
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					71
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					71
10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	2			N	-0-					71
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	58	2	69	9	N	63	110	1			24
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	91	2	113	9	N	103					127

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5435	2	120	9	N	109					176
02	5568	X	5097	-0-	-471	-0-	5046	2	51	9	N	46	107	1			115
03	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	5433	2	28	9	N	25					140
04	5460	X	5037	-0-	-423	-0-	4949	2	88	9	N	80	177	1			43
05	5642	X	5187	-0-	-455	-0-	5142	2	45	9	N	41					84
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	4895	2	136	9	N	124	166	1			42
07	5456	X	5139	-0-	-317	-0-	5108	2	31	9	N	28					70
08	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4611	2			N	-0-					70
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5231	2	172	9	N	156	184	1			42
10	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5054	2	101	9	N	92					134
11	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4875	2	96	9	N	87	179	1			42
12	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 61,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					109
02	203	N	153	-0-	-50	-0-	153	2			N	-0-					109
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					109
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2690	-0-	-1030	-0-	2690	2			N	-0-					111
02	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2048	2			N	-0-					111
03	3627	X	2259	-0-	-1368	-0-	2259	2			N	-0-					111
04	3240	X	2607	-0-	-633	-0-	2587	2	20	9	N	18					129
05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	2360	2			N	-0-					129
06	2610	X	1932	-0-	-678	-0-	1932	2			N	-0-					129
07	2697	X	2197	-0-	-500	-0-	2191	2	6	9	N	5					134
08	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	1811	2			N	-0-					134
09	2610	X	2230	-0-	-380	-0-	2230	2			N	-0-					134
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					134
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					134
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 27,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3398	2	6	9	N	5					129
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3685	2	17	9	N	15					144
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4294	2	62	9	N	56	174	1			26
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4355	2	4	9	N	4					30
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4315	2	8	9	N	7					37
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2768	2	13	9	N	12					49
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4603	2	12	9	N	11					60
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4796	2	23	9	N	21					81
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4165	2	25	9	N	23					104
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4206	2	33	9	N	30					134
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3789	2	54	9	N	49	156	1			27
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					168
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					168
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					168
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					168
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					168
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					168
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					168
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					168
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					168
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					168
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					168
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-3202	-0-	3246	2			N	-0-					60
02	5452	X	1328	-0-	-4124	-0-	1328	2			N	-0-					60
03	4061	X	868	-0-	-3193	-0-	868	2			N	-0-					60
04	3870	X	1240	-0-	-2630	-0-	1240	2			N	-0-					60
05	3503	X	434	-0-	-3069	-0-	434	2			N	-0-					60
06	3150	X	327	-0-	-2823	-0-	327	2			N	-0-					60
07	1426	X	199	-0-	-1227	-0-	199	2			N	-0-					60
08	1271	X	140	-0-	-1131	-0-	140	2			N	-0-					60
09	1230	X	181	-0-	-1049	-0-	181	2			N	-0-					60
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	344	2	94	9	N	85	36	1			109
12	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					76
02	1247	N	1246	-0-	-1	-0-	1237	2	9	9	N	8					84
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1314	2	11	9	N	10					94
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					107
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					107
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1299	2	19	9	N	17					124
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8					132
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1270	2	10	9	N	9					141
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1202	2	34	9	N	31	146	1			26
10	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					26
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					29
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250	2	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	2			N	-0-					26
02	2378	N	2039	-0-	-339	-0-	2024	2	15	9	N	14					40
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2572	2	80	9	N	73	73	1			40
04	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	2310	2	11	9	N	10					50
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	N	10					60
06	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	2373	2			N	-0-					60
07	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2270	2	23	9	N	21					81
08	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2186	2	99	9	N	90					171
09	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2274	2	29	9	N	26	170	1			27
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					27
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					27
12	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					25
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					50
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					50
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2213	2	45	9	N	41					91
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2187	2	54	9	N	49	46	1			94
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					94
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13					107
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12					119
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					121
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	N	46	140	1			27
11	1590	N	1280	-0-	-310	-0-	1280	2			N	-0-					27
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-					154
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	-0-					154
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	N	-0-					154
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	N	-0-					154
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	9	1	474	2	N	-0-					154
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	N	87	177	1			64
							96	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	538	2	N	-0-					64
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	2	N	-0-					64
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	7	1	358	2	N	-0-					64
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	9	1	501	2	N	-0-					64
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	11	1	527	2	N	-0-					64
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	3000	N	3609	-0-	609	609	721	1	2757	2	N	119	170	1	1	8	29
							131	9									
05	3100	N	3490	-0-	390	999	741	1	2691	2	N	53	1	8			81
							58	9									
06	3000	N	4680	-0-	1680	2679	759	1	3774	2	N	134	184	1			31
							147	9									
07	6241	X	3562	-0-	-2679	-0-	773	1	2734	2	N	50					81
							55	9									
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	723	1	2351	2	N	40					121
							44	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	746	1	2716	2	N	99	175	1			45
							109	9									
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	704	1	3185	2	N	-0-					45
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	724	1	2666	2	N	56					101
							62	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	674	1	2416	2	N	103	174	1			30
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 32,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					25
02	2755	N	2519	-0-	-236	-0-	2498	2	21	9	N	19					44
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3402	2	120	9	N	109	109	1			44
04	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2818	2	22	9	N	20					64
05	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2134	2	7	9	N	6					70
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					70
07	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2723	2	68	9	N	62					132
08	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	2562	2	68	9	N	62	168	1			26
09	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2660	2	3	9	N	3					29
10	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2765	2	34	9	N	31					60
11	2850	X	2793	-0-	-57	-0-	2793	2			N	-0-					60
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2751	2	157	9	N	143					203

TOTAL GAS PROD: 33,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			N	-0-					121
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					121
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					121
04	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					121
05	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					121
06	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	2314	2			N	-0-					121
07	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			N	-0-					121
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	2140	2			N	-0-					121
09	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	2297	2			N	-0-					121
10	2418	X	2220	-0-	-198	-0-	2220	2			N	-0-					121
11	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2079	2			N	-0-					121
12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 27,099 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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					87
02	1711	X	1613	-0-	-98	-0-	1613	2			N	-0-					87
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			N	-0-					87
04	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	1658	2			N	-0-					87
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					87
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	1412	2			N	-0-					87
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					87
08	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					87
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					87
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					87
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					87
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					27
02	1566	N	838	-0-	-728	-0-	838	2			N	-0-					27
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					27
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					27
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27
07	2170	N	1541	-0-	-629	-0-	1541	2			N	-0-					27
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					27
09	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			N	-0-					27
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					27
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					27
12	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	1499	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	3278	-0-	-1558	-0-	3275	2	3	9	N	3					29
02	4524	X	2550	-0-	-1974	-0-	2544	2	6	9	N	5					34
03	4836	X	3028	-0-	-1808	-0-	3021	2	7	9	N	6					40
04	4470	X	3060	-0-	-1410	-0-	3058	2	2	9	N	2					42
05	3751	X	2857	-0-	-894	-0-	2855	2	2	9	N	2					44
06	3180	X	1717	-0-	-1463	-0-	1716	2	1	9	N	1					45
07	3162	X	870	-0-	-2292	-0-	870	2			N	-0-					45
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5137	2	2	9	N	2					47
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					47
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					47
11	4980	X	2791	-0-	-2189	-0-	2791	2			N	-0-					47
12	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2			N	-0-					45
02	4959	X	3943	-0-	-1016	-0-	3943	2			N	-0-					45
03	5115	X	3728	-0-	-1387	-0-	3728	2			N	-0-					45
04	4350	X	3200	-0-	-1150	-0-	3200	2			N	-0-					45
05	4495	X	3116	-0-	-1379	-0-	3116	2			N	-0-					45
06	4320	X	2975	-0-	-1345	-0-	2975	2			N	-0-					45
07	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	3050	2			N	-0-					45
08	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2			N	-0-					45
09	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	2942	2			N	-0-					45
10	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2			N	-0-					45
11	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	2			N	-0-					45
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 39,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5358	-0-	-749	-0-	5299	2	59	9	N	54	186	1			29
02	5423	X	4682	-0-	-741	-0-	4682	2			N	-0-					29
03	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4789	2	6	9	N	5					34
04	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4680	2	14	9	N	13					47
05	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	4935	2	19	9	N	17					64
06	5190	X	4755	-0-	-435	-0-	4733	2	22	9	N	20					84
07	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	4821	2	136	9	N	124	181	1			27
08	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					27
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4461	2	19	9	N	17					44
10	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	4298	2	22	9	N	20					64
11	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3652	2	18	9	N	16					80
12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	4743	2	19	9	N	17					97

TOTAL GAS PROD: 56,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	1612	X	1144	-0-	-468	-0-	1129	2	15	9	N	14	115	1			26
02	1247	X	1178	-0-	-69	-0-	1158	2	20	9	N	18					44
03	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					44
04	1290	X	1262	-0-	-28	-0-	1261	2	1	9	N	1					45
05	1333	X	1312	-0-	-21	-0-	1269	2	43	9	N	39					84
06	1230	X	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					84
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1300	2	55	9	N	50					134
08	1302	X	1239	-0-	-63	-0-	1229	2	10	9	N	9	59	1			84
09	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	1053	2			N	-0-					84
10	1364	X	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					84
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2183	2	24	9	N	22					106
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					136

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	4137	2			N	-0-					161
02	4060	X	3197	-0-	-863	-0-	3152	2	45	9	N	41	177	1			25
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4368	2	6	9	N	5					30
04	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	3841	2	34	9	N	31					61
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	3944	2	11	9	N	10					71
06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	3759	2	11	9	N	10					81
07	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	3780	2	123	9	N	112	77	1			116
08	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	3597	2			N	-0-					116
09	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3743	2	106	9	N	96	189	1			23
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	3674	2	4	9	N	4					27
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	2			N	-0-					27
12	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3664	2	116	9	N	105	108	1			24

TOTAL GAS PROD: 45,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	28639	-0-	-4221	-0-	28630	2	9	9	N	8					238
02	29232	X	25598	-0-	-3634	-0-	25591	2	7	9	N	6	175	1			69
03	31248	X	27123	-0-	-4125	-0-	27123	2			N	-0-					69
04	29850	X	23635	-0-	-6215	-0-	23568	2	67	9	N	61					130
05	29636	X	25416	-0-	-4220	-0-	25341	2	75	9	N	68					198
06	27720	X	24436	-0-	-3284	-0-	24436	2			N	-0-					198
07	27373	X	25550	-0-	-1823	-0-	25467	2	83	9	N	75	189	1			84
08	27125	X	25641	-0-	-1484	-0-	25522	2	119	9	N	108					192
09	24600	X	23191	-0-	-1409	-0-	23180	2	11	9	N	10					202
10	25544	X	23706	-0-	-1838	-0-	23641	2	65	9	N	59	171	1			90
11	24810	X	24165	-0-	-645	-0-	24125	2	40	9	N	36					126
12	24800	X	24025	-0-	-775	-0-	23832	2	193	9	N	175	172	1			129

TOTAL GAS PROD: 301,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2	67	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	3699	2			N	-0-					49
02	3654	X	3002	-0-	-652	-0-	3002	2			N	-0-					49
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					49
04	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	3311	2			N	-0-					49
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					49
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	3449	2			N	-0-					49
07	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	3352	2			N	-0-					49
08	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	3232	2			N	-0-					49
09	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-					49
10	3968	X	3023	-0-	-945	-0-	3023	2			N	-0-					49
11	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2			N	-0-					49
12	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 41,505 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 #: 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	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1462	2	10	9	N	9	192	1			26
02	1392	N	1199	-0-	-193	-0-	1199	2			N	-0-					26
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1484	2	3	9	N	3					29
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1361	2	23	9	N	21					50
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					60
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					80
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1331	2	86	9	N	78	132	1			26
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					26
09	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1337	2	10	9	N	9					35
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					50
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					50
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1763	2	89	9	N	81					131

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					3
02	3132	X	2625	-0-	-507	-0-	2625	2			N	-0-					3
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					3
04	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3315	2			N	-0-					3
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			N	-0-					3
06	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	3316	2			N	-0-					3
07	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3277	2	41	9	N	37					40
08	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2			N	-0-					40
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3221	2			N	-0-					40
10	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2			N	-0-					40
11	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					40
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	1779	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 37,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					83
02	3219	X	1977	-0-	-1242	-0-	1977	2			N	-0-					83
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					83
04	3330	X	3095	-0-	-235	-0-	3095	2			N	-0-					83
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					83
06	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	3160	2			N	-0-					83
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					83
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	2			N	-0-					83
09	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	2917	2			N	-0-					83
10	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	2932	2			N	-0-					83
11	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	2931	2			N	-0-					83
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	1976	2			N	-0-					89
02	2030	N	1663	-0-	-367	-0-	1663	2			N	-0-					89
03	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	2			N	-0-					89
04	2609	N	2380	-0-	-229	-0-	2356	2	24	9	N	22					111
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					111
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					111
07	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					111
08	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	2071	2			N	-0-					111
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					111
10	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1944	2			N	-0-					111
11	2340	X	1868	-0-	-472	-0-	1868	2			N	-0-					111
12	2418	N	1638	-0-	-780	-0-	1638	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 26,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6371	2	42	9	N	38	183	1			39
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	2	1	9	N	1					40
03	4867	X	2539	-0-	-2328	-0-	2537	2	2	9	N	2					42
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	4571	2			N	-0-					42
05	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					42
06	4710	X	706	-0-	-4004	-0-	706	2			N	-0-					42
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					42
08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					42
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					42
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					42
11	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					42
12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 73,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	5816	-0-	-2014	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4667	-0-	-2893	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7914	-0-	-518	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6979	-0-	-1453	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6892	-0-	-1478	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6312	-0-	-2337	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6399	-0-	-1475	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					97
02	3335	X	2581	-0-	-754	-0-	2581	2			N	-0-					97
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3574	2	2	9	N	2					99
04	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	3169	2	3	9	N	3					102
05	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					102
06	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	3157	2			N	-0-					102
07	3565	X	918	-0-	-2647	-0-	918	2			N	-0-					102
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	3205	2			N	-0-					102
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					102
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					102
11	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	3146	2			N	-0-					102
12	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	3155	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					55
02	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	4863	2			N	-0-					55
03	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	5175	2			N	-0-					55
04	5460	X	4884	-0-	-576	-0-	4884	2			N	-0-					55
05	5642	X	4796	-0-	-846	-0-	4796	2			N	-0-					55
06	5460	X	4901	-0-	-559	-0-	4901	2			N	-0-					55
07	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	2			N	-0-					55
08	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	4957	2			N	-0-					55
09	4890	X	4770	-0-	-120	-0-	4770	2			N	-0-					55
10	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					55
11	4890	X	4408	-0-	-482	-0-	4408	2			N	-0-					55
12	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 59,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10					131
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	1465	2	74	9	N	67	173	1			25
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					25
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1628	2	11	9	N	10					35
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1597	2	6	9	N	5					40
06	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1570	2	6	9	N	5					45
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1579	2	28	9	N	25					70
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1476	2	23	9	N	21					91
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1568	2	11	9	N	10					101
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					121
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1583	2	72	9	N	65	161	1			25
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2020	2			N	-0-					27
02	1972	N	1716	-0-	-256	-0-	1716	2			N	-0-					27
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					27
04	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1796	2	3	9	N	3					30
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					30
06	1980	N	1701	-0-	-279	-0-	1695	2	6	9	N	5					35
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1720	2	39	9	N	35	43	1			27
08	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1645	2	9	9	N	8					35
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					35
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					35
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	2			N	-0-					35
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					132
02	2175	N	1821	-0-	-354	-0-	1821	2			N	-0-					132
03	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					132
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					132
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					132
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					132
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2201	2	1	9	N	1	106	1			27
08	2573	N	1982	-0-	-591	-0-	1982	2			N	-0-					27
09	2310	N	1680	-0-	-630	-0-	1680	2			N	-0-					27
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					27
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1931	2	76	9	N	69	70	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 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	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1020	1	5530	2	N	-0-					23
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	499	1	5072	2	N	-0-					23
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	142	1	2198	2	N	-0-					23
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	847	1	2057	2	N	-0-					23
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	753	1	2967	2	N	-0-					23
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	685	1	2442	2	N	-0-					23
07	1953	X	813	-0-	-1140	-0-	126	1	687	2	N	-0-					23
08	1953	X	747	-0-	-1206	-0-	45	1	702	2	N	-0-					23
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	670	1	2782	2	N	114	74	1			63
							125	9									
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	506	1	1749	2	N	7					70
							8	9									
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	333	1	2561	2	N	-0-					70
12	1953	X	607	-0-	-1346	-0-	13	1	594	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 35,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17999	-0-	14899	81700	17926	2	73	9	N	66	165	1	1	8	44
02	2900	N	15532	-0-	12632	94332	15518	2	14	9	N	13					57
03	110309	X	15977	-0-	-94332	-0-	15839	2	138	9	N	125	104	1	1	8	77
04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14142	2	37	9	N	34					111
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14624	2	88	9	N	80	163	1	1	8	27
06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					27
07	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14142	2	106	9	N	96	86	1			37
08	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9866	2	25	9	N	23					60
09	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11811	2	23	9	N	21					81
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9513	2	78	9	N	71	70	1			82
11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9065	2	39	9	N	35	41	1			76
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15250	2	9	9	N	8					84

TOTAL GAS PROD: 163,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5098	-0-	-451	-0-	5098	2			N	-0-					81
02	5191	X	4363	-0-	-828	-0-	4363	2			N	-0-					81
03	5859	X	5064	-0-	-795	-0-	5064	2			N	-0-					81
04	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	2			N	-0-					81
05	5859	X	5212	-0-	-647	-0-	5212	2			N	-0-					81
06	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	4908	2			N	-0-					81
07	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4966	2			N	-0-					81
08	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	4798	2			N	-0-					81
09	5040	X	3967	-0-	-1073	-0-	3967	2			N	-0-					81
10	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2			N	-0-					81
11	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	4644	2			N	-0-					81
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4742	2	36	9	N	33					114

TOTAL GAS PROD: 57,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					30
02	725	N	400	-0-	-325	-0-	400	2			N	-0-					30
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					30
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					30
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					30
06	1170	N	810	-0-	-360	-0-	810	2			N	-0-					30
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					30
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					30
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					30
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					30
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					30
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					54
02	2900	X	1321	-0-	-1579	-0-	1292	2	29	9	N	26					80
03	3100	X	2337	-0-	-763	-0-	2337	2			N	-0-					80
04	3000	X	2011	-0-	-989	-0-	1979	2	32	9	N	29	83	1			26
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					26
06	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2			N	-0-					26
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					26
08	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2			N	-0-					26
09	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	2739	2			N	-0-					26
10	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2863	2	18	9	N	16					42
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					42
12	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2797	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1950	2	22	9	N	20	141	1			33
02	1885	N	1718	-0-	-167	-0-	1708	2	10	9	N	9					42
03	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					42
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	N	10					52
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	2	33	9	N	30					82
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					82
07	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1905	2	17	9	N	15					97
08	2170	N	1705	-0-	-465	-0-	1703	2	2	9	N	2					99
09	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	1516	2	6	9	N	5					104
10	1922	N	1408	-0-	-514	-0-	1358	2	50	9	N	45					149
11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1143	2	14	9	N	13					162
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1199	2	7	9	N	6	141	1			27

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2020	-0-	-429	-0-	2019	2	1	9	N	1					97
02	2030	N	1939	-0-	-91	-0-	1939	2			N	-0-					97
03	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	1670	2			N	-0-					97
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	1481	2	22	9	N	20					117
05	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1506	2	8	9	N	7					124
06	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					124
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1351	2	19	9	N	17					141
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1431	2	41	9	N	37	153	1			25
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					25
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					25
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27					52
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3370	2	39	9	N	35	170	1			27
02	3132	X	3069	-0-	-63	-0-	3044	2	25	9	N	23					50
03	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			N	-0-					50
04	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	3120	2	22	9	N	20					70
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			N	-0-					70
06	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	3272	2			N	-0-					70
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					70
08	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2			N	-0-					70
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					70
10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					70
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3179	2	30	9	N	27					97
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3313	2	43	9	N	39					136

TOTAL GAS PROD: 39,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					40
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					40
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					40
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					40
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					40
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					40
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 225325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2151	2	51	9	N	46	168	1			25
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2277	2	28	9	N	25					50
03	2821	N	2062	-0-	-759	-0-	2062	2			N	-0-					50
04	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	1826	2	52	9	N	47					97
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2866	2	30	9	N	27					124
06	3000	N	3791	-0-	791	791	3733	2	58	9	N	53	153	1			24
07	3100	N	2966	-0-	-134	657	2965	2	1	9	N	1					25
08	3100	N	2838	-0-	-262	395	2817	2	21	9	N	19					44
09	4205	X	3810	-0-	-395	-0-	3785	2	25	9	N	23					67
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					67
11	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	2454	2	44	9	N	40					107
12	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	2207	2	34	9	N	31	58	1			80

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	2			N	-0-					50
02	2378	N	2159	-0-	-219	-0-	2045	2	114	9	N	104	127	1			27
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					27
04	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	2196	2			N	-0-					27
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			N	-0-					27
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2236	2	101	9	N	92					119
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					119
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2262	2	92	9	N	84	174	1			29
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	2			N	-0-					29
10	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2154	2	52	9	N	47					76
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2264	2	81	9	N	74	123	1			27
12	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	1953	N	1348	-0-	-605	-0-	1348	2			N	-0-					5
02	1682	N	1128	-0-	-554	-0-	1128	2			N	-0-					5
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					5
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					5
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					5
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					5
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					5
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					5
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					5
10	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			N	-0-					5
11	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			N	-0-					5
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14889	2	11	9	N	10					104
02	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14091	2	1	9	N	1					105
03	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			N	-0-					105
04	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14336	2	17	9	N	15					120
05	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14446	2	4	9	N	4					124
06	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					124
07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					124
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14502	2			N	-0-					124
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13670	2	1	9	N	1					125
10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					125
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					125
12	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12303	2	35	9	N	32	133	1			24

TOTAL GAS PROD: 168,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5216	-0-	-519	-0-	5216	2			N	-0-					25
02	5162	X	4113	-0-	-1049	-0-	4113	2			N	-0-					25
03	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	4624	2			N	-0-					25
04	5340	X	4377	-0-	-963	-0-	4377	2			N	-0-					25
05	5208	X	2897	-0-	-2311	-0-	2897	2			N	-0-					25
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					25
07	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1160	2			N	-0-					25
08	4619	X	553	-0-	-4066	-0-	553	2			N	-0-					25
09	4380	X	1547	-0-	-2833	-0-	1547	2			N	-0-					25
10	2883	X	1634	-0-	-1249	-0-	1634	2			N	-0-					25
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					25
12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	1492	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2691	2	77	9	N	70					91
02	2581	N	2463	-0-	-118	-0-	2399	2	64	9	N	58	70	1			79
03	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					79
04	2670	N	2473	-0-	-197	-0-	2473	2			N	-0-					79
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2512	2	122	9	N	111	165	1			25
06	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	2465	2			N	-0-					25
07	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	2			N	-0-					25
08	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-					25
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					25
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					25
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2535	2	178	9	N	162	160	1			27
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2735	2	37	9	N	34	181	1			34
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	N	16					50
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14					64
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	N	10					74
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	N	5					79
06	3000	N	4127	-0-	1127	1127	4121	2	6	9	N	5					84
07	3100	N	4661	-0-	1561	2688	4661	2			N	-0-					84
08	3100	N	3987	-0-	887	3575	3943	2	44	9	N	40					124
09	7576	X	4001	-0-	-3575	-0-	3960	2	41	9	N	37					161
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4206	2	36	9	N	33					194
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3645	2	52	9	N	47	188	1			53
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 40,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					174
02	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2003	2	35	9	N	32	179	1			27
03	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					27
04	3000	N	2955	-0-	-45	279	2955	2			N	-0-					27
05	3100	N	3083	-0-	-17	262	3083	2			N	-0-					27
06	3232	X	2970	-0-	-262	-0-	2970	2			N	-0-					27
07	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2853	2	41	9	N	37					64
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					64
09	2970	X	28	-0-	-2942	-0-	28	2			N	-0-					64
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32					96
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2			N	-0-					96
12	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					27
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					27
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,630 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					102
02	2378	N	1604	-0-	-774	-0-	1604	2			N	-0-					102
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					102
04	2310	N	2077	-0-	-233	-0-	2077	2			N	-0-					102
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					102
06	2580	N	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			N	-0-					102
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					102
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2016	2			N	-0-					102
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					102
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					102
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					102
12	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 25,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2409	2	55	9	N	50					117
02	2262	N	2185	-0-	-77	-0-	2144	2	41	9	N	37	130	1			24
03	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			N	-0-					24
04	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	1931	2	39	9	N	35					59
05	2325	N	1882	-0-	-443	-0-	1882	2			N	-0-					59
06	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	1727	2			N	-0-					59
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2122	2	48	9	N	44	76	1			27
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					27
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					27
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	2			N	-0-					27
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					27
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2077	-0-	-279	-0-	2077	2			N	-0-					26
02	2088	N	1544	-0-	-544	-0-	1544	2			N	-0-					26
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					26
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					26
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					26
06	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	2166	2			N	-0-					26
07	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2109	2	26	9	N	24					50
08	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	2			N	-0-					50
09	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	1903	2			N	-0-					50
10	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	1869	2	162	9	N	147	95	1			102
11	1830	N	1366	-0-	-464	-0-	1366	2			N	-0-					102
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	492	-0-	-593	-0-	492	2			N	-0-					32
02	696	N	334	-0-	-362	-0-	334	2			N	-0-					32
03	868	N	628	-0-	-240	-0-	619	2	9	9	N	8					40
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					40
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					40
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					40
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					40
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					40
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1221	2	48	9	N	44					84
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					94
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					94
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					109
02	1073	N	918	-0-	-155	-0-	918	2			N	-0-					109
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					109
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					109
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					109
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					109
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					109
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					109
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					109
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					109
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					109
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	726	2	107	9	N	97	180	1			26

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					74
02	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					74
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					74
04	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					74
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					74
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	2			N	-0-					74
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					74
08	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					74
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					74
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					74
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					74
12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,715 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	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					37
02	2349	N	1944	-0-	-405	-0-	1900	2	44	9	N	40					77
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					77
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2314	2	22	9	N	20					97
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					105
06	2430	N	1998	-0-	-432	-0-	1980	2	18	9	N	16					121
07	2418	N	1879	-0-	-539	-0-	1843	2	36	9	N	33					154
08	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2063	2	29	9	N	26	125	1			55
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					55
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					55
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					55
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					22
02	1421	N	1227	-0-	-194	-0-	1227	2			N	-0-					22
03	2883	N	1299	-0-	-1584	-0-	1299	2			N	-0-					22
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2			N	-0-					22
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					22
06	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	1063	2			N	-0-					22
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					22
08	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					22
09	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					22
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					22
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					22
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1770	2	3	9	N	3					32
02	1682	N	1393	-0-	-289	-0-	1390	2	3	9	N	3					35
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1826	2	6	9	N	5					40
04	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1681	2	17	9	N	15					55
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					65
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	2	6	9	N	5					70
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	N	10					80
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	N	20					100
09	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1652	2	6	9	N	5					105
10	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					105
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1901	2	88	9	N	80	161	1			24
12	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	185	1	6515	2	N	-0-					174
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	2	N	-0-					174
03	7099	X	5948	-0-	-1151	-0-	155	1	5793	2	N	-0-					174
04	6480	X	5532	-0-	-948	-0-	105	1	5427	2	N	-0-					174
05	6696	X	5455	-0-	-1241	-0-	102	1	5353	2	N	-0-					174
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	129	1	7042	2	N	-0-					174
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	147	1	6719	2	N	-0-					174
08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	193	1	8146	2	N	-0-					174
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	150	1	7308	2	N	57	174	1			57
							63	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	145	1	7660	2	N	13					70
							14	9									
11	8070	X	7172	-0-	-898	-0-	150	1	6966	2	N	51					121
							56	9									
12	8339	X	5651	-0-	-2688	-0-	120	1	5509	2	N	20					141
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 80,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2364	-0-	-85	-0-	2361	2	3	9	N	3					30
02	2262	N	1825	-0-	-437	-0-	1782	2	43	9	N	39	42	1			27
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					27
04	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					27
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13					40
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	2247	2	11	9	N	10					50
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2250	2	33	9	N	30					80
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2120	2	44	9	N	40					120
09	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					120
10	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2111	2	21	9	N	19					139
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	N	46	160	1			25
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					92
02	2204	N	1471	-0-	-733	-0-	1462	2	9	9	N	8					100
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3057	2	22	9	N	20					120
04	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2364	2	7	9	N	6					126
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2404	2	68	9	N	62	161	1			27
06	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	2359	2	3	9	N	3					30
07	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					30
08	2480	N	1390	-0-	-1090	-0-	1384	2	6	9	N	5					35
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6	9	N	5					40
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					40
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					40
12	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2381	2	21	9	N	19					59

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3857	-0-	-452	-0-	3857	2			N	-0-					27
02	4031	X	2415	-0-	-1616	-0-	2415	2			N	-0-					27
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					27
04	3810	X	3686	-0-	-124	-0-	3686	2			N	-0-					27
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					27
06	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-					27
07	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	3664	2			N	-0-					27
08	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	3464	2			N	-0-					27
09	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3272	2			N	-0-					27
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					27
11	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					27
12	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,266 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 #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					28
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					28
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					28
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					28
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					28
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					28
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					28
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					28
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					28
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					28
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6746	2	198	9	N	180	178	1			27
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4781	2	153	9	N	139					166
03	6727	X	6629	-0-	-98	-0-	6444	2	185	9	N	168	193	1			141
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6488	2	113	9	N	103	164	1			80
05	6820	X	5885	-0-	-935	-0-	5772	2	113	9	N	103	143	1			40
06	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	5641	2	152	9	N	138	148	1			30
07	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	5622	2	52	9	N	47					77
08	6820	X	4710	-0-	-2110	-0-	4578	2	132	9	N	120	170	1			27
09	6600	X	5312	-0-	-1288	-0-	5312	2			N	-0-					27
10	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	5376	2			N	-0-					27
11	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	5488	2			N	-0-					27
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					69
02	2146	N	1763	-0-	-383	-0-	1751	2	12	9	N	11					80
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					90
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2137	2	11	9	N	10					100
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5					105
06	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	2106	2	12	9	N	11					116
07	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2179	2	17	9	N	15					131
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2028	2	22	9	N	20					151
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	1991	2	11	9	N	10					161
10	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2114	2	6	9	N	5					166
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2057	2	42	9	N	38	177	1			27
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	2906	2			N	-0-					27
02	3190	X	2185	-0-	-1005	-0-	2171	2	14	9	N	13					40
03	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2898	2	33	9	N	30					70
04	3180	X	2302	-0-	-878	-0-	2280	2	22	9	N	20					90
05	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2780	2	142	9	N	129	192	1			27
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	N	3					30
07	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2896	2	11	9	N	10					40
08	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2771	2	28	9	N	25					65
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2954	2	17	9	N	15					80
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3028	2	11	9	N	10					90
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					90
12	3100	N	3941	-0-	841	841	3839	2	102	9	N	93	156	1			27

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					43
02	1102	N	861	-0-	-241	-0-	861	2			N	-0-					43
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					43
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1121	2	26	9	N	24					67
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					72
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					72
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					72
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1473	2	12	9	N	11					83
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1454	2	37	9	N	34	20	1			97
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					97
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	2			N	-0-					97
12	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					40
02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2286	2			N	-0-					40
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					40
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3549	2	2	9	N	2					42
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					42
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			N	-0-					42
07	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			N	-0-					42
08	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					42
09	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	2554	2			N	-0-					42
10	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	2679	2			N	-0-					42
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2389	2			N	-0-					42
12	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

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	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2630	2	8	9	N	7					111
02	2523	N	2319	-0-	-204	-0-	2222	2	97	9	N	88	174	1			25
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					25
04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					25
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2575	2	6	9	N	5					30
06	2760	N	2453	-0-	-307	-0-	2397	2	56	9	N	51					81
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2533	2	73	9	N	66	120	1			27
08	2573	N	1621	-0-	-952	-0-	1612	2	9	9	N	8					35
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					35
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2616	2	17	9	N	15					50
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2481	2	136	9	N	124	147	1			27
12	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	2454	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

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	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3249	2	12	9	N	11					40
02	3161	X	2685	-0-	-476	-0-	2679	2	6	9	N	5					45
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5					50
04	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3040	2	17	9	N	15					65
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3088	2	18	9	N	16					81
06	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3013	2	11	9	N	10					91
07	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3049	2	92	9	N	84	148	1			27
08	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2946	2	9	9	N	8					35
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2952	2	6	9	N	5					40
10	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3064	2	22	9	N	20					60
11	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-					60
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	2915	2	97	9	N	88	88	1			60

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2695	2	12	9	N	11					40
02	2465	N	2094	-0-	-371	-0-	2072	2	22	9	N	20					60
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2656	2	92	9	N	84	30	1			114
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					114
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					114
06	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	2452	2	13	9	N	12					126
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2428	2	46	9	N	42	59	1			109
08	2511	N	1818	-0-	-693	-0-	1810	2	8	9	N	7					116
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					116
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					126
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46	9	N	42	45	1			123
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					91
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					91
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10					101
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4471	2	11	9	N	10					111
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4621	2	69	9	N	63	91	1			83
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4420	2	25	9	N	23					106
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4358	2	6	9	N	5					111
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4030	2	6	9	N	5					116
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4314	2	6	9	N	5					121
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4540	2	101	9	N	92	186	1			27
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					27
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4225	2	57	9	N	52					79

TOTAL GAS PROD: 50,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2498	-0-	-13	-0-	2492	2	6	9	N	5					136
02	2378	N	2041	-0-	-337	-0-	1958	2	83	9	N	75	184	1			27
03	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					27
04	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			N	-0-					27
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	2	14	9	N	13					40
06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2268	2	22	9	N	20					60
07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2303	2	29	9	N	26					86
08	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2235	2	22	9	N	20					106
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2245	2	90	9	N	82	158	1			30
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					30
11	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2120	2			N	-0-					30
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 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	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					74
02	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1603	2	85	9	N	77	124	1			27
03	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			N	-0-					27
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1724	2			N	-0-					27
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1760	2	9	9	N	8					35
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1737	2	11	9	N	10					45
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1732	2	17	9	N	15					60
08	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1654	2	44	9	N	40					100
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					100
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					109
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					119
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	2	37	9	N	34	127	1			26

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	7137	2			Y	-0-					29
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6928	2	69	9	Y	63	62	1			30
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8342	2	72	9	Y	65	54	1			41
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10215	2	55	9	Y	50	62	1			29
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11413	2	74	9	Y	67	63	1			33
06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			Y	-0-					33
07	10633	X	7735	-0-	-2898	-0-	7735	2			Y	-0-					33
08	11501	X	7768	-0-	-3733	-0-	7768	2			Y	-0-					33
09	11130	X	6431	-0-	-4699	-0-	6394	2	37	9	Y	34	56	1			11
10	11501	X	7813	-0-	-3688	-0-	7813	2			Y	-0-					11
11	10950	X	6816	-0-	-4134	-0-	6783	2	33	9	Y	30					41
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7051	2	50	9	Y	45	65	1			21

TOTAL GAS PROD: 98,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	10708	X	823	-0-	-9885	-0-	823	2			N	-0-					109
02	1305	X	641	-0-	-664	-0-	641	2			N	-0-					109
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					109
04	1350	X	773	-0-	-577	-0-	773	2			N	-0-					109
05	1395	X	695	-0-	-700	-0-	687	2	8	9	N	7	89	1			27
06	1350	X	688	-0-	-662	-0-	688	2			N	-0-					27
07	1395	X	749	-0-	-646	-0-	749	2			N	-0-					27
08	1395	X	814	-0-	-581	-0-	814	2			N	-0-					27
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					27
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					27
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-					27
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2			Y	-0-					29
02	4234	X	4152	-0-	-82	-0-	4086	2	66	9	Y	60	60	1			29
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4836	2	72	9	Y	65	53	1			41
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7949	2	55	9	Y	50	62	1			29
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9313	2	74	9	Y	67	63	1			33
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			Y	-0-					33
07	7936	X	6150	-0-	-1786	-0-	6150	2			Y	-0-					33
08	7936	X	5190	-0-	-2746	-0-	5190	2			Y	-0-					33
09	7680	X	3995	-0-	-3685	-0-	3958	2	37	9	Y	34	56	1			11
10	7936	X	4776	-0-	-3160	-0-	4776	2			Y	-0-					11
11	7680	X	4139	-0-	-3541	-0-	4106	2	33	9	Y	30					41
12	6138	X	4309	-0-	-1829	-0-	4259	2	50	9	Y	45	65	1			21

TOTAL GAS PROD: 68,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5871	-0-	-639	-0-	5749	2	122	9	N	111					161
02	6090	X	4766	-0-	-1324	-0-	4669	2	97	9	N	88	189	1			60
03	6510	X	5260	-0-	-1250	-0-	5182	2	78	9	N	71					131
04	5880	X	5097	-0-	-783	-0-	5053	2	44	9	N	40					171
05	5952	X	4810	-0-	-1142	-0-	4799	2	11	9	N	10					181
06	5670	X	4887	-0-	-783	-0-	4841	2	46	9	N	42	189	1			34
07	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	4746	2	99	9	N	90					124
08	5270	X	4425	-0-	-845	-0-	4362	2	63	9	N	57					181
09	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4637	2	83	9	N	75	182	1			74
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5064	2	102	9	N	93					167
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5207	2	57	9	N	52	190	1			29
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5498	2	134	9	N	122					151

TOTAL GAS PROD: 60,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	1190	2	53	9	N	48					85
02	1189	N	806	-0-	-383	-0-	806	2			N	-0-					85
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					85
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					85
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	918	2	119	9	N	108	98	1			95
06	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	1031	2			N	-0-					95
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					95
08	1023	N	763	-0-	-260	-0-	763	2			N	-0-					95
09	1020	N	611	-0-	-409	-0-	611	2			N	-0-					95
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					95
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					95
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8943	2	34	9	N	31	183	1			25
02	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10238	2	257	9	N	234	151	1			108
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10449	2	26	9	N	24					132
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8617	2	149	9	N	135	184	1			83
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8718	2	91	9	N	83					166
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8185	2	110	9	N	100	171	1			95
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7980	2	66	9	N	60					155
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7221	2	66	9	N	60	163	1			52
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7258	2	44	9	N	40					92
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8410	2	179	9	N	163	193	1			62
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7727	2	42	9	N	38					100
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9252	2	157	9	N	143	178	1			65

TOTAL GAS PROD: 104,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13532	2	110	9	N	100	1	8			166
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12695	2	70	9	N	64	199	1	1	8	30
03	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15348	2	182	9	N	165	167	1	1	8	27
04	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14199	2	232	9	N	211	180	1			58
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14123	2	206	9	N	187	196	1			49
06	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13562	2	145	9	N	132					181
07	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	13836	2	237	9	N	215	361	1			35
08	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13758	2	179	9	N	163	172	1			26
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12527	2	205	9	N	186	186	1			26
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12612	2	146	9	N	133					159
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11760	2	138	9	N	125	179	1	1	8	104
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12214	2	202	9	N	184	184	1			104

TOTAL GAS PROD: 162,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

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	3100	N	4205	-0-	1105	1105	4190	2	15	9	N	14					40
02	2900	N	4157	-0-	1257	2362	4113	2	44	9	N	40					80
03	3100	N	4022	-0-	922	3284	4020	2	2	9	N	2					82
04	7445	X	4161	-0-	-3284	-0-	4096	2	65	9	N	59					141
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4421	2	124	9	N	113	190	1			64
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4044	2	18	9	N	16					80
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4126	2	23	9	N	21					101
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4022	2	33	9	N	30					131
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3838	2	33	9	N	30					161
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3952	2	75	9	N	68	180	1			49
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3576	2	22	9	N	20					69
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3773	2	22	9	N	20					89

TOTAL GAS PROD: 48,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					27
02	17487	X	10917	-0-	-6570	-0-	437	1	10417	2	N	57	4	8			80
							63	9									
03	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	713	1	29209	2	N	135	183	1	5	8	27
							149	9									
04	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	437	1	24666	2	N	230	180	1	2	8	75
							253	9									
05	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	253	1	25745	2	N	179	170	1	4	8	80
							197	9									
06	29100	X	23017	-0-	-6083	-0-	46	1	22811	2	N	145	180	1			45
							160	9									
07	30070	X	23103	-0-	-6967	-0-	345	1	22506	2	N	229	177	1	2	8	95
							252	9									
08	30070	X	23202	-0-	-6868	-0-	23086	2	116	9	N	105	180	1			20
09	25350	X	21410	-0-	-3940	-0-	21150	2	260	9	N	236	159	1	2	8	95
10	26195	X	20898	-0-	-5297	-0-	20781	2	117	9	N	106	172	1	2	8	27
11	20280	X	19500	-0-	-780	-0-	69	1	19238	2	N	175	174	1	3	8	25
							193	9									
12	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	161	1	18879	2	N	162	1	8			186
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 242,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-		7695	2	12	9	N	11					81
02	6902	X	6780	-0-	-122	-0-		6758	2	22	9	N	20					101
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-		9636	2	128	9	N	116	177	1			40
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-		8042	2	30	9	N	27					67
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-		8531	2	19	9	N	17					84
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-		8485	2	139	9	N	126	185	1			25
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-		8630	2			N	-0-					25
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-		9076	2	55	9	N	50					75
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		7857	2	29	9	N	26					101
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-		7836	2	33	9	N	30					131
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-		7651	2	84	9	N	76	180	1			27
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-		7841	2	33	9	N	30					57

TOTAL GAS PROD: 98,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	665	-0-	-513	-0-		662	2	3	9	N	3					92
02	870	N	746	-0-	-124	-0-		736	2	10	9	N	9					101
03	1178	N	655	-0-	-523	-0-		646	2	9	9	N	8					109
04	630	N	628	-0-	-2	-0-		622	2	6	9	N	5					114
05	806	N	640	-0-	-166	-0-		632	2	8	9	N	7					121
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-		772	2	3	9	N	3					124
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-		818	2	8	9	N	7					131
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-		808	2	3	9	N	3					134
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-		742	2	45	9	N	41	43	1			132
10	837	N	728	-0-	-109	-0-		715	2	13	9	N	12					144
11	780	N	708	-0-	-72	-0-		706	2	2	9	N	2					146
12	806	N	531	-0-	-275	-0-		531	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		3	1	103	2	N	-0-					91
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	N	-0-					91
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-		14	1	532	2	N	-0-					91
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-		3	1	161	2	N	-0-					91
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-		19	1	976	2	N	-0-					91
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		38	1	2061	2	N	-0-					91
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-		61	1	2804	2	N	-0-					91
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		26	1	1115	2	N	-0-					91
09	3000	N	3669	-0-	669	669		74	1	3595	2	N	-0-					91
10	1037	N	368	-0-	-669	-0-		7	1	361	2	N	-0-					91
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					91
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5064	2	128	9	N	116					154
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11426	2	245	9	N	223	175	1	1	8	201
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8468	2	24	9	N	22	185	1	1	8	37
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7075	2	397	9	N	361	362	1	1	8	35
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8615	2	223	9	N	203	186	1	1	8	51
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7012	2	193	9	N	175	175	1			51
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7421	2	215	9	N	195	184	1	1	8	61
08	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12271	2	176	9	N	160	181	1			40
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	10828	2	411	9	N	374	361	1	1	8	52
10	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11285	2	187	9	N	170	185	1			37
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10602	2	393	9	N	357	366	1	1	8	27
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10830	2	245	9	N	223	173	1			77

TOTAL GAS PROD: 113,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

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	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11435	2	106	9	N	96	163	1			33
02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10516	2	96	9	N	87					120
03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10972	2	48	9	N	44	135	1	1	8	28
04	11160	X	8561	-0-	-2599	-0-	8487	2	74	9	N	67					95
05	11532	X	9881	-0-	-1651	-0-	9826	2	55	9	N	50	117	1	1	8	27
06	11160	X	9612	-0-	-1548	-0-	9557	2	55	9	N	50					77
07	11346	X	9868	-0-	-1478	-0-	9832	2	36	9	N	33					110
08	11005	X	9304	-0-	-1701	-0-	9212	2	92	9	N	84	168	1			26
09	9600	X	8912	-0-	-688	-0-	8897	2	15	9	N	14					40
10	9920	X	9680	-0-	-240	-0-	9624	2	56	9	N	51	1	8			90
11	9600	X	7677	-0-	-1923	-0-	7580	2	97	9	N	88	151	1	1	8	26
12	9858	X	9142	-0-	-716	-0-	9017	2	125	9	N	114					140

TOTAL GAS PROD: 115,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	2962	2	8	9	N	7					136
02	2755	N	2424	-0-	-331	-0-	2345	2	79	9	N	72	183	1			25
03	3100	N	3118	-0-	18	18	3114	2	4	9	N	4					29
04	2880	N	2767	-0-	-113	-0-	2744	2	23	9	N	21					50
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2867	2	17	9	N	15					65
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2812	2	11	9	N	10					75
07	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2884	2	28	9	N	25					100
08	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2662	2	67	9	N	61					161
09	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	2719	2	45	9	N	41	172	1			30
10	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2787	2	6	9	N	5					35
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2745	2	84	9	N	76	87	1			24
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					131
02	15312	X	14863	-0-	-449	-0-	14841	2	22	9	N	20					151
03	16368	X	15979	-0-	-389	-0-	15896	2	83	9	N	75	192	1			34
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	15024	2			N	-0-					34
05	16430	X	15500	-0-	-930	-0-	15405	2	95	9	N	86					120
06	15900	X	15090	-0-	-810	-0-	15090	2			N	-0-					120
07	15965	X	15127	-0-	-838	-0-	15127	2			N	-0-					120
08	15965	X	13333	-0-	-2632	-0-	13333	2			N	-0-					120
09	15090	X	12195	-0-	-2895	-0-	12195	2			N	-0-					120
10	15593	X	13209	-0-	-2384	-0-	13140	2	69	9	N	63	158	1			25
11	15090	X	12758	-0-	-2332	-0-	12719	2	39	9	N	35					60
12	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13362	2	100	9	N	91					151

TOTAL GAS PROD: 173,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8048	-0-	-2399	-0-	7894	2	154	9	N	140	182	1			117
02	9773	X	6779	-0-	-2994	-0-	6646	2	133	9	N	121	163	1			75
03	9796	X	6527	-0-	-3269	-0-	6495	2	32	9	N	29					104
04	8820	X	5756	-0-	-3064	-0-	5635	2	121	9	N	110	174	1			40
05	9114	X	5881	-0-	-3233	-0-	5881	2			N	-0-					40
06	7800	X	6007	-0-	-1793	-0-	5801	2	206	9	N	187	158	1			69
07	7254	X	6206	-0-	-1048	-0-	6031	2	175	9	N	159	189	1			39
08	6541	X	6399	-0-	-142	-0-	6258	2	141	9	N	128					167
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5969	2	39	9	N	35	175	1			27
10	6200	X	6079	-0-	-121	-0-	5981	2	98	9	N	89					116
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6524	2	116	9	N	105	189	1	1	8	31
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7976	2	106	9	N	96	97	1			30

TOTAL GAS PROD: 78,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3786	-0-	-213	-0-	3761	2	25	9	N	23					77
02	3741	X	3186	-0-	-555	-0-	3138	2	48	9	N	44					121
03	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	3432	2	33	9	N	30					151
04	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3444	2	92	9	N	84	192	1			43
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3816	2	4	9	N	4					47
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3750	2	33	9	N	30					77
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3897	2	26	9	N	24					101
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4112	2	117	9	N	106	180	1			27
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3988	2	14	9	N	13					40
10	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3866	2	44	9	N	40					80
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	9					89
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11778	-0-	-1335	-0-	11419	2	359	9	N	326	192	1			191
02	12267	X	9332	-0-	-2935	-0-	8995	2	337	9	N	306	194	1			303
03	12183	X	10981	-0-	-1202	-0-	10841	2	140	9	N	127	189	1			241
04	11730	X	10549	-0-	-1181	-0-	10539	2	10	9	N	9	183	1			67
05	11780	X	9217	-0-	-2563	-0-	9217	2			N	-0-					67
06	11400	X	10420	-0-	-980	-0-	10198	2	222	9	N	202	189	1			80
07	10974	X	9210	-0-	-1764	-0-	8999	2	211	9	N	192	190	1			82
08	10974	X	4543	-0-	-6431	-0-	4512	2	31	9	N	28					110
09	10560	X	6951	-0-	-3609	-0-	6951	2			N	-0-					110
10	10757	X	10467	-0-	-290	-0-	10169	2	298	9	N	271	187	1			194
11	10410	X	8934	-0-	-1476	-0-	8934	2			N	-0-					194
12	9207	X	8960	-0-	-247	-0-	8751	2	209	9	N	190	188	1			196

TOTAL GAS PROD: 111,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

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	11532	X	10426	-0-	-1106	-0-	10228	2	198	9	N	180	167	1			47
02	10817	X	9684	-0-	-1133	-0-	9498	2	186	9	N	169	176	1			40
03	11687	X	10033	-0-	-1654	-0-	9848	2	185	9	N	168	183	1			25
04	11310	X	7735	-0-	-3575	-0-	7659	2	76	9	N	69					94
05	11687	X	7481	-0-	-4206	-0-	7343	2	138	9	N	125	179	1	1	8	39
06	10080	X	8182	-0-	-1898	-0-	8066	2	116	9	N	105					144
07	10354	X	8180	-0-	-2174	-0-	8121	2	59	9	N	54	171	1			27
08	10044	X	7973	-0-	-2071	-0-	7713	2	260	9	N	236	176	1			87
09	8190	X	7793	-0-	-397	-0-	7647	2	146	9	N	133	170	1			50
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8457	2	191	9	N	174	185	1			39
11	8190	X	1928	-0-	-6262	-0-	1872	2	56	9	N	51					90
12	7781	X	1594	-0-	-6187	-0-	1558	2	36	9	N	33	93	1			30

TOTAL GAS PROD: 89,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3188	2	6	9	N	5					62
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					62
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3					65
04	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	2			N	-0-					65
05	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3172	2	13	9	N	12					77
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3074	2	22	9	N	20					97
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3181	2	22	9	N	20					117
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3246	2	95	9	N	86	176	1			27
09	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			N	-0-					27
10	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3043	2	14	9	N	13					40
11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3050	2	10	9	N	9					49
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5					54

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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 #: 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	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	1967	2	1	9	N	1					30
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					40
03	3100	N	3551	-0-	451	451	3536	2	15	9	N	14					54
04	3000	N	4282	-0-	1282	1733	4260	2	22	9	N	20					74
05	3100	N	4407	-0-	1307	3040	4393	2	14	9	N	13					87
06	6150	X	3110	-0-	-3040	-0-	3088	2	22	9	N	20					107
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4318	2	108	9	N	98	175	1			30
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					30
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					30
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2	9	N	2					32
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3795	2	9	9	N	8					40
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3926	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 43,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	3100	N	10337	-0-	7237	7237	10336	2	1	9	N	1	1	8			140
04	3000	N	19857	-0-	16857	24094	19856	2	1	9	N	1	1	8			140
05	3100	N	17790	-0-	14690	38784	17740	2	50	9	N	45	157	1	3	8	25
06	55153	X	16369	-0-	-38784	-0-	16319	2	50	9	N	45					70
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15638	2	155	9	N	141	183	1	1	8	27
08	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					27
09	19500	X	14243	-0-	-5257	-0-	14198	2	45	9	N	41	1	8			67
10	17794	X	14725	-0-	-3069	-0-	14585	2	140	9	N	127	166	1	1	8	27
11	16380	X	12042	-0-	-4338	-0-	11983	2	59	9	N	54	36	1	1	8	44
12	DLQ G-10		12389	-0-	12389	12389	12356	2	33	9	N	30					74

TOTAL GAS PROD: 144,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	219	1	7714	2	N	112					201
							123	9									
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	247	1	6495	2	N	59	176	1			84
							65	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	178	1	6658	2	N	57					141
							63	9									
04	7800	X	6986	-0-	-814	-0-	130	1	6712	2	N	131	175	1			97
							144	9									
05	8060	X	7346	-0-	-714	-0-	134	1	7012	2	N	182	176	1			103
							200	9									
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	182	1	9901	2	N	78					181
							86	9									
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	168	1	7679	2	N	108	178	1			111
							119	9									
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	192	1	8096	2	N	192	174	1			129
							211	9									
09	9570	X	7510	-0-	-2060	-0-	148	1	7208	2	N	140	171	1			98
							154	9									
10	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	158	1	8385	2	N	152	180	1			70
							167	9									
11	9570	X	7800	-0-	-1770	-0-	162	1	7538	2	N	91					161
							100	9									
12	8494	X	7322	-0-	-1172	-0-	153	1	7016	2	N	139	179	1			121
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 94,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

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	14B2	EXT	9883	-0-	9883	13865	895 762	1 9	8226	2	N	693	717	1	1	8	74
02	14B2	EXT	8972	-0-	8972	22837	914 483	1 9	7575	2	N	439	353	1	1	8	159
03	14B2	EXT	8287	-0-	8287	31124	749 381	1 9	7157	2	N	346	364	1	1	8	140
04	14B2	EXT	7663	-0-	7663	38787	574 306	1 9	6783	2	N	278	360	1			58
05	14B2	EXT	8138	-0-	8138	46925	572 206	1 9	7360	2	N	187	176	1	1	8	68
06	14B2	EXT	2518	-0-	2518	49443	180 197	1 9	2141	2	N	179	186	1			61
07	52012	X	2569	-0-	-49443	-0-	337 232	1 9	2000	2	N	211	178	1	3	8	91
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	466 367	1 9	3410	2	N	334	355	1			70
09	7890	X	4289	-0-	-3601	-0-	522 446	1 9	3321	2	N	405	350	1	2	8	123
10	8153	X	4391	-0-	-3762	-0-	524 183	1 9	3684	2	N	166	174	1	2	8	113
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	655 224	1 9	3440	2	N	204	173	1	2	8	142
12	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	731 272	1 9	3205	2	N	247	178	1			211

TOTAL GAS PROD: 69,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

01	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16219	2	26	9	N	24	1	8			50
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14642	2	77	9	N	70					120
03	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14785	2	139	9	N	126	192	1			54
04	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14099	2	205	9	N	186	197	1			43
05	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	14955	2	85	9	N	77					120
06	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14609	2	75	9	N	68	162	1			26
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15067	2	81	9	N	74					100
08	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16475	2	123	9	N	112	185	1			27
09	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16450	2	185	9	N	168	168	1			27
10	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14744	2	66	9	N	60					87
11	14280	X	13151	-0-	-1129	-0-	13027	2	124	9	N	113	172	1	1	8	27
12	15655	X	13558	-0-	-2097	-0-	13478	2	80	9	N	73					100

TOTAL GAS PROD: 179,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

01	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			Y	-0-					29
02	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	17058	2	69	9	Y	63	62	1			30
03	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18061	2	72	9	Y	65	54	1			41
04	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17148	2	55	9	Y	50	62	1			29
05	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17332	2	74	9	Y	67	63	1			33
06	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			Y	-0-					33
07	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			Y	-0-					33
08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			Y	-0-					33
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14608	2	37	9	Y	34	55	1	1	8	11
10	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			Y	-0-					11
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15568	2	33	9	Y	30					41
12	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16023	2	50	9	Y	45	65	1			21

TOTAL GAS PROD: 206,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	3 374	1 9	10433	2	N	340	178	1			276
02	9831	X	9175	-0-	-656	-0-	3 312	1 9	8860	2	N	284	362	1			198
03	10323	X	7742	-0-	-2581	-0-	3 144	1 9	7595	2	N	131	190	1			139
04	10470	X	6805	-0-	-3665	-0-	3 65	1 9	6737	2	N	59					198
05	10819	X	7189	-0-	-3630	-0-	3 200	1 9	6986	2	N	182	189	1			191
06	10470	X	8183	-0-	-2287	-0-	3 140	1 9	8040	2	N	127	190	1			128
07	9796	X	8115	-0-	-1681	-0-	3 387	1 9	7725	2	N	352	186	1			294
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	3 396	1 9	8039	2	N	360	367	1			287
09	8190	X	8089	-0-	-101	-0-	3 219	1 9	7867	2	N	199	191	1			295
10	8463	X	8143	-0-	-320	-0-	3	1	8140	2	N	-0-					295
11	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	3 36	1 9	7841	2	N	33	193	1			135
12	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	3 220	1 9	7697	2	N	200	190	1			145

TOTAL GAS PROD: 98,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

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	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3	1	3105	2	N	-0-					26
02	3770	X	2945	-0-	-825	-0-	3	1	2942	2	N	-0-					26
03	4030	X	3227	-0-	-803	-0-	3	1	3224	2	N	-0-					26
04	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	3	1	3081	2	N	-0-					26
05	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3 217	1 9	3057	2	N	197	189	1			34
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	3 29	1 9	2938	2	N	26					60
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3	1	3002	2	N	-0-					60
08	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	3	1	2979	2	N	-0-					60
09	3180	X	2750	-0-	-430	-0-	3	1	2747	2	N	-0-					60
10	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	3	1	2831	2	N	-0-					60
11	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	3	1	2739	2	N	-0-					60
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	3	1	2875	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	18073	X	16881	-0-	-1192	-0-	16842	2	39	9	N	35	69	1			66
02	16907	X	15577	-0-	-1330	-0-	15498	2	79	9	N	72	111	1			27
03	17918	X	17414	-0-	-504	-0-	17414	2			N	-0-					27
04	17340	X	16565	-0-	-775	-0-	16469	2	96	9	N	87	89	1			25
05	17577	X	16903	-0-	-674	-0-	16903	2			N	-0-					25
06	16860	X	15205	-0-	-1655	-0-	15186	2	19	9	N	17					42
07	17422	X	16556	-0-	-866	-0-	16473	2	83	9	N	75	92	1			25
08	17422	X	15766	-0-	-1656	-0-	15766	2			N	-0-					25
09	16560	X	15628	-0-	-932	-0-	15628	2			N	-0-					25
10	16895	X	16024	-0-	-871	-0-	15947	2	77	9	N	70					95
11	16020	X	15480	-0-	-540	-0-	15419	2	61	9	N	55	122	1			28
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15999	2	30	9	N	27					55

TOTAL GAS PROD: 194,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	10757	X	7962	-0-	-2795	-0-	7874	2	88	9	N	80	79	1			27
02	9802	X	7366	-0-	-2436	-0-	7366	2			N	-0-					27
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					27
04	9840	X	7479	-0-	-2361	-0-	7479	2			N	-0-					27
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13035	2	78	9	N	71	97	1	1	8	-0-
06	7710	X	2718	-0-	-4992	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					26
02	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13224	2	183	9	N	166	21	1			171
03	13175	X	12931	-0-	-244	-0-	12903	2	28	9	N	25	170	1	1	8	25
04	12750	X	12387	-0-	-363	-0-	12278	2	109	9	N	99	99	1			25
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13733	2	1	9	N	1	1	8			25
06	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					25
07	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15387	2	149	9	N	135	134	1			26
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14115	2	32	9	N	29					55
09	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15247	2	74	9	N	67	97	1			25
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14119	2	92	9	N	84	80	1	1	8	28
11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13832	2	21	9	N	19					47
12	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14103	2	91	9	N	83	90	1			40

TOTAL GAS PROD: 167,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	9238	X	8127	-0-	-1111	-0-	713	1	7021	2	N	357	370	1	2	8	213
							393	9									
02	8642	X	5453	-0-	-3189	-0-	644	1	4581	2	N	207	177	1	1	8	242
							228	9									
03	9238	X	3974	-0-	-5264	-0-	713	1	3261	2	N	-0-					242
04	7860	X	1038	-0-	-6822	-0-	575	1	463	2	N	-0-					242
05	8122	X	374	-0-	-7748	-0-	368	1	6	2	N	-0-					242
06	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	460	1	7256	2	N	193	343	1			92
							212	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	598	1	7113	2	N	448	365	1	1	8	174
							493	9									
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	667	1	5840	2	N	183	183	1			174
							201	9									
09	7920	X	7024	-0-	-896	-0-	598	1	6053	2	N	339	353	1	1	8	159
							373	9									
10	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	644	1	7034	2	N	204	180	1	1	8	182
							224	9									
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	690	1	7379	2	N	113	183	1	2	8	110
							124	9									
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	667	1	6062	2	N	308	184	1			234
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 71,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					143
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-					143
03	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	8856	2	289	9	N	263	353	1			53
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10425	2	207	9	N	188	176	1			65
05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10423	2	377	9	N	343	177	1			231
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10099	2	211	9	N	192	363	1			60
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9795	2	195	9	N	177	182	1			55
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8852	2	208	9	N	189	188	1			56
09	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9108	2	239	9	N	217	186	1			87
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9198	2	183	9	N	166	186	1			67
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9744	2	327	9	N	297	303	1			61
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9446	2	193	9	N	175	175	1			61

TOTAL GAS PROD: 98,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

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	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	22773	2	180	9	N	164	180	1	1	8	27
02	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20364	2	103	9	N	94	1	8			120
03	21700	X	20998	-0-	-702	-0-	20876	2	122	9	N	111	183	1	1	8	47
04	22200	X	19380	-0-	-2820	-0-	19305	2	75	9	N	68	1	8			114
05	22940	X	18125	-0-	-4815	-0-	18023	2	102	9	N	93	181	1	1	8	25
06	22200	X	17791	-0-	-4409	-0-	17730	2	61	9	N	55					80
07	21886	X	15776	-0-	-6110	-0-	15721	2	55	9	N	50					130
08	20987	X	17661	-0-	-3326	-0-	17566	2	95	9	N	86	186	1			30
09	19380	X	15654	-0-	-3726	-0-	15623	2	31	9	N	28	1	8			57
10	18383	X	14937	-0-	-3446	-0-	14889	2	48	9	N	44	1	8			100
11	17790	X	15899	-0-	-1891	-0-	15771	2	128	9	N	116	189	1	1	8	26
12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15535	2	31	9	N	28					54

TOTAL GAS PROD: 215,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

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	17329	X	14908	-0-	-2421	-0-	14839	2	69	9	N	63	184	1	1	8	25
02	16211	X	10977	-0-	-5234	-0-	10956	2	21	9	N	19					44
03	17329	X	13988	-0-	-3341	-0-	13815	2	173	9	N	157					201
04	16170	X	13887	-0-	-2283	-0-	13826	2	61	9	N	55	191	1	1	8	64
05	14911	X	14869	-0-	-42	-0-	14868	2	1	9	N	1	1	8			64
06	14430	X	12740	-0-	-1690	-0-	12604	2	136	9	N	124	159	1			29
07	14353	X	12705	-0-	-1648	-0-	12666	2	39	9	N	35					64
08	14880	X	10737	-0-	-4143	-0-	10684	2	53	9	N	48					112
09	14400	X	12359	-0-	-2041	-0-	12287	2	72	9	N	65					177
10	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15653	2	106	9	N	96	185	1	1	8	87
11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14223	2	1	9	N	1	1	8			87
12	12772	X	11021	-0-	-1751	-0-	11021	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 158,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5710	2	87	9	N	79	181	1			67
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5164	2	4	9	N	4					71
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5432	2	29	9	N	26					97
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					97
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5306	2	22	9	N	20	1	8			116
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5064	2	78	9	N	71	160	1			27
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5349	2	3	9	N	3					30
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6188	2	15	9	N	14					44
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5476	2	14	9	N	13					57
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5506	2	15	9	N	14					71
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6317	2	22	9	N	20					91
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	N	23					114

TOTAL GAS PROD: 66,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	762	1	1737	2	N	81	1	8			183
							89	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	732	1	1716	2	N	1	1	8			183
							1	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	787	1	2762	2	N	1	1	8			183
							1	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	731	1	2093	2	N	-0-					183
05	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	545	1	817	2	N	-0-					183
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					183
07	2170	X	1476	-0-	-694	-0-	324	1	1142	2	N	9					192
							10	9									
08	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	495	1	1486	2	N	36	176	1			52
							40	9									
09	2100	X	1648	-0-	-452	-0-	687	1	960	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	722	1	4147	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	759	1	3209	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	3100	N	4175	-0-	1075	1075	741	1	3393	2	N	37					89
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	13609	X	11892	-0-	-1717	-0-	11779	2	113	9	N	103	169	1	1	8	53
02	12731	X	6356	-0-	-6375	-0-	6272	2	84	9	N	76					129
03	13609	X	11727	-0-	-1882	-0-	11620	2	107	9	N	97	172	1	1	8	53
04	13050	X	11284	-0-	-1766	-0-	11225	2	59	9	N	54					107
05	11904	X	8118	-0-	-3786	-0-	8059	2	59	9	N	54					161
06	11520	X	7334	-0-	-4186	-0-	7262	2	72	9	N	65	174	1			52
07	11718	X	8931	-0-	-2787	-0-	8894	2	37	9	N	34					86
08	11718	X	9720	-0-	-1998	-0-	9642	2	78	9	N	71					157
09	11280	X	9207	-0-	-2073	-0-	9009	2	198	9	N	180	188	1			149
10	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	8144	2	145	9	N	132	168	1			113
11	9420	X	9246	-0-	-174	-0-	9228	2	18	9	N	16					129
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9853	2	135	9	N	123	181	1			71

TOTAL GAS PROD: 112,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12711	2	248	9	N	225	195	1			94
02	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12852	2	110	9	N	100	43	1			151
03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13526	2	67	9	N	61	187	1			25
04	12000	X	10884	-0-	-1116	-0-	10717	2	167	9	N	152	90	1			87
05	12400	X	6985	-0-	-5415	-0-	6920	2	65	9	N	59	94	1			52
06	12000	X	5062	-0-	-6938	-0-	5062	2			N	-0-					52
07	12400	X	3367	-0-	-9033	-0-	3367	2			N	-0-					52
08	12400	X	712	-0-	-11688	-0-	712	2			N	-0-					52
09	10890	X	7850	-0-	-3040	-0-	7850	2			N	-0-					52
10	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17520	2	211	9	N	192	190	1			54
11	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16563	2	219	9	N	199	224	1	1	8	28
12	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16388	2	101	9	N	92	93	1			27

TOTAL GAS PROD: 125,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

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	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8			44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					44
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					44
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					44
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					44
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					44
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-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	T. A.		13888	-0-	13888	13888	13521	2	367	9	N	334	185	1	2	8	191

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9619	2	70	9	N	64	188	1			65
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7547	2	172	9	N	156					221
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9159	2	68	9	N	62	177	1			106
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7252	2	61	9	N	55					161
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					161
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					161
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8173	2	55	9	N	50	144	1			67
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7384	2	144	9	N	131	146	1			52
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8057	2	17	9	N	15					67
10	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					67
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8283	2	177	9	N	161	175	1			53
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8433	2	142	9	N	129	129	1			53

TOTAL GAS PROD: 99,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	703	1	5885	2	N	-0-					100
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	706	1	5377	2	N	-0-					100
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	687	1	5635	2	N	-0-					100
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	637	1	6087	2	N	-0-					100
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	670	1	6104	2	N	12					112
							13	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	168	1	1597	2	N	-0-					112
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	677	1	6461	2	N	127	173	1			66
							140	9									
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	717	1	6915	2	N	-0-					66
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	620	1	4979	2	N	34					100
							37	9									
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	475	1	4110	2	N	-0-					100
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	655	1	6343	2	N	-0-					100
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	633	1	4445	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 71,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	2	87	9	N	79	136	1	1	8	56
02	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13546	2	61	9	N	55					111
03	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					111
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12950	2	87	9	N	79	107	1			83
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13157	2	9	9	N	8	1	8			90
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13809	2	35	9	N	32					122
07	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	2			N	-0-					122
08	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11646	2	77	9	N	70	167	1			25
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					25
10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13739	2	112	9	N	102	99	1	1	8	27
11	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13305	2	26	9	N	24	1	8			50
12	13919	X	13003	-0-	-916	-0-	12997	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 162,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					112
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					112
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	9	N	76					188
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	176	1	335	2	N	-0-					188
08	3100	N	12102	-0-	9002	9002	303	1	11725	2	N	67	186	1			69
							74	9									
09	3000	N	14595	-0-	11595	20597	418	1	13937	2	N	218	166	1	2	8	119
							240	9									
10	3100	N	13330	-0-	10230	30827	648	1	12403	2	N	254	186	1	2	8	185
							279	9									
11	42384	X	11557	-0-	-30827	-0-	694	1	10646	2	N	197	180	1	2	8	200
							217	9									
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	694	1	9891	2	N	123	182	1			141
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 62,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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 #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

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	7843	X	20	-0-	-7823	-0-		12	2	8	9	N	7					67
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-						N	-0-					67
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-						N	-0-					67
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-					67
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					67
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					67
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-		15	1	891	2	N	-0-					67
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-		119	1	2252	2	N	-0-					67
09	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-		4	1	11207	2	N	181	163	1	1	8	84
								199	9									
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-		4	1	10313	2	N	148	179	1	1	8	52
								163	9									
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-		4	1	8996	2	N	445	363	1	1	8	133
								490	9									
12	10571	X	9660	-0-	-911	-0-		4	1	9449	2	N	188					321
								207	9									

TOTAL GAS PROD: 44,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

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	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-		12642	2	216	9	N	196	175	1	1	8	77
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-		11552	2	297	9	N	270	184	1	1	8	162
03	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-		12588	2	120	9	N	109	183	1	2	8	86
04	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-		11	1	11923	2	N	342	184	1			244
								376	9									
05	12090	X	12006	-0-	-84	-0-		8	1	11899	2	N	90	179	1	2	8	153
								99	9									
06	11700	X	11190	-0-	-510	-0-		8	1	11085	2	N	88	183	1			58
								97	9									
07	12090	X	10721	-0-	-1369	-0-		4	1	10413	2	N	276	181	1	1	8	152
								304	9									
08	12090	X	11640	-0-	-450	-0-		4	1	11358	2	N	253	353	1			52
								278	9									
09	11700	X	9317	-0-	-2383	-0-		4	1	9101	2	N	193	187	1	1	8	57
								212	9									
10	11997	X	9352	-0-	-2645	-0-		4	1	9127	2	N	201	187	1	1	8	70
								221	9									
11	11250	X	8438	-0-	-2812	-0-		4	1	8254	2	N	164	180	1	1	8	53
								180	9									
12	10323	X	7736	-0-	-2587	-0-		4	1	7648	2	N	76					129
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 130,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	T. A.		29027	-0-	29027	37908	713 108	1 9	28206	2	N	98	8	8			150
02	T. A.		22325	-0-	22325	60233	483 144	1 9	21698	2	N	131	181	1	5	8	95
03	T. A.		24531	-0-	24531	84764	713 42	1 9	23776	2	N	38	4	8			129
04	T. A.		21586	-0-	21586	106350	391 1	1 9	21194	2	N	1					130
05	T. A.		19804	-0-	19804	126154	713 40	1 9	19051	2	N	36	71	1	3	8	92
06	T. A.		17446	-0-	17446	143600	690	1	16756	2	N	-0-					92
07	159532	X	15932	-0-	-143600	-0-	713 64	1 9	15155	2	N	58	3	8			147
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	690 75	1 9	13330	2	N	68	182	1			33
09	18000	X	11979	-0-	-6021	-0-	552 111	1 9	11316	2	N	101	3	8			131
10	18600	X	12947	-0-	-5653	-0-	621 28	1 9	12298	2	N	25	85	1	4	8	67
11	17460	X	14439	-0-	-3021	-0-	690 52	1 9	13697	2	N	47	5	8			109
12	13578	X	12735	-0-	-843	-0-	644 1	1 9	12090	2	N	1	1	8			109

TOTAL GAS PROD: 216,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	95	1			149
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 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	8618	X	7795	-0-	-823	-0-	6	1	7594	2	N	177	174	1			26
							195	9									
02	8062	X	6720	-0-	-1342	-0-	5	1	6626	2	N	81					107
							89	9									
03	8370	X	6935	-0-	-1435	-0-	6	1	6833	2	N	87	167	1			27
							96	9									
04	7890	X	7124	-0-	-766	-0-	6	1	7049	2	N	63					90
							69	9									
05	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	6	1	7057	2	N	131	178	1			43
							144	9									
06	7530	X	6930	-0-	-600	-0-	6	1	6788	2	N	124					167
							136	9									
07	7347	X	6976	-0-	-371	-0-	6	1	6879	2	N	83	187	1			63
							91	9									
08	7347	X	6822	-0-	-525	-0-	6	1	6669	2	N	134	172	1			25
							147	9									
09	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	6	1	6624	2	N	92					117
							101	9									
10	7192	X	6791	-0-	-401	-0-	6	1	6686	2	N	90	174	1			33
							99	9									
11	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	6	1	6466	2	N	80					113
							88	9									
12	6882	X	6832	-0-	-50	-0-	6	1	6670	2	N	142	192	1			63
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 83,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12881	-0-	-790	-0-	6	1	12472	2	N	366	362	1	1	8	98
							403	9									
02	12789	X	11594	-0-	-1195	-0-	5	1	11231	2	N	325	363	1			60
							358	9									
03	13671	X	11993	-0-	-1678	-0-	6	1	11636	2	N	319	352	1	1	8	26
							351	9									
04	12810	X	11377	-0-	-1433	-0-	6	1	10993	2	N	344	345	1			25
							378	9									
05	13144	X	11472	-0-	-1672	-0-	6	1	11067	2	N	363	358	1			30
							399	9									
06	12480	X	10855	-0-	-1625	-0-	6	1	10586	2	N	239	186	1			83
							263	9									
07	12400	X	11147	-0-	-1253	-0-	6	1	10793	2	N	316	367	1	1	8	31
							348	9									
08	11997	X	10442	-0-	-1555	-0-	6	1	10240	2	N	178	183	1			26
							196	9									
09	11370	X	10397	-0-	-973	-0-	6	1	10000	2	N	355	354	1			27
							391	9									
10	11470	X	10791	-0-	-679	-0-	6	1	10519	2	N	242	184	1			85
							266	9									
11	10860	X	10319	-0-	-541	-0-	6	1	9980	2	N	303	363	1			25
							333	9									
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	6	1	10025	2	N	300	192	1			133
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 133,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

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 #: 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	43338	X	34439	-0-	-8899	-0-	6 204	1 9	34229	2	N	185	175	1			70
02	39643	X	31564	-0-	-8079	-0-	5 163	1 9	31396	2	N	148					218
03	41168	X	35053	-0-	-6115	-0-	6 19	1 9	35028	2	N	17	172	1			63
04	38220	X	33206	-0-	-5014	-0-	6 175	1 9	33025	2	N	159	171	1			51
05	38161	X	33566	-0-	-4595	-0-	6 96	1 9	33464	2	N	87					138
06	33930	X	32513	-0-	-1417	-0-	6 96	1 9	32411	2	N	87	173	1			52
07	35061	X	30896	-0-	-4165	-0-	6 9	1 9	30881	2	N	8					60
08	35061	X	31985	-0-	-3076	-0-	6 179	1 9	31800	2	N	163	171	1			52
09	33210	X	32860	-0-	-350	-0-	6 143	1 9	32711	2	N	130					182
10	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	6	1	34281	2	N	-0-					182
11	32520	X	27908	-0-	-4612	-0-	5 50	1 9	27853	2	N	45	169	1	1	8	57
12	33945	X	29187	-0-	-4758	-0-	12 125	1 9	29050	2	N	114					171

TOTAL GAS PROD: 387,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13636	2	78	9	N	71	141	1			58
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12458	2	339	9	N	308	160	1			206
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13183	2	208	9	N	189	184	1			211
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12619	2	197	9	N	179	251	1			139
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13228	2	184	9	N	167	179	1			127
06	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12146	2	127	9	N	115	189	1			53
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	11960	2	201	9	N	183	185	1			51
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					51
09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	11932	2	217	9	N	197	181	1			67
10	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	12917	2	228	9	N	207	221	1			53
11	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12603	2	189	9	N	172	173	1			52
12	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11679	2	129	9	N	117	116	1			53

TOTAL GAS PROD: 151,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	16957	X	12644	-0-	-4313	-0-	725	1	11822	2	N	88	10	8			145
							97	9									
02	15863	X	7841	-0-	-8022	-0-	514	1	7242	2	N	77	6	8			216
							85	9									
03	16957	X	10750	-0-	-6207	-0-	725	1	9963	2	N	56	183	1	15	8	74
							62	9									
04	14730	X	11360	-0-	-3370	-0-	696	1	10594	2	N	64	6	8			132
							70	9									
05	13826	X	8277	-0-	-5549	-0-	587	1	7587	2	N	94	14	8			212
							103	9									
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-	185	1			27
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					27
08	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					27
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					27
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					27
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 50,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					7
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	455	2			N	-0-					7
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					7
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					7
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	456	2	57	9	N	52	34	1			25
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			N	-0-					25
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					25
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					25
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					25
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					25
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13809	2	80	9	N	73	151	1	1	8	61
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11767	2	321	9	N	292	159	1			194
03	12400	X	12291	-0-	-109	-0-	12084	2	207	9	N	188	174	1	1	8	207
04	12000	X	11716	-0-	-284	-0-	11541	2	175	9	N	159	290	1			76
05	12400	X	11759	-0-	-641	-0-	11575	2	184	9	N	167					243
06	12000	X	11384	-0-	-616	-0-	11303	2	81	9	N	74	181	1			136
07	12400	X	11678	-0-	-722	-0-	11587	2	91	9	N	83	166	1			53
08	12276	X	11637	-0-	-639	-0-	11315	2	322	9	N	293	159	1			187
09	11730	X	11150	-0-	-580	-0-	11091	2	59	9	N	54					241
10	11749	X	11726	-0-	-23	-0-	11629	2	97	9	N	88	142	1			187
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11255	2	123	9	N	112	55	1			244
12	11594	X	11399	-0-	-195	-0-	11313	2	86	9	N	78	80	1			242

TOTAL GAS PROD: 142,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

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 #: 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	18910	X	14164	-0-	-4746	-0-	13788	2	376	9	N	342	180	1	1	8	247
02	17690	X	11474	-0-	-6216	-0-	11222	2	252	9	N	229	389	1	1	8	86
03	17825	X	12189	-0-	-5636	-0-	11939	2	250	9	N	227	185	1	1	8	127
04	16170	X	11779	-0-	-4391	-0-	11597	2	182	9	N	165	185	1	1	8	106
05	15376	X	10827	-0-	-4549	-0-	10584	2	243	9	N	221	182	1	1	8	144
06	13710	X	10698	-0-	-3012	-0-	10496	2	202	9	N	184	186	1			142
07	12276	X	10909	-0-	-1367	-0-	10656	2	253	9	N	230	189	1			183
08	12183	X	9908	-0-	-2275	-0-	9786	2	122	9	N	111	187	1			107
09	11790	X	10767	-0-	-1023	-0-	10492	2	275	9	N	250	188	1	1	8	168
10	11067	X	10347	-0-	-720	-0-	10141	2	206	9	N	187	183	1	1	8	171
11	10710	X	7848	-0-	-2862	-0-	7639	2	209	9	N	190	189	1	1	8	171
12	9548	X	6500	-0-	-3048	-0-	6500	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 127,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

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	9393	X	7976	-0-	-1417	-0-	702 337	1 9	6937	2	N	306	191	1			321
02	8787	X	7778	-0-	-1009	-0-	655 88	1 9	7035	2	N	80					401
03	9455	X	8104	-0-	-1351	-0-	725 29	1 9	7350	2	N	26	188	1	1	8	238
04	9150	X	5346	-0-	-3804	-0-	678 69	1 9	4599	2	N	63	188	1			113
05	9455	X	5928	-0-	-3527	-0-	679 95	1 9	5154	2	N	86	1	8			198
06	8040	X	5901	-0-	-2139	-0-	701 85	1 9	5115	2	N	77	182	1			93
07	8308	X	5871	-0-	-2437	-0-	725 85	1 9	5061	2	N	77					170
08	8091	X	5242	-0-	-2849	-0-	725 25	1 9	4492	2	N	23					193
09	5910	X	5282	-0-	-628	-0-	701	1	4581	2	N	-0-					193
10	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	656 204	1 9	5121	2	N	185	187	1	1	8	190
11	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	402 1	1 9	5284	2	N	1	1	8			190
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	702 188	1 9	7529	2	N	171					361

TOTAL GAS PROD: 77,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	N	-0-					52
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	-0-					52
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	2	N	-0-					52
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	2	N	-0-					52
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	N	-0-					52
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	N	-0-					52
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	6	1	338	2	N	-0-					52
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	6	1	295	2	N	-0-					52
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	6	1	302	2	N	-0-					52
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	252	2	N	-0-					52
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					52
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	319	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	23180	-0-	-380	-0-	6	1	22483	2	N	628	569	1			151
							691	9									
02	22040	X	20450	-0-	-1590	-0-	5	1	19973	2	N	429	382	1			198
							472	9									
03	23560	X	21551	-0-	-2009	-0-	6	1	21019	2	N	478	354	1	1	8	321
							526	9									
04	22470	X	20567	-0-	-1903	-0-	6	1	20181	2	N	345	576	1			90
							380	9									
05	23219	X	21080	-0-	-2139	-0-	6	1	20484	2	N	536	561	1	1	8	64
							590	9									
06	22440	X	19915	-0-	-2525	-0-	6	1	19496	2	N	375	191	1			248
							413	9									
07	21855	X	19783	-0-	-2072	-0-	6	1	19556	2	N	201	366	1			83
							221	9									
08	21545	X	19840	-0-	-1705	-0-	6	1	19361	2	N	430	345	1			168
							473	9									
09	20580	X	19511	-0-	-1069	-0-	6	1	19233	2	N	247	188	1			227
							272	9									
10	21080	X	17780	-0-	-3300	-0-	6	1	17702	2	N	65	174	1			118
							72	9									
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	6	1	19831	2	N	190	192	1			116
							209	9									
12	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	6	1	17953	2	N	428	366	1			178
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 242,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8064	-0-	-1143	-0-	713	1	7105	2	N	224	187	1	2	8	242
							246	9									
02	8613	X	6937	-0-	-1676	-0-	621	1	6122	2	N	176	188	1	2	8	228
							194	9									
03	9207	X	6936	-0-	-2271	-0-	713	1	6036	2	N	170	183	1	2	8	213
							187	9									
04	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	621	1	7825	2	N	119	165	1	1	8	166
							131	9									
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	644	1	8345	2	N	190	184	1	3	8	169
							209	9									
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	621	1	9707	2	N	177	163	1			183
							195	9									
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	713	1	8126	2	N	169	185	1	1	8	166
							186	9									
08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	713	1	8087	2	N	99	188	1			77
							109	9									
09	8910	X	7823	-0-	-1087	-0-	690	1	6914	2	N	199	183	1	2	8	91
							219	9									
10	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	644	1	8310	2	N	255	180	1	2	8	164
							281	9									
11	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	598	1	7299	2	N	2	2	8			164
							2	9									
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	667	1	7143	2	N	233	184	1			213
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 101,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

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

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	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	667	1	7073	2	N	209	187	1			87
							230	9									
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	644	1	6590	2	N	140					227
							154	9									
03	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	713	1	9180	2	N	212	185	1			254
							233	9									
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	667	1	6029	2	N	245	361	1			138
							270	9									
05	7068	X	4474	-0-	-2594	-0-	713	1	3509	2	N	229	180	1			187
							252	9									
06	6840	X	4195	-0-	-2645	-0-	690	1	3483	2	N	20					207
							22	9									
07	7068	X	5012	-0-	-2056	-0-	713	1	4182	2	N	106	165	1			148
							117	9									
08	7068	X	3296	-0-	-3772	-0-	667	1	2629	2	N	-0-					148
09	6840	X	5397	-0-	-1443	-0-	621	1	4734	2	N	38					186
							42	9									
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	621	1	4983	2	N	71	172	1			85
							78	9									
11	4860	X	3395	-0-	-1465	-0-	552	1	2843	2	N	-0-					85
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	667	1	5582	2	N	143					228
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 70,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 10255 - 11693

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	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	375	1	12609	2	N	925	891	1	1	8	59
							1018	9									
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	408	1	9980	2	N	573	531	1			101
							630	9									
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	442	1	10293	2	N	656	702	1	1	8	54
							722	9									
04	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	443	1	9490	2	N	533	542	1			45
							586	9									
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	475	1	9498	2	N	348	351	1			42
							383	9									
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	660	1	6982	2	N	170	185	1			27
							187	9									
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	650	1	9987	2	N	367	353	1			41
							404	9									
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	586	1	10378	2	N	363	349	1			55
							399	9									
09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	441	1	9436	2	N	226	180	1			101
							249	9									
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	406	1	10832	2	N	119	172	1			48
							131	9									
11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	327	1	9595	2	N	248	175	1			121
							273	9									
12	11377	X	9325	-0-	-2052	-0-	236	1	8957	2	N	120	176	1			65
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 128,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

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	9951	X	9133	-0-	-818	-0-	725	1	8407	2	N	1	1	8			159
							1	9									
02	9309	X	7035	-0-	-2274	-0-	655	1	6371	2	N	8	1	8			166
							9	9									
03	9951	X	5546	-0-	-4405	-0-	725	1	4733	2	N	80	186	1	1	8	59
							88	9									
04	9630	X	2994	-0-	-6636	-0-	676	1	2318	2	N	-0-					59
05	9951	X	624	-0-	-9327	-0-	256	1	368	2	N	-0-					59
06	8850	X	282	-0-	-8568	-0-	69	1	213	2	N	-0-					59
07	7533	X	86	-0-	-7447	-0-	46	1	40	2	N	-0-					59
08	5549	X	27	-0-	-5522	-0-	27	2			N	-0-					59
09	3000	X	166	-0-	-2834	-0-	166	2			N	-0-					59
10	620	X	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					59
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	258	1	2828	2	N	2	2	8			59
							2	9									
12	T. A.		9261	-0-	9261	9261	609	1	8382	2	N	245	1	8			303
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	174	174	1			241
02	29435	X	376	-0-	-29059	-0-	176	1	198	2	N	2	2	8			241
							2	9									
03	28272	X	4931	-0-	-23341	-0-	725	1	4195	2	N	10	10	8			241
							11	9									
04	24600	X	7970	-0-	-16630	-0-	701	1	7200	2	N	63	173	1	5	8	126
							69	9									
05	19344	X	11796	-0-	-7548	-0-	702	1	11040	2	N	49	6	8			169
							54	9									
06	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	672	1	12892	2	N	74	178	1			65
							81	9									
07	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	719	1	16157	2	N	309	171	1	1	8	202
							340	9									
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	719	1	17771	2	N	218	348	1			72
							240	9									
09	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	696	1	19548	2	N	283	176	1	1	8	178
							311	9									
10	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	650	1	22698	2	N	62	172	1	1	8	67
							68	9									
11	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	696	1	21492	2	N	310	175	1	1	8	201
							341	9									
12	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	702	1	22525	2	N	60					261
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 164,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

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	-0-	-0-	-0-	134601					N	3					179
02	0	W	2250	-0-	2250	136851	472	1	1775	2	N	3	3	8			179
							3	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136851					N	-0-					179
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136851					N	-0-					179
05	0	W	108	-0-	108	136959	23	1	85	2	N	-0-					179
06	0	W	5	-0-	5	136964	5	1			N	-0-					179
07	0	W	36	-0-	36	137000	29	1	7	2	N	-0-					179
08	0	W	4692	-0-	4692	141692	719	1	3973	2	N	-0-					179
09	0	W	1444	-0-	1444	143136	558	1	886	2	N	-0-					179
10	0	W	1664	-0-	1664	144800	351	1	1313	2	N	-0-					179
11	0	W	6	-0-	6	144806	6	1			N	-0-					179
12	0	W	-0-	-0-	-0-	144806					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	849	1	4783	2	N	189	178	1	1	8	42
							208	9									
02	3306	X	3024	-0-	-282	-0-	752	1	2241	2	N	28	2	8			68
							31	9									
03	7161	X	2228	-0-	-4933	-0-	752	1	1451	2	N	23	4	8			87
							25	9									
04	6930	X	3276	-0-	-3654	-0-	739	1	2531	2	N	5	5	8			87
							6	9									
05	7161	X	1460	-0-	-5701	-0-	366	1	1090	2	N	4	4	8			87
							4	9									
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					87
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					87
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					87
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					87
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	23746	X	21502	-0-	-2244	-0-	12 55	1 9	21435	2	N	50	2	8			75
02	22214	X	18230	-0-	-3984	-0-	10 91	1 9	18129	2	N	83	1	8			157
03	23653	X	20451	-0-	-3202	-0-	12 145	1 9	20294	2	N	132	197	1	2	8	90
04	21990	X	18421	-0-	-3569	-0-	11 74	1 9	18336	2	N	67	1	8			156
05	21886	X	18984	-0-	-2902	-0-	18768	2	216	9	N	196	193	1	3	8	156
06	20820	X	18197	-0-	-2623	-0-	18197	2			N	-0-					156
07	20460	X	17674	-0-	-2786	-0-	17617	2	57	9	N	52	181	1	1	8	26
08	20460	X	15045	-0-	-5415	-0-	14969	2	76	9	N	69					95
09	18420	X	13817	-0-	-4603	-0-	13773	2	44	9	N	40	1	8			134
10	18972	X	12150	-0-	-6822	-0-	12105	2	45	9	N	41	1	8			174
11	18210	X	10363	-0-	-7847	-0-	10309	2	54	9	N	49	190	1	1	8	32
12	16120	X	9891	-0-	-6229	-0-	9891	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 194,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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	20274	X	18430	-0-	-1844	-0-	18429	2	1	9	N	1	1	8			67
02	18966	X	15658	-0-	-3308	-0-	15657	2	1	9	N	1	1	8			67
03	20274	X	12295	-0-	-7979	-0-	12294	2	1	9	N	1	1	8			67
04	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					67
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	32598	2			N	-0-					67
06	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	31579	2			N	-0-					67
07	20460	X	19109	-0-	-1351	-0-	19109	2			N	-0-					67
08	20460	X	13695	-0-	-6765	-0-	13695	2			N	-0-					67
09	19800	X	14481	-0-	-5319	-0-	14481	2			N	-0-					67
10	20460	X	12029	-0-	-8431	-0-	12029	2			N	-0-					67
11	19800	X	13914	-0-	-5886	-0-	13914	2			N	-0-					67
12	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	13959	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 223,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	18662	X	17385	-0-	-1277	-0-	17339	2	46	9	N	42					302
02	17458	X	14824	-0-	-2634	-0-	14818	2	6	9	N	5					307
03	18631	X	17583	-0-	-1048	-0-	17583	2			N	-0-					307
04	17520	X	16464	-0-	-1056	-0-	16464	2			N	-0-					307
05	17391	X	16758	-0-	-633	-0-	16757	2	1	9	N	1	1	8			307
06	17010	X	16324	-0-	-686	-0-	16117	2	207	9	N	188	188	1			307
07	17577	X	15667	-0-	-1910	-0-	15667	2			N	-0-					307
08	17577	X	15355	-0-	-2222	-0-	15355	2			N	-0-					307
09	16470	X	15328	-0-	-1142	-0-	15328	2			N	-0-					307
10	16864	X	15727	-0-	-1137	-0-	15727	2			N	-0-					307
11	16320	X	14995	-0-	-1325	-0-	14994	2	1	9	N	1	1	8			307
12	14880	X	14544	-0-	-336	-0-	14544	2			N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 190,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	31930	X	28034	-0-	-3896	-0-	6 78	1 9	27950	2	N	71	1	8			130
02	29870	X	24368	-0-	-5502	-0-	5 103	1 9	24260	2	N	94					224
03	30783	X	26282	-0-	-4501	-0-	6 37	1 9	26239	2	N	34	181	1	1	8	76
04	29070	X	24683	-0-	-4387	-0-	6 84	1 9	24593	2	N	76					152
05	28861	X	24941	-0-	-3920	-0-	6 36	1 9	24899	2	N	33					185
06	27120	X	23281	-0-	-3839	-0-	6 54	1 9	23221	2	N	49	171	1			63
07	26288	X	22929	-0-	-3359	-0-	6 18	1 9	22905	2	N	16	1	8			78
08	26288	X	22642	-0-	-3646	-0-	6 55	1 9	22581	2	N	50					128
09	24690	X	8277	-0-	-16413	-0-	6 152	1 9	8119	2	N	138	150	1			116
10	24955	X	6	-0-	-24949	-0-	6	1			N	-0-					116
11	23280	X	5	-0-	-23275	-0-	5	1			N	-0-					116
12	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 205,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	17794	X	16771	-0-	-1023	-0-	713 158	1 9	15900	2	N	144	174	1			97
02	16646	X	14949	-0-	-1697	-0-	644 75	1 9	14230	2	N	68					165
03	17391	X	13465	-0-	-3926	-0-	713 79	1 9	12673	2	N	72	174	1			63
04	16770	X	10822	-0-	-5948	-0-	690 24	1 9	10108	2	N	22					85
05	16771	X	7222	-0-	-9549	-0-	713 66	1 9	6443	2	N	60					145
06	16230	X	3592	-0-	-12638	-0-	621 94	1 9	2877	2	N	85	175	1			55
07	15965	X	2155	-0-	-13810	-0-	437	1	1718	2	N	-0-					55
08	13454	X	2139	-0-	-11315	-0-	667	1	1472	2	N	-0-					55
09	10830	X	2607	-0-	-8223	-0-	690	1	1917	2	N	-0-					55
10	7223	X	533	-0-	-6690	-0-	184	1	349	2	N	-0-					55
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					55
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 74,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	6200	X	5691	-0-	-509	-0-	156	1	5501	2	N	31					81
							34	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	196	1	5153	2	N	111	167	1			25
							122	9									
03	5580	X	4526	-0-	-1054	-0-	118	1	4408	2	N	-0-					25
04	5520	X	4478	-0-	-1042	-0-	85	1	4393	2	N	-0-					25
05	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	104	1	5443	2	N	15					40
							17	9									
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	138	1	7496	2	N	21					61
							23	9									
07	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	122	1	5592	2	N	-0-					61
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	141	1	5927	2	N	40					101
							44	9									
09	7650	X	5606	-0-	-2044	-0-	109	1	5334	2	N	148	168	1			81
							163	9									
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	117	1	6179	2	N	10					91
							11	9									
11	7650	X	5581	-0-	-2069	-0-	117	1	5431	2	N	30					121
							33	9									
12	6107	X	5592	-0-	-515	-0-	117	1	5375	2	N	91	183	1			29
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 68,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	15955	2	419	9	N	381	360	1			101
02	13920	X	13843	-0-	-77	-0-	13470	2	373	9	N	339	355	1			85
03	14880	X	13510	-0-	-1370	-0-	265	1	12984	2	N	237	140	1	1	8	181
							261	9									
04	14400	X	10633	-0-	-3767	-0-	621	1	9921	2	N	83	174	1	1	8	89
							91	9									
05	14880	X	9888	-0-	-4992	-0-	667	1	9048	2	N	157	177	1	2	8	67
							173	9									
06	14400	X	10062	-0-	-4338	-0-	552	1	9387	2	N	112					179
							123	9									
07	14787	X	11680	-0-	-3107	-0-	713	1	10702	2	N	241	174	1			246
							265	9									
08	13516	X	8474	-0-	-5042	-0-	690	1	7685	2	N	90	178	1			158
							99	9									
09	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	690	1	10378	2	N	187	169	1	1	8	175
							206	9									
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	644	1	12373	2	N	79	184	1			70
							87	9									
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	690	1	13479	2	N	219	172	1	1	8	116
							241	9									
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	644	1	12860	2	N	307	352	1			71
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 147,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	719	1	12823	2	N	303	177	1	2	8	201
							333	9									
02	2900	N	10621	-0-	7721	7721	603	1	9787	2	N	210	177	1	1	8	233
							231	9									
03	18360	X	10639	-0-	-7721	-0-	650	1	9963	2	N	24	177	1	2	8	78
							26	9									
04	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	259	1	12590	2	N	146	1	8			223
							161	9									
05	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	604	1	11790	2	N	170	174	1	2	8	217
							187	9									
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	144	1	11354	2	N	-0-					217
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	40	1	11150	2	N	192	176	1	1	8	232
							211	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	661	1	10737	2	N	30					262
							33	9									
09	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	174	173	1	1	8	262
							191	9									
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	385	1	11605	2	N	309	179	1	1	8	391
							340	9									
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	6	1	10499	2	N	20	178	1	1	8	232
							22	9									
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	11	1	9400	2	N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 138,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21402	-0-	-11551	-0-	20925	2	477	9	N	434	523	1			123
02	28507	X	20791	-0-	-7716	-0-	20257	2	534	9	N	485	356	1			252
03	26164	X	23322	-0-	-2842	-0-	22849	2	473	9	N	430	521	1	1	8	160
04	23310	X	20260	-0-	-3050	-0-	19968	2	292	9	N	265	361	1	1	8	63
05	24056	X	22330	-0-	-1726	-0-	21957	2	373	9	N	339	309	1	1	8	92
06	22560	X	11269	-0-	-11291	-0-	10959	2	310	9	N	282	173	1			201
07	23312	X	19996	-0-	-3316	-0-	495	1	19109	2	N	356	351	1			206
							392	9									
08	23312	X	19547	-0-	-3765	-0-	138	1	19166	2	N	221	340	1			87
							243	9									
09	21600	X	9185	-0-	-12415	-0-	11	1	8824	2	N	318	176	1			229
							350	9									
10	22320	X	9766	-0-	-12554	-0-	12	1	9666	2	N	80	176	1			133
							88	9									
11	19350	X	8482	-0-	-10868	-0-	11	1	8161	2	N	282	351	1			64
							310	9									
12	15500	X	12679	-0-	-2821	-0-	12	1	12468	2	N	181	171	1			74
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 199,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	14911	X	7157	-0-	-7754	-0-	667 201	1 9	6289	2	N	183	177	1	1	8	160
02	13949	X	2329	-0-	-11620	-0-	621 40	1 9	1668	2	N	36					196
03	14911	X	11669	-0-	-3242	-0-	690 284	1 9	10695	2	N	258	348	1	1	8	105
04	13200	X	12042	-0-	-1158	-0-	667 163	1 9	11212	2	N	148	170	1			83
05	13640	X	11354	-0-	-2286	-0-	472 217	1 9	10665	2	N	197	173	1			107
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					107
07	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					107
08	12431	X	12	-0-	-12419	-0-	12	1			N	-0-					107
09	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					107
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					107
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					107
12	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 44,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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	29109	X	25210	-0-	-3899	-0-	6 1	1 9	25203	2	N	1	1	8			187
02	27231	X	21944	-0-	-5287	-0-	5 12	1 9	21927	2	N	11	1	8			197
03	28644	X	24420	-0-	-4224	-0-	6 46	1 9	24368	2	N	42	184	1	2	8	53
04	26790	X	21417	-0-	-5373	-0-	6 157	1 9	21254	2	N	143	104	1	1	8	91
05	26567	X	21040	-0-	-5527	-0-	6 31	1 9	21003	2	N	28	2	8			117
06	24390	X	20361	-0-	-4029	-0-	6 89	1 9	20266	2	N	81	130	1			68
07	24428	X	20288	-0-	-4140	-0-	6 1	1 9	20281	2	N	1	1	8			68
08	24428	X	17605	-0-	-6823	-0-	6	1	17599	2	N	-0-					68
09	21420	X	19461	-0-	-1959	-0-	6 168	1 9	19287	2	N	153	83	1	1	8	137
10	21049	X	19745	-0-	-1304	-0-	6 1	1 9	19738	2	N	1	1	8			137
11	20370	X	18261	-0-	-2109	-0-	6 98	1 9	18157	2	N	89	172	1	1	8	53
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	6 116	1 9	18278	2	N	105	85	1			73

TOTAL GAS PROD: 248,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14023	-0-	-3027	-0-	6 395	1 9	13622	2	N	359	187	1	1	8	259
02	15950	X	10166	-0-	-5784	-0-	51 178	1 9	9937	2	N	162	179	1	1	8	241
03	17050	X	11916	-0-	-5134	-0-	52 179	1 9	11685	2	N	163	182	1	1	8	221
04	16500	X	3560	-0-	-12940	-0-	397 196	1 9	2967	2	N	178	176	1			223
05	15655	X	589	-0-	-15066	-0-	121	1	468	2	N	-0-					223
06	13560	X	1593	-0-	-11967	-0-	558	1	1035	2	N	-0-					223
07	11904	X	2783	-0-	-9121	-0-	684	1	2099	2	N	-0-					223
08	11904	X	104	-0-	-11800	-0-	63	1	41	2	N	-0-					223
09	3570	X	1336	-0-	-2234	-0-	305	1	1031	2	N	-0-					223
10	2790	X	1377	-0-	-1413	-0-	178 1	1 9	1198	2	N	1	1	8			223
11	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	1			N	-0-					223
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 47,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	23771	2	N	1	1	8			72
02	21344	X	17839	-0-	-3505	-0-	5 206	1 9	17628	2	N	187	190	1	1	8	68
03	22816	X	20217	-0-	-2599	-0-	6 2	1 9	20209	2	N	2	2	8			68
04	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	6 223	1 9	25068	2	N	203	182	1	1	8	88
05	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	6 109	1 9	23911	2	N	99	127	1	2	8	58
06	22080	X	21779	-0-	-301	-0-	6 125	1 9	21648	2	N	114					172
07	22816	X	22219	-0-	-597	-0-	6 66	1 9	22147	2	N	60	174	1	1	8	57
08	22816	X	19928	-0-	-2888	-0-	6	1	19922	2	N	-0-					57
09	22080	X	21731	-0-	-349	-0-	6 149	1 9	21576	2	N	135	1	8			191
10	22816	X	22553	-0-	-263	-0-	6 208	1 9	22339	2	N	189	188	1	1	8	191
11	21780	X	21601	-0-	-179	-0-	6 50	1 9	21545	2	N	45	176	1	2	8	58
12	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	6	1	21701	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 262,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 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	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	19925	2	541	9	N	492	541	1	1	8	64
02	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	161	1	16562	2	N	678	529	1	1	8	212
							746	9									
03	17980	X	16688	-0-	-1292	-0-	35	1	16118	2	N	486	532	1	1	8	165
							535	9									
04	17400	X	13367	-0-	-4033	-0-	13066	2	301	9	N	274	355	1			84
05	17980	X	11989	-0-	-5991	-0-	11501	2	488	9	N	444	357	1			171
06	17400	X	13831	-0-	-3569	-0-	13631	2	200	9	N	182	176	1			177
07	17980	X	13962	-0-	-4018	-0-	13681	2	281	9	N	255	353	1			79
08	16678	X	11129	-0-	-5549	-0-	10654	2	475	9	N	432	345	1			166
09	13830	X	11238	-0-	-2592	-0-	11216	2	22	9	N	20					186
10	14291	X	12772	-0-	-1519	-0-	12499	2	273	9	N	248	174	1			260
11	13830	X	13682	-0-	-148	-0-	13518	2	164	9	N	149	335	1			74
12	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14047	2	408	9	N	371	357	1			88

TOTAL GAS PROD: 171,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13756	2	353	9	N	321	180	1			223
02	13050	X	11452	-0-	-1598	-0-	11281	2	171	9	N	155	182	1			196
03	13950	X	9411	-0-	-4539	-0-	207	1	8941	2	N	239	337	1	1	8	97
							263	9									
04	13500	X	5437	-0-	-8063	-0-	667	1	4751	2	N	17	3	8			111
							19	9									
05	13950	X	7743	-0-	-6207	-0-	667	1	6879	2	N	179	173	1	2	8	115
							197	9									
06	13500	X	11344	-0-	-2156	-0-	621	1	10523	2	N	182	182	1			115
							200	9									
07	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	713	1	9755	2	N	146	176	1			85
							161	9									
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	690	1	8596	2	N	169	175	1			79
							186	9									
09	11340	X	10630	-0-	-710	-0-	690	1	9695	2	N	223	173	1			129
							245	9									
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	644	1	11004	2	N	80					209
							88	9									
11	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	690	1	11806	2	N	287	358	1	1	8	137
							316	9									
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	656	1	12300	2	N	102					239
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 127,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

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 #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15772	-0-	-38	-0-	12	1	15428	2	N	302	353	1			175
							332	9									
02	14790	X	13662	-0-	-1128	-0-	11	1	13298	2	N	321	354	1			142
							353	9									
03	15810	X	14482	-0-	-1328	-0-	12	1	14098	2	N	338	339	1			141
							372	9									
04	15300	X	12787	-0-	-2513	-0-	11	1	12625	2	N	137	171	1			107
							151	9									
05	15810	X	11755	-0-	-4055	-0-	48	1	11337	2	N	336	356	1			87
							370	9									
06	15270	X	9449	-0-	-5821	-0-	116	1	9157	2	N	160					247
							176	9									
07	14601	X	9793	-0-	-4808	-0-	148	1	9438	2	N	188	344	1			91
							207	9									
08	14477	X	8638	-0-	-5839	-0-	99	1	8354	2	N	168	169	1			90
							185	9									
09	12780	X	10190	-0-	-2590	-0-	107	1	9828	2	N	232	175	1			147
							255	9									
10	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	133	1	12411	2	N	97	172	1			72
							107	9									
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	199	1	12767	2	N	376	354	1			94
							414	9									
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	129	1	12702	2	N	160	180	1			74
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 145,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,815

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. GAS LIFT (I)(L)	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	20895	-0-	20895	291155	19996	2	899	9	N	817	730	1			152
02	0	Z	18847	-0-	18847	310002	207	1	18003	2	N	579	527	1			204
							637	9									
03	0	Z	19342	-0-	19342	329344	287	1	18480	2	N	523	532	1			195
							575	9									
04	0	W	16931	-0-	16931	346275	152	1	16329	2	N	409	520	1			84
							450	9									
05	0	W	17744	-0-	17744	364019	219	1	16958	2	N	515	524	1			75
							567	9									
06	0	W	19975	-0-	19975	383994	273	1	19309	2	N	357	348	1			84
							393	9									
07	0	W	19933	-0-	19933	403927	286	1	19273	2	N	340	345	1			79
							374	9									
08	0	W	18451	-0-	18451	422378	275	1	17780	2	N	360	357	1			82
							396	9									
09	0	W	16193	-0-	16193	438571	149	1	15591	2	N	412	350	1			144
							453	9									
10	0	W	16628	-0-	16628	455199	61	1	16429	2	N	125	172	1			97
							138	9									
11	0	W	19539	-0-	19539	474738	25	1	18949	2	N	514	519	1			92
							565	9									
12	0	W	19631	-0-	19631	494369	19361	2	270	9	N	245	179	1			158

TOTAL GAS PROD: 224,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	12	1	23567	2	N	207	173	1			179
							228	9									
02	18850	X	10179	-0-	-8671	-0-	355	1	9514	2	N	282	180	1	1	8	280
							310	9									
03	20150	X	4783	-0-	-15367	-0-	724	1	4040	2	N	17	4	8			293
							19	9									
04	19500	X	4010	-0-	-15490	-0-	677	1	3320	2	N	12	2	8			303
							13	9									
05	20150	X	616	-0-	-19534	-0-	374	1	241	2	N	1	1	8			303
							1	9									
06	19500	X	109	-0-	-19391	-0-	93	1	16	2	N	-0-					303
07	10881	X	1314	-0-	-9567	-0-	676	1	634	2	N	4	3	8			304
							4	9									
08	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	632	1	3112	2	N	-0-					304
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	701	1	7713	2	N	30	172	1	3	8	159
							33	9									
10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	609	1	8729	2	N	2	2	8			159
							2	9									
11	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	701	1	9779	2	N	162	176	1	2	8	143
							178	9									
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	702	1	11132	2	N	94	171	1	1	8	65
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 88,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	9509	2	394	9	N	358	354	1			201
02	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	10715	2	466	9	N	424	534	1			91
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	23	1	12764	2	N	399	335	1			155
							439	9									
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	11782	2	344	9	N	313	355	1			113
05	11470	X	10780	-0-	-690	-0-	10565	2	215	9	N	195	177	1			131
06	11100	X	8894	-0-	-2206	-0-	8626	2	268	9	N	244	180	1			195
07	11470	X	7935	-0-	-3535	-0-	7667	2	268	9	N	244	359	1			80
08	11470	X	6979	-0-	-4491	-0-	6775	2	204	9	N	185	175	1			90
09	11100	X	9825	-0-	-1275	-0-	9528	2	297	9	N	270	179	1			181
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	11886	2	292	9	N	265	178	1			268
11	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12463	2	1	9	N	1	175	1			94
12	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	388	353	1			129
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 127,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

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 #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

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	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	12 812	1 9	22061	2	N	738	703	1			209
02	20358	X	18602	-0-	-1756	-0-	12 578	1 9	18012	2	N	525	532	1			202
03	21762	X	21715	-0-	-47	-0-	23 586	1 9	21106	2	N	533	497	1			238
04	21060	X	16831	-0-	-4229	-0-	83 415	1 9	16333	2	N	377	529	1			86
05	21762	X	13602	-0-	-8160	-0-	231 381	1 9	12990	2	N	346	330	1	1	8	101
06	21060	X	3822	-0-	-17238	-0-	276 138	1 9	3408	2	N	125					226
07	21700	X	4476	-0-	-17224	-0-	290 48	1 9	4138	2	N	44	179	1	3	8	88
08	21700	X	1534	-0-	-20166	-0-	277	1	1257	2	N	-0-					88
09	16830	X	175	-0-	-16655	-0-	175	1			N	-0-					88
10	13609	X	1758	-0-	-11851	-0-	240 84	1 9	1434	2	N	76	1	8			163
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	242 299	1 9	8208	2	N	272	347	1	3	8	85
12	T. A.		9394	-0-	9394	9394	290 394	1 9	8710	2	N	358	356	1			87

TOTAL GAS PROD: 123,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,394

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

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	35495	X	30520	-0-	-4975	-0-	6 353	1 9	30161	2	N	321	349	1	3	8	72
02	32248	X	25767	-0-	-6481	-0-	5 395	1 9	25367	2	N	359	173	1	1	8	257
03	29078	X	27688	-0-	-1390	-0-	6 367	1 9	27315	2	N	334	344	1	3	8	244
04	29550	X	24860	-0-	-4690	-0-	6 271	1 9	24583	2	N	246	342	1	1	8	147
05	30535	X	23194	-0-	-7341	-0-	6 301	1 9	22887	2	N	274	354	1	2	8	65
06	29550	X	22316	-0-	-7234	-0-	6 443	1 9	21867	2	N	403	346	1			122
07	27683	X	22517	-0-	-5166	-0-	6 307	1 9	22204	2	N	279	340	1	1	8	60
08	27683	X	10628	-0-	-17055	-0-	6 209	1 9	10413	2	N	190	178	1			72
09	24870	X	18	-0-	-24852	-0-	6	1	12	2	N	-0-					72
10	23188	X	52	-0-	-23136	-0-	6	1	46	2	N	-0-					72
11	22320	X	20818	-0-	-1502	-0-	6 88	1 9	20724	2	N	80	3	8			149
12	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	6 316	1 9	23688	2	N	287	355	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 232,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	19003	X	1068	-0-	-17935	-0-	6	1	1061	2	N	1	1	8			83
							1	9									
02	16965	X	3143	-0-	-13822	-0-	5	1	3131	2	N	6	2	8			87
							7	9									
03	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	6	1	17356	2	N	128	7	8			208
							141	9									
04	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	6	1	12201	2	N	102	170	1	3	8	137
							112	9									
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	6	1	11128	2	N	99	174	1	5	8	57
							109	9									
06	16950	X	12414	-0-	-4536	-0-	6	1	12265	2	N	130					187
							143	9									
07	17515	X	8171	-0-	-9344	-0-	6	1	8110	2	N	50	176	1	2	8	59
							55	9									
08	17515	X	827	-0-	-16688	-0-	6	1	713	2	N	98					157
							108	9									
09	12420	X	257	-0-	-12163	-0-	6	1	251	2	N	-0-					157
10	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	6	1	22506	2	N	145	173	1	6	8	123
							160	9									
11	12420	X	9182	-0-	-3238	-0-	6	1	9014	2	N	147	173	1	3	8	94
							162	9									
12	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	696	1	12640	2	N	48	1	8			141
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 112,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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	41943	X	23	-0-	-41920	-0-	23	1			N	-0-					155
02	34887	X	2062	-0-	-32825	-0-	621	1	1423	2	N	16	7	8			164
							18	9									
03	33976	X	2674	-0-	-31302	-0-	495	1	2171	2	N	7	7	8			164
							8	9									
04	10020	X	58	-0-	-9962	-0-	58	1			N	-0-					164
05	2201	X	1238	-0-	-963	-0-	443	1	772	2	N	21	1	8			184
							23	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	696	1	1889	2	N	170	173	1			181
							187	9									
07	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	719	1	27889	2	N	249	354	1	2	8	74
							274	9									
08	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	512	1	22737	2	N	375	353	1			96
							413	9									
09	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	558	1	21772	2	N	192	180	1	1	8	107
							211	9									
10	28892	X	20441	-0-	-8451	-0-	282	1	19938	2	N	201	175	1	1	8	132
							221	9									
11	27960	X	18438	-0-	-9522	-0-	190	1	17926	2	N	293	176	1	1	8	248
							322	9									
12	21390	X	20988	-0-	-402	-0-	489	1	20317	2	N	165	349	1			64
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 143,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87916	X	-0-	-0-	-87916	-0-						N	-0-					114
02	82244	X	-0-	-0-	-82244	-0-						N	-0-					114
03	87916	X	1720	-0-	-86196	-0-		229	1	1421	2	N	64	4	8			174
								70	9									
04	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-		644	1	10559	2	N	469	529	1	5	8	109
								516	9									
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-		696	1	13353	2	N	570	522	1	5	8	152
								627	9									
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-		696	1	9300	2	N	79	176	1			55
								87	9									
07	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-		696	1	14684	2	N	460	344	1	1	8	170
								506	9									
08	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-		719	1	14901	2	N	62	175	1			57
								68	9									
09	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-		696	1	20329	2	N	357	341	1	1	8	72
								393	9									
10	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-		650	1	19862	2	N	168	173	1	1	8	66
								185	9									
11	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-		696	1	20076	2	N	346	173	1	1	8	238
								381	9									
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-		696	1	19005	2	N	181	185	1			234
								199	9									

TOTAL GAS PROD: 152,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	21518	-0-	-6971	-0-		12	1	21393	2	N	103	185	1	1	8	55
								113	9									
02	25201	X	18446	-0-	-6755	-0-		11	1	18104	2	N	301	193	1	1	8	162
								331	9									
03	25389	X	19370	-0-	-6019	-0-		12	1	19140	2	N	198	197	1	2	8	161
								218	9									
04	23370	X	17210	-0-	-6160	-0-		11	1	17181	2	N	16	1	8			176
								18	9									
05	22785	X	17509	-0-	-5276	-0-		12	1	17297	2	N	182	180	1	2	8	176
								200	9									
06	20820	X	16545	-0-	-4275	-0-		11	1	16340	2	N	176	175	1			177
								194	9									
07	19716	X	16234	-0-	-3482	-0-		12	1	16191	2	N	28	1	8			204
								31	9									
08	19375	X	14227	-0-	-5148	-0-		12	1	14112	2	N	94	186	1			112
								103	9									
09	17220	X	15898	-0-	-1322	-0-		11	1	15742	2	N	132	182	1	1	8	61
								145	9									
10	17515	X	14973	-0-	-2542	-0-		12	1	14960	2	N	1	1	8			61
								1	9									
11	16560	X	14366	-0-	-2194	-0-		11	1	14120	2	N	214	188	1	1	8	86
								235	9									
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-		12	1	14003	2	N	156	191	1			51
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 200,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

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 #: 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	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	702	1	5702	2	N	122	2	8			194
							134	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	449	1	5111	2	N	140	170	1	2	8	162
							154	9									
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	403	1	5883	2	N	129	168	1	3	8	120
							142	9									
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	454	1	5873	2	N	136	172	1	1	8	83
							150	9									
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	227	1	2722	2	N	22	1	8			104
							24	9									
06	2130	X	64	-0-	-2066	-0-	37	1	27	2	N	-0-					104
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					104
08	2201	X	215	-0-	-1986	-0-	74	1	141	2	N	-0-					104
09	2130	X	389	-0-	-1741	-0-	270	1	95	2	N	22	2	8			124
							24	9									
10	2201	X	1143	-0-	-1058	-0-	290	1	851	2	N	2	2	8			124
							2	9									
11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	235	1	7	2	N	-0-					124
12	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	1			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1014	1	5302	2	N	-0-					60
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	984	1	4658	2	N	151	176	1			35
							166	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	983	1	4473	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	911	1	3904	2	N	47	1	8			81
							52	9									
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	952	1	4640	2	N	41	1	8			121
							45	9									
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	963	1	6975	2	N	93	174	1			40
							102	9									
07	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	934	1	3256	2	N	61					101
							67	9									
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					101
09	4920	X	2701	-0-	-2219	-0-	790	1	1889	2	N	20	94	1			27
							22	9									
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	851	1	6759	2	N	34	1	8			60
							37	9									
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	962	1	5901	2	N	62	1	8			121
							68	9									
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	725	1	3899	2	N	63	162	1			22
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 62,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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 #: 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	8866	X	258	-0-	-8608	-0-	4	1	146	2	N	98	179	1			51
							108	9									
02	8294	X	130	-0-	-8164	-0-	5	1	124	2	N	1					52
							1	9									
03	558	X	108	-0-	-450	-0-	3	1	105	2	N	-0-					52
04	240	X	110	-0-	-130	-0-	2	1	108	2	N	-0-					52
05	248	X	121	-0-	-127	-0-	2	1	119	2	N	-0-					52
06	240	X	169	-0-	-71	-0-	3	1	166	2	N	-0-					52
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					52
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-					52
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					52
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	N	-0-					52
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					52
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	68138	X	24400	-0-	-43738	-0-	12	1	24303	2	N	77	184	1	1	8	182
							85	9									
02	63742	X	20758	-0-	-42984	-0-	11	1	20721	2	N	24	1	8			205
							26	9									
03	29047	X	18393	-0-	-10654	-0-	12	1	18346	2	N	32	181	1	2	8	54
							35	9									
04	26490	X	22103	-0-	-4387	-0-	11	1	22077	2	N	14	1	8			67
							15	9									
05	25916	X	21482	-0-	-4434	-0-	12	1	21468	2	N	2	2	8			67
							2	9									
06	23610	X	19849	-0-	-3761	-0-	11	1	19783	2	N	50					117
							55	9									
07	22847	X	19485	-0-	-3362	-0-	12	1	19472	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	22847	X	17069	-0-	-5778	-0-	12	1	16967	2	N	82					199
							90	9									
09	22110	X	19326	-0-	-2784	-0-	11	1	19262	2	N	48	1	8			246
							53	9									
10	21483	X	20215	-0-	-1268	-0-	12	1	20166	2	N	34	175	1	1	8	104
							37	9									
11	19860	X	19511	-0-	-349	-0-	11	1	19419	2	N	74	2	8			176
							81	9									
12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	12	1	19937	2	N	58	184	1			50
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 242,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9493	-0-	-1512	-0-	783	1	8710	2	N	-0-					25
02	10295	X	5634	-0-	-4661	-0-	683	1	4796	2	N	141	84	1			82
							155	9									
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	727	1	7130	2	N	-0-					82
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	649	1	6733	2	N	-0-					82
05	9486	X	7095	-0-	-2391	-0-	658	1	6427	2	N	9					91
							10	9									
06	9180	X	7301	-0-	-1879	-0-	572	1	6676	2	N	48					139
							53	9									
07	7843	X	516	-0-	-7327	-0-	281	1	217	2	N	16	96	1			59
							18	9									
08	7843	X	622	-0-	-7221	-0-	284	1	338	2	N	-0-					59
09	7380	X	338	-0-	-7042	-0-	210	1	128	2	N	-0-					59
10	7502	X	672	-0-	-6830	-0-	12	1	660	2	N	-0-					59
11	7260	X	1075	-0-	-6185	-0-	23	1	1052	2	N	-0-					59
12	14B2	EXT	6495	-0-	6495	6495	1085	1	5386	2	N	22					81
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	979	1	4075	2	N	57					101
							63	9									
02	4118	X	2446	-0-	-1672	-0-	863	1	1469	2	N	104	176	1			29
							114	9									
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	857	1	808	2	N	3	3	8			29
							3	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	605	1	1059	2	N	2	2	8			29
							2	9									
05	5115	X	1525	-0-	-3590	-0-	711	1	778	2	N	33	2	8			60
							36	9									
06	4950	X	3719	-0-	-1231	-0-	887	1	2809	2	N	21					81
							23	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	916	1	2406	2	N	131	175	1			37
							144	9									
08	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	815	1	303	2	N	23					60
							25	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	802	1	3795	2	N	22	1	8			81
							24	9									
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	830	1	2697	2	N	130	168	1	1	8	42
							143	9									
11	3720	X	1855	-0-	-1865	-0-	856	1	955	2	N	40	1	8			81
							44	9									
12	4774	X	1814	-0-	-2960	-0-	828	1	964	2	N	20					101
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	21952	-0-	-5049	-0-	725 856	1 9	20371	2	N	778	711	1	1	8	263
02	25259	X	16310	-0-	-8949	-0-	678 525	1 9	15107	2	N	477	533	1			207
03	27001	X	13248	-0-	-13753	-0-	633 567	1 9	12048	2	N	515	522	1	1	8	199
04	26130	X	17669	-0-	-8461	-0-	655 438	1 9	16576	2	N	398	527	1			70
05	27001	X	18570	-0-	-8431	-0-	454 397	1 9	17719	2	N	361	354	1	1	8	76
06	26130	X	18497	-0-	-7633	-0-	316 394	1 9	17787	2	N	358	349	1			85
07	18259	X	953	-0-	-17306	-0-	328 88	1 9	537	2	N	80					165
08	18569	X	282	-0-	-18287	-0-	178 65	1 9	39	2	N	59	172	1			52
09	18510	X	128	-0-	-18382	-0-	121	1	7	2	N	-0-					52
10	19127	X	137	-0-	-18990	-0-	40	1	97	2	N	-0-					52
11	18510	X	5783	-0-	-12727	-0-	535 88	1 9	5160	2	N	80	7	8			125
12	T. A.		9044	-0-	9044	9044	592 188	1 9	8264	2	N	171	175	1	2	8	119

TOTAL GAS PROD: 122,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

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	0	W	18737	-0-	18737	18737	12 413	1 9	18312	2	N	375	546	1	1	8	53
02	35430	X	16693	-0-	-18737	-0-	11 623	1 9	16059	2	N	566	551	1	1	8	67
03	21607	X	16781	-0-	-4826	-0-	12 459	1 9	16310	2	N	417	376	1	1	8	107
04	19560	X	14781	-0-	-4779	-0-	11 372	1 9	14398	2	N	338	370	1	1	8	74
05	20212	X	14498	-0-	-5714	-0-	12 396	1 9	14090	2	N	360	349	1	1	8	84
06	18120	X	13657	-0-	-4463	-0-	11 348	1 9	13298	2	N	316	347	1			53
07	17856	X	13137	-0-	-4719	-0-	12 199	1 9	12926	2	N	181	179	1			55
08	16771	X	11728	-0-	-5043	-0-	12 199	1 9	11517	2	N	181	184	1			52
09	14790	X	11372	-0-	-3418	-0-	11 271	1 9	11090	2	N	246	223	1			75
10	14508	X	11055	-0-	-3453	-0-	12	1	11043	2	N	-0-					75
11	13650	X	10283	-0-	-3367	-0-	11	1	10272	2	N	-0-					75
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12 358	1 9	12028	2	N	325	348	1			52

TOTAL GAS PROD: 165,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	18917	-0-	-16113	-0-	18174	2	743	9	N	675	748	1	1	8	68
02	32770	X	15716	-0-	-17054	-0-	15233	2	483	9	N	439	380	1			127
03	21390	X	15853	-0-	-5537	-0-	15527	2	326	9	N	296	369	1	1	8	53
04	19350	X	14681	-0-	-4669	-0-	14055	2	626	9	N	569	558	1			64
05	19995	X	14919	-0-	-5076	-0-	14524	2	395	9	N	359	364	1	1	8	58
06	18300	X	14319	-0-	-3981	-0-	13899	2	420	9	N	382	377	1			63
07	16802	X	14029	-0-	-2773	-0-	13634	2	395	9	N	359	369	1			53
08	15841	X	12091	-0-	-3750	-0-	11785	2	306	9	N	278	159	1			172
09	14670	X	12358	-0-	-2312	-0-	12304	2	54	9	N	49	154	1			67
10	14911	X	12126	-0-	-2785	-0-	12126	2			N	-0-					67
11	14310	X	11582	-0-	-2728	-0-	11532	2	50	9	N	45					112
12	13640	X	11707	-0-	-1933	-0-	11541	2	166	9	N	151	186	1			77

TOTAL GAS PROD: 168,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187889	X	21406	-0-	-166483	-0-	54	1	21125	2	N	206	340	1	1	8	72
							227	9									
02	35728	X	26746	-0-	-8982	-0-	275	1	26027	2	N	404	174	1	1	8	301
							444	9									
03	38192	X	28445	-0-	-9747	-0-	81	1	28118	2	N	224	348	1	1	8	176
							246	9									
04	36960	X	24881	-0-	-12079	-0-	540	1	24098	2	N	221	343	1			54
							243	9									
05	38192	X	25691	-0-	-12501	-0-	541	1	24822	2	N	298	181	1	1	8	170
							328	9									
06	36960	X	34558	-0-	-2402	-0-	46	1	34438	2	N	67	180	1			57
							74	9									
07	28582	X	24589	-0-	-3993	-0-	12	1	24378	2	N	181	173	1			65
							199	9									
08	28458	X	17908	-0-	-10550	-0-	58	1	17700	2	N	136					201
							150	9									
09	34560	X	19750	-0-	-14810	-0-	11	1	19551	2	N	171	171	1			201
							188	9									
10	35712	X	23027	-0-	-12685	-0-	12	1	22808	2	N	188	178	1	1	8	210
							207	9									
11	34560	X	29472	-0-	-5088	-0-	667	1	28736	2	N	63	174	1			99
							69	9									
12	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	690	1	26704	2	N	289	172	1			216
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 304,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218863	X	23210	-0-	-195653	-0-	115	1	22863	2	N	211	183	1	1	8	96
							232	9									
02	43645	X	30345	-0-	-13300	-0-	104	1	29782	2	N	417	174	1	1	8	338
							459	9									
03	46655	X	32460	-0-	-14195	-0-	32212	2	248	9	N	225	349	1			214
04	45150	X	31365	-0-	-13785	-0-	31119	2	246	9	N	224	348	1			90
05	46655	X	26812	-0-	-19843	-0-	26523	2	289	9	N	263	180	1	1	8	172
06	45150	X	5196	-0-	-39954	-0-	311	1	4862	2	N	21					193
							23	9									
07	32457	X	17273	-0-	-15184	-0-	713	1	16441	2	N	108	179	1	1	8	121
							119	9									
08	32457	X	20887	-0-	-11570	-0-	644	1	20064	2	N	163	173	1			111
							179	9									
09	31380	X	25967	-0-	-5413	-0-	690	1	25082	2	N	177	168	1			120
							195	9									
10	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	299	1	27685	2	N	161	174	1	1	8	106
							177	9									
11	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	12	1	24438	2	N	236	173	1			169
							260	9									
12	26846	X	24039	-0-	-2807	-0-	12	1	23916	2	N	101	175	1			95
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 290,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

01	9982	X	5983	-0-	-3999	-0-	686	1	5297	2	N	-0-					25
02	9338	X	5486	-0-	-3852	-0-	678	1	4662	2	N	133	96	1			62
							146	9									
03	9982	X	6838	-0-	-3144	-0-	700	1	6138	2	N	-0-					62
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	648	1	6689	2	N	-0-					62
05	8184	X	7758	-0-	-426	-0-	671	1	7066	2	N	19					81
							21	9									
06	6630	X	6285	-0-	-345	-0-	690	1	5595	2	N	-0-	81	1			-0-
07	7595	X	806	-0-	-6789	-0-	795	1	11	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	7750	X	3	-0-	-7747	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	557	-0-	-5743	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6763	-0-	6763	6763	144	1	6619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	45694	X	11486	-0-	-34208	-0-	725	1	10573	2	N	171	175	1	5	8	200
							188	9									
02	42746	X	8933	-0-	-33813	-0-	678	1	8156	2	N	90	181	1	4	8	105
							99	9									
03	45694	X	11846	-0-	-33848	-0-	725	1	10926	2	N	177	180	1	6	8	96
							195	9									
04	12990	X	10351	-0-	-2639	-0-	701	1	9497	2	N	139	179	1	4	8	52
							153	9									
05	13423	X	9763	-0-	-3660	-0-	725	1	8947	2	N	83	8	8			127
							91	9									
06	11460	X	7974	-0-	-3486	-0-	701	1	7162	2	N	101	175	1			53
							111	9									
07	11842	X	10373	-0-	-1469	-0-	725	1	9645	2	N	3	3	8			53
							3	9									
08	11842	X	8679	-0-	-3163	-0-	724	1	7648	2	N	279	165	1			167
							307	9									
09	10350	X	4101	-0-	-6249	-0-	698	1	3401	2	N	2	2	8			167
							2	9									
10	10385	X	8914	-0-	-1471	-0-	678	1	8232	2	N	4	4	8			167
							4	9									
11	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	701	1	8124	2	N	90	179	1	6	8	72
							99	9									
12	9920	X	5850	-0-	-4070	-0-	701	1	5088	2	N	55	1	8			126
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 107,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

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	30814	X	26209	-0-	-4605	-0-	92	1	25109	2	N	916	869	1			159
							1008	9									
02	28826	X	22659	-0-	-6167	-0-	161	1	21799	2	N	635	536	1			258
							699	9									
03	30814	X	23963	-0-	-6851	-0-	345	1	22917	2	N	637	705	1	1	8	189
							701	9									
04	29820	X	22412	-0-	-7408	-0-	414	1	21336	2	N	602	525	1			266
							662	9									
05	30814	X	22089	-0-	-8725	-0-	270	1	21419	2	N	364	537	1			93
							400	9									
06	0	W	20998	-0-	20998	20998	385	1	20346	2	N	243	177	1			159
							267	9									
07	0	W	20093	-0-	20093	41091	397	1	18981	2	N	650	526	1			283
							715	9									
08	60578	X	19487	-0-	-41091	-0-	546	1	18579	2	N	329	520	1			92
							362	9									
09	22410	X	21016	-0-	-1394	-0-	420	1	20154	2	N	402	344	1			150
							442	9									
10	22103	X	21469	-0-	-634	-0-	454	1	20704	2	N	283	350	1			83
							311	9									
11	21000	X	20435	-0-	-565	-0-	167	1	19819	2	N	408	348	1			143
							449	9									
12	20770	X	18170	-0-	-2600	-0-	63	1	17790	2	N	288	359	1			72
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 259,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,757

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0	W	15304	-0-	15304	159016	656	1	14518	2	N	118	179	1	2	8	176
							130	9									
02	0	W	10363	-0-	10363	169379	677	1	9396	2	N	264	177	1	2	8	261
							290	9									
03	184264	X	14885	-0-	-169379	-0-	725	1	13857	2	N	275	184	1	2	8	350
							303	9									
04	0	W	11289	-0-	11289	11289	701	1	10569	2	N	17	177	1	1	8	189
							19	9									
05	0	W	11568	-0-	11568	22857	724	1	10776	2	N	62	2	8			249
							68	9									
06	35931	X	13074	-0-	-22857	-0-	701	1	12153	2	N	200	349	1			100
							220	9									
07	14880	X	11548	-0-	-3332	-0-	725	1	10626	2	N	179	177	1	1	8	101
							197	9									
08	14880	X	9899	-0-	-4981	-0-	725	1	9024	2	N	136	175	1			62
							150	9									
09	13080	X	10161	-0-	-2919	-0-	701	1	9270	2	N	173	175	1	1	8	59
							190	9									
10	13516	X	11116	-0-	-2400	-0-	656	1	10261	2	N	181	177	1	1	8	62
							199	9									
11	13080	X	11000	-0-	-2080	-0-	701	1	10147	2	N	138	2	8			198
							152	9									
12	9300	X	9266	-0-	-34	-0-	702	1	8456	2	N	98	178	1	1	8	117
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 139,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

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	T. A.		65897	-0-	65897	250186	12	1	65085	2	N	727	719	1	4	8	71
							800	9									
02	T. A.		50805	-0-	50805	300991	10	1	50211	2	N	531	384	1	3	8	215
							584	9									
03	357666	X	56675	-0-	-300991	-0-	12	1	56441	2	N	202	360	1	5	8	52
							222	9									
04	64710	X	48265	-0-	-16445	-0-	11	1	47855	2	N	363	360	1	2	8	53
							399	9									
05	66867	X	44663	-0-	-22204	-0-	12	1	44439	2	N	193	191	1	2	8	53
							212	9									
06	64710	X	41204	-0-	-23506	-0-	11	1	40740	2	N	412	360	1			105
							453	9									
07	66867	X	39568	-0-	-27299	-0-	12	1	39203	2	N	321	187	1	2	8	237
							353	9									
08	66867	X	35709	-0-	-31158	-0-	12	1	35674	2	N	21	181	1			77
							23	9									
09	64710	X	33198	-0-	-31512	-0-	11	1	32989	2	N	180	183	1	2	8	72
							198	9									
10	44671	X	33535	-0-	-11136	-0-	12	1	33323	2	N	182	179	1	2	8	73
							200	9									
11	41190	X	29890	-0-	-11300	-0-	11	1	29670	2	N	190	180	1	3	8	80
							209	9									
12	36673	X	28842	-0-	-7831	-0-	11	1	28830	2	N	1	1	8			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 508,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	T. A.		70937	-0-	70937	235674	69968	2	969	9	N	881	913	1	4	8	55
02	T. A.		60972	-0-	60972	296646	60161	2	811	9	N	737	730	1	2	8	60
03	351437	X	54791	-0-	-296646	-0-	54161	2	630	9	N	573	553	1	4	8	76
04	64710	X	46957	-0-	-17753	-0-	46359	2	598	9	N	544	551	1	2	8	67
05	66867	X	44312	-0-	-22555	-0-	43681	2	631	9	N	574	546	1	1	8	94
06	64710	X	40535	-0-	-24175	-0-	40014	2	521	9	N	474	374	1			194
07	66867	X	39987	-0-	-26880	-0-	39511	2	476	9	N	433	551	1	1	8	75
08	66867	X	37223	-0-	-29644	-0-	36845	2	378	9	N	344	367	1			52
09	64710	X	34680	-0-	-30030	-0-	34275	2	405	9	N	368	369	1	1	8	50
10	44299	X	34520	-0-	-9779	-0-	34315	2	205	9	N	186	187	1	1	8	48
11	40530	X	32227	-0-	-8303	-0-	31788	2	439	9	N	399	372	1	2	8	73
12	39122	X	30365	-0-	-8757	-0-	30152	2	213	9	N	194	190	1			77

TOTAL GAS PROD: 527,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

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	33914	X	21399	-0-	-12515	-0-	725 226	1 9	20448	2	N	205	176	1	2	8	153
02	31726	X	16141	-0-	-15585	-0-	678 279	1 9	15184	2	N	254	174	1	1	8	232
03	33914	X	24146	-0-	-9768	-0-	725 197	1 9	23224	2	N	179	181	1	2	8	228
04	32820	X	27559	-0-	-5261	-0-	701 323	1 9	26535	2	N	294	348	1			174
05	33914	X	25987	-0-	-7927	-0-	702 99	1 9	25186	2	N	90	171	1	1	8	92
06	32820	X	24644	-0-	-8176	-0-	678 128	1 9	23838	2	N	116					208
07	28489	X	24401	-0-	-4088	-0-	725 97	1 9	23579	2	N	88	179	1			117
08	28489	X	22018	-0-	-6471	-0-	725 183	1 9	21110	2	N	166	174	1			109
09	27570	X	22408	-0-	-5162	-0-	701 197	1 9	21510	2	N	179	174	1			114
10	25978	X	23698	-0-	-2280	-0-	610 150	1 9	22938	2	N	136					250
11	24630	X	23522	-0-	-1108	-0-	701 114	1 9	22707	2	N	104	177	1			177
12	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	679 74	1 9	21086	2	N	67	176	1			68

TOTAL GAS PROD: 277,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	20739	X	14333	-0-	-6406	-0-	644 453	1 9	13236	2	N	412	352	1	1	8	154
02	19401	X	13361	-0-	-6040	-0-	667 282	1 9	12412	2	N	256	356	1	1	8	53
03	20739	X	14656	-0-	-6083	-0-	713 385	1 9	13558	2	N	350	174	1	1	8	228
04	20070	X	13003	-0-	-7067	-0-	690 227	1 9	12086	2	N	206	357	1	1	8	76
05	20739	X	13707	-0-	-7032	-0-	713 281	1 9	12713	2	N	255	182	1	2	8	147
06	20070	X	11557	-0-	-8513	-0-	690 100	1 9	10767	2	N	91	178	1			60
07	20739	X	9716	-0-	-11023	-0-	713 199	1 9	8804	2	N	181	175	1			66
08	20739	X	8461	-0-	-12278	-0-	713 265	1 9	7483	2	N	241	173	1			134
09	13260	X	9272	-0-	-3988	-0-	690 187	1 9	8395	2	N	170	172	1			132
10	13702	X	9895	-0-	-3807	-0-	644 161	1 9	9090	2	N	146	175	1	1	8	102
11	11550	X	9855	-0-	-1695	-0-	667 153	1 9	9035	2	N	139	171	1	1	8	69
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	690 198	1 9	10462	2	N	180	180	1			69

TOTAL GAS PROD: 139,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

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	40424	X	15091	-0-	-25333	-0-	469 194	1 9	14428	2	N	176	174	1	2	8	168
02	37816	X	22421	-0-	-15395	-0-	678 402	1 9	21341	2	N	365	357	1	2	8	174
03	40424	X	25257	-0-	-15167	-0-	725 427	1 9	24105	2	N	388	355	1	3	8	204
04	39120	X	21301	-0-	-17819	-0-	701 373	1 9	20227	2	N	339	353	1	2	8	188
05	40424	X	21538	-0-	-18886	-0-	725 349	1 9	20464	2	N	317	352	1	3	8	150
06	39120	X	3036	-0-	-36084	-0-	560 86	1 9	2390	2	N	78	172	1			56
07	40424	X	11797	-0-	-28627	-0-	725 199	1 9	10873	2	N	181	173	1	4	8	60
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	725 387	1 9	13327	2	N	352	350	1			62
09	21300	X	17220	-0-	-4080	-0-	701 395	1 9	16124	2	N	359	176	1	2	8	243
10	21545	X	17783	-0-	-3762	-0-	656 422	1 9	16705	2	N	384	535	1	2	8	90
11	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	701 209	1 9	16612	2	N	190	178	1	2	8	100
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	701 351	1 9	15613	2	N	319	175	1	1	8	243

TOTAL GAS PROD: 204,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	42253	X	30507	-0-	-11746	-0-	6 308	1 9	30193	2	N	280	359	1	3	8	160
02	39527	X	22097	-0-	-17430	-0-	28 204	1 9	21865	2	N	185	177	1	2	8	166
03	42253	X	24406	-0-	-17847	-0-	6 227	1 9	24173	2	N	206	177	1	3	8	192
04	40890	X	20452	-0-	-20438	-0-	6 47	1 9	20399	2	N	43	175	1	2	8	58
05	42253	X	18076	-0-	-24177	-0-	512 209	1 9	17355	2	N	190	177	1	4	8	67
06	40890	X	15107	-0-	-25783	-0-	661 80	1 9	14366	2	N	73					140
07	42253	X	14195	-0-	-28058	-0-	489 67	1 9	13639	2	N	61	1	8			200
08	42253	X	13908	-0-	-28345	-0-	638 55	1 9	13215	2	N	50	173	1			77
09	20460	X	12047	-0-	-8413	-0-	167 84	1 9	11796	2	N	76	1	8			152
10	18073	X	12270	-0-	-5803	-0-	627 189	1 9	11454	2	N	172	175	1	2	8	147
11	15120	X	11928	-0-	-3192	-0-	282 2	1 9	11644	2	N	2	2	8			147
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-	27	1			120

TOTAL GAS PROD: 194,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	T. A.		36529	-0-	36529	109749	12 429	1 9	36088	2	N	390	347	1	9	8	148
02	T. A.		20409	-0-	20409	130158	11 343	1 9	20055	2	N	312	355	1	5	8	100
03	130223	X	65	-0-	-130158	-0-	3 1	1 9	61	2	N	1					101
04	45840	X	7038	-0-	-38802	-0-	4	1	7034	2	N	-0-					101
05	47368	X	10916	-0-	-36452	-0-	9 157	1 9	10750	2	N	143	176	1	5	8	63
06	45840	X	25	-0-	-45815	-0-	6	1	19	2	N	-0-					63
07	47368	X	10	-0-	-47358	-0-	10	1			N	-0-					63
08	47368	X	25088	-0-	-22280	-0-	609 196	1 9	24283	2	N	178	183	1			58
09	45840	X	25024	-0-	-20816	-0-	701 218	1 9	24105	2	N	198	175	1	6	8	75
10	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	656 235	1 9	21611	2	N	214	173	1	7	8	109
11	24270	X	19053	-0-	-5217	-0-	701 194	1 9	18158	2	N	176	177	1	7	8	101
12	23560	X	16836	-0-	-6724	-0-	702 210	1 9	15924	2	N	191	173	1	2	8	117

TOTAL GAS PROD: 183,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	13728	X	12	-0-	-13716	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	16588	X	11	-0-	-16577	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	17732	X	6160	-0-	-11572	-0-	7	1	5869	2	N	258	179	1	6	8	73
							284	9									
04	17160	X	15823	-0-	-1337	-0-	471	1	15163	2	N	172	174	1	2	8	69
							189	9									
05	17732	X	11979	-0-	-5753	-0-	104	1	11872	2	N	3	3	8			69
							3	9									
06	17160	X	10128	-0-	-7032	-0-	149	1	9796	2	N	166	173	1			62
							183	9									
07	17732	X	9938	-0-	-7794	-0-	357	1	9580	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	17732	X	8435	-0-	-9297	-0-	702	1	7733	2	N	-0-					62
09	15810	X	9200	-0-	-6610	-0-	701	1	8294	2	N	186	179	1	1	8	68
							205	9									
10	11966	X	8209	-0-	-3757	-0-	656	1	7552	2	N	1	1	8			68
							1	9									
11	10140	X	7400	-0-	-2740	-0-	701	1	6697	2	N	2	2	8			68
							2	9									
12	9951	X	7050	-0-	-2901	-0-	656	1	6197	2	N	179	178	1	1	8	68
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 94,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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	21204	X	12465	-0-	-8739	-0-	12	1	12185	2	N	244	178	1	1	8	238
							268	9									
02	19836	X	12493	-0-	-7343	-0-	11	1	12231	2	N	228	380	1			86
							251	9									
03	21204	X	12543	-0-	-8661	-0-	12	1	12314	2	N	197	186	1	1	8	96
							217	9									
04	20520	X	11961	-0-	-8559	-0-	11	1	11775	2	N	159	188	1	1	8	66
							175	9									
05	21204	X	12334	-0-	-8870	-0-	12	1	12011	2	N	283	185	1	1	8	163
							311	9									
06	20520	X	10917	-0-	-9603	-0-	11	1	10697	2	N	190	180	1			173
							209	9									
07	21204	X	13625	-0-	-7579	-0-	12	1	13329	2	N	258	187	1			244
							284	9									
08	21204	X	13691	-0-	-7513	-0-	12	1	13501	2	N	162	185	1			221
							178	9									
09	11970	X	11616	-0-	-354	-0-	11	1	11439	2	N	151	188	1			184
							166	9									
10	13640	X	11822	-0-	-1818	-0-	12	1	11562	2	N	225	174	1	1	8	234
							248	9									
11	13260	X	9270	-0-	-3990	-0-	11	1	9218	2	N	37	192	1			79
							41	9									
12	13702	X	9525	-0-	-4177	-0-	12	1	9194	2	N	290	182	1			187
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 142,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0		20208	-0-	20208	22965	6	1	20195	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	35656	X	12691	-0-	-22965	-0-	5	1	12420	2	N	242	2	8			240
							266	9									
03	20212	X	14914	-0-	-5298	-0-	6	1	14850	2	N	53	179	1	4	8	110
							58	9									
04	19560	X	12600	-0-	-6960	-0-	6	1	12405	2	N	172	2	8			280
							189	9									
05	20212	X	10682	-0-	-9530	-0-	6	1	10485	2	N	174	171	1	3	8	280
							191	9									
06	19560	X	9557	-0-	-10003	-0-	6	1	9551	2	N	-0-					280
07	20212	X	9182	-0-	-11030	-0-	6	1	9174	2	N	2	1	8			281
							2	9									
08	20212	X	8268	-0-	-11944	-0-	6	1	8262	2	N	-0-					281
09	12600	X	7407	-0-	-5193	-0-	6	1	7391	2	N	9	167	1	1	8	122
							10	9									
10	10695	X	7265	-0-	-3430	-0-	6	1	7227	2	N	29	1	8			150
							32	9									
11	9570	X	6724	-0-	-2846	-0-	6	1	6659	2	N	54	2	8			202
							59	9									
12	9176	X	7756	-0-	-1420	-0-	6	1	7741	2	N	8					210
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 127,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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	0	W	31121	-0-	31121	107665	190	1	30226	2	N	641	711	1	2	8	170
							705	9									
02	0	W	23181	-0-	23181	130846	143	1	22704	2	N	304	173	1	1	8	300
							334	9									
03	0	W	25670	-0-	25670	156516	282	1	24940	2	N	407	543	1	2	8	162
							448	9									
04	0	W	19797	-0-	19797	176313	121	1	19362	2	N	285	361	1	1	8	85
							314	9									
05	0	W	17010	-0-	17010	193323	213	1	16543	2	N	231	170	1	2	8	144
							254	9									
06	210898	X	17575	-0-	-193323	-0-	17	1	17360	2	N	180	176	1			148
							198	9									
07	44206	X	16943	-0-	-27263	-0-	6	1	16647	2	N	264	347	1	1	8	64
							290	9									
08	44206	X	14631	-0-	-29575	-0-	40	1	14232	2	N	326	171	1			219
							359	9									
09	19800	X	13561	-0-	-6239	-0-	351	1	13173	2	N	34	172	1	1	8	80
							37	9									
10	18166	X	13221	-0-	-4945	-0-	6	1	13061	2	N	140	1	8			219
							154	9									
11	17580	X	12363	-0-	-5217	-0-	305	1	11862	2	N	178	176	1	1	8	220
							196	9									
12	16957	X	2	-0-	-16955	-0-	2	1			N	-0-	154	1			66

TOTAL GAS PROD: 205,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0		25069	-0-	25069	37169	6 684	1 9	24379	2	N	622	534	1	3	8	85
02	T. A.		17933	-0-	17933	55102	5 453	1 9	17475	2	N	412	176	1	1	8	320
03	T. A.		27328	-0-	27328	82430	6 183	1 9	27139	2	N	166	355	1	2	8	129
04	111324	X	28894	-0-	-82430	-0-	6 144	1 9	28744	2	N	131	179	1	1	8	80
05	25265	X	24466	-0-	-799	-0-	6 188	1 9	24272	2	N	171	170	1	2	8	79
06	24450	X	21359	-0-	-3091	-0-	6 90	1 9	21263	2	N	82					161
07	25265	X	19601	-0-	-5664	-0-	6 107	1 9	19488	2	N	97	176	1	1	8	81
08	25265	X	20142	-0-	-5123	-0-	6 99	1 9	20037	2	N	90					171
09	24450	X	16368	-0-	-8082	-0-	6 78	1 9	16284	2	N	71	179	1			63
10	25265	X	14895	-0-	-10370	-0-	6 57	1 9	14832	2	N	52	1	8			114
11	24450	X	11103	-0-	-13347	-0-	6 54	1 9	11043	2	N	49	1	8			162
12	25265	X	3196	-0-	-22069	-0-	6 13	1 9	3177	2	N	12					174

TOTAL GAS PROD: 230,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

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	0		11701	-0-	11701	39223	201 347	1 9	11153	2	N	315	178	1	4	8	215
02	50061	X	10838	-0-	-39223	-0-	638 392	1 9	9808	2	N	356	369	1	3	8	199
03	18352	X	8880	-0-	-9472	-0-	719 186	1 9	7975	2	N	169	3	8			365
04	17760	X	9057	-0-	-8703	-0-	696 81	1 9	8280	2	N	74	368	1	2	8	69
05	18352	X	2362	-0-	-15990	-0-	235 95	1 9	2032	2	N	86	1	8			154
06	17760	X	12	-0-	-17748	-0-	6	1	6	2	N	-0-					154
07	18352	X	3151	-0-	-15201	-0-	327 119	1 9	2705	2	Y	108	1	8			261
08	18352	X	7792	-0-	-10560	-0-	362 169	1 9	7261	2	Y	154	353	1			62
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	351 208	1 9	8679	2	Y	189	187	1	2	8	62
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	328 156	1 9	7368	2	Y	142	2	8			202
11	7530	X	6602	-0-	-928	-0-	351 57	1 9	6194	2	Y	52	185	1	2	8	67
12	9548	X	5207	-0-	-4341	-0-	351 189	1 9	4667	2	Y	172	181	1			58

TOTAL GAS PROD: 82,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26770	-0-	26770	26770	213	1	23523	2	N	2758	2501	1	5	8	252
							3034	9									
02	0		28450	-0-	28450	55220	195	1	26499	2	N	1596	1735	1	3	8	110
							1756	9									
03	87158	X	31938	-0-	-55220	-0-	725	1	29798	2	N	1286	1228	1	3	8	165
							1415	9									
04	39990	X	21780	-0-	-18210	-0-	701	1	20225	2	N	776	698	1	1	8	242
							854	9									
05	41323	X	18936	-0-	-22387	-0-	586	1	17627	2	N	657	684	1	2	8	213
							723	9									
06	39990	X	682	-0-	-39308	-0-	350	1	332	2	N	-0-					213
07	41323	X	7937	-0-	-33386	-0-	725	1	6766	2	N	405	519	1	3	8	96
							446	9									
08	41323	X	13558	-0-	-27765	-0-	725	1	12441	2	N	356	348	1			104
							392	9									
09	39990	X	18290	-0-	-21700	-0-	701	1	16666	2	N	839	880	1	1	8	62
							923	9									
10	41323	X	20804	-0-	-20519	-0-	656	1	19731	2	N	379	354	1	1	8	86
							417	9									
11	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	701	1	18690	2	N	578	520	1	1	8	143
							636	9									
12	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	702	1	19994	2	N	299	346	1			96
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 230,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,929

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		192	-0-	192	192	70	1	122	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		43688	-0-	43688	43880	518	1	40838	2	N	2120	1917	1	16	8	187
							2332	9									
04	77304	X	33424	-0-	-43880	-0-	517	1	31678	2	N	1117	1064	1	3	8	237
							1229	9									
05	35123	X	31245	-0-	-3878	-0-	104	1	30175	2	N	878	1042	1	5	8	68
							966	9									
06	33990	X	17433	-0-	-16557	-0-	678	1	16148	2	N	552	529	1			91
							607	9									
07	35123	X	26330	-0-	-8793	-0-	725	1	25043	2	N	511	527	1	2	8	73
							562	9									
08	35123	X	15090	-0-	-20033	-0-	725	1	14139	2	N	205	172	1			106
							226	9									
09	33990	X	24974	-0-	-9016	-0-	586	1	23649	2	N	672	687	1	2	8	89
							739	9									
10	35123	X	26224	-0-	-8899	-0-	242	1	25618	2	N	331	350	1	2	8	68
							364	9									
11	33990	X	26816	-0-	-7174	-0-	586	1	25700	2	N	482	350	1	3	8	197
							530	9									
12	26319	X	17627	-0-	-8692	-0-	679	1	16884	2	N	58	173	1	1	8	81
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 263,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,926

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		9289	-0-	9289	9289	609	1	5681	2	N	2726	2472	1	11	8	243
							2999	9									
05	T. A.		27940	-0-	27940	37229	472	1	25689	2	N	1617	1767	1	5	8	88
							1779	9									
06	59156	X	21927	-0-	-37229	-0-	563	1	20107	2	N	1143	1061	1			170
							1257	9									
07	32705	X	21098	-0-	-11607	-0-	586	1	19636	2	N	796	882	1	1	8	83
							876	9									
08	32705	X	22208	-0-	-10497	-0-	725	1	20518	2	N	877	880	1			80
							965	9									
09	31650	X	21212	-0-	-10438	-0-	701	1	19730	2	N	710	689	1	1	8	100
							781	9									
10	32705	X	20000	-0-	-12705	-0-	656	1	18783	2	N	510	516	1	1	8	93
							561	9									
11	31650	X	19253	-0-	-12397	-0-	701	1	17835	2	N	652	635	1	1	8	109
							717	9									
12	32705	X	17414	-0-	-15291	-0-	702	1	16490	2	N	202	165	1			146
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 180,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,233

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		26878	-0-	26878	26878	514	1	24529	2	N	1668	1572	1	9	8	87
							1835	9									
03	61973	X	35095	-0-	-26878	-0-	311	1	33516	2	N	1153	1039	1	6	8	195
							1268	9									
04	50460	X	28646	-0-	-21814	-0-	34	1	27786	2	N	751	713	1	2	8	231
							826	9									
05	52142	X	23540	-0-	-28602	-0-	495	1	22450	2	N	541	528	1	3	8	241
							595	9									
06	50460	X	22795	-0-	-27665	-0-	678	1	21919	2	N	180	362	1			59
							198	9									
07	52142	X	13192	-0-	-38950	-0-	584	1	12358	2	N	227	182	1	1	8	103
							250	9									
08	52142	X	23811	-0-	-28331	-0-	725	1	22813	2	N	248	179	1			172
							273	9									
09	50460	X	19904	-0-	-30556	-0-	678	1	18933	2	N	266	351	1	1	8	86
							293	9									
10	52142	X	22436	-0-	-29706	-0-	633	1	21629	2	N	158	174	1	1	8	69
							174	9									
11	50460	X	19280	-0-	-31180	-0-	701	1	18455	2	N	113	1	8			181
							124	9									
12	23808	X	18167	-0-	-5641	-0-	701	1	17359	2	N	97	180	1			98
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 253,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	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	29850	X	10430	-0-	-19420	-0-	293 242	1 9	9895	2	N	220	173	1	3	8	44
05	30845	X	13646	-0-	-17199	-0-	339 230	1 9	13077	2	N	209	164	1	20	8	69
06	29850	X	14999	-0-	-14851	-0-	673 385	1 9	13941	2	N	350	333	1			86
07	30845	X	16663	-0-	-14182	-0-	362 241	1 9	16060	2	N	219	178	1	9	8	118
08	30845	X	16387	-0-	-14458	-0-	362 206	1 9	15819	2	N	187	174	1			131
09	29850	X	13604	-0-	-16246	-0-	351 156	1 9	13097	2	N	142	169	1	8	8	96
10	30845	X	15496	-0-	-15349	-0-	328 217	1 9	14951	2	N	197	181	1	10	8	102
11	29850	X	13116	-0-	-16734	-0-	351 18	1 9	12747	2	N	16	16	8			102
12	30845	X	16370	-0-	-14475	-0-	351 202	1 9	15817	2	N	184	181	1	3	8	102

TOTAL GAS PROD: 130,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19034	-0-	19034	19034	397 2388	1 9	16249	2	N	2171	1939	1	23	8	209
04	T. A.		23237	-0-	23237	42271	241 1993	1 9	21003	2	N	1812	1936	1	4	8	81
05	T. A.		17492	-0-	17492	59763	334 1398	1 9	15760	2	N	1271	1233	1	4	8	115
06	77112	X	17349	-0-	-59763	-0-	655 1030	1 9	15664	2	N	936	880	1			171
07	18755	X	14706	-0-	-4049	-0-	725 858	1 9	13123	2	N	780	705	1	1	8	245
08	18755	X	14271	-0-	-4484	-0-	725 570	1 9	12976	2	N	518	694	1			69
09	18150	X	14601	-0-	-3549	-0-	701 900	1 9	13000	2	N	818	689	1	1	8	197
10	18755	X	13756	-0-	-4999	-0-	656 485	1 9	12615	2	N	441	524	1	1	8	113
11	18150	X	12311	-0-	-5839	-0-	701 562	1 9	11048	2	N	511	536	1	1	8	87
12	18755	X	12151	-0-	-6604	-0-	702 465	1 9	10984	2	N	423	359	1			151

TOTAL GAS PROD: 158,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,681

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		359	-0-	359	359	155	2	204	9	N	185	158	1			27
04	T. A.		18725	-0-	18725	19084	224	1	18262	2	N	217	177	1	3	8	64
							239	9									
05	T. A.		9917	-0-	9917	29001	385	1	9138	2	N	358	353	1	8	8	61
							394	9									
06	T. A.		29	-0-	29	29030	29	1			N	-0-					61
07	T. A.		18241	-0-	18241	47271	362	1	17686	2	N	175	173	1	6	8	57
							193	9									
08	68867	X	21596	-0-	-47271	-0-	362	1	20842	2	N	356	348	1			65
							392	9									
09	21540	X	17066	-0-	-4474	-0-	351	1	16421	2	N	267	177	1	6	8	149
							294	9									
10	22258	X	17110	-0-	-5148	-0-	328	1	16531	2	N	228	174	1	7	8	196
							251	9									
11	21540	X	15150	-0-	-6390	-0-	351	1	14610	2	N	172	174	1	10	8	184
							189	9									
12	22258	X	14284	-0-	-7974	-0-	351	1	13670	2	N	239	172	1	2	8	249
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 132,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		30573	-0-	30573	30573	468	1	28479	2	N	1478	1408	1	4	8	66
							1626	9									
03	75826	X	45253	-0-	-30573	-0-	150	1	43467	2	N	1487	1402	1	6	8	145
							1636	9									
04	61170	X	33328	-0-	-27842	-0-	34	1	32586	2	N	644	710	1	2	8	77
							708	9									
05	63209	X	33628	-0-	-29581	-0-	35	1	32846	2	N	679	697	1	4	8	55
							747	9									
06	61170	X	29726	-0-	-31444	-0-	11	1	29082	2	N	575	346	1			284
							633	9									
07	63209	X	31665	-0-	-31544	-0-	12	1	31104	2	N	499	704	1	1	8	78
							549	9									
08	63209	X	26503	-0-	-36706	-0-	12	1	26098	2	N	357	345	1			90
							393	9									
09	61170	X	26420	-0-	-34750	-0-	11	1	26036	2	N	339	349	1	1	8	79
							373	9									
10	63209	X	25462	-0-	-37747	-0-	12	1	25084	2	N	333	345	1	1	8	66
							366	9									
11	30630	X	22612	-0-	-8018	-0-	11	1	22196	2	N	368	348	1	1	8	85
							405	9									
12	31651	X	19035	-0-	-12616	-0-	11	1	18835	2	N	172	174	1			83
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 324,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,931

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	0		-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.		559	-0-	559	559	175	1	85	2	N	272	177	1	23	8	72
							299	9									
06	T. A.		8902	-0-	8902	9461	374	1	5775	2	N	2503	2294	1			281
							2753	9									
07	T. A.		35090	-0-	35090	44551	247	1	30626	2	N	3834	3834	1	4	8	277
							4217	9									
08	T. A.		39024	-0-	39024	83575	259	1	36258	2	N	2279	2467	1			89
							2507	9									
09	T. A.		30974	-0-	30974	114549	40	1	29398	2	N	1396	1395	1	2	8	88
							1536	9									
10	T. A.		29232	-0-	29232	143781	500	1	27554	2	N	1071	1032	1	2	8	125
							1178	9									
11	T. A.		26879	-0-	26879	170660	546	1	25405	2	N	844	875	1	2	8	92
							928	9									
12	196898	X	26238	-0-	-170660	-0-	500	1	25146	2	N	538	530	1			100
							592	9									

TOTAL GAS PROD: 196,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,737

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		2085	-0-	2085	2085	129	1	1383	2	N	521	359	1	63	8	99
							573	9									
06	T. A.		31987	-0-	31987	34072	328	1	23760	2	N	7181	7192	1			88
							7899	9									
07	T. A.		36423	-0-	36423	70495	477	1	31889	2	N	3688	3695	1	3	8	78
							4057	9									
08	T. A.		53883	-0-	53883	124378	305	1	50810	2	N	2516	2467	1			127
							2768	9									
09	T. A.		35720	-0-	35720	160098	247	1	34168	2	N	1186	1216	1	2	8	95
							1305	9									
10	191866	X	31768	-0-	-160098	-0-	132	1	30671	2	N	877	867	1	1	8	104
							965	9									
11	46950	X	26735	-0-	-20215	-0-	155	1	25831	2	N	681	713	1	1	8	71
							749	9									
12	48515	X	24139	-0-	-24376	-0-	201	1	23509	2	N	390	356	1			105
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 242,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,040

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0		8698	-0-	8698	39844	523 645	1 9	7530	2	N	586	545	1	2	8	114
02	0		3109	-0-	3109	42953	40 220	1 9	2849	2	N	200	167	1	1	8	146
03	45018	X	2065	-0-	-42953	-0-	6 253	1 9	1806	2	N	230	189	1	2	8	185
04	13110	X	2007	-0-	-11103	-0-	6 95	1 9	1906	2	N	86	194	1	1	8	76
05	13547	X	8603	-0-	-4944	-0-	488 418	1 9	7697	2	N	380	346	1	5	8	105
06	13110	X	7278	-0-	-5832	-0-	696 484	1 9	6098	2	N	440	368	1			177
07	13547	X	5787	-0-	-7760	-0-	373 369	1 9	5045	2	Y	335	364	1	1	8	147
08	13547	X	4408	-0-	-9139	-0-	362 162	1 9	3884	2	Y	147	182	1			112
09	13110	X	4599	-0-	-8511	-0-	362 353	1 9	3884	2	Y	321	364	1	1	8	68
10	13547	X	4690	-0-	-8857	-0-	328 235	1 9	4127	2	Y	214	1	8			281
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351 176	1 9	3770	2	Y	160	185	1	1	8	255
12	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	351 228	1 9	4301	2	Y	207	187	1			275

TOTAL GAS PROD: 60,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,306

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1990	-0-	1990	1990	140 540	1 9	1310	2	N	491	179	1	10	8	302
04	T. A.		41268	-0-	41268	43258	149 8182	1 9	32937	2	N	7438	7259	1	12	8	469
05	T. A.		40010	-0-	40010	83268	35 4409	1 9	35566	2	N	4008	4202	1	10	8	265
06	115745	X	32477	-0-	-83268	-0-	57 2886	1 9	29534	2	N	2624	2764	1			125
07	38595	X	29702	-0-	-8893	-0-	173 2481	1 9	27048	2	N	2255	2103	1	2	8	275
08	38595	X	27402	-0-	-11193	-0-	173 1516	1 9	25713	2	N	1378	1538	1			115
09	37350	X	25854	-0-	-11496	-0-	126 1487	1 9	24241	2	N	1352	1209	1	1	8	257
10	38595	X	24309	-0-	-14286	-0-	357 981	1 9	22971	2	N	892	1053	1	1	8	95
11	37350	X	24019	-0-	-13331	-0-	678 1340	1 9	22001	2	N	1218	1051	1	1	8	261
12	38595	X	23013	-0-	-15582	-0-	702 759	1 9	21552	2	N	690	877	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 270,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

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	0		12675	-0-	12675	65158	725 748	1 9	11202	2	N	680	716	1	1	8	233
02	72511	X	7353	-0-	-65158	-0-	655 375	1 9	6323	2	N	341	353	1	1	8	220
03	13268	X	11317	-0-	-1951	-0-	725 493	1 9	10099	2	N	448	532	1	3	8	133
04	12840	X	9938	-0-	-2902	-0-	701 263	1 9	8974	2	N	239	187	1	1	8	184
05	13268	X	6148	-0-	-7120	-0-	725 330	1 9	5093	2	N	300	361	1	1	8	122
06	12840	X	5530	-0-	-7310	-0-	701 141	1 9	4688	2	N	128					250
07	13268	X	8739	-0-	-4529	-0-	725 154	1 9	7860	2	N	140	183	1	1	8	206
08	13268	X	8291	-0-	-4977	-0-	725 264	1 9	7302	2	N	240	365	1			81
09	12840	X	8513	-0-	-4327	-0-	701 218	1 9	7594	2	N	198	186	1	1	8	92
10	13268	X	8989	-0-	-4279	-0-	656 237	1 9	8096	2	N	215	182	1	1	8	124
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	701 145	1 9	8855	2	N	132	182	1	1	8	73
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	702 253	1 9	9039	2	N	230	189	1			114

TOTAL GAS PROD: 107,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

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	0		15381	-0-	15381	33752	265 539	1 9	14577	2	N	490	559	1	4	8	227
02	44872	X	11120	-0-	-33752	-0-	448 432	1 9	10240	2	N	393	371	1	2	8	247
03	34751	X	11380	-0-	-23371	-0-	725 492	1 9	10163	2	N	447	565	1	3	8	126
04	33630	X	9140	-0-	-24490	-0-	701 213	1 9	8226	2	N	194	192	1	1	8	127
05	34751	X	12520	-0-	-22231	-0-	725 348	1 9	11447	2	N	316	363	1	2	8	78
06	33630	X	8259	-0-	-25371	-0-	701 250	1 9	7308	2	N	227	185	1			120
07	34751	X	8238	-0-	-26513	-0-	725 309	1 9	7204	2	N	281	185	1	1	8	215
08	34751	X	7163	-0-	-27588	-0-	725 187	1 9	6251	2	N	170	188	1			197
09	33630	X	6332	-0-	-27298	-0-	562 257	1 9	5513	2	N	234	189	1	1	8	241
10	34751	X	7965	-0-	-26786	-0-	656 228	1 9	7081	2	N	207	193	1	1	8	254
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	701 30	1 9	6225	2	N	27	165	1			116
12	8246	X	6632	-0-	-1614	-0-	702 309	1 9	5621	2	N	281	189	1			208

TOTAL GAS PROD: 111,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	592	1	4923	2	N	195	124	1	2	8	69
							215	9									
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	2	N	32					101
							35	9									
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	450	1	6695	2	N	137	173	1	3	8	62
							151	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	128	1	3220	2	N	47					109
							52	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	298	1	2045	2	N	8					117
							9	9									
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	856	1	8431	2	N	104	171	1			50
							114	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	389	1	6635	2	N	31					81
							34	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	2	N	80					161
							88	9									
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	80	1	3732	2	N	80	177	1			64
							88	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	89	1	3539	2	N	17					81
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 49,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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	0		19309	-0-	19309	33269	725	1	17540	2	N	949	926	1	8	8	260
							1044	9									
02	44094	X	10825	-0-	-33269	-0-	655	1	9671	2	N	454	564	1	3	8	147
							499	9									
03	22940	X	12674	-0-	-10266	-0-	725	1	11280	2	N	608	572	1	5	8	178
							669	9									
04	22200	X	9915	-0-	-12285	-0-	678	1	8940	2	N	270	367	1	2	8	79
							297	9									
05	22940	X	10313	-0-	-12627	-0-	725	1	9027	2	N	510	531	1	4	8	54
							561	9									
06	22200	X	9604	-0-	-12596	-0-	701	1	8465	2	N	398	374	1			78
							438	9									
07	22940	X	8831	-0-	-14109	-0-	725	1	7712	2	N	358	185	1	2	8	249
							394	9									
08	22940	X	8113	-0-	-14827	-0-	725	1	7157	2	N	210	372	1			87
							231	9									
09	22200	X	8940	-0-	-13260	-0-	678	1	7862	2	N	364	379	1	1	8	71
							400	9									
10	22940	X	7907	-0-	-15033	-0-	656	1	6928	2	N	294	185	1	2	8	178
							323	9									
11	22200	X	7116	-0-	-15084	-0-	701	1	6338	2	N	70	180	1	2	8	66
							77	9									
12	9238	X	7550	-0-	-1688	-0-	701	1	6450	2	N	363	188	1			241
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 121,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,848

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 #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		36832	-0-	36832	36832	86	1	31954	2	N	4356	4054	1	16	8	286
							4792	9									
06	T. A.		39497	-0-	39497	76329	6	1	36316	2	N	2886	3102	1			70
							3175	9									
07	113707	X	37378	-0-	-76329	-0-	6	1	35252	2	N	1927	1904	1	2	8	91
							2120	9									
08	45446	X	40747	-0-	-4699	-0-	6	1	39017	2	N	1567	1584	1			74
							1724	9									
09	43980	X	35298	-0-	-8682	-0-	6	1	33627	2	N	1514	1392	1	1	8	195
							1665	9									
10	45446	X	34117	-0-	-11329	-0-	6	1	33104	2	N	915	1039	1	1	8	70
							1007	9									
11	43980	X	36222	-0-	-7758	-0-	6	1	35061	2	N	1050	1042	1	2	8	76
							1155	9									
12	45446	X	31377	-0-	-14069	-0-	6	1	30470	2	N	819	706	1			189
							901	9									

TOTAL GAS PROD: 291,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,034

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		37123	-0-	37123	37123	201	1	31544	2	N	4889	4564	1	15	8	310
							5378	9									
06	T. A.		42039	-0-	42039	79162	6	1	38349	2	N	3349	3509	1			150
							3684	9									
07	118156	X	38994	-0-	-79162	-0-	75	1	36089	2	N	2573	2623	1	2	8	98
							2830	9									
08	44485	X	40832	-0-	-3653	-0-	6	1	38490	2	N	2124	2097	1			125
							2336	9									
09	43050	X	37306	-0-	-5744	-0-	6	1	35498	2	N	1638	1564	1	1	8	198
							1802	9									
10	44485	X	35341	-0-	-9144	-0-	6	1	34107	2	N	1116	1219	1	2	8	93
							1228	9									
11	43050	X	38309	-0-	-4741	-0-	6	1	36932	2	N	1246	1039	1	1	8	299
							1371	9									
12	44485	X	32760	-0-	-11725	-0-	6	1	31843	2	N	828	1054	1			73
							911	9									

TOTAL GAS PROD: 302,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,763

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		552	-0-	552	552	374	1	178	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		16596	-0-	16596	17148	581	1	10231	2	N	5258	4923	1	12	8	323
							5784	9									
08	T. A.		36722	-0-	36722	53870	466	1	30723	2	N	5030	5260	1			93
							5533	9									
09	T. A.		46859	-0-	46859	100729	362	1	42222	2	N	3886	3669	1	6	8	304
							4275	9									
10	T. A.		51794	-0-	51794	152523	293	1	48642	2	N	2599	2621	1	5	8	277
							2859	9									
11	T. A.		49625	-0-	49625	202148	75	1	47275	2	N	2068	2272	1	5	8	68
							2275	9									
12	250538	X	48390	-0-	-202148	-0-	75	1	46720	2	N	1450	1407	1	1	8	110
							1595	9									

TOTAL GAS PROD: 250,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,291

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
05	T. A.		24	-0-	24	24	11	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	T. A.		11793	-0-	11793	11817	6	1	8142	2	N	3314	3001	1			313
							3645	9									
07	T. A.		50795	-0-	50795	62612	144	1	43741	2	N	6282	6293	1	7	8	295
							6910	9									
08	T. A.		59736	-0-	59736	122348	144	1	56179	2	N	3103	3308	1			90
							3413	9									
09	168959	X	46611	-0-	-122348	-0-	339	1	44556	2	N	1560	1390	1	3	8	257
							1716	9									
10	47523	X	40152	-0-	-7371	-0-	316	1	38873	2	N	875	1034	1	3	8	95
							963	9									
11	45990	X	33992	-0-	-11998	-0-	328	1	33058	2	N	551	537	1	2	8	107
							606	9									
12	47523	X	26753	-0-	-20770	-0-	627	1	25748	2	N	344	356	1	1	8	94
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 269,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,041

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		647	-0-	647	647	210	1	425	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	T. A.		22385	-0-	22385	23032	586	1	21357	2	N	402	346	1			56
							442	9									
07	T. A.		20321	-0-	20321	43353	449	1	19499	2	N	339	174	1	6	8	215
							373	9									
08	T. A.		14833	-0-	14833	58186	725	1	14053	2	N	50	170	1			95
							55	9									
09	75261	X	17075	-0-	-58186	-0-	701	1	16152	2	N	202	172	1	5	8	120
							222	9									
10	25637	X	13561	-0-	-12076	-0-	656	1	12852	2	N	48	5	8			163
							53	9									
11	24810	X	5841	-0-	-18969	-0-	701	1	5090	2	N	45	5	8			203
							50	9									
12	25637	X	2908	-0-	-22729	-0-	608	1	2216	2	N	76	175	1	1	8	103
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 97,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		30462	-0-	30462	30471	402	1	26729	2	N	3028	2869	1			159
							3331	9									
07	T. A.		29346	-0-	29346	59817	587	1	26710	2	N	1863	1924	1	5	8	93
							2049	9									
08	T. A.		24556	-0-	24556	84373	357	1	23065	2	N	1031	1052	1			72
							1134	9									
09	T. A.		19377	-0-	19377	103750	701	1	17899	2	N	706	531	1	3	8	244
							777	9									
10	119168	X	15418	-0-	-103750	-0-	656	1	14246	2	N	469	529	1	3	8	181
							516	9									
11	36390	X	12722	-0-	-23668	-0-	701	1	11732	2	N	263	354	1	1	8	89
							289	9									
12	37603	X	12582	-0-	-25021	-0-	701	1	11474	2	N	370	178	1	1	8	280
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 144,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,730

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		37649	-0-	37649	37649	211 3578	1 9	33860	2	N	3253	3171	1	6	8	76
08	T. A.		64120	-0-	64120	101769	443 2338	1 9	61339	2	N	2125	2125	1			76
09	151032	X	49263	-0-	-101769	-0-	6 1224	1 9	48033	2	N	1113	1078	1	1	8	110
10	69502	X	45366	-0-	-24136	-0-	98 1005	1 9	44263	2	N	914	737	1	1	8	286
11	67260	X	44455	-0-	-22805	-0-	305 359	1 9	43791	2	N	326	537	1	1	8	74
12	69502	X	42866	-0-	-26636	-0-	40 209	1 9	42617	2	N	190					264

TOTAL GAS PROD: 283,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,921

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		29557	-0-	29557	29557	349 2625	1 9	26583	2	N	2386	2290	1	6	8	90
08	T. A.		65019	-0-	65019	94576	719 2691	1 9	61609	2	N	2446	2447	1			89
09	144657	X	50081	-0-	-94576	-0-	696 1353	1 9	48032	2	N	1230	1253	1	1	8	65
10	66836	X	51866	-0-	-14970	-0-	650 626	1 9	50590	2	N	569	355	1	1	8	278
11	64680	X	43906	-0-	-20774	-0-	696 598	1 9	42612	2	N	544	747	1	1	8	74
12	66836	X	42840	-0-	-23996	-0-	661 1000	1 9	41179	2	N	909	902	1			81

TOTAL GAS PROD: 283,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,084

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

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

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		31851	-0-	31851	31851	655 5400	1 9	25796	2	N	4909	4762	1			147
09	T. A.		36908	-0-	36908	68759	701 4304	1 9	31903	2	N	3913	3810	1	4	8	246
10	T. A.		32205	-0-	32205	100964	633 2716	1 9	28856	2	N	2469	2625	1	3	8	87
11	T. A.		30043	-0-	30043	131007	563 2159	1 9	27321	2	N	1963	1754	1	3	8	293
12	T. A.		26384	-0-	26384	157391	656 1503	1 9	24225	2	N	1366	1582	1			77

TOTAL GAS PROD: 157,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,620

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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 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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-

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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-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-

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
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	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-

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
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	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
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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
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	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-

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-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-

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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-

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
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	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
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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-

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
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-

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
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-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		25796	-0-	25796	130743	12 1 103 9		25681	2	N	94	178 1		1	8	175
02	0		22738	-0-	22738	153481	11 1 197 9		22530	2	N	179	187 1		1	8	166
03	0		16853	-0-	16853	170334	35 1 139 9		16679	2	N	126	176 1		1	8	115
04	0		12240	-0-	12240	182574	34 1 66 9		12140	2	N	60					175
05	0		6419	-0-	6419	188993	248 1 73 9		6098	2	N	66	173 1				68
06	0		22201	-0-	22201	211194	701 1 107 9		21393	2	N	97					165
07	0		8369	-0-	8369	219563	230 1 133 9		8006	2	N	121	172 1				114
08	0		8974	-0-	8974	228537	575 1 22 9		8377	2	N	20					134
09	0		19652	-0-	19652	248189	690 1 144 9		18818	2	N	131	171 1		1	8	93
10	0		19545	-0-	19545	267734	644 1 186 9		18715	2	N	169	179 1		1	8	82
11	0		19412	-0-	19412	287146	690 1 295 9		18427	2	N	268	172 1		1	8	177
12	0		19043	-0-	19043	306189	690 1 85 9		18268	2	N	77	174 1				80

TOTAL GAS PROD: 201,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0		171	-0-	171	171	161	1	10	2	N	-0-	85	1			31
03	0		5019	-0-	5019	5190	376	1	4586	2	N	52	2	8			81
							57	9									
04	0		8764	-0-	8764	13954	785	1	7837	2	N	129	175	1	1	8	34
							142	9									
05	0		4224	-0-	4224	18178	437	1	3601	2	N	169	2	8			201
							186	9									
06	0		12519	-0-	12519	30697	836	1	11683	2	N	-0-					201
07	0		7600	-0-	7600	38297	613	1	6986	2	N	1	1	8			201
							1	9									
08	0		1749	-0-	1749	40046	97	1	1652	2	N	-0-					201
09	0		5186	-0-	5186	45232	532	1	4653	2	N	1	1	8			201
							1	9									
10	0		11459	-0-	11459	56691	844	1	10614	2	N	1	1	8			201
							1	9									
11	0		8549	-0-	8549	65240	855	1	7668	2	N	24	175	1	1	8	49
							26	9									
12	0		7565	-0-	7565	72805	802	1	6719	2	N	40					89
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 72,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	392	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	361	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	384	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	383	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	393	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	383	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	387	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	375	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1521	-0-	-969	-0-	361	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1336	-0-	-1237	-0-	360	1	976	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	836	-0-	-1174	-0-	320	1	516	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	343	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	395	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2493	-0-	-88	-0-	362	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	392	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	392	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	394	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	373	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	379	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2436	-0-	-323	-0-	388	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	404	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	427	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	384	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1586	-0-	-863	-0-	357	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	564	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	839	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	677	1	7170	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	493	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	327	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	148	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	220	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	946	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	868	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	891	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	563	1	4399	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	15	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 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	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	400	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	391	1	3814	2	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	364	1	3855	2	N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	266	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	168	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	217	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	172	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	727	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	525	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	487	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	283	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	320	-0-	-1633	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,642 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 #: 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	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1135	1	8024	2	N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1051	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1139	1	7881	2	N	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1109	1	7416	2	N	-0-					-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1090	1	7274	2	N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1084	1	7147	2	N	-0-					-0-
07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1076	1	7419	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7444	-0-	-709	-0-	986	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7183	-0-	-707	-0-	1072	1	6111	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7221	-0-	-932	-0-	1092	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7715	-0-	-175	-0-	1083	1	6632	2	N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1088	1	6971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	4864	-0-	-1181	-0-	442	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	4326	-0-	-1329	-0-	402	1	3924	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	405	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4697	-0-	-703	-0-	375	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	280	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	332	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	251	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	710	1	3884	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	638	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2916	-0-	-1486	-0-	448	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3603	-0-	-837	-0-	409	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	291	-0-	-4297	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,606 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	24552	X	24324	-0-	-228	-0-	2316	1	22008	2	N	-0-					-0-
02	22968	X	15559	-0-	-7409	-0-	1516	1	14043	2	N	-0-					-0-
03	24769	X	21868	-0-	-2901	-0-	1986	1	19882	2	N	-0-					-0-
04	23970	X	16146	-0-	-7824	-0-	1061	1	15085	2	N	-0-					-0-
05	24769	X	22726	-0-	-2043	-0-	2169	1	20557	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	21603	-0-	-1947	-0-	2074	1	19529	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	18438	-0-	-3417	-0-	1866	1	16572	2	N	-0-					-0-
08	22723	X	20036	-0-	-2687	-0-	1859	1	18177	2	N	-0-					-0-
09	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	3369	1	19532	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	20396	-0-	-2327	-0-	1947	1	18449	2	N	-0-					-0-
11	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	2013	1	19592	2	N	-0-					-0-
12	21638	X	21074	-0-	-564	-0-	1786	1	19288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	18220	-0-	-504	-0-		1193	1	17027	2	N	-0-					-0-
02	17516	X	15297	-0-	-2219	-0-		1130	1	14167	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	16773	-0-	-1951	-0-		1231	1	15542	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	15148	-0-	-2972	-0-		855	1	14293	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	14977	-0-	-3251	-0-		759	1	14218	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	14729	-0-	-2911	-0-		875	1	13854	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	13875	-0-	-2896	-0-		852	1	13023	2	N	-0-					-0-
08	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-		1947	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-		1942	1	15753	2	N	-0-					-0-
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-		2119	1	15405	2	N	-0-					-0-
11	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-		1499	1	15366	2	N	-0-					-0-
12	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-		532	1	27025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10796	-0-	-54	-0-		1338	1	9458	2	N	-0-					-0-
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-		1247	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10422	-0-	-428	-0-		1315	1	9107	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10146	-0-	-354	-0-		1319	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10398	-0-	-452	-0-		1355	1	9043	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9922	-0-	-578	-0-		1306	1	8616	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10734	-0-	-116	-0-		1360	1	9374	2	N	-0-					-0-
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-		1491	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10032	-0-	-108	-0-		1498	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10125	-0-	-601	-0-		1531	1	8594	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9259	-0-	-1241	-0-		1300	1	7959	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10241	-0-	-609	-0-		1382	1	8859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-		1366	1	12984	2	N	-0-					-0-
02	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-		1292	1	11966	2	N	-0-					-0-
03	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-		1292	1	12935	2	N	-0-					-0-
04	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-		865	1	12292	2	N	-0-					-0-
05	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-		1327	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-		1300	1	12246	2	N	-0-					-0-
07	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-		1268	1	11260	2	N	-0-					-0-
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-		1558	1	15233	2	N	-0-					-0-
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-		2052	1	11899	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13730	-0-	-282	-0-		1311	1	12419	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	12910	-0-	-3350	-0-		1203	1	11707	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13570	-0-	-1465	-0-		1150	1	12420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
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	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	1083	1	10289	2	N	-0-			-0-
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	1285	1	11908	2	N	-0-			-0-
03	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	1255	1	12557	2	N	-0-			-0-
04	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	786	1	11169	2	N	-0-			-0-
05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	1241	1	11760	2	N	-0-			-0-
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1163	1	10949	2	N	-0-			-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	1152	1	10228	2	N	-0-			-0-
08	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	1114	1	10889	2	N	-0-			-0-
09	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	1897	1	11001	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	11724	-0-	-1265	-0-	1119	1	10605	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	10948	-0-	-1172	-0-	1020	1	9928	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11331	-0-	-1162	-0-	960	1	10371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24769	X	22834	-0-	-1935	-0-	2174	1	20660	2	N	-0-			-0-
02	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	2201	1	20395	2	N	-0-			-0-
03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	2174	1	21756	2	N	-0-			-0-
04	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	1468	1	20868	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	23671	-0-	-478	-0-	2259	1	21412	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	22311	-0-	-1059	-0-	2142	1	20169	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	21187	-0-	-2962	-0-	2144	1	19043	2	N	-0-			-0-
08	23932	X	20737	-0-	-3195	-0-	1924	1	18813	2	N	-0-			-0-
09	22920	X	21656	-0-	-1264	-0-	3186	1	18470	2	N	-0-			-0-
10	23684	X	20635	-0-	-3049	-0-	1970	1	18665	2	N	-0-			-0-
11	22320	X	20666	-0-	-1654	-0-	1925	1	18741	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	19807	-0-	-1800	-0-	1679	1	18128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,366 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	18383	X	16015	-0-	-2368	-0-	503	1	15512	2	N	-0-			-0-
02	17197	X	15048	-0-	-2149	-0-	567	1	14481	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	15419	-0-	-2623	-0-	650	1	14769	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	15464	-0-	-526	-0-	503	1	14961	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	15320	-0-	-1203	-0-	429	1	14891	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	13467	-0-	-2103	-0-	526	1	12941	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	13853	-0-	-2236	-0-	443	1	13410	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	11394	-0-	-4571	-0-	443	1	10951	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	10972	-0-	-4478	-0-	481	1	10491	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	11809	-0-	-3505	-0-	603	1	11206	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	11922	-0-	-1548	-0-	423	1	11499	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	8367	-0-	-1801	-0-	104	1	8263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	4252	-0-		-7280	-0-		386	1	3866	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	278	-0-		-10510	-0-		26	1	252	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	7250	-0-		-3476	-0-		625	1	6625	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	5246	-0-		-5134	-0-		419	1	4827	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	7485	-0-		-2063	-0-		504	1	6981	2	N	-0-			-0-
06	10940	X	10940	-0-		-0-	-0-		850	1	10090	2	N	-0-			-0-
07	8521	X	8521	-0-		-0-	-0-		712	1	7809	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	5776	-0-		-1695	-0-		893	1	4883	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	4351	-0-		-6599	-0-		663	1	3688	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	9275	-0-		-2040	-0-		1426	1	7849	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	7295	-0-		-3655	-0-		828	1	6467	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	2380	-0-		-3045	-0-		81	1	2299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13170	-0-		-501	-0-		413	1	12757	2	N	-0-			-0-
02	12789	X	11647	-0-		-1142	-0-		439	1	11208	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	12297	-0-		-1374	-0-		518	1	11779	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	11580	-0-		-1470	-0-		376	1	11204	2	N	-0-			-0-
05	14334	X	14334	-0-		-0-	-0-		402	1	13932	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	11958	-0-		-792	-0-		467	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11779	-0-		-683	-0-		377	1	11402	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	11862	-0-		-1809	-0-		461	1	11401	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	11793	-0-		-1437	-0-		517	1	11276	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	11658	-0-		-2013	-0-		595	1	11063	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	11173	-0-		-797	-0-		397	1	10776	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	8352	-0-		-2963	-0-		104	1	8248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16413	X	16413	-0-		-0-	-0-		515	1	15898	2	N	-0-			-0-
02	13279	X	13279	-0-		-0-	-0-		500	1	12779	2	N	-0-			-0-
03	12176	X	12176	-0-		-0-	-0-		513	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	11571	X	11571	-0-		-0-	-0-		376	1	11195	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11231	-0-		-487	-0-		315	1	10916	2	N	-0-			-0-
06	13673	X	13673	-0-		-0-	-0-		534	1	13139	2	N	-0-			-0-
07	15556	X	15556	-0-		-0-	-0-		498	1	15058	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11694	-0-		-24	-0-		454	1	11240	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	8696	-0-		-2644	-0-		381	1	8315	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	7588	-0-		-4130	-0-		387	1	7201	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	7311	-0-		-4029	-0-		260	1	7051	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	1099	-0-		-9503	-0-		14	1	1085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,287 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 #: 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	19747	X	18371	-0-	-1376	-0-	577	1	17794	2	N	-0-					-0-
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	626	1	15996	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	17033	-0-	-234	-0-	718	1	16315	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16821	-0-	-969	-0-	547	1	16274	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	16282	-0-	-2101	-0-	456	1	15826	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	13226	-0-	-4564	-0-	516	1	12710	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	14495	-0-	-3268	-0-	464	1	14031	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	11517	-0-	-5874	-0-	447	1	11070	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	9228	-0-	-7602	-0-	405	1	8823	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	9335	-0-	-6940	-0-	476	1	8859	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7575	-0-	-6465	-0-	269	1	7306	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	6157	-0-	-5406	-0-	76	1	6081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24707	X	23205	-0-	-1502	-0-	728	1	22477	2	N	-0-					-0-
02	23055	X	21273	-0-	-1782	-0-	802	1	20471	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	23396	-0-	-784	-0-	986	1	22410	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	22267	-0-	-1133	-0-	724	1	21543	2	N	-0-					-0-
05	24180	X	21897	-0-	-2283	-0-	614	1	21283	2	N	-0-					-0-
06	22650	X	20497	-0-	-2153	-0-	800	1	19697	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	22481	-0-	-924	-0-	720	1	21761	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	19972	-0-	-3433	-0-	776	1	19196	2	N	-0-					-0-
09	22260	X	20152	-0-	-2108	-0-	884	1	19268	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	19197	-0-	-3278	-0-	980	1	18217	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	18839	-0-	-2911	-0-	669	1	18170	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	11604	-0-	-6655	-0-	144	1	11460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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	19468	X	18025	-0-	-1443	-0-	566	1	17459	2	N	-0-					-0-
02	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	687	1	17546	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	18542	-0-	-58	-0-	781	1	17761	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	14605	-0-	-2825	-0-	475	1	14130	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	9632	-0-	-9836	-0-	270	1	9362	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	13715	-0-	-5125	-0-	535	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	16504	-0-	-2964	-0-	528	1	15976	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	13448	-0-	-5090	-0-	522	1	12926	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	9135	-0-	-5475	-0-	401	1	8734	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	14135	-0-	-2357	-0-	721	1	13414	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	13305	-0-	-2655	-0-	472	1	12833	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	27	1	2156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,462 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 #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324621	X	14566	-0-	-310055	-0-	43	1	14523	2	N	-0-			-0-
02	24969	X	-0-	-0-	-24969	-0-					N	-0-			-0-
03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-			-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					N	-0-			-0-
05	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-			-0-
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23870	X	17038	-0-	-6832	-0-	50	1	16988	2	N	-0-			-0-
02	22156	X	15199	-0-	-6957	-0-	150	1	15049	2	N	-0-			-0-
03	23529	X	14440	-0-	-9089	-0-	186	1	14254	2	N	-0-			-0-
04	22770	X	15180	-0-	-7590	-0-	15180	2			N	-0-			-0-
05	17050	X	11186	-0-	-5864	-0-	40	1	11146	2	N	-0-			-0-
06	16500	X	11658	-0-	-4842	-0-	53	1	11605	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
08	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-			-0-
09	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-			-0-
10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-			-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,701 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: -0- 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 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	3100	N	3084	-0-	-16	1943	3084	3			N	-0-					-0-
02	4209	X	2266	-0-	-1943	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	1157	-0-	-973	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2266	-0-	-54	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1742	-0-	-738	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,638 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					60
02	1218	N	986	-0-	-232	-0-	986	2			N	-0-					60
03	1333	N	812	-0-	-521	-0-	812	2			N	-0-					60
04	1050	N	407	-0-	-643	-0-	407	2			N	-0-					60
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					60
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					60
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					60
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					60
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					60
11	1200	N	493	-0-	-707	-0-	493	2			N	-0-					60
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,201 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	2	28	9	N	25					97
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	690	2	21	9	N	19					116
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					116
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	533	2	17	9	N	15					131
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	589	2	9	9	N	8					139
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					139
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13					152
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					152
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					152
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					152
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	21700	X	20022	-0-	-1678	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	17636	-0-	-1881	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16573	-0-	-3422	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	16555	-0-	-3515	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	15206	-0-	-5533	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	14047	-0-	-5333	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	13465	-0-	-5383	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14663	-0-	-2449	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14231	-0-	-2329	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13107	-0-	-2114	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10785	-0-	-3405	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	9231	-0-	-5184	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CERVENY WELL #: 1H RRCID -> 219956 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6257 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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

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	18600	X	7702	-0-	-10898	-0-	103	1	7599	2	N	-0-					-0-
02	17400	X	145	-0-	-17255	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	10974	X	155	-0-	-10819	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	149	1	8684	2	N	-0-					-0-
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	138	1	19293	2	N	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	115	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	63	1	5393	2	N	-0-					-0-
06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	61	1	14884	2	N	-0-					-0-
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	65	1	16732	2	N	-0-					-0-
08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	30	1	14463	2	N	-0-					-0-
09	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	27	1	11812	2	N	-0-					-0-
10	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	61	1	16047	2	N	-0-					-0-
11	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	28	1	16639	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	13231	-0-	-3571	-0-	23	1	13208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,728 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	14787	X	14514	-0-	-273	-0-	151	1	14363	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	102	-0-	-13731	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	572	-0-	-15920	-0-	111	1	461	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
05	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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. GAS	(I) LIFT(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	24040	-0-		-791	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
02	23229	X	21684	-0-		-1545	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
03	28774	X	28774	-0-		-0-	-0-	28774	2			N	-0-					-0-
04	26559	X	26559	-0-		-0-	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
05	28778	X	28778	-0-		-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	20664	-0-		-3366	-0-	84	1	20580	2	N	-0-					-0-
07	27002	X	27002	-0-		-0-	-0-	104	1	26898	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	22606	-0-		-2225	-0-	47	1	22559	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	12715	-0-		-11315	-0-	29	1	12686	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	2122	-0-		-22709	-0-	8	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	110	-0-		-23920	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	-0-	-0-		-26598	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,054 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. GAS	(I) LIFT(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	30702	-0-		-1941	-0-	30702	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	29094	-0-		-1443	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	32503	-0-		-140	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	28119	-0-		-1791	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
05	31184	X	31184	-0-		-0-	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	23082	-0-		-8358	-0-	94	1	22988	2	N	-0-					-0-
07	32488	X	27407	-0-		-5081	-0-	106	1	27301	2	N	-0-					-0-
08	32488	X	23190	-0-		-9298	-0-	48	1	23142	2	N	-0-					-0-
09	30180	X	25739	-0-		-4441	-0-	58	1	25681	2	N	-0-					-0-
10	31186	X	28492	-0-		-2694	-0-	109	1	28383	2	N	-0-					-0-
11	26520	X	23447	-0-		-3073	-0-	39	1	23408	2	N	-0-					-0-
12	27404	X	25798	-0-		-1606	-0-	45	1	25753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,757 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	46965	-0-		-0-	-0-	46965	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	42304	-0-		-732	-0-	42304	2			N	-0-					-0-
03	46004	X	41889	-0-		-4115	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
04	44520	X	38326	-0-		-6194	-0-	38326	2			N	-0-					-0-
05	46004	X	40276	-0-		-5728	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
06	44520	X	43105	-0-		-1415	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
07	48566	X	48566	-0-		-0-	-0-	48566	2			N	-0-					-0-
08	42859	X	42859	-0-		-0-	-0-	89	1	42770	2	N	-0-					-0-
09	43876	X	43876	-0-		-0-	-0-	99	1	43777	2	N	-0-					-0-
10	46004	X	41793	-0-		-4211	-0-	41793	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	35047	-0-		-9473	-0-	59	1	34988	2	N	-0-					-0-
12	48577	X	34309	-0-		-14268	-0-	60	1	34249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	-0-					-0-
02	29319	X	5975	-0-	-23344	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	326	-0-	-2344	-0-	326	1			N	-0-					-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	1035	-0-	-5351	-0-	880	1	155	2	N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	717	1	104	2	N	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	653	1	53	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	527	-0-	-496	-0-	438	1	89	2	N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	351	1	1803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 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	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
02	51620	X	6673	-0-	-44947	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					N	-0-					-0-
04	33000	X	818	-0-	-32182	-0-	634	1	184	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	1847	-0-	-13405	-0-	600	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	417	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	375	1	3100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64573	X	57440	-0-	-7133	-0-	57440	2			N	-0-					-0-
02	57043	X	46161	-0-	-10882	-0-	46161	2			N	-0-					-0-
03	61752	X	50434	-0-	-11318	-0-	50434	2			N	-0-					-0-
04	59760	X	45809	-0-	-13951	-0-	45809	2			N	-0-					-0-
05	61752	X	45351	-0-	-16401	-0-	45351	2			N	-0-					-0-
06	55590	X	40824	-0-	-14766	-0-	40824	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	40600	-0-	-9837	-0-	40600	2			N	-0-					-0-
08	50437	X	24090	-0-	-26347	-0-	74	1	24016	2	N	-0-					-0-
09	45810	X	4817	-0-	-40993	-0-	507	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	45353	X	984	-0-	-44369	-0-	385	1	599	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	1793	-0-	-39037	-0-	1120	1	673	2	N	-0-					-0-
12	38812	X	22521	-0-	-16291	-0-	278	1	22243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	52204	X	33252	-0-	-18952	-0-	42	1	33210	2	N	-0-			-0-
02	48111	X	46416	-0-	-1695	-0-	46416	2			N	-0-			-0-
03	51429	X	46640	-0-	-4789	-0-	46640	2			N	-0-			-0-
04	45960	X	45617	-0-	-343	-0-	45617	2			N	-0-			-0-
05	49631	X	44222	-0-	-5409	-0-	44222	2			N	-0-			-0-
06	48030	X	41330	-0-	-6700	-0-	41330	2			N	-0-			-0-
07	49631	X	45437	-0-	-4194	-0-	45437	2			N	-0-			-0-
08	47151	X	44284	-0-	-2867	-0-	44284	2			N	-0-			-0-
09	45630	X	40767	-0-	-4863	-0-	40767	2			N	-0-			-0-
10	45446	X	39756	-0-	-5690	-0-	39756	2			N	-0-			-0-
11	43980	X	37200	-0-	-6780	-0-	62	1	37138	2	N	-0-			-0-
12	45446	X	36238	-0-	-9208	-0-	64	1	36174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-					N	-0-			-0-
02	49358	X	35051	-0-	-14307	-0-	21	1	35030	2	N	-0-			-0-
03	52762	X	51895	-0-	-867	-0-	51895	2			N	-0-			-0-
04	47749	X	47749	-0-	-0-	-0-	47749	2			N	-0-			-0-
05	51773	X	51773	-0-	-0-	-0-	51773	2			N	-0-			-0-
06	50220	X	47402	-0-	-2818	-0-	47402	2			N	-0-			-0-
07	51894	X	46372	-0-	-5522	-0-	46372	2			N	-0-			-0-
08	51894	X	46777	-0-	-5117	-0-	97	1	46680	2	N	-0-			-0-
09	50100	X	45280	-0-	-4820	-0-	102	1	45178	2	N	-0-			-0-
10	51770	X	45841	-0-	-5929	-0-	45841	2			N	-0-			-0-
11	47400	X	43132	-0-	-4268	-0-	72	1	43060	2	N	-0-			-0-
12	46779	X	43535	-0-	-3244	-0-	76	1	43459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504,807 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	49972	X	46496	-0-	-3476	-0-	46496	2			N	-0-			-0-
02	46748	X	43607	-0-	-3141	-0-	43607	2			N	-0-			-0-
03	49972	X	42197	-0-	-7775	-0-	42197	2			N	-0-			-0-
04	47820	X	37891	-0-	-9929	-0-	37891	2			N	-0-			-0-
05	48391	X	38848	-0-	-9543	-0-	38848	2			N	-0-			-0-
06	45120	X	35954	-0-	-9166	-0-	35954	2			N	-0-			-0-
07	46624	X	36897	-0-	-9727	-0-	36897	2			N	-0-			-0-
08	42191	X	32092	-0-	-10099	-0-	67	1	32025	2	N	-0-			-0-
09	37890	X	34301	-0-	-3589	-0-	34301	2			N	-0-			-0-
10	38843	X	36420	-0-	-2423	-0-	36420	2			N	-0-			-0-
11	35940	X	33603	-0-	-2337	-0-	56	1	33547	2	N	-0-			-0-
12	36890	X	33199	-0-	-3691	-0-	58	1	33141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	33480	X	57	-0-	-33423	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14756	X	3352	-0-	-11404	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	96	-0-	-13708	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	78	-0-	-12508	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	94	-0-	-44515	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	41731	X	2802	-0-	-38929	-0-	183	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	251	-0-	-23929	-0-	251	1			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	65	-0-	-2845	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	13513	-0-	-33483	-0-	161	1	13352	2	N	-0-			-0-
02	43964	X	41454	-0-	-2510	-0-	41454	2			N	-0-			-0-
03	46624	X	42207	-0-	-4417	-0-	42207	2			N	-0-			-0-
04	38698	X	38698	-0-	-0-	-0-	38698	2			N	-0-			-0-
05	44299	X	40579	-0-	-3720	-0-	40579	2			N	-0-			-0-
06	42870	X	38344	-0-	-4526	-0-	38344	2			N	-0-			-0-
07	44299	X	23333	-0-	-20966	-0-	90	1	23243	2	N	-0-			-0-
08	42222	X	1547	-0-	-40675	-0-	3	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-			-0-
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-			-0-
11	38340	X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-			-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

01	47337	X	43141	-0-	-4196	-0-	43141	2			N	-0-			-0-
02	44138	X	35967	-0-	-8171	-0-	35967	2			N	-0-			-0-
03	47337	X	37254	-0-	-10083	-0-	37254	2			N	-0-			-0-
04	45810	X	33153	-0-	-12657	-0-	33153	2			N	-0-			-0-
05	47337	X	35306	-0-	-12031	-0-	35306	2			N	-0-			-0-
06	41760	X	28899	-0-	-12861	-0-	118	1	28781	2	N	-0-			-0-
07	38440	X	30531	-0-	-7909	-0-	30531	2			N	-0-			-0-
08	37262	X	26598	-0-	-10664	-0-	55	1	26543	2	N	-0-			-0-
09	34170	X	24115	-0-	-10055	-0-	54	1	24061	2	N	-0-			-0-
10	35309	X	24440	-0-	-10869	-0-	93	1	24347	2	N	-0-			-0-
11	29550	X	23608	-0-	-5942	-0-	39	1	23569	2	N	-0-			-0-
12	30535	X	24462	-0-	-6073	-0-	43	1	24419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

01	34658	X	33102	-0-	-1556	-0-	33102	2			N	-0-			-0-
02	32422	X	27570	-0-	-4852	-0-	27570	2			N	-0-			-0-
03	34658	X	29032	-0-	-5626	-0-	29032	2			N	-0-			-0-
04	33540	X	18608	-0-	-14932	-0-	18608	2			N	-0-			-0-
05	34658	X	27450	-0-	-7208	-0-	27450	2			N	-0-			-0-
06	32040	X	18110	-0-	-13930	-0-	74	1	18036	2	N	-0-			-0-
07	29481	X	22036	-0-	-7445	-0-	85	1	21951	2	N	-0-			-0-
08	29047	X	18384	-0-	-10663	-0-	38	1	18346	2	N	-0-			-0-
09	26550	X	19243	-0-	-7307	-0-	43	1	19200	2	N	-0-			-0-
10	27435	X	21622	-0-	-5813	-0-	83	1	21539	2	N	-0-			-0-
11	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	36	1	21733	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	20049	-0-	-1992	-0-	35	1	20014	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	48453	X	3372	-0-	-45081	-0-	98	1	3274	2	N	-0-			-0-
02	45008	X	21827	-0-	-23181	-0-	98	1	21729	2	N	-0-			-0-
03	41416	X	29889	-0-	-11527	-0-	28	1	29861	2	N	-0-			-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	126	1	8533	2	N	-0-			-0-
05	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	362	1	30941	2	N	-0-			-0-
06	28920	X	14787	-0-	-14133	-0-	60	1	14727	2	N	-0-			-0-
07	29884	X	8176	-0-	-21708	-0-	32	1	8144	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	25174	-0-	-6136	-0-	52	1	25122	2	N	-0-			-0-
09	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	74	1	32949	2	N	-0-			-0-
10	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	142	1	37013	2	N	-0-			-0-
11	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	58	1	34976	2	N	-0-			-0-
12	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	69	1	39335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

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		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY		656	-0-	656	661	7	1	649	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		19116	-0-	19116	19777	206	1	18910	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		69795	-0-	69795	89572	69795	2			N	-0-			-0-
07	150011	X	60439	-0-	-89572	-0-	60439	2			N	-0-			-0-
08	94054	X	50899	-0-	-43155	-0-	50899	2			N	-0-			-0-
09	91020	X	43474	-0-	-47546	-0-	43474	2			N	-0-			-0-
10	94054	X	38341	-0-	-55713	-0-	38341	2			N	-0-			-0-
11	91020	X	35812	-0-	-55208	-0-	35812	2			N	-0-			-0-
12	54932	X	31676	-0-	-23256	-0-	31676	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

01	44982	X	44982	-0-	-0-	-0-	44982	2			N	-0-			-0-
02	40745	X	40543	-0-	-202	-0-	40543	2			N	-0-			-0-
03	43555	X	37446	-0-	-6109	-0-	37446	2			N	-0-			-0-
04	42150	X	32131	-0-	-10019	-0-	32131	2			N	-0-			-0-
05	43555	X	32481	-0-	-11074	-0-	32481	2			N	-0-			-0-
06	42150	X	14041	-0-	-28109	-0-	57	1	13984	2	N	-0-			-0-
07	43338	X	3071	-0-	-40267	-0-	12	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	37448	X	1654	-0-	-35794	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
09	32130	X	8427	-0-	-23703	-0-	19	1	8408	2	N	-0-			-0-
10	32488	X	17953	-0-	-14535	-0-	69	1	17884	2	N	-0-			-0-
11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	38	1	22461	2	N	-0-			-0-
12	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	47	1	26685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	39060	X	27279	-0-	-11781	-0-	27279	2			N	-0-			-0-
02	35148	X	28849	-0-	-6299	-0-	28849	2			N	-0-			-0-
03	36952	X	29159	-0-	-7793	-0-	29159	2			N	-0-			-0-
04	33810	X	28872	-0-	-4938	-0-	419	1	28453	2	N	-0-			-0-
05	30845	X	27974	-0-	-2871	-0-	27974	2			N	-0-			-0-
06	29850	X	25960	-0-	-3890	-0-	106	1	25854	2	N	-0-			-0-
07	30845	X	19510	-0-	-11335	-0-	75	1	19435	2	N	-0-			-0-
08	29822	X	26246	-0-	-3576	-0-	54	1	26192	2	N	-0-			-0-
09	28860	X	23952	-0-	-4908	-0-	54	1	23898	2	N	-0-			-0-
10	27962	X	24390	-0-	-3572	-0-	93	1	24297	2	N	-0-			-0-
11	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	38	1	22456	2	N	-0-			-0-
12	26257	X	22749	-0-	-3508	-0-	40	1	22709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52824	X	52603	-0-	-221	-0-	52603	2			N	-0-			-0-
02	49416	X	42981	-0-	-6435	-0-	42981	2			N	-0-			-0-
03	52824	X	44733	-0-	-8091	-0-	44733	2			N	-0-			-0-
04	51120	X	40502	-0-	-10618	-0-	40502	2			N	-0-			-0-
05	52607	X	43946	-0-	-8661	-0-	43946	2			N	-0-			-0-
06	50910	X	38822	-0-	-12088	-0-	38822	2			N	-0-			-0-
07	45942	X	38989	-0-	-6953	-0-	38989	2			N	-0-			-0-
08	44733	X	37362	-0-	-7371	-0-	37362	2			N	-0-			-0-
09	42540	X	34583	-0-	-7957	-0-	34583	2			N	-0-			-0-
10	43958	X	36145	-0-	-7813	-0-	36145	2			N	-0-			-0-
11	38820	X	33416	-0-	-5404	-0-	56	1	33360	2	N	-0-			-0-
12	38657	X	33615	-0-	-5042	-0-	59	1	33556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,697 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	45818	X	39922	-0-	-5896	-0-	39922	2			N	-0-			-0-
02	42862	X	39542	-0-	-3320	-0-	39542	2			N	-0-			-0-
03	45725	X	40328	-0-	-5397	-0-	40328	2			N	-0-			-0-
04	42870	X	36766	-0-	-6104	-0-	36766	2			N	-0-			-0-
05	42284	X	40577	-0-	-1707	-0-	40577	2			N	-0-			-0-
06	40920	X	35431	-0-	-5489	-0-	35431	2			N	-0-			-0-
07	42284	X	36227	-0-	-6057	-0-	36227	2			N	-0-			-0-
08	40579	X	31336	-0-	-9243	-0-	65	1	31271	2	N	-0-			-0-
09	39270	X	30955	-0-	-8315	-0-	70	1	30885	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	32274	-0-	-8305	-0-	32274	2			N	-0-			-0-
11	35430	X	30485	-0-	-4945	-0-	51	1	30434	2	N	-0-			-0-
12	36239	X	32699	-0-	-3540	-0-	57	1	32642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	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	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	5646	-0-	5646	5650	61	1	5585	2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	98429	-0-	98429	104079	98429	2			N	-0-			-0-
07	187265	X	83186	-0-	-104079	-0-	83186	2			N	-0-			-0-
08	127007	X	74727	-0-	-52280	-0-	74727	2			N	-0-			-0-
09	122910	X	64024	-0-	-58886	-0-	64024	2			N	-0-			-0-
10	127007	X	59729	-0-	-67278	-0-	59729	2			N	-0-			-0-
11	122910	X	53384	-0-	-69526	-0-	53384	2			N	-0-			-0-
12	78523	X	48914	-0-	-29609	-0-	48914	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

01	65813	X	59907	-0-	-5906	-0-	59907	2			N	-0-			-0-
02	61567	X	31634	-0-	-29933	-0-	31634	2			N	-0-			-0-
03	65813	X	51671	-0-	-14142	-0-	51671	2			N	-0-			-0-
04	63690	X	47720	-0-	-15970	-0-	47720	2			N	-0-			-0-
05	65813	X	47366	-0-	-18447	-0-	47366	2			N	-0-			-0-
06	57960	X	41748	-0-	-16212	-0-	41748	2			N	-0-			-0-
07	51677	X	41962	-0-	-9715	-0-	41962	2			N	-0-			-0-
08	51677	X	41607	-0-	-10070	-0-	41607	2			N	-0-			-0-
09	47730	X	44987	-0-	-2743	-0-	44987	2			N	-0-			-0-
10	47368	X	45558	-0-	-1810	-0-	45558	2			N	-0-			-0-
11	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-			-0-
12	46500	X	37176	-0-	-9324	-0-	37176	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

01	60419	X	45655	-0-	-14764	-0-	45655	2			N	-0-			-0-
02	56521	X	35374	-0-	-21147	-0-	35374	2			N	-0-			-0-
03	60419	X	42072	-0-	-18347	-0-	42072	2			N	-0-			-0-
04	56760	X	36133	-0-	-20627	-0-	36133	2			N	-0-			-0-
05	57133	X	36304	-0-	-20829	-0-	36304	2			N	-0-			-0-
06	44190	X	36311	-0-	-7879	-0-	36311	2			N	-0-			-0-
07	42067	X	34834	-0-	-7233	-0-	34834	2			N	-0-			-0-
08	42067	X	7753	-0-	-34314	-0-	209	1	7544	2	N	-0-			-0-
09	36300	X	-0-	-0-	-36300	-0-					N	-0-			-0-
10	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-			-0-
11	36300	X	12566	-0-	-23734	-0-	12566	2			N	-0-			-0-
12	43995	X	43995	-0-	-0-	-0-	116	1	43879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	49378	X	49378	-0-	-0-	-0-	49378	2			N	-0-			-0-
02	44515	X	39608	-0-	-4907	-0-	39608	2			N	-0-			-0-
03	47585	X	40817	-0-	-6768	-0-	40817	2			N	-0-			-0-
04	46050	X	35292	-0-	-10758	-0-	35292	2			N	-0-			-0-
05	47585	X	41617	-0-	-5968	-0-	41617	2			N	-0-			-0-
06	46050	X	34171	-0-	-11879	-0-	34171	2			N	-0-			-0-
07	42346	X	33857	-0-	-8489	-0-	33857	2			N	-0-			-0-
08	41602	X	32746	-0-	-8856	-0-	32746	2			N	-0-			-0-
09	40260	X	29578	-0-	-10682	-0-	67	1	29511	2	N	-0-			-0-
10	41602	X	31642	-0-	-9960	-0-	121	1	31521	2	N	-0-			-0-
11	34170	X	32270	-0-	-1900	-0-	54	1	32216	2	N	-0-			-0-
12	33852	X	32009	-0-	-1843	-0-	56	1	31953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42160	X	312	-0-	-41848	-0-	34	1	278	2	N	-0-			-0-
02	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	34	1	44360	2	N	-0-			-0-
03	47001	X	47001	-0-	-0-	-0-	47001	2			N	-0-			-0-
04	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-			-0-
05	42160	X	22306	-0-	-19854	-0-	258	1	22048	2	N	-0-			-0-
06	40800	X	29908	-0-	-10892	-0-	122	1	29786	2	N	-0-			-0-
07	42160	X	29029	-0-	-13131	-0-	112	1	28917	2	N	-0-			-0-
08	42160	X	32093	-0-	-10067	-0-	67	1	32026	2	N	-0-			-0-
09	29910	X	28070	-0-	-1840	-0-	63	1	28007	2	N	-0-			-0-
10	30907	X	30813	-0-	-94	-0-	118	1	30695	2	N	-0-			-0-
11	31050	X	26459	-0-	-4591	-0-	44	1	26415	2	N	-0-			-0-
12	32085	X	26837	-0-	-5248	-0-	47	1	26790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34627	X	33559	-0-	-1068	-0-	33559	2			N	-0-			-0-
02	32393	X	26416	-0-	-5977	-0-	26416	2			N	-0-			-0-
03	34627	X	23748	-0-	-10879	-0-	23748	2			N	-0-			-0-
04	33510	X	15299	-0-	-18211	-0-	15299	2			N	-0-			-0-
05	34627	X	24782	-0-	-9845	-0-	286	1	24496	2	N	-0-			-0-
06	32490	X	8843	-0-	-23647	-0-	36	1	8807	2	N	-0-			-0-
07	28241	X	9201	-0-	-19040	-0-	36	1	9165	2	N	-0-			-0-
08	24769	X	11525	-0-	-13244	-0-	24	1	11501	2	N	-0-			-0-
09	23970	X	10648	-0-	-13322	-0-	24	1	10624	2	N	-0-			-0-
10	24769	X	10746	-0-	-14023	-0-	41	1	10705	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	9871	-0-	-1289	-0-	16	1	9855	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	19	1	10931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	31279	X	21369	-0-	-9910	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
02	29261	X	18445	-0-	-10816	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	17813	-0-	-12381	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	14553	-0-	-12477	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	17393	-0-	-8368	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	13551	-0-	-7119	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	12884	-0-	-6832	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	11216	-0-	-6609	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	9883	-0-	-6947	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	13920	-0-	-3471	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10075	-0-	-3485	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57009	X	-0-	-0-	-57009	-0-					N	-0-					-0-
02	53331	X	76	-0-	-53255	-0-	64	1	12	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	131	-0-	-23057	-0-	131	1			N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	2	N	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	N	-0-					-0-
08	589	X	500	-0-	-89	-0-	2	1	498	2	N	-0-					-0-
09	600	X	425	-0-	-175	-0-	2	1	423	2	N	-0-					-0-
10	620	X	390	-0-	-230	-0-	5	1	385	2	N	-0-					-0-
11	600	X	475	-0-	-125	-0-	7	1	468	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53940	X	38413	-0-	-15527	-0-	99	1	38314	2	N	-0-					-0-
02	50460	X	42300	-0-	-8160	-0-	10	1	42290	2	N	-0-					-0-
03	53940	X	51120	-0-	-2820	-0-	51120	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	40337	-0-	-7963	-0-	40337	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	40708	-0-	-4521	-0-	40708	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	33172	-0-	-16298	-0-	210	1	32962	2	N	-0-					-0-
07	51119	X	29022	-0-	-22097	-0-	117	1	28905	2	N	-0-					-0-
08	51119	X	30591	-0-	-20528	-0-	146	1	30445	2	N	-0-					-0-
09	40350	X	27170	-0-	-13180	-0-	140	1	27030	2	N	-0-					-0-
10	40703	X	27506	-0-	-13197	-0-	384	1	27122	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	25593	-0-	-7587	-0-	384	1	25209	2	N	-0-					-0-
12	30597	X	25237	-0-	-5360	-0-	147	1	25090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	102	1	14172	2	N	-0-			-0-
02	12122	X	4928	-0-	-7194	-0-	64	1	4864	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	12772	-0-	-186	-0-	86	1	12686	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	10918	-0-	-2882	-0-	37	1	10881	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	10699	-0-	-3561	-0-	98	1	10601	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	8142	-0-	-5658	-0-	52	1	8090	2	N	-0-			-0-
07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	96	1	23866	2	N	-0-			-0-
08	50358	X	50358	-0-	-0-	-0-	241	1	50117	2	N	-0-			-0-
09	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	260	1	50341	2	N	-0-			-0-
10	51307	X	51307	-0-	-0-	-0-	51307	2			N	-0-			-0-
11	48208	X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2			N	-0-			-0-
12	52297	X	44746	-0-	-7551	-0-	44746	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	4410	-0-	-48662	-0-	96	1	4314	2	N	-0-			-0-
02	49648	X	4301	-0-	-45347	-0-	64	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	1890	-0-	-19438	-0-	143	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	143	1	41602	2	N	-0-			-0-
05	36293	X	36293	-0-	-0-	-0-	331	1	35962	2	N	-0-			-0-
06	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	127	1	19921	2	N	-0-			-0-
07	43152	X	412	-0-	-42740	-0-	2	1	410	2	N	-0-			-0-
08	43152	X	526	-0-	-42626	-0-	3	1	523	2	N	-0-			-0-
09	41760	X	854	-0-	-40906	-0-	4	1	850	2	N	-0-			-0-
10	36301	X	1148	-0-	-35153	-0-	16	1	1132	2	N	-0-			-0-
11	20040	X	966	-0-	-19074	-0-	15	1	951	2	N	-0-			-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,376 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	65937	X	50214	-0-	-15723	-0-	50214	2			N	-0-			-0-
02	59856	X	45117	-0-	-14739	-0-	45117	2			N	-0-			-0-
03	56358	X	45261	-0-	-11097	-0-	45261	2			N	-0-			-0-
04	53220	X	39039	-0-	-14181	-0-	39039	2			N	-0-			-0-
05	52948	X	40108	-0-	-12840	-0-	40108	2			N	-0-			-0-
06	48600	X	37260	-0-	-11340	-0-	37260	2			N	-0-			-0-
07	48236	X	35940	-0-	-12296	-0-	35940	2			N	-0-			-0-
08	45260	X	34500	-0-	-10760	-0-	34500	2			N	-0-			-0-
09	39030	X	32485	-0-	-6545	-0-	32485	2			N	-0-			-0-
10	40114	X	35774	-0-	-4340	-0-	35774	2			N	-0-			-0-
11	37260	X	35387	-0-	-1873	-0-	35387	2			N	-0-			-0-
12	35929	X	35412	-0-	-517	-0-	35412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	102	-0-	-67540	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	63278	X	64	-0-	-63214	-0-	64	1			N	-0-			-0-
03	67301	X	51206	-0-	-16095	-0-	60	1	51146	2	N	-0-			-0-
04	69860	X	69860	-0-	-0-	-0-	239	1	69621	2	N	-0-			-0-
05	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	67267	2			N	-0-			-0-
06	60644	X	60644	-0-	-0-	-0-	60644	2			N	-0-			-0-
07	69316	X	54117	-0-	-15199	-0-	218	1	53899	2	N	-0-			-0-
08	69316	X	46230	-0-	-23086	-0-	46230	2			N	-0-			-0-
09	67080	X	44075	-0-	-23005	-0-	44075	2			N	-0-			-0-
10	67270	X	43903	-0-	-23367	-0-	43903	2			N	-0-			-0-
11	60630	X	42425	-0-	-18205	-0-	42425	2			N	-0-			-0-
12	49228	X	43001	-0-	-6227	-0-	251	1	42750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,894 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. (I) GAS LIFT(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	29521	-0-	-13352	-0-	29521	2			N	-0-			-0-
02	40107	X	27422	-0-	-12685	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
03	40610	X	25460	-0-	-15150	-0-	25460	2			N	-0-			-0-
04	36270	X	6390	-0-	-29880	-0-	6390	2			N	-0-			-0-
05	35154	X	15700	-0-	-19454	-0-	15700	2			N	-0-			-0-
06	28560	X	8120	-0-	-20440	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
07	29326	X	6233	-0-	-23093	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
08	25451	X	1263	-0-	-24188	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
09	15180	X	645	-0-	-14535	-0-	645	2			N	-0-			-0-
10	15686	X	7677	-0-	-8009	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	4193	-0-	-3937	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
12	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54312	X	46331	-0-	-7981	-0-	46331	2			N	-0-			-0-
02	50808	X	40962	-0-	-9846	-0-	40962	2			N	-0-			-0-
03	53537	X	42137	-0-	-11400	-0-	42137	2			N	-0-			-0-
04	49920	X	40456	-0-	-9464	-0-	40456	2			N	-0-			-0-
05	48329	X	38326	-0-	-10003	-0-	38326	2			N	-0-			-0-
06	44850	X	36298	-0-	-8552	-0-	36298	2			N	-0-			-0-
07	43772	X	35728	-0-	-8044	-0-	35728	2			N	-0-			-0-
08	42129	X	34451	-0-	-7678	-0-	34451	2			N	-0-			-0-
09	40470	X	33254	-0-	-7216	-0-	33254	2			N	-0-			-0-
10	38316	X	34457	-0-	-3859	-0-	34457	2			N	-0-			-0-
11	36300	X	34478	-0-	-1822	-0-	34478	2			N	-0-			-0-
12	35743	X	30832	-0-	-4911	-0-	30832	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	38657	X	32648	-0-	-6009	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
02	36163	X	30690	-0-	-5473	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
03	35805	X	30850	-0-	-4955	-0-	30850	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	27093	-0-	-5307	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	27648	-0-	-5150	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
06	31740	X	24342	-0-	-7398	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	23565	-0-	-9233	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	23394	-0-	-7451	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	21549	-0-	-5541	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	20061	-0-	-7591	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	24078	-0-	-252	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21371	-0-	-2189	-0-	21371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		157844	-0-	157844	1110785	157844	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		142154	-0-	142154	1252939	142154	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		145403	-0-	145403	1398342	145403	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		134077	-0-	134077	1532419	134077	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		132013	-0-	132013	1664432	132013	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		122026	-0-	122026	1786458	122026	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		118561	-0-	118561	1905019	118561	2			N	-0-					-0-
08	2002557	X	97538	-0-	-1905019	-0-	97538	2			N	-0-					-0-
09	134070	X	98036	-0-	-36034	-0-	98036	2			N	-0-					-0-
10	131998	X	102952	-0-	-29046	-0-	102952	2			N	-0-					-0-
11	122040	X	92020	-0-	-30020	-0-	92020	2			N	-0-					-0-
12	109430	X	102539	-0-	-6891	-0-	102539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172732	X	142660	-0-	-30072	-0-	142660	2			N	-0-					-0-
02	161588	X	113342	-0-	-48246	-0-	113342	2			N	-0-					-0-
03	172732	X	105697	-0-	-67035	-0-	105697	2			N	-0-					-0-
04	167160	X	113109	-0-	-54051	-0-	113109	2			N	-0-					-0-
05	158224	X	112979	-0-	-45245	-0-	112979	2			N	-0-					-0-
06	138060	X	111057	-0-	-27003	-0-	111057	2			N	-0-					-0-
07	121148	X	99077	-0-	-22071	-0-	99077	2			N	-0-					-0-
08	116870	X	74831	-0-	-42039	-0-	74831	2			N	-0-					-0-
09	113100	X	84395	-0-	-28705	-0-	84395	2			N	-0-					-0-
10	114762	X	85965	-0-	-28797	-0-	85965	2			N	-0-					-0-
11	111060	X	76551	-0-	-34509	-0-	76551	2			N	-0-					-0-
12	88040	X	84829	-0-	-3211	-0-	84829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	196710	X	52520	-0-	-144190	-0-	52520	2			N	-0-					-0-
02	105299	X	43693	-0-	-61606	-0-	43693	2			N	-0-					-0-
03	112561	X	43350	-0-	-69211	-0-	43350	2			N	-0-					-0-
04	108930	X	38721	-0-	-70209	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
05	112561	X	37974	-0-	-74587	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
06	108930	X	35256	-0-	-73674	-0-	35256	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	33598	-0-	-12561	-0-	33598	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	32131	-0-	-11207	-0-	32131	2			N	-0-					-0-
09	38520	X	29195	-0-	-9325	-0-	29195	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	28926	-0-	-9049	-0-	325	1	28601	2	N	-0-					-0-
11	35070	X	26385	-0-	-8685	-0-	382	1	26003	2	N	-0-					-0-
12	33604	X	26492	-0-	-7112	-0-	324	1	26168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134602	X	64546	-0-	-70056	-0-	64546	2			N	-0-					-0-
02	125918	X	58848	-0-	-67070	-0-	58848	2			N	-0-					-0-
03	134602	X	60240	-0-	-74362	-0-	60240	2			N	-0-					-0-
04	130260	X	57466	-0-	-72794	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
05	70556	X	53059	-0-	-17497	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
06	62460	X	51952	-0-	-10508	-0-	51952	2			N	-0-					-0-
07	62899	X	54594	-0-	-8305	-0-	54594	2			N	-0-					-0-
08	60233	X	51331	-0-	-8902	-0-	51331	2			N	-0-					-0-
09	57480	X	47906	-0-	-9574	-0-	229	1	47677	2	N	-0-					-0-
10	54591	X	45580	-0-	-9011	-0-	45580	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	41164	-0-	-11666	-0-	41164	2			N	-0-					-0-
12	54591	X	42769	-0-	-11822	-0-	42769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157705	X	40580	-0-	-117125	-0-	40580	2			N	-0-					-0-
02	98948	X	31759	-0-	-67189	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
03	105772	X	9222	-0-	-96550	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	102360	X	19302	-0-	-83058	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
05	105772	X	16747	-0-	-89025	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
06	102360	X	17196	-0-	-85164	-0-	840	1	16356	2	N	-0-					-0-
07	34503	X	18495	-0-	-16008	-0-	460	1	18035	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	15529	-0-	-4311	-0-	999	1	14530	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	15076	-0-	-4124	-0-	1110	1	13966	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	12791	-0-	-5716	-0-	785	1	12006	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	15941	-0-	-1969	-0-	654	1	15287	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	12346	-0-	-6161	-0-	527	1	11819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	81437	X	48535	-0-	-32902	-0-	48535	2			N	-0-					-0-
02	76183	X	644	-0-	-75539	-0-	54	1	590	2	N	-0-					-0-
03	81437	X	230	-0-	-81207	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	78810	X	-0-	-0-	-78810	-0-					N	-0-					-0-
05	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
06	46980	X	-0-	-0-	-46980	-0-					N	-0-					-0-
07	37697	X	37697	-0-	-0-	-0-	569	1	37128	2	N	-0-					-0-
08	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	213	1	27009	2	N	-0-					-0-
09	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	164	1	34202	2	N	-0-					-0-
10	37696	X	32277	-0-	-5419	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	28267	-0-	-8213	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	7560	-0-	-30136	-0-	90	1	7470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,798 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	130293	X	101362	-0-	-28931	-0-	101362	2			N	-0-					-0-
02	121887	X	113038	-0-	-8849	-0-	113038	2			N	-0-					-0-
03	130293	X	110867	-0-	-19426	-0-	110867	2			N	-0-					-0-
04	126090	X	99438	-0-	-26652	-0-	99438	2			N	-0-					-0-
05	130293	X	96556	-0-	-33737	-0-	96556	2			N	-0-					-0-
06	126090	X	88370	-0-	-37720	-0-	88370	2			N	-0-					-0-
07	130293	X	92265	-0-	-38028	-0-	92265	2			N	-0-					-0-
08	130293	X	86952	-0-	-43341	-0-	86952	2			N	-0-					-0-
09	99450	X	80880	-0-	-18570	-0-	80880	2			N	-0-					-0-
10	96565	X	80963	-0-	-15602	-0-	80963	2			N	-0-					-0-
11	89280	X	70210	-0-	-19070	-0-	70210	2			N	-0-					-0-
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	71624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137391	X	109808	-0-	-27583	-0-	109808	2			N	-0-					-0-
02	125734	X	125734	-0-	-0-	-0-	125734	2			N	-0-					-0-
03	131409	X	102324	-0-	-29085	-0-	102324	2			N	-0-					-0-
04	127170	X	112186	-0-	-14984	-0-	112186	2			N	-0-					-0-
05	131409	X	114869	-0-	-16540	-0-	114869	2			N	-0-					-0-
06	127170	X	109584	-0-	-17586	-0-	109584	2			N	-0-					-0-
07	131409	X	110289	-0-	-21120	-0-	110289	2			N	-0-					-0-
08	131409	X	101652	-0-	-29757	-0-	101652	2			N	-0-					-0-
09	112200	X	103900	-0-	-8300	-0-	103900	2			N	-0-					-0-
10	114855	X	101749	-0-	-13106	-0-	101749	2			N	-0-					-0-
11	109590	X	91939	-0-	-17651	-0-	91939	2			N	-0-					-0-
12	110298	X	87047	-0-	-23251	-0-	87047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	174065	X	105494	-0-	-68571	-0-	105494	2			N	-0-			-0-
02	162835	X	95749	-0-	-67086	-0-	95749	2			N	-0-			-0-
03	174065	X	90006	-0-	-84059	-0-	90006	2			N	-0-			-0-
04	168450	X	77603	-0-	-90847	-0-	77603	2			N	-0-			-0-
05	174065	X	72571	-0-	-101494	-0-	72571	2			N	-0-			-0-
06	168450	X	63990	-0-	-104460	-0-	63990	2			N	-0-			-0-
07	102362	X	60967	-0-	-41395	-0-	60967	2			N	-0-			-0-
08	89993	X	59558	-0-	-30435	-0-	59558	2			N	-0-			-0-
09	77610	X	68169	-0-	-9441	-0-	68169	2			N	-0-			-0-
10	72571	X	68189	-0-	-4382	-0-	68189	2			N	-0-			-0-
11	64409	X	64409	-0-	-0-	-0-	64409	2			N	-0-			-0-
12	70432	X	58633	-0-	-11799	-0-	58633	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 885,338 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	126381	X	99460	-0-	-26921	-0-	99460	2			N	-0-			-0-
02	117943	X	105560	-0-	-12383	-0-	105560	2			N	-0-			-0-
03	126077	X	110207	-0-	-15870	-0-	110207	2			N	-0-			-0-
04	122010	X	100667	-0-	-21343	-0-	100667	2			N	-0-			-0-
05	126077	X	100262	-0-	-25815	-0-	100262	2			N	-0-			-0-
06	122010	X	97834	-0-	-24176	-0-	97834	2			N	-0-			-0-
07	126077	X	95365	-0-	-30712	-0-	95365	2			N	-0-			-0-
08	126077	X	86052	-0-	-40025	-0-	86052	2			N	-0-			-0-
09	100680	X	82459	-0-	-18221	-0-	82459	2			N	-0-			-0-
10	101091	X	78669	-0-	-22422	-0-	78669	2			N	-0-			-0-
11	97830	X	54902	-0-	-42928	-0-	667	1	54235	2	N	-0-			-0-
12	95356	X	61884	-0-	-33472	-0-	115	1	61769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144848	X	119952	-0-	-24896	-0-	119952	2			N	-0-			-0-
02	130123	X	126415	-0-	-3708	-0-	126415	2			N	-0-			-0-
03	139097	X	112537	-0-	-26560	-0-	112537	2			N	-0-			-0-
04	134610	X	98203	-0-	-36407	-0-	98203	2			N	-0-			-0-
05	139097	X	91089	-0-	-48008	-0-	91089	2			N	-0-			-0-
06	134610	X	85016	-0-	-49594	-0-	85016	2			N	-0-			-0-
07	139097	X	88192	-0-	-50905	-0-	88192	2			N	-0-			-0-
08	139097	X	89440	-0-	-49657	-0-	89440	2			N	-0-			-0-
09	98190	X	85410	-0-	-12780	-0-	85410	2			N	-0-			-0-
10	91078	X	82885	-0-	-8193	-0-	82885	2			N	-0-			-0-
11	86550	X	70180	-0-	-16370	-0-	70180	2			N	-0-			-0-
12	89435	X	69414	-0-	-20021	-0-	69414	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	0	Z	82040	-0-	82040	879424	82040	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	74122	-0-	74122	953546	74122	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	74888	-0-	74888	1028434	74888	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	66481	-0-	66481	1094915	66481	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	62547	-0-	62547	1157462	62547	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	58430	-0-	58430	1215892	58430	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	56289	-0-	56289	1272181	56289	2			N	-0-					-0-
08	1317727	X	45546	-0-	-1272181	-0-	45546	2			N	-0-					-0-
09	41323	X	41323	-0-	-0-	-0-	41323	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	40259	-0-	-22299	-0-	40259	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	36640	-0-	-21800	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
12	55304	X	37518	-0-	-17786	-0-	37518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676,083 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	241521	X	131375	-0-	-110146	-0-	131375	2			N	-0-					-0-
02	188848	X	127037	-0-	-61811	-0-	127037	2			N	-0-					-0-
03	201872	X	142133	-0-	-59739	-0-	142133	2			N	-0-					-0-
04	165900	X	127095	-0-	-38805	-0-	127095	2			N	-0-					-0-
05	152210	X	123003	-0-	-29207	-0-	123003	2			N	-0-					-0-
06	137550	X	111643	-0-	-25907	-0-	111643	2			N	-0-					-0-
07	142135	X	94710	-0-	-47425	-0-	94710	2			N	-0-					-0-
08	142135	X	-0-	-0-	-142135	-0-					N	-0-					-0-
09	127110	X	-0-	-0-	-127110	-0-					N	-0-					-0-
10	123008	X	55993	-0-	-67015	-0-	55993	2			N	-0-					-0-
11	111630	X	86253	-0-	-25377	-0-	86253	2			N	-0-					-0-
12	96305	X	96305	-0-	-0-	-0-	96305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222673	X	153594	-0-	-69079	-0-	153594	2			N	-0-					-0-
02	208307	X	138171	-0-	-70136	-0-	138171	2			N	-0-					-0-
03	222673	X	142269	-0-	-80404	-0-	142269	2			N	-0-					-0-
04	169740	X	131815	-0-	-37925	-0-	131815	2			N	-0-					-0-
05	159805	X	127408	-0-	-32397	-0-	127408	2			N	-0-					-0-
06	148650	X	122169	-0-	-26481	-0-	122169	2			N	-0-					-0-
07	147715	X	119408	-0-	-28307	-0-	119408	2			N	-0-					-0-
08	142259	X	100175	-0-	-42084	-0-	100175	2			N	-0-					-0-
09	131820	X	114319	-0-	-17501	-0-	114319	2			N	-0-					-0-
10	127410	X	110457	-0-	-16953	-0-	110457	2			N	-0-					-0-
11	122160	X	108151	-0-	-14009	-0-	108151	2			N	-0-					-0-
12	119412	X	105139	-0-	-14273	-0-	105139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		10398	-0-	10398	10398	110	1	10288	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		98804	-0-	98804	109202	98804	2			N	-0-			-0-
06	198455	X	89253	-0-	-109202	-0-	89253	2			N	-0-			-0-
07	95325	X	84202	-0-	-11123	-0-	84202	2			N	-0-			-0-
08	95325	X	72507	-0-	-22818	-0-	72507	2			N	-0-			-0-
09	92250	X	63945	-0-	-28305	-0-	63945	2			N	-0-			-0-
10	95325	X	60075	-0-	-35250	-0-	60075	2			N	-0-			-0-
11	92250	X	53081	-0-	-39169	-0-	53081	2			N	-0-			-0-
12	78461	X	49152	-0-	-29309	-0-	49152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	249					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		110485	-0-	110485	110734	6	1	110479	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		88993	-0-	88993	199727	88993	2			N	-0-			-0-
07	276628	X	76901	-0-	-199727	-0-	76901	2			N	-0-			-0-
08	124775	X	66726	-0-	-58049	-0-	66726	2			N	-0-			-0-
09	120750	X	61024	-0-	-59726	-0-	61024	2			N	-0-			-0-
10	124775	X	56465	-0-	-68310	-0-	56465	2			N	-0-			-0-
11	120750	X	49785	-0-	-70965	-0-	49785	2			N	-0-			-0-
12	68913	X	45569	-0-	-23344	-0-	45569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	771617	X	88228	-0-	-683389	-0-	88228	2			N	-0-			-0-
02	126788	X	86045	-0-	-40743	-0-	86045	2			N	-0-			-0-
03	135532	X	88254	-0-	-47278	-0-	88254	2			N	-0-			-0-
04	131160	X	84350	-0-	-46810	-0-	84350	2			N	-0-			-0-
05	135532	X	83999	-0-	-51533	-0-	83999	2			N	-0-			-0-
06	131160	X	80589	-0-	-50571	-0-	80589	2			N	-0-			-0-
07	135532	X	71733	-0-	-63799	-0-	71733	2			N	-0-			-0-
08	135532	X	62567	-0-	-72965	-0-	62567	2			N	-0-			-0-
09	84360	X	65467	-0-	-18893	-0-	65467	2			N	-0-			-0-
10	84010	X	62861	-0-	-21149	-0-	62861	2			N	-0-			-0-
11	80580	X	59709	-0-	-20871	-0-	59709	2			N	-0-			-0-
12	71734	X	57587	-0-	-14147	-0-	57587	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	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	4563	-0-	4563	4563	4563	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	14889	-0-	14889	19452	157	1	14732	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	104314	-0-	104314	123766	104314	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	94111	-0-	94111	217877	94111	2			N	-0-			-0-
07	306787	X	88910	-0-	-217877	-0-	88910	2			N	-0-			-0-
08	106547	X	79725	-0-	-26822	-0-	79725	2			N	-0-			-0-
09	103110	X	70194	-0-	-32916	-0-	70194	2			N	-0-			-0-
10	106547	X	68819	-0-	-37728	-0-	68819	2			N	-0-			-0-
11	103110	X	61100	-0-	-42010	-0-	61100	2			N	-0-			-0-
12	86707	X	54749	-0-	-31958	-0-	54749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 641,374 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	108810	X	67349	-0-	-41461	-0-	67349	2			N	-0-			-0-
02	101790	X	60420	-0-	-41370	-0-	60420	2			N	-0-			-0-
03	108810	X	62111	-0-	-46699	-0-	62111	2			N	-0-			-0-
04	105300	X	54740	-0-	-50560	-0-	54740	2			N	-0-			-0-
05	72137	X	53490	-0-	-18647	-0-	53490	2			N	-0-			-0-
06	65190	X	48466	-0-	-16724	-0-	48466	2			N	-0-			-0-
07	64573	X	47311	-0-	-17262	-0-	47311	2			N	-0-			-0-
08	62124	X	39720	-0-	-22404	-0-	39720	2			N	-0-			-0-
09	54750	X	43775	-0-	-10975	-0-	43775	2			N	-0-			-0-
10	53475	X	45050	-0-	-8425	-0-	45050	2			N	-0-			-0-
11	48480	X	39152	-0-	-9328	-0-	39152	2			N	-0-			-0-
12	47306	X	40340	-0-	-6966	-0-	40340	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,924 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	134757	X	118866	-0-	-15891	-0-	118866	2			N	-0-			-0-
02	126063	X	116045	-0-	-10018	-0-	116045	2			N	-0-			-0-
03	134757	X	94362	-0-	-40395	-0-	94362	2			N	-0-			-0-
04	130410	X	111561	-0-	-18849	-0-	111561	2			N	-0-			-0-
05	134757	X	111439	-0-	-23318	-0-	111439	2			N	-0-			-0-
06	120060	X	100643	-0-	-19417	-0-	100643	2			N	-0-			-0-
07	124062	X	92690	-0-	-31372	-0-	92690	2			N	-0-			-0-
08	115289	X	87594	-0-	-27695	-0-	87594	2			N	-0-			-0-
09	111570	X	90729	-0-	-20841	-0-	90729	2			N	-0-			-0-
10	111445	X	101230	-0-	-10215	-0-	101230	2			N	-0-			-0-
11	100650	X	86039	-0-	-14611	-0-	86039	2			N	-0-			-0-
12	93744	X	79221	-0-	-14523	-0-	79221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	132246	X	119162	-0-	-13084	-0-	119162	2			N	-0-					-0-
02	132490	X	132490	-0-	-0-	-0-	132490	2			N	-0-					-0-
03	132246	X	124528	-0-	-7718	-0-	124528	2			N	-0-					-0-
04	127980	X	119833	-0-	-8147	-0-	119833	2			N	-0-					-0-
05	132246	X	116684	-0-	-15562	-0-	116684	2			N	-0-					-0-
06	127980	X	107956	-0-	-20024	-0-	107956	2			N	-0-					-0-
07	132246	X	105156	-0-	-27090	-0-	105156	2			N	-0-					-0-
08	124527	X	93990	-0-	-30537	-0-	93990	2			N	-0-					-0-
09	119820	X	98825	-0-	-20995	-0-	98825	2			N	-0-					-0-
10	116684	X	66780	-0-	-49904	-0-	66780	2			N	-0-					-0-
11	107970	X	59578	-0-	-48392	-0-	59578	2			N	-0-					-0-
12	103850	X	71317	-0-	-32533	-0-	71317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,299 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	161107	X	101316	-0-	-59791	-0-	101316	2			N	-0-					-0-
02	150713	X	99477	-0-	-51236	-0-	99477	2			N	-0-					-0-
03	161107	X	104717	-0-	-56390	-0-	104717	2			N	-0-					-0-
04	155910	X	90745	-0-	-65165	-0-	90745	2			N	-0-					-0-
05	161107	X	86554	-0-	-74553	-0-	86554	2			N	-0-					-0-
06	102900	X	77527	-0-	-25373	-0-	77527	2			N	-0-					-0-
07	106330	X	71238	-0-	-35092	-0-	71238	2			N	-0-					-0-
08	104718	X	44192	-0-	-60526	-0-	44192	2			N	-0-					-0-
09	90750	X	67423	-0-	-23327	-0-	67423	2			N	-0-					-0-
10	86552	X	66406	-0-	-20146	-0-	66406	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	60946	-0-	-16574	-0-	60946	2			N	-0-					-0-
12	71238	X	56386	-0-	-14852	-0-	56386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926,927 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	108810	X	87844	-0-	-20966	-0-	7	1	87837	2	N	-0-					-0-
02	101790	X	85805	-0-	-15985	-0-	85805	2			N	-0-					-0-
03	99448	X	89566	-0-	-9882	-0-	89566	2			N	-0-					-0-
04	96240	X	83810	-0-	-12430	-0-	83810	2			N	-0-					-0-
05	99448	X	86685	-0-	-12763	-0-	86685	2			N	-0-					-0-
06	88770	X	76934	-0-	-11836	-0-	76934	2			N	-0-					-0-
07	91729	X	82907	-0-	-8822	-0-	82907	2			N	-0-					-0-
08	89559	X	82021	-0-	-7538	-0-	82021	2			N	-0-					-0-
09	83880	X	76411	-0-	-7469	-0-	76411	2			N	-0-					-0-
10	86676	X	75113	-0-	-11563	-0-	75113	2			N	-0-					-0-
11	80220	X	69679	-0-	-10541	-0-	69679	2			N	-0-					-0-
12	82894	X	66639	-0-	-16255	-0-	66639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	105927	X	100494	-0-	-5433	-0-	100494	2			N	-0-			-0-
02	101708	X	101708	-0-	-0-	-0-	101708	2			N	-0-			-0-
03	105927	X	99493	-0-	-6434	-0-	99493	2			N	-0-			-0-
04	102510	X	90328	-0-	-12182	-0-	90328	2			N	-0-			-0-
05	105927	X	88844	-0-	-17083	-0-	88844	2			N	-0-			-0-
06	102510	X	83560	-0-	-18950	-0-	83560	2			N	-0-			-0-
07	105927	X	82061	-0-	-23866	-0-	82061	2			N	-0-			-0-
08	99479	X	75174	-0-	-24305	-0-	75174	2			N	-0-			-0-
09	90330	X	69016	-0-	-21314	-0-	69016	2			N	-0-			-0-
10	88846	X	72421	-0-	-16425	-0-	72421	2			N	-0-			-0-
11	83550	X	70532	-0-	-13018	-0-	70532	2			N	-0-			-0-
12	82057	X	72118	-0-	-9939	-0-	72118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,749 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	170376	X	127987	-0-	-42389	-0-	127987	2			N	-0-			-0-
02	159384	X	125256	-0-	-34128	-0-	125256	2			N	-0-			-0-
03	170376	X	133986	-0-	-36390	-0-	133986	2			N	-0-			-0-
04	164880	X	123915	-0-	-40965	-0-	123915	2			N	-0-			-0-
05	170376	X	118594	-0-	-51782	-0-	118594	2			N	-0-			-0-
06	164880	X	110734	-0-	-54146	-0-	110734	2			N	-0-			-0-
07	170376	X	105385	-0-	-64991	-0-	105385	2			N	-0-			-0-
08	170376	X	109709	-0-	-60667	-0-	109709	2			N	-0-			-0-
09	123930	X	108804	-0-	-15126	-0-	108804	2			N	-0-			-0-
10	118606	X	115671	-0-	-2935	-0-	115671	2			N	-0-			-0-
11	110730	X	98690	-0-	-12040	-0-	98690	2			N	-0-			-0-
12	112437	X	93807	-0-	-18630	-0-	93807	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114204	X	1728	-0-	-112476	-0-	713	1	1015	2	N	-0-			-0-
02	106836	X	7249	-0-	-99587	-0-	613	1	6636	2	N	-0-			-0-
03	114204	X	86455	-0-	-27749	-0-	86455	2			N	-0-			-0-
04	110520	X	75564	-0-	-34956	-0-	75564	2			N	-0-			-0-
05	72570	X	72570	-0-	-0-	-0-	72570	2			N	-0-			-0-
06	83670	X	65896	-0-	-17774	-0-	65896	2			N	-0-			-0-
07	86459	X	66018	-0-	-20441	-0-	66018	2			N	-0-			-0-
08	86459	X	49568	-0-	-36891	-0-	386	1	49182	2	N	-0-			-0-
09	75570	X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-			-0-
10	72571	X	-0-	-0-	-72571	-0-					N	-0-			-0-
11	65910	X	-0-	-0-	-65910	-0-					N	-0-			-0-
12	60450	X	50356	-0-	-10094	-0-	600	1	49756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	111730	X	111730	-0-	-0-	-0-	111730	2			N	-0-			-0-
02	102022	X	99382	-0-	-2640	-0-	99382	2			N	-0-			-0-
03	109058	X	81594	-0-	-27464	-0-	81594	2			N	-0-			-0-
04	105540	X	70939	-0-	-34601	-0-	70939	2			N	-0-			-0-
05	109058	X	68831	-0-	-40227	-0-	68831	2			N	-0-			-0-
06	105540	X	60297	-0-	-45243	-0-	60297	2			N	-0-			-0-
07	106237	X	53280	-0-	-52957	-0-	53280	2			N	-0-			-0-
08	81592	X	52505	-0-	-29087	-0-	52505	2			N	-0-			-0-
09	70950	X	62216	-0-	-8734	-0-	297	1	61919	2	N	-0-			-0-
10	68820	X	56813	-0-	-12007	-0-	56813	2			N	-0-			-0-
11	60300	X	51797	-0-	-8503	-0-	51797	2			N	-0-			-0-
12	64294	X	44804	-0-	-19490	-0-	44804	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88257	X	47481	-0-	-40776	-0-	47481	2			N	-0-			-0-
02	82563	X	42786	-0-	-39777	-0-	42786	2			N	-0-			-0-
03	88257	X	40186	-0-	-48071	-0-	40186	2			N	-0-			-0-
04	85410	X	33527	-0-	-51883	-0-	33527	2			N	-0-			-0-
05	56451	X	10104	-0-	-46347	-0-	552	1	9552	2	N	-0-			-0-
06	45960	X	32960	-0-	-13000	-0-	690	1	32270	2	N	-0-			-0-
07	45725	X	9507	-0-	-36218	-0-	144	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	40176	X	-0-	-0-	-40176	-0-					N	-0-			-0-
09	33540	X	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-			-0-
10	34069	X	3587	-0-	-30482	-0-	713	1	2874	2	N	-0-			-0-
11	32970	X	3689	-0-	-29281	-0-	690	1	2999	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		65258	-0-	65258	65258	704	1	64554	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		98653	-0-	98653	163911	98653	2			N	-0-			-0-
07	259349	X	95438	-0-	-163911	-0-	95438	2			N	-0-			-0-
08	108283	X	84939	-0-	-23344	-0-	84939	2			N	-0-			-0-
09	104790	X	74092	-0-	-30698	-0-	74092	2			N	-0-			-0-
10	108283	X	68885	-0-	-39398	-0-	68885	2			N	-0-			-0-
11	104790	X	61727	-0-	-43063	-0-	61727	2			N	-0-			-0-
12	90024	X	64550	-0-	-25474	-0-	64550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	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	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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		46766	-0-	46766	46766	46766	2			N	-0-					-0-
03	167730	X	120964	-0-	-46766	-0-	120964	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	124131	-0-	-9789	-0-	124131	2			N	-0-					-0-
05	138384	X	123961	-0-	-14423	-0-	123961	2			N	-0-					-0-
06	133920	X	125920	-0-	-8000	-0-	125920	2			N	-0-					-0-
07	138384	X	125176	-0-	-13208	-0-	125176	2			N	-0-					-0-
08	138384	X	108820	-0-	-29564	-0-	108820	2			N	-0-					-0-
09	133920	X	104948	-0-	-28972	-0-	104948	2			N	-0-					-0-
10	130107	X	90989	-0-	-39118	-0-	90989	2			N	-0-					-0-
11	125910	X	93948	-0-	-31962	-0-	93948	2			N	-0-					-0-
12	122326	X	86148	-0-	-36178	-0-	86148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		37457	-0-	37457	37457	37457	2			N	-0-					-0-
03	132804	X	91058	-0-	-41746	-0-	91058	2			N	-0-					-0-
04	128520	X	123960	-0-	-4560	-0-	123960	2			N	-0-					-0-
05	132804	X	127948	-0-	-4856	-0-	127948	2			N	-0-					-0-
06	128520	X	112496	-0-	-16024	-0-	112496	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	118913	-0-	-13891	-0-	118913	2			N	-0-					-0-
08	132804	X	100562	-0-	-32242	-0-	100562	2			N	-0-					-0-
09	128520	X	96169	-0-	-32351	-0-	96169	2			N	-0-					-0-
10	127937	X	97701	-0-	-30236	-0-	97701	2			N	-0-					-0-
11	115080	X	88629	-0-	-26451	-0-	88629	2			N	-0-					-0-
12	117769	X	86984	-0-	-30785	-0-	86984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		49685	-0-	49685	49685	49685	2			N	-0-					-0-
03	165962	X	116277	-0-	-49685	-0-	116277	2			N	-0-					-0-
04	125430	X	124446	-0-	-984	-0-	124446	2			N	-0-					-0-
05	129611	X	127450	-0-	-2161	-0-	127450	2			N	-0-					-0-
06	125430	X	119771	-0-	-5659	-0-	119771	2			N	-0-					-0-
07	129611	X	123351	-0-	-6260	-0-	123351	2			N	-0-					-0-
08	129611	X	109792	-0-	-19819	-0-	109792	2			N	-0-					-0-
09	125430	X	102580	-0-	-22850	-0-	102580	2			N	-0-					-0-
10	127441	X	96682	-0-	-30759	-0-	96682	2			N	-0-					-0-
11	119760	X	86159	-0-	-33601	-0-	86159	2			N	-0-					-0-
12	123132	X	88278	-0-	-34854	-0-	88278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128216	X	116578	-0-	-11638	-0-	116578	2			N	-0-					-0-
02	119944	X	111696	-0-	-8248	-0-	111696	2			N	-0-					-0-
03	128216	X	113763	-0-	-14453	-0-	113763	2			N	-0-					-0-
04	124080	X	104381	-0-	-19699	-0-	104381	2			N	-0-					-0-
05	128216	X	104863	-0-	-23353	-0-	104863	2			N	-0-					-0-
06	115560	X	95433	-0-	-20127	-0-	95433	2			N	-0-					-0-
07	119412	X	89710	-0-	-29702	-0-	89710	2			N	-0-					-0-
08	113770	X	86725	-0-	-27045	-0-	86725	2			N	-0-					-0-
09	104370	X	85600	-0-	-18770	-0-	85600	2			N	-0-					-0-
10	104873	X	84120	-0-	-20753	-0-	84120	2			N	-0-					-0-
11	95430	X	72543	-0-	-22887	-0-	72543	2			N	-0-					-0-
12	89714	X	71823	-0-	-17891	-0-	71823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137,235 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	135362	X	135362	-0-	-0-	-0-	135362	2			N	-0-					-0-
02	117102	X	97351	-0-	-19751	-0-	97351	2			N	-0-					-0-
03	125178	X	118614	-0-	-6564	-0-	118614	2			N	-0-					-0-
04	121140	X	88401	-0-	-32739	-0-	88401	2			N	-0-					-0-
05	125178	X	94779	-0-	-30399	-0-	94779	2			N	-0-					-0-
06	121140	X	90020	-0-	-31120	-0-	90020	2			N	-0-					-0-
07	118606	X	92811	-0-	-25795	-0-	92811	2			N	-0-					-0-
08	118606	X	91738	-0-	-26868	-0-	91738	2			N	-0-					-0-
09	91710	X	87679	-0-	-4031	-0-	87679	2			N	-0-					-0-
10	94767	X	84434	-0-	-10333	-0-	84434	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	74155	-0-	-15875	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
12	92814	X	74469	-0-	-18345	-0-	74469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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. 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	136611	X	136611	-0-		-0-		-0-	136611	2		N	-0-			-0-
02	118417	X	118417	-0-		-0-		-0-	118417	2		N	-0-			-0-
03	132644	X	132644	-0-		-0-		-0-	132644	2		N	-0-			-0-
04	119280	X	110562	-0-		-8718		-0-	110562	2		N	-0-			-0-
05	123256	X	101691	-0-		-21565		-0-	101691	2		N	-0-			-0-
06	119280	X	95369	-0-		-23911		-0-	95369	2		N	-0-			-0-
07	123256	X	94210	-0-		-29046		-0-	94210	2		N	-0-			-0-
08	123256	X	83176	-0-		-40080		-0-	83176	2		N	-0-			-0-
09	110550	X	84509	-0-		-26041		-0-	84509	2		N	-0-			-0-
10	101680	X	85235	-0-		-16445		-0-	85235	2		N	-0-			-0-
11	95370	X	70767	-0-		-24603		-0-	70767	2		N	-0-			-0-
12	94178	X	72714	-0-		-21464		-0-	72714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		38101	-0-		38101		38101	38101	2		N	-0-			-0-
03	158500	X	120399	-0-		-38101		-0-	120399	2		N	-0-			-0-
04	124080	X	122733	-0-		-1347		-0-	122733	2		N	-0-			-0-
05	128216	X	126365	-0-		-1851		-0-	126365	2		N	-0-			-0-
06	124080	X	122824	-0-		-1256		-0-	122824	2		N	-0-			-0-
07	128216	X	122140	-0-		-6076		-0-	122140	2		N	-0-			-0-
08	128216	X	111492	-0-		-16724		-0-	111492	2		N	-0-			-0-
09	124080	X	105255	-0-		-18825		-0-	105255	2		N	-0-			-0-
10	126914	X	95347	-0-		-31567		-0-	95347	2		N	-0-			-0-
11	122820	X	95170	-0-		-27650		-0-	95170	2		N	-0-			-0-
12	122140	X	86899	-0-		-35241		-0-	86899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

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	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. 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					43
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					44
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					45
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					46
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					47
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					48
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					49
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					50
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					51
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					52
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					53
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					54

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

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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	93	N	69	-0-		-24	-0-	69	2				N	-0-					49
02	87	N	80	-0-		-7	-0-	54	2	26	9		N	24					73
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2				N	-0-					73
04	60	N	48	-0-		-12	-0-	48	2				N	-0-					73
05	93	N	64	-0-		-29	-0-	64	2				N	-0-					73
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2				N	-0-					73
07	62	N	34	-0-		-28	-0-	34	2				N	-0-					73
08	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2				N	-0-					73
09	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2				N	-0-					73
10	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2				N	-0-					73
11	60	N	48	-0-		-12	-0-	48	2				N	-0-					73
12	62	N	48	-0-		-14	-0-	48	2				N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

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	1178	N	1125	-0-		-53	-0-	1125	2				N	-0-					36
02	1363	N	1162	-0-		-201	-0-	1156	2	6	9		N	5					41
03	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1408	2	2	9		N	2					43
04	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1151	2	2	9		N	2					45
05	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1297	2	1	9		N	1					46
06	1350	N	1298	-0-		-52	-0-	1297	2	1	9		N	1					47
07	1178	N	1035	-0-		-143	-0-	1034	2	1	9		N	1					48
08	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	1442	2				N	-0-					48
09	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	1363	2				N	-0-					48
10	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	1367	2	20	9		N	18	66	1			-0-
11	1410	N	1290	-0-		-120	-0-	1290	2				N	-0-					-0-
12	1395	N	1331	-0-		-64	-0-	1331	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	36					57
02	87	N	66	-0-		-21	-0-	5	2	61	9	N	55					112
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	33					145
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	11	155	1			1
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	38					39
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	24					63
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	16					79
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	47					126
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	20					146
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	19	165	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	N	2387	-0-		-279	-0-	2387	2			N	-0-					3
02	2853	N	2853	-0-		-0-	-0-	2839	2	14	9	N	13					16
03	3043	N	3043	-0-		-0-	-0-	3040	2	3	9	N	3					19
04	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					22
05	2666	N	2479	-0-		-187	-0-	2477	2	2	9	N	2					24
06	2580	N	2478	-0-		-102	-0-	2477	2	1	9	N	1					25
07	2666	N	2129	-0-		-537	-0-	2128	2	1	9	N	1					26
08	2480	N	2261	-0-		-219	-0-	2261	2			N	-0-					26
09	2490	N	2155	-0-		-335	-0-	2155	2			N	-0-					26
10	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2194	2			N	-0-					26
11	2190	N	2104	-0-		-86	-0-	2104	2			N	-0-					26
12	2232	N	2141	-0-		-91	-0-	2141	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			N	-0-					9
02	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			N	-0-					9
03	713	N	683	-0-		-30	-0-	683	2			N	-0-					9
04	660	N	539	-0-		-121	-0-	539	2			N	-0-					9
05	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			N	-0-					9
06	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			N	-0-					9
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	2			N	-0-					9
08	682	N	674	-0-		-8	-0-	674	2			N	-0-					9
09	690	N	677	-0-		-13	-0-	677	2			N	-0-					9
10	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	2			N	-0-					9
11	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
12	729	N	729	-0-		-0-	-0-	729	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,951 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	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-

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	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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	742	-0-	-398	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	491	-0-	-687	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	469	-0-	-616	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1958	-0-	-1435	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2035	-0-	-1592	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	588	-0-	-3312	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1027	-0-	-1081	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	532	-0-	-1514	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	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-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5463	-0-	-3217	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	6386	-0-	-1589	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3192	-0-	-3628	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3218	-0-	-3592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4386	-0-	-2651	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5483	-0-	-1554	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	7646	-0-	-8319	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	7461	-0-	-3530	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7213	-0-	-1157	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7390	-0-	-410	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
08	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9196	-0-	-74	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8532	-0-	-738	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4789	-0-	-2186	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	3898	-0-	-3961	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	4717	-0-	-3684	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	3946	-0-	-4184	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1496	-0-	-4425	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	238	-0-	-4382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1240	-0-	-3472	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	507	-0-	-4205	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1598	-0-	-2362	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	304	-0-	-896	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9269	X	8318	-0-	-951	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	-0-	-0-	-8671	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	2089	-0-	-6901	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7963	-0-	-77	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	1893	-0-	-6415	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MANUEL LABOR WELL #: 1 RRCID -> 203880 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6330 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,554 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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 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	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10955	-0-	-236	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9937	-0-	-893	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10284	-0-	-907	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11244	-0-	-722	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9322	-0-	-2258	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9421	-0-	-2545	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 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	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3622	-0-	-496	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4755	-0-	-255	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4241	-0-	-769	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8019	-0-	-4071	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9104	-0-	-640	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8100	-0-	-704	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7989	-0-	-81	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8260	-0-	-1474	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8016	-0-	-1404	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7910	-0-	-1824	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7892	-0-	-354	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7570	-0-	-440	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7332	-0-	-678	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7665	-0-	-3278	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	6965	-0-	-3127	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6290	-0-	-4157	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7005	-0-	-3105	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7450	-0-	-269	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4533	-0-	-2877	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7019	-0-	-421	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3999	-0-	-3441	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4530	-0-	-2250	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3855	-0-	-3151	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

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	8779	X	8779	-0-		-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8939	-0-		-950	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
03	11949	X	11949	-0-		-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	13965	X	13965	-0-		-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9241	-0-		-1330	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7817	-0-		-2413	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8207	-0-		-2364	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	6878	-0-		-3693	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	777	-0-		-9453	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	-0-	-0-		-9238	-0-					N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-		-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6215	-0-		-2000	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

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	7812	X	6694	-0-		-1118	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	7538	X	7538	-0-		-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7399	-0-		-320	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-		-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7359	-0-		-701	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7079	-0-		-721	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7192	-0-		-868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6984	-0-		-549	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6904	-0-		-386	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6831	-0-		-516	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6969	-0-		-111	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6885	-0-		-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

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	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-		-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4562	-0-		-28	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4540	-0-		-265	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2450	-0-		-2200	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4427	-0-		-378	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4308	-0-		-404	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4171	-0-		-389	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4366	-0-		-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3726	-0-		-707	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4870	-0-	-1307	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4970	-0-	-641	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4048	-0-	-1172	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5050	-0-	-1863	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6243	-0-	-447	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5729	-0-	-1184	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5108	-0-	-1492	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4147	-0-	-2301	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,846 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	8246	X	6480	-0-	-1766	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6361	-0-	-106	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6769	-0-	-51	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5446	-0-	-1343	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6517	-0-	-1326	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6294	-0-	-1549	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6180	-0-	-1410	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6340	-0-	-759	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6253	-0-	-617	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	2478	-0-	-1089	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2439	-0-	-951	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2443	-0-	-947	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,496 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 #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3459	-0-	-2555	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
02	5626	X	2785	-0-	-2841	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
03	5983	X	1063	-0-	-4920	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	5580	X	2274	-0-	-3306	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	3117	-0-	-1378	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	2659	-0-	-701	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	213	-0-	-2918	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
10	3131	X	18	-0-	-3113	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	2670	X	23	-0-	-2647	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
02	3973	X	2227	-0-	-1746	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3232	-0-	-1015	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	2655	-0-	-1455	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
07	3224	X	1057	-0-	-2167	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	3224	X	1190	-0-	-2034	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	180	-0-	-2300	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-0-				N	-0-			-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4863	-0-	-763	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3583	-0-	-1727	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3335	-0-	-2152	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2884	-0-	-2426	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2268	-0-	-2940	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1738	-0-	-3253	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2282	-0-	-1288	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2037	-0-	-1311	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1810	-0-	-1070	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-7440	-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 MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6384	-0-	-560	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6069	-0-	-1761	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6937	-0-	-1247	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6486	-0-	-582	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6448	-0-	-272	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9176	X	6059	-0-	-3117	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6592	-0-	-2340	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7475	-0-	-2073	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	1874	-0-	-7366	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					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: 22,000 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2007	-0-	-3263	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	2941	-0-	-1989	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2572	-0-	-2698	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2865	-0-	-1425	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1848	-0-	-1283	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3196	-0-	-1574	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	2859	-0-	-2070	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12506	-0-	-776	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15382	-0-	-800	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15135	-0-	-525	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15354	-0-	-828	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13942	-0-	-938	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12533	-0-	-3122	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	10890	-0-	-4765	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	7675	-0-	-7475	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	6671	-0-	-8674	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	6472	-0-	-7478	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6774	-0-	-5750	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6308	-0-	-594	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6742	-0-	-636	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5996	-0-	-1024	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3604	-0-	-3650	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-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: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2926	-0-	-1484	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2163	-0-	-2673	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1011	-0-	-3669	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3515	-0-	-1600	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3705	-0-	-1441	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3939	2	26	9	N	24	183	1			35
02	4060	X	3805	-0-	-255	-0-	3764	2	41	9	N	37					72
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4328	2	36	9	N	33					105
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5009	2	20	9	N	18					123
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4601	2	37	9	N	34					157
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4610	2	54	9	N	49					206
07	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4500	2	6	9	N	5	188	1			23
08	4960	X	4144	-0-	-816	-0-	4118	2	26	9	N	24					47
09	4800	X	3945	-0-	-855	-0-	3920	2	25	9	N	23					70
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4153	2	50	9	N	45					115
11	4650	X	4118	-0-	-532	-0-	4094	2	24	9	N	22					137
12	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3921	2	26	9	N	24	139	1			22

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	16337	X	7937	-0-	-8400	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	8996	-0-	-2459	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6096	-0-	-3514	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-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: 37,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 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	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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

01	8091	X	7426	-0-	-665	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6598	-0-	-1464	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6836	-0-	-1782	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6963	-0-	-1377	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6622	-0-	-849	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6356	-0-	-844	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6574	-0-	-618	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6372	-0-	-588	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6612	-0-	-22	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

01	8928	X	8690	-0-	-238	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8904	-0-	-489	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
10	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	(I) LIFT(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	19933	-0-		-1054	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18639	-0-		-994	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19361	-0-		-1626	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18521	-0-		-1309	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	19334	-0-		-1033	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	18172	-0-		-1118	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18446	-0-		-1487	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18369	-0-		-1006	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18081	-0-		-639	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18575	-0-		-769	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17854	-0-		-326	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	18227	-0-		-466	-0-	18227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,512 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	(I) LIFT(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	10619	-0-		-5284	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	9460	-0-		-2314	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9836	-0-		-1541	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	13118	X	13118	-0-		-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	16900	X	16900	-0-		-0-	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
06	15353	X	15353	-0-		-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11169	-0-		-2378	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	9764	-0-		-7131	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	9237	-0-		-7113	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	9658	-0-		-7237	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	9144	-0-		-6216	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	6423	-0-		-3869	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	179	-0-		-5897	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	647	-0-		-5037	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-		-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-		-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	7513	X	7513	-0-		-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	2776	-0-		-4013	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15345	X	11357	-0-	-3988	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	11638	-0-	-2717	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12728	-0-	-1842	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9675	-0-	-2295	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10084	-0-	-2347	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9665	-0-	-2665	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9805	-0-	-2936	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8354	-0-	-4387	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	6916	-0-	-2834	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7019	-0-	-3056	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7069	-0-	-2591	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7676	-0-	-2120	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,986 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	6355	X	1631	-0-	-4724	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	1960	-0-	-3028	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	964	-0-	-3283	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8641	-0-	-2176	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6514	-0-	-5049	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	7438	-0-	-5042	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9705	-0-	-3191	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	7104	-0-	-5376	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7853	-0-	-1385	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8324	-0-	-1379	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7364	-0-	-2026	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7065	-0-	-2638	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5047	-0-	-3023	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	2093	-0-	-6246	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		3665	-0-	3665	3665	3665	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3840	-0-	3840	7505	3840	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5632	-0-	5632	13137	5632	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		5445	-0-	5445	18582	5445	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1385	-0-	1385	19967	1385	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5988	-0-	5988	25955	5988	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		7929	-0-	7929	33884	7929	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		11441	-0-	11441	45325	11441	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		9779	-0-	9779	55104	9779	2			N	-0-					-0-
10	59413	X	4309	-0-	-55104	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,888 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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7100	-0-	-3520	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9178	-0-	-1796	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
02	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12883	-0-	-287	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	7529	-0-	-6080	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
06	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11165	-0-	-2444	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
08	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
09	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	9787	-0-	-6023	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
09	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,083 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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	3900	-0-	-2132	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4903	-0-	-1545	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4941	-0-	-1659	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5779	-0-	-1041	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5541	-0-	-1059	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4603	-0-	-947	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4569	-0-	-1104	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-197	-0-	950	2		N	-0-			-0-
02	1073	X	261	-0-	-812	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	1147	X	54	-0-	-1093	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	1110	X	26	-0-	-1084	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	930	X	7	-0-	-923	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-3556	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	3567	X	3027	-0-	-540	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
03	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	1494	-0-	-1596	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
05	3224	X	214	-0-	-3010	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	3120	X	36	-0-	-3084	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
08	3007	X	38	-0-	-2969	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 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	12741	X	12041	-0-	-700	-0-	12041	2		N	-0-			-0-
02	12093	X	11215	-0-	-878	-0-	11215	2		N	-0-			-0-
03	12927	X	12224	-0-	-703	-0-	12224	2		N	-0-			-0-
04	12510	X	11284	-0-	-1226	-0-	11284	2		N	-0-			-0-
05	12524	X	12012	-0-	-512	-0-	12012	2		N	-0-			-0-
06	11820	X	11752	-0-	-68	-0-	11752	2		N	-0-			-0-
07	12214	X	9459	-0-	-2755	-0-	9459	2		N	-0-			-0-
08	12214	X	5020	-0-	-7194	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
09	11760	X	4814	-0-	-6946	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
10	12152	X	5224	-0-	-6928	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
11	11760	X	5525	-0-	-6235	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
12	9455	X	6217	-0-	-3238	-0-	6217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIE WELL #: 1H RRCID -> 214686 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5675 - 8076

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

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
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2098	-0-	-1777	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
02	3625	X	1666	-0-	-1959	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	2430	X	1974	-0-	-456	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	1958	-0-	-553	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	1477	-0-	-563	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
07	2046	X	1274	-0-	-772	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
08	2046	X	1385	-0-	-661	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	1561	-0-	-419	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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

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

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	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-

MATTIE WELL #: 2H RRCID -> 214897 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5990 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2011 - PLUGGED 08/31/11

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
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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	7598	-0-	-3903	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6805	-0-	-996	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6797	-0-	-1046	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6955	-0-	-395	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6405	-0-	-945	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6662	-0-	-623	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6212	-0-	-268	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4135	-0-	-186	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3400	-0-	-920	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3783	-0-	-681	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4069	-0-	-41	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3062	-0-	-1048	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3636	-0-	-580	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16089	X	12886	-0-	-3203	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	10298	-0-	-4753	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13225	-0-	-2926	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14238	-0-	-1392	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14448	-0-	-1703	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12902	-0-	-1823	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12696	-0-	-2029	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12106	-0-	-2144	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	11728	-0-	-2718	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	3619	-0-	-9881	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	8363	-0-	-4533	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,007 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	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6904	-0-	-3078	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5487	-0-	-5493	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	4842	-0-	-6504	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6936	-0-	-4044	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	5637	-0-	-4252	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4598	-0-	-2315	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4400	-0-	-2530	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7649	-0-	-690	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7578	-0-	-426	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
04	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7944	-0-	-767	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8228	-0-	-483	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7727	-0-	-703	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8246	-0-	-558	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

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	15930	X	15930	-0-		-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
02	14552	X	14552	-0-		-0-	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14163	-0-		-562	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
04	15748	X	15748	-0-		-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
05	20039	X	20039	-0-		-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
06	16917	X	16917	-0-		-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11229	-0-		-3496	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	767	-0-		-13958	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-		-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-		-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	-0-	-0-		-14250	-0-					N	-0-					-0-
12	11222	X	2463	-0-		-8759	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,808 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	(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	6572	X	5301	-0-		-1271	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	474	-0-		-5123	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	149	-0-		-4563	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-		-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

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	17732	X	16336	-0-		-1396	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	14952	-0-		-3405	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	15544	-0-		-4079	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	13869	-0-		-5121	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17179	-0-		-429	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15508	-0-		-302	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15017	-0-		-979	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	15182	-0-		-1992	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14545	-0-		-2075	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15016	-0-		-2158	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14923	-0-		-587	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
12	15783	X	15783	-0-		-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

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	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6409	-0-	-1211	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	1019	-0-	-6917	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1277	-0-	-6643	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	502	-0-	-7682	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	241	-0-	-7943	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	325	-0-	-6095	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	330	-0-	-1003	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	71	-0-	-1219	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	403	X	239	-0-	-164	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

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	10385	X	10140	-0-	-245	-0-	10140	2				N	-0-					-0-
02	9715	X	8609	-0-	-1106	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7076	-0-	-2734	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8513	-0-	-1624	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7880	-0-	-1930	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8411	-0-	-796	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8119	-0-	-406	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6996	-0-	-1134	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	2615	-0-	-5786	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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	3782	X	1813	-0-	-1969	-0-	1813	2				N	-0-					-0-
02	2813	X	1385	-0-	-1428	-0-	1385	2				N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-						N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						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: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9297	-0-	-313	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7885	-0-	-1279	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8505	-0-	-2066	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7824	-0-	-2406	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8022	-0-	-2549	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7130	-0-	-1870	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6330	-0-	-2164	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7627	-0-	-867	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6792	-0-	-588	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6405	-0-	-3453	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-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
VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1794	-0-	-366	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1543	-0-	-968	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1591	-0-	-839	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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

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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	973	-0-	-15023	-0-	973	2		N	-0-			-0-
02	7772	X	7112	-0-	-660	-0-	7112	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	3121	-0-	-2056	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	2409	-0-	-5186	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
06	7350	X	1143	-0-	-6207	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	2395	-0-	-5200	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4279	-0-	-898	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	257	-0-	-1572	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
02	6786	X	6173	-0-	-613	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	6535	-0-	-35	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
05	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2		N	-0-			-0-
07	6758	X	168	-0-	-6590	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-				N	-0-			-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
11	6180	X	3980	-0-	-2200	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		5301	-0-	5301	5301	5301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5021	-0-	-141	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5702	-0-	-1304	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	3704	-0-	-3076	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5273	-0-	-1733	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4783	-0-	-977	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5646	-0-	-58	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5270	-0-	-434	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4867	-0-	-233	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4695	-0-	-947	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3974	-0-	-1486	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,858 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	10664	X	9623	-0-	-1041	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8848	-0-	-1041	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7975	-0-	-2162	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7139	-0-	-2341	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8452	-0-	-1158	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8224	-0-	-1076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8938	-0-	-517	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8031	-0-	-609	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	435	N	192	-0-	-243	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5981	-0-	-515	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5376	-0-	-1692	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4196	-0-	-2644	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2187	-0-	-4881	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1610	-0-	-4990	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5839	-0-	-547	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6476	-0-	-364	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5876	-0-	-1192	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,180 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	11253	X	3990	-0-	-7263	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	2421	-0-	-5902	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	3885	-0-	-4082	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4483	-0-	-2447	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4882	-0-	-1132	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5700	X	877	-0-	-4823	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	2626	-0-	-3016	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	3548	-0-	-2542	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5441	-0-	-1069	-0-	5441	2			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	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5233	-0-	2133	2133	5233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19716	X	10862	-0-	-8854	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11221	-0-	-1713	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
08	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14572	-0-	-2228	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	12309	-0-	-5051	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	10788	-0-	-6012	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	11187	-0-	-5212	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7843	X	4794	-0-	-3049	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	329	-0-	-7008	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	472	-0-	-5294	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	835	-0-	-4715	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,955 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	12927	X	5710	-0-	-7217	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7272	-0-	-2327	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7537	-0-	-443	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	6824	-0-	-8335	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	6641	-0-	-8029	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	5517	-0-	-9642	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	7581	-0-	-3889	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4655	-0-	-2875	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4239	-0-	-2612	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12559	-0-	-114	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13031	-0-	-516	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13286	-0-	-261	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12383	-0-	-1164	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11699	-0-	-1411	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13479	-0-	-68	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13093	-0-	-17	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10986	-0-	-2313	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2072	-0-	-2237	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1051	-0-	-1936	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1733	-0-	-787	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1221	-0-	-856	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	13	-0-	-2237	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	232	-0-	-1508	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5809	-0-	-3057	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5554	-0-	-43	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5811	-0-	-234	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6002	-0-	-43	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5990	-0-	-24	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5700	-0-	-150	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	5523	-0-	-1173	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
04	6960	X	5698	-0-	-1262	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
05	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
06	6960	X	5898	-0-	-1062	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	4569	-0-	-1476	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	3681	-0-	-3480	-0-	3681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11077	-0-	-1540	-0-	11077	2		N	-0-			-0-
02	13978	X	10973	-0-	-3005	-0-	10973	2		N	-0-			-0-
03	14942	X	11355	-0-	-3587	-0-	11355	2		N	-0-			-0-
04	14460	X	10827	-0-	-3633	-0-	10827	2		N	-0-			-0-
05	14756	X	11226	-0-	-3530	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
06	11340	X	10854	-0-	-486	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2		N	-0-			-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2		N	-0-			-0-
09	10860	X	10659	-0-	-201	-0-	10659	2		N	-0-			-0-
10	12214	X	11667	-0-	-547	-0-	11667	2		N	-0-			-0-
11	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	11070	2		N	-0-			-0-
12	12214	X	11263	-0-	-951	-0-	11263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-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	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3999	X	3173	-0-	-826	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2698	-0-	-724	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1913	-0-	-1249	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2000	-0-	-1060	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	764	-0-	-1623	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	817	-0-	-1493	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,954 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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2531	-0-	-2057	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	1060	-0-	-3232	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3785	-0-	-385	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1537	-0-	-4105	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	1398	-0-	-3039	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1194	-0-	-3549	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	310	-0-	-3140	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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: 4,439 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	10353	X	-0-	-0-	-10353	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-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 #: 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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	-0-	-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
COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 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	3751	X	996	-0-	-2755	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	1235	-0-	-2274	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	629	-0-	-841	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					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: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10426	-0-	-734	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8880	-0-	-1560	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9168	-0-	-1992	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9218	-0-	-862	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	10064	-0-	-16	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10350	-0-	-562	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	7854	-0-	-2706	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8252	-0-	-2784	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10600	-0-	-80	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8370	-0-	-2666	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-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	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8405	-0-	-430	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	2232	-0-	-6033	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
04	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9798	-0-	-277	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3235	-0-	-2066	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	2983	-0-	-1976	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4681	-0-	-62	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	535	-0-	-5107	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1781	-0-	-3861	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2518	-0-	-2942	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	1909	-0-	-3144	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	2919	-0-	-1971	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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	10013	X	9724	-0-	-289	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	7048	-0-	-4668	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	3990	-0-	-8534	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	9420	X	1808	-0-	-7612	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3904	-0-	-3629	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3398	-0-	-601	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

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	6882	X	2859	-0-	-4023	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	2989	-0-	-3072	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	138	-0-	-5907	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

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	8215	X	7483	-0-	-732	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6653	-0-	-694	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5932	-0-	-1539	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	2253	-0-	-4977	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	3420	-0-	-3958	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5012	-0-	-1653	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4910	-0-	-1300	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3179	-0-	-1681	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	2115	-0-	-4294	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6630	X	493	-0-	-6137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1612	-0-	-2348	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	83	-0-	-2180	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-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	1620	X	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,346 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	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	29911	2			N	-0-					-0-
02	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-					-0-
03	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	22107	-0-	-6843	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	22323	-0-	-9328	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	24196	-0-	-6434	-0-	24196	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26334	-0-	-5317	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	27604	-0-	-3024	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
09	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	2			N	-0-					-0-
10	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	2			N	-0-					-0-
11	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	27639	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	27289	-0-	-301	-0-	27289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
02	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12384	-0-	-876	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12096	-0-	-2939	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10468	-0-	-4082	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13481	-0-	-1554	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12562	-0-	-1202	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	13077	-0-	-408	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12265	-0-	-785	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11871	-0-	-1614	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	1399	-0-	-3821	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	2971	-0-	-2609	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	565	-0-	-4835	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					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: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	435	N	178	-0-	-257	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-1292	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2327	-0-	-718	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	785	-0-	-2470	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	281	-0-	-2869	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	223	-0-	-2908	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	658	-0-	-1742	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	279	-0-	-2201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	775	X	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-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: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7379	-0-	-1983	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	7041	-0-	-2790	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8136	-0-	-2373	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	2452	-0-	-7718	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					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: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	2262	-0-	-2581	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2596	-0-	-2581	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2081	-0-	-1909	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2953	-0-	-984	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2579	-0-	-1231	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2771	-0-	-1009	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,897 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	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4927	-0-	-119	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3753	-0-	-1641	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1223	-0-	-3877	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	74	-0-	-5196	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	28	-0-	-3909	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1328	-0-	-2485	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	12	-0-	-1218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3	-0-	-5980	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
02	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8814	-0-	-3936	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9668	-0-	-3507	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10103	-0-	-2647	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8656	-0-	-2380	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8634	-0-	-1038	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8639	-0-	-1471	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9286	-0-	-1161	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8788	-0-	-1322	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11749	X	5980	-0-	-5769	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	8515	-0-	-1316	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8374	-0-	-740	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	7807	-0-	-3743	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8460	-0-	-3475	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8039	-0-	-3896	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	7013	-0-	-3427	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6993	-0-	-1470	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,500 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	14353	X	10061	-0-	-4292	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	10723	-0-	-2559	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12472	-0-	-393	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10734	-0-	-1716	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	8996	-0-	-3869	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10882	-0-	-1178	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12388	-0-	-74	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9411	-0-	-2989	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	8093	-0-	-5197	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	9203	-0-	-4964	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4060	-0-	-696	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4172	-0-	-912	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3873	-0-	-1047	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1031	-0-	-2929	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1622	-0-	-2470	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,293 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 #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 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	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8809	-0-	-131	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8210	-0-	-1276	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6927	-0-	-2253	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8030	-0-	-1456	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7479	-0-	-1821	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7620	-0-	-1200	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	2914	-0-	-6266	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8470	-0-	-1016	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8799	-0-	-381	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	5448	-0-	-3342	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9131	-0-	-49	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4437	-0-	-585	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4105	-0-	-796	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3647	-0-	-1423	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15260	-0-	-1976	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	12703	-0-	-3421	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	12742	-0-	-4494	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10779	-0-	-4491	-0-	549	1	10230	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	11256	-0-	-4523	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10228	-0-	-4532	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11477	-0-	-2101	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11865	-0-	-876	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
09	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10393	-0-	-1097	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9037	-0-	-3115	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3451	-0-	-2005	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4932	-0-	-259	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3975	-0-	-1605	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4213	-0-	-1553	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3876	-0-	-1764	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3991	-0-	-1837	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4115	-0-	-1713	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8109	-0-	-4477	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	6553	-0-	-4061	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	6882	-0-	-3441	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8336	-0-	-1564	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8571	-0-	-47	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7388	-0-	-1416	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5760	-0-	-4740	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	5661	-0-	-5189	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6359	-0-	-4141	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6911	-0-	-1645	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,854 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. GAS LIFT (I)(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	5643	-0-	-1115	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5449	-0-	-1309	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4651	-0-	-2138	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5345	-0-	-1225	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5258	-0-	-1531	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4566	-0-	-890	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3100	N	6222	-0-	3122	3122	6222	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	1444	-0-	-3122	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	300	X	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	300	X	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 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	14384	X	6427	-0-	-7957	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11403	-0-	-1377	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	10929	-0-	-5625	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	10889	-0-	-5131	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	12302	-0-	-4252	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11327	-0-	-3801	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
09	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10982	-0-	-1325	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12102	-0-	-205	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6601	-0-	-64	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6305	-0-	-1011	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6496	-0-	-913	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6362	-0-	-928	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6513	-0-	-1020	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6163	-0-	-1127	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	896	-0-		-127	-0-	896	2		N	-0-			-0-
02	2175	X	551	-0-		-1624	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	2325	X	211	-0-		-2114	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	339	-0-		-1911	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	1333	X	8	-0-		-1325	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	870	X	602	-0-		-268	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	669	X	669	-0-		-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	1206	X	1206	-0-		-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
09	872	X	872	-0-		-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
11	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
12	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 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. GAS	(I) LIFT(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	3374	-0-		-1524	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
02	4582	X	-0-	-0-		-4582	-0-				N	-0-			-0-
03	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-				N	-0-			-0-
04	4500	X	-0-	-0-		-4500	-0-				N	-0-			-0-
05	4247	X	-0-	-0-		-4247	-0-				N	-0-			-0-
06	3270	X	-0-	-0-		-3270	-0-				N	-0-			-0-
07	624	X	624	-0-		-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	1151	X	1151	-0-		-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
09	612	X	612	-0-		-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	620	X	521	-0-		-99	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	1110	X	559	-0-		-551	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3183	-0-		83	83	3183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	14699	-0-		-615	-0-	14699	2		N	-0-			-0-
02	14873	X	14873	-0-		-0-	-0-	14873	2		N	-0-			-0-
03	15314	X	9423	-0-		-5891	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
04	14220	X	8536	-0-		-5684	-0-	8536	2		N	-0-			-0-
05	15903	X	8473	-0-		-7430	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
06	15390	X	9578	-0-		-5812	-0-	9578	2		N	-0-			-0-
07	15903	X	9178	-0-		-6725	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
08	9424	X	9265	-0-		-159	-0-	9265	2		N	-0-			-0-
09	9570	X	8404	-0-		-1166	-0-	8404	2		N	-0-			-0-
10	10888	X	10888	-0-		-0-	-0-	10888	2		N	-0-			-0-
11	9934	X	9934	-0-		-0-	-0-	9934	2		N	-0-			-0-
12	9269	X	9004	-0-		-265	-0-	9004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

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	2232	X	499	-0-		-1733	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	5	-0-		-2112	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	4	-0-		-2186	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-		-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2264	X	2264	-0-		-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1647	-0-		-603	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1274	-0-		-1485	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	564	-0-		-2466	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1292	-0-		-1839	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

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	5456	X	4894	-0-		-562	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4711	-0-		-248	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4957	-0-		-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4966	-0-		-164	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3307	-0-		-1994	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2221	-0-		-2639	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3018	-0-		-2128	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3525	-0-		-1621	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2956	-0-		-2024	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	342	-0-		-1340	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1713	-0-		-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	806	-0-		-934	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-		-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-		-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1073	-0-		-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	378	-0-		-1002	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-		-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

	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	9641	X	9232	-0-	-409	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8352	-0-	-667	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8774	-0-	-867	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
06	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
09	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	9830	-0-	-4461	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

	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	15965	X	24	-0-	-15941	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	-0-	-0-	-14935	-0-					N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
10	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4521	-0-	1421	1421	4521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25792	X	22587	-0-	-3205	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	21296	-0-	-2600	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	21970	-0-	-2272	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	17706	-0-	-4254	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	18117	-0-	-4637	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	17959	-0-	-4061	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21080	-0-	-1674	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	21074	-0-	-905	-0-	21074	2			N	-0-					-0-
09	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20885	-0-	-195	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	20177	-0-	-223	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19796	-0-	-1284	-0-	19796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

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-

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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4089	-0-	-2390	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4692	-0-	-1578	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5355	-0-	-1124	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,463 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 #: 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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,178 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	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
05	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
08	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
09	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
10	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15973	-0-	-1728	-0-	15973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6076	-0-	-374	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4885	-0-	-1253	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11225	-0-	-346	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11671	-0-	-179	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12024	-0-	-221	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11657	-0-	-193	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10871	-0-	-1188	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11869	-0-	-190	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11260	-0-	-410	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
10	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
11	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		11446	-0-	11446	11446	11446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,048 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	5332	X	2956	-0-	-2376	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20398	X	14786	-0-	-5612	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17248	-0-	-1602	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
03	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11883	-0-	-2427	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	15067	-0-	-3378	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	12073	-0-	-5777	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	1200	-0-	-17245	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-					-0-
11	12060	X	3559	-0-	-8501	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9486	X	7109	-0-	-2377	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	5905	-0-	-2157	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	2573	-0-	-5642	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	2225	-0-	-4645	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	1071	-0-	-6028	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4480	-0-	-2390	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	1487	-0-	-2983	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,936 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	13826	X	13266	-0-	-560	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	10415	-0-	-3070	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13872	-0-	-1163	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	2402	-0-	-12148	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	2262	-0-	-12773	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	7070	-0-	-6340	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10560	-0-	-3297	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8017	-0-	-5840	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9736	-0-	-835	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9576	-0-	-654	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8665	-0-	-2433	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8413	-0-	-200	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
05	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
06	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	13215	-0-	-301	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11884	-0-	-1632	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11231	-0-	-1849	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11354	-0-	-2162	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9957	-0-	-3123	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9427	-0-	-3500	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,402 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	15252	X	11539	-0-	-3713	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	11578	-0-	-718	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	9436	-0-	-3584	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11222	-0-	-1378	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9280	-0-	-2690	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9634	-0-	-2735	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11248	-0-	-346	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
11	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERBEND "B" WELL #: 1H RRCID -> 223990 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8095 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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
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	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
02	11252	X	-0-	-0-	-11252	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	6194	-0-	-5617	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	1953	-0-	-4047	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
11	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
10	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
11	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	3929	-0-	-19042	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 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	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-

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	11160	X	9056	-0-	-2104	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6595	-0-	-2917	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8783	-0-	-1292	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8177	-0-	-1573	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7464	-0-	-1309	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7243	-0-	-1067	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6806	-0-	-1504	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5461	-0-	-2847	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,365 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	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2490	-0-	-1135	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2547	-0-	-1886	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2630	-0-	-1660	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2852	-0-	-1581	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1509	-0-	-1941	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	604	-0-	-2156	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,197 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		6308	-0-	6308	6314	6308	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3265	-0-	3265	9579	3265	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2405	-0-	2405	11984	2405	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1759	-0-	1759	13743	1759	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1392	-0-	1392	15135	1392	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15135					N	-0-					-0-
10	15135	X	-0-	-0-	-15135	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,135 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	15686	X	11517	-0-	-4169	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	9973	-0-	-3251	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11771	-0-	-1900	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9309	-0-	-3921	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12713	-0-	-679	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10048	-0-	-1352	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10738	-0-	-1042	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10837	-0-	-1463	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11983	-0-	-727	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12018	-0-	-312	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10170	-0-	-2571	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 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	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6968	-0-	-282	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7365	-0-	-385	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	549	-0-	-7201	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4477	-0-	-3023	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2950	-0-	-4490	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	3817	-0-	-3561	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4520	-0-	-1720	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 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	5177	X	3356	-0-	-1821	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
04	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7909	-0-	-2166	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,817 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-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-

RIVERBEND "A" WELL #: 1H RRCID -> 224853 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7557 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2012 - PLUGGED 12/15/12

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

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4437	-0-	-1329	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4234	-0-	-896	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4005	-0-	-765	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 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	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2276	-0-	-724	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5169	-0-	-1071	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4817	-0-	-1423	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,985 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	8370	X	7465	-0-	-905	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	5482	-0-	-2348	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	4358	-0-	-4012	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7118	-0-	-384	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5295	-0-	-1723	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6066	-0-	-1126	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6385	-0-	-575	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6495	-0-	-697	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6304	-0-	-596	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11820	2	6	9	N	5					33
02	8990	X	5188	-0-	-3802	-0-	5180	2	8	9	N	7					40
03	8897	X	1061	-0-	-7836	-0-	1051	2	10	9	N	9					49
04	11430	X	5549	-0-	-5881	-0-	5540	2	9	9	N	8					57
05	11811	X	10095	-0-	-1716	-0-	10093	2	2	9	N	2					59
06	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					59
07	5735	X	3442	-0-	-2293	-0-	3433	2	9	9	N	8					67
08	10106	X	4213	-0-	-5893	-0-	4203	2	10	9	N	9	1	8			75
09	12870	X	1773	-0-	-11097	-0-	1766	2	7	9	N	6	72	1			9
10	13299	X	8299	-0-	-5000	-0-	8296	2	3	9	N	3	1	8			11
11	12870	X	7177	-0-	-5693	-0-	7153	2	24	9	N	22					33
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8672	2	11	9	N	10	11	1			32

TOTAL GAS PROD: 80,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2305	-0-	-3492	-0-	2299	2	6	9	N	5					20
02	5423	X	3667	-0-	-1756	-0-	3660	2	7	9	N	6					26
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7877	2	20	9	N	18					44
04	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	5116	2	8	9	N	7					51
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	2					53
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	1					54
07	6603	X	3197	-0-	-3406	-0-	3189	2	8	9	N	7					61
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7171	2	2	9	N	2					63
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7165	2	1	9	N	1	56	1			8
10	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					8
11	6390	X	3914	-0-	-2476	-0-	3910	2	4	9	N	4					12
12	7409	X	3067	-0-	-4342	-0-	3047	2	20	9	N	18	8	1			22

TOTAL GAS PROD: 45,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	5					34
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5092	2	8	9	N	7	1	8			40
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3792	2	21	9	N	19	1	8			58
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7					65
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5164	2	2	9	N	2					67
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1	9	N	1					68
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	N	5					73
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2152	2	4	9	N	4					77
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5507	2	3	9	N	3	67	1			13
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1					14
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3208	2	9	9	N	8					22
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	N	10	7	1			25

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13076	-0-	-595	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11457	-0-	-1332	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11627	-0-	-2044	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11547	-0-	-1353	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11972	-0-	-1172	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11933	-0-	-727	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11581	-0-	-664	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11560	-0-	-406	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11191	-0-	-749	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11933	-0-	-2358	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	10624	-0-	-2745	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13141	-0-	-716	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12319	-0-	-1091	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13005	-0-	-852	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
07	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11689	-0-	-1455	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	11813	-0-	-2767	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12404	-0-	-3530	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	10162	-0-	-5258	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	8263	-0-	-7671	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	2835	-0-	-1979	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1653	-0-	-2007	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	148	-0-	-3572	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	586	-0-	-3258	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		2839	-0-	2839	2839	2839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	2029	-0-	-18524	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	6561	-0-	-12666	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	6699	-0-	-9669	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	2695	-0-	-9815	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	2182	-0-	-5258	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	988	-0-	-5792	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	1031	-0-	-5975	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	3696	-0-	-3000	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	739	-0-	-2950	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6150	-0-	-17069	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	39034	X	14676	-0-	-24358	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	11359	-0-	-30367	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
04	40380	X	4813	-0-	-35567	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	5912	-0-	-9774	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	7179	-0-	-8001	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	3804	-0-	-11882	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	7624	-0-	-5276	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	850	-0-	-2900	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	955	-0-	-2920	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-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: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7822	-0-	-38	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6156	-0-	-1966	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5752	-0-	-2370	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5628	-0-	-2232	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2668	-0-	-5454	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	2271	-0-	-5559	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		4274	-0-	4274	4274	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 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	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3385	-0-	-2270	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4070	-0-	-2440	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	2861	-0-	-3649	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	1680	-0-	-4365	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2107	-0-	-3938	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1938	-0-	-2142	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	943	-0-	-1907	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5686	-0-	-1351	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5782	-0-	-1028	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5508	-0-	-1529	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5369	-0-	-421	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,842 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	177	-0-	-2365	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	651	N	123	-0-	-528	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5784	-0-	-1292	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4863	-0-	-2608	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4261	-0-	-3179	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4679	-0-	-3009	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4899	-0-	-2541	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2494	-0-	-2373	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2635	-0-	-2255	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4244	-0-	-809	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 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	11594	X	10169	-0-	-1425	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	7300	-0-	-3546	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	1673	-0-	-9921	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	1239	-0-	-8601	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2503	-0-	-687	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2369	-0-	-1134	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2398	-0-	-1052	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2762	-0-	-688	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7102	-0-	-7127	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6658	-0-	-12	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5636	-0-	-1234	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	2889	-0-	-4241	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4	-0-	-6896	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7720	-0-	-1084	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6728	-0-	-2407	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	5275	-0-	-4490	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	2570	-0-	-6880	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	3107	-0-	-4612	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7873	-0-	-1127	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7548	-0-	-2465	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	6802	-0-	-2888	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7073	-0-	-2940	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		202	-0-	202	202	202	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		754	-0-	754	956	754	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		1020	-0-	1020	1976	1020	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		1124	-0-	1124	3100	1124	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		1781	-0-	1781	4881	1781	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		1796	-0-	1796	6677	1796	2		N	-0-			-0-
08	7994	X	1317	-0-	-6677	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
02	8091	X	7464	-0-	-627	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	8260	-0-	-389	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2		N	-0-			-0-
05	8587	X	8292	-0-	-295	-0-	8292	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	2555	-0-	-5575	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	320	-0-	-8267	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	8587	X	407	-0-	-8180	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	8310	X	3126	-0-	-5184	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	580	-0-	-7697	-0-	580	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

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	12462	X	7169	-0-	-5293	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
02	11658	X	6276	-0-	-5382	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
03	12462	X	8126	-0-	-4336	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
04	9600	X	6044	-0-	-3556	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6854	-0-	-307	-0-	6854	2		N	-0-			-0-
06	7860	X	2570	-0-	-5290	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	563	-0-	-7559	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	8122	X	2205	-0-	-5917	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
09	6630	X	5487	-0-	-1143	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
10	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,270 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 #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 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	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
02	4959	X	4607	-0-	-352	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	3140	-0-	-1789	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4289	-0-	-1021	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	2911	-0-	-2793	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
08	5704	X	2618	-0-	-3086	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
09	5520	X	4365	-0-	-1155	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
03	5890	X	4871	-0-	-1019	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	5017	-0-	-683	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5034	-0-	-856	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4937	-0-	-733	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4585	-0-	-592	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4678	-0-	-332	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
10	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6975	X	1002	-0-	-5973	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	779	-0-	-3629	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5286	-0-	-635	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4448	-0-	-1091	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4124	-0-	-1797	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4663	-0-	-1037	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2917	-0-	-563	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2425	-0-	-1171	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9120	-0-	-242	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	4732	-0-	-4171	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	4582	-0-	-6237	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	3884	-0-	-6586	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	3403	-0-	-7416	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	4257	-0-	-4563	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5795	-0-	-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4980	-0-	-786	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5050	-0-	-1280	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2453	-0-	-5483	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,155 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	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4657	-0-	-766	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	2460	-0-	-5538	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4049	-0-	-3691	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7988	-0-	-1033	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	5986	-0-	-6314	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	6129	-0-	-6891	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	6156	-0-	-6444	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	5927	-0-	-7093	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10804	-0-	-6804	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	7546	-0-	-8926	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8760	-0-	-3950	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	5812	-0-	-5007	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16712	-0-	-307	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	10419	-0-	-6848	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
10	16709	X	15126	-0-	-1583	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
11	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
12	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2461	-0-	-2592	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3770	-0-	-2058	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4337	-0-	-1303	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3984	-0-	-2588	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4747	-0-	-1613	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3227	-0-	-3345	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6097	-0-	-950	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5156	-0-	-2160	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6268	-0-	-812	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2941	-0-	-3569	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3153	-0-	-3147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4668	-0-	-1842	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3055	-0-	-3424	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3376	-0-	-2894	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 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	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1613	-0-	-1611	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2170	-0-	-651	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	674	-0-	-1816	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1896	-0-	-677	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7708	-0-	-507	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7535	-0-	-643	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7281	-0-	-1461	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6099	-0-	-2361	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4201	-0-	-3859	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5489	-0-	-2311	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4448	-0-	-3612	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5265	-0-	-2020	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5169	-0-	-921	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5074	-0-	-599	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10964	-0-	-2366	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10368	-0-	-1609	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10733	-0-	-1419	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9831	-0-	-789	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10251	-0-	-847	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9885	-0-	-855	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9580	-0-	-1518	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9260	-0-	-1466	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9306	-0-	-624	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6603	X	6461	-0-	-142	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5994	-0-	-386	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6234	-0-	-586	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6174	-0-	-426	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6140	-0-	-277	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5934	-0-	-246	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6070	-0-	-161	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5804	-0-	-226	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4003	-0-	-1763	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4190	-0-	-1378	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5236	-0-	-1336	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5764	-0-	-596	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4476	-0-	-1476	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	-556	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
02	4814	X	3523	-0-	-1291	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
03	4743	X	2795	-0-	-1948	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
04	4590	X	4103	-0-	-487	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	3573	-0-	-1170	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
09	4260	X	4040	-0-	-220	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	2554	-0-	-1706	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16554	X	12088	-0-	-4466	-0-	12088	2		N	-0-			-0-
02	15805	X	10231	-0-	-5574	-0-	10231	2		N	-0-			-0-
03	16895	X	15135	-0-	-1760	-0-	15135	2		N	-0-			-0-
04	16350	X	16280	-0-	-70	-0-	16280	2		N	-0-			-0-
05	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2		N	-0-			-0-
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2		N	-0-			-0-
07	16833	X	15706	-0-	-1127	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
08	16833	X	13103	-0-	-3730	-0-	13103	2		N	-0-			-0-
09	16290	X	12184	-0-	-4106	-0-	12184	2		N	-0-			-0-
10	16337	X	11489	-0-	-4848	-0-	11489	2		N	-0-			-0-
11	15750	X	7643	-0-	-8107	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	10458	-0-	-5259	-0-	10458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,409 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	14725	X	12630	-0-	-2095	-0-	12630	2		N	-0-			-0-
02	13166	X	10237	-0-	-2929	-0-	10237	2		N	-0-			-0-
03	13547	X	10052	-0-	-3495	-0-	10052	2		N	-0-			-0-
04	13110	X	10858	-0-	-2252	-0-	10858	2		N	-0-			-0-
05	12896	X	10668	-0-	-2228	-0-	10668	2		N	-0-			-0-
06	12210	X	10036	-0-	-2174	-0-	10036	2		N	-0-			-0-
07	11222	X	8793	-0-	-2429	-0-	8793	2		N	-0-			-0-
08	11222	X	10335	-0-	-887	-0-	10335	2		N	-0-			-0-
09	10860	X	8355	-0-	-2505	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2		N	-0-			-0-
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14136	X	4736	-0-	-9400	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
02	13224	X	9039	-0-	-4185	-0-	9039	2		N	-0-			-0-
03	13671	X	4548	-0-	-9123	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2		N	-0-			-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2		N	-0-			-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2		N	-0-			-0-
07	13051	X	11139	-0-	-1912	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
08	13051	X	12786	-0-	-265	-0-	12786	2		N	-0-			-0-
09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2		N	-0-			-0-
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2		N	-0-			-0-
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2		N	-0-			-0-
12	13330	X	11447	-0-	-1883	-0-	11447	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
02	3422	X	1409	-0-	-2013	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	1321	-0-	-2337	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	1142	-0-	-2398	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	1189	-0-	-1291	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
06	2250	X	1657	-0-	-593	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
09	1650	X	1222	-0-	-428	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5834	-0-	-1010	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4297	-0-	-2783	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3923	-0-	-2866	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	3911	-0-	-2659	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3615	-0-	-2616	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2654	-0-	-1779	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2499	-0-	-1791	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3168	-0-	-196	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2604	-0-	-1026	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,908 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 #: 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	15252	X	5459	-0-	-9793	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	5997	-0-	-6415	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9057	-0-	-3002	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4366	-0-	-3818	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
07	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	26413	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6713	-0-	-5191	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	7948	-0-	-3572	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	9246	-0-	-9294	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10209	-0-	-3493	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	3981	-0-	-1444	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3682	-0-	-842	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,068 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 #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	11222	X	2166	-0-	-9056	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	86	1	11579	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12958	-0-	-1891	-0-	204	1	12754	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
07	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
10	12958	X	-0-	-0-	-12958	-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: 52,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

01	10168	X	9347	-0-	-821	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8009	-0-	-1416	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9719	-0-	-201	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8578	-0-	-542	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7905	-0-	-1519	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7584	-0-	-1836	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8782	-0-	-952	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8092	-0-	-488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7964	-0-	-556	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

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	14756	X	8605	-0-		-6151	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	5098	-0-		-8706	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	2974	-0-		-10201	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-		-8340	-0-					N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-		-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	8340	X	-0-	-0-		-8340	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-		-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	997	X	997	-0-		-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

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	5022	X	4538	-0-		-484	-0-	4538	2			N	-0-					11
02	4698	X	3878	-0-		-820	-0-	3877	2	1	9	N	1	1	8			11
03	5022	X	4392	-0-		-630	-0-	4392	2			N	-0-					11
04	4380	X	4361	-0-		-19	-0-	4361	2			N	-0-					11
05	4526	X	3814	-0-		-712	-0-	3814	2			N	-0-					11
06	4380	X	3783	-0-		-597	-0-	3783	2			N	-0-					11
07	4495	X	4329	-0-		-166	-0-	4329	2			N	-0-					11
08	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	4584	2			N	-0-					11
09	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-	4355	2			N	-0-					11
10	4340	X	4016	-0-		-324	-0-	4015	2	1	9	N	1	1	8			11
11	4440	X	3777	-0-		-663	-0-	3777	2			N	-0-					11
12	4588	X	4269	-0-		-319	-0-	4269	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4413	-0-	4413	8931	4413	2			N	-0-					9
02	INC G-10		3402	-0-	3402	12333	3401	2	1	9	N	1	1	8			9
03	INC G-10		2808	-0-	2808	15141	2807	2	1	9	N	1	1	8			9
04	INC G-10		3660	-0-	3660	18801	3660	2			N	-0-					9
05	INC G-10		3117	-0-	3117	21918	3117	2			N	-0-					9
06	INC G-10		2445	-0-	2445	24363	2445	2			N	-0-					9
07	INC G-10		9055	-0-	9055	33418	9055	2			N	-0-					9
08	INC G-10		4589	-0-	4589	38007	4589	2			N	-0-					9
09	INC G-10		2618	-0-	2618	40625	2618	2			N	-0-					9
10	43961	X	3336	-0-	-40625	-0-	3335	2	1	9	N	1	1	8			9
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					9
12	8060	X	3419	-0-	-4641	-0-	3419	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 45,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 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	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	302	-0-	-2395	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	29	20	1			9
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	25	23	1			11
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	11	16	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			6
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11	12	1			5
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	11	1			6
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5760	-0-	5760	5760	5760	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8864	-0-	8864	14624	8864	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10140	-0-	10140	24764	10140	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		9004	-0-	9004	33768	9004	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		8611	-0-	8611	42379	8611	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5980	-0-	5980	48359	5980	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	48359					N	-0-					-0-
08	T. A.		9358	-0-	9358	57717	9358	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		9869	-0-	9869	67586	9869	2			N	-0-					-0-
10	78126	X	10540	-0-	-67586	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	6472	-0-	-3727	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

01	5642	X	4537	-0-	-1105	-0-	4537	2			N	-0-					3
02	5278	X	4660	-0-	-618	-0-	4660	2			N	-0-					3
03	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	4912	2			N	-0-					3
04	5460	X	1634	-0-	-3826	-0-	1634	2			N	-0-					3
05	5394	X	3127	-0-	-2267	-0-	3127	2			N	-0-					3
06	4830	X	2478	-0-	-2352	-0-	2478	2			N	-0-					3
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					3
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					3
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					3
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					3
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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	9765	X	4524	-0-	-5241	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	5081	-0-	-3648	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	5472	-0-	-3859	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5915	-0-	-1525	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6382	-0-	-1306	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5199	-0-	-111	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5999	-0-	-1141	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16430	X	16288	-0-	-142	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14185	-0-	-1214	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15233	-0-	-1228	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14716	-0-	-1214	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14824	-0-	-1451	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13819	-0-	-1931	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
07	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
08	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13768	-0-	-962	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	13861	-0-	-2228	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13159	-0-	-2411	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,706 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3055	-0-	155	155	3055	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	278	3223	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	2974	-0-	-278	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 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 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

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	12617	X	9185	-0-	-3432		-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9326	-0-	-2477		-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	11252	X	11252	-0-	-0-		-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6166	-0-	-2714		-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	443	-0-	-9539		-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7008	-0-	-3882		-0-	7008	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9472	-0-	-1781		-0-	9472	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10393	-0-	-860		-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	9061	X	9061	-0-	-0-		-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7202	-0-	-2284		-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9588	-0-	-462		-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9818	-0-	-567		-0-	9818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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	3721	X	3721	-0-	-0-		-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-		-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-		-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-		-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-		-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2916	-0-	-1614		-0-	2860	2	56	9	N	51	36	1			15
07	4681	X	4166	-0-	-515		-0-	4118	2	48	9	N	44	40	1			19
08	8078	X	8078	-0-	-0-		-0-	8020	2	58	9	N	53	53	1			19
09	4710	X	3104	-0-	-1606		-0-	3041	2	63	9	N	57	55	1			21
10	4867	X	2249	-0-	-2618		-0-	2188	2	61	9	N	55	55	1			21
11	7830	X	2987	-0-	-4843		-0-	2923	2	64	9	N	58	56	1			23
12	8091	X	2930	-0-	-5161		-0-	2851	2	79	9	N	72	81	1			14

TOTAL GAS PROD: 48,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

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	8740	X	8740	-0-	-0-		-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	6420	-0-	-2193		-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8084	-0-	-1123		-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8755	-0-	-155		-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	10245	X	10245	-0-	-0-		-0-	10245	2			N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-		-0-	11581	2			N	-0-					-0-
07	16199	X	16199	-0-	-0-		-0-	16199	2			N	-0-					-0-
08	14715	X	14715	-0-	-0-		-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8270	-0-	-1390		-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	10258	X	10258	-0-	-0-		-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7566	-0-	-2094		-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	9488	-0-	-6725		-0-	9488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4527	-0-	-650	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4167	-0-	-1894	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	3280	-0-	-3199	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3807	-0-	-2463	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5491	-0-	-306	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4480	-0-	-1007	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	2675	-0-	-2635	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	1665	-0-	-3822	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4092	-0-	-1188	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1933	-0-	-3089	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3599	-0-	-258	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3515	-0-	-577	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18	30	1			26
02	2204	X	1524	-0-	-680	-0-	1492	2	32	9	N	29	48	1	1	8	6
03	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2165	2	34	9	N	31	1	8			36
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2515	2	30	9	N	27	50	1	1	8	12
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20	26	1			6
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	N	1					7
07	2635	X	871	-0-	-1764	-0-	870	2	1	9	N	1					8
08	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2239	2	1	9	N	1	6	1			3
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2781	2	2	9	N	2					5
10	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2902	2	2	9	N	2	5	1			2
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2					4
12	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2787	2	1	9	N	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

01	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3175	-0-	-142	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	1529	-0-	-1695	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	25	-0-	-3137	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

01	18197 X	13073	-0-	-5124	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
02	13659 X	12782	-0-	-877	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
04	13650 X	11824	-0-	-1826	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	11128	-0-	-2977	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	13680 X	10839	-0-	-2841	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	14136 X	12005	-0-	-2131	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
08	14136 X	12267	-0-	-1869	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
10	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
12	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7812	X	5173	-0-	-2639	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4769	-0-	-393	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4858	-0-	-332	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4723	-0-	-287	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4787	-0-	-297	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	8558	-0-	-587	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7827	-0-	-699	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7217	-0-	-1897	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7029	-0-	-1251	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7676	-0-	-604	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5416	-0-	-2954	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6258	-0-	-2019	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	2566	-0-	-5444	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	1481	-0-	-6796	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	3037	-0-	-4643	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,227 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	11842	X	11474	-0-	-368	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10031	-0-	-641	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10229	-0-	-1179	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9671	-0-	-1429	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8082	-0-	-3388	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8628	-0-	-2472	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	7088	-0-	-3638	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1636	-0-	-8594	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2220	-0-	-7440	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8398	-0-	-242	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5084	X	559	-0-	-4525	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-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	4123	X	-0-	-0-	-4123	-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.		1793	-0-	1793	1793	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3641	-0-	-978	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-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
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 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	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		N	-0-			-0-
02	7076	X	5245	-0-	-1831	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	1052	-0-	-6109	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-				N	-0-			-0-
05	10106	X	948	-0-	-9158	-0-	948	2		N	-0-			-0-
06	9780	X	2982	-0-	-6798	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	2324	-0-	-3287	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30318	X	21753	-0-	-8565	-0-	21753	2		N	-0-			-0-
02	24592	X	19173	-0-	-5419	-0-	19173	2		N	-0-			-0-
03	24583	X	16896	-0-	-7687	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
04	23040	X	18066	-0-	-4974	-0-	18066	2		N	-0-			-0-
05	23002	X	16704	-0-	-6298	-0-	16704	2		N	-0-			-0-
06	21060	X	15215	-0-	-5845	-0-	15215	2		N	-0-			-0-
07	20491	X	17547	-0-	-2944	-0-	17547	2		N	-0-			-0-
08	18662	X	18276	-0-	-386	-0-	18276	2		N	-0-			-0-
09	18060	X	17384	-0-	-676	-0-	17384	2		N	-0-			-0-
10	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2		N	-0-			-0-
11	17700	X	16895	-0-	-805	-0-	16895	2		N	-0-			-0-
12	18290	X	16712	-0-	-1578	-0-	16712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 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	14291	X	5655	-0-	-8636	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	3840	-0-	-9529	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	430	-0-	-16000	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	7013	-0-	-8887	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	6531	-0-	-9899	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	2184	-0-	-3276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	2237	-0-	-5017	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	1873	-0-	-5381	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3084	-0-	-3936	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6446	-0-	-2916	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	5050	-0-	-4010	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	5473	-0-	-6183	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8810	-0-	-1780	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9218	-0-	-1787	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	5044	-0-	-5606	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5402	-0-	-5603	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 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	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
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 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	9610	X	5392	-0-	-4218	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	4934	-0-	-4056	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6595	-0-	-2315	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8268	-0-	-882	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7890	-0-	-1565	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	3359	-0-	-6096	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5603	-0-	-721	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6230	-0-	-745	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,203 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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3645	2	4	9	N	4					31
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3745	2	2	9	N	2					33
03	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4109	2	2	9	N	2	23	1			12
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4214	2	2	9	N	2					14
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4419	2	1	9	N	1					15
06	3990	X	3179	-0-	-811	-0-	3177	2	2	9	N	2					17
07	4371	X	1817	-0-	-2554	-0-	1817	2			N	-0-					17
08	4433	X	1085	-0-	-3348	-0-	1083	2	2	9	N	2					19
09	4290	X	2762	-0-	-1528	-0-	2761	2	1	9	N	1					20
10	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	3194	2	2	9	N	2	16	1			6
11	3180	X	1678	-0-	-1502	-0-	1678	2			N	-0-					6
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	N	1	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5887	2	7	9	N	6					36
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5251	2	3	9	N	3	3	8			36
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5908	2	3	9	N	3	2	8			37
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4083	2	3	9	N	3	1	8			39
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4689	2	2	9	N	2					41
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					41
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					41
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4396	2	13	9	N	12	12	8			41
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					41
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2	2	8			41
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					41
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2	9	N	2	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 50,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4251	2	7	9	N	6					36
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4720	2	3	9	N	3	3	8			36
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5169	2	3	9	N	3	2	8			37
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5663	2	3	9	N	3	1	8			39
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5957	2	2	9	N	2					41
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					41
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					41
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5279	2	2	9	N	2	2	8			41
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					41
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4439	2	3	9	N	3	3	8			41
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					41
12	5859	X	4374	-0-	-1485	-0-	4371	2	3	9	N	3	36	1			8

TOTAL GAS PROD: 61,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
02	10295	X	-0-	-0-	-10295	-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
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

01	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6133	-0-	-1233	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4975	-0-	-2806	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	4702	-0-	-4778	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8230	-0-	-1566	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7327	-0-	-2469	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7050	-0-	-1050	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7279	-0-	-936	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7008	-0-	-942	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4065	2	4	9	N	4					33
02	4060	X	3718	-0-	-342	-0-	3716	2	2	9	N	2					35
03	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	3931	2	2	9	N	2	23	1			14
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4205	2	2	9	N	2					16
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	2	1	9	N	1					17
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4420	2	2	9	N	2					19
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					19
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4681	2	3	9	N	3	1	8			21
09	4530	X	4051	-0-	-479	-0-	4049	2	2	9	N	2					23
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5026	2	3	9	N	3	17	1			9
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					9
12	4867	X	3840	-0-	-1027	-0-	3838	2	2	9	N	2	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 52,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4216	-0-	-1767	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4478	-0-	-1119	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4428	-0-	-1555	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3986	-0-	-1204	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1375	-0-	-3399	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1596	-0-	-3024	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3227	-0-	-1903	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3114	-0-	-2187	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

01	28024	X	25791	-0-	-2233	-0-	25791	2			N	-0-					-0-
02	26912	X	23366	-0-	-3546	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	24646	-0-	-4122	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	25179	-0-	-2661	-0-	25179	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	25435	-0-	-1411	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	23696	-0-	-1264	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	23808	-0-	-2201	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	23201	-0-	-2808	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	22262	-0-	-2908	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	20546	-0-	-4874	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	18202	-0-	-5498	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	19735	-0-	-4073	-0-	19735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 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	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7174	2	22	9	N	20					31
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5176	2	32	9	N	29	1	8			59
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7111	2	14	9	N	13	1	8			71
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5636	2	32	9	N	29	60	1			40
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5471	2	12	9	N	11					51
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10114	2	10	9	N	9					60
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10321	2	10	9	N	9					69
08	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9259	2	11	9	N	10	52	1			27
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8447	2	8	9	N	7					34
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9083	2	11	9	N	10					44
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8700	2	11	9	N	10					54
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9280	2	12	9	N	11	38	1			27

TOTAL GAS PROD: 95,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4774	2	21	9	N	19					25
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5381	2	32	9	N	29					54
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4349	2	14	9	N	13					67
04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	2815	2	32	9	N	29	61	1			35
05	5797	X	1849	-0-	-3948	-0-	1837	2	12	9	N	11					46
06	5610	X	2981	-0-	-2629	-0-	2974	2	7	9	N	6					52
07	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	5282	2	7	9	N	6					58
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5701	2	3	9	N	3	45	1			16
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5033	2	2	9	N	2					18
10	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	5120	2	4	9	N	4					22
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5722	2	3	9	N	3					25
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6015	2	7	9	N	6	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 55,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 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	12772	X	10234	-0-	-2538	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	9766	-0-	-2182	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10998	-0-	-1309	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5584	-0-	-6326	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					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: 36,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 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	28303	X	7963	-0-	-20340	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	25752	X	8907	-0-	-16845	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	11193	-0-	-13235	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	9679	-0-	-13961	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	8513	-0-	-4414	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10531	-0-	-299	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9068	-0-	-2123	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5309	-0-	-5221	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	10260	-0-	-9363	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	12596	-0-	-6394	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13170	-0-	-6453	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10247	-0-	-1843	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9966	-0-	-764	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10115	-0-	-1138	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9781	-0-	-869	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10253	-0-	-411	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10131	-0-	-189	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9475	-0-	-1189	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9788	-0-	-473	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9206	-0-	-934	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9340	-0-	-1138	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8794	-0-	-1346	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8933	-0-	-863	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,029 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. GAS LIFT (I)(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	7022	-0-	-15	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6361	-0-	-280	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6661	-0-	-438	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6640	-0-	-230	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6549	-0-	-488	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6652	-0-	-199	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5778	-0-	-852	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5839	-0-	-611	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7243	-0-	-993	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7595	-0-	-868	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7145	-0-	-1045	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7259	-0-	-1142	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7030	-0-	-680	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6978	-0-	-772	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6907	-0-	-688	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6557	-0-	-583	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6454	-0-	-566	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2183	-0-	-638	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4054	-0-	-503	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,909 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	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
02	12963	X	6043	-0-	-6920	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6489	-0-	-7244	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
06	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
07	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	16328	-0-	-9867	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	14836	-0-	-10514	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	15663	-0-	-10532	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16124	-0-	-2386	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16331	-0-	-533	-0-	16331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5797	X	3863	-0-	-1934	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	1691	-0-	-3935	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2459	-0-	-3555	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2949	-0-	-2871	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3347	-0-	-1892	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3923	-0-	-367	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3600	-0-	-2073	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7479	-0-	-177	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7730	-0-	-423	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7823	-0-	-330	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6117	-0-	-2098	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7487	-0-	-728	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7177	-0-	-773	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6990	-0-	-270	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7462	-0-	-40	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 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	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
03	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6819	-0-	-711	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	6344	-0-	-1685	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	1097	-0-	-6673	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	8029 X	7096	-0-	-933	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6984	-0-	-735	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	6549	-0-	-261	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6002	-0-	-1097	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	1157	-0-	-5713	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	663	-0-	-6436	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	15432	-0-		-3013	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14395	-0-		-685	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14893	-0-		-1227	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13763	-0-		-1477	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14308	-0-		-1378	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	12865	-0-		-2075	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13513	-0-		-1863	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13858	-0-		-1022	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13539	-0-		-321	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13975	-0-		-347	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
11	13473	X	13473	-0-		-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13096	-0-		-885	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	8434	-0-		-6477	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7678	-0-		-1863	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7892	-0-		-2059	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7615	-0-		-1355	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7317	-0-		-1394	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6875	-0-		-1285	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6864	-0-		-1351	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6833	-0-		-1072	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6286	-0-		-1334	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6404	-0-		-912	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5946	-0-		-924	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6108	-0-		-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,252 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20729	-0-		-3544	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	16211	-0-		-4756	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	19574	-0-		-1630	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	16987	-0-		-3473	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	16911	-0-		-4231	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	12495	-0-		-7575	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	16098	-0-		-3463	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	14752	-0-		-4809	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
09	18958	X	18958	-0-		-0-	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
10	18967	X	18967	-0-		-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
11	18835	X	18835	-0-		-0-	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18945	-0-		-647	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5456	X	3265	-0-	-2191	-0-	3244	2	21	9	N	19					32
02	5104	X	2755	-0-	-2349	-0-	2723	2	32	9	N	29	1	8			60
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3662	2	13	9	N	12	1	8			71
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3456	2	32	9	N	29	61	1			39
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5390	2	12	9	N	11					50
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3081	2	4	9	N	4					54
07	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	3173	2	4	9	N	4					58
08	5394	X	2777	-0-	-2617	-0-	2770	2	7	9	N	6	44	1			20
09	5220	X	2824	-0-	-2396	-0-	2820	2	4	9	N	4					24
10	5394	X	2117	-0-	-3277	-0-	2111	2	6	9	N	5					29
11	3090	X	46	-0-	-3044	-0-	45	2	1	9	N	1					30
12	3162	X	44	-0-	-3118	-0-	44	2			N	-0-	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	7812	X	4292	-0-	-3520	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5590	-0-	-1718	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6041	-0-	-1771	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5989	-0-	-1211	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5644	-0-	-1641	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5726	-0-	-2210	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3203	-0-	-4477	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	1036	-0-	-4885	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5134	-0-	-596	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,270 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	10695	X	8806	-0-	-1889	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	7979	-0-	-2026	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8718	-0-	-1233	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8740	-0-	-380	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8730	-0-	-1710	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	8577	-0-	-2211	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	7930	-0-	-2510	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8270	-0-	-2456	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12865	X	12084	-0-	-781	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	5158	-0-	-7312	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11508	-0-	-1822	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	8373	-0-	-4527	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	7331	-0-	-5596	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7496	-0-	-4204	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8134	-0-	-3367	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9515	-0-	-1986	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8147	-0-	-223	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7308	-0-	-1902	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7593	-0-	-1924	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,539 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	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9597	-0-	-1413	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6302	-0-	-5199	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8861	-0-	-2269	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	4644	-0-	-6857	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	2519	-0-	-8889	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	6963	-0-	-2637	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5988	-0-	-3157	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	1489	-0-	-7361	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	3630	-0-	-3562	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1895	-0-	-1092	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1988	-0-	-554	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	278	-0-	-2482	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		3801	-0-	3801		3801	3780	2	21	9	N	19	63	1			27
02	T. A.		4958	-0-	4958		8759	4925	2	33	9	N	30	5	8			52
03	T. A.		4374	-0-	4374		13133	4333	2	41	9	N	37	64	1	3	8	22
04	T. A.		3935	-0-	3935		17068	3920	2	15	9	N	14	1	8			35
05	T. A.		4022	-0-	4022		21090	4008	2	14	9	N	13					48
06	T. A.		3022	-0-	3022		24112	3015	2	7	9	N	6					54
07	T. A.		3397	-0-	3397		27509	3393	2	4	9	N	4					58
08	T. A.		5417	-0-	5417		32926	5395	2	22	9	N	20	8	8			70
09	T. A.		4568	-0-	4568		37494	4562	2	6	9	N	5					75
10	43095	X	5601	-0-	-37494		-0-	5598	2	3	9	N	3	51	1	3	8	24
11	3098	X	3098	-0-	-0-		-0-	3098	2			N	-0-					24
12	5425	X	3942	-0-	-1483		-0-	3923	2	19	9	N	17	13	1			28

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
03	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
11	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,418 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 #: 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	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	7105	-0-	-3962	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6406	-0-	-989	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6207	-0-	-892	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5936	-0-	-934	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6302	-0-	-549	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5928	-0-	-852	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5424	-0-	-1582	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,576 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	17391	X	14033	-0-	-3358	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13509	-0-	-237	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14316	-0-	-564	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13291	-0-	-1109	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13859	-0-	-1021	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12731	-0-	-1249	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13660	-0-	-786	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13509	-0-	-813	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12924	-0-	-486	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12855	-0-	-375	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13064	-0-	-607	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,940 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 #: 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	14105	X	8367	-0-	-5738	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7882	-0-	-4298	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8092	-0-	-3657	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	7475	-0-	-2575	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7305	-0-	-2181	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6493	-0-	-1667	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6192	-0-	-2240	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6312	-0-	-1779	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5516	-0-	-1954	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5631	-0-	-1685	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4880	-0-	-1444	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8180	-0-	-1419	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8294	-0-	-1967	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6176	-0-	-3754	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6324	-0-	-3162	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	1658	-0-	-7162	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3124	-0-	-5618	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6840	-0-	-290	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6420	-0-	-134	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4889	-0-	-1962	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5599	-0-	-1781	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5403	-0-	-2223	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3452	-0-	-3808	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	3392	-0-	-3490	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4658	-0-	-2002	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 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	8494	X	4254	-0-	-4240	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	4918	-0-	-2622	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4512	-0-	-1595	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3224	-0-	-2116	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2601	-0-	-2669	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2820	-0-	-2280	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3082	-0-	-2188	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2577	-0-	-1949	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2115	-0-	-1095	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1209	-0-	-1761	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1291	-0-	-1778	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 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	18104	X	16466	-0-	-1638	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	15280	-0-	-1656	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
03	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
05	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	28004	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18330	-0-	-630	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19196	-0-	-396	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19412	-0-	-180	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	15358	-0-	-3602	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19091	-0-	-501	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
11	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18756	-0-	-650	-0-	18756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19406	X	16918	-0-	-2488	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	15727	-0-	-2427	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16620	-0-	-1980	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15278	-0-	-2122	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	14852	-0-	-3128	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	13396	-0-	-2984	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15186	-0-	-1616	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15156	-0-	-1460	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14511	-0-	-759	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
10	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14551	-0-	-149	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13700	-0-	-1490	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,197 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	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	3255	-0-	-2325	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11098	X	8150	-0-	-2948	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	10163	-0-	-219	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
04	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9830	-0-	-1020	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9122	-0-	-1378	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9084	-0-	-1766	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8775	-0-	-1734	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8428	-0-	-1742	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9157	-0-	-670	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	403	-0-	-767	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 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	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8077	-0-	-1037	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7361	-0-	-1459	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8538	-0-	-576	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8286	-0-	-534	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6519	-0-	-2006	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6696	-0-	-1584	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5948	-0-	-2608	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	4170	-0-	-4110	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6797	-0-	-1356	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,029 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 #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7100	-0-	-433	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6094	-0-	-602	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3359	-0-	-3511	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5550	-0-	-1673	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	891	-0-	-6099	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2579	-0-	-4644	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2217	-0-	-3890	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	2445	-0-	-4251	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	9500	-0-	-668	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8134	-0-	-1378	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8222	-0-	-1946	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7738	-0-	-2102	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7349	-0-	-2137	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7653	-0-	-1527	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7625	-0-	-590	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6954	-0-	-786	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6322	-0-	-1328	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6630	-0-	-996	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,266 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	6014	X	2275	-0-	-3739	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3652	-0-	-1974	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3817	-0-	-2197	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3250	-0-	-1850	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					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: 12,994 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 #: 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	10633	X	4919	-0-	-5714	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
02	6989	X	4097	-0-	-2892	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	904	-0-	-5156	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2		N	-0-			-0-
08	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2		N	-0-			-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2		N	-0-			-0-
10	11377	X	8779	-0-	-2598	-0-	8779	2		N	-0-			-0-
11	11970	X	2690	-0-	-9280	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7084	-0-	3984	8156	7084	2		N	-0-			-0-
02	2900	N	5275	-0-	2375	10531	5275	2		N	-0-			-0-
03	14370	X	3839	-0-	-10531	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	620	X	269	-0-	-351	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	7855	-0-	4755	4755	7855	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6559	-0-	-1625	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
02	7656	X	6278	-0-	-1378	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
03	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
06	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
07	6820	X	5881	-0-	-939	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
08	6820	X	5577	-0-	-1243	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
09	5910	X	5343	-0-	-567	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4598	-0-	-114	-0-	4525	2	73	9	N	66	77	1			48
02	4727	X	4466	-0-	-261	-0-	4396	2	70	9	N	64	79	1	1	8	32
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	4848	2	75	9	N	68	39	1	1	8	60
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4955	2	56	9	N	51	79	1			32
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5548	2	53	9	N	48	39	1			41
06	4770	X	4357	-0-	-413	-0-	4311	2	46	9	N	42	35	1			48
07	5177	X	5031	-0-	-146	-0-	4991	2	40	9	N	36	66	1			18
08	5611	X	5541	-0-	-70	-0-	5488	2	53	9	N	48	32	1			34
09	5430	X	5424	-0-	-6	-0-	5372	2	52	9	N	47	67	1			14
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7179	2	45	9	N	41	33	1			22
11	5370	X	2647	-0-	-2723	-0-	2601	2	46	9	N	42	34	1			30
12	5611	X	336	-0-	-5275	-0-	293	2	43	9	N	39	32	1			37

TOTAL GAS PROD: 55,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 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	21390	X	8589	-0-	-12801	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	4289	-0-	-14735	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	7102	-0-	-13234	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	11926	-0-	-6314	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
07	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15887	-0-	-233	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
12	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	66	76	1			50
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	62	77	1			35
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3302	2	75	9	N	68	39	1			64
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1026	2	54	9	N	49	78	1			35
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4037	2	53	9	N	48	38	1			45
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9303	2	11	9	N	10	22	1			33
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10763	2	10	9	N	9	30	1			12
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12499	2	51	9	N	46	26	1			32
09	9300	X	6540	-0-	-2760	-0-	6495	2	45	9	N	41	57	1			16
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11320	2	42	9	N	38	30	1			24
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14056	2	44	9	N	40	33	1			31
12	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14156	2	81	9	N	74	47	1			58

TOTAL GAS PROD: 87,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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	19220	X	2124	-0-	-17096	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	2386	-0-	-15594	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	11477	-0-	-7743	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	9714	-0-	-7176	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
06	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
08	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
10	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	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	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-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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	15190	X	12468	-0-	-2722	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	9844	-0-	-4366	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	4731	-0-	-10459	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	5696	-0-	-7864	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	6807	-0-	-7205	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10186	-0-	-1874	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9928	-0-	-272	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9533	-0-	-937	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9870	-0-	-794	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 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	22413	X	16406	-0-	-6007	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	15064	-0-	-5903	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15391	-0-	-2775	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	13661	-0-	-2539	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	12374	-0-	-4366	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	10717	-0-	-5153	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	12518	-0-	-3571	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	13606	-0-	-1770	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11028	-0-	-2622	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12676	-0-	-494	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12588	-0-	-1021	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
02	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
03	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
04	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
05	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
06	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
07	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
09	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15832	-0-	-2985	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15640	-0-	-770	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	12646	-0-	-4311	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,965 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	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
02	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
03	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
04	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
05	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
08	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19474	-0-	-1203	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19810	-0-	-867	-0-	19810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7023	-0-	-3517	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7069	-0-	-3131	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8403	-0-	-2137	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6103	-0-	-4406	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5434	-0-	-3326	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5870	-0-	-2531	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4897	-0-	-3233	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6189	-0-	-2212	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,131 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	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5806	-0-	-74	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2		N	-0-			-0-
04	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23744	2		N	-0-			-0-
05	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
06	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2		N	-0-			-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2		N	-0-			-0-
08	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2		N	-0-			-0-
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2		N	-0-			-0-
10	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16639	2		N	-0-			-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2		N	-0-			-0-
12	17050	X	8684	-0-	-8366	-0-	8684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2		N	-0-			-0-
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2		N	-0-			-0-
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-			-0-
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2		N	-0-			-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2		N	-0-			-0-
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	535	-0-	-7122	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2		N	-0-			-0-
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	7887	-0-	-303	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
05	9827	X	6728	-0-	-3099	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
06	11100	X	8353	-0-	-2747	-0-	8353	2		N	-0-			-0-
07	11470	X	7255	-0-	-4215	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
08	11470	X	8096	-0-	-3374	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
09	8340	X	6574	-0-	-1766	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
10	8618	X	7099	-0-	-1519	-0-	7099	2		N	-0-			-0-
11	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2		N	-0-			-0-
12	8091	X	7254	-0-	-837	-0-	7254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,108 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 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4578	-0-	-444	-0-	4574	2	4	9	N	4					29
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5041	2	3	9	N	3					32
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5203	2	3	9	N	3	24	1			11
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	2	2	9	N	2					13
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5769	2	2	9	N	2					15
06	5220	X	4968	-0-	-252	-0-	4966	2	2	9	N	2					17
07	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	2			N	-0-					17
08	5766	X	4726	-0-	-1040	-0-	4723	2	3	9	N	3	1	8			19
09	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4031	2	2	9	N	2					21
10	5766	X	4235	-0-	-1531	-0-	4232	2	3	9	N	3	19	1			5
11	4980	X	3418	-0-	-1562	-0-	3418	2			N	-0-					5
12	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	3805	2	2	9	N	2	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6308	-0-	-109	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5740	-0-	-176	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6006	-0-	-318	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5891	-0-	-229	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5370	-0-	-720	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5883	-0-	-472	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5626	-0-	-854	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5844	-0-	-852	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	1318	-0-	-2916	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4389	-0-	-1208	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4430	-0-	-840	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3823	-0-	-1292	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3896	-0-	-1054	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4438	-0-	-272	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,780 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	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8840	-0-	-1281	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10413	-0-	-468	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10272	-0-	-258	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7281	-0-	-3600	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	1704	-0-	-8736	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	447	-0-	-10155	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2294	-0-	-8308	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	240	-0-	-10020	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,859 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 #: 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	12679	X	5055	-0-	-7624	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	4765	-0-	-3007	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8942	-0-	-1877	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8370	-0-	-2449	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7946	-0-	-2524	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8392	-0-	-2272	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12803	X	10949	-0-	-1854	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9921	-0-	-2056	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10252	-0-	-2408	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	10526	-0-	-3641	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	10417	-0-	-3750	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9852	-0-	-3858	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	10169	-0-	-3006	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9882	-0-	-378	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9828	-0-	-712	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,107 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	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	405	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1503	-0-	-447	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1393	-0-	-901	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	716	-0-	-1504	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15721	-0-	-1732	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15417	-0-	-1013	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14024	-0-	-1876	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	11300	-0-	-5037	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
07	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	15350	-0-	-2890	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15696	-0-	-3152	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14460	-0-	-3780	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15424	-0-	-3083	-0-	15424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23881	-0-	-2066	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	21736	-0-	-3281	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	19476	-0-	-4734	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20686	-0-	-3184	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20497	-0-	-2603	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21483	-0-	-1705	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20440	-0-	-1291	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17419	-0-	-3071	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	15883	-0-	-5600	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20763	-0-	-27	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
12	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	2527	-0-	-7579	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	909	-0-	-12501	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	2047	-0-	-11810	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8745	-0-	-5112	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8332	-0-	-5078	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4275	-0-	-4467	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20336	X	16475	-0-	-3861	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	14488	-0-	-3608	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	14979	-0-	-3962	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16007	-0-	-2323	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	17914	-0-	-283	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	15671	-0-	-259	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15418	-0-	-1136	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
08	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
09	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
10	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17277	-0-	-1683	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	14632	-0-	-4960	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,161 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	11749	X	2597	-0-	-9152	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	4537	-0-	-6309	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	4617	-0-	-6698	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6004	-0-	-2036	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7549	-0-	-294	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 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	11904	X	5389	-0-	-6515	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	5589	-0-	-5547	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8802	-0-	-2947	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7696	-0-	-1064	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4890	-0-	-3630	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
09	8490	X	7303	-0-	-1187	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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	6541	X	3672	-0-	-2869	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	5119	-0-	-1000	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4468	-0-	-1298	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4187	-0-	-1393	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	6810	X	4735	-0-	-2075	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3187	-0-	-3850	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3557	-0-	-3253	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	168	-0-	-5598	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,639 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. GAS LIFT (I) (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	6516	-0-	-3528	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6312	-0-	-2040	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8637	-0-	-291	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3600	-0-	-3158	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	2989	-0-	-5381	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5597	-0-	-3052	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6293	-0-	-2356	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5783	-0-	-2047	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

01	27063	X	25738	-0-	-1325	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	23357	-0-	-974	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	24179	-0-	-2078	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	22948	-0-	-2462	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	23006	-0-	-3251	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	21012	-0-	-3888	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	21247	-0-	-3708	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	23494	-0-	-686	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	22082	-0-	-868	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	22395	-0-	-345	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	19275	-0-	-4223	-0-	19275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

01	13175	X	5742	-0-	-7433	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	3387	-0-	-8938	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	5406	-0-	-7583	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6009	-0-	-1311	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5906	-0-	-3334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8087	-0-	-1461	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10385	X	9954	-0-	-431	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8209	-0-	-1071	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8244	-0-	-1386	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8198	-0-	-1753	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6467	-0-	-3163	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6226	-0-	-2764	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6108	-0-	-2142	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6541	-0-	-1643	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,316 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	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	8048	-0-	-2827	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7439	-0-	-4186	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	7275	-0-	-4815	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	3821	-0-	-8672	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8983	-0-	-3107	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
07	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	4742	-0-	-5519	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	4385	-0-	-6955	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	4066	-0-	-8272	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6680	-0-	-1225	-0-	6680	2		N	-0-			-0-
02	8381	X	6039	-0-	-2342	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
03	8959	X	7833	-0-	-1126	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
04	8670	X	6455	-0-	-2215	-0-	6455	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	5669	-0-	-1802	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	6372	-0-	-1218	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
07	7843	X	6449	-0-	-1394	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	5484	-0-	-2359	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
09	6450	X	4598	-0-	-1852	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	4488	-0-	-2084	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	4117	-0-	-2243	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
12	6448	X	2922	-0-	-3526	-0-	2922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	4928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
02	5858	X	5705	-0-	-153	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	3476	-0-	-2786	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	2643	-0-	-3619	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	3889	-0-	-2171	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
12	7223	X	5677	-0-	-1546	-0-	5677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13470	-0-	-2123	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	11831	-0-	-2756	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12018	-0-	-3575	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	11047	-0-	-3443	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11367	-0-	-2769	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10585	-0-	-2465	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10473	-0-	-2175	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10474	-0-	-1554	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9089	-0-	-1951	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9004	-0-	-2373	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9782	-0-	-808	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8792	-0-	-1686	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1384	-0-	1384	2680	1384	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2975	-0-	2975	5655	2975	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
12	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5457	-0-	-6230	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	8476	-0-	-2602	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9953	-0-	-1889	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8224	-0-	-3236	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7393	-0-	-2237	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6310	-0-	-3641	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7712	-0-	-1408	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 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	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6176	-0-	-784	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5684	-0-	-1508	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5923	-0-	-1037	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5804	-0-	-923	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5787	-0-	-599	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5293	-0-	-887	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5310	-0-	-797	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5228	-0-	-682	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12213	-0-	-1011	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12897	-0-	-1239	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11795	-0-	-1885	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12004	-0-	-1076	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11544	-0-	-1507	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12353	-0-	-1194	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12151	-0-	-959	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11867	-0-	-1680	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10994	-0-	-1006	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10469	-0-	-2086	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,338 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	15717	X	14317	-0-	-1400	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12830	-0-	-1699	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12948	-0-	-2583	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12068	-0-	-2962	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12290	-0-	-2714	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11404	-0-	-2456	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11521	-0-	-2181	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11571	-0-	-489	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
11	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11611	-0-	-355	-0-	11611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9954	-0-	-2043	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10840	-0-	-383	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11704	-0-	-293	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10076	-0-	-814	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8984	-0-	-2610	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10120	-0-	-1220	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10452	-0-	-1266	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9224	-0-	-2494	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8097	-0-	-2013	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8003	-0-	-2444	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2589	-0-	-7521	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	1268	-0-	-9179	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4675	-0-	-1183	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5672	-0-	-590	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5253	-0-	-420	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3407	-0-	-2083	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2576	-0-	-3190	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	2708	-0-	-3058	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2498	-0-	-3082	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2455	-0-	-2784	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2129	-0-	-1291	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,264 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	18280	X	18241	-0-	-39	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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	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: 30,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 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	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	2883	1	28763	2	N	-0-					-0-
02	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	3161	1	29314	2	N	-0-					-0-
03	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	4462	1	31282	2	N	-0-					-0-
04	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	6344	1	28274	2	N	-0-					-0-
05	38084	X	38084	-0-	-0-	-0-	5960	1	32124	2	N	-0-					-0-
06	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	5520	1	28786	2	N	-0-					-0-
07	33646	X	33646	-0-	-0-	-0-	4815	1	28831	2	N	-0-					-0-
08	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	4949	1	29737	2	N	-0-					-0-
09	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	4606	1	28072	2	N	-0-					-0-
10	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	3925	1	27826	2	N	-0-					-0-
11	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	3818	1	26814	2	N	-0-					-0-
12	30473	X	24160	-0-	-6313	-0-	2511	1	21649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

01	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

01	4619	X	1490	-0-	-3129	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3338	-0-	-983	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 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 #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-					-0-
02	13137	X	4390	-0-	-8747	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13058	-0-	-985	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
05	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	5204	-0-	-7426	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	10938	-0-	-8034	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17383	-0-	-977	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
10	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15285	-0-	-3165	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	12241	-0-	-6824	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10013	X	910	-0-	-9103	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	6891	-0-	-2418	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6472	-0-	-1898	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	502	-0-	-6788	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	92	-0-	-7286	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	2459	-0-	-4681	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8220	-0-	-1576	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 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	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
HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 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	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-				N	-0-			-0-
02	22649	X	17037	-0-	-5612	-0-	17037	2		N	-0-			-0-
03	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2		N	-0-			-0-
04	16110	X	3119	-0-	-12991	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
05	18197	X	3195	-0-	-15002	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-				N	-0-			-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-				N	-0-			-0-
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-				N	-0-			-0-
09	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	2286	-0-	-2424	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	2584	-0-	-2283	-0-	2584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2		N	-0-			-0-
02	8816	X	8218	-0-	-598	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
03	11005	X	9102	-0-	-1903	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
04	10650	X	8820	-0-	-1830	-0-	8820	2		N	-0-			-0-
05	11005	X	8218	-0-	-2787	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
06	10410	X	4302	-0-	-6108	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
07	9114	X	7413	-0-	-1701	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
08	9114	X	7384	-0-	-1730	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
09	8820	X	7695	-0-	-1125	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
10	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	4443	-0-	-2727	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11027	-0-	-1590	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10366	-0-	-1437	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11545	-0-	-1072	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10906	-0-	-533	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10190	-0-	-970	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10459	-0-	-1073	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10318	-0-	-1214	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9598	-0-	-1292	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9861	-0-	-1051	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9901	-0-	-299	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4936	-0-	-1009	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4420	-0-	-1935	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3035	-0-	-3115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3592	-0-	-2732	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3353	-0-	-2767	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4031	-0-	-1239	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3386	-0-	-1915	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,640 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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5738	-0-	-431	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9682	-0-	-2348	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13468	2	43	9	N	39	61	1			19
02	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12271	2	45	9	N	41	29	1	1	8	30
03	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12343	2	39	9	N	35	29	1	1	8	35
04	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12802	2	34	9	N	31	30	1			36
05	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12395	2	26	9	N	24	29	1			31
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9818	2	18	9	N	16	29	1			18
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9975	2	20	9	N	18					36
08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11377	2	19	9	N	17	30	1			23
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10819	2	22	9	N	20	30	1			13
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10789	2	31	9	N	28	30	1			11
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6563	2	17	9	N	15					26
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8131	2	32	9	N	29	29	1			26

TOTAL GAS PROD: 131,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	9533	-0-	-4200	-0-	9505	2	28	9	N	25					54
02	10208	X	4308	-0-	-5900	-0-	4299	2	9	9	N	8					62
03	10912	X	6837	-0-	-4075	-0-	6829	2	8	9	N	7					69
04	9240	X	6300	-0-	-2940	-0-	6300	2			N	-0-					69
05	9548	X	7530	-0-	-2018	-0-	7530	2			N	-0-					69
06	9240	X	8081	-0-	-1159	-0-	8081	2			N	-0-					69
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					69
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					69
09	8070	X	6406	-0-	-1664	-0-	6406	2			N	-0-					69
10	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	7545	2			N	-0-					69
11	8070	X	7944	-0-	-126	-0-	7944	2			N	-0-					69
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8166	2	47	9	N	43	79	1			33

TOTAL GAS PROD: 88,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10855	-0-	-1018	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	9503	-0-	-1691	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	5350	-0-	-6616	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	6139	-0-	-5441	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	7239	-0-	-4603	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4894	-0-	-5606	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	1951	-0-	-8217	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	2319	-0-	-4935	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4688	-0-	-2332	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4069	-0-	-3185	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	1517	-0-	-3373	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5404	-0-	-77	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5127	-0-	-483	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	1751	-0-	-4015	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4319	-0-	-727	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3693	-0-	-1701	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4504	-0-	-716	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3811	-0-	-869	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2695	-0-	-1924	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,874 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 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-4086	-0-	1949	2	41	9	N	37	58	1			16
02	5684	X	1086	-0-	-4598	-0-	1042	2	44	9	N	40	29	1	1	8	26
03	5921	X	2336	-0-	-3585	-0-	2299	2	37	9	N	34	29	1	1	8	30
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4535	2	33	9	N	30	29	1			31
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9467	2	26	9	N	24	28	1			27
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9643	2	2	9	N	2	19	1			10
07	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11907	2	3	9	N	3					13
08	9486	X	7713	-0-	-1773	-0-	7700	2	13	9	N	12	14	1			11
09	9660	X	7665	-0-	-1995	-0-	7651	2	14	9	N	13	18	1			6
10	11408	X	4905	-0-	-6503	-0-	4884	2	21	9	N	19	20	1			5
11	11040	X	8630	-0-	-2410	-0-	8619	2	11	9	N	10					15
12	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	9442	2	28	9	N	25	22	1			18

TOTAL GAS PROD: 79,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10866	-0-	-2216	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
02	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12392	-0-	-1155	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	7395	-0-	-5715	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
06	13380	X	2684	-0-	-10696	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	12400	X	11429	-0-	-971	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	24	-0-	-11046	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12056	-0-	-2235	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12916	-0-	-453	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11320	-0-	-2971	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11151	-0-	-1899	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11557	-0-	-2238	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10423	-0-	-2927	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12140	-0-	-1655	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10236	-0-	-954	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9557	-0-	-2595	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	9759	-0-	-3111	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12340	-0-	-959	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	38151	-0-	-13	-0-	38151	2			N	-0-					-0-
03	53215	X	53215	-0-	-0-	-0-	53215	2			N	-0-					-0-
04	48395	X	48395	-0-	-0-	-0-	48395	2			N	-0-					-0-
05	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	42531	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	41790	-0-	-660	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	36363	-0-	-7502	-0-	36363	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	38705	-0-	-5160	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	35483	-0-	-6967	-0-	35483	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	35223	-0-	-7960	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	28584	-0-	-13206	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	13406	-0-	-25313	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,175 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-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-

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	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
02	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
03	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	13818	-0-	-4662	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	7522	-0-	-11574	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	879	-0-	-17601	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	480	-0-	-18058	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	5414	-0-	-12845	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	2699	-0-	-11131	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	3250	-0-	-2000	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	426	-0-	-6022	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4297	-0-	-1943	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5003	-0-	-887	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3674	-0-	-1317	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4182	-0-	-1128	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,861 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	15190	X	11595	-0-	-3595	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	9568	-0-	-4642	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	6690	-0-	-7725	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	5935	-0-	-8015	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7696	-0-	-5541	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	6969	-0-	-4251	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	6946	-0-	-3284	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6345	-0-	-878	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8401	X	8007	-0-	-394	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6958	-0-	-988	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6520	-0-	-1974	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6621	-0-	-1599	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6139	-0-	-2262	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5705	-0-	-2035	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3698	-0-	-3153	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5587	-0-	-1043	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5122	-0-	-2349	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4902	-0-	-2328	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4781	-0-	-2690	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9889	X	8540	-0-	-1349	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7559	-0-	-1460	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8228	-0-	-22	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8369	-0-	-156	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7702	-0-	-978	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6465	-0-	-1935	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6769	-0-	-1725	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,006 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	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14,310 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 #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12364	-0-	-3384	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11948	-0-	-2001	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	10071	-0-	-4375	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	8651	-0-	-4129	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11288	-0-	-1484	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12075	-0-	-285	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9730	-0-	-3042	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11447	-0-	-643	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
11	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6437	-0-	-3328	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6606	-0-	-2529	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7123	-0-	-69	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	5982	-0-	-3318	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	5520	-0-	-4090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5195	-0-	-4105	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4541	-0-	-2837	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9443	-0-	-2244	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	5512	-0-	-5421	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	5581	-0-	-2789	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	5949	-0-	-3201	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6024	-0-	-3431	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5171	-0-	-3979	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	4301	-0-	-1837	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2939	-0-	-3075	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3530	-0-	-1630	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3775	-0-	-3169	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23870	X	19772	-0-	-4098	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
02	21460	X	17915	-0-	-3545	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20584	-0-	-1860	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19841	-0-	-589	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	12370	-0-	-8741	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	15214	-0-	-4706	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	14064	-0-	-6520	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	15561	-0-	-5023	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	17709	-0-	-2121	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	7759	-0-	-7958	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	4085	-0-	-11125	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	14178	-0-	-4112	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,052 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	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	26732	2			N	-0-					-0-
02	20764	X	19808	-0-	-956	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	18437	-0-	-8688	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	21369	-0-	-4881	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	18564	-0-	-8561	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	25353	-0-	-507	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
07	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
08	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	23551	-0-	-1799	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	21148	-0-	-6907	-0-	21148	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	20337	-0-	-6813	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	19716	-0-	-8339	-0-	19716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	1765	-0-	-6791	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6745	-0-	-1259	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	548	-0-	-8008	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	7223	X	344	-0-	-6879	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	713	-0-	-6277	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4473	-0-	1373	1373	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7440	X	6247	-0-	-1193	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2241	-0-	-4690	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 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	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	3526	-0-	-5290	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	2345	-0-	-3165	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4435	-0-	-1455	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6008	-0-	-1494	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6439	-0-	-1063	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4366	-0-	-2894	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4142	-0-	-2182	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4117	-0-	-2123	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4346	-0-	-2102	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11160	X	8607	-0-	-2553	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8217	-0-	-2223	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8401	-0-	-2418	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8709	-0-	-64	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9123	-0-	-425	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8833	-0-	-1118	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,736 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	5952	X	5312	-0-	-640	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6025	-0-	-1051	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5925	-0-	-1639	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	2855	-0-	-4465	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4492	-0-	-2638	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	3379	-0-	-2861	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4636	-0-	-1812	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4608	-0-	-1313	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3057	-0-	-1293	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	4814	X	3008	-0-	-1806	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2149	-0-	-2997	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1263	-0-	-1857	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4495	X	2970	-0-	-1525	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	443	-0-	-2437	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2671	-0-	-1019	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERITAGE OF FAITH WELL #: 1 H RRCID -> 235652 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7416 - 9307

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

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

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11914	-0-	-476	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	10896	-0-	-2465	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	10590	-0-	-2340	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10603	-0-	-2758	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12216	-0-	-91	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9460	-0-	-2450	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10552	-0-	-391	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11728	-0-	-486	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10509	X	9516	-0-	-993	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8767	-0-	-745	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9233	-0-	-780	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8772	-0-	-828	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8884	-0-	-881	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8433	-0-	-777	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8644	-0-	-594	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8158	-0-	-602	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8428	-0-	-469	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8210	-0-	-220	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,898 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	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11471	-0-	-1463	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11432	-0-	-2394	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	9805	-0-	-4265	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7932	-0-	-6607	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	6992	-0-	-7078	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8141	-0-	-4135	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9040	-0-	-2399	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8434	-0-	-1376	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8052	-0-	-101	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9795	-0-	-1544	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9744	-0-	-1806	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	8528	-0-	-3407	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	4381	-0-	-7169	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	6427	-0-	-4733	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	6142	-0-	-5018	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	4131	-0-	-5619	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7315	-0-	-1210	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3547	-0-	-2870	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17276	-0-	-2502	-0-	17276	2		N	-0-			-0-
02	17284	X	17052	-0-	-232	-0-	17052	2		N	-0-			-0-
03	18321	X	13863	-0-	-4458	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
04	17130	X	12753	-0-	-4377	-0-	12753	2		N	-0-			-0-
05	18228	X	16393	-0-	-1835	-0-	16393	2		N	-0-			-0-
06	17640	X	15902	-0-	-1738	-0-	15902	2		N	-0-			-0-
07	18228	X	17465	-0-	-763	-0-	17465	2		N	-0-			-0-
08	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2		N	-0-			-0-
09	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2		N	-0-			-0-
10	17453	X	16481	-0-	-972	-0-	16481	2		N	-0-			-0-
11	17250	X	15220	-0-	-2030	-0-	15220	2		N	-0-			-0-
12	17825	X	15573	-0-	-2252	-0-	15573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,135 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2		N	-0-			-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2		N	-0-			-0-
03	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2		N	-0-			-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
07	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2		N	-0-			-0-
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2		N	-0-			-0-
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2		N	-0-			-0-
10	11594	X	9619	-0-	-1975	-0-	9619	2		N	-0-			-0-
11	10950	X	9099	-0-	-1851	-0-	9099	2		N	-0-			-0-
12	11315	X	10433	-0-	-882	-0-	10433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
04	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2		N	-0-			-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-			-0-
06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2		N	-0-			-0-
07	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	1994	-0-	-7399	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11	9090	X	1074	-0-	-8016	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12	9362	X	590	-0-	-8772	-0-	590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,875 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 #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 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	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
10	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13386	-0-	-626	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12508	-0-	-658	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13143	-0-	-931	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12152	-0-	-1468	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11629	-0-	-2352	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10508	-0-	-2452	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11329	-0-	-2032	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	9604	-0-	-3540	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11075	-0-	-1075	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11345	-0-	-280	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10586	-0-	-364	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10743	-0-	-696	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4554	-0-	-1243	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4151	-0-	-1272	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4708	-0-	-62	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6666	-0-	-144	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	36394	X	35705	-0-	-689	-0-	35705	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	26921	-0-	-7125	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	30674	-0-	-3116	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	29452	-0-	-5108	-0-	29452	2			N	-0-					-0-
05	35712	X	28236	-0-	-7476	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	27872	-0-	-6688	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	28967	-0-	-1692	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	25113	-0-	-5546	-0-	25113	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	24095	-0-	-5365	-0-	24095	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	26125	-0-	-2829	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	27023	-0-	-997	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23557	-0-	-2948	-0-	23557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,740 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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2904	-0-	-971	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1831	-0-	-1919	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2042	-0-	-1318	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1100	-0-	-2093	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1461	-0-	-579	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2657	-0-	-359	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 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	27807	X	21620	-0-	-6187	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
02	22620	X	20067	-0-	-2553	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20190	-0-	-1479	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19201	-0-	-1709	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19150	-0-	-2457	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18060	-0-	-2850	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	19356	-0-	-2096	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	17647	-0-	-2534	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16532	-0-	-2668	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17375	-0-	-1969	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17176	-0-	-1544	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 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	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
05	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
10	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12320	-0-	-400	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10933	-0-	-2211	-0-	10933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8010	-0-	-1350	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
12	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7495	-0-	7495	9030	7495	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6288	-0-	6288	15318	6288	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6328	-0-	6328	21646	6328	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6984	-0-	6984	28630	6984	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
12	28630	X	-0-	-0-	-28630	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	5443	-0-	2343	2343	5443	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	19730	-0-	16730	19073	19730	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	18687	-0-	15587	34660	18687	2			N	-0-					-0-
11	48890	X	14230	-0-	-34660	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-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
DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4621	-0-		-6880	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	6396	-0-		-4595	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	7566	-0-		-4183	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	6102	-0-		-5268	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	10377	X	10377	-0-		-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
06	10499	X	10499	-0-		-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-		-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9990	-0-		-395	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12900	-0-		-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	13793	X	13793	-0-		-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
11	12004	X	12004	-0-		-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
12	13386	X	13386	-0-		-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13759	-0-		-5802	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	11110	-0-		-5362	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15237	-0-		-2154	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8790	-0-		-8040	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
05	16655	X	16655	-0-		-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14316	-0-		-444	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	15046	-0-		-206	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15942	-0-		-705	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14940	-0-		-1170	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15804	-0-		-843	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14739	-0-		-681	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14701	-0-		-1233	-0-	14701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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	9548	X	7940	-0-		-1608	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5179	-0-		-3753	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	2563	-0-		-6985	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	-0-	-0-		-9240	-0-					N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-		-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-		-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	5128	-0-		-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5583	X	5583	-0-		-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-		-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4647	-0-		-468	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	2907	-0-		-2493	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	1357	-0-		-4223	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,943 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 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	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	9762	-0-	-3568	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11699	-0-	-1201	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	3787	-0-	-9543	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	6840	-0-	-4680	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	5661	-0-	-6429	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10722	-0-	-1368	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10094	-0-	-1606	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,196 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8551	-0-	-4731	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	7322	-0-	-6876	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	4953	-0-	-8787	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	4899	-0-	-6509	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	3589	-0-	-7451	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	4179	-0-	-4966	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3942	-0-	-3374	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4452	-0-	-498	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4219	-0-	-369	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12518	-0-	-1928	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	10174	-0-	-3340	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11148	-0-	-2399	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9073	-0-	-3047	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9257	-0-	-3267	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6656	-0-	-5464	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	11160	X	323	-0-	-10837	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	4539	-0-	-4521	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6631	-0-	-2638	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		10608	-0-	10608	10608	10608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2692	-0-	-2051	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	7801	X	111	-0-	-7690	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2800	-0-	-1385	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,911 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 #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 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	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	8816	X	-0-	-0-	-8816	-0-					N	-0-					-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 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	16244	X	4869	-0-	-11375	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	15196	X	7096	-0-	-8100	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	4041	-0-	-8173	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
06	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
09	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
10	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
12	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11625	X	10853	-0-	-772	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10000	-0-	-672	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9242	-0-	-1378	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8840	-0-	-2072	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8028	-0-	-2472	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9023	-0-	-1672	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8785	-0-	-1507	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

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	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2		N	-0-			-0-
02	15196	X	12456	-0-	-2740	-0-	12456	2		N	-0-			-0-
03	15872	X	13196	-0-	-2676	-0-	13196	2		N	-0-			-0-
04	16110	X	5662	-0-	-10448	-0-	5662	2		N	-0-			-0-
05	16647	X	2706	-0-	-13941	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
06	16110	X	5104	-0-	-11006	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
07	13330	X	5435	-0-	-7895	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
08	13206	X	2645	-0-	-10561	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
09	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17813	2		N	-0-			-0-
10	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2		N	-0-			-0-
11	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2		N	-0-			-0-
12	18414	X	6841	-0-	-11573	-0-	6841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,073 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. 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	14384	X	9793	-0-	-4591	-0-	9793	2		N	-0-			-0-
02	13456	X	8810	-0-	-4646	-0-	8810	2		N	-0-			-0-
03	13268	X	8588	-0-	-4680	-0-	8588	2		N	-0-			-0-
04	12840	X	9761	-0-	-3079	-0-	9761	2		N	-0-			-0-
05	11966	X	10523	-0-	-1443	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
06	9480	X	5029	-0-	-4451	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2		N	-0-			-0-
08	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2		N	-0-			-0-
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
10	14570	X	13085	-0-	-1485	-0-	13085	2		N	-0-			-0-
11	14100	X	12794	-0-	-1306	-0-	12794	2		N	-0-			-0-
12	14570	X	12772	-0-	-1798	-0-	12772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

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	18197	X	10453	-0-	-7744	-0-	10453	2		N	-0-			-0-
02	16269	X	285	-0-	-15984	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-			-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-			-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-			-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,738 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 #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9534	-0-	-944	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8752	-0-	-1050	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9074	-0-	-722	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8527	-0-	-953	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9262	-0-	-348	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8567	-0-	-673	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8573	-0-	-789	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8653	-0-	-616	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8308	-0-	-662	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8555	-0-	-714	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8122	-0-	-458	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18480	-0-	-957	-0-	18480	2		N	-0-			-0-
02	18821	X	17556	-0-	-1265	-0-	17556	2		N	-0-			-0-
03	20119	X	17857	-0-	-2262	-0-	17857	2		N	-0-			-0-
04	19470	X	16028	-0-	-3442	-0-	16028	2		N	-0-			-0-
05	18755	X	15310	-0-	-3445	-0-	15310	2		N	-0-			-0-
06	18150	X	15478	-0-	-2672	-0-	15478	2		N	-0-			-0-
07	18755	X	11021	-0-	-7734	-0-	11021	2		N	-0-			-0-
08	17856	X	13549	-0-	-4307	-0-	13549	2		N	-0-			-0-
09	16020	X	13508	-0-	-2512	-0-	13508	2		N	-0-			-0-
10	15996	X	11400	-0-	-4596	-0-	11400	2		N	-0-			-0-
11	15480	X	6976	-0-	-8504	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
12	13950	X	9596	-0-	-4354	-0-	9596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,759 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	20077	-0-	-3669	-0-	20077	2		N	-0-			-0-
02	22214	X	16749	-0-	-5465	-0-	16749	2		N	-0-			-0-
03	23746	X	17744	-0-	-6002	-0-	17744	2		N	-0-			-0-
04	21720	X	17597	-0-	-4123	-0-	17597	2		N	-0-			-0-
05	22134	X	17486	-0-	-4648	-0-	17486	2		N	-0-			-0-
06	19440	X	16033	-0-	-3407	-0-	16033	2		N	-0-			-0-
07	18197	X	16285	-0-	-1912	-0-	16285	2		N	-0-			-0-
08	18197	X	16014	-0-	-2183	-0-	16014	2		N	-0-			-0-
09	17610	X	15370	-0-	-2240	-0-	15370	2		N	-0-			-0-
10	17484	X	15551	-0-	-1933	-0-	15551	2		N	-0-			-0-
11	16020	X	14896	-0-	-1124	-0-	14896	2		N	-0-			-0-
12	16275	X	12657	-0-	-3618	-0-	12657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9157	-0-	-2065	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9105	-0-	-585	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9143	-0-	-901	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9282	-0-	-888	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8439	-0-	-2070	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9025	-0-	-1484	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8715	-0-	-555	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8676	-0-	-594	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8189	-0-	-832	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3019	2	75	9			N	68	78	1			48
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2904	2	69	9			N	63	80	1			31
03	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	2610	2	75	9			N	68	39	1	1	8	59
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2784	2	56	9			N	51	79	1			31
05	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3208	2	54	9			N	49	38	1			42
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2879	2	28	9			N	25	28	1			39
07	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3014	2	24	9			N	22	47	1			14
08	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2681	2	31	9			N	28	20	1			22
09	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	2351	2	30	9			N	27	40	1			9
10	3255	X	63	-0-	-3192	-0-	37	2	26	9			N	24	20	1			13
11	2940	X	1645	-0-	-1295	-0-	1620	2	25	9			N	23	20	1			16
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	1655	2	22	9			N	20	17	1			19

TOTAL GAS PROD: 29,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 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
01	14694	X	13404	-0-	-1290	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	12337	-0-	-1409	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13166	-0-	-1528	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12939	-0-	-501	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12515	-0-	-445	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	4637	-0-	-8724	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	9542	-0-	-3819	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12878	-0-	-52	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11869	-0-	-1306	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10917	-0-	-1593	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11009	-0-	-2290	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11873	X	11238	-0-	-635	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9864	-0-	-1243	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10315	-0-	-1558	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9710	-0-	-1180	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9687	-0-	-1566	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	6907	-0-	-3983	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	17	-0-	-10523	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,058 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	15624	X	15318	-0-	-306	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13117	-0-	-3313	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12835	-0-	-3065	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14567	-0-	-1863	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	13336	-0-	-1964	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	13354	-0-	-2456	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13709	-0-	-861	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13184	-0-	-916	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14329	-0-	-241	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11084	-0-	-2618	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-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
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 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	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2292	-0-	-1548	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1149	-0-	-2912	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1683	-0-	-2378	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	1992	-0-	-1938	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3295	-0-	-243	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2147	-0-	-1387	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	282	-0-	-3438	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,111 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 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7316	2	45	9	N	41	102	1			60
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6793	2	26	9	N	24	1	8			83
03	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	7230	2	19	9	N	17	2	8			98
04	7410	X	4213	-0-	-3197	-0-	4202	2	11	9	N	10					108
05	7657	X	3656	-0-	-4001	-0-	3642	2	14	9	N	13					121
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7923	2	6	9	N	5	94	1			32
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7687	2	4	9	N	4					36
08	7254	X	2874	-0-	-4380	-0-	2872	2	2	9	N	2					38
09	7920	X	1378	-0-	-6542	-0-	1372	2	6	9	N	5					43
10	8184	X	1161	-0-	-7023	-0-	1158	2	3	9	N	3					46
11	7920	X	2440	-0-	-5480	-0-	2433	2	7	9	N	6					52
12	7688	X	12	-0-	-7676	-0-	4	2	8	9	N	7					59

TOTAL GAS PROD: 52,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12002	-0-	-987	-0-	12002	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	10703	-0-	-1448	-0-	10703	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11235	-0-	-1754	-0-	11235	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11021	-0-	-1129	-0-	11021	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11433	-0-	-657	-0-	11433	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9805	-0-	-1805	-0-	9805	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	8073	-0-	-3366	-0-	8073	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	8444	-0-	-2995	-0-	8444	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	8157	-0-	-2913	-0-	8157	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	8896	-0-	-2543	-0-	8896	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8502	-0-	-1308	-0-	8502	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	7202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10591	-0-	-11	-0-	10591	2	N	-0-					-0-
02	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	10593	-0-	-40	-0-	10593	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8975	-0-	-2095	-0-	8975	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10058	-0-	-1877	-0-	10058	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9275	-0-	-2275	-0-	9275	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	8447	-0-	-3488	-0-	8447	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	7705	-0-	-2897	-0-	7705	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	7733	-0-	-1987	-0-	7733	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	7468	-0-	-2576	-0-	7468	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	6507	-0-	-2763	-0-	6507	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	5159	-0-	-3273	-0-	5159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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	12152	X	7586	-0-	-4566	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	7829	-0-	-3539	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	8385	-0-	-2558	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-			-0-
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-			-0-
07	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	2460	-0-	-9960	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
10	12834	X	780	-0-	-12054	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-			-0-
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

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	10757	X	6946	-0-	-3811	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
02	9483	X	8419	-0-	-1064	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	10137	X	6490	-0-	-3647	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	7344	-0-	-2466	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	7586	-0-	-2458	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	6504	-0-	-2196	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	5533	-0-	-3457	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6503	-0-	-1092	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	7288	-0-	-62	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-			-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,688 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 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	28489	X	19662	-0-	-8827	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	26651	X	10655	-0-	-15996	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	16667	-0-	-8319	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	12111	-0-	-9039	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	3729	-0-	-15925	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	14518	-0-	-4502	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	8322	-0-	-8356	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14025	-0-	-2653	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	14250	-0-	-270	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
11	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12056	-0-	-2669	-0-	12056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,571 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	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3748	-0-	-1712	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4548	-0-	-1311	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3451	-0-	-2219	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4854	-0-	-1005	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2986	-0-	-2718	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1004	-0-	-3406	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3961	-0-	-749	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		6583	-0-	6583	17077	6583	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		309	-0-	309	17386	309	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		59	-0-	59	17445	59	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
12	17445	X	-0-	-0-	-17445	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 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 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	-0-	-0-	-13547		-0-					N	-0-					-0-
02	11977	X	-0-	-0-	-11977		-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563		-0-					N	-0-					-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-		-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	10617	X	10617	-0-	-0-		-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	12241	X	12241	-0-	-0-		-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-		-0-	6062	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10043	-0-	-559		-0-	10043	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	2267	-0-	-9973		-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	-0-	-0-	-12648		-0-					N	-0-					-0-
11	12240	X	-0-	-0-	-12240		-0-					N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6667	X	6667	-0-	-0-		-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-		-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-		-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5320	-0-	-440		-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-		-0-	7092	2			N	-0-					-0-
06	6556	X	6556	-0-	-0-		-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5769	-0-	-183		-0-	5769	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	1609	-0-	-4343		-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	531	-0-	-5229		-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2947	-0-	-3005		-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5559	-0-	-201		-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-		-0-	6010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7130	-0-	-3193		-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	5924	-0-	-3733		-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	6709	-0-	-3149		-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6531	-0-	-3009		-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4162	-0-	-2968		-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3848	-0-	-3052		-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5235	-0-	-1523		-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6423	-0-	-335		-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	7685	X	7685	-0-	-0-		-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-		-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5364	-0-	-96		-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-		-0-	5735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	774	-0-	-435	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-				N	-0-			-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	18246	-0-	15246	15246	18246	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	12282	-0-	9182	24428	12282	2		N	-0-			-0-
08	32127	X	7699	-0-	-24428	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
10	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2		N	-0-			-0-
11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2		N	-0-			-0-
12	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
02	11107	X	9164	-0-	-1943	-0-	9164	2		N	-0-			-0-
03	11873	X	10453	-0-	-1420	-0-	10453	2		N	-0-			-0-
04	11490	X	4814	-0-	-6676	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
05	11873	X	225	-0-	-11648	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	11340	X	2308	-0-	-9032	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-			-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-			-0-
09	4800	X	1165	-0-	-3635	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
10	2387	X	1525	-0-	-862	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8753	-0-	-1911	-0-	8753	2		N	-0-			-0-
02	8903	X	8017	-0-	-886	-0-	8017	2		N	-0-			-0-
03	9517	X	8080	-0-	-1437	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
04	8910	X	7394	-0-	-1516	-0-	7394	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	8251	-0-	-956	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	7963	-0-	-497	-0-	7963	2		N	-0-			-0-
07	8556	X	8437	-0-	-119	-0-	8437	2		N	-0-			-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	7619	-0-	-361	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
10	8432	X	6461	-0-	-1971	-0-	6461	2		N	-0-			-0-
11	8160	X	6537	-0-	-1623	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	7530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	6086	-0-	-7444	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	1264	-0-	-12717	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	730	-0-	-12800	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	201	-0-	-11889	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	4397	-0-	-1693	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	15195	-0-	-305	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15538	-0-	-1140	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13404	-0-	-2736	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	12724	-0-	-4047	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	13703	-0-	-3068	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12911	-0-	-3319	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13532	-0-	-1999	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12657	-0-	-753	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12714	-0-	-988	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6768	-0-	3668	7132	6768	2			N	-0-					-0-
02	17866	X	10734	-0-	-7132	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	1419	-0-	-351	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
10	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
12	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4592	-0-	-744	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5351	-0-	-601	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4808	-0-	-952	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5151	-0-	-801	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4744	-0-	-446	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4921	-0-	-59	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,371 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	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13307	-0-	-283	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	3172	-0-	-10871	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	9105	-0-	-4485	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13054	-0-	-989	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
10	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13544	-0-	-46	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13367	-0-	-1079	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5696	-0-	-225	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5046	-0-	-493	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5196	-0-	-504	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4945	-0-	-575	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3475	-0-	-1981	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4243	-0-	-947	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9083	X	469	-0-	-8614	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	-0-	-0-	-8149	-0-					N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	1855	-0-	-6575	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4064	-0-	-1950	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4471	-0-	-989	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,678 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	23405	X	13604	-0-	-9801	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	-0-	-0-	-21895	-0-					N	-0-					-0-
03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
04	21630	X	-0-	-0-	-21630	-0-					N	-0-					-0-
05	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 13,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31125	X	31125	-0-	-0-	-0-	31091	2	34	9	N	31	32	1			20
02	29029	X	27504	-0-	-1525	-0-	27473	2	31	9	N	28	18	1			30
03	31031	X	28931	-0-	-2100	-0-	28899	2	32	9	N	29	35	1			24
04	30030	X	27648	-0-	-2382	-0-	27618	2	30	9	N	27	40	1			11
05	31031	X	29377	-0-	-1654	-0-	29344	2	33	9	N	30	20	1			21
06	30030	X	27669	-0-	-2361	-0-	27648	2	21	9	N	19	28	1			12
07	29388	X	26919	-0-	-2469	-0-	26898	2	21	9	N	19	25	1			6
08	29388	X	25948	-0-	-3440	-0-	25927	2	21	9	N	19	12	1			13
09	28440	X	23941	-0-	-4499	-0-	23920	2	21	9	N	19	13	1			19
10	29388	X	24170	-0-	-5218	-0-	24149	2	21	9	N	19	27	1			11
11	27660	X	24253	-0-	-3407	-0-	24106	2	147	9	N	134	81	1			64
12	26567	X	24924	-0-	-1643	-0-	24716	2	208	9	N	189	110	1			143

TOTAL GAS PROD: 322,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 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	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
02	19894	X	-0-	-0-	-19894	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 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	10788	X	5580	-0-	-5208	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9644	-0-	-448	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10562	-0-	-778	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10562	-0-	-1156	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9618	-0-	-2100	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12321	-0-	-699	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	7186	-0-	-4514	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	3832	-0-	-8661	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	5679	-0-	-6814	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8523	-0-	-2606	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	7436	-0-	-5274	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	4313	-0-	-3937	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	475	-0-	-9605	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	33	-0-	-13297	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
08	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-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: 35,566 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	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4754	-0-	-988	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	1582	-0-	-6137	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	878	-0-	-6592	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	491	-0-	-7228	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					-0-
07	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 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 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	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2609	-0-	-30	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1144	-0-	-1677	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	819	-0-	-1911	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	386	-0-	-2404	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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	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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8941	2	6	9	N	5					32
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8326	2	2	9	N	2					34
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11428	2	3	9	N	3	24	1			13
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13537	2	3	9	N	3					16
05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15034	2	2	9	N	2					18
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11201	2	6	9	N	5					23
07	13981	X	11169	-0-	-2812	-0-	11169	2			N	-0-					23
08	15035	X	10658	-0-	-4377	-0-	10650	2	8	9	N	7	1	8			29
09	14550	X	9798	-0-	-4752	-0-	9792	2	6	9	N	5					34
10	15035	X	11297	-0-	-3738	-0-	11289	2	8	9	N	7	29	1			12
11	11220	X	10095	-0-	-1125	-0-	10095	2			N	-0-					12
12	10974	X	10018	-0-	-956	-0-	10011	2	7	9	N	6	6	1			12

TOTAL GAS PROD: 131,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5456	X	3446	-0-	-2010	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4182	-0-	-429	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3698	-0-	-1789	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4035	-0-	-1275	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2552	-0-	-2128	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4059	-0-	-777	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	8845	X	2260	-0-	-6585	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	1016	-0-	-8439	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4054	-0-	-5096	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	824	-0-	-1594	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	317	-0-	-2023	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1106	-0-	-2944	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	6720	X	209	-0-	-6511	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2010	-0-	-4934	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4988	-0-	-4250	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	4990	-0-	-1883	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4194	-0-	-3153	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3571	-0-	-1529	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9367	-0-	-1553	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9100	-0-	-2184	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8861	-0-	-2059	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8635	-0-	-2556	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12064	-0-	-1049	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	9660	-0-	-3100	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9690	-0-	-3950	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11410	-0-	-1790	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11021	-0-	-2185	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
07	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11423	-0-	-357	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10545	-0-	-1335	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10329	-0-	-1947	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10594	-0-	-1286	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10936	-0-	-1278	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5028	-0-	-1761	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4262	-0-	-2089	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4910	-0-	-1879	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4531	-0-	-959	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2236	-0-	-2294	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17856	X	15911	-0-	-1945	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16259	-0-	-1256	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15998	-0-	-952	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	15832	-0-	-2272	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13459	-0-	-4061	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16417	-0-	-1687	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
08	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15913	-0-	-77	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15431	-0-	-999	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14505	-0-	-1935	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	13611	-0-	-3377	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,277 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	17267	X	10347	-0-	-6920	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	12207	-0-	-3569	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11032	-0-	-5336	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13280	-0-	-2560	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12675	-0-	-2453	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10312	-0-	-2318	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12031	-0-	-1702	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12504	-0-	-1229	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12164	-0-	-1126	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10575	-0-	-1980	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20615	X	19356	-0-	-1259	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	2811	-0-	-16474	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	204	-0-	-20411	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
06	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,371 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 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-		9903	2	6	9	N	5					31
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-		9620	2	7	9	N	6					37
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-		10288	2	7	9	N	6	28	1			15
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-		9629	2	7	9	N	6					21
05	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-		9737	2	4	9	N	4					25
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-		9631	2	6	9	N	5					30
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-		10439	2			N	-0-					30
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-		10685	2	6	9	N	5	1	8			34
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-		9993	2	4	9	N	4					38
10	10447	X	10061	-0-	-386	-0-		10055	2	6	9	N	5	31	1			12
11	10350	X	7957	-0-	-2393	-0-		7957	2			N	-0-					12
12	10695	X	10661	-0-	-34	-0-		10654	2	7	9	N	6	6	1			12

TOTAL GAS PROD: 118,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6477	-0-	-1428	-0-		6477	2	N	-0-			-0-
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-		7981	2	N	-0-			-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-		8495	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	5267	-0-	-1603	-0-		5267	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	4312	-0-	-4213	-0-		4312	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	5438	-0-	-2812	-0-		5438	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	5284	-0-	-3241	-0-		5284	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	4832	-0-	-3662	-0-		4832	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	3198	-0-	-2232	-0-		3198	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-		4449	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4596	-0-	-834	-0-		4596	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4365	-0-	-905	-0-		4365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF. 10252 - 13729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7855	2	7	9	N	6					68
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7964	2	9	9	N	8	2	8			74
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8533	2	2	9	N	2	1	8			75
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					75
05	8525	X	6078	-0-	-2447	-0-	6078	2			N	-0-					75
06	8250	X	6743	-0-	-1507	-0-	6743	2			N	-0-					75
07	8525	X	6598	-0-	-1927	-0-	6598	2			N	-0-					75
08	8525	X	6657	-0-	-1868	-0-	6656	2	1	9	N	1	1	8			75
09	7920	X	7597	-0-	-323	-0-	7597	2			N	-0-					75
10	6975	X	5293	-0-	-1682	-0-	5291	2	2	9	N	2	1	8			76
11	6750	X	5817	-0-	-933	-0-	5807	2	10	9	N	9					85
12	7843	X	4914	-0-	-2929	-0-	4914	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 81,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	12307	X	6675	-0-	-5632	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	6028	-0-	-5485	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6334	-0-	-4144	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6293	-0-	-157	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6169	-0-	-372	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6089	-0-	-452	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5810	-0-	-520	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5076	-0-	-1224	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5367	-0-	-802	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,706 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 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	5711	-0-	-2721	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	5080	-0-	-1610	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	5755	-0-	-1158	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	438	-0-	-2972	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1118	-0-	-1852	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1362	-0-	-1583	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7409	X	6338	-0-	-1071	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5247	-0-	-1104	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4260	-0-	-2529	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4504	-0-	-1826	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4696	-0-	-1845	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	2970	-0-	-3150	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2920	-0-	-2691	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4693	-0-	-2087	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,089 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	10199	X	8245	-0-	-1954	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9034	-0-	-1406	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9573	-0-	-1587	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9221	-0-	-1579	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7391	-0-	-2281	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	2252	-0-	-7108	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	3826	-0-	-5846	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	291	-0-	-9288	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	1816	-0-	-7394	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	2415	-0-	-4963	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
12	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6265	-0-	-2384	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8308	-0-	-62	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	1545	-0-	-7104	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	10	-0-	-7280	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	4515	-0-	-3795	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	7713	X	7713	-0-		-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	13003	X	13003	-0-		-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
06	12864	X	12864	-0-		-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
07	13673	X	13673	-0-		-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	12379	X	12379	-0-		-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12065	-0-		-805	-0-	371	1	11694	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11922	-0-		-1749	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11471	-0-		-1759	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11839	-0-		-1832	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

01	5549	X	3796	-0-		-1753	-0-	3796	2			N	-0-					62
02	5423	X	942	-0-		-4481	-0-	938	2	4	9	N	4	4	8			62
03	10308	X	10308	-0-		-0-	-0-	10305	2	3	9	N	3	3	8			62
04	5610	X	-0-	-0-		-5610	-0-					N	-0-					62
05	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					N	-0-					62
06	9990	X	-0-	-0-		-9990	-0-					N	-0-					62
07	10323	X	-0-	-0-		-10323	-0-					N	-0-					62
08	10323	X	-0-	-0-		-10323	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
03	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
05	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
06	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
11	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	2823	-0-	-5547	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	1862	-0-	-6787	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	468	-0-	-7902	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	989	-0-	-8807	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4672	-0-	-12998	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	13465	-0-	-3065	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	11739	-0-	-5931	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
04	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12319	-0-	-2065	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11887	-0-	-2033	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12015	-0-	-2369	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
08	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
09	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12155	-0-	-685	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16107	2			N	-0-					-0-
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
07	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
09	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
11	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14468	-0-	-2117	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	4861	2			N	-0-					28
02	5742	X	4596	-0-	-1146	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			28
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6275	2	1	9	N	1	1	8			28
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					28
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					28
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					28
07	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5678	2			N	-0-					28
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6372	2	1	9	N	1	1	8			28
09	6330	X	4709	-0-	-1621	-0-	4709	2			N	-0-					28
10	6541	X	1531	-0-	-5010	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			28
11	6330	X	3196	-0-	-3134	-0-	3196	2			N	-0-					28
12	6386	X	2094	-0-	-4292	-0-	2094	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8917	-0-	-352	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7467	-0-	-2391	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6918	-0-	-2622	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7484	-0-	-2374	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6876	-0-	-1764	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7697	-0-	-549	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8407	-0-	-7341	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	12038	-0-	-2984	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	11492	-0-	-4566	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	8947	-0-	-6593	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2401	-0-	-10464	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	5996	-0-	-6454	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	8941	-0-	-3924	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	5304	-0-	-6197	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	707	-0-	-8233	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7835	-0-	-1093	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4467	-0-	-4173	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5960	-0-	-2968	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8463	X	6191	-0-	-2272	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	4432	-0-	-2615	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5058	-0-	-2475	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5440	-0-	-1850	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4912	-0-	-1088	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,297 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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3212	-0-	-628	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3012	-0-	-956	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2915	-0-	-295	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18771	-0-	-883	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	14998	-0-	-3359	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	14312	-0-	-5311	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	11954	-0-	-7036	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	11379	-0-	-7407	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	8147	-0-	-10033	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	8287	-0-	-7740	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9278	-0-	-5044	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	8877	-0-	-3063	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8823	-0-	-2554	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8613	-0-	-357	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

01	13640	X	12272	-0-	-1368	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	8080	-0-	-4680	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	418	-0-	-12850	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1705	-0-	-11105	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7613	-0-	-5624	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	3641	-0-	-5008	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	386	-0-	-7240	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	3532	-0-	-4094	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5737	-0-	-3315	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	1295	-0-	-7495	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11996	-0-	-125	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10310	-0-	-1300	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9604	-0-	-2393	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	6806	-0-	-4804	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10982	-0-	-240	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	5331	-0-	-5829	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8667	-0-	-2865	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	13712	-0-	-788	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14850	-0-	-1177	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	13973	-0-	-1537	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13920	-0-	-2107	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12823	-0-	-2447	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13485	-0-	-1364	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12687	-0-	-2162	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12680	-0-	-1300	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19750	-0-	19750	34946	19750	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	34946					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34946					N	-0-					-0-
04	T. A.		12146	-0-	12146	47092	12146	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16919	-0-	16919	64011	16919	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		16801	-0-	16801	80812	16801	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15203	-0-	15203	96015	15203	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13689	-0-	13689	109704	13689	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		15424	-0-	15424	125128	15424	2			N	-0-					-0-
10	140644	X	15516	-0-	-125128	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
11	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	10271	-0-	-5663	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8990	X	2166	-0-	-6824	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8670	X	5775	-0-	-2895	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9151	-0-	-397	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	957	X	502	-0-	-455	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	990	X	316	-0-	-674	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18631	X	12361	-0-	-6270	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	15615	-0-	-596	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12770	-0-	-3908	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	10566	-0-	-5574	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	12407	-0-	-4271	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15434	-0-	-934	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14504	-0-	-934	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18879	X	14866	-0-	-4013	-0-	14866	2		N	-0-			-0-
02	16472	X	14440	-0-	-2032	-0-	14440	2		N	-0-			-0-
03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2		N	-0-			-0-
04	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2		N	-0-			-0-
05	15438	X	14698	-0-	-740	-0-	14698	2		N	-0-			-0-
06	15780	X	6956	-0-	-8824	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
07	16306	X	11248	-0-	-5058	-0-	11248	2		N	-0-			-0-
08	16306	X	11306	-0-	-5000	-0-	11306	2		N	-0-			-0-
09	15300	X	11491	-0-	-3809	-0-	11491	2		N	-0-			-0-
10	14694	X	11325	-0-	-3369	-0-	11325	2		N	-0-			-0-
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2		N	-0-			-0-
12	11873	X	10093	-0-	-1780	-0-	10093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,158 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	7533	X	5362	-0-	-2171	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
02	7047	X	4352	-0-	-2695	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
03	7533	X	3874	-0-	-3659	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	1896	-0-	-4074	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-				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: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-				N	-0-			-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4405	-0-	-1826	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	1280	-0-	-4549	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	289	-0-	-5942	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	554	-0-	-5176	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	2741	-0-	-2343	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 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	5332	X	1217	-0-	-4115	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6799	-0-	-827	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6618	-0-	-1008	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5891	-0-	-1489	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6032	-0-	-1315	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	7187	-0-	-2888	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	5124	-0-	-4301	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	3208	-0-	-4666	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	3443	-0-	-4177	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	1119	-0-	-6073	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	721	-0-	-6239	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2819	-0-	-2668	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1812	-0-	-1753	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2036	-0-	-1414	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9116	-0-	-1440	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9821	-0-	-1463	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9765	-0-	-1995	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	7633	-0-	-4519	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8416	-0-	-3344	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8625	-0-	-1481	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7883	-0-	-2223	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8749	-0-	-1031	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8465	-0-	-246	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,476 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	3348	X	1559	-0-	-1789	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2404	-0-	-235	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1547	-0-	-1243	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-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
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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2273	2	25	9	N	23					40
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3835	2	14	9	N	13	1	8			52
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2524	2	26	9	N	24	40	1			36
04	2250	X	1138	-0-	-1112	-0-	1113	2	25	9	N	23	39	1			20
05	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	3058	2	21	9	N	19					39
06	3990	X	2153	-0-	-1837	-0-	2136	2	17	9	N	15	34	1			20
07	4123	X	1033	-0-	-3090	-0-	1015	2	18	9	N	16					36
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3401	2	18	9	N	16	27	1			25
09	2970	X	1002	-0-	-1968	-0-	990	2	12	9	N	11	25	1			11
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	12	1	8			22
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3242	2	9	9	N	8					30
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3955	2	8	9	N	7	21	1			16

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

01	8928	X	4598	-0-	-4330	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6050	-0-	-1896	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5952	-0-	-2542	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	5583	-0-	-2637	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5188	-0-	-1291	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5434	-0-	-1138	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5384	-0-	-1636	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5394	-0-	-1860	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5166	-0-	-1854	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,461 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 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3812	-0-	-2357	-0-	3788	2	24	9	N	22					43
02	5771	X	3771	-0-	-2000	-0-	3757	2	14	9	N	13	1	8			55
03	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	3972	2	28	9	N	25	40	1			40
04	4410	X	3792	-0-	-618	-0-	3767	2	25	9	N	23	39	1	1	8	23
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4748	2	21	9	N	19					42
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	N	21	38	1			25
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4657	2	24	9	N	22					47
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4744	2	36	9	N	33	40	1	1	8	39
09	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4288	2	24	9	N	22	41	1			20
10	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	3686	2	31	9	N	28	1	8			47
11	4800	X	2098	-0-	-2702	-0-	2078	2	20	9	N	18					65
12	4774	X	2645	-0-	-2129	-0-	2626	2	19	9	N	17	43	1			39

TOTAL GAS PROD: 47,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-5737	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5713	-0-	-435	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6208	-0-	-23	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6040	-0-	-315	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1728	-0-	-4872	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2132	-0-	-4688	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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	18724	X	15039	-0-	-3685	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	13455	-0-	-3568	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
03	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12355	-0-	-2195	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12770	-0-	-2265	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13602	-0-	-948	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12727	-0-	-1657	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
09	13590	X	12500	-0-	-1090	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13244	-0-	-799	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12494	-0-	-1096	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12511	-0-	-416	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 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	4619	X	3455	-0-	-1164	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	225	-0-	-4096	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1234	-0-	-3385	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	4514	-0-	-1872	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2639	-0-	-986	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2071	-0-	-2734	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

01	13547	X	10388	-0-	-3159	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	10662	-0-	-2011	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11150	-0-	-1002	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11153	-0-	-255	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9735	-0-	-1305	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10601	-0-	-1148	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9293	-0-	-2456	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9479	-0-	-1891	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9196	-0-	-1964	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8386	-0-	-1874	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10272	-0-	-330	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

01	31248	X	10197	-0-	-21051	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
02	24157	X	10089	-0-	-14068	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	10460	-0-	-7024	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10108	-0-	-1082	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10084	-0-	-704	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9759	-0-	-681	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10325	-0-	-463	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9592	-0-	-518	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9788	-0-	-535	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10447	X	7500	-0-	-2947	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	6513	-0-	-3260	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	4855	-0-	-5592	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	4607	-0-	-2653	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6100	-0-	-4626	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10112	-0-	-614	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9674	-0-	-706	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10133	-0-	-376	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9543	-0-	-237	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	6105	-0-	-4001	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,102 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	7130	X	5186	-0-	-1944	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6336	-0-	-15	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5330	-0-	-1428	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	435	-0-	-6405	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6525	-0-	-405	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
02	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
03	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12127	-0-	-563	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10848	-0-	-2265	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
06	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10565	-0-	-781	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	7205	-0-	-3459	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5774	-0-	-3736	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5486	-0-	-4341	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	3666	-0-	-5844	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9048	X	-0-	-0-	-9048	-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	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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	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: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18944	-0-	-1113	-0-	18922	2	22	9	N	20					50
02	18763	X	17674	-0-	-1089	-0-	17639	2	35	9	N	32	49	1	1	8	32
03	19499	X	18832	-0-	-667	-0-	18813	2	19	9	N	17	1	8			48
04	18690	X	16097	-0-	-2593	-0-	16084	2	13	9	N	12					60
05	19034	X	8749	-0-	-10285	-0-	8743	2	6	9	N	5	48	1			17
06	18330	X	8594	-0-	-9736	-0-	8576	2	18	9	N	16					33
07	18879	X	13084	-0-	-5795	-0-	13074	2	10	9	N	9					42
08	18817	X	15808	-0-	-3009	-0-	15801	2	7	9	N	6	1	8			47
09	16110	X	13408	-0-	-2702	-0-	13408	2			N	-0-					47
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14113	2	3	9	N	3	1	8			49
11	15300	X	13373	-0-	-1927	-0-	13372	2	1	9	N	1					50
12	15810	X	13585	-0-	-2225	-0-	13577	2	8	9	N	7	53	1			4

TOTAL GAS PROD: 172,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6658	-0-	-10640	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	6252	-0-	-9930	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	6826	-0-	-10472	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5205	-0-	-2535	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4852	-0-	-2278	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5028	-0-	-1572	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5628	-0-	-1192	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	6398	-0-	-6652	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	4823	-0-	-8662	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8488	-0-	-750	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8050	-0-	-505	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8039	-0-	-691	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7883	-0-	-1076	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5165	-0-	-3175	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6793	-0-	-1825	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7459	-0-	-1004	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6858	-0-	-1182	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7401	-0-	-473	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6606	-0-	-624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7129	-0-	-342	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1	9	N	1					4
03	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13082	2	1	9	N	1					5
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					5
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					5
06	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					5
07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					5
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13561	2	1	9	N	1					6
09	15300	X	13931	-0-	-1369	-0-	13931	2			N	-0-					6
10	15810	X	8059	-0-	-7751	-0-	8058	2	1	9	N	1					7
11	15300	X	13047	-0-	-2253	-0-	13047	2			N	-0-					7
12	14384	X	13055	-0-	-1329	-0-	13055	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 131,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6815	X	-0-	-0-	-6815	-0-					N	-0-					-0-
03	8277	X	3777	-0-	-4500	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2330	-0-	-5680	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8013	-0-	-264	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4773	-0-	-5302	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
02	8990	X	5796	-0-	-3194	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
04	9300	X	8589	-0-	-711	-0-	8589	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	7901	-0-	-779	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
06	9690	X	4717	-0-	-4973	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
07	10013	X	5964	-0-	-4049	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
08	10013	X	6503	-0-	-3510	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
09	8580	X	6380	-0-	-2200	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	4494	-0-	-2109	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7573	-0-	-1200	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
02	7656	X	6909	-0-	-747	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
03	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2		N	-0-			-0-
04	7620	X	7226	-0-	-394	-0-	7226	2		N	-0-			-0-
05	7564	X	7408	-0-	-156	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2		N	-0-			-0-
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2		N	-0-			-0-
08	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
09	8040	X	5822	-0-	-2218	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
10	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
11	8640	X	6305	-0-	-2335	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,389 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 #: 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	19034	X	18895	-0-	-139	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	14197	-0-	-3609	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19580	-0-	-12	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16905	-0-	-2055	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	16200	-0-	-3392	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	14656	-0-	-4304	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16696	-0-	-2896	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16205	-0-	-3387	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16129	-0-	-791	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
10	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
11	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	9644	-0-	-7065	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,363 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	17794	X	13643	-0-	-4151	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	12405	-0-	-4241	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12489	-0-	-5305	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	8818	-0-	-7352	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	12907	-0-	-3802	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
06	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
07	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
08	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	12797	-0-	-7693	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	12497	-0-	-8676	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	13769	-0-	-6721	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14182	-0-	-3860	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19437	X	5315	-0-	-14122	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	2921	-0-	-15262	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10145	-0-	-4332	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	6004	-0-	-6956	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	5258	-0-	-4552	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	2907	-0-	-7230	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	12510	X	6954	-0-	-5556	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	6625	-0-	-6302	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4061	X	890	-0-	-3171	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4246	-0-	-597	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4220	-0-	-790	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4799	-0-	-1680	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5035	-0-	-1235	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,818 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	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	-0-	-0-	-8294	-0-					N	-0-					-0-
03	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
05	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
09	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
10	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
11	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	22772	-0-	-137	-0-	22772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	17517	-0-	-8306	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
02	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	5459	-0-	-13792	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	7046	-0-	-11584	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	15184	-0-	-10050	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	780	-0-	-23640	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	6013	-0-	-19221	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
09	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
10	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	13618	-0-	-11368	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	27749	-0-	-244	-0-	27749	2			N	-0-					-0-
02	26187	X	-0-	-0-	-26187	-0-					N	-0-					-0-
03	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
04	27570	X	21277	-0-	-6293	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
05	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	30374	2			N	-0-					-0-
06	34136	X	34136	-0-	-0-	-0-	34136	2			N	-0-					-0-
07	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	28958	-0-	-1422	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	25705	-0-	-8435	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	25654	-0-	-9624	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	32071	-0-	-2069	-0-	32071	2			N	-0-					-0-
12	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	31363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	10996	2	329	9	N	299	332	1	1	8	202
02	10324	X	9261	-0-	-1063	-0-	9030	2	231	9	N	210	159	1	5	8	248
03	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10282	2	297	9	N	270	316	1	5	8	197
04	10920	X	10415	-0-	-505	-0-	10217	2	198	9	N	180	307	1	2	8	68
05	11284	X	10851	-0-	-433	-0-	10595	2	256	9	N	233	151	1			150
06	10830	X	10460	-0-	-370	-0-	10124	2	336	9	N	305	339	1			116
07	10757	X	10347	-0-	-410	-0-	10025	2	322	9	N	293	350	1			59
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10871	2	306	9	N	278	178	1	4	8	155
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10267	2	284	9	N	258	177	1			236
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12075	2	265	9	N	241	357	1	6	8	114
11	10830	X	9112	-0-	-1718	-0-	9058	2	54	9	N	49	93	1			70
12	11191	X	9462	-0-	-1729	-0-	9378	2	84	9	N	76	65	1			81

TOTAL GAS PROD: 125,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

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	X	980	-0-	-663	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1131	-0-	-512	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6472	-0-		-4068	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	9010	-0-		-3025	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	7553	-0-		-5312	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	1942	-0-		-10508	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6257	-0-		-3384	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	-0-	-0-		-9330	-0-					N	-0-					-0-
07	9641	X	-0-	-0-		-9641	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-		-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-		-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	-0-	-0-		-6262	-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: 31,234 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. GAS	(I) LIFT(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	15321	-0-		-6379	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	18821	X	16574	-0-		-2247	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	20522	-0-		-0-	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16881	-0-		-2469	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	16052	-0-		-1680	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14677	-0-		-5183	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	15166	-0-		-5356	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	15557	-0-		-4965	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15783	-0-		-1107	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14382	-0-		-1676	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13706	-0-		-1354	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12736	-0-		-3570	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3124	-0-		-1557	-0-	3124	2			N	-0-					1
02	5133	X	1517	-0-		-3616	-0-	1517	2			N	-0-					1
03	5487	X	3399	-0-		-2088	-0-	3399	2			N	-0-					1
04	5310	X	-0-	-0-		-5310	-0-					N	-0-					1
05	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					N	-0-					1
06	3300	X	-0-	-0-		-3300	-0-					N	-0-					1
07	3410	X	1377	-0-		-2033	-0-	1377	2			N	-0-					1
08	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	3795	2	1	9	N	1	1	8			1
09	3828	X	3828	-0-		-0-	-0-	3828	2			N	-0-					1
10	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	3710	2			N	-0-					1
11	3660	X	172	-0-		-3488	-0-	172	2			N	-0-					1
12	3968	X	1187	-0-		-2781	-0-	1187	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4278	X	3627	-0-	-651	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3910	-0-	-92	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2852	-0-	-1426	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2129	-0-	-1921	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1577	-0-	-2608	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2203	-0-	-1796	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2189	-0-	-1681	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,481 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	7750	X	1328	-0-	-6422	-0-	1313	2	15	9	N	14	65	1			39
02	7250	X	2395	-0-	-4855	-0-	2381	2	14	9	N	13	1	8			51
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	23	1	8			73
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	20	64	1			29
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	18					47
06	2490	X	1971	-0-	-519	-0-	1967	2	4	9	N	4					51
07	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	2183	2	11	9	N	10					61
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	N	6	41	1			26
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2					28
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3034	2	7	9	N	6					34
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2851	2	3	9	N	3					37
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3058	2	31	9	N	28	36	1			29

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19119	-0-	-3604	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
02	21257	X	17308	-0-	-3949	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	14071	-0-	-8435	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	16948	-0-	-4742	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	15121	-0-	-7292	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	12452	-0-	-6058	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	4466	-0-	-14041	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	13892	-0-	-3623	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13493	-0-	-3457	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
10	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
11	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

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	5053	X	3054	-0-	-1999	-0-	3037	2	17	9	N	15	65	1	1	8	39
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	13	1	8			51
03	2418	X	443	-0-	-1975	-0-	417	2	26	9	N	24	1	8			74
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3328	2	21	9	N	19	64	1			29
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3710	2	21	9	N	19					48
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3230	2	3	9	N	3					51
07	3472	X	2674	-0-	-798	-0-	2664	2	10	9	N	9					60
08	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	2622	2	35	9	N	32	58	1			34
09	3600	X	2475	-0-	-1125	-0-	2462	2	13	9	N	12					46
10	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2383	2	34	9	N	31					77
11	3240	X	2401	-0-	-839	-0-	2382	2	19	9	N	17					94
12	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2358	2	31	9	N	28	69	1			53

TOTAL GAS PROD: 28,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

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	7781	X	7249	-0-	-532	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	5204	-0-	-2858	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6828	-0-	-1790	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7578	-0-	-762	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7184	-0-	-690	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6201	-0-	-819	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5801	-0-	-2042	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7161	-0-	-429	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6159	-0-	-1033	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	2613	-0-	-4617	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

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	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2351	2	29	9	N	26	1	8			102
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7129	2	47	9	N	43	82	1	2	8	61
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9695	2	123	9	N	112	83	1	1	8	89
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10239	2	85	9	N	77	99	1			67
05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10984	2	100	9	N	91	97	1			61
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9977	2	95	9	N	86	87	1			60
07	10664	X	9876	-0-	-788	-0-	9802	2	74	9	N	67	83	1			44
08	11098	X	11024	-0-	-74	-0-	10911	2	113	9	N	103	92	1			55
09	10740	X	10189	-0-	-551	-0-	10143	2	46	9	N	42					97
10	11098	X	10486	-0-	-612	-0-	10383	2	103	9	N	94	96	1	1	8	94
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10782	2	89	9	N	81	98	1			77
12	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	9662	2	86	9	N	78	110	1			45

TOTAL GAS PROD: 113,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23529	X	18691	-0-	-4838	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	17225	-0-	-3829	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18917	-0-	-2783	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	18292	-0-	-668	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	10726	-0-	-8866	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	8092	-0-	-10208	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17623	-0-	-1287	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
08	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
09	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
11	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	18242	-0-	-2869	-0-	18242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,462 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	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	8180	-0-	-4592	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	7207	-0-	-5213	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	5922	-0-	-6912	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	1515	-0-	-10905	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	3818	-0-	-7280	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3193	-0-	-4991	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	3565	X	1494	-0-	-2071	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	110	-0-	-2964	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1,604 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	14322	X	10404	-0-	-3918	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	8171	-0-	-9345	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	9482	-0-	-11412	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	4407	-0-	-15813	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4786	-0-	-6684	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	1243	-0-	-8837	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	3749	-0-	-5737	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	3659	-0-	-5827	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	91	-0-	-4529	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	344	-0-	-4430	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	250	-0-	-3380	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5023	-0-	-1647	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	1647	-0-	-6413	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	5317	-0-	-7133	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	144	-0-	-12721	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6634	X	5606	-0-		-1028	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5033	-0-		-1173	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5271	-0-		-1363	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5206	-0-		-794	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5186	-0-		-952	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5164	-0-		-266	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5171	-0-		-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	5897	X	5897	-0-		-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-		-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5679	-0-		-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12927	X	12927	-0-		-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	8868	-0-		-2268	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	7853	-0-		-5694	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	6066	-0-		-7044	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	6113	-0-		-7434	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	8334	-0-		-4176	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6429	-0-		-3057	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	9792	X	9792	-0-		-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	4839	-0-		-3501	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5979	-0-		-2639	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6638	-0-		-2842	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	9981	X	9981	-0-		-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11346	X	10540	-0-		-806	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9880	-0-		-473	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10507	-0-		-405	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9478	-0-		-1082	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9366	-0-		-1236	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8909	-0-		-1321	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9543	-0-		-1028	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9652	-0-		-857	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9339	-0-		-141	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9889	-0-		-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
11	9455	X	9455	-0-		-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8274	-0-		-1367	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

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	15159	X	9139	-0-		-6020	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	14918	X	14918	-0-		-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	8700	-0-		-6459	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	626	-0-		-13144	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	-0-	-0-		-15934	-0-					N	-0-					-0-
06	15420	X	1	-0-		-15419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	465	-0-		-15469	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	3774	-0-		-4937	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	7070	X	7070	-0-		-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	7177	X	7177	-0-		-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-		-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	10894	X	10894	-0-		-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

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	4588	X	3951	-0-		-637	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3224	-0-		-1306	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4191	-0-		-490	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-		-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	5884	X	5884	-0-		-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4515	-0-		-259	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4027	-0-		-2033	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3626	-0-		-2636	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	1643	-0-		-4417	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2665	-0-		-3225	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

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	14353	X	12470	-0-		-1883	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	11897	-0-		-1530	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13135	-0-		-226	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
04	12553	X	12553	-0-		-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12471	-0-		-239	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
06	12981	X	12981	-0-		-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
07	17121	X	17121	-0-		-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12103	-0-		-1041	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	9672	-0-		-3318	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	9365	-0-		-7282	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	8055	-0-		-8055	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	7804	-0-		-7944	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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

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	279	N		154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	725	N		255	-0-	-470	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	186	N		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

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	3799	X		3799	-0-	-0-	-0-	3774	2	25	9	N	23					39
02	3840	X		3840	-0-	-0-	-0-	3826	2	14	9	N	13	2	8			50
03	3774	X		3774	-0-	-0-	-0-	3748	2	26	9	N	24	40	1			34
04	3158	X		3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	N	23	40	1			17
05	2663	X		2663	-0-	-0-	-0-	2642	2	21	9	N	19					36
06	3947	X		3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	35	1			19
07	3814	X		3814	-0-	-0-	-0-	3793	2	21	9	N	19					38
08	3011	X		3011	-0-	-0-	-0-	2982	2	29	9	N	26	34	1	1	8	29
09	3402	X		3402	-0-	-0-	-0-	3383	2	19	9	N	17	34	1			12
10	3703	X		3703	-0-	-0-	-0-	3679	2	24	9	N	22	1	8			33
11	3240	X		3240	-0-	-0-	-0-	3225	2	15	9	N	14					47
12	2325	X		2243	-0-	-82	-0-	2229	2	14	9	N	13	34	1			26

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2856	-0-	-1174	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2404	-0-	-409	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2222	-0-	-1033	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2144	-0-	-1111	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2186	-0-	-418	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5262	-0-	-2085	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	1140	-0-	-8430	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6506	-0-	-3724	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	6302	-0-	-3598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6059	-0-	-241	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4138	-0-	-2372	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6310	-0-	-2711	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	4504	-0-	-4226	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	1006	-0-	-5114	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	763	-0-	-5561	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	1599	-0-	-1330	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6122	-0-	-2031	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20801	X	9942	-0-	-10859	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
02	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16839	-0-	-3063	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16035	-0-	-3225	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	16175	-0-	-3727	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14928	-0-	-1362	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15325	-0-	-1508	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15039	-0-	-1794	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14862	-0-	-1188	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	14575	-0-	-1607	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
11	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14694	-0-	-651	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,632 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-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-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	X	1373	-0-	-19	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5086	-0-	2086	2086	5086	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5413	-0-	2313	4399	5413	2			N	-0-					-0-
06	5208	X	809	-0-	-4399	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
12	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

01	11346	X	5180	-0-	-6166	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	814	-0-	-11685	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	3933	-0-	-8997	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	5093	-0-	-8764	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8068	-0-	-5342	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
11	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

01	10726	X	8007	-0-	-2719	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	5296	-0-	-4738	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
04	9420	X	5343	-0-	-4077	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9519	-0-	-215	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7065	-0-	-2452	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8180	-0-	-2350	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10365	-0-	-516	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,645 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 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	13405	-0-	-5133	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	14041	-0-	-3301	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					-0-
04	16680	X	10117	-0-	-6563	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14454	-0-	-66	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10470	-0-	-4534	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15448	-0-	-2222	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16739	-0-	-361	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16105	-0-	-1565	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15854	-0-	-1444	-0-	15854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6759	-0-	-143	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7310	-0-	-68	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6533	-0-	-1217	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5541	-0-	-1959	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5102	-0-	-2431	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4982	-0-	-2551	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5019	-0-	-2271	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5477	-0-	-1064	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4801	-0-	-749	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3656	-0-	-1552	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	662	-0-	-5068	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	818	-0-	-5103	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	1938	-0-	-3792	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3765	-0-	-1877	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14601	X	8470	-0-	-6131	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	7183	-0-	-6476	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8666	-0-	-1024	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6574	-0-	-2540	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	46	-0-	-10994	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	2217	-0-	-9191	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	292	-0-	-11147	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	244	-0-	-6328	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,666 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	T. A.		2160	-0-	2160	3947	2160	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1386	-0-	1386	5333	1386	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2233					N	-0-					-0-

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

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	7130	X	6616	-0-	-514	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5788	-0-	-882	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6228	-0-	-902	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	834	-0-	-5826	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	1092	-0-	-5790	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	2565	-0-	-3666	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
10	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	5846	-0-	-4539	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,584 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	11656	X	10026	-0-	-1630	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10836	-0-	-68	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6513	-0-	-4988	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	2599	-0-	-8531	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	7782	-0-	-3812	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10021	-0-	-1199	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	8505	-0-	-3089	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9561	-0-	-459	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9911	-0-	-443	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7478	-0-	-2542	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
06	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8257	-0-	-3983	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6570	-0-	-6078	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	6061	-0-	-6179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	8690	-0-	-2377	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
06	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4193	-0-	-1015	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	2161	-0-	-5489	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	2467	-0-	-5438	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7739	-0-	-1	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4529	-0-	-3469	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,521 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	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
02	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
03	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
04	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
05	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
06	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	11450	-0-	-4900	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	11178	-0-	-5717	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11146	-0-	-5204	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15953	-0-	-322	-0-	15953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2		N	-0-			-0-
02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	7304	-0-	-3436	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
05	11098	X	10662	-0-	-436	-0-	10662	2		N	-0-			-0-
06	10740	X	3189	-0-	-7551	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
07	10788	X	1474	-0-	-9314	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-				N	-0-			-0-
09	10320	X	1747	-0-	-8573	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	5632	-0-	-5032	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

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

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

01	31062	X	25565	-0-	-5497	-0-	25565	2		N	-0-			-0-
02	25114	X	23756	-0-	-1358	-0-	23756	2		N	-0-			-0-
03	26691	X	25726	-0-	-965	-0-	25726	2		N	-0-			-0-
04	25830	X	21782	-0-	-4048	-0-	21782	2		N	-0-			-0-
05	26691	X	23007	-0-	-3684	-0-	23007	2		N	-0-			-0-
06	24900	X	10797	-0-	-14103	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
07	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	30749	2		N	-0-			-0-
08	25730	X	25002	-0-	-728	-0-	25002	2		N	-0-			-0-
09	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2		N	-0-			-0-
10	30752	X	19840	-0-	-10912	-0-	19840	2		N	-0-			-0-
11	29760	X	25594	-0-	-4166	-0-	25594	2		N	-0-			-0-
12	30752	X	22905	-0-	-7847	-0-	22905	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	31644	-0-	-6579	-0-	31644	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	29249	-0-	-3115	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	31743	-0-	-2016	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
04	31980	X	29867	-0-	-2113	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	30304	-0-	-2742	-0-	30304	2			N	-0-					-0-
06	30720	X	13680	-0-	-17040	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	34485	X	34485	-0-	-0-	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	29755	-0-	-1989	-0-	29755	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	28706	-0-	-1174	-0-	28706	2			N	-0-					-0-
10	34472	X	29875	-0-	-4597	-0-	29875	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30378	-0-	-2982	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	29332	-0-	-5140	-0-	29332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,018 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	26566	-0-	-3721	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	23802	-0-	-587	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	26714	-0-	-473	-0-	26714	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25003	-0-	-1307	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25313	-0-	-1874	-0-	25313	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	23484	-0-	-2376	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	25902	-0-	-820	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20992	-0-	-5730	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	23507	-0-	-1483	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	24383	-0-	-1533	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
11	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10369	-0-	-187	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10104	-0-	-1180	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9574	-0-	-1346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9844	-0-	-1254	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8160	-0-	-2580	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9111	-0-	-1987	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
08	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9558	-0-	-12	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9487	-0-	-371	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9005	-0-	-805	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	29481	X	22275	-0-	-7206	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	16910	-0-	-4927	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	18299	-0-	-5695	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	19391	-0-	-3829	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	20742	-0-	-3252	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20609	-0-	-961	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
07	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
08	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
09	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
10	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	20981	-0-	-79	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	16274	-0-	-6449	-0-	16274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,018 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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5533	-0-	-557	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4753	-0-	-1540	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7265	2	22	9	N	20	64	1	1	8	27
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5911	2	32	9	N	29	5	8			51
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5954	2	42	9	N	38	65	1	4	8	20
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4739	2	14	9	N	13	1	8			32
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5152	2	14	9	N	13					45
06	4500	X	2856	-0-	-1644	-0-	2847	2	9	9	N	8					53
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	2	8	9	N	7					60
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4922	2	26	9	N	24	10	8			74
09	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3926	2	6	9	N	5					79
10	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3904	2	4	9	N	4	58	1	4	8	21
11	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419	2			N	-0-					21
12	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	4427	2	21	9	N	19	15	1			25

TOTAL GAS PROD: 58,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

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	13764	X	13468	-0-	-296	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11082	-0-	-2682	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
05	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
06	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15082	-0-	-2216	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	8690	-0-	-8050	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15566	-0-	-1732	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15453	-0-	-1287	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
12	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

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	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
02	14123	X	-0-	-0-	-14123	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	3377	-0-	-9612	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	208	-0-	-3171	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

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	32054	X	26145	-0-	-5909	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	25669	-0-	-4317	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	24197	-0-	-7857	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	24681	-0-	-4479	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	22909	-0-	-7223	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	17000	-0-	-9550	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	19772	-0-	-7663	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					N	-0-					-0-
09	24690	X	14795	-0-	-9895	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	16319	-0-	-6590	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
11	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,717 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 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	4154	X	1860	-0-	-2294	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	105	-0-	-2809	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,721 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	10726	X	5124	-0-	-5602	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	5178	-0-	-4856	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	2761	-0-	-6818	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	471	-0-	-8799	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3972	-0-	-5607	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3496	-0-	-2053	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7142	-0-	-1678	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	2792	-0-	-6322	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	13733	X	11064	-0-	-2669	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10198	-0-	-2649	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10806	-0-	-1191	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8378	-0-	-2332	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7181	-0-	-5188	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9511	-0-	-2858	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10214	-0-	-1756	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10595	-0-	-38	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9135	-0-	-75	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	746	-0-	-4276	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	984	-0-	-3714	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	894	-0-	-4128	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	805	-0-	-1582	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1677	-0-	-1051	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1811	-0-	-829	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16306	X	11641	-0-	-4665	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	4386	-0-	-9331	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	744	-0-	-13299	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	4059	-0-	-9531	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	4113	-0-	-9930	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
07	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	7750	X	1654	-0-	-6096	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,968 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	32767	X	25713	-0-	-7054	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
02	27898	X	23093	-0-	-4805	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	23065	-0-	-4990	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	22367	-0-	-3973	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22659	-0-	-3257	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21043	-0-	-3827	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	21071	-0-	-3605	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	23007	-0-	-119	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
09	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
10	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
11	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	24519	-0-	-467	-0-	24519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2065	-0-	-2492	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	111	-0-	-3129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5723	2	19	9	N	17	30	1			32
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4138	2	32	9	N	29	48	1	1	8	12
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5297	2	34	9	N	31	1	8			42
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4407	2	30	9	N	27	50	1	1	8	18
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3746	2	23	9	N	21	26	1			13
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4267	2	2	9	N	2					15
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	2	2	9	N	2					17
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	2	2	9	N	2	8	1	1	8	10
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6157	2	2	9	N	2					12
10	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4826	2	2	9	N	2	7	1			7
11	5040	X	1656	-0-	-3384	-0-	1654	2	2	9	N	2					9
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6460	2	3	9	N	3	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 57,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	5840	-0-	-3894	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	5455	-0-	-4805	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	3904	-0-	-3629	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,482 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 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

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	21235	X	11958	-0-		-9277	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
02	19865	X	8390	-0-		-11475	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	7347	-0-		-14167	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	739	-0-		-20081	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	-0-	-0-		-21514	-0-					N	-0-					-0-
06	11580	X	75	-0-		-11505	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	93	-0-		-8866	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-		-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	98	-0-		-652	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	X	27	-0-		-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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	4929	X	4149	-0-		-780	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3559	-0-		-8	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-		-63	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2933	-0-		-1087	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2316	-0-		-1838	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	627	-0-		-3393	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-		-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	39	-0-		-2901	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	960	-0-		-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-		-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	14644	X	14644	-0-		-0-	-0-	14600	2	44	9	N	40	99	1			32
02	13167	X	13167	-0-		-0-	-0-	13120	2	47	9	N	43	1	8			74
03	14601	X	14186	-0-		-415	-0-	14131	2	55	9	N	50					124
04	14160	X	12826	-0-		-1334	-0-	12804	2	22	9	N	20	98	1			46
05	14632	X	13047	-0-		-1585	-0-	13003	2	44	9	N	40					86
06	14160	X	11531	-0-		-2629	-0-	11485	2	46	9	N	42					128
07	14198	X	11833	-0-		-2365	-0-	11815	2	18	9	N	16	109	1			35
08	14198	X	12461	-0-		-1737	-0-	12428	2	33	9	N	30					65
09	12840	X	12264	-0-		-576	-0-	12244	2	20	9	N	18					83
10	14012	X	14012	-0-		-0-	-0-	13950	2	62	9	N	56					139
11	13894	X	13894	-0-		-0-	-0-	13854	2	40	9	N	36	135	1			40
12	14829	X	14829	-0-		-0-	-0-	14773	2	56	9	N	51	36	1			55

TOTAL GAS PROD: 158,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 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	6479	X	5746	-0-	-733	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5257	-0-	-340	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3924	-0-	-2896	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	159	-0-	-6441	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
05	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	5087	-0-	-8336	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3893	-0-	-2287	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	3782	-0-	-7192	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	4231	-0-	-3209	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4738	-0-	-2222	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3715	-0-	-3539	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3452	-0-	-2668	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4355	-0-	-535	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3336	-0-	-1717	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4269	-0-	-2644	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3773	-0-	-2917	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	3539	-0-	-3374	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8928	X	8776	-0-	-152	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7891	-0-	-954	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8119	-0-	-1336	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7611	-0-	-1539	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7509	-0-	-1543	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6806	-0-	-1684	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6864	-0-	-1568	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6811	-0-	-1311	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6476	-0-	-1144	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6155	-0-	-655	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6253	-0-	-598	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,861 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	28396	X	13225	-0-	-15171	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	28797	X	23145	-0-	-5652	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	30116	-0-	-667	-0-	30116	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	23415	-0-	-6375	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	1625	-0-	-23113	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	29130	X	8163	-0-	-20967	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	7544	-0-	-22557	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	10317	-0-	-19784	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	16157	-0-	-7273	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
10	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
11	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25790	2			N	-0-					-0-
12	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	29429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	20	X	4	-0-	-16	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17623	-0-	-11331	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	23779	-0-	-2930	-0-	130	1	23649	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	15632	-0-	-12919	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	11763	-0-	-15867	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	10598	-0-	-14822	-0-	42	1	10556	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	3255	-0-	-21345	-0-	140	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
08	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	874	-0-	-10886	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	255	-0-	-27428	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	4771	-0-	-22019	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	38603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,886 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4745	-0-	-620	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4352	-0-	-1383	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4610	-0-	-940	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2995	-0-	-2740	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3303	-0-	-2247	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3073	-0-	-2011	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2059	-0-	-2561	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1379	-0-	-2881	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11579	-0-	-852	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	10656	-0-	-973	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11044	-0-	-1077	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10517	-0-	-1123	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10651	-0-	-1315	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9818	-0-	-1402	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9576	-0-	-1801	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9934	-0-	-1102	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9475	-0-	-1055	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9715	-0-	-949	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9322	-0-	-488	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9254	-0-	-666	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	91171	X	63466	-0-	-27705	-0-	63466	2		N	-0-			-0-
02	77401	X	3429	-0-	-73972	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
03	76167	X	71900	-0-	-4267	-0-	71900	2		N	-0-			-0-
04	69240	X	3808	-0-	-65432	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
05	68758	X	27748	-0-	-41010	-0-	27748	2		N	-0-			-0-
06	69570	X	48827	-0-	-20743	-0-	48827	2		N	-0-			-0-
07	71889	X	66167	-0-	-5722	-0-	66167	2		N	-0-			-0-
08	71889	X	60172	-0-	-11717	-0-	60172	2		N	-0-			-0-
09	59468	X	59468	-0-	-0-	-0-	59468	2		N	-0-			-0-
10	66154	X	57630	-0-	-8524	-0-	57630	2		N	-0-			-0-
11	64020	X	53971	-0-	-10049	-0-	53971	2		N	-0-			-0-
12	65596	X	53977	-0-	-11619	-0-	53977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,563 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	26598	X	21155	-0-	-5443	-0-	21155	2		N	-0-			-0-
02	23664	X	16564	-0-	-7100	-0-	16564	2		N	-0-			-0-
03	23591	X	13584	-0-	-10007	-0-	13584	2		N	-0-			-0-
04	22290	X	19719	-0-	-2571	-0-	19719	2		N	-0-			-0-
05	22847	X	9299	-0-	-13548	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
06	22110	X	19698	-0-	-2412	-0-	19698	2		N	-0-			-0-
07	27559	X	17227	-0-	-10332	-0-	17227	2		N	-0-			-0-
08	27559	X	16904	-0-	-10655	-0-	16904	2		N	-0-			-0-
09	19710	X	18967	-0-	-743	-0-	18967	2		N	-0-			-0-
10	20367	X	18978	-0-	-1389	-0-	18978	2		N	-0-			-0-
11	19710	X	18099	-0-	-1611	-0-	18099	2		N	-0-			-0-
12	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	17771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2		N	-0-			-0-
02	8671	X	7134	-0-	-1537	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8028	-0-	-1241	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-				N	-0-			-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-				N	-0-			-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-				N	-0-			-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-				-0-
02	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-				-0-
03	14539	X	11759	-0-	-2780	-0-	11759	2			N	-0-				-0-
04	17280	X	1173	-0-	-16107	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
05	17856	X	10506	-0-	-7350	-0-	10506	2			N	-0-				-0-
06	17280	X	4778	-0-	-12502	-0-	4778	2			N	-0-				-0-
07	15562	X	5690	-0-	-9872	-0-	5690	2			N	-0-				-0-
08	11749	X	2170	-0-	-9579	-0-	2170	2			N	-0-				-0-
09	10170	X	6567	-0-	-3603	-0-	6567	2			N	-0-				-0-
10	10509	X	9187	-0-	-1322	-0-	9187	2			N	-0-				-0-
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-				-0-
12	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 98,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2585	-0-	-1569	-0-	2585	2			N	-0-				-0-
02	3886	X	2987	-0-	-899	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-				-0-
04	2550	X	1493	-0-	-1057	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
05	3193	X	1437	-0-	-1756	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
06	4470	X	1737	-0-	-2733	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-				-0-
08	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-				-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
10	5766	X	776	-0-	-4990	-0-	776	2			N	-0-				-0-
11	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	5564	2			N	-0-				-0-
12	5549	X	2267	-0-	-3282	-0-	2267	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	19582	-0-	-10	-0-	19582	2			N	-0-				-0-
02	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2			N	-0-				-0-
03	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-				-0-
04	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-				-0-
05	22847	X	18114	-0-	-4733	-0-	18114	2			N	-0-				-0-
06	22110	X	16001	-0-	-6109	-0-	16001	2			N	-0-				-0-
07	23312	X	19701	-0-	-3611	-0-	19701	2			N	-0-				-0-
08	23312	X	17942	-0-	-5370	-0-	17942	2			N	-0-				-0-
09	22560	X	12900	-0-	-9660	-0-	12900	2			N	-0-				-0-
10	19716	X	8425	-0-	-11291	-0-	8425	2			N	-0-				-0-
11	19080	X	8492	-0-	-10588	-0-	8492	2			N	-0-				-0-
12	19716	X	10582	-0-	-9134	-0-	10582	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 197,677 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 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9907	-0-	-4787	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
02	13746	X	8140	-0-	-5606	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
03	11966	X	8052	-0-	-3914	-0-	8052	2		N	-0-			-0-
04	11580	X	6079	-0-	-5501	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
05	9920	X	2349	-0-	-7571	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	9600	X	1688	-0-	-7912	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
07	8711	X	3678	-0-	-5033	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			-0-
09	6090	X	4141	-0-	-1949	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	867	-0-	-2822	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	10	-0-	-3560	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	25993	2		N	-0-			-0-
02	22910	X	21112	-0-	-1798	-0-	21112	2		N	-0-			-0-
03	24521	X	23505	-0-	-1016	-0-	23505	2		N	-0-			-0-
04	25140	X	21953	-0-	-3187	-0-	21953	2		N	-0-			-0-
05	25978	X	16768	-0-	-9210	-0-	16768	2		N	-0-			-0-
06	25140	X	9997	-0-	-15143	-0-	9997	2		N	-0-			-0-
07	23498	X	8667	-0-	-14831	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
08	23498	X	11059	-0-	-12439	-0-	11059	2		N	-0-			-0-
09	21960	X	11847	-0-	-10113	-0-	11847	2		N	-0-			-0-
10	16771	X	8429	-0-	-8342	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2		N	-0-			-0-
12	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	9777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113305	X	41965	-0-	-71340	-0-	41965	2		N	-0-			-0-
02	105995	X	40286	-0-	-65709	-0-	40286	2		N	-0-			-0-
03	113305	X	39024	-0-	-74281	-0-	39024	2		N	-0-			-0-
04	50100	X	32007	-0-	-18093	-0-	32007	2		N	-0-			-0-
05	45632	X	31458	-0-	-14174	-0-	31458	2		N	-0-			-0-
06	41670	X	34023	-0-	-7647	-0-	34023	2		N	-0-			-0-
07	43059	X	31831	-0-	-11228	-0-	31831	2		N	-0-			-0-
08	39029	X	31546	-0-	-7483	-0-	31546	2		N	-0-			-0-
09	34020	X	28857	-0-	-5163	-0-	28857	2		N	-0-			-0-
10	35154	X	27359	-0-	-7795	-0-	27359	2		N	-0-			-0-
11	34020	X	23042	-0-	-10978	-0-	23042	2		N	-0-			-0-
12	31837	X	4661	-0-	-27176	-0-	4661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7962	-0-	-1834	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6709	-0-	-2455	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7350	-0-	-2446	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7178	-0-	-1522	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5499	-0-	-2211	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5939	-0-	-1470	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	3376	-0-	-4033	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	2868	-0-	-4302	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3995	-0-	-1765	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	1315	-0-	-8400	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	7695	-0-	-3744	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10833	-0-	-606	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	7791	-0-	-6593	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	5955	-0-	-8429	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10564	-0-	-255	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
12	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
02	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	28814	2			N	-0-					-0-
03	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	26734	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	26558	-0-	-4256	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	26054	-0-	-3766	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	22368	-0-	-8446	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	19428	-0-	-9371	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	19379	-0-	-7351	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	20269	-0-	-6639	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	18521	-0-	-7519	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19055	-0-	-1746	-0-	19055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2	N	-0-			-0-
02	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2	N	-0-			-0-
03	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2	N	-0-			-0-
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2	N	-0-			-0-
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2	N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2	N	-0-			-0-
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2	N	-0-			-0-
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2	N	-0-			-0-
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	8335	-0-	-2918	-0-	8335	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9272	-0-	-1618	-0-	9272	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	5332	-0-	-5921	-0-	5332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	14130	-0-	-11724	-0-	14130	2	N	-0-			-0-
02	19227	X	18444	-0-	-783	-0-	18444	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	16838	-0-	-3436	-0-	16838	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	18345	-0-	-1275	-0-	18345	2	N	-0-			-0-
05	20274	X	18881	-0-	-1393	-0-	18881	2	N	-0-			-0-
06	19080	X	18807	-0-	-273	-0-	18807	2	N	-0-			-0-
07	19716	X	19288	-0-	-428	-0-	19288	2	N	-0-			-0-
08	18972	X	18380	-0-	-592	-0-	18380	2	N	-0-			-0-
09	18810	X	17001	-0-	-1809	-0-	17001	2	N	-0-			-0-
10	19437	X	17558	-0-	-1879	-0-	17558	2	N	-0-			-0-
11	18810	X	18463	-0-	-347	-0-	18463	2	N	-0-			-0-
12	19282	X	18691	-0-	-591	-0-	18691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2	N	-0-			-0-
02	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2	N	-0-			-0-
03	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2	N	-0-			-0-
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2	N	-0-			-0-
05	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2	N	-0-			-0-
06	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2	N	-0-			-0-
07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2	N	-0-			-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2	N	-0-			-0-
09	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12707	-0-	-902	-0-	12707	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11985	-0-	-495	-0-	11985	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	7321	-0-	-5575	-0-	7321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15903	X	15762	-0-	-141	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13279	-0-	-1598	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	9407	-0-	-6496	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13389	-0-	-1941	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	12620	-0-	-3128	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	11504	-0-	-3736	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	8256	-0-	-5942	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
09	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
10	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10598	-0-	-4972	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	10486	-0-	-10408	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12965	-0-	-1884	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	5492	-0-	-8878	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14260	-0-	-589	-0-	14260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16111	2	64	9	N	58	79	1	2	8	31
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12913	2	72	9	N	65	40	1	7	8	49
03	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15242	2	59	9	N	54	83	1			20
04	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11963	2	54	9	N	49	38	1	2	8	29
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12781	2	33	9	N	30	38	1			21
06	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12535	2	57	9	N	52	46	1			27
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10092	2	30	9	N	27					54
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8795	2	39	9	N	35	43	1	8	8	38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					54
10	8742	X	2621	-0-	-6121	-0-	2591	2	30	9	N	27	45	1	7	8	29
11	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11841	2	34	9	N	31	45	1			15
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10905	2	44	9	N	40	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 126,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4655	-0-	-2103	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4968	-0-	-716	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4218	-0-	-1083	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3445	-0-	-2195	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5083	-0-	-745	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	1405	-0-	-3905	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2575	-0-	-2912	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6097	-0-	2997	2997	6097	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	3105	3108	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	13714	-0-	-7304	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
02	19662	X	13579	-0-	-6083	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	10669	-0-	-9171	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	9896	-0-	-7474	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	9758	-0-	-6145	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	72	-0-	-13968	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
08	10664	X	7015	-0-	-3649	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7620	-0-	-2145	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6605	-0-	-175	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	6838	-0-	-4167	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	9941	-0-	-1108	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10008	-0-	-1803	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8796	-0-	-2634	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7973	-0-	-3063	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7364	-0-	-3316	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
07	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10544	-0-	-1515	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9316	-0-	-2354	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	7452	-0-	-6777	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,548 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	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
02	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
03	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12864	-0-	-2466	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	10394	-0-	-5447	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	6501	-0-	-8829	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8912	-0-	-6929	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	12922	-0-	-2919	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12523	-0-	-347	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13136	-0-	-436	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	11768	-0-	-10304	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	12590	-0-	-8770	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	12549	-0-	-9523	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	9644	-0-	-7546	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	3994	-0-	-10049	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11761	-0-	-1259	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10496	-0-	-2104	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8750	-0-	-3805	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11331	-0-	-39	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3265	-0-	265	265	3265	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	12184	-0-	9084	9349	12184	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6316	-0-	3316	12665	6316	2			N	-0-					-0-
12	23152	X	10487	-0-	-12665	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9021	X	5207	-0-	-3814	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	3597	-0-	-4842	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	678	-0-	-7754	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	2122	-0-	-6038	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	1162	-0-	-6668	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	3940	-0-	-4151	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
04	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
07	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6906	-0-	-3234	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8626	-0-	-1852	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8749	-0-	-1391	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	10758	-0-	-5114	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4108	-0-	-1682	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3075	-0-	-2908	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3488	-0-	-2302	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4438	-0-	-1483	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2973	-0-	-2917	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1454	-0-	-2656	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1831	-0-	-2602	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	1725	-0-	-2565	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	935	-0-	-3498	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,448 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14012	X	8487	-0-	-5525	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	10540	-0-	-2568	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	7464	-0-	-3944	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	6028	-0-	-4412	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7373	-0-	-3880	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8385	-0-	-2505	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7312	-0-	-3941	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	3586	-0-	-4814	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	3551	-0-	-5129	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	3386	-0-	-5014	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	3873	-0-	-3443	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
04	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3896	-0-	-3761	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,932 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	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	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
06	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
08	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	5597	-0-	-5594	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	4898	-0-	-5932	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	9085	-0-	-4772	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	5390	-0-	-11629	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	9065	-0-	-6421	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	3423	-0-	-13131	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	1127	-0-	-14623	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
06	9390	X	5020	-0-	-4370	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	3946	-0-	-5757	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10944	-0-	-433	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,475 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 #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	1501	-0-	-5846	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7346	-0-	-1	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6311	-0-	-1036	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	4692	-0-	-6685	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	6841	-0-	-3193	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12306	-0-	-125	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10164	-0-	-2136	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	5226	-0-	-7577	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	5483	-0-	-6907	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	4277	-0-	-8526	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203887	X	41917	-0-	-161970	-0-	41917	2			N	-0-					-0-
02	190733	X	37661	-0-	-153072	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
03	203887	X	39793	-0-	-164094	-0-	39793	2			N	-0-					-0-
04	197310	X	34674	-0-	-162636	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
05	203887	X	32069	-0-	-171818	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	32018	-0-	-8542	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	32411	-0-	-7858	-0-	32411	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	31445	-0-	-8359	-0-	31445	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	29533	-0-	-5147	-0-	29533	2			N	-0-					-0-
10	33077	X	30366	-0-	-2711	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	27963	-0-	-4047	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	25608	-0-	-6818	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	40176	X	21247	-0-	-18929	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	37584	X	27525	-0-	-10059	-0-	27525	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	8545	-0-	-31631	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	20078	-0-	-472	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	17422	-0-	-11997	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	24409	-0-	-4061	-0-	24409	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	14537	-0-	-14882	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	21553	-0-	-2867	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	23198	-0-	-2036	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19098	-0-	-5322	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	19255	-0-	-4336	-0-	19255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,464 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	22878	X	17439	-0-	-5439	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	16064	-0-	-4729	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	16849	-0-	-4138	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
04	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	10594	-0-	-6859	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	9536	-0-	-9560	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	6211	-0-	-12885	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	8198	-0-	-10282	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	9651	-0-	-9042	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	14243	-0-	-3847	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10311	-0-	-787	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9445	-0-	-705	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8859	-0-	-658	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8806	-0-	-1184	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6789	-0-	-3534	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	5299	-0-	-4691	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6283	-0-	-3823	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8695	-0-	-419	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8612	-0-	-208	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1438	-0-	-1897	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	4635	-0-	-2309	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5062	-0-	-1658	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2320	-0-	-4624	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,975 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 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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
07	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
08	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
09	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	9865	-0-	-5728	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	10315	-0-	-6515	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,759 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
11	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	4302	-0-	-15662	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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	T. A.		675	-0-	675	1520	675	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		729	-0-	729	2249	729	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1063	-0-	1063	3312	1063	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
11	T. A.		2580	-0-	2580	5892	2580	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	911	-0-	-5892	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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	5859	X	1637	-0-	-4222	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4949	-0-	-532	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1188	-0-	-432	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	826	-0-	-4475	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	899	-0-	-4231	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	1080	-0-	-4221	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1252	-0-	-2995	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	879	-0-	-321	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	422	-0-	-663	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6696	X	4688	-0-	-2008	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	4794	-0-	-1470	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	978	-0-	-4272	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3815	-0-	-1300	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2874	-0-	-2365	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4283	-0-	-956	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3468	-0-	-1422	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3436	-0-	-1454	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,951 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	7223	X	5878	-0-	-1345	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	385	-0-	-6546	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	2395	-0-	-5014	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5064	-0-	-2106	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5543	-0-	-1773	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5926	-0-	-344	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
02	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
03	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
06	810	X	374	-0-	-436	-0-	374	2			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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	14737	-0-	-11551	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	-0-	-0-	-24592	-0-					N	-0-					-0-
03	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					N	-0-					-0-
04	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					-0-
05	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
02	10237	X	-0-	-0-	-10237	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-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-

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	9641	X	8157	-0-	-1484	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	7252	-0-	-2376	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	3334	-0-	-6958	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	2501	-0-	-7459	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	1697	-0-	-6859	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	605	-0-	-7285	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	2090	-0-	-5660	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2957	-0-	-391	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1860	-0-	-1581	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15624	X	8311	-0-	-7313	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	13504	-0-	-3925	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17818	-0-	-813	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14796	-0-	-3234	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	9672	-0-	-7578	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17052	-0-	-773	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	13516	-0-	-4309	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
10	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
11	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,479 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	12493	X	6773	-0-	-5720	-0-	617	1	6156	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	8320	-0-	-3367	-0-	810	1	7510	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9749	-0-	-853	-0-	1217	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	2021	1	9008	2	N	-0-					-0-
05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1657	1	8931	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6513	-0-	-2907	-0-	1048	1	5465	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	5688	-0-	-5720	-0-	814	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9864	-0-	-1544	-0-	1407	1	8457	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9928	-0-	-1112	-0-	1399	1	8529	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8027	-0-	-2575	-0-	1017	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9052	-0-	-488	-0-	1136	1	7916	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8443	-0-	-1012	-0-	911	1	7532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	8010	-0-	-10342	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	16295	-0-	-873	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
04	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	17389	-0-	-3191	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	17974	-0-	-3292	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18709	-0-	-2557	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	19091	-0-	-1159	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18459	-0-	-668	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
11	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6851	-0-	-527	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-			-0-
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
05	8308	X	7996	-0-	-312	-0-	7996	2		N	-0-			-0-
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2		N	-0-			-0-
08	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2		N	-0-			-0-
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2		N	-0-			-0-
10	9734	X	7695	-0-	-2039	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
11	9420	X	7844	-0-	-1576	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
12	15810	X	7357	-0-	-8453	-0-	7357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5688	2		N	-0-			-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	1188	-0-	-3617	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
11	4320	X	60	-0-	-4260	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	1023	X	671	-0-	-352	-0-	671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6949	-0-	-212	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
02	6699	X	5935	-0-	-764	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
03	7130	X	6248	-0-	-882	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
04	6780	X	6034	-0-	-746	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6173	-0-	-833	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	3990	-0-	-2730	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	4207	-0-	-2148	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
09	6030	X	5541	-0-	-489	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13250	-0-	-2746	-0-	13250	2		N	-0-			-0-
02	13920	X	12047	-0-	-1873	-0-	12047	2		N	-0-			-0-
03	14105	X	10278	-0-	-3827	-0-	10278	2		N	-0-			-0-
04	13650	X	11702	-0-	-1948	-0-	11702	2		N	-0-			-0-
05	13919	X	13167	-0-	-752	-0-	13167	2		N	-0-			-0-
06	12810	X	12169	-0-	-641	-0-	12169	2		N	-0-			-0-
07	12865	X	12410	-0-	-455	-0-	12410	2		N	-0-			-0-
08	13175	X	12170	-0-	-1005	-0-	12170	2		N	-0-			-0-
09	12750	X	11783	-0-	-967	-0-	11783	2		N	-0-			-0-
10	13175	X	12052	-0-	-1123	-0-	12052	2		N	-0-			-0-
11	12180	X	10962	-0-	-1218	-0-	10962	2		N	-0-			-0-
12	12400	X	11683	-0-	-717	-0-	11683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,673 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. GAS LIFT (I)(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	11907	-0-	-1051	-0-	11907	2		N	-0-			-0-
02	12122	X	11165	-0-	-957	-0-	11165	2		N	-0-			-0-
03	12896	X	11431	-0-	-1465	-0-	11431	2		N	-0-			-0-
04	12330	X	10944	-0-	-1386	-0-	10944	2		N	-0-			-0-
05	12741	X	11142	-0-	-1599	-0-	11142	2		N	-0-			-0-
06	11550	X	10576	-0-	-974	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
07	11935	X	11043	-0-	-892	-0-	11043	2		N	-0-			-0-
08	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
09	10950	X	9745	-0-	-1205	-0-	9745	2		N	-0-			-0-
10	11129	X	10255	-0-	-874	-0-	10255	2		N	-0-			-0-
11	10680	X	10038	-0-	-642	-0-	10038	2		N	-0-			-0-
12	11036	X	10119	-0-	-917	-0-	10119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9927	-0-	-4302	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
02	10672	X	7469	-0-	-3203	-0-	7469	2		N	-0-			-0-
03	9021	X	4965	-0-	-4056	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
04	9600	X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2		N	-0-			-0-
05	9920	X	9354	-0-	-566	-0-	9354	2		N	-0-			-0-
06	9600	X	9504	-0-	-96	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
07	9672	X	5959	-0-	-3713	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
08	9672	X	1124	-0-	-8548	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	7420	-0-	-2090	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
10	9827	X	5972	-0-	-3855	-0-	5972	2		N	-0-			-0-
11	9510	X	7848	-0-	-1662	-0-	7848	2		N	-0-			-0-
12	7657	X	6232	-0-	-1425	-0-	6232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,125 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 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

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	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8311	2	24	9	N	22					39
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7904	2	13	9	N	12	2	8			49
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9336	2	26	9	N	24	40	1			33
04	8070	X	8061	-0-	-9	-0-	8036	2	25	9	N	23	39	1			17
05	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	8264	2	21	9	N	19					36
06	9060	X	7602	-0-	-1458	-0-	7557	2	45	9	N	41	50	1			27
07	9362	X	7736	-0-	-1626	-0-	7689	2	47	9	N	43					70
08	9362	X	7629	-0-	-1733	-0-	7562	2	67	9	N	61	68	1	1	8	62
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8392	2	45	9	N	41	72	1			31
10	8277	X	7316	-0-	-961	-0-	7260	2	56	9	N	51	2	8			80
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8523	2	35	9	N	32					112
12	8711	X	5964	-0-	-2747	-0-	5931	2	33	9	N	30	78	1			64

TOTAL GAS PROD: 95,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2816	2	25	9	N	23					40
02	3741	X	2782	-0-	-959	-0-	2768	2	14	9	N	13	2	8			51
03	3999	X	2318	-0-	-1681	-0-	2297	2	21	9	N	19	37	1			33
04	3870	X	1654	-0-	-2216	-0-	1629	2	25	9	N	23	38	1			18
05	3999	X	1943	-0-	-2056	-0-	1922	2	21	9	N	19					37
06	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1903	2	12	9	N	11	31	1			17
07	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1886	2	12	9	N	11					28
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	N	14	23	1			19
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	2	11	9	N	10	21	1			8
10	1984	X	1150	-0-	-834	-0-	1137	2	13	9	N	12					20
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	8					28
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	8	20	1			16

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

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	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	6777	-0-	-2677	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6088	-0-	-4018	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6391	-0-	-3389	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7756	-0-	-1484	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1445	-0-	-5809	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	11040	X	4328	-0-	-6712	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	2502	-0-	-8906	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6252	-0-	-1518	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2		N	-0-			-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
03	11036	X	8499	-0-	-2537	-0-	8499	2		N	-0-			-0-
04	10680	X	10152	-0-	-528	-0-	10152	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	9890	-0-	-1146	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	5381	-0-	-3379	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
07	10478	X	664	-0-	-9814	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	4676	-0-	-5802	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	1401	-0-	-8739	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	4072	-0-	-5817	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
11	5370	X	3572	-0-	-1798	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,710 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	20925	X	8069	-0-	-12856	-0-	8069	2		N	-0-			-0-
02	19575	X	6578	-0-	-12997	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
03	20925	X	6717	-0-	-14208	-0-	6717	2		N	-0-			-0-
04	14040	X	6334	-0-	-7706	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
05	9176	X	6522	-0-	-2654	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	6341	-0-	-1459	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
08	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2		N	-0-			-0-
09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2		N	-0-			-0-
10	7719	X	6138	-0-	-1581	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
11	11880	X	6072	-0-	-5808	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
12	12276	X	8245	-0-	-4031	-0-	8245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	12941	-0-	-11890	-0-	12941	2		N	-0-			-0-
02	20967	X	17655	-0-	-3312	-0-	17655	2		N	-0-			-0-
03	21762	X	9024	-0-	-12738	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
04	20310	X	9524	-0-	-10786	-0-	9524	2		N	-0-			-0-
05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-				N	-0-			-0-
06	18270	X	4439	-0-	-13831	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
07	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	2		N	-0-			-0-
08	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	9475	-0-	-35	-0-	9475	2		N	-0-			-0-
10	18910	X	10624	-0-	-8286	-0-	10624	2		N	-0-			-0-
11	18300	X	13835	-0-	-4465	-0-	13835	2		N	-0-			-0-
12	18910	X	13099	-0-	-5811	-0-	13099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6776	-0-	-8631	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6554	-0-	-16	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	6041	-0-	-7878	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	5313	-0-	-8157	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	5523	-0-	-8396	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	5894	-0-	-5080	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5543	-0-	-997	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8839	-0-	-58	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6420	-0-	-1903	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5790	-0-	-3107	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5965	-0-	-2585	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5269	-0-	-3566	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5628	-0-	-2922	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6242	-0-	-609	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	4562	-0-	-2444	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5619	-0-	-1521	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2169	-0-	-5209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

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	11005	X	9285	-0-		-1720	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
02	8584	X	7487	-0-		-1097	-0-	7487	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	8189	-0-		-1793	-0-	8189	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	7359	-0-		-2301	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	7232	-0-		-2750	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
06	9000	X	6164	-0-		-2836	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	6853	-0-		-1331	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7296	-0-		-888	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
09	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
10	8012	X	8012	-0-		-0-	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
11	7455	X	7455	-0-		-0-	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	4231	-0-		-3550	-0-	4231	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6481	-0-		-1858	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
02	6786	X	5129	-0-		-1657	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6482	-0-		-555	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
04	8254	X	8254	-0-		-0-	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
05	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-	7391	2			N	-0-			-0-
06	6344	X	6344	-0-		-0-	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	5519	-0-		-3006	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	5951	-0-		-2574	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	5522	-0-		-2728	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	5815	-0-		-1563	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	5205	-0-		-1125	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	4878	-0-		-1074	-0-	4878	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

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	8773	X	6449	-0-		-2324	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	5575	-0-		-2632	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	5324	-0-		-3449	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	4654	-0-		-1586	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	5641	-0-		-807	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	6000	-0-		-240	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
07	8579	X	8579	-0-		-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
08	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
09	7852	X	7852	-0-		-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7882	-0-		-705	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	4925	-0-		-3385	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	5703	-0-		-2884	-0-	5703	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,984 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 #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 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	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	2866	-0-	-2673	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		6806	-0-	6806	6806	6806	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2460	-0-	2460	9266	2460	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9266					N	-0-					-0-
10	T. A.		1166	-0-	1166	10432	1166	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		10096	-0-	10096	20528	10096	2			N	-0-					-0-
12	29355	X	8827	-0-	-20528	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10271	-0-	-951	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9312	-0-	-896	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9591	-0-	-980	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8834	-0-	-1396	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8878	-0-	-1693	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7892	-0-	-2038	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8802	-0-	-1149	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8768	-0-	-811	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8402	-0-	-418	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7851	-0-	-1015	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7685	-0-	-1119	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10936	-0-	-317	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
02	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10063	-0-	-527	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9208	-0-	-2138	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7946	-0-	-3034	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8179	-0-	-3167	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8036	-0-	-2349	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6945	-0-	-3105	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7911	-0-	-1296	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4418	-0-	-77	-0-	4344	2	74	9	N	67	78	1			48
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4751	2	70	9	N	64	80	1	1	8	31
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5510	2	75	9	N	68	40	1	1	8	58
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5115	2	56	9	N	51	79	1			30
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5168	2	54	9	N	49	39	1			40
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5822	2	50	9	N	45	37	1			48
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5277	2	43	9	N	39	70	1			17
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5724	2	59	9	N	54	35	1			36
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4707	2	57	9	N	52	74	1			14
10	4495	X	1949	-0-	-2546	-0-	1899	2	50	9	N	45	37	1			22
11	4350	X	2381	-0-	-1969	-0-	2331	2	50	9	N	45	37	1			30
12	5797	X	2393	-0-	-3404	-0-	2351	2	42	9	N	38	32	1			36

TOTAL GAS PROD: 53,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11331	-0-	-1410	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	8594	-0-	-3736	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11790	-0-	-951	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
07	12741	X	7052	-0-	-5689	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	3132	-0-	-8648	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10467	-0-	-933	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7949	-0-	-3831	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	10819	X	2657	-0-	-8162	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6200	X	1145	-0-	-5055	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	2444	-0-	-3356	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	346	-0-	-3994	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

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-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	25947	X	20854	-0-	-5093	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	18181	-0-	-6092	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
03	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	20039	-0-	-481	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	18760	-0-	-2103	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	19748	-0-	-3472	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	22238	-0-	-1756	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21893	-0-	-2101	-0-	21893	2			N	-0-					-0-
09	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20953	-0-	-1274	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19212	-0-	-2298	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	19036	-0-	-3191	-0-	19036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7262	-0-	-1821	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	6967	-0-	-2400	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6045	-0-	-3968	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6328	-0-	-3362	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	4267	-0-	-3576	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	987	-0-	-5957	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,029 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. (I) GAS LIFT(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	14239	-0-	-2005	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
02	15196	X	8483	-0-	-6713	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	8232	-0-	-7578	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10511	-0-	-3589	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12553	-0-	-2017	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11229	-0-	-2541	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8059	-0-	-2791	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9528	-0-	-3027	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10125	-0-	-2025	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	6503	-0-	-6052	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	1151	-0-	-10069	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	1709	-0-	-8769	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3020	-0-	-1382	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4170	-0-	-1410	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17825	X	11766	-0-	-6059	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
02	16675	X	10226	-0-	-6449	-0-	10226	2		N	-0-			-0-
03	17825	X	11135	-0-	-6690	-0-	11135	2		N	-0-			-0-
04	13830	X	11002	-0-	-2828	-0-	11002	2		N	-0-			-0-
05	12493	X	10504	-0-	-1989	-0-	10504	2		N	-0-			-0-
06	11400	X	8999	-0-	-2401	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	9761	-0-	-1616	-0-	9761	2		N	-0-			-0-
08	11377	X	10088	-0-	-1289	-0-	10088	2		N	-0-			-0-
09	11010	X	8860	-0-	-2150	-0-	8860	2		N	-0-			-0-
10	10509	X	9199	-0-	-1310	-0-	9199	2		N	-0-			-0-
11	9750	X	9725	-0-	-25	-0-	9725	2		N	-0-			-0-
12	10075	X	8292	-0-	-1783	-0-	8292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,557 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	15035	X	13541	-0-	-1494	-0-	13541	2		N	-0-			-0-
02	13282	X	12939	-0-	-343	-0-	12939	2		N	-0-			-0-
03	14198	X	12561	-0-	-1637	-0-	12561	2		N	-0-			-0-
04	13470	X	11445	-0-	-2025	-0-	11445	2		N	-0-			-0-
05	13826	X	11584	-0-	-2242	-0-	11584	2		N	-0-			-0-
06	13380	X	10668	-0-	-2712	-0-	10668	2		N	-0-			-0-
07	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	10957	2		N	-0-			-0-
08	12555	X	11452	-0-	-1103	-0-	11452	2		N	-0-			-0-
09	11460	X	10769	-0-	-691	-0-	10769	2		N	-0-			-0-
10	11594	X	11023	-0-	-571	-0-	11023	2		N	-0-			-0-
11	11070	X	10452	-0-	-618	-0-	10452	2		N	-0-			-0-
12	11439	X	10618	-0-	-821	-0-	10618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14756	X	10504	-0-	-4252	-0-	10504	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	10193	-0-	-3611	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
03	14756	X	5326	-0-	-9430	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	12450	X	8	-0-	-12442	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	12400	X	2505	-0-	-9895	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
06	10530	X	8324	-0-	-2206	-0-	8324	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	7553	-0-	-3328	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
09	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2		N	-0-			-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2		N	-0-			-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2		N	-0-			-0-
12	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	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
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	20212	X	16780	-0-	-3432	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	15084	-0-	-3505	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
03	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	12113	-0-	-4117	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13680	-0-	-3091	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	11379	-0-	-5061	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	101	-0-	-16887	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	985	-0-	-16003	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	524	-0-	-12706	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	5380	-0-	-8291	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	4779	-0-	-6591	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,957 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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 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	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	11751	-0-	-6519	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	11611	-0-	-6679	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	13784	-0-	-5656	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	16739	-0-	-3349	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	16624	-0-	-2816	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	5757	-0-	-8472	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	169	-0-	-16571	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	1989	-0-	-14631	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	12002	-0-	-5172	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
11	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
12	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17988	-0-	-2782	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	18775	-0-	-1264	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	17844	-0-	-3577	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	15507	-0-	-5223	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	16532	-0-	-3525	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17981	-0-	-1429	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	16877	-0-	-3180	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17591	-0-	-265	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14862	-0-	-3108	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	14882	-0-	-3687	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	15036	-0-	-2934	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15459	-0-	-2118	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8308	-0-	-930	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7855	-0-	-584	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8159	-0-	-862	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7562	-0-	-718	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5299	-0-	-3257	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6587	-0-	-1543	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6714	-0-	-1687	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	25	-0-	-8128	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	1308	-0-	-521	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5126	-0-	-1954	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4349	-0-	-2967	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3540	-0-	-3540	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	828	-0-	-6364	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2203	-0-	-4586	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3624	-0-	-1506	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2893	-0-	-1137	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12852	2	19	9	N	17					29
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11208	2	14	9	N	13	3	8			39
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11766	2	15	9	N	14	39	1	2	8	12
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11549	2	17	9	N	15	1	8			26
05	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11692	2	11	9	N	10					36
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11521	2	3	9	N	3					39
07	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11873	2	4	9	N	4	32	1			11
08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11737	2	3	9	N	3	3	8			11
09	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	2	2	9	N	2					13
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12441	2	2	9	N	2	1	8			14
11	10980	X	10652	-0-	-328	-0-	10648	2	4	9	N	4					18
12	11873	X	11564	-0-	-309	-0-	11561	2	3	9	N	3					21

TOTAL GAS PROD: 140,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5053	-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	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15988	-0-	-1186	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14340	-0-	-1059	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	14821	-0-	-2539	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13745	-0-	-3055	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	13295	-0-	-4065	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	10228	-0-	-5252	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11843	-0-	-3471	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	8913	-0-	-5905	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13174	-0-	-566	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
10	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8711	X	8099	-0-	-612	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7475	-0-	-529	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7711	-0-	-845	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7249	-0-	-911	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7164	-0-	-1268	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6387	-0-	-1443	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6698	-0-	-1300	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5758	-0-	-1961	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,534 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	23405	X	13875	-0-	-9530	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
02	20706	X	13620	-0-	-7086	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	13811	-0-	-7114	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18408	-0-	-1452	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18587	-0-	-385	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
06	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14808	-0-	-4226	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	13683	-0-	-5351	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	14380	-0-	-4040	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	12819	-0-	-5781	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	10559	-0-	-6301	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12356	-0-	-2493	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
02	9541	X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					-0-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
11	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,249 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 #: 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	15252	X	9109	-0-	-6143	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	7916	-0-	-7628	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	8928	-0-	-7688	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	9241	-0-	-6839	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	9239	-0-	-3409	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	4713	-0-	-4107	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8873	-0-	-675	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	2354	-0-	-6886	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	3852	-0-	-6471	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7026	-0-	-2964	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7515	-0-	-2808	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,081 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	5766	X	2390	-0-	-3376	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	-0-	-0-	-3944	-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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2472	-0-	-3228	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	3584	-0-	-3670	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3438	-0-	-1869	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3139	-0-	-1387	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4153	-0-	-156	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	3014	-0-	-31	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1047	-0-	-2208	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	484	-0-	-2666	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	936	-0-	-2319	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	408	-0-	-2847	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 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	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6178	-0-	-492	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	2624	-0-	-4036	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4053	-0-	-2798	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4569	-0-	-1538	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4434	-0-	-2766	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4097	-0-	-3343	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3541	-0-	-3659	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3917	-0-	-1911	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	25141	-0-	-2976	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
02	27405	X	20223	-0-	-7182	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
03	29295	X	18245	-0-	-11050	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	15181	-0-	-13169	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	18776	-0-	-8566	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	21285	-0-	-3045	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
07	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17045	-0-	-1741	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	11327	-0-	-9973	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	14364	-0-	-7646	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	20303	-0-	-997	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	21319	-0-	-536	-0-	21319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	728	-0-	-2085	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,925 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	33139	X	24517	-0-	-8622	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
02	31001	X	24164	-0-	-6837	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	21265	-0-	-11874	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	17792	-0-	-9238	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	19046	-0-	-6777	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	17444	-0-	-7546	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	12125	-0-	-13698	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	14572	-0-	-6694	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	11291	-0-	-7129	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18689	-0-	-345	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15793	-0-	-1637	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13789	-0-	-781	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	1991	-0-	-25692	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	25897	X	-0-	-0-	-25897	-0-					N	-0-					-0-
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	49817	X	36918	-0-	-12899	-0-	36918	2			N	-0-					-0-
02	44805	X	35403	-0-	-9402	-0-	35403	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	10713	-0-	-35663	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	15517	-0-	-28163	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	21099	-0-	-22549	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	10244	-0-	-26386	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	12730	-0-	-25121	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	17	-0-	-21094	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	79	-0-	-20351	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
12	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

01	14973	X	8855	-0-	-6118	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	9690	-0-	-4317	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	7245	-0-	-6829	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	5870	-0-	-6670	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4929	-0-	-5425	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7902	-0-	-2118	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7358	-0-	-2996	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8762	-0-	-658	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9038	-0-	-696	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6885	-0-	-2595	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4918	-0-	-4878	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11222	X	10445	-0-	-777	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9493	-0-	-860	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9771	-0-	-1110	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9563	-0-	-547	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9478	-0-	-1372	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9570	-0-	-1683	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9248	-0-	-1642	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9376	-0-	-1877	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,494 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	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
02	20242	X	12825	-0-	-7417	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	1594	-0-	-20695	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					-0-
05	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
06	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	26443	-0-	-3596	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	22518	-0-	-2886	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25458	-0-	-1698	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22841	-0-	-2749	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23936	-0-	-2507	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	11922	-0-	-13668	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	25050	-0-	-401	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
09	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	23434	-0-	-4931	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	24760	-0-	-2690	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	22035	-0-	-6330	-0-	22035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,153 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 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

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	10416	X	10006	-0-	-410		-0-	9986	2	20	9	N	18	39	1			27
02	9425	X	9032	-0-	-393		-0-	9012	2	20	9	N	18	38	1			7
03	10075	X	8757	-0-	-1318		-0-	8735	2	22	9	N	20	1	8			26
04	9750	X	8449	-0-	-1301		-0-	8429	2	20	9	N	18					44
05	10895	X	10895	-0-	-0-		-0-	10877	2	18	9	N	16	40	1			20
06	9943	X	9943	-0-	-0-		-0-	9921	2	22	9	N	20					40
07	9641	X	9537	-0-	-104		-0-	9511	2	26	9	N	24					64
08	10416	X	9489	-0-	-927		-0-	9479	2	10	9	N	9	53	1	1	8	19
09	10080	X	9413	-0-	-667		-0-	9400	2	13	9	N	12					31
10	10416	X	8561	-0-	-1855		-0-	8508	2	53	9	N	48	2	8			77
11	9930	X	9520	-0-	-410		-0-	9496	2	24	9	N	22	63	1			36
12	9734	X	8406	-0-	-1328		-0-	8371	2	35	9	N	32	47	1			21

TOTAL GAS PROD: 112,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

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	5921	X	4402	-0-	-1519		-0-	4382	2	20	9	N	18	40	1			28
02	5423	X	3696	-0-	-1727		-0-	3676	2	20	9	N	18	39	1			7
03	5797	X	5082	-0-	-715		-0-	5060	2	22	9	N	20	1	8			26
04	5139	X	5139	-0-	-0-		-0-	5119	2	20	9	N	18					44
05	5317	X	5317	-0-	-0-		-0-	5299	2	18	9	N	16	39	1			21
06	5069	X	5069	-0-	-0-		-0-	5059	2	10	9	N	9					30
07	5301	X	4733	-0-	-568		-0-	4721	2	12	9	N	11					41
08	5332	X	5034	-0-	-298		-0-	5028	2	6	9	N	5	33	1	1	8	12
09	5160	X	5039	-0-	-121		-0-	5032	2	7	9	N	6					18
10	5332	X	5031	-0-	-301		-0-	5005	2	26	9	N	24	1	8			41
11	5070	X	4930	-0-	-140		-0-	4918	2	12	9	N	11	33	1			19
12	5208	X	3765	-0-	-1443		-0-	3748	2	17	9	N	15	23	1			11

TOTAL GAS PROD: 57,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
02	5916	X	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11744	-0-	-291	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12355	-0-	-1440	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10463	-0-	-2887	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10726	-0-	-3069	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	4410	-0-	-8190	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	2063	-0-	-10492	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	1914	-0-	-10455	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	2041	-0-	-8429	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7235	-0-	-3119	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16537	-0-	-2993	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	14208	-0-	-3656	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16992	-0-	-2104	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15678	-0-	-2802	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14395	-0-	-2562	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13210	-0-	-3230	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13106	-0-	-3882	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	4870	-0-	-12118	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	14384	X	1105	-0-	-13279	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10593	-0-	-2607	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10761	-0-	-2352	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,455 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 #: 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	7218	-0-	-1586	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6565	-0-	-511	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6317	-0-	-1185	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7771	-0-	-971	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,208 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	7781	X	7129	-0-	-652	-0-	7118	2	11	9	N	10	99	1			11
02	7482	X	6967	-0-	-515	-0-	6967	2			N	-0-					11
03	7998	X	7225	-0-	-773	-0-	7225	2			N	-0-					11
04	7740	X	6583	-0-	-1157	-0-	6583	2			N	-0-					11
05	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	2			N	-0-					11
06	7200	X	7009	-0-	-191	-0-	7009	2			N	-0-					11
07	7440	X	7124	-0-	-316	-0-	7124	2			N	-0-					11
08	7223	X	7034	-0-	-189	-0-	7034	2			N	-0-					11
09	7020	X	6746	-0-	-274	-0-	6712	2	34	9	N	31					42
10	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	6889	2	67	9	N	61					103
11	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	6581	2	11	9	N	10					113
12	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	6103	2	14	9	N	13	37	1			89

TOTAL GAS PROD: 82,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	19437	X	17670	-0-	-1767	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	15754	-0-	-2429	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16252	-0-	-3185	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16083	-0-	-1737	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16853	-0-	-1561	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13516	-0-	-3584	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16325	-0-	-508	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16026	-0-	-838	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	13728	-0-	-2592	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	4726	-0-	-12138	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	67	-0-	-15743	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	9073	-0-	-7264	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,073 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 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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6508	2	20	9	N	18	40	1			24
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7132	2	20	9	N	18	38	1			4
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5654	2	22	9	N	20	1	8			23
04	4890	X	4888	-0-	-2	-0-	4868	2	20	9	N	18					41
05	5053	X	2820	-0-	-2233	-0-	2809	2	11	9	N	10	36	1			15
06	4890	X	3242	-0-	-1648	-0-	3228	2	14	9	N	13					28
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5436	2	18	9	N	16					44
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5842	2	3	9	N	3	37	1	1	8	9
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5611	2	6	9	N	5					14
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5566	2	20	9	N	18	1	8			31
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5360	2	9	9	N	8	27	1			12
12	5859	X	5824	-0-	-35	-0-	5804	2	20	9	N	18	23	1			7

TOTAL GAS PROD: 64,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1519	X	160	-0-	-1359	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	1791	-0-	-3458	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4436	-0-	-1175	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3795	-0-	-1635	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	39	-0-	-4394	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	3641	-0-	-8191	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11056	-0-	-1592	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9678	-0-	-2562	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	8292	-0-	-4356	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	4530	-0-	-6537	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	5836	-0-	-5231	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6752	-0-	-2938	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7460	-0-	-817	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6865	-0-	-110	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,314 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 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9679	-0-	-4054	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10177	-0-	-2670	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10412	-0-	-2763	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9230	-0-	-3220	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9247	-0-	-1634	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9050	-0-	-1480	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10397	-0-	-484	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9379	-0-	-1037	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8604	-0-	-636	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
12	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,499 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. GAS LIFT (I)(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	23446	-0-	-2284	-0-	23446	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	20843	-0-	-3227	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	24115	-0-	-251	-0-	24115	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	22150	-0-	-1250	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20523	-0-	-3657	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	22516	-0-	-824	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	22248	-0-	-1870	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	20731	-0-	-3387	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19340	-0-	-3190	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20491	-0-	-2790	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	22207	-0-	-323	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
12	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	23928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5815	-0-	-4353	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7327	-0-	-2185	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10426	-0-	-145	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7241	-0-	-2989	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6160	-0-	-4411	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5803	-0-	-4277	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7674	-0-	-2742	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7900	-0-	-2516	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7288	-0-	-400	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6488	-0-	-1162	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6386	-0-	-1519	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10168	X	7503	-0-	-2665	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6885	-0-	-2627	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7808	-0-	-1399	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5508	-0-	-1994	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6211	-0-	-1349	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5325	-0-	-2487	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6062	-0-	-355	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5231	-0-	-3829	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,903 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	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8257	2	21	9	N	19	71	1	1	8	27
02	8323	X	7636	-0-	-687	-0-	7603	2	33	9	N	30	6	8			51
03	9672	X	8762	-0-	-910	-0-	8721	2	41	9	N	37	67	1	4	8	17
04	9360	X	8717	-0-	-643	-0-	8703	2	14	9	N	13	2	8			28
05	9672	X	8373	-0-	-1299	-0-	8359	2	14	9	N	13					41
06	8490	X	2769	-0-	-5721	-0-	2757	2	12	9	N	11					52
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	9					61
08	9021	X	511	-0-	-8510	-0-	470	2	41	9	N	37	12	8			86
09	8730	X	3626	-0-	-5104	-0-	3616	2	10	9	N	9					95
10	8370	X	3030	-0-	-5340	-0-	3024	2	6	9	N	5	73	1	5	8	22
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					22
12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6240	2	6	9	N	5	11	1			16

TOTAL GAS PROD: 62,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	6817	2	155	9	N	141	197	1			36
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7489	2	143	9	N	130	119	1			47
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8090	2	154	9	N	140	118	1			69
04	6810	X	5980	-0-	-830	-0-	5861	2	119	9	N	108	78	1			99
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8087	2	136	9	N	124	194	1			29
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8989	2	134	9	N	122	118	1			33
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9648	2	133	9	N	121	78	1			76
08	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9670	2	145	9	N	132	163	1			45
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9346	2	110	9	N	100	83	1			62
10	9796	X	9733	-0-	-63	-0-	9587	2	146	9	N	133	125	1			70
11	9510	X	8803	-0-	-707	-0-	8657	2	146	9	N	133	126	1	1	8	76
12	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8690	2	165	9	N	150	140	1			86

TOTAL GAS PROD: 102,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4324	2	154	9	N	140	193	1			36
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2747	2	139	9	N	126	115	1			47
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3500	2	154	9	N	140	116	1			71
04	4320	X	1951	-0-	-2369	-0-	1833	2	118	9	N	107	78	1			100
05	4464	X	1879	-0-	-2585	-0-	1743	2	136	9	N	124	193	1			31
06	4320	X	2092	-0-	-2228	-0-	2030	2	62	9	N	56	67	1			20
07	3658	X	1551	-0-	-2107	-0-	1489	2	62	9	N	56	38	1			38
08	3658	X	1923	-0-	-1735	-0-	1889	2	34	9	N	31	54	1			15
09	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	1860	2	26	9	N	24	22	1			17
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2350	2	35	9	N	32	31	1			18
11	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1783	2	35	9	N	32	31	1			19
12	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	1668	2	31	9	N	28	28	1			19

TOTAL GAS PROD: 28,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	20163	-0-	-862	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
03	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	25963	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	18632	-0-	-4138	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
06	25140	X	-0-	-0-	-25140	-0-					N	-0-					-0-
07	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					-0-
08	25978	X	2680	-0-	-23298	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4669	X	485	-0-	-4184	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	765	-0-	-2625	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7808	-0-	-1833	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7225	-0-	-2165	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7531	-0-	-2172	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	6979	-0-	-2724	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7424	-0-	-1606	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7435	-0-	-377	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7287	-0-	-370	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4717	-0-	-2909	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6577	-0-	-557	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3472	-0-	-1088	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4551	-0-	-2486	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3856	-0-	-2954	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3683	-0-	-3354	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14362	-0-	-4052	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13372	-0-	-1505	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13131	-0-	-3888	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12921	-0-	-3549	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	12348	-0-	-4671	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11273	-0-	-2617	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12050	-0-	-2241	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11175	-0-	-2186	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
11	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15273	-0-	-599	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18904	-0-	-1494	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	16713	-0-	-2369	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18061	-0-	-2337	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17404	-0-	-2096	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17692	-0-	-1466	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17151	-0-	-1149	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	17045	-0-	-1028	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17398	-0-	-675	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16740	-0-	-660	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17469	-0-	-263	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16592	-0-	-568	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	7826	-0-	-2614	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	4286	-0-	-10315	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	3392	-0-	-10738	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	7232	-0-	-7369	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	3544	-0-	-10526	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	322	-0-	-8048	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26350	X	22702	-0-	-3648	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	14218	-0-	-9910	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	15300	-0-	-9872	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	16102	-0-	-7868	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	15050	-0-	-9719	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	13606	-0-	-8354	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	12430	-0-	-4217	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15185	-0-	-1462	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13259	-0-	-2851	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	11530	-0-	-3505	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11116	-0-	-3584	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	6590	-0-	-8600	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,088 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	8556	X	4234	-0-	-4322	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7316	-0-	-688	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3559	-0-	-812	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3624	-0-	-606	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5639	-0-	-2173	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5888	-0-	-1672	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6207	-0-	-1605	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5456	-0-	-186	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
10	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11533	-0-	-929	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10438	-0-	-466	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10597	-0-	-1059	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9503	-0-	-1777	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	9421	-0-	-2111	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8799	-0-	-2361	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9361	-0-	-1799	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10103	-0-	-499	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9476	-0-	-630	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	5348	-0-	-2163	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	3460	-0-	-4569	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	678	-0-	-7092	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4268	-0-	-3296	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4813	-0-	-2507	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	1911	-0-	-3793	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13914	-0-	-1865	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	10140	-0-	-4621	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
05	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	18136	-0-	-433	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	18012	-0-	-1146	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	14722	-0-	-3818	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	9086	-0-	-10072	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15188	-0-	-2512	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16911	-0-	-1224	-0-	16911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30225	X	22866	-0-	-7359	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	21507	-0-	-2389	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	21782	-0-	-3762	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	19436	-0-	-3304	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
05	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
06	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	22651	2			N	-0-					-0-
07	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22434	-0-	-1157	-0-	22434	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19644	-0-	-3186	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	20819	-0-	-4415	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	21840	-0-	-2580	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	21253	-0-	-3981	-0-	21253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,059 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	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					-0-
02	76560	X	617	-0-	-75943	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	81840	X	14727	-0-	-67113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
04	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	30767	2			N	-0-					-0-
05	52844	X	52844	-0-	-0-	-0-	52844	2			N	-0-					-0-
06	46284	X	46284	-0-	-0-	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
07	44896	X	44896	-0-	-0-	-0-	44896	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	42094	-0-	-6731	-0-	42094	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	36977	-0-	-10273	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	38168	-0-	-14687	-0-	38168	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	35495	-0-	-10795	-0-	35495	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	32701	-0-	-12187	-0-	32701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5157	-0-	-1105	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2608	-0-	-3452	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3358	-0-	-2904	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4705	-0-	-1402	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4992	-0-	-738	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 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	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7930	-0-	-1610	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	4670	-0-	-3250	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,820 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. (I) GAS LIFT(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	7447	-0-	-7495	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	8807	-0-	-5171	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11336	-0-	-724	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9566	-0-	-2896	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9598	-0-	-3422	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	9148	-0-	-4306	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12977	-0-	-477	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12396	-0-	-174	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	12066	-0-	-7216	-0-	12066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
02	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
03	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
05	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
06	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2			N	-0-					-0-
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
10	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
11	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4752	-0-	-1541	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	3157	-0-	-2730	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1424	-0-	-3166	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	3379	-0-	-4681	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7349	-0-	-451	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6962	-0-	-1098	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-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-

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	18414	X	18220	-0-	-194	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	13771	-0-	-2324	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14608	-0-	-1388	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	6160	-0-	-11480	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	3578	-0-	-14650	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	1272	-0-	-16368	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11713	-0-	-3012	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10542	-0-	-4059	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	7286	-0-	-4432	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	6422	-0-	-4918	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6328	-0-	-5390	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 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	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	13973	-0-	-3949	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	14288	-0-	-4870	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	12948	-0-	-5592	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13667	-0-	-3910	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12093	-0-	-2397	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13217	-0-	-1725	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
09	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
10	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14607	-0-	-3559	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,083 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. (I) GAS LIFT(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	7626	-0-	-5394	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
04	10680	X	162	-0-	-10518	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	5364	-0-	-9671	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	3613	-0-	-10937	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	3678	-0-	-11357	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	1481	-0-	-7639	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3112	-0-	-2623	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7033	-0-	-748	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8074	-0-	-1102	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7403	-0-	-1477	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6921	-0-	-2255	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6703	-0-	-1915	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5974	-0-	-1826	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5288	-0-	-2772	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5136	-0-	-2274	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5657	-0-	-1256	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	57754	-0-	57754	57754	57754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

01	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
02	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-					-0-
03	50833	X	50833	-0-	-0-	-0-	50833	2			N	-0-					-0-
04	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	42203	2			N	-0-					-0-
05	41282	X	41282	-0-	-0-	-0-	41282	2			N	-0-					-0-
06	49200	X	38587	-0-	-10613	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
07	50840	X	37346	-0-	-13494	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	36758	-0-	-14082	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	33207	-0-	-9003	-0-	33207	2			N	-0-					-0-
10	41292	X	32276	-0-	-9016	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	32940	-0-	-5640	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	30777	-0-	-6578	-0-	30777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

01	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	23	-0-	-3604	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	70308	X	29324	-0-	-40984	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
02	65772	X	-0-	-0-	-65772	-0-					N	-0-					-0-
03	70308	X	44583	-0-	-25725	-0-	44583	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	16070	-0-	-44680	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
05	61411	X	-0-	-0-	-61411	-0-					N	-0-					-0-
06	43140	X	30532	-0-	-12608	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
07	71138	X	71138	-0-	-0-	-0-	71138	2			N	-0-					-0-
08	57318	X	57318	-0-	-0-	-0-	57318	2			N	-0-					-0-
09	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	51885	2			N	-0-					-0-
10	71145	X	49194	-0-	-21951	-0-	49194	2			N	-0-					-0-
11	68850	X	43671	-0-	-25179	-0-	43671	2			N	-0-					-0-
12	71145	X	45889	-0-	-25256	-0-	45889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,604 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	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11567	-0-	-33	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	8452	-0-	-5529	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8681	-0-	-4849	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	8541	-0-	-5440	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	8208	-0-	-4902	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	318	-0-	-12051	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	5991	-0-	-2968	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7115	-0-	-1555	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	47	-0-	-8509	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	7782	-0-	-2165	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9130	-0-	-1503	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8710	-0-	-1580	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8559	-0-	-1423	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7410	-0-	-1560	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5335	-0-	-3810	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7931	-0-	-1214	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4047	-0-	-4653	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7203	-0-	-1353	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5524	-0-	-2156	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5678	-0-	-2258	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 A WELL #: 2H RRCID -> 244566 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7466 - 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	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

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
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	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	3579	-0-	-5628	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	4191	-0-	-4719	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5903	-0-	-1599	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,511 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	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	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
07	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
10	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	1108	-0-	-15756	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12934	-0-	-1140	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11732	-0-	-1505	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10774	-0-	-2036	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9713	-0-	-3617	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	8322	-0-	-4578	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	8840	-0-	-4490	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9959	-0-	-1759	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10106	-0-	-664	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10255	-0-	-192	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,146 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 #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35632	X	35632	-0-		-0-	-0-	35632	2			N	-0-					-0-
02	33717	X	33717	-0-		-0-	-0-	33717	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	17067	X	17067	-0-		-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
06	39287	X	39287	-0-		-0-	-0-	39287	2			N	-0-					-0-
07	33326	X	33326	-0-		-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
08	22104	X	22104	-0-		-0-	-0-	22104	2			N	-0-					-0-
09	14949	X	14949	-0-		-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	31800	-0-		-8810	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	27403	-0-		-11897	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	28228	-0-		-5097	-0-	28228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29591	-0-		29591	29591	29591	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17052	-0-		17052	46643	17052	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	46643					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	46643					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	46643					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	46643					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	46643					N	-0-					-0-
08	T. A.		29510	-0-		29510	76153	29510	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		34021	-0-		34021	110174	34021	2			N	-0-					-0-
10	145438	X	35264	-0-		-110174	-0-	35264	2			N	-0-					-0-
11	32554	X	32554	-0-		-0-	-0-	32554	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	31764	-0-		-3390	-0-	31764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397361	X	92828	-0-		-304533	-0-	92828	2			N	-0-					-0-
02	95816	X	75812	-0-		-20004	-0-	75812	2			N	-0-					-0-
03	102424	X	70250	-0-		-32174	-0-	70250	2			N	-0-					-0-
04	99120	X	63735	-0-		-35385	-0-	63735	2			N	-0-					-0-
05	102424	X	54741	-0-		-47683	-0-	54741	2			N	-0-					-0-
06	99120	X	55061	-0-		-44059	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
07	102424	X	53910	-0-		-48514	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
08	102424	X	51149	-0-		-51275	-0-	51149	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	46220	-0-		-17530	-0-	46220	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	46821	-0-		-10064	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
11	55050	X	267	-0-		-54783	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	35440	-0-		-18469	-0-	35440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39801	2		N	-0-			-0-
02	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	37993	2		N	-0-			-0-
03	38011	X	38011	-0-	-0-	-0-	38011	2		N	-0-			-0-
04	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2		N	-0-			-0-
05	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2		N	-0-			-0-
06	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	30967	2		N	-0-			-0-
07	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	33619	2		N	-0-			-0-
08	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	34321	2		N	-0-			-0-
09	31722	X	31722	-0-	-0-	-0-	31722	2		N	-0-			-0-
10	33728	X	31247	-0-	-2481	-0-	31247	2		N	-0-			-0-
11	35100	X	30847	-0-	-4253	-0-	30847	2		N	-0-			-0-
12	34317	X	32169	-0-	-2148	-0-	32169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,277 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	18060	2		N	-0-			-0-
02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2		N	-0-			-0-
03	15593	X	14763	-0-	-830	-0-	14763	2		N	-0-			-0-
04	15090	X	10119	-0-	-4971	-0-	10119	2		N	-0-			-0-
05	15593	X	12051	-0-	-3542	-0-	12051	2		N	-0-			-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-				N	-0-			-0-
07	15593	X	16	-0-	-15577	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	14756	X	7578	-0-	-7178	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
09	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2		N	-0-			-0-
10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2		N	-0-			-0-
11	7320	X	6810	-0-	-510	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	10104	-0-	-5613	-0-	10104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		N	-0-			-0-
02	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2		N	-0-			-0-
03	40120	X	40120	-0-	-0-	-0-	40120	2		N	-0-			-0-
04	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2		N	-0-			-0-
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2		N	-0-			-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2		N	-0-			-0-
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
08	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
10	12958	X	12677	-0-	-281	-0-	12677	2		N	-0-			-0-
11	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
12	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	25699	-0-	22599	22599	25699	2			N	-0-					-0-
08	56238	X	33639	-0-	-22599	-0-	33639	2			N	-0-					-0-
09	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
10	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,156 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. (I) GAS LIFT(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	2603	-0-	-10975	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	7900	-0-	-5701	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	9160	-0-	-5379	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	8734	-0-	-5336	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2476	-0-	-5956	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	983	-0-	-7867	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7024	-0-	-2121	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	3654	-0-	-5491	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	1047	-0-	-5990	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2743	-0-	-4294	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16050	-0-	-6456	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	14262	-0-	-5168	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	10726	-0-	-9269	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	4712	-0-	-13618	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	9275	-0-	-6783	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	5065	-0-	-10475	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11041	-0-	-4211	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
10	11036	X	5442	-0-	-5594	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	1940	-0-	-9790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	50	1	9039	2	N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	49	1	12333	2	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	253	1	5620	2	N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	51	-0-	-12318	-0-	51	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: 52,669 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	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
02	27840	X	-0-	-0-	-27840	-0-					N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-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	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	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: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 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	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6925	-0-	-6	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7263	-0-	-146	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2907	-0-	-4502	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1648	-0-	-5522	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4339	-0-	-3070	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5263	-0-	-1991	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	2444	-0-	-3646	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2987	-0-	-2438	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2876	-0-	-285	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1808	-0-	-1462	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1382	-0-	-1687	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	922	-0-	-2408	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 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	6541	X	5720	-0-	-821	-0-	5677	2	43	9	N	39	99	1			21
02	6119	X	5916	-0-	-203	-0-	5869	2	47	9	N	43	1	8			63
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6336	2	54	9	N	49	1	8			111
04	6150	X	5477	-0-	-673	-0-	5456	2	21	9	N	19	98	1			32
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	5762	2	45	9	N	41					73
06	6180	X	3875	-0-	-2305	-0-	3856	2	19	9	N	17					90
07	6386	X	3605	-0-	-2781	-0-	3597	2	8	9	N	7	82	1			15
08	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5670	2	13	9	N	12					27
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5763	2	8	9	N	7					34
10	5797	X	5758	-0-	-39	-0-	5733	2	25	9	N	23					57
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5728	2	15	9	N	14	62	1			9
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6276	2	23	9	N	21	15	1			15

TOTAL GAS PROD: 66,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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	7626	X	4287	-0-	-3339	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	2955	-0-	-4092	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2544	-0-	-4989	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35798	X	11172	-0-	-24626	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
02	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
03	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
06	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
11	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34658	X	27772	-0-	-6886	-0-	27772	2			N	-0-					-0-
02	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	27088	-0-	-4811	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	12232	-0-	-18638	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	21725	-0-	-10546	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
06	31230	X	23113	-0-	-8117	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
07	32271	X	8256	-0-	-24015	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	16610	-0-	-10484	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	17754	-0-	-5346	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	12447	-0-	-11423	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	8909	-0-	-9443	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	21981	-0-	21981	21981	21981	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	27805	-0-	-25577	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
06	51660	X	24488	-0-	-27172	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
07	53382	X	10602	-0-	-42780	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	53382	X	16342	-0-	-37040	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	16632	-0-	-35028	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
10	53382	X	19852	-0-	-33530	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	16039	-0-	-35621	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	12438	-0-	-14873	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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	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: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
07	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
08	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
10	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	13475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
07	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	44214	2			N	-0-					-0-
08	43722	X	43722	-0-	-0-	-0-	43722	2			N	-0-					-0-
09	38541	X	38541	-0-	-0-	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	40251	-0-	-3955	-0-	40251	2			N	-0-					-0-
11	42780	X	38693	-0-	-4087	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
12	44206	X	35348	-0-	-8858	-0-	35348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,970 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37364	X	37364	-0-	-0-	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
03	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
04	31309	X	31309	-0-	-0-	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	28611	-0-	-11317	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	24017	-0-	-14653	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	23133	-0-	-16826	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
08	0	W	20821	-0-	20821	20821	20821	2			N	-0-					-0-
09	0	W	19386	-0-	19386	40207	19386	2			N	-0-					-0-
10	56376	X	16169	-0-	-40207	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	17862	-0-	-6168	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	17406	-0-	-5720	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
03	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	21418	2			N	-0-					-0-
04	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
09	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
10	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4465	-0-	-6545	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11382	-0-	-2754	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	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	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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	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: 8,591 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	58047	X	58047	-0-	-0-	-0-	58047	2			N	-0-					-0-
02	53490	X	53490	-0-	-0-	-0-	53490	2			N	-0-					-0-
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
05	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
06	61082	X	61082	-0-	-0-	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
07	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
08	37328	X	37328	-0-	-0-	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
09	46985	X	46985	-0-	-0-	-0-	46985	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	37727	-0-	-0-	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	38814	-0-	-4266	-0-	38814	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	45906	-0-	-8003	-0-	45906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42687	X	42687	-0-	-0-	-0-	42687	2			N	-0-					-0-
02	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 66,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-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-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13982	-0-	-460	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13697	-0-	-2144	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12473	-0-	-3307	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	11386	-0-	-4394	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11621	-0-	-3321	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11684	-0-	-2018	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11475	-0-	-1005	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11323	-0-	-798	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10822	-0-	-578	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10630	-0-	-1243	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	290	X	119	-0-	-171	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	960	X	71	-0-	-889	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	992	X	99	-0-	-893	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	960	X	87	-0-	-873	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15438	X	12706	-0-	-2732	-0-	12706	2		N	-0-			-0-
02	12557	X	10240	-0-	-2317	-0-	10240	2		N	-0-			-0-
03	13919	X	10634	-0-	-3285	-0-	10634	2		N	-0-			-0-
04	13470	X	10046	-0-	-3424	-0-	10046	2		N	-0-			-0-
05	13919	X	9778	-0-	-4141	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
06	12300	X	8931	-0-	-3369	-0-	8931	2		N	-0-			-0-
07	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9524	2		N	-0-			-0-
08	10633	X	9439	-0-	-1194	-0-	9439	2		N	-0-			-0-
09	10050	X	8968	-0-	-1082	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
10	9765	X	8552	-0-	-1213	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
11	9210	X	8298	-0-	-912	-0-	8298	2		N	-0-			-0-
12	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	8510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,626 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	T. A.		12412	-0-	12412	17758	12412	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		10184	-0-	10184	27942	10184	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		12815	-0-	12815	40757	12815	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		9398	-0-	9398	50155	9398	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		10836	-0-	10836	60991	10836	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		13152	-0-	13152	74143	13152	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		8401	-0-	8401	82544	8401	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		17	-0-	17	82561	17	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		18	-0-	18	82579	18	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		9	-0-	9	82588	9	2		N	-0-			-0-
11	T. A.		46	-0-	46	82634	46	2		N	-0-			-0-
12	89505	X	6871	-0-	-82634	-0-	6871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	10727	-0-	-340	-0-	10727	2		N	-0-			-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2		N	-0-			-0-
03	11501	X	10815	-0-	-686	-0-	10815	2		N	-0-			-0-
04	11130	X	9672	-0-	-1458	-0-	9672	2		N	-0-			-0-
05	11501	X	9724	-0-	-1777	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
06	10470	X	9280	-0-	-1190	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
07	10819	X	9697	-0-	-1122	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
08	10819	X	9622	-0-	-1197	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
09	9660	X	9195	-0-	-465	-0-	9195	2		N	-0-			-0-
10	9734	X	9289	-0-	-445	-0-	9289	2		N	-0-			-0-
11	9390	X	8889	-0-	-501	-0-	8889	2		N	-0-			-0-
12	9703	X	8349	-0-	-1354	-0-	8349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,378 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 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	24053	-0-		-6203	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
02	28304	X	20967	-0-		-7337	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	21522	-0-		-8734	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	19764	-0-		-7266	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	20512	-0-		-5590	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	19005	-0-		-4275	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18490	-0-		-3923	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	18857	-0-		-2657	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17647	-0-		-2213	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	17962	-0-		-2560	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16713	-0-		-2307	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16941	-0-		-1907	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,433 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. GAS	(I) LIFT(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	11793	-0-		-8574	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	11026	-0-		-8027	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11034	-0-		-1893	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9682	-0-		-2828	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7526	-0-		-4254	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8950	-0-		-2450	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8653	-0-		-3127	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10225	-0-		-811	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9528	-0-		-162	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
10	10290	X	10290	-0-		-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
11	9908	X	9908	-0-		-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9503	-0-		-727	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7245	X	7245	-0-		-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8151	X	8151	-0-		-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	7936	X	7936	-0-		-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-		-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-		-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-		-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6799	X	6799	-0-		-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

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	15624	X	7453	-0-		-8171	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	13157	-0-		-96	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	-0-	-0-		-9176	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-		-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-		-14074	-0-					N	-0-					-0-
06	13620	X	4242	-0-		-9378	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12166	-0-		-1908	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-		-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	6005	X	6005	-0-		-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9911	-0-		-2241	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8274	-0-		-3486	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	4329	-0-		-7823	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,179 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. 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	10929	X	10929	-0-		-0-	-0-	10906	2	23	9	N	21					52
02	9914	X	9914	-0-		-0-	-0-	9897	2	17	9	N	15					67
03	9283	X	9283	-0-		-0-	-0-	9268	2	15	9	N	14	1	8			80
04	8683	X	8683	-0-		-0-	-0-	8681	2	2	9	N	2					82
05	8662	X	8662	-0-		-0-	-0-	8662	2			N	-0-					82
06	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-	8231	2			N	-0-					82
07	9646	X	9646	-0-		-0-	-0-	9646	2			N	-0-					82
08	8972	X	8972	-0-		-0-	-0-	8972	2			N	-0-					82
09	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	7124	2			N	-0-					82
10	9542	X	9542	-0-		-0-	-0-	9542	2			N	-0-					82
11	9365	X	9365	-0-		-0-	-0-	9365	2			N	-0-					82
12	9641	X	9527	-0-		-114	-0-	9518	2	9	9	N	8	65	1			25

TOTAL GAS PROD: 109,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. 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	14105	X	12334	-0-		-1771	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	10723	-0-		-2472	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11762	-0-		-1816	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10298	-0-		-2512	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11193	-0-		-1238	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10033	-0-		-1907	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10118	-0-		-1631	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	7246	-0-		-4503	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10009	-0-		-821	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9271	-0-		-1920	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	10450	X	10450	-0-		-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10230	-0-		-124	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

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	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-		1879	2	15	9	N	14	66	1			28
02	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-		5981	2	14	9	N	13	1	8			40
03	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-		8075	2	25	9	N	23	1	8			62
04	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-		4517	2	21	9	N	19	64	1			17
05	5810	X	5810	-0-		-0-	-0-		5790	2	20	9	N	18					35
06	1701	X	1701	-0-		-0-	-0-		1684	2	17	9	N	15					50
07	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-		4039	2	50	9	N	45					95
08	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-		3164	2	42	9	N	38	92	1			41
09	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-		3031	2	15	9	N	14					55
10	5797	X	3697	-0-		-2100	-0-		3657	2	40	9	N	36					91
11	3960	X	3381	-0-		-579	-0-		3360	2	21	9	N	19					110
12	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-		3297	2	41	9	N	37	91	1			56

TOTAL GAS PROD: 48,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

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	15252	X	10648	-0-		-4604	-0-		10648	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	7	-0-		-13391	-0-		7	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	-0-	-0-		-13485	-0-						N	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-		-13050	-0-						N	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-		-13485	-0-						N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-		-10290	-0-						N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-		-7	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

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	12331	X	12331	-0-		-0-	-0-		12331	2			N	-0-					-0-
02	11385	X	11385	-0-		-0-	-0-		11385	2			N	-0-					-0-
03	11766	X	11766	-0-		-0-	-0-		11766	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10620	-0-		-0-	-0-		10620	2			N	-0-					-0-
05	11070	X	11070	-0-		-0-	-0-		11070	2			N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-		-0-	-0-		11169	2			N	-0-					-0-
07	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-		4997	2			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-		-0-	-0-		7289	2			N	-0-					-0-
09	13013	X	13013	-0-		-0-	-0-		13013	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11301	-0-		-231	-0-		11301	2			N	-0-					-0-
11	11233	X	11233	-0-		-0-	-0-		11233	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11652	-0-		-1802	-0-		11652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6810	-0-	-3451	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6480	-0-	-3240	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6691	-0-	-1245	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,883 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	T. A.		4556	-0-	4556	10847	4556	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3327	-0-	3327	14174	3327	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9809	-0-	9809	23983	9809	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7631	-0-	7631	31614	7631	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6659	-0-	6659	38273	6659	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8892	-0-	8892	47165	8892	2			N	-0-					-0-
07	59032	X	11867	-0-	-47165	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
12	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8915	-0-	-943	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8307	-0-	-915	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	4696	-0-	-5162	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6330	-0-	-3210	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8682	-0-	-246	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	17	-0-	-8623	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,947 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 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7819	2	43	9	N	39	60	1			18
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8659	2	45	9	N	41	29	1	1	8	29
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8359	2	39	9	N	35	29	1	1	8	34
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7451	2	34	9	N	31	30	1			35
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8097	2	26	9	N	24	29	1			30
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7695	2	12	9	N	11	25	1			16
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8098	2	13	9	N	12					28
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9004	2	12	9	N	11	22	1			17
09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	N	13	21	1			9
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4740	2	20	9	N	18	20	1			7
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7971	2	11	9	N	10					17
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10058	2	19	9	N	17	18	1			16

TOTAL GAS PROD: 90,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12236	-0-	-629	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	8804	-0-	-3231	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	3966	-0-	-8837	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	1716	-0-	-10464	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	3636	-0-	-8950	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	4744	-0-	-7106	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5170	-0-	-4254	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3986	-0-	-754	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3863	-0-	-1314	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	417	-0-	-4623	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3496	-0-	-1712	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14934	-0-	-14826	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
02	23519	X	21864	-0-	-1655	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	17876	-0-	-7265	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	6331	-0-	-10349	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	465	-0-	-22909	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
07	23374	X	-0-	-0-	-23374	-0-					N	-0-					-0-
08	17887	X	4112	-0-	-13775	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	3787	-0-	-3260	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6040	-0-	-1307	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7021	-0-	-89	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8313	-0-	-460	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8025	-0-	-465	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8177	-0-	-596	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7593	-0-	-477	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7798	-0-	-510	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,138 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3045	-0-	-3031	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	630	-0-	-4485	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	1074	-0-	-3876	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1624	-0-	-1352	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11646	2	42	9	N	38	60	1			20
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10128	2	45	9	N	41	29	1	1	8	31
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8312	2	37	9	N	34	29	1	1	8	35
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8505	2	32	9	N	29	30	1			34
05	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10178	2	26	9	N	24	29	1			29
06	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9348	2	14	9	N	13	26	1			16
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10662	2	15	9	N	14					30
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9928	2	15	9	N	14	25	1			19
09	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10768	2	18	9	N	16	25	1			10
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10319	2	24	9	N	22	25	1			7
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12					19
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7477	2	32	9	N	29	26	1			22

TOTAL GAS PROD: 115,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	4416	-0-	-6682	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
06	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-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-

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	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	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
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	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	10034	X	-0-	-0-	-10034	-0-					N	-0-					-0-
03	10726	X	-0-	-0-	-10726	-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	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15634	-0-	15634	15634	15634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 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	10788	X	7031	-0-	-3757	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	6832	-0-	-3260	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7020	-0-	-3148	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7044	-0-	-2380	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7858	-0-	-1382	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10416	-0-	-465	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3857	-0-	3857	3857	3857	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8842	-0-	8842	12699	8842	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12036	-0-	12036	24735	12036	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3576	-0-	3576	28311	3576	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28311					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8366	-0-	8366	36677	8366	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		47	-0-	47	36724	47	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10114	-0-	10114	46838	10114	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15131	-0-	15131	61969	15131	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13104	-0-	13104	75073	13104	2			N	-0-					-0-
12	89949	X	14876	-0-	-75073	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17856	X	10953	-0-	-6903	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	10961	-0-	-2698	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10688	-0-	-3820	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9938	-0-	-3862	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9924	-0-	-1794	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	8903	-0-	-2437	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8135	-0-	-3583	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9679	-0-	-1016	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9065	-0-	-865	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6327	-0-	-3593	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,935 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	20026	X	17815	-0-	-2211	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
02	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
03	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
04	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
05	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
06	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	15507	-0-	-5759	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19046	-0-	-2220	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	11993	-0-	-8587	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	10482	-0-	-10784	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	12522	-0-	-8058	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	12156	-0-	-6878	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23684	X	14586	-0-	-9098	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	18358	-0-	-1623	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	14810	-0-	-5712	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16090	-0-	-1640	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	2490	-0-	-17133	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	3915	-0-	-15075	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	18144	-0-	-1479	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16068	-0-	-548	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14568	-0-	-1512	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16688	-0-	-862	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	6460	-0-	-11675	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10257	-0-	-618	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10511	-0-	-1114	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9668	-0-	-3232	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	8821	-0-	-4509	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	3916	-0-	-8984	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	4111	-0-	-6863	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9966	-0-	-543	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8786	-0-	-874	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8606	-0-	-229	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8284	-0-	-1346	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8482	-0-	-1469	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,918 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
02	18850	X	-0-	-0-	-18850	-0-					N	-0-					-0-
03	20150	X	914	-0-	-19236	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	962	-0-	-9028	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	600	-0-	-1291	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	870	X	82	-0-	-788	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
12	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,858 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	6634	X	4795	-0-	-1839	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4095	-0-	-1908	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3797	-0-	-2620	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2820	-0-	-3390	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3484	-0-	-1941	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3412	-0-	-1238	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2147	-0-	-2224	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2331	-0-	-2071	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,397 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11058					N	-0-					-0-
02	11058	X	-0-	-0-	-11058	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	794	-0-	-5995	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	5145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,969 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	15035	X	13662	-0-	-1373	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	12464	-0-	-180	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12150	-0-	-2370	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13162	-0-	-1842	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14057	-0-	-947	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13202	-0-	-268	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
10	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12740	-0-	-850	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
12	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,517 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	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
02	10353	X	-0-	-0-	-10353	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	3297	-0-	-5583	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,085 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	14353	X	2209	-0-	-12144	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	6613	-0-	-6814	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	2967	-0-	-6633	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	462	-0-	-12806	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	5351	-0-	-7917	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12312	-0-	-528	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	4772	-0-	-7938	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,403 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4259	-0-	-1021	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13417	-0-	-6795	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
02	18908	X	10465	-0-	-8443	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	10174	-0-	-7248	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	10571	-0-	-6289	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10511	-0-	-3594	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	7678	-0-	-5312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11054	-0-	-137	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10375	-0-	-185	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10313	-0-	-754	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9919	-0-	-1091	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	25604	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	16795	-0-	-6840	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	7706	-0-	-17559	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 50,105 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	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7259	2	155	9	N	141	195	1			38
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9678	2	143	9	N	130	118	1			50
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8762	2	154	9	N	140	118	1			72
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7897	2	120	9	N	109	79	1			102
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9785	2	136	9	N	124	195	1			31
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10544	2	152	9	N	138	132	1			37
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12432	2	151	9	N	137	89	1			85
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12670	2	177	9	N	161	194	1			52
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9710	2	132	9	N	120	99	1			73
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12028	2	179	9	N	163	152	1			84
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	10913	2	178	9	N	162	155	1	1	8	90
12	12834	X	11579	-0-	-1255	-0-	11379	2	200	9	N	182	170	1			102

TOTAL GAS PROD: 124,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
05	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	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	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
11	10830	X	8329	-0-	-2501	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

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 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	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	22397	-0-	-658	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	18792	-0-	-6008	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23788	-0-	-1112	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	22300	-0-	-3430	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	12689	-0-	-12211	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	8925	-0-	-15658	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
09	23790	X	4808	-0-	-18982	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	9181	-0-	-13108	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
11	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
12	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
02	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
03	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
04	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	3834	-0-	-9837	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	7859	-0-	-5371	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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		6084	-0-	6084	6084	427	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6084					N	-0-					-0-
07	14B DENY		126	-0-	126	6210	126	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		11116	-0-	11116	17326	11116	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		3340	-0-	3340	20666	3340	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20666					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20666					N	-0-					-0-
12	20666	X	-0-	-0-	-20666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 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 #: 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	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-			-0-
02	9367	X	599	-0-	-8768	-0-	599	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	79	1	5046	2	N	-0-			-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	439	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	162	1	3871	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	439	-0-	-4862	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
09	6030	X	1252	-0-	-4778	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	1728	-0-	-2891	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
02	4321	X	574	-0-	-3747	-0-	574	2			N	-0-			-0-
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	164	1	10518	2	N	-0-			-0-
05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	718	1	9495	2	N	-0-			-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	357	1	8497	2	N	-0-			-0-
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	4993	-0-	-3557	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	7750	-0-	-1085	-0-	217	1	7533	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7509	-0-	-1041	-0-	584	1	6925	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	3204	-0-	-7584	-0-	3204	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,927 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	9827	X	9318	-0-	-509	-0-	9318	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	7524	-0-	-973	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8517	-0-	-752	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	7304	-0-	-1726	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	7271	-0-	-2060	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	6805	-0-	-2225	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	7208	-0-	-1317	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	7148	-0-	-1377	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	6872	-0-	-413	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6720	-0-	-503	-0-	6720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6079	-0-	-1547	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5998	-0-	-1136	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5731	-0-	-1895	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3927	-0-	-2283	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	X	207	-0-	-7605	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	1019	-0-	-6541	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6581	-0-	-394	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	17182	-0-	-2132	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
03	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19696	-0-	-284	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	14228	-0-	-5519	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	18763	-0-	-2537	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	13052	-0-	-8958	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	9959	-0-	-12051	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	1868	-0-	-17842	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	499	-0-	-18876	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	4951	-0-	-13799	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	7316	-0-	-5735	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
03	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	2075	-0-	-3895	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5067	-0-	-1102	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3878	-0-	-2092	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	537	-0-	-5632	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	1777	-0-	-3276	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	588	-0-	-3282	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4394	-0-	-4317	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	1613	-0-	-7783	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
04	9720	X	2649	-0-	-7071	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8173	-0-	-1778	-0-	8172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9630	X	6821	-0-	-2809	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	4181	-0-	-5770	-0-	4179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7920	X	3244	-0-	-4676	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	5328	-0-	-2856	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10040	-0-	-8777	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	68	-0-	-17535	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	9275	-0-	-9542	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	9693	-0-	-8397	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	10799	-0-	-5631	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12161	-0-	-349	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	13098	-0-	-3146	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10236	-0-	-1234	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6405	-0-	-1785	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6615	-0-	-1321	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6265	-0-	-1415	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6084	-0-	-1852	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,562 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	29388	X	21678	-0-	-7710	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
02	27057	X	14613	-0-	-12444	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	16135	-0-	-7828	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	13692	-0-	-7278	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18936	-0-	-2733	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	7850	-0-	-13120	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	5334	-0-	-10786	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	662	-0-	-18279	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	2223	-0-	-16107	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
11	7860	X	1953	-0-	-5907	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,835 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 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	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7449	2	29	9	N	26	1	8			99
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8829	2	47	9	N	43	83	1	3	8	56
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9176	2	123	9	N	112	83	1	1	8	84
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9195	2	86	9	N	78	99	1			63
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11216	2	100	9	N	91	97	1			57
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9938	2	130	9	N	118	107	1			68
07	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9199	2	102	9	N	93	108	1			53
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6447	2	111	9	N	101	100	1	1	8	53
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4308	2	44	9	N	40					93
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9228	2	101	9	N	92	97	1	1	8	87
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7300	2	88	9	N	80	97	1			70
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	50	89	1			31

TOTAL GAS PROD: 93,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

01	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7359	-0-	-1080	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4818	-0-	-3912	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	753	-0-	-7121	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	5109	-0-	-8541	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	4899	-0-	-9206	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	7182	-0-	-6923	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4362	-0-	-2628	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	5181	-0-	-4925	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 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	16337	X	11587	-0-	-4750	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	10127	-0-	-5156	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	10714	-0-	-4538	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	9186	-0-	-5574	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12449	-0-	-943	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11904	-0-	-558	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11799	-0-	-261	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12319	-0-	-143	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
12	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	33	1	1	8	23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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: 57

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	8444	-0-	-3591	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	6004	-0-	-6861	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	7661	-0-	-4789	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7271	-0-	-2119	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8293	-0-	-728	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9938	-0-	-323	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8475	-0-	-1455	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8795	-0-	-1466	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7878	-0-	-2073	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

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	11160	X	9564	-0-	-1596	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9218	-0-	-1222	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9752	-0-	-819	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8694	-0-	-1026	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5103	-0-	-4941	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	634	-0-	-8906	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	5948	-0-	-3910	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	5361	-0-	-4404	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	1518	-0-	-4434	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

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	10354	X	6397	-0-	-3957	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	6344	-0-	-3342	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	6972	-0-	-3382	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6841	-0-	-1379	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6448	-0-	-620	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6628	-0-	-1990	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6322	-0-	-2018	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6242	-0-	-2376	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

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	13268	X	10734	-0-	-2534	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	9394	-0-	-2264	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	8578	-0-	-3450	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8798	-0-	-1942	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8869	-0-	-1857	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8871	-0-	-1509	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8956	-0-	-1088	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8488	-0-	-2612	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8649	-0-	-2821	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10825	-0-		-149	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	7329	-0-		-3430	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	3009	-0-		-8492	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	5719	-0-		-5411	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	6786	-0-		-4157	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	2994	-0-		-7476	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-		-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	6789	X	2024	-0-		-4765	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5250	-0-		-1320	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4650	-0-		-2139	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	7203	X	7203	-0-		-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7160	X	7160	-0-		-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14437	X	14437	-0-		-0-	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
02	12949	X	12949	-0-		-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	14343	X	14343	-0-		-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
04	16014	X	16014	-0-		-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
05	13312	X	13312	-0-		-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
06	13548	X	13548	-0-		-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
07	14376	X	14376	-0-		-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
08	12932	X	12932	-0-		-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
09	13000	X	13000	-0-		-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13466	-0-		-918	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13853	-0-		-67	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	14311	-0-		-73	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,541 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. GAS	(I) LIFT(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-	14884	2	31	9	N	28	1	8			45
02	15133	X	15133	-0-		-0-	-0-	15118	2	15	9	N	14	4	8			55
03	16596	X	16596	-0-		-0-	-0-	16579	2	17	9	N	15	50	1	3	8	17
04	14475	X	14475	-0-		-0-	-0-	14454	2	21	9	N	19	1	8			35
05	16412	X	16412	-0-		-0-	-0-	16404	2	8	9	N	7					42
06	15569	X	15569	-0-		-0-	-0-	15551	2	18	9	N	16					58
07	13835	X	13835	-0-		-0-	-0-	13800	2	35	9	N	32	63	1			27
08	13980	X	13980	-0-		-0-	-0-	13966	2	14	9	N	13	6	8			34
09	13664	X	13664	-0-		-0-	-0-	13658	2	6	9	N	5					39
10	16399	X	12835	-0-		-3564	-0-	12829	2	6	9	N	5	3	8			41
11	15570	X	14415	-0-		-1155	-0-	14379	2	36	9	N	33					74
12	14510	X	14510	-0-		-0-	-0-	14493	2	17	9	N	15					89

TOTAL GAS PROD: 176,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6529	-0-	-821	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8509	-0-	-326	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6287	-0-	-2114	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4092	-0-	-4128	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4207	-0-	-4287	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	91	-0-	-8129	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1264	-0-	-5990	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3550	-0-	-2743	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1733	-0-	-2347	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21855	X	20128	-0-		-1727	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	18381	-0-		-1774	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19246	-0-		-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18346	-0-		-1454	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18043	-0-		-2417	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	15918	-0-		-3552	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	16291	-0-		-3363	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17553	-0-		-1698	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17102	-0-		-1258	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17053	-0-		-989	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
11	18321	X	18321	-0-		-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	19180	X	19180	-0-		-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10828	X	10828	-0-		-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-		-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	8864	X	8864	-0-		-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	7896	X	7896	-0-		-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
05	9963	X	9963	-0-		-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
06	9119	X	9119	-0-		-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	10942	X	10942	-0-		-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
08	10232	X	10232	-0-		-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	9759	X	9759	-0-		-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9176	-0-		-1767	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8312	-0-		-2278	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7985	-0-		-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	4563	2	11	9	N	10	98	1			12
02	4417	X	4417	-0-		-0-	-0-	4417	2			N	-0-					12
03	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	4513	2			N	-0-					12
04	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	4158	2			N	-0-					12
05	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	4188	2			N	-0-					12
06	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3421	2			N	-0-					12
07	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	3973	2			N	-0-					12
08	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	4700	2			N	-0-					12
09	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	4359	2	20	9	N	18					30
10	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	4450	2	37	9	N	34					64
11	4560	X	4218	-0-		-342	-0-	4211	2	7	9	N	6					70
12	4712	X	4004	-0-		-708	-0-	3994	2	10	9	N	9	23	1			56

TOTAL GAS PROD: 51,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2		N	-0-			-0-
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2		N	-0-			-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2		N	-0-			-0-
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	1484	-0-	-8405	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	9570	X	4989	-0-	-4581	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	5366	-0-	-3066	-0-	5366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773				N	-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 #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11266	2	64	9	N	58	80	1	3	8	31
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10868	2	72	9	N	65	40	1	7	8	49
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12439	2	59	9	N	54	83	1			20
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12140	2	55	9	N	50	39	1	3	8	28
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13744	2	33	9	N	30	38	1			20
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12030	2	45	9	N	41	39	1			22
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14509	2	23	9	N	21					43
08	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13653	2	40	9	N	36	39	1	7	8	33
09	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12626	2	18	9	N	16					49
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9140	2	32	9	N	29	44	1	6	8	28
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12458	2	35	9	N	32	45	1			15
12	14353	X	11512	-0-	-2841	-0-	11418	2	94	9	N	85	60	1			40

TOTAL GAS PROD: 146,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

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	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2	N	-0-					-0-
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2	N	-0-					-0-
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2	N	-0-					-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2	N	-0-					-0-
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2	N	-0-					-0-
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	9254	-0-	-2557	-0-	9254	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9002	-0-	-58	-0-	9002	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	7304	-0-	-2058	-0-	7304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

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	12369	X	9330	-0-	-3039	-0-	9330	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	6014	-0-	-3614	-0-	6014	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	4815	-0-	-5384	-0-	4815	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	7501	-0-	-2369	-0-	7501	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6806	-0-	-2525	-0-	6806	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	4546	-0-	-4484	-0-	4546	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2	N	-0-					-0-
08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2	N	-0-					-0-
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8696	-0-	-424	-0-	8696	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

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	15314	X	13976	-0-	-1338	-0-	13976	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	8271	-0-	-5533	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
03	14756	X	9508	-0-	-5248	-0-	9508	2		N	-0-			-0-
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-				N	-0-			-0-
05	13981	X	5974	-0-	-8007	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	1769	-0-	-11761	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
07	9517	X	3301	-0-	-6216	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-				N	-0-			-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13237	X	10633	-0-	-2604	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
02	12383	X	12063	-0-	-320	-0-	12063	2		N	-0-			-0-
03	13237	X	10625	-0-	-2612	-0-	10625	2		N	-0-			-0-
04	12810	X	11266	-0-	-1544	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2		N	-0-			-0-
06	12480	X	7148	-0-	-5332	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
07	12896	X	11600	-0-	-1296	-0-	11600	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	14152	-0-	-914	-0-	14152	2		N	-0-			-0-
09	14580	X	10789	-0-	-3791	-0-	10789	2		N	-0-			-0-
10	15066	X	10153	-0-	-4913	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
11	13710	X	10007	-0-	-3703	-0-	10007	2		N	-0-			-0-
12	14167	X	10615	-0-	-3552	-0-	10615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,115 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. 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	12679	X	11038	-0-	-1641	-0-	11038	2		N	-0-			-0-
02	11455	X	10198	-0-	-1257	-0-	10198	2		N	-0-			-0-
03	11501	X	10606	-0-	-895	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	9545	-0-	-1495	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	10106	-0-	-930	-0-	10106	2		N	-0-			-0-
06	10680	X	6970	-0-	-3710	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	10161	-0-	-751	-0-	10161	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	9820	-0-	-782	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
09	9780	X	9673	-0-	-107	-0-	9673	2		N	-0-			-0-
10	10168	X	9730	-0-	-438	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
11	9840	X	9107	-0-	-733	-0-	9107	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		9155	-0-	9155	9155	9155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
02	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	10742	-0-	-3748	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	8591	-0-	-5899	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	5373	-0-	-9600	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	10988	-0-	-3985	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12902	-0-	-1588	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14923	-0-	-50	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	5188	-0-	-5432	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	80	-0-	-13250	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2920	-0-	-4489	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	4855	-0-	-1583	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4229	-0-	-2653	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2000	-0-	-3490	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2380	-0-	-2797	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	560	-0-	-4450	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2303	-0-	-2874	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	689	-0-	-2442	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	212	-0-	-7352	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	2226	-0-	-4850	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6930	-0-	-231	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3080	-0-	-3640	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	125	-0-	-7377	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4637	-0-	-2865	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6989	-0-	-271	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5570	-0-	-1684	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1243	-0-	-3257	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2438	-0-	2438	2438	2438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-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: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					N	-0-					-0-
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	1040	-0-	-6648	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4447	2	163	9	N	148	143	1			160
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4937	2	74	9	N	67	126	1	1	8	100
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4578	2	118	9	N	107	127	1	1	8	79
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3914	2	65	9	N	59					138
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5066	2	84	9	N	76	113	1			101
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4732	2	96	9	N	87	125	1			63
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4845	2	120	9	N	109					172
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4446	2	80	9	N	73	143	1	2	8	100
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4257	2	150	9	N	136	157	1			79
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4411	2	95	9	N	86	1	8			164
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4728	2	106	9	N	96	157	1			103
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5856	2	98	9	N	89					192

TOTAL GAS PROD: 57,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8814	X	8814	-0-		-0-	-0-		8814	2			N	-0-	4	1			5
02	18625	X	18625	-0-		-0-	-0-		18534	2	91	9	N	83	72	1	2	8	14
03	17919	X	17919	-0-		-0-	-0-		17875	2	44	9	N	40	2	8			52
04	15579	X	15579	-0-		-0-	-0-		15579	2			N	-0-	41	1			11
05	16827	X	16827	-0-		-0-	-0-		16827	2			N	-0-	9	1			2
06	15957	X	15957	-0-		-0-	-0-		15843	2	114	9	N	104					106
07	15943	X	15943	-0-		-0-	-0-		15923	2	20	9	N	18					124
08	15178	X	15178	-0-		-0-	-0-		15044	2	134	9	N	122	128	1	12	8	106
09	15685	X	15685	-0-		-0-	-0-		15655	2	30	9	N	27					133
10	15655	X	15655	-0-		-0-	-0-		15554	2	101	9	N	92	136	1	6	8	83
11	13831	X	13831	-0-		-0-	-0-		13741	2	90	9	N	82					165
12	13697	X	13697	-0-		-0-	-0-		13612	2	85	9	N	77	150	1			92

TOTAL GAS PROD: 183,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9351	X	9351	-0-		-0-	-0-		9330	2	21	9	N	19	30	1			31
02	9974	X	9974	-0-		-0-	-0-		9942	2	32	9	N	29	48	1	2	8	10
03	9732	X	9732	-0-		-0-	-0-		9698	2	34	9	N	31	1	8			40
04	9316	X	9316	-0-		-0-	-0-		9288	2	28	9	N	25	50	1			15
05	10144	X	10144	-0-		-0-	-0-		10122	2	22	9	N	20	27	1			8
06	9599	X	9599	-0-		-0-	-0-		9595	2	4	9	N	4					12
07	10900	X	10900	-0-		-0-	-0-		10894	2	6	9	N	5					17
08	10298	X	10298	-0-		-0-	-0-		10291	2	7	9	N	6	12	1	1	8	10
09	11003	X	11003	-0-		-0-	-0-		10997	2	6	9	N	5					15
10	11757	X	11757	-0-		-0-	-0-		11750	2	7	9	N	6	13	1	1	8	7
11	10555	X	10555	-0-		-0-	-0-		10548	2	7	9	N	6					13
12	8274	X	8274	-0-		-0-	-0-		8266	2	8	9	N	7	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 120,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10364	X	10364	-0-		-0-	-0-		10364	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	-0-	-0-		-9512	-0-						N	-0-					-0-
03	10168	X	1403	-0-		-8765	-0-		1403	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	1740	-0-		-8280	-0-		1740	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	118	-0-		-10236	-0-		118	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	1212	-0-		-8808	-0-		1212	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-		2732	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-		3492	2			N	-0-					-0-
09	8632	X	8632	-0-		-0-	-0-		8632	2			N	-0-					-0-
10	15095	X	15095	-0-		-0-	-0-		15095	2			N	-0-					-0-
11	13060	X	13060	-0-		-0-	-0-		13060	2			N	-0-					-0-
12	12520	X	12520	-0-		-0-	-0-		12520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16797	X	16797	-0-		-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8052	-0-		-474	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12555	-0-		-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15410	-0-		-850	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15667	-0-		-1135	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	9661	-0-		-6599	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	3536	-0-		-12398	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	4773	-0-		-11161	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11095	-0-		-4325	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	22047	X	22047	-0-		-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
11	21449	X	21449	-0-		-0-	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
12	22201	X	22201	-0-		-0-	-0-	22201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10199	-0-		-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8127	-0-		-515	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
03	17252	X	17252	-0-		-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
04	15730	X	15730	-0-		-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
05	15797	X	15797	-0-		-0-	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	4062	-0-		-10818	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	2807	-0-		-12569	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	2925	-0-		-12451	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	9821	-0-		-5059	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	9690	-0-		-5686	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	11442	X	11442	-0-		-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,718 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	12555	X	11305	-0-		-1250	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
02	11866	X	11866	-0-		-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
03	12554	X	12554	-0-		-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
04	11719	X	11719	-0-		-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11404	-0-		-1275	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	7124	-0-		-5146	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9723	-0-		-2956	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9873	-0-		-2682	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9755	-0-		-1975	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9265	-0-		-2143	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9585	X	9585	-0-		-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9862	-0-		-213	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10831	-0-	-1259	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10226	-0-	-562	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10867	-0-	-820	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10041	-0-	-1269	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10111	-0-	-1576	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9291	-0-	-1299	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9966	-0-	-977	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9919	-0-	-962	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9504	-0-	-546	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9925	-0-	-181	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9256	-0-	-374	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10969	-0-	-191	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	10027	-0-	-413	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10158	-0-	-642	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9043	-0-	-1577	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9925	-0-	-801	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9781	-0-	-728	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9533	-0-	-637	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9680	-0-	-302	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8777	-0-	-823	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	6363	-0-	-3557	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,632 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 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	22068	2	2	9	N	2	7	1			9
02	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	19896	2	2	9	N	2	6	1			5
03	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20632	2	2	9	N	2	4	1			3
04	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19476	2	1	9	N	1					4
05	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	1	1			4
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24436	2	13	9	N	12					16
07	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24670	2	14	9	N	13	19	1			10
08	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23816	2	33	9	N	30	4	8			36
09	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	23163	2	24	9	N	22					58
10	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	23099	2	23	9	N	21	45	1	3	8	31
11	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21066	2	34	9	N	31					62
12	24676	X	22829	-0-	-1847	-0-	22809	2	20	9	N	18	49	1			31

TOTAL GAS PROD: 267,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	8960	-0-	-2176	-0-	8960	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	10295	-0-	-3438	-0-	10295	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	10429	-0-	-2861	-0-	10429	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	9943	-0-	-3790	-0-	9943	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	9581	-0-	-3439	-0-	9581	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	8805	-0-	-1983	-0-	8805	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	8298	-0-	-2490	-0-	8298	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	8178	-0-	-2262	-0-	8178	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	6632	-0-	-3319	-0-	6632	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	5586	-0-	-3984	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	4418	-0-	-4262	-0-	4418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3023	-0-	-631	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2775	-0-	-615	-0-	2775	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

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	20243	X	15539	-0-		-4704	-0-	15539	2			N	-0-			-0-
02	18647	X	15674	-0-		-2973	-0-	15674	2			N	-0-			-0-
03	19468	X	16534	-0-		-2934	-0-	16534	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	942	-0-		-17538	-0-	942	2			N	-0-			-0-
05	20689	X	20689	-0-		-0-	-0-	20689	2			N	-0-			-0-
06	19588	X	19588	-0-		-0-	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
07	19815	X	19815	-0-		-0-	-0-	19815	2			N	-0-			-0-
08	21555	X	21555	-0-		-0-	-0-	21555	2			N	-0-			-0-
09	20028	X	20028	-0-		-0-	-0-	20028	2			N	-0-			-0-
10	20243	X	19786	-0-		-457	-0-	19786	2			N	-0-			-0-
11	19590	X	17947	-0-		-1643	-0-	17947	2			N	-0-			-0-
12	21545	X	17254	-0-		-4291	-0-	17254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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	9176	X	7460	-0-		-1716	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
02	8584	X	8215	-0-		-369	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
03	11119	X	11119	-0-		-0-	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
04	11339	X	11339	-0-		-0-	-0-	11339	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	5554	-0-		-3219	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	5159	-0-		-4561	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	-0-	-0-		-10044	-0-					N	-0-			-0-
08	10044	X	-0-	-0-		-10044	-0-					N	-0-			-0-
09	9720	X	-0-	-0-		-9720	-0-					N	-0-			-0-
10	5549	X	-0-	-0-		-5549	-0-					N	-0-			-0-
11	5160	X	-0-	-0-		-5160	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

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	17475	X	17475	-0-		-0-	-0-	17475	2			N	-0-			-0-
02	12907	X	12907	-0-		-0-	-0-	12907	2			N	-0-			-0-
03	14000	X	14000	-0-		-0-	-0-	14000	2			N	-0-			-0-
04	12943	X	12943	-0-		-0-	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
05	14672	X	14672	-0-		-0-	-0-	14672	2			N	-0-			-0-
06	12117	X	12117	-0-		-0-	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
07	18590	X	18590	-0-		-0-	-0-	18590	2			N	-0-			-0-
08	17767	X	17767	-0-		-0-	-0-	17767	2			N	-0-			-0-
09	18324	X	18324	-0-		-0-	-0-	18324	2			N	-0-			-0-
10	13509	X	13509	-0-		-0-	-0-	13509	2			N	-0-			-0-
11	14791	X	14791	-0-		-0-	-0-	14791	2			N	-0-			-0-
12	19072	X	19072	-0-		-0-	-0-	19072	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10713	-0-	-106	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9684	-0-	-1135	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9264	-0-	-1116	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	5791	-0-	-5679	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	6949	-0-	-4151	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7759	-0-	-3711	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7165	-0-	-2507	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7125	-0-	-2145	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
10	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3240	-0-	-1224	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4059	-0-	-261	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3119	-0-	-1345	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1493	-0-	-2827	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	1327	-0-	-4687	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4061	-0-	-10261	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	9537	-0-	-3861	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14135	-0-	-187	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13222	-0-	-511	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	8873	-0-	-4807	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	4609	-0-	-9992	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12114	-0-	-2487	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	8654	-0-	-5476	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	2899	-0-	-10338	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7977	-0-	-3753	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	23009	-0-	-3868	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	20727	-0-	-3343	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	22774	-0-	-2956	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21261	-0-	-2319	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	21451	-0-	-2915	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20786	-0-	-1474	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20917	-0-	-1868	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20790	-0-	-1995	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19961	-0-	-1309	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19503	-0-	-1980	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
11	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	22932	2			N	-0-					-0-
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17414	-0-	-14485	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	10835	-0-	-19006	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	6851	-0-	-25048	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	11476	-0-	-18944	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	13134	-0-	-17277	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	12240	-0-	-16920	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	12021	-0-	-8377	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8214	-0-	-4930	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	9026	-0-	-3694	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10207	-0-	-2937	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9514	-0-	-2726	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8647	-0-	-3381	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14002	-0-	-4536	-0-	14002	2			N	-0-					17
02	17342	X	12777	-0-	-4565	-0-	12773	2	4	9	N	4	3	8			18
03	17391	X	12715	-0-	-4676	-0-	12712	2	3	9	N	3	3	8			18
04	14790	X	11813	-0-	-2977	-0-	11812	2	1	9	N	1	1	8			18
05	14756	X	12828	-0-	-1928	-0-	12828	2			N	-0-					18
06	13560	X	12670	-0-	-890	-0-	12670	2			N	-0-					18
07	13671	X	12174	-0-	-1497	-0-	12174	2			N	-0-					18
08	12834	X	10838	-0-	-1996	-0-	10835	2	3	9	N	3	2	8			19
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					19
10	13082	X	12591	-0-	-491	-0-	12588	2	3	9	N	3	2	8			20
11	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					20
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 151,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4480	-0-	-914	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	2200	-0-	-3194	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3948	-0-	-1818	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3591	-0-	-1989	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	1462	-0-	-3033	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1073	-0-	-3277	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2166	-0-	-1771	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2377	-0-	-1560	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2506	-0-	-1094	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17034	-0-	-12323	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
02	20358	X	14774	-0-	-5584	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19023	-0-	-2770	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
04	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	14424	-0-	-7183	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	4484	-0-	-13936	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	4	-0-	-25230	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	6190	-0-	-19044	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	13073	-0-	-11347	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
10	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
12	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16915	-0-	-3514	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	4654	-0-	-14457	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	13593	-0-	-6836	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	1983	-0-	-17247	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	2209	-0-	-17662	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	2615	-0-	-13765	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	208	-0-	-13370	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	125	-0-	-13453	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 LIFT (I)(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	14413	-0-	-9488	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	14831	-0-	-7528	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	14963	-0-	-5683	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	12612	-0-	-4248	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	12310	-0-	-5112	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12433	-0-	-2897	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11596	-0-	-4245	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	10783	-0-	-4190	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
10	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12306	-0-	-114	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6917	-0-	-5421	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
02	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	9059	-0-	-3961	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	7461	-0-	-5139	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	4821	-0-	-8199	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	3497	-0-	-8113	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	5680	-0-	-4519	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5832	-0-	-3654	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,715 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. GAS LIFT (I)(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	14035	-0-	-9215	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	13673	-0-	-7671	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	14335	-0-	-6621	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	12741	-0-	-6279	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12116	-0-	-2981	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12301	-0-	-1289	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11793	-0-	-483	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11533	-0-	-1217	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11823	-0-	-887	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10858	-0-	-1442	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10156	-0-	-1748	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	3311	-0-	-6175	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5901	-0-	-3279	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7666	-0-	-1820	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8396	-0-	-1090	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8522	-0-	-658	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5825	-0-	-1832	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8258	-0-	-546	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	1702	-0-	-8683	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	941	-0-	-8774	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1054	-0-	-310	-0-	1054	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	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 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	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	6252	-0-	-8287	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	5679	-0-	-8391	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	3355	-0-	-11184	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	1489	-0-	-12581	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	51615	X	36769	-0-	-14846	-0-	36769	2		N	-0-			-0-
02	41499	X	30161	-0-	-11338	-0-	30161	2		N	-0-			-0-
03	35599	X	35599	-0-	-0-	-0-	35599	2		N	-0-			-0-
04	35580	X	30197	-0-	-5383	-0-	30197	2		N	-0-			-0-
05	36766	X	28072	-0-	-8694	-0-	28072	2		N	-0-			-0-
06	35580	X	20160	-0-	-15420	-0-	20160	2		N	-0-			-0-
07	35588	X	30224	-0-	-5364	-0-	30224	2		N	-0-			-0-
08	35588	X	27695	-0-	-7893	-0-	27695	2		N	-0-			-0-
09	30210	X	9597	-0-	-20613	-0-	9597	2		N	-0-			-0-
10	30225	X	13616	-0-	-16609	-0-	13616	2		N	-0-			-0-
11	29250	X	25321	-0-	-3929	-0-	25321	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		26186	-0-	26186	26186	26186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30876	X	1705	-0-	-29171	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
02	28884	X	6928	-0-	-21956	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
03	26784	X	6555	-0-	-20229	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
05	7409	X	3597	-0-	-3812	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	3057	-0-	-4113	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	6599	-0-	-810	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-			-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-			-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,717 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	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-				N	-0-			-0-
02	17777	X	-0-	-0-	-17777	-0-				N	-0-			-0-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-			-0-
04	16920	X	4170	-0-	-12750	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
05	8959	X	6238	-0-	-2721	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2		N	-0-			-0-
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2		N	-0-			-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2		N	-0-			-0-
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	6972	-0-	-1548	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
12	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
02	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
03	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	27109	2			N	-0-					-0-
04	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
05	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	5481	-0-	-9864	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9170	-0-	-3070	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13292	-0-	-1526	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
02	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
04	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
07	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
09	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	15025	-0-	-1653	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17320	-0-	-1311	-0-	17320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,792 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	55893	X	10755	-0-	-45138	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	52287	X	10205	-0-	-42082	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	55893	X	9568	-0-	-46325	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	54090	X	8020	-0-	-46070	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	55893	X	9006	-0-	-46887	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	5697	-0-	-48393	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	8434	-0-	-47459	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9148	-0-	-431	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7239	-0-	-1491	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6897	-0-	-1953	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7046	-0-	-2099	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	45979	2			N	-0-					-0-
02	43355	X	43139	-0-	-216	-0-	43139	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	42949	-0-	-5101	-0-	42949	2			N	-0-					-0-
04	46500	X	39171	-0-	-7329	-0-	39171	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	39753	-0-	-8297	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	39665	-0-	-4975	-0-	39665	2			N	-0-					-0-
07	46128	X	39944	-0-	-6184	-0-	39944	2			N	-0-					-0-
08	42935	X	37283	-0-	-5652	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	37240	-0-	-2420	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	37147	-0-	-3835	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	36467	-0-	-3193	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
12	40500	X	40500	-0-	-0-	-0-	40500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15842	-0-	-2293	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	15138	X	14572	-0-	-566	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14913	-0-	-1269	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13163	-0-	-2497	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13753	-0-	-2088	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13056	-0-	-2274	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13016	-0-	-2546	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13568	-0-	-1343	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12593	-0-	-727	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12908	-0-	-856	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12416	-0-	-724	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12609	-0-	-969	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2946	-0-	-1404	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
03	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
07	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	12031	-0-	-276	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	6009	-0-	-5901	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	48496	2			N	-0-					-0-
02	43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	43294	2			N	-0-					-0-
03	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	41232	2			N	-0-					-0-
04	36347	X	36347	-0-	-0-	-0-	36347	2			N	-0-					-0-
05	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-
06	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
07	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	34333	2			N	-0-					-0-
08	35512	X	35512	-0-	-0-	-0-	35512	2			N	-0-					-0-
09	32409	X	32409	-0-	-0-	-0-	32409	2			N	-0-					-0-
10	29894	X	29894	-0-	-0-	-0-	29894	2			N	-0-					-0-
11	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33381	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	27614	-0-	-7912	-0-	27614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,414 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	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
03	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
06	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
08	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
11	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
03	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
05	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
08	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
10	13671 X	9633	-0-	-4038	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	12030 X	9330	-0-	-2700	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
12	11501 X	8750	-0-	-2751	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,796 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. (I) GAS LIFT(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-	5355	2			N	-0-					-0-
02	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
08	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8160 X	7205	-0-	-955	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7227	-0-	-1918	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3756	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					10
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	2	1	9	N	1	1	8			10
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6707	2	1	9	N	1	1	8			10
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			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	1	1	8			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3134	-0-	-2601	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-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	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
07	23324	X	23324	-0-	-0-	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
08	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
09	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25647	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21330	-0-	-2912	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	23011	-0-	-1649	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	22639	-0-	-3866	-0-	22639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8466	-0-	-1220	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5150	-0-	-3530	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	6581	-0-	-4339	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8758	-0-	-2526	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7086	-0-	-3834	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6700	-0-	-2352	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8120	-0-	-653	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8490	X	7705	-0-	-785	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4095	-0-	-4678	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8730	-0-	-74	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8508	-0-	-1816	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9030	-0-	-2843	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8853	-0-	-2637	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	7697	-0-	-4176	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2195	-0-	-6595	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	7688	X	7024	-0-	-664	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	15773	-0-	-2874	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12058	-0-	-7875	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14253	-0-	-5037	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16724	-0-	-2527	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15615	-0-	-3015	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14785	-0-	-2079	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	13939	-0-	-2770	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
10	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	18063	-0-	-165	-0-	18063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12832	-0-	-1738	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10814	-0-	-2086	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10158	-0-	-4133	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	5237	-0-	-8593	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13408	-0-	-883	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	9022	-0-	-4959	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
12	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	11063	-0-	-10079	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	13274	-0-	-6504	-0-	73	1	13201	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	10514	-0-	-5606	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	10050	-0-	-5550	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13499	-0-	-2621	-0-	53	1	13446	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13321	-0-	-419	-0-	574	1	12747	2	N	-0-					-0-
07	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	8090	-0-	-5395	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9335	-0-	-3985	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17225	-0-	-3421	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	10949	-0-	-9031	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	15407	-0-	-5239	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	8091	X	-0-	-0-	-8091	-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 WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

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	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6777	2	78	9	N	71	81	1			20
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5731	2	73	9	N	66	73	1	1	8	12
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5885	2	66	9	N	60	59	1			13
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5094	2	52	9	N	47	36	1			24
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4753	2	46	9	N	42	59	1			7
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3403	2	84	9	N	76	58	1			25
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4995	2	73	9	N	66	60	1			31
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4990	2	63	9	N	57	64	1	1	8	23
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4953	2	69	9	N	63	61	1			25
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5120	2	67	9	N	61	61	1			25
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4633	2	69	9	N	63	61	1			27
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5418	2	77	9	N	70	81	1			16

TOTAL GAS PROD: 62,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1102	-0-	1102	1392	1102	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
12	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

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	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
02	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
03	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
04	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
05	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
06	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
07	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18247	-0-	-3515	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	17660	-0-	-2590	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	14956	-0-	-4822	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2031	-0-	2031	3452	2031	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452				N	-0-			-0-
12	3452	X	-0-	-0-	-3452	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2		N	-0-			-0-
02	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2		N	-0-			-0-
03	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2		N	-0-			-0-
04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2		N	-0-			-0-
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2		N	-0-			-0-
06	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2		N	-0-			-0-
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2		N	-0-			-0-
08	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2		N	-0-			-0-
09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2		N	-0-			-0-
10	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2		N	-0-			-0-
11	12600	X	11380	-0-	-1220	-0-	11380	2		N	-0-			-0-
12	13020	X	11819	-0-	-1201	-0-	11819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,492 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	3203	-0-	-1633	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,007 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 #: 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	13702	X	10418	-0-	-3284	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8972	-0-	-337	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9444	-0-	-636	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8734	-0-	-1682	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8901	-0-	-1179	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8953	-0-	-874	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9074	-0-	-376	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8077	-0-	-1703	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8103	-0-	-2003	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,614 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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2676	-0-	-1695	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12772	X	11636	-0-	-1136	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11616	-0-	-319	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10375	-0-	-2893	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9661	-0-	-3179	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10608	-0-	-2660	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10243	-0-	-1754	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9570	-0-	-2040	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9916	-0-	-686	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9468	-0-	-1134	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8401	-0-	-1147	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8561	-0-	-181	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8331	-0-	-129	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7675	-0-	-1067	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7066	-0-	-1334	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8408	-0-	-272	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8273	-0-	-345	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7289	-0-	-1051	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7488	-0-	-913	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7526	-0-	-875	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,505 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	8370	X	6492	-0-	-1878	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4651	-0-	-2107	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	72	-0-	-6198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2336	-0-	-5879	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6882	-0-	-1333	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	4950	-0-	-3000	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,748 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 #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3871	-0-		3871	10835	3871	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8025	-0-		8025	18860	8025	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11241	-0-		11241	30101	11241	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12018	-0-		12018	42119	12018	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9482	-0-		9482	51601	9482	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8390	-0-		8390	59991	8390	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8765	-0-		8765	68756	8765	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10169	-0-		10169	78925	10169	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8329	-0-		8329	87254	8329	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8386	-0-		8386	95640	8386	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7514	-0-		7514	103154	7514	2			N	-0-					-0-
12	111004	X	7850	-0-		-103154	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

01	28447	X	28447	-0-		-0-	-0-	28447	2			N	-0-					-0-
02	9229	X	9229	-0-		-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
03	17467	X	17467	-0-		-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
04	18367	X	18367	-0-		-0-	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
05	13222	X	13222	-0-		-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
06	15615	X	15615	-0-		-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
07	16800	X	16800	-0-		-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
08	19972	X	19972	-0-		-0-	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
09	19406	X	19406	-0-		-0-	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11825	-0-		-4977	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	10844	-0-		-8476	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	10472	-0-		-9585	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

01	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-		-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	9323	X	9323	-0-		-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
05	10334	X	10334	-0-		-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	7936	X	7936	-0-		-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-		-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-		-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	5018	-0-		-5305	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5680	-0-		-2840	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3962	-0-		-4470	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	21793 X	19861	-0-	-1932	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19923 X	17798	-0-	-2125	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
03	20863 X	19383	-0-	-1480	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
04	19890 X	17051	-0-	-2839	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
05	20150 X	18314	-0-	-1836	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
06	19230 X	16931	-0-	-2299	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
07	19375 X	17775	-0-	-1600	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
08	19375 X	16337	-0-	-3038	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
09	17730 X	16809	-0-	-921	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
10	18321 X	17316	-0-	-1005	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
11	17190 X	16952	-0-	-238	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
12	17763 X	17141	-0-	-622	-0-	17141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

01	14601 X	11920	-0-	-2681	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
02	13659 X	9471	-0-	-4188	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	14601 X	8727	-0-	-5874	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	14130 X	8763	-0-	-5367	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	11935 X	8830	-0-	-3105	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	9486	-0-	-2064	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	9622	-0-	-515	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
09	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
11	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
12	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	6996	-0-	-5993	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	4881	-0-	-7689	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	7405	-0-	-5584	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1932	-0-	-4848	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5265	-0-	-2144	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4378	-0-	-2972	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6416	-0-	-1179	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11255	-0-	-3408	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	9773	-0-	-2726	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9169	-0-	-2611	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7857	-0-	-3123	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8334	-0-	-3012	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7876	-0-	-3014	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8472	-0-	-1975	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7744	-0-	-1432	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7377	-0-	-1086	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7002	-0-	-1188	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11842	-0-	-310	-0-	11808	2	34	9	N	31	38	1			21
02	11107	X	10979	-0-	-128	-0-	10947	2	32	9	N	29	37	1	1	8	12
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11913	2	34	9	N	31	23	1	1	8	19
04	11490	X	9873	-0-	-1617	-0-	9843	2	30	9	N	27	27	1	1	8	18
05	11842	X	9750	-0-	-2092	-0-	9716	2	34	9	N	31	36	1			13
06	11550	X	11203	-0-	-347	-0-	11195	2	8	9	N	7					20
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12152	2	9	9	N	8	23	1			5
08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12775	2	9	9	N	8	1	8			12
09	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11920	2	8	9	N	7					19
10	12152	X	9926	-0-	-2226	-0-	9917	2	9	9	N	8	16	1			11
11	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12373	2	8	9	N	7					18
12	12617	X	12034	-0-	-583	-0-	12022	2	12	9	N	11	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 136,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	180	-0-	-3271	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16368	X	16355	-0-	-13	-0-	16321	2	34	9	N	31	39	1			19
02	15921	X	15154	-0-	-767	-0-	15122	2	32	9	N	29	38	1			10
03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17605	2	34	9	N	31	24	1	1	8	16
04	16680	X	15880	-0-	-800	-0-	15850	2	30	9	N	27	27	1			16
05	17236	X	16935	-0-	-301	-0-	16901	2	34	9	N	31	36	1			11
06	16740	X	16724	-0-	-16	-0-	16712	2	12	9	N	11					22
07	17298	X	16208	-0-	-1090	-0-	16197	2	11	9	N	10	28	1			4
08	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17699	2	13	9	N	12	2	8			14
09	16710	X	16502	-0-	-208	-0-	16489	2	13	9	N	12					26
10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17398	2	14	9	N	13	25	1			14
11	16740	X	15474	-0-	-1266	-0-	15461	2	13	9	N	12					26
12	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19327	2	15	9	N	14	22	1			18

TOTAL GAS PROD: 201,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6542	-0-	-1022	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6967	-0-	-1343	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5322	-0-	-3265	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	4061	-0-	-4249	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	920	-0-	-7667	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	1685	-0-	-6625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	1884	-0-	-6703	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	1715	-0-	-6595	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	2640	-0-	-8427	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1127	-0-	-1291	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-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: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	120	-0-	-469	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	570	X	180	-0-	-390	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1379	-0-	-2431	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1399	-0-	-2538	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	144	-0-	-2956	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1613	-0-	-1387	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13640	X	11383	-0-	-2257	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	11887	-0-	-554	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
08	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12329	-0-	-1531	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13823	-0-	-499	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	12992	-0-	-2756	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2021	-0-	-1309	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 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	14539	X	12441	-0-	-2098	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	9734	-0-	-3345	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10428	-0-	-3336	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11280	-0-	-2040	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11111	-0-	-1041	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	4841	-0-	-6379	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	334	-0-	-11322	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9105	-0-	-2551	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9303	-0-	-1977	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9567	-0-	-1531	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9406	-0-	-204	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5587	2	8	9	N	7	1	8			37
02	6844	X	4788	-0-	-2056	-0-	4785	2	3	9	N	3	3	8			37
03	7316	X	5197	-0-	-2119	-0-	5194	2	3	9	N	3	3	8			37
04	7080	X	3758	-0-	-3322	-0-	3757	2	1	9	N	1	1	8			37
05	5797	X	4253	-0-	-1544	-0-	4250	2	3	9	N	3					40
06	5400	X	3562	-0-	-1838	-0-	3562	2			N	-0-					40
07	5208	X	4192	-0-	-1016	-0-	4192	2			N	-0-					40
08	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4661	2			N	-0-					40
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					40
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5308	2	2	9	N	2	2	8			40
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					40
12	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			N	-0-	34	1			6

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

01	20987	X	6571	-0-	-14416	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	8537	-0-	-11096	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	3455	-0-	-17005	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	2954	-0-	-16756	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					-0-
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	1113	-0-	-1827	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

01	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	1093	-0-	-3924	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	873	-0-	-3715	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	2334	-0-	-2254	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	128	-0-	-4072	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	110	-0-	-1068	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7967	X	822	-0-	-7145	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	4405	-0-	-3048	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8054	-0-	-130	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6576	-0-	-1344	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
06	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7833	-0-	-837	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8512	-0-	-447	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,620 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	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
05	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4574	-0-	-762	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	147	-0-	-5340	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13113	X	9939	-0-	-3174	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	1361	-0-	-10906	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		614	-0-	614	614	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499 X	17767	-0-	-1732	-0-	17767	2		N	-0-			-0-
02	17487 X	15839	-0-	-1648	-0-	15839	2		N	-0-			-0-
03	18693 X	17165	-0-	-1528	-0-	17165	2		N	-0-			-0-
04	17760 X	16299	-0-	-1461	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
05	17763 X	16065	-0-	-1698	-0-	16065	2		N	-0-			-0-
06	17190 X	14523	-0-	-2667	-0-	14523	2		N	-0-			-0-
07	17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	2		N	-0-			-0-
08	17174 X	16921	-0-	-253	-0-	16921	2		N	-0-			-0-
09	16290 X	14748	-0-	-1542	-0-	14748	2		N	-0-			-0-
10	17267 X	17030	-0-	-237	-0-	17030	2		N	-0-			-0-
11	16710 X	16318	-0-	-392	-0-	16318	2		N	-0-			-0-
12	17267 X	14706	-0-	-2561	-0-	14706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
06	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
07	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
09	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	22170	-0-	-7497	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	19463	-0-	-9247	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	7988	-0-	-21121	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10104	-0-	-994	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	10037	-0-	-345	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	10399	-0-	-5752	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	6233	-0-	-9397	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	5549	-0-	-10602	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5344	-0-	-5036	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	5161	-0-	-5565	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	5402	-0-	-4983	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5005	-0-	-1235	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4916	-0-	-424	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5067	-0-	-327	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-			-0-
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2		N	-0-			-0-
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2		N	-0-			-0-
07	10943	X	7760	-0-	-3183	-0-	7760	2		N	-0-			-0-
08	13361	X	8556	-0-	-4805	-0-	8556	2		N	-0-			-0-
09	12930	X	7554	-0-	-5376	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
10	13361	X	10839	-0-	-2522	-0-	10839	2		N	-0-			-0-
11	11220	X	10696	-0-	-524	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
12	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	7221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11050	-0-	-1629	-0-	11050	2		N	-0-			-0-
02	12267	X	9665	-0-	-2602	-0-	9665	2		N	-0-			-0-
03	13113	X	9977	-0-	-3136	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
04	12690	X	9068	-0-	-3622	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
05	11687	X	9237	-0-	-2450	-0-	9237	2		N	-0-			-0-
06	10680	X	8098	-0-	-2582	-0-	8098	2		N	-0-			-0-
07	10323	X	9049	-0-	-1274	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	9089	-0-	-893	-0-	9089	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	8373	-0-	-687	-0-	8373	2		N	-0-			-0-
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	5240	-0-	-3550	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
12	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,303 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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	1132	-0-	-1906	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1420	-0-	-349	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	678	-0-	-1032	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1099	-0-	-358	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5876	-0-	-1984	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5593	-0-	-2529	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4875	-0-	-2985	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3995	-0-	-3414	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3853	-0-	-2316	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4488	-0-	-1392	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3373	-0-	-2207	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5618	-0-	-3031	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	5071	-0-	-3020	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5222	-0-	-2280	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4350	-0-	-2220	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	3857	-0-	-2715	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1958	-0-	-3472	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	3844	X	583	-0-	-3261	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10457	-0-	-5601	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	-0-	-0-	-12731	-0-					N	-0-					-0-
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	279	-0-	-12231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
06	13530	X	10760	-0-	-2770	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10007	-0-	-3974	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	3907	-0-	-10074	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	7545	-0-	-3584	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	6255	-0-	-4515	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	18230	-0-	-1548	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	15272	-0-	-2505	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15932	-0-	-2234	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	14540	-0-	-3100	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14144	-0-	-4084	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	12732	-0-	-4908	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	13407	-0-	-2930	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12733	-0-	-1817	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13037	-0-	-1099	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
12	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
02	8033	X	-0-	-0-	-8033	-0-					N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
03	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	18	-0-	-10956	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	2767	-0-	-2743	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4855	-0-	-1035	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5257	-0-	-713	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4982	-0-	-1187	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3922	-0-	-2048	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3063	-0-	-2362	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4266	-0-	-984	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3910	-0-	-1081	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 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	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4921	-0-	-1372	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4163	-0-	-2197	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4156	-0-	-4214	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	3481	-0-	-4619	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	1059	-0-	-7311	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	1971	-0-	-12072	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,987 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	T. A.		2064	-0-	2064	6634	2064	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 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 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

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	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2		N	-0-			-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2		N	-0-			-0-
03	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2		N	-0-			-0-
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2		N	-0-			-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2		N	-0-			-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2		N	-0-			-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2		N	-0-			-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2		N	-0-			-0-
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2		N	-0-			-0-
10	13423	X	11069	-0-	-2354	-0-	11069	2		N	-0-			-0-
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
12	10044	X	9807	-0-	-237	-0-	9807	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

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	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2		N	-0-			-0-
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2		N	-0-			-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2		N	-0-			-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
10	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	6613	2		N	-0-			-0-
11	6600	X	6541	-0-	-59	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,006 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. 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	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	2		N	-0-			-0-
02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2		N	-0-			-0-
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2		N	-0-			-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2		N	-0-			-0-
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2		N	-0-			-0-
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
10	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2		N	-0-			-0-
11	8220	X	7045	-0-	-1175	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		4019	-0-	4019	7932	4019	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3616	-0-	3616	11548	3616	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1411	-0-	1411	12959	1411	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12959					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12959					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	12959					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	12959					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	12959					N	-0-					-0-
09	T. A.		4799	-0-	4799	17758	4799	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		9478	-0-	9478	27236	9478	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		8909	-0-	8909	36145	8909	2			N	-0-					-0-
12	43684	X	7539	-0-	-36145	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14210	-0-	-1102	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	14270	-0-	-4268	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	13811	-0-	-4129	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	9652	-0-	-8886	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	1527	-0-	-14373	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	5245	-0-	-9945	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	5526	-0-	-8734	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	7749	-0-	-6051	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,401 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	T. A.		19780	-0-	19780	40082	19780	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		16529	-0-	16529	56611	16529	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		18689	-0-	18689	75300	18689	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17778	-0-	17778	93078	17778	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		19144	-0-	19144	112222	19144	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17469	-0-	17469	129691	17469	2			N	-0-					-0-
07	147878	X	18187	-0-	-129691	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
08	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17103	-0-	-1437	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16793	-0-	-2365	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
11	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
12	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	21209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		12613	-0-	12613	15869	12613	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11331	-0-	11331	27200	11331	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4335	-0-	4335	31535	4335	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
12	31535	X	-0-	-0-	-31535	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	183	-0-	-2877	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,740 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
09	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
10	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
11	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	2685	-0-	-13125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

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	22537	X	19698	-0-	-2839	-0-	19698	2		N	-0-			-0-
02	21083	X	15816	-0-	-5267	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
03	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2		N	-0-			-0-
04	20250	X	13399	-0-	-6851	-0-	13399	2		N	-0-			-0-
05	19685	X	15414	-0-	-4271	-0-	15414	2		N	-0-			-0-
06	20670	X	12186	-0-	-8484	-0-	12186	2		N	-0-			-0-
07	21359	X	17280	-0-	-4079	-0-	17280	2		N	-0-			-0-
08	21359	X	11506	-0-	-9853	-0-	11506	2		N	-0-			-0-
09	14910	X	11294	-0-	-3616	-0-	11294	2		N	-0-			-0-
10	17267	X	13460	-0-	-3807	-0-	13460	2		N	-0-			-0-
11	16710	X	14464	-0-	-2246	-0-	14464	2		N	-0-			-0-
12	17267	X	16431	-0-	-836	-0-	16431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

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	14725	X	11293	-0-	-3432	-0-	11293	2		N	-0-			-0-
02	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	6448	-0-	-3410	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
04	10920	X	9049	-0-	-1871	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
05	14756	X	4917	-0-	-9839	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
06	14280	X	9513	-0-	-4767	-0-	9513	2		N	-0-			-0-
07	14756	X	4604	-0-	-10152	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	6180	-0-	-3182	-0-	6180	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	6728	-0-	-2782	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
10	9827	X	6611	-0-	-3216	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
11	9510	X	7104	-0-	-2406	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
12	6944	X	2465	-0-	-4479	-0-	2465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

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	18073	X	16676	-0-	-1397	-0-	16676	2		N	-0-			-0-
02	16733	X	15283	-0-	-1450	-0-	15283	2		N	-0-			-0-
03	17887	X	16150	-0-	-1737	-0-	16150	2		N	-0-			-0-
04	16740	X	15348	-0-	-1392	-0-	15348	2		N	-0-			-0-
05	17112	X	15681	-0-	-1431	-0-	15681	2		N	-0-			-0-
06	16140	X	14839	-0-	-1301	-0-	14839	2		N	-0-			-0-
07	16337	X	15411	-0-	-926	-0-	15411	2		N	-0-			-0-
08	16151	X	15268	-0-	-883	-0-	15268	2		N	-0-			-0-
09	15360	X	14565	-0-	-795	-0-	14565	2		N	-0-			-0-
10	15686	X	14285	-0-	-1401	-0-	14285	2		N	-0-			-0-
11	14910	X	14359	-0-	-551	-0-	14359	2		N	-0-			-0-
12	15407	X	15099	-0-	-308	-0-	15099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
02	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
03	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 66,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3294	-0-	-519	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2425	-0-	-1264	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2059	-0-	-1940	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2309	-0-	-1561	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1359	-0-	-2640	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 A WELL #: 1H RRCID -> 247911 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7345 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5605	-0-	-161	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5115	-0-	-279	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5120	-0-	-646	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4668	-0-	-974	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4488	-0-	-942	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4675	-0-	-781	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4729	-0-	-551	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3745	-0-	-965	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5212	-0-	-430	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4246	-0-	-1032	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3295	-0-	-1789	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3579	-0-	-1629	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2072	-0-	-2968	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2886	-0-	-2229	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3610	-0-	-1505	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
04	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
10	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
12	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7696	-0-	-2627	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1043	-0-	-397	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,234 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	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
03	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
05	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
06	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
07	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12574	-0-	-1097	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11382	-0-	-1848	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12495	-0-	-1176	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12307	-0-	12307	12307	12307	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13164	-0-	13164	25471	13164	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9118	-0-	9118	34589	9118	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26562	-0-	26562	61151	26562	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		27179	-0-	27179	88330	27179	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24664	-0-	24664	112994	24664	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		23020	-0-	23020	136014	23020	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		24588	-0-	24588	160602	24588	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		23546	-0-	23546	184148	23546	2			N	-0-					-0-
12	208106	X	23958	-0-	-184148	-0-	23958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	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	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	761	-0-	-6989	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		34715	-0-	34715	34715	34715	2			N	-0-					-0-
03	66819	X	32104	-0-	-34715	-0-	32104	2			N	-0-					-0-
04	58590	X	22698	-0-	-35892	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
05	60543	X	20693	-0-	-39850	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
06	58590	X	18599	-0-	-39991	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
07	60543	X	17056	-0-	-43487	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
08	60543	X	14590	-0-	-45953	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
09	58590	X	12848	-0-	-45742	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
10	60543	X	6464	-0-	-54079	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	14439	-0-	-4161	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	10072	-0-	-6978	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	545	-0-	-2710	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	764	-0-	-2746	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	15868	-0-	-2949	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	14256	-0-	-3347	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	14671	-0-	-3898	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	13638	-0-	-4332	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	13761	-0-	-3940	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	12605	-0-	-2755	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13270	-0-	-1982	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13252	-0-	-1411	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12736	-0-	-914	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13146	-0-	-618	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12636	-0-	-204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12308	-0-	-960	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,147 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	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9574	-0-	-1710	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7870	-0-	-3050	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8344	-0-	-739	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	10587	-0-	-14337	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
03	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
04	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
05	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
06	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	20688	-0-	-1756	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16202	-0-	-2008	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	3123	-0-	-16562	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,075 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	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1747	-0-	1747	3617	1747	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1945	-0-	1945	5562	1945	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1534	-0-	1534	7096	1534	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
11	T. A.		523	-0-	523	7619	523	2			N	-0-					-0-
12	9753	X	2134	-0-	-7619	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	12604	-0-	-21806	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
02	31088	X	-0-	-0-	-31088	-0-					N	-0-					-0-
03	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
05	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
10	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
11	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	22831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,524 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8426	-0-	-124	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7615	-0-	-1623	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,511 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 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	28644	X	24599	-0-	-4045	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
02	25491	X	23084	-0-	-2407	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	13224	-0-	-12568	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	24427	-0-	-533	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22754	-0-	-2449	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	16481	-0-	-7399	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	15832	-0-	-9402	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	23519	-0-	-1715	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	14071	-0-	-10349	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	15203	-0-	-7551	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	11514	-0-	-11256	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	6637	-0-	-16892	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	28414	-0-	-4229	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	25723	-0-	-4002	-0-	25723	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	26007	-0-	-3691	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	15036	-0-	-13704	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	28500	-0-	-485	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	23408	-0-	-4102	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	24276	-0-	-3221	-0-	24276	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	25320	-0-	-3169	-0-	25320	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	23997	-0-	-3573	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	24103	-0-	-4386	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	22761	-0-	-1749	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	22819	-0-	-2508	-0-	22819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,364 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	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10771	-0-	10771	21260	10771	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6606	-0-	6606	27866	6606	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	27866					N	-0-					-0-
10	T. A.		475	-0-	475	28341	475	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28341					N	-0-					-0-
12	28341	X	-0-	-0-	-28341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
06	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2		N	-0-			-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-				N	-0-			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2		N	-0-			-0-
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2		N	-0-			-0-
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2		N	-0-			-0-
05	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2		N	-0-			-0-
06	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	2		N	-0-			-0-
07	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2		N	-0-			-0-
08	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2		N	-0-			-0-
09	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2		N	-0-			-0-
10	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18357	2		N	-0-			-0-
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2		N	-0-			-0-
12	17825	X	17558	-0-	-267	-0-	17558	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2		N	-0-			-0-
02	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2		N	-0-			-0-
03	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
04	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2		N	-0-			-0-
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10571	X	1782	-0-	-8789	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
12	1612	X	141	-0-	-1471	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 A WELL #: 4H RRCID -> 248350 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7355 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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
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	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					N	-0-					-0-
02	46168	X	-0-	-0-	-46168	-0-					N	-0-					-0-
03	41726	X	1217	-0-	-40509	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12888	-0-	-642	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
12	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9934	-0-	9934	17307	9934	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9916	-0-	9916	27223	9916	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7369	-0-	7369	34592	7369	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		8707	-0-	8707	43299	8707	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7271	-0-	7271	50570	7271	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50570					N	-0-					-0-
07	T. A.		2128	-0-	2128	52698	2128	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1878	-0-	1878	54576	1878	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		11212	-0-	11212	65788	11212	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		11184	-0-	11184	76972	11184	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9255	-0-	9255	86227	9255	2			N	-0-					-0-
12	94360	X	8133	-0-	-86227	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,987 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	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
02	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
03	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
09	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
10	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	9472	-0-	-8477	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
07	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
08	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
10	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
11	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	12522	-0-	-4962	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	8594	-0-	-3441	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7950	-0-	-6775	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14962	-0-	-338	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14162	-0-	-1648	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	9724	-0-	-5576	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12276	-0-	-3193	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
08	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	11118	-0-	-3852	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	10184	-0-	-3983	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	9052	-0-	-6248	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	10406	-0-	-7202	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-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: 34,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
06	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
08	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	8190	-0-	-5853	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	6306	-0-	-7284	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	4422	-0-	-8536	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4608	-0-	-2181	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5029	-0-	-971	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
09	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
10	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	18170	-0-	-430	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	17245	-0-	-6067	-0-	17245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10957	-0-	-1281	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10697	-0-	-2385	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	8047	-0-	-5843	-0-	124	1	7923	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	6997	-0-	-7356	-0-	492	1	6505	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	7567	-0-	-7583	-0-	305	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8640	-0-	-2055	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6926	-0-	-1114	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8542	-0-	-1440	-0-	240	1	8302	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8991	-0-	-669	-0-	700	1	8291	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	5650	-0-	-4332	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	24556	-0-	-2817	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	22525	-0-	-2850	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	22703	-0-	-3368	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	13003	-0-	-11807	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	24543	-0-	-9	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	15666	-0-	-8094	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	16599	-0-	-7488	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	20193	-0-	-4359	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	16734	-0-	-7026	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	17402	-0-	-7150	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16447	-0-	-3083	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16434	-0-	-3747	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	4740	-0-	-8280	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
03	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	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	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	7872	-0-	-9116	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,259 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	15438	X	11779	-0-	-3659	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12066	-0-	-665	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12653	-0-	-956	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	9753	-0-	-3417	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9484	-0-	-3412	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	8977	-0-	-3503	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9225	-0-	-3671	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11718	-0-	-930	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11158	-0-	-182	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11538	-0-	-242	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
02	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
03	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
04	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
05	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23725	2			N	-0-					-0-
06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
07	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
08	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
10	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
11	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18007	-0-	-1926	-0-	18007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	17184	-0-	-6004	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	15242	-0-	-3811	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	15106	-0-	-3091	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	13796	-0-	-3814	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	13827	-0-	-4215	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12711	-0-	-3909	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13818	-0-	-2488	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13910	-0-	-1187	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12988	-0-	-812	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13566	-0-	-260	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12003	-0-	-1467	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11246	-0-	-2673	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,397 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	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
03	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
04	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12403	-0-	-1888	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	4520	-0-	-6370	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	2393	-0-	-9511	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
02	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
03	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16723	-0-	-1337	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	13822	-0-	-4840	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	11548	-0-	-6512	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16368	-0-	-1798	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	11493	-0-	-6301	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	13849	-0-	-2861	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	14511	-0-	-1857	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14676	-0-	-1164	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	13648	-0-	-2720	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	24885	-0-	-24095	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
02	40368	X	29540	-0-	-10828	-0-	29540	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	29941	-0-	-6453	-0-	29941	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	26735	-0-	-5035	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	28250	-0-	-3339	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	24211	-0-	-6359	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	27917	-0-	-3672	-0-	27917	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	25138	-0-	-4808	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	26266	-0-	-1064	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	26434	-0-	-1807	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	25876	-0-	-2055	-0-	25876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,455 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	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
02	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
03	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
04	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
05	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
06	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
07	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
09	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	23973	-0-	-2656	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	22903	-0-	-2867	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23778	-0-	-2851	-0-	23778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
03	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
04	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	5277	-0-	-10006	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		10100	-0-	10100	19273	10100	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8793	-0-	8793	28066	8793	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8494	-0-	8494	36560	8494	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1578	-0-	1578	38138	1578	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		57	-0-	57	38195	57	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38195					N	-0-					-0-
07	38195	X	-0-	-0-	-38195	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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: 29,022 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	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
12	2585	X	-0-	-0-	-2585	-0-					N	-0-					-0-

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

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

01	17360	X	7844	-0-	-9516	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13076	-0-	-2555	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	8964	-0-	-5420	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	7202	-0-	-6718	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	7921	-0-	-6463	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	3391	-0-	-10139	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	714	-0-	-13267	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2170	-0-	-6789	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
10	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
11	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

01	8463	X	4749	-0-	-3714	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7292	-0-	-1388	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7829	-0-	-571	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7954	-0-	-3330	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	6615	-0-	-4305	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	6678	-0-	-4606	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7165	-0-	-665	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8292	-0-	-16	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7901	-0-	-596	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7720	-0-	-1070	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8036	-0-	-737	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7848	-0-	-462	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6972	-0-	-888	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7080	-0-	-1476	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6577	-0-	-2783	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6979	-0-	-3189	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
03	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
04	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
05	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12331	-0-	-1340	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	7157	-0-	-4453	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	2567	-0-	-10391	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,711 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	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	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
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	T. A.		3141	-0-	3141	6670	3141	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2715	-0-	2715	9385	2715	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3029	-0-	3029	12414	3029	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3010	-0-	3010	15424	3010	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3460	-0-	3460	18884	3460	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3414	-0-	3414	22298	3414	2			N	-0-					-0-
07	26093	X	3795	-0-	-22298	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16409	-0-	-176	-0-	2300	1	14109	2	N	-0-					-0-
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	1427	1	16424	2	N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	238	1	16073	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13921	-0-	-1949	-0-	178	1	13743	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	10766	-0-	-8330	-0-	511	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	401	-0-	-18079	-0-	30	1	371	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	2007	-0-	-17089	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	4014	-0-	-12292	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		103497	-0-	103497	103497	103497	2			N	-0-					-0-
04	235673	X	132176	-0-	-103497	-0-	132176	2			N	-0-					-0-
05	229865	X	94011	-0-	-135854	-0-	94011	2			N	-0-					-0-
06	222450	X	94589	-0-	-127861	-0-	94589	2			N	-0-					-0-
07	229865	X	86971	-0-	-142894	-0-	86971	2			N	-0-					-0-
08	229865	X	78706	-0-	-151159	-0-	78706	2			N	-0-					-0-
09	222450	X	73155	-0-	-149295	-0-	73155	2			N	-0-					-0-
10	229865	X	71827	-0-	-158038	-0-	71827	2			N	-0-					-0-
11	222450	X	-0-	-0-	-222450	-0-					N	-0-					-0-
12	92287	X	47587	-0-	-44700	-0-	47587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
04	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
06	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
07	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
09	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	10826	-0-	-3031	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9694	-0-	-3686	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	4296	-0-	-9530	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19375	X	6774	-0-	-12601	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	5511	-0-	-7568	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	5418	-0-	-8563	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
06	6570	X	34	-0-	-6536	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,154 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	14B DENY		11415	-0-	11415	313770	11415	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		25703	-0-	25703	339473	25703	2			N	-0-					-0-
03	355150	X	15677	-0-	-339473	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
04	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
05	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
06	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
07	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	2250	-0-	-11173	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		15319	-0-	15319	36444	15319	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8894	-0-	8894	45338	8894	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		18597	-0-	18597	63935	18597	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
12	63935	X	-0-	-0-	-63935	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 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-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	T. A.		6550	-0-	6550	11774	6550	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5858	-0-	5858	17632	5858	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4379	-0-	4379	22011	4379	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		4558	-0-	4558	26569	4558	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5435	-0-	5435	32004	5435	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4534	-0-	4534	36538	4534	2			N	-0-					-0-
07	41109	X	4571	-0-	-36538	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4170	-0-	-1080	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11627	-0-	-1483	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	7568	-0-	-9854	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
10	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
11	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
12	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	4285	-0-	-9014	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,583 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 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	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
02	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
11	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
03	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
04	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
05	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
06	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
07	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
08	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
09	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	24340	-0-	-3374	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	23648	-0-	-3172	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	18642	-0-	-9072	-0-	18642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,752 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	26366					N	-0-					-0-
02	T. A.		17702	-0-	17702	44068	17702	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
11	T. A.		11093	-0-	11093	55161	11093	2			N	-0-					-0-
12	104525	X	49364	-0-	-55161	-0-	49364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6245	-0-	-1474	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	3384	-0-	-4086	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	17191	-0-	-1050	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	7390	-0-	-13039	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	5572	-0-	-14198	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
06	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-
07	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	586	-0-	-6792	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					1
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7884	2	18	9	N	16					17
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					17
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8391	2	9	9	N	8	15	1			10
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					10
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8686	2	13	9	N	12					22
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8916	2	58	9	N	53					75
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8295	2	2	9	N	2	52	1			25
09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					25
10	9114	X	7952	-0-	-1162	-0-	7923	2	29	9	N	26					51
11	8700	X	8008	-0-	-692	-0-	7993	2	15	9	N	14					65
12	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	7761	2	35	9	N	32	58	1			39

TOTAL GAS PROD: 99,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17320	-0-	-1621	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
02	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	5408	-0-	-11362	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					N	-0-					-0-
06	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	-0-					-0-
07	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					N	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					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: 60,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22666	-0-	22666	29018	22666	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23447	-0-	23447	52465	23447	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		27720	-0-	27720	80185	27720	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		25047	-0-	25047	105232	25047	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24863	-0-	24863	130095	24863	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		21005	-0-	21005	151100	21005	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		23598	-0-	23598	174698	23598	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		22575	-0-	22575	197273	22575	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		20166	-0-	20166	217439	20166	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		24635	-0-	24635	242074	24635	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		21536	-0-	21536	263610	21536	2			N	-0-					-0-
12	285044	X	21434	-0-	-263610	-0-	21434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17410	-0-	-3763	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	15515	-0-	-2871	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17001	-0-	-1940	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16044	-0-	-1326	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16979	-0-	-970	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14636	-0-	-2224	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	16031	-0-	-957	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14573	-0-	-2415	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14844	-0-	-1596	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	14361	-0-	-2627	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15163	-0-	-347	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14207	-0-	-1820	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	8816	X	3358	-0-	-5458	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7701	-0-	-1723	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8904	-0-	-216	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	1185	-0-	-6255	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	2937	-0-	-6270	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7701	-0-	-1506	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7606	-0-	-1304	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7300	-0-	-574	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	19806	-0-	-5769	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	16196	-0-	-4945	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21264	-0-	-622	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18697	-0-	-1763	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16356	-0-	-4662	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	17804	-0-	-2776	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	14593	-0-	-6673	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	16170	-0-	-5096	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17152	-0-	-1538	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	13581	-0-	-4802	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16658	-0-	-1132	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	13071	-0-	-4661	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,348 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86893	X	50999	-0-	-35894	-0-	50999	2			N	-0-					-0-
02	0	W	7778	-0-	7778	7778	7778	2			N	-0-					-0-
03	0	W	54760	-0-	54760	62538	54760	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	62538					N	-0-					-0-
05	0	W	72779	-0-	72779	135317	72779	2			N	-0-					-0-
06	0	W	34689	-0-	34689	170006	34689	2			N	-0-					-0-
07	227016	X	57010	-0-	-170006	-0-	57010	2			N	-0-					-0-
08	72788	X	50038	-0-	-22750	-0-	50038	2			N	-0-					-0-
09	70440	X	43271	-0-	-27169	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
10	72788	X	42440	-0-	-30348	-0-	42440	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	52550	-0-	-2620	-0-	52550	2			N	-0-					-0-
12	54591	X	52328	-0-	-2263	-0-	52328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2685	-0-	-5530	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4991	-0-	-316	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2112	-0-	-3127	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2888	-0-	-2272	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3719	-0-	-1613	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2963	-0-	-1873	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2879	-0-	-1801	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3351	-0-	-1485	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2592	-0-	-1128	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
06	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	5545	-0-	-9397	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13568	-0-	-892	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10934	-0-	-1187	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23183	X	23183	-0-	-0-	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
02	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
06	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
07	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
08	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
09	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
10	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17018	-0-	-3622	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18971	-0-	-2357	-0-	18971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
02	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
03	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
04	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
05	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
06	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
07	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
08	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
09	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19036	-0-	-5392	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
11	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	2057	-0-	-16760	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

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	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
02	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	24260	2			N	-0-					-0-
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
04	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
05	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
06	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
07	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
08	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	2			N	-0-					-0-
09	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19830	-0-	-3699	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18545	-0-	-4225	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20080	-0-	-3449	-0-	20080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	930	-0-	-1798	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	870	-0-	-1770	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	361	-0-	-2367	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

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	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2		N	-0-			-0-
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2		N	-0-			-0-
03	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2		N	-0-			-0-
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2		N	-0-			-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2		N	-0-			-0-
06	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2		N	-0-			-0-
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2		N	-0-			-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2		N	-0-			-0-
10	13516	X	12295	-0-	-1221	-0-	12295	2		N	-0-			-0-
11	13080	X	12492	-0-	-588	-0-	12492	2		N	-0-			-0-
12	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

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	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	3434	-0-	-2146	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	776	-0-	-6912	-0-	776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,817 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. 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	14105	X	7369	-0-	-6736	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
02	13195	X	5438	-0-	-7757	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
03	14105	X	8117	-0-	-5988	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
04	13470	X	4459	-0-	-9011	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
05	13919	X	7582	-0-	-6337	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
06	7860	X	6726	-0-	-1134	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
08	8122	X	7219	-0-	-903	-0-	7219	2		N	-0-			-0-
09	7350	X	7185	-0-	-165	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6965	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
12	7440	X	4599	-0-	-2841	-0-	4599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	22980	-0-	22980	340187	22980	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	20211	-0-	20211	360398	20211	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4376	-0-	4376	364774	4376	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	8219	-0-	8219	372993	8219	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	17237	-0-	17237	390230	17237	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	18402	-0-	18402	408632	18402	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	19420	-0-	19420	428052	19420	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	18702	-0-	18702	446754	18702	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	18835	-0-	18835	465589	18835	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	19409	-0-	19409	484998	19409	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	18634	-0-	18634	503632	18634	2			N	-0-					-0-
12	522037	X	18405	-0-	-503632	-0-	18405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

01	52425	X	52425	-0-	-0-	-0-	52425	2			N	-0-					-0-
02	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	43828	2			N	-0-					-0-
03	51007	X	51007	-0-	-0-	-0-	51007	2			N	-0-					-0-
04	47028	X	47028	-0-	-0-	-0-	47028	2			N	-0-					-0-
05	47916	X	47916	-0-	-0-	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
06	45045	X	45045	-0-	-0-	-0-	45045	2			N	-0-					-0-
07	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	46568	2			N	-0-					-0-
08	45834	X	45834	-0-	-0-	-0-	45834	2			N	-0-					-0-
09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	49871	2			N	-0-					-0-
10	51508	X	51508	-0-	-0-	-0-	51508	2			N	-0-					-0-
11	45060	X	148	-0-	-44912	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	29274	-0-	-22248	-0-	29274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

01	37180	X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	22586	-0-	-6820	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	23571	-0-	-16636	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	31935	-0-	-6975	-0-	31935	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	22854	-0-	-17353	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	24570	-0-	-11400	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	24999	-0-	-8016	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	23097	-0-	-9918	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	22908	-0-	-9042	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	21227	-0-	-4162	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	19712	-0-	-4858	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	17241	-0-	-7745	-0-	17241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,880 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 #: 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	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
07	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	18255	2			N	-0-					-0-
08	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	6093	-0-	-12166	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	13999	-0-	-3671	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15446	-0-	-2813	-0-	15446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
04	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
07	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
08	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13424	-0-	-960	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13236	-0-	-654	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13531	-0-	-822	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,425 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	T. A.		5615	-0-	5615	11761	5615	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1587	-0-	1587	13348	1587	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9273	-0-	9273	22621	9273	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		10691	-0-	10691	33312	10691	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2505	-0-	2505	35817	2505	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35817					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35817					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35817					N	-0-					-0-
09	T. A.		457	-0-	457	36274	457	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2696	-0-	2696	38970	2696	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1790	-0-	1790	40760	1790	2			N	-0-					-0-
12	40922	X	162	-0-	-40760	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
04	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
05	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
06	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
07	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	18207	-0-	-982	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16198	-0-	-812	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,228 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
02	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
06	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	23176	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14688	-0-	-72	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15345	X	7503	-0-	-7842	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	-0-	-0-	-15254	-0-					N	-0-					-0-
03	16306	X	13978	-0-	-2328	-0-	103	1	13875	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	9886	-0-	-5894	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	13530	X	3206	-0-	-10324	-0-	1120	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	9493	-0-	-4488	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11715	-0-	-2266	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10821	-0-	-1114	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,804 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	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
03	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
04	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
07	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	22856	-0-	-921	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	16454	-0-	-6376	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21039	-0-	-2428	-0-	21039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5704	-0-	-434	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5670	-0-	-716	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	220	-0-	-5960	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			-0-
06	6000	X	336	-0-	-5664	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07	6200	X	357	-0-	-5843	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	5673	X	789	-0-	-4884	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
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	26226	X	19745	-0-	-6481	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
02	22649	X	16667	-0-	-5982	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	14877	-0-	-5428	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	11300	-0-	-8350	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	15881	-0-	-4424	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	490	-0-	-18620	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12233	-0-	-5592	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	416	-0-	-15456	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	11573	-0-	-3787	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
11	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	2746	-0-	-9499	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
05	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
07	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
08	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
09	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	4216	-0-	-9641	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10143	-0-	10143	10143	10143	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
12	10143	X	-0-	-0-	-10143	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7958	-0-	-4721	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
10	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
11	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2981	-0-	-4521	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,043 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	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
02	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
03	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
04	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
07	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	15781	-0-	-6198	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19057	-0-	-2213	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17980	X	17190	-0-	-790	-0-	17190	2		N	-0-			-0-
02	16820	X	15588	-0-	-1232	-0-	15588	2		N	-0-			-0-
03	19003	X	14538	-0-	-4465	-0-	14538	2		N	-0-			-0-
04	18390	X	12907	-0-	-5483	-0-	12907	2		N	-0-			-0-
05	19003	X	11758	-0-	-7245	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
06	16650	X	4223	-0-	-12427	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
07	16678	X	11640	-0-	-5038	-0-	11640	2		N	-0-			-0-
08	14539	X	11509	-0-	-3030	-0-	11509	2		N	-0-			-0-
09	12900	X	9334	-0-	-3566	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
10	11749	X	9764	-0-	-1985	-0-	9764	2		N	-0-			-0-
11	11250	X	10726	-0-	-524	-0-	10726	2		N	-0-			-0-
12	11625	X	4287	-0-	-7338	-0-	4287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2		N	-0-			-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2		N	-0-			-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2		N	-0-			-0-
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	4338	-0-	-3350	-0-	4338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8282	-0-	-958	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8488	-0-	-1060	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
03	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
11	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	13993	-0-	-2334	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	12205	-0-	-11541	-0-	90	1	12115	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	12944	-0-	-10036	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	12531	-0-	-11215	-0-	198	1	12333	2	N	-0-					-0-
06	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	9302	1	17328	2	N	-0-					-0-
07	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	14299	-0-	-8681	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	14259	-0-	-9487	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	12682	-0-	-10298	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
03	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
04	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
07	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
08	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
10	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
11	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15528	-0-	-1770	-0-	15528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
02	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
04	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
06	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
07	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
08	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
09	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	2			N	-0-					-0-
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17779	-0-	-911	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20851	-0-	-353	-0-	20851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3704	-0-	3704	8275	3704	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2986	-0-	2986	11261	2986	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2790	-0-	2790	14051	2790	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
12	14051	X	-0-	-0-	-14051	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		16449	-0-	16449	29914	16449	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17553	-0-	17553	47467	17553	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17925	-0-	17925	65392	17925	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		16394	-0-	16394	81786	16394	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		15474	-0-	15474	97260	15474	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		15224	-0-	15224	112484	15224	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		10018	-0-	10018	122502	10018	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		9183	-0-	9183	131685	9183	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		14630	-0-	14630	146315	14630	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		13867	-0-	13867	160182	13867	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		7148	-0-	7148	167330	7148	2			N	-0-					-0-
12	183026	X	15696	-0-	-167330	-0-	15696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
10	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
11	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

01	26846	X	9649	-0-	-17197	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2			N	-0-					-0-
03	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	6379	-0-	-14531	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	22456	-0-	-10404	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	2625	-0-	-29175	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	12916	-0-	-19944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
08	27293	X	27293	-0-	-0-	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
09	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	28524	2			N	-0-					-0-
10	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
11	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	29309	2			N	-0-					-0-
12	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
03	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9251	-0-	-1819	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8902	-0-	-2537	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12369	X	11108	-0-	-1261	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	11039	-0-	-39	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11188	-0-	-344	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10994	-0-	-817	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10700	-0-	-730	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11263	-0-	-548	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11157	-0-	-34	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10453	-0-	-437	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9668	-0-	-1585	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,615 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	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7763	-0-	-731	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7402	-0-	-698	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7470	-0-	-621	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 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	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-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13530	-0-	-823	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	8323	-0-	-6464	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	8945	-0-	-5842	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	8728	-0-	-5972	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10027	-0-	-5163	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	7966	-0-	-6734	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	9176	X	4210	-0-	-4966	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8705	-0-	-378	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8180	-0-	-610	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8318	-0-	-765	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8479	-0-	-551	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8645	-0-	-779	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6982	-0-	-923	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
03	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
04	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
05	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
06	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
07	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
08	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
09	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	16990	-0-	-4214	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	19406	-0-	-4024	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	19938	-0-	-4273	-0-	19938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	16716	-0-	-7402	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	14574	-0-	-6712	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	16003	-0-	-5325	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15061	-0-	-2609	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	14286	-0-	-3167	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14650	-0-	-1520	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
07	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	13629	-0-	-2367	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	8869	-0-	-6191	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	6164	-0-	-12715	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	8430	-0-	-9840	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	8332	-0-	-10547	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15629	-0-	15629	34293	15629	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		15390	-0-	15390	49683	15390	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15007	-0-	15007	64690	15007	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64690					N	-0-					-0-
05	T. A.		1913	-0-	1913	66603	1913	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3167	-0-	3167	69770	3167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4967	-0-	4967	74737	4967	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8469	-0-	8469	83206	8469	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		8384	-0-	8384	91590	8384	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		11228	-0-	11228	102818	11228	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		10536	-0-	10536	113354	10536	2			N	-0-					-0-
12	118995	X	5641	-0-	-113354	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,331 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	54615	X	54615	-0-	-0-	-0-	54615	2			N	-0-					-0-
02	74994	X	47899	-0-	-27095	-0-	47899	2			N	-0-					-0-
03	80166	X	46286	-0-	-33880	-0-	46286	2			N	-0-					-0-
04	77580	X	40174	-0-	-37406	-0-	40174	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	35391	-0-	-26826	-0-	35391	2			N	-0-					-0-
06	52890	X	31876	-0-	-21014	-0-	31876	2			N	-0-					-0-
07	51243	X	37370	-0-	-13873	-0-	37370	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	28955	-0-	-17328	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
09	40170	X	36021	-0-	-4149	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	34636	-0-	-5044	-0-	34636	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	33950	-0-	-2200	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	29658	-0-	-7697	-0-	29658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	78182	X	28695	-0-	-49487	-0-	28695	2		N	-0-			-0-
02	73138	X	-0-	-0-	-73138	-0-				N	-0-			-0-
03	78182	X	-0-	-0-	-78182	-0-				N	-0-			-0-
04	75660	X	21535	-0-	-54125	-0-	21535	2		N	-0-			-0-
05	85920	X	85920	-0-	-0-	-0-	85920	2		N	-0-			-0-
06	75660	X	31434	-0-	-44226	-0-	31434	2		N	-0-			-0-
07	78182	X	26595	-0-	-51587	-0-	26595	2		N	-0-			-0-
08	55698	X	55698	-0-	-0-	-0-	55698	2		N	-0-			-0-
09	43947	X	43947	-0-	-0-	-0-	43947	2		N	-0-			-0-
10	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	27374	2		N	-0-			-0-
11	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	44284	2		N	-0-			-0-
12	32395	X	14985	-0-	-17410	-0-	14985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

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

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2		N	-0-			-0-
02	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16190	2		N	-0-			-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
04	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2		N	-0-			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2		N	-0-			-0-
07	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2		N	-0-			-0-
08	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2		N	-0-			-0-
10	14353	X	7915	-0-	-6438	-0-	7915	2		N	-0-			-0-
11	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2		N	-0-			-0-
12	14353	X	12263	-0-	-2090	-0-	12263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7438	-0-	-3567	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
02	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
03	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
05	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
06	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
07	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
08	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	2307	-0-	-14913	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	3025	-0-	-14769	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,119 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	T. A.		24826	-0-	24826	24826	24826	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4515	-0-	4515	29341	4515	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29341					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29341					N	-0-					-0-
05	T. A.		8758	-0-	8758	38099	8758	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		16843	-0-	16843	54942	16843	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	54942					N	-0-					-0-
08	T. A.		5150	-0-	5150	60092	5150	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1089	-0-	1089	61181	1089	2			N	-0-					-0-
10	76461	X	15280	-0-	-61181	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
11	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	38815	2			N	-0-			-0-
02	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	195	1	35536	2	N	-0-			-0-
03	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-			-0-
04	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-			-0-
05	23451	X	23451	-0-	-0-	-0-	93	1	23358	2	N	-0-			-0-
06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	531	1	11778	2	N	-0-			-0-
07	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-			-0-
08	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	32449	2			N	-0-			-0-
09	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	36550	2			N	-0-			-0-
10	38192	X	36661	-0-	-1531	-0-	36661	2			N	-0-			-0-
11	36960	X	34206	-0-	-2754	-0-	34206	2			N	-0-			-0-
12	38192	X	31978	-0-	-6214	-0-	31978	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
02	58860	X	58860	-0-	-0-	-0-	58860	2			N	-0-			-0-
03	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-			-0-
04	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	31581	2			N	-0-			-0-
05	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-			-0-
06	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-			-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30302	X	30302	-0-	-0-	-0-	30302	2			N	-0-			-0-
10	71179	X	71179	-0-	-0-	-0-	71179	2			N	-0-			-0-
11	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-			-0-
12	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	55321	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,372 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	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-			-0-
02	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-			-0-
03	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-			-0-
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-			-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
07	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-			-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-					-0-
02	49710	X	49710	-0-	-0-	-0-	49710	2			N	-0-					-0-
03	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	50745	2			N	-0-					-0-
04	46326	X	46326	-0-	-0-	-0-	46326	2			N	-0-					-0-
05	45599	X	45599	-0-	-0-	-0-	45599	2			N	-0-					-0-
06	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
07	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	42519	2			N	-0-					-0-
08	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	41123	2			N	-0-					-0-
09	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-					-0-
10	38581	X	38581	-0-	-0-	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
11	40962	X	40962	-0-	-0-	-0-	40962	2			N	-0-					-0-
12	42532	X	37551	-0-	-4981	-0-	37551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		31795	-0-	31795	94447	31795	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	94447					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	94447					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	94447					N	-0-					-0-
05	T. A.		83323	-0-	83323	177770	83323	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		66069	-0-	66069	243839	66069	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		77072	-0-	77072	320911	77072	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		58898	-0-	58898	379809	58898	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		55200	-0-	55200	435009	55200	2			N	-0-					-0-
10	487861	X	52852	-0-	-435009	-0-	52852	2			N	-0-					-0-
11	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
12	76353	X	50151	-0-	-26202	-0-	50151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,226 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	27311	X	6833	-0-	-20478	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	25549	X	17179	-0-	-8370	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18004	-0-	-1619	-0-	18004	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	5199	-0-	-13791	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	1244	-0-	-14907	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	123	-0-	-15507	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
08	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	13082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		3811	-0-	3811	10860	3811	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10860					N	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	11081	221	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
12	11081	X	-0-	-0-	-11081	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEEFRIED WELL #: 1H RRCID -> 249424 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 9384 - 12537

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12/21/12

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4965	-0-	-2258	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2589	-0-	-2601	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,672 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	126418	X	53357	-0-	-73061	-0-	53357	2			N	-0-					-0-
02	118262	X	45105	-0-	-73157	-0-	45105	2			N	-0-					-0-
03	126418	X	41659	-0-	-84759	-0-	41659	2			N	-0-					-0-
04	122340	X	34799	-0-	-87541	-0-	34799	2			N	-0-					-0-
05	126418	X	33394	-0-	-93024	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
06	122340	X	26550	-0-	-95790	-0-	26550	2			N	-0-					-0-
07	126418	X	25079	-0-	-101339	-0-	25079	2			N	-0-					-0-
08	126418	X	21837	-0-	-104581	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	26026	-0-	-8774	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	29009	-0-	-4378	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	24884	-0-	-1666	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	20207	-0-	-6701	-0-	20207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3747	-0-	-2267	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	2613	-0-	-3207	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	1408	-0-	-2777	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16001	-0-	16001	35357	16001	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18784	-0-	18784	54141	18784	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15700	-0-	15700	69841	15700	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		14999	-0-	14999	84840	14999	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		11646	-0-	11646	96486	11646	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		114	-0-	114	96600	114	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5746	-0-	5746	102346	5746	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		4969	-0-	4969	107315	4969	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		11999	-0-	11999	119314	11999	2			N	-0-					-0-
10	131615	X	12301	-0-	-119314	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8487	-0-	-3913	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					11
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4073	2	2	9	N	2	2	8			11
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5911	2	1	9	N	1	1	8			11
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					11
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					11
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					11
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					11
08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					11
09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					11
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	8			11
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					11
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
02	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	29911	2			N	-0-					-0-
03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
04	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	25514	-0-	-8245	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	24425	-0-	-8365	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	24780	-0-	-9196	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
08	33976	X	24433	-0-	-9543	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	24074	-0-	-8806	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	24474	-0-	-1039	-0-	24474	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22146	-0-	-2274	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	24444	-0-	-418	-0-	24444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		28043	-0-	28043	59883	28043	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22116	-0-	22116	81999	22116	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		25040	-0-	25040	107039	25040	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		5367	-0-	5367	112406	5367	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		25313	-0-	25313	137719	25313	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14943	-0-	14943	152662	14943	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		21729	-0-	21729	174391	21729	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		16168	-0-	16168	190559	16168	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		12095	-0-	12095	202654	12095	2			N	-0-					-0-
10	224285	X	21631	-0-	-202654	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13438	-0-	-8293	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	17957	-0-	-22839	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	15509	-0-	-22655	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	36662	-0-	-848	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28534	-0-	-3956	-0-	28534	2			N	-0-					-0-
05	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
06	35490	X	23508	-0-	-11982	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	23245	-0-	-13428	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	27918	-0-	-8755	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
09	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	30969	2			N	-0-					-0-
10	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23865	-0-	-3165	-0-	23865	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	24631	-0-	-4261	-0-	24631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3325	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
04	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
05	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	31107	2			N	-0-					-0-
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	17402	-0-	-13691	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17225	-0-	-3265	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	7461	-0-	-13712	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
02	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
03	34477	X	34477	-0-	-0-	-0-	34477	2			N	-0-					-0-
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
05	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
08	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
09	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
10	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	26852	-0-	-4018	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	28107	-0-	-5714	-0-	28107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,044 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	173352	X	66494	-0-	-106858	-0-	66494	2			N	-0-					-0-
02	162168	X	57869	-0-	-104299	-0-	57869	2			N	-0-					-0-
03	173352	X	55986	-0-	-117366	-0-	55986	2			N	-0-					-0-
04	167760	X	48977	-0-	-118783	-0-	48977	2			N	-0-					-0-
05	173352	X	43843	-0-	-129509	-0-	43843	2			N	-0-					-0-
06	167760	X	46002	-0-	-121758	-0-	46002	2			N	-0-					-0-
07	61845	X	45283	-0-	-16562	-0-	45283	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	43560	-0-	-12426	-0-	43560	2			N	-0-					-0-
09	48990	X	40197	-0-	-8793	-0-	40197	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	40258	-0-	-7265	-0-	40258	2			N	-0-					-0-
11	45990	X	37968	-0-	-8022	-0-	37968	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	37274	-0-	-7459	-0-	37274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31341	X	12271	-0-	-19070	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	-0-	-0-	-29319	-0-					N	-0-					-0-
03	31341	X	25310	-0-	-6031	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
04	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	2			N	-0-					-0-
05	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
06	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	24855	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25070	-0-	-6426	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
08	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	31678	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	18188	-0-	-12292	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	8252	-0-	-17974	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	28412	-0-	-2248	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	4345	-0-	-27337	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

01	15345	X	12138	-0-	-3207	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13165	-0-	-842	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11868	-0-	-997	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10923	-0-	-837	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11820	-0-	-2254	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	9900	-0-	-3720	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11010	-0-	-3064	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9434	-0-	-2439	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8906	-0-	-2524	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	8476	-0-	-3335	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8246	-0-	-2404	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8511	-0-	-1750	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5341	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9422	-0-	-988	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9926	-0-	-583	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
09	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1827	-0-	-2854	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	102	-0-	-11508	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	7357	-0-	-5260	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

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

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
04	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
05	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
06	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
07	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
08	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
09	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	13912	-0-	-10857	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	17002	-0-	-6968	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	16429	-0-	-6480	-0-	16429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

01	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
02	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
04	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
05	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
06	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
07	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
08	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
10	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
11	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
12	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	11436	-0-	11436	11436	11436	2			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	37053	-0-	37053	48489	37053	2			N	-0-			-0-
07	72416	X	23927	-0-	-48489	-0-	23927	2			N	-0-			-0-
08	56265	X	23036	-0-	-33229	-0-	23036	2			N	-0-			-0-
09	54450	X	17545	-0-	-36905	-0-	17545	2			N	-0-			-0-
10	56265	X	18364	-0-	-37901	-0-	18364	2			N	-0-			-0-
11	54450	X	14009	-0-	-40441	-0-	14009	2			N	-0-			-0-
12	25544	X	13146	-0-	-12398	-0-	13146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,516 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	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	30721	2			N	-0-			-0-
02	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37857	2			N	-0-			-0-
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	124	1	22809	2	N	-0-			-0-
04	42685	X	42685	-0-	-0-	-0-	42685	2			N	-0-			-0-
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	42907	2			N	-0-			-0-
06	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-			-0-
07	40006	X	40006	-0-	-0-	-0-	40006	2			N	-0-			-0-
08	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	2			N	-0-			-0-
09	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	33221	2			N	-0-			-0-
10	42904	X	34877	-0-	-8027	-0-	34877	2			N	-0-			-0-
11	40560	X	32027	-0-	-8533	-0-	32027	2			N	-0-			-0-
12	40021	X	30291	-0-	-9730	-0-	30291	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52334	X	52334	-0-	-0-	-0-	52334	2			N	-0-			-0-
02	52166	X	52166	-0-	-0-	-0-	52166	2			N	-0-			-0-
03	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	32993	2			N	-0-			-0-
04	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-			-0-
05	52964	X	52964	-0-	-0-	-0-	52964	2			N	-0-			-0-
06	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	27421	2			N	-0-			-0-
07	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38996	2			N	-0-			-0-
08	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	40716	2			N	-0-			-0-
09	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	34231	2			N	-0-			-0-
10	52979	X	33823	-0-	-19156	-0-	33823	2			N	-0-			-0-
11	39390	X	29273	-0-	-10117	-0-	29273	2			N	-0-			-0-
12	40703	X	26327	-0-	-14376	-0-	26327	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	5925	-0-	-3964	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	3951	-0-	-5619	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,958 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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	29095	2			N	-0-					-0-
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
05	63477	X	63477	-0-	-0-	-0-	63477	2			N	-0-					-0-
06	50110	X	50110	-0-	-0-	-0-	50110	2			N	-0-					-0-
07	60816	X	60816	-0-	-0-	-0-	60816	2			N	-0-					-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
11	19500	X	249	-0-	-19251	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49848	X	41590	-0-	-8258	-0-	41590	2			N	-0-					-0-
02	46632	X	42821	-0-	-3811	-0-	42821	2			N	-0-					-0-
03	46748	X	27717	-0-	-19031	-0-	27717	2			N	-0-					-0-
04	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	50295	2			N	-0-					-0-
05	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	47292	2			N	-0-					-0-
06	44310	X	33190	-0-	-11120	-0-	33190	2			N	-0-					-0-
07	51987	X	26977	-0-	-25010	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	38341	-0-	-13646	-0-	38341	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	39888	-0-	-10422	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
10	47306	X	38867	-0-	-8439	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
11	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	39821	2			N	-0-					-0-
12	41230	X	39528	-0-	-1702	-0-	39528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

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	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2		N	-0-			-0-
02	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2		N	-0-			-0-
03	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2		N	-0-			-0-
04	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2		N	-0-			-0-
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2		N	-0-			-0-
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2		N	-0-			-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
10	11811	X	7225	-0-	-4586	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
11	11430	X	8363	-0-	-3067	-0-	8363	2		N	-0-			-0-
12	11811	X	8803	-0-	-3008	-0-	8803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

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	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	38010	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	33885	2		N	-0-			-0-
04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
05	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	56937	2		N	-0-			-0-
06	51668	X	51668	-0-	-0-	-0-	51668	2		N	-0-			-0-
07	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2		N	-0-			-0-
08	50898	X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	2		N	-0-			-0-
09	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	46922	2		N	-0-			-0-
10	56947	X	45209	-0-	-11738	-0-	45209	2		N	-0-			-0-
11	51660	X	37446	-0-	-14214	-0-	37446	2		N	-0-			-0-
12	50902	X	40685	-0-	-10217	-0-	40685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

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	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		N	-0-			-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2		N	-0-			-0-
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2		N	-0-			-0-
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2		N	-0-			-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2		N	-0-			-0-
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2		N	-0-			-0-
10	13020	X	7128	-0-	-5892	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
11	12600	X	8664	-0-	-3936	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
12	13020	X	7315	-0-	-5705	-0-	7315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

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	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-		8832	2			N	-0-					-0-
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-		8226	2			N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-		8737	2			N	-0-					-0-
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-		7789	2			N	-0-					-0-
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-		7879	2			N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-		6518	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-		6059	2			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-		5748	2			N	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-		5509	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	4636	-0-	-3238	-0-		4636	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4042	-0-	-2468	-0-		4042	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5842	-0-	-203	-0-		5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		3103	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-		4361	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-		2759	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		3623	2			N	-0-					-0-
09	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-		11793	2			N	-0-					-0-
10	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-		14863	2			N	-0-					-0-
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-		11420	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		10387	-0-	10387	10387		10387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-		1364	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	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: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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	2470	X	2470	-0-	-0-		-0-	2470	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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	7830	X	7830	-0-	-0-		-0-	7830	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-		-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-		-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-		-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-		-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	4586	-0-	-5074		-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3142	-0-	-6437		-0-	3142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

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	5687	X	5687	-0-	-0-		-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	6098	X	6098	-0-	-0-		-0-	6098	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-		-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-		-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8499	X	8499	-0-	-0-		-0-	8499	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-		-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-		-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	8320	X	8320	-0-	-0-		-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	7706	X	7706	-0-	-0-		-0-	7706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5251	-0-	-3615		-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3610	-0-	-4970		-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8398	-0-	-406		-0-	8398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

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	9836	X	9836	-0-	-0-		-0-	9836	2			N	-0-					-0-
02	16486	X	16486	-0-	-0-		-0-	16486	2			N	-0-					-0-
03	17791	X	17791	-0-	-0-		-0-	17791	2			N	-0-					-0-
04	15860	X	15860	-0-	-0-		-0-	15860	2			N	-0-					-0-
05	16293	X	16293	-0-	-0-		-0-	16293	2			N	-0-					-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-		-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	15964	X	15964	-0-	-0-		-0-	15964	2			N	-0-					-0-
08	16020	X	16020	-0-	-0-		-0-	16020	2			N	-0-					-0-
09	15103	X	15103	-0-	-0-		-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15714	-0-	-592		-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14564	-0-	-946		-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	12491	-0-	-3536		-0-	12491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)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		369	-0-	369	369	369	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		10994	-0-	10994	11363	10994	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		8352	-0-	8352	19715	8352	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4068	-0-	4068	23783	4068	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3164	-0-	3164	26947	3164	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		9702	-0-	9702	36649	9702	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		8642	-0-	8642	45291	8642	2			N	-0-			-0-
12	46379	X	1088	-0-	-45291	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,379 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-			-0-
02	33265	X	33265	-0-	-0-	-0-	33265	2			N	-0-			-0-
03	54734	X	54734	-0-	-0-	-0-	54734	2			N	-0-			-0-
04	48825	X	48825	-0-	-0-	-0-	48825	2			N	-0-			-0-
05	45619	X	45619	-0-	-0-	-0-	45619	2			N	-0-			-0-
06	52980	X	40551	-0-	-12429	-0-	40551	2			N	-0-			-0-
07	54746	X	40068	-0-	-14678	-0-	40068	2			N	-0-			-0-
08	54746	X	39085	-0-	-15661	-0-	39085	2			N	-0-			-0-
09	48840	X	37380	-0-	-11460	-0-	37380	2			N	-0-			-0-
10	45632	X	12808	-0-	-32824	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
11	45601	X	45601	-0-	-0-	-0-	45601	2			N	-0-			-0-
12	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45231	-0-	45231	91045	45231	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		38625	-0-	38625	129670	38625	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		34827	-0-	34827	164497	34827	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		14106	-0-	14106	178603	14106	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		24949	-0-	24949	203552	24949	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		9316	-0-	9316	212868	9316	2			N	-0-			-0-
07	212868	X	-0-	-0-	-212868	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-					N	-0-			-0-
10	24955	X	10489	-0-	-14466	-0-	10489	2			N	-0-			-0-
11	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	38976	2			N	-0-			-0-
12	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	25161	2		N	-0-			-0-
02	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	34713	2		N	-0-			-0-
03	37239	X	37239	-0-	-0-	-0-	37239	2		N	-0-			-0-
04	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	31871	2		N	-0-			-0-
05	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	28749	2		N	-0-			-0-
06	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	27937	2		N	-0-			-0-
07	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	30236	2		N	-0-			-0-
08	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	28743	2		N	-0-			-0-
09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2		N	-0-			-0-
10	30225	X	29665	-0-	-560	-0-	29665	2		N	-0-			-0-
11	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2		N	-0-			-0-
12	30225	X	27686	-0-	-2539	-0-	27686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,842 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
02	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2		N	-0-			-0-
03	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2		N	-0-			-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-			-0-
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	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	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: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
02	38803	X	38803	-0-	-0-	-0-	38803	2			N	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
04	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
05	28703	X	28703	-0-	-0-	-0-	28703	2			N	-0-					-0-
06	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
07	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
08	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
09	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	28504	-0-	-7115	-0-	28504	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	27065	-0-	-7405	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	27848	-0-	-5601	-0-	27848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	(I) LIFT(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	34788	-0-		-2691	-0-	34788	2			N	-0-					-0-
02	32857	X	32533	-0-		-324	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	30341	-0-		-6518	-0-	30341	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	32389	-0-		-3281	-0-	32389	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	28456	-0-		-8403	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	25840	-0-		-7820	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	27390	-0-		-7392	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	29633	-0-		-3847	-0-	29633	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	27104	-0-		-5296	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	27829	-0-		-629	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	21395	-0-		-7285	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	27970	-0-		-1666	-0-	27970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,668 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		17131	-0-		17131	186627	17131	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	186627					N	-0-					-0-
03	14B DENY		14693	-0-		14693	201320	14693	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		66946	-0-		66946	268266	66946	2			N	-0-					-0-
05	300064	X	31798	-0-		-268266	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
06	136080	X	29203	-0-		-106877	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
07	140616	X	25074	-0-		-115542	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
08	140616	X	46767	-0-		-93849	-0-	46767	2			N	-0-					-0-
09	136080	X	41392	-0-		-94688	-0-	41392	2			N	-0-					-0-
10	140616	X	39906	-0-		-100710	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
11	136080	X	38015	-0-		-98065	-0-	38015	2			N	-0-					-0-
12	50065	X	36736	-0-		-13329	-0-	36736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160766	X	74019	-0-		-86747	-0-	74019	2			N	-0-					-0-
02	150394	X	64701	-0-		-85693	-0-	64701	2			N	-0-					-0-
03	160766	X	62726	-0-		-98040	-0-	62726	2			N	-0-					-0-
04	155580	X	54133	-0-		-101447	-0-	54133	2			N	-0-					-0-
05	160766	X	51041	-0-		-109725	-0-	51041	2			N	-0-					-0-
06	155580	X	48478	-0-		-107102	-0-	48478	2			N	-0-					-0-
07	160766	X	47068	-0-		-113698	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
08	160766	X	44018	-0-		-116748	-0-	44018	2			N	-0-					-0-
09	54120	X	42547	-0-		-11573	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
10	51026	X	42555	-0-		-8471	-0-	42555	2			N	-0-					-0-
11	57428	X	57428	-0-		-0-	-0-	57428	2			N	-0-					-0-
12	50018	X	50018	-0-		-0-	-0-	50018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	28759	-0-	-5775	-0-	28759	2		N	-0-			-0-
02	32306	X	27772	-0-	-4534	-0-	27772	2		N	-0-			-0-
03	31992	X	9728	-0-	-22264	-0-	9728	2		N	-0-			-0-
04	30960	X	-0-	-0-	-30960	-0-				N	-0-			-0-
05	31992	X	345	-0-	-31647	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	28740	X	5091	-0-	-23649	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
07	29698	X	18519	-0-	-11179	-0-	18519	2		N	-0-			-0-
08	9734	X	5229	-0-	-4505	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2		N	-0-			-0-
10	18507	X	8342	-0-	-10165	-0-	8342	2		N	-0-			-0-
11	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2		N	-0-			-0-
12	19437	X	18270	-0-	-1167	-0-	18270	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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		56671	-0-	56671	56671	56671	2		N	-0-			-0-
09	115650	X	55487	-0-	-60163	-0-	55487	2		N	-0-			-0-
10	119505	X	67693	-0-	-51812	-0-	67693	2		N	-0-			-0-
11	115650	X	-0-	-0-	-115650	-0-				N	-0-			-0-
12	115599	X	5259	-0-	-110340	-0-	5259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32550	X	2498	-0-	-30052	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
02	30450	X	1497	-0-	-28953	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
03	32550	X	16732	-0-	-15818	-0-	16732	2		N	-0-			-0-
04	25440	X	-0-	-0-	-25440	-0-				N	-0-			-0-
05	5146	X	2579	-0-	-2567	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2		N	-0-			-0-
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-				N	-0-			-0-
08	16740	X	9367	-0-	-7373	-0-	9367	2		N	-0-			-0-
09	16470	X	11670	-0-	-4800	-0-	11670	2		N	-0-			-0-
10	17019	X	11115	-0-	-5904	-0-	11115	2		N	-0-			-0-
11	16470	X	9278	-0-	-7192	-0-	9278	2		N	-0-			-0-
12	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58185	X	58185	-0-	-0-	-0-	58185	2			N	-0-					-0-
06	39065	X	39065	-0-	-0-	-0-	39065	2			N	-0-					-0-
07	65049	X	65049	-0-	-0-	-0-	65049	2			N	-0-					-0-
08	58115	X	58115	-0-	-0-	-0-	58115	2			N	-0-					-0-
09	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	51772	2			N	-0-					-0-
10	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	50143	2			N	-0-					-0-
11	62940	X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					-0-
12	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,768 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	10447	X	9659	-0-	-788	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8646	-0-	-1127	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5080	-0-	-4809	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8447	-0-	-1318	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7472	-0-	-1888	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8137	-0-	-2961	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	7619	-0-	-3479	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7207	-0-	-3533	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7453	-0-	-979	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7092	-0-	-768	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5591	-0-	-2531	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		35445	-0-	35445	35503	35445	2			N	-0-					-0-
02	65192	X	-0-	-0-	-65192	-0-					N	-0-					-0-
03	69688	X	-0-	-0-	-69688	-0-					N	-0-					-0-
04	67440	X	-0-	-0-	-67440	-0-					N	-0-					-0-
05	69688	X	-0-	-0-	-69688	-0-					N	-0-					-0-
06	67440	X	23119	-0-	-44321	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	27146	-0-	-42542	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
08	69688	X	32402	-0-	-37286	-0-	32402	2			N	-0-					-0-
09	67440	X	22565	-0-	-44875	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
10	69688	X	29320	-0-	-40368	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
11	53910	X	47785	-0-	-6125	-0-	47785	2			N	-0-					-0-
12	55707	X	36990	-0-	-18717	-0-	36990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		11915	-0-	11915	23621	11915	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3710	-0-	3710	27331	3710	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7705	-0-	7705	35036	7705	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	35036					N	-0-					-0-
05	T. A.		7165	-0-	7165	42201	7165	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	42201					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	42201					N	-0-					-0-
08	T. A.		5479	-0-	5479	47680	5479	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		11807	-0-	11807	59487	11807	2			N	-0-					-0-
10	59487	X	-0-	-0-	-59487	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,781 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	80781	X	80781	-0-	-0-	-0-	80781	2			N	-0-					-0-
02	74078	X	74078	-0-	-0-	-0-	74078	2			N	-0-					-0-
03	76523	X	76523	-0-	-0-	-0-	76523	2			N	-0-					-0-
04	75005	X	75005	-0-	-0-	-0-	75005	2			N	-0-					-0-
05	70240	X	70240	-0-	-0-	-0-	70240	2			N	-0-					-0-
06	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	69098	2			N	-0-					-0-
07	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2			N	-0-					-0-
08	68989	X	68989	-0-	-0-	-0-	68989	2			N	-0-					-0-
09	68415	X	68415	-0-	-0-	-0-	68415	2			N	-0-					-0-
10	71393	X	64089	-0-	-7304	-0-	64089	2			N	-0-					-0-
11	69090	X	-0-	-0-	-69090	-0-					N	-0-					-0-
12	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21731	X	7816	-0-	-13915	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	3585	-0-	-18281	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	13982	-0-	-9392	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	22337	-0-	-283	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
05	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
06	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	20150	-0-	-2945	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	19817	-0-	-3898	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	18978	-0-	-3972	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	19841	-0-	-3874	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18300	-0-	-3030	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19152	-0-	-998	-0-	19152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12927	X	10992	-0-	-1935	-0-	10992	2		N	-0-			-0-
02	12731	X	10188	-0-	-2543	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
03	13609	X	10160	-0-	-3449	-0-	10160	2		N	-0-			-0-
04	13170	X	10453	-0-	-2717	-0-	10453	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2		N	-0-			-0-
06	10650	X	8680	-0-	-1970	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	8378	-0-	-2503	-0-	8378	2		N	-0-			-0-
08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2		N	-0-			-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2		N	-0-			-0-
10	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2		N	-0-			-0-
11	10440	X	9188	-0-	-1252	-0-	9188	2		N	-0-			-0-
12	11780	X	9772	-0-	-2008	-0-	9772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,890 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	8401	X	7471	-0-	-930	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
02	6931	X	6851	-0-	-80	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
03	7409	X	6886	-0-	-523	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
04	7230	X	6990	-0-	-240	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	6300	-0-	-1171	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2		N	-0-			-0-
08	7223	X	469	-0-	-6754	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	7560	X	3171	-0-	-4389	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	6398	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	7583	-0-	-1417	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
12	7874	X	7629	-0-	-245	-0-	7629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
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	9331	X	7976	-0-	-1355	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8191	-0-	-538	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4135	-0-	-5196	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1120	-0-	-3200	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
06	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					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: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

01	10416	X	7315	-0-	-3101	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	5008	-0-	-4185	-0-	27	1	4981	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	2399	-0-	-5041	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	1769	-0-	-6291	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5732	-0-	-3351	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7111	-0-	-777	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5638	-0-	-2019	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2086	-0-	-5509	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	6118	-0-	-1477	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4775	-0-	-1045	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4235	-0-	-1872	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13429	-0-	10329	10329	13429	2			N	-0-					-0-
02	22560	X	12231	-0-	-10329	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
07	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	3778	-0-	-4282	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	44368	X	44368	-0-	-0-	-0-	44368	2			N	-0-					-0-
02	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
05	50142	X	50142	-0-	-0-	-0-	50142	2			N	-0-					-0-
06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
07	33876	X	33876	-0-	-0-	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
08	32698	X	32698	-0-	-0-	-0-	32698	2			N	-0-					-0-
09	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
10	50127	X	29675	-0-	-20452	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	27076	-0-	-13364	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	24632	-0-	-9251	-0-	24632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,176 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	143406	X	64639	-0-	-78767	-0-	64639	2			N	-0-					-0-
02	134154	X	56198	-0-	-77956	-0-	56198	2			N	-0-					-0-
03	143406	X	56582	-0-	-86824	-0-	56582	2			N	-0-					-0-
04	138780	X	51162	-0-	-87618	-0-	51162	2			N	-0-					-0-
05	69285	X	49704	-0-	-19581	-0-	49704	2			N	-0-					-0-
06	62550	X	43787	-0-	-18763	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
07	60078	X	45668	-0-	-14410	-0-	45668	2			N	-0-					-0-
08	56575	X	45869	-0-	-10706	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43056	-0-	-8094	-0-	43056	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	42523	-0-	-7170	-0-	42523	2			N	-0-					-0-
11	44400	X	40560	-0-	-3840	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	40288	-0-	-5592	-0-	40288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26877	X	19526	-0-	-7351	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
02	25143	X	10937	-0-	-14206	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	16775	-0-	-6847	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	3894	-0-	-15006	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	2596	-0-	-16934	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	15732	-0-	-3168	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
07	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
09	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18601	-0-	-1611	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	15854	-0-	-5686	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	16268	-0-	-5990	-0-	16268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14302	-0-	14302	26903	14302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8840	-0-	8840	35743	8840	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8042	-0-	8042	43785	8042	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2106	-0-	2106	45891	2106	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45891					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45891					N	-0-					-0-
07	T. A.		2043	-0-	2043	47934	2043	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2875	-0-	2875	50809	2875	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50809					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50809					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50809					N	-0-					-0-
12	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,208 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5417	-0-	5417	13700	5417	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13700					N	-0-					-0-
08	T. A.		125	-0-	125	13825	125	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					-0-
11	T. A.		4287	-0-	4287	18112	4287	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17414	-0-	14314	32426	17414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
02	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
03	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
04	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
07	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
09	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17435	-0-	-1315	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	29052	X	29052	-0-	-0-	-0-	29052	2			N	-0-					-0-
02	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	2			N	-0-					-0-
03	29149	X	29149	-0-	-0-	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,416 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	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	39416	2			N	-0-					-0-
02	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	39832	2			N	-0-					-0-
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
04	48896	X	48896	-0-	-0-	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
05	46510	X	46510	-0-	-0-	-0-	46510	2			N	-0-					-0-
06	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	31750	2			N	-0-					-0-
07	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
09	38569	X	38569	-0-	-0-	-0-	38569	2			N	-0-					-0-
10	46500	X	36923	-0-	-9577	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	36758	-0-	-682	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	34518	-0-	-5348	-0-	34518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
06	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
07	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
08	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	13899	-0-	-5662	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	12150	-0-	-6780	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	5342	-0-	-12886	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2632	-0-	-2948	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	10292	-0-	-4678	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
02	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
03	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	44165	2			N	-0-					-0-
05	49823	X	49823	-0-	-0-	-0-	49823	2			N	-0-					-0-
06	45034	X	45034	-0-	-0-	-0-	45034	2			N	-0-					-0-
07	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	36851	2			N	-0-					-0-
08	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	41370	2			N	-0-					-0-
09	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	12036	-0-	-29349	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28412	-0-	-9191	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	31918	-0-	-3259	-0-	31918	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	14967	-0-	-20714	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-					-0-
05	34131	X	7109	-0-	-27022	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	33030	X	13227	-0-	-19803	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	18191	-0-	-15940	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
08	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
09	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	17261	-0-	-349	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15109	-0-	-6095	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 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	14260	X	12362	-0-		-1898	-0-	12362	2		N	-0-			-0-
02	11919	X	11123	-0-		-796	-0-	11123	2		N	-0-			-0-
03	13051	X	10822	-0-		-2229	-0-	10822	2		N	-0-			-0-
04	12630	X	11980	-0-		-650	-0-	11980	2		N	-0-			-0-
05	13051	X	10242	-0-		-2809	-0-	10242	2		N	-0-			-0-
06	11970	X	2162	-0-		-9808	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07	12369	X	3168	-0-		-9201	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
08	12369	X	848	-0-		-11521	-0-	848	2		N	-0-			-0-
09	11970	X	6313	-0-		-5657	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
10	10230	X	2875	-0-		-7355	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	1345	-0-		-1715	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	48	-0-		-6462	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				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	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-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32761	-0-	32761	45885	32761	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		4739	-0-	4739	50624	4739	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624				N	-0-			-0-
11	T. A.		45482	-0-	45482	96106	45482	2		N	-0-			-0-
12	194593	X	98487	-0-	-96106	-0-	98487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
02	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2		N	-0-			-0-
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2		N	-0-			-0-
04	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20213	2		N	-0-			-0-
05	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	45355	2		N	-0-			-0-
06	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	27285	2		N	-0-			-0-
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2		N	-0-			-0-
10	64874	X	64874	-0-	-0-	-0-	64874	2		N	-0-			-0-
11	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	2		N	-0-			-0-
12	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	49211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1258	-0-	1258	1258	1258	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
12	1258	X	-0-	-0-	-1258	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 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	T. A.		43849	-0-	43849	90382	43849	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		39368	-0-	39368	129750	39368	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38270	-0-	38270	168020	38270	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		31567	-0-	31567	199587	31567	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		35798	-0-	35798	235385	35798	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		26583	-0-	26583	261968	26583	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		29877	-0-	29877	291845	29877	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		27723	-0-	27723	319568	27723	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		28174	-0-	28174	347742	28174	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		27686	-0-	27686	375428	27686	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		27501	-0-	27501	402929	27501	2			N	-0-					-0-
12	428717	X	25788	-0-	-402929	-0-	25788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

01	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
02	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
04	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
07	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12210	-0-	-2391	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10931	-0-	-3199	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8190	-0-	-5853	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

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	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	3104	-0-	-5266	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	1916	-0-	-8531	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	4322	-0-	-3778	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6409	-0-	-1713	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,616 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	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	7017	-0-	-5662	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10543	-0-	-1727	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
12	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 37,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

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

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930 X	25262	-0-	-6668	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
02	25868 X	23202	-0-	-2666	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
03	27652 X	23627	-0-	-4025	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
04	26760 X	21867	-0-	-4893	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
05	25265 X	20250	-0-	-5015	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
06	24450 X	18660	-0-	-5790	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	24800 X	19543	-0-	-5257	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
08	23622 X	22167	-0-	-1455	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	21870 X	21288	-0-	-582	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
10	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
11	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
12	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		3495	-0-	3495	8598	3495	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598				N	-0-			-0-
12	8598	X	-0-	-0-	-8598	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18436	-0-	18436	35431	18436	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		11549	-0-	11549	46980	11549	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		10071	-0-	10071	57051	10071	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		5688	-0-	5688	62739	5688	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		7409	-0-	7409	70148	7409	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		6631	-0-	6631	76779	6631	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		6920	-0-	6920	83699	6920	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		4763	-0-	4763	88462	4763	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		9078	-0-	9078	97540	9078	2		N	-0-			-0-
10	105794	X	8254	-0-	-97540	-0-	8254	2		N	-0-			-0-
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
12	9393	X	6771	-0-	-2622	-0-	6771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7887	-0-	7887	18282	7887	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		2247	-0-	2247	20529	2247	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		5677	-0-	5677	26206	5677	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		1495	-0-	1495	27701	1495	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		1402	-0-	1402	29103	1402	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	29103				N	-0-			-0-
07	31829	X	2726	-0-	-29103	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
12	3689	X	2019	-0-	-1670	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

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

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8219	-0-	-4770	-0-	8219	2		N	-0-			-0-
02	10817 X	8897	-0-	-1920	-0-	8897	2		N	-0-			-0-
03	9920 X	7463	-0-	-2457	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	911	-0-	-7759	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	5580	-0-	-3937	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
06	9210 X	3957	-0-	-5253	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	9517 X	5772	-0-	-3745	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	4679	-0-	-2792	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	4413	-0-	-987	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	3538	-0-	-2228	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	3934	-0-	-1646	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6975	X	3380	-0-	-3595	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	2057	-0-	-2235	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1814	-0-	-3456	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	1727	-0-	-3373	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2057	-0-	-3213	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1639	-0-	-1631	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1422	-0-	-1638	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	924	-0-	-3850	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

01	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	18664	-0-	-389	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	13743	-0-	-7337	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	2084	-0-	-18316	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	5748	-0-	-15332	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	10147	-0-	-9173	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	2738	-0-	-17226	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12567	-0-	-1166	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9413	-0-	-727	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7195	-0-	-4955	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12460	-0-	-95	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,557 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 #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 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	15035	X	11741	-0-	-3294	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	8967	-0-	-3764	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	7079	-0-	-5817	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8267	-0-	-3103	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11112	-0-	-1319	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10613	-0-	-1417	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10254	-0-	-1566	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,286 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. (I) GAS LIFT(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	19002	-0-	-2419	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	11971	-0-	-8068	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16258	-0-	-3551	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	15982	-0-	-3188	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	15273	-0-	-3730	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
09	15990	X	743	-0-	-15247	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	9099	-0-	-6184	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6859	-0-	-643	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	4842	-0-	-2176	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	2089	-0-	-5413	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4658	-0-	-2452	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	2525	-0-	-4326	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1486	-0-	-5144	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5485	-0-	-529	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7302	-0-	-1248	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8773	-0-	-62	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12307	X	8853	-0-	-3454	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	8427	-0-	-3405	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9955	-0-	-2693	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	6493	-0-	-5747	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9161	-0-	-3177	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8951	-0-	-1000	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10404	-0-	-546	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10608	-0-	-707	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7923	-0-	-3206	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,979 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6014	X	5495	-0-	-519	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4939	-0-	-371	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4910	-0-	-515	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

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	12865	X	7209	-0-		-5656	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	13629	X	13629	-0-		-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6610	-0-		-5666	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9714	-0-		-216	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10037	-0-		-4533	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	9387	-0-		-4713	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	9433	-0-		-5137	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9830	-0-		-214	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9163	-0-		-557	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	11410	X	11410	-0-		-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
11	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
12	12291	X	12291	-0-		-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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	11346	X	11081	-0-		-265	-0-	11081	2			N	-0-					6
02	10614	X	9842	-0-		-772	-0-	9841	2	1	9	N	1	1	8			6
03	11350	X	11350	-0-		-0-	-0-	11349	2	1	9	N	1	1	8			6
04	10980	X	10463	-0-		-517	-0-	10463	2			N	-0-					6
05	11346	X	10988	-0-		-358	-0-	10988	2			N	-0-					6
06	12616	X	12616	-0-		-0-	-0-	12616	2			N	-0-					6
07	11346	X	9737	-0-		-1609	-0-	9737	2			N	-0-					6
08	11522	X	11522	-0-		-0-	-0-	11521	2	1	9	N	1	1	8			6
09	10980	X	9928	-0-		-1052	-0-	9928	2			N	-0-					6
10	11346	X	10094	-0-		-1252	-0-	10092	2	2	9	N	2	1	8			7
11	11176	X	11176	-0-		-0-	-0-	11176	2			N	-0-					7
12	11532	X	11508	-0-		-24	-0-	11508	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 130,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

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	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	3655	-0-		-1797	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5546	-0-		-94	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4480	-0-		-1348	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	1504	-0-		-4136	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	2622	-0-		-3206	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-		-5550	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3572	-0-		-923	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-		-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-		-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	20553	X	14411	-0-	-6142	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	8933	-0-	-10294	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	13531	-0-	-7611	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	14498	-0-	-5962	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	13563	-0-	-7579	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	13189	-0-	-101	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
07	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13932	-0-	-1041	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13270	-0-	-1310	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	16562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,928 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	11718	X	9597	-0-	-2121	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9101	-0-	-1861	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10756	-0-	-962	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10922	-0-	-268	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11171	-0-	-175	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	7865	-0-	-3445	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8555	-0-	-3132	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8021	-0-	-3289	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7574	-0-	-3927	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11222	X	10013	-0-	-1209	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9199	-0-	-893	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9588	-0-	-766	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9181	-0-	-809	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8996	-0-	-1110	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8380	-0-	-1310	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9130	-0-	-697	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8884	-0-	-296	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
10	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8441	-0-	-409	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4959	-0-	-899	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2342	-0-	-3568	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3182	-0-	-2491	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3016	-0-	-2474	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4230	-0-	-978	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,368 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	19096	X	10353	-0-	-8743	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	13252	-0-	-2843	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
03	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
04	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11057	-0-	-3110	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13853	-0-	-277	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13499	-0-	-1102	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13088	-0-	-1513	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11509	-0-	-2351	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	10743	-0-	-3579	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10222	-0-	-3638	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10455	-0-	-3030	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	6410	-0-	-906	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5134	-0-	-1710	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5306	-0-	-1762	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4667	-0-	-1693	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4575	-0-	-1997	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	2496	-0-	-3714	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4349	-0-	-1138	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3994	-0-	-1865	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	19561	X	17712	-0-	-1849	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15426	-0-	-2786	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15673	-0-	-2338	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13868	-0-	-3562	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15006	-0-	-3005	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14103	-0-	-3027	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15122	-0-	-1370	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13739	-0-	-1947	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11406	-0-	-3114	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13702	-0-	-1426	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	9427	-0-	-5213	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12963	-0-	-2165	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,147 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	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	11020	X	-0-	-0-	-11020	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-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-

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	15996	X	4147	-0-	-11849	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13999	-0-	-3454	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	10996	-0-	-5894	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13074	-0-	-4379	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	8831	-0-	-6607	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-
10	14012	X	5895	-0-	-8117	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12224	-0-	-436	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12401	-0-	-681	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28582	X	26178	-0-	-2404	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
02	26564	X	23781	-0-	-2783	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25207	-0-	-3189	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	24397	-0-	-1853	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	22699	-0-	-3465	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	18667	-0-	-6653	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	11491	-0-	-13929	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
08	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
09	24390	X	20692	-0-	-3698	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
10	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21091	-0-	-4109	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	23690	-0-	-2350	-0-	23690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,514 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	19468	X	18325	-0-	-1143	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15142	-0-	-3070	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	15869	-0-	-2979	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14795	-0-	-3445	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	16519	-0-	-2329	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13811	-0-	-3889	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15088	-0-	-1094	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
08	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15924	-0-	-66	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15877	-0-	-646	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	15790	-0-	-590	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	13894	-0-	-3032	-0-	13894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14322	X	13809	-0-	-513	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11149	-0-	-2249	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11579	-0-	-2743	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11808	-0-	-2052	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10474	-0-	-3321	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9672	-0-	-3678	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	8920	-0-	-3294	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11421	-0-	-793	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
09	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10474	-0-	-566	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	4006	-0-	-9851	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5359	-0-	-2236	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5622	-0-	-1728	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6087	-0-	-1508	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	2693	-0-	-3727	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	1321	-0-	-4538	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	402	-0-	-5674	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,768 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	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	3053	-0-	-7867	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	1317	-0-	-9967	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	3055	-0-	-7865	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	2212	-0-	-9072	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	1077	-0-	-1983	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3359	-0-	-1105	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3885	-0-	-435	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3543	-0-	-921	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3641	-0-	-3799	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2152	-0-	-5536	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	1701	-0-	-5987	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1766	-0-	-2134	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	14865	-0-	-4789	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	13995	-0-	-2941	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14596	-0-	-1989	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13272	-0-	-1128	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12491	-0-	-2482	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10912	-0-	-3578	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12655	-0-	-2318	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12507	-0-	-2094	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11907	-0-	-1353	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12181	-0-	-467	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10446	-0-	-1794	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11903	-0-	-745	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 A WELL #: 3H RRCID -> 251505 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7284 - 9139

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

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

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

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		15400	-0-	15400	15400	15400	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	10723	-0-	-20060	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	16768	-0-	-13022	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	6055	-0-	-24728	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					N	-0-					-0-
09	29790	X	6770	-0-	-23020	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	15428	-0-	-15355	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	11410	-0-	-18380	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	8568	-0-	-14248	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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	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
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 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	38874	X	29889	-0-	-8985	-0-	29889	2			N	-0-					-0-
02	36366	X	26982	-0-	-9384	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	28215	-0-	-10659	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	28181	-0-	-4249	-0-	28181	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	28140	-0-	-5371	-0-	28140	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	27158	-0-	-1762	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	26510	-0-	-2599	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	26887	-0-	-2222	-0-	26887	2			N	-0-					-0-
09	28170	X	27570	-0-	-600	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	26562	-0-	-1586	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	27053	-0-	-97	-0-	27053	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	22307	-0-	-6182	-0-	22307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

01	11563	X	10478	-0-	-1085	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	8581	-0-	-2062	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8301	-0-	-2456	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8747	-0-	-1663	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9240	-0-	-1517	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7225	-0-	-2915	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	5601	-0-	-3575	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	3117	-0-	-6121	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7285	-0-	-1655	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
12	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14477	X	11880	-0-	-2597	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11957	-0-	-832	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12539	-0-	-605	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12126	-0-	-594	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12284	-0-	-488	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12712	-0-	-60	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11692	-0-	-818	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,652 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	13609	X	13239	-0-	-370	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	10323	-0-	-2408	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12748	-0-	-62	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	1270	-0-	-11967	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	5725	-0-	-7475	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	7220	-0-	-6420	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	10902	-0-	-2738	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15500	X	7148	-0-	-8352	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	8577	-0-	-5923	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	8166	-0-	-7334	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3133	-0-	-260	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	822	-0-	-12942	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	10478	-0-	-2398	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
03	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
05	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	12794	-0-	-2566	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	5207	-0-	-10665	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	10599	-0-	-6730	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	10036	-0-	-6734	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11188	-0-	-6141	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10003	-0-	-2777	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	2921	-0-	-7681	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
02	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
04	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
10	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
11	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 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	6479	X	1128	-0-	-5351	-0-	103	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6445	-0-	-921	-0-	627	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	583	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3790	-0-	-2627	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	2578	-0-	-2526	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2782	-0-	-2674	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3131	-0-	-1819	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2641	-0-	-659	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2019	-0-	-1205	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1681	-0-	-2194	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2199	-0-	-1551	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	7175	-0-	-1598	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6858	-0-	-305	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7257	-0-	-400	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6247	-0-	-803	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6275	-0-	-1041	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5784	-0-	-1296	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6971	-0-	-345	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5276	-0-	-1978	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6145	-0-	-95	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6841	-0-	-134	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6649	-0-	-101	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,441 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 #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5894	-0-	-1391	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	4398	-0-	-2446	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5078	-0-	-2238	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4643	-0-	-2437	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4845	-0-	-2099	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	4869	-0-	-2541	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5114	-0-	-2543	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3790	-0-	-3620	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5376	-0-	-979	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	10947	-0-	-2248	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12045	-0-	-3114	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	10424	-0-	-4246	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	9318	-0-	-5841	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	10743	-0-	-3447	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11928	-0-	-131	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10412	-0-	-1523	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	2528	-0-	-9022	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	158	-0-	-11777	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 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	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3017	-0-	-3433	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15779	-0-	-0-	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
06	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15610	-0-	-1812	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17132	-0-	-118	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17129	-0-	-696	-0-	17129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51367	X	27263	-0-	-24104	-0-	27263	2			N	-0-					-0-
02	48053	X	-0-	-0-	-48053	-0-					N	-0-					-0-
03	51367	X	14960	-0-	-36407	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	24500	-0-	-19690	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	18317	-0-	-22076	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	3360	-0-	-23010	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	1175	-0-	-24152	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	4168	-0-	-21159	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
10	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,147 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	41974	X	33833	-0-	-8141	-0-	33833	2			N	-0-					-0-
02	39266	X	30452	-0-	-8814	-0-	30452	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	-0-	-0-	-41974	-0-					N	-0-					-0-
04	37950	X	-0-	-0-	-37950	-0-					N	-0-					-0-
05	35588	X	17108	-0-	-18480	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
06	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	29581	-0-	-2969	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
08	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	23686	-0-	-9134	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	26532	-0-	-7382	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	22838	-0-	-9982	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25322	-0-	-4252	-0-	25322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16368	X	14532	-0-	-1836	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13715	-0-	-1162	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14923	-0-	-980	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
04	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
05	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15838	-0-	-840	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	14339	-0-	-2761	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13377	-0-	-4293	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	10740	-0-	-6360	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	12176	-0-	-5246	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	997	-0-	-3188	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1769	-0-	-2191	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
04	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	7919	-0-	-5659	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	7697	-0-	-5443	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6875	-0-	-3138	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
04	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
09	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	25239	-0-	-5761	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	23097	-0-	-6903	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	19861	-0-	-11139	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	11675	-0-	-16645	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	23714	-0-	-2729	-0-	23714	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	22515	-0-	-2719	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20691	-0-	-2409	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	20459	-0-	-3256	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	20165	-0-	-2785	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	18941	-0-	-4774	-0-	18941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10942	-0-	-2419	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10014	-0-	-2108	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10517	-0-	-1356	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9860	-0-	-820	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10451	-0-	-492	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9955	-0-	-635	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9246	-0-	-864	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	10399	-0-	-3489	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10176	-0-	-3264	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	10968	-0-	-5245	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8928	X	5830	-0-	-3098	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	5624	-0-	-2728	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4203	-0-	-2817	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5344	-0-	-2096	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5157	-0-	-2043	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6614	-0-	-702	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2972	-0-	-4344	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,443 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	0	W	-0-	-0-	-0-	16037					N	-0-					-0-
02	75545	X	45641	-0-	-29904	-0-	45641	2			N	-0-					-0-
03	80755	X	34603	-0-	-46152	-0-	34603	2			N	-0-					-0-
04	78150	X	27597	-0-	-50553	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
05	80755	X	24002	-0-	-56753	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
06	78150	X	20335	-0-	-57815	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
07	80755	X	19375	-0-	-61380	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
08	80755	X	18418	-0-	-62337	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	16619	-0-	-10981	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	7218	-0-	-16776	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	16355	-0-	-3985	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	15095	-0-	-4280	-0-	15095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5612	-0-	-1058	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4261	-0-	-1619	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4191	-0-	-1885	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4061	-0-	-1819	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3366	-0-	-2648	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3339	-0-	-2086	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2022	-0-	-2238	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3583	-0-	-467	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
02	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
03	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
04	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
05	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	20883	2			N	-0-					-0-
06	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
08	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13059	-0-	-5781	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	11242	-0-	-5994	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
02	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
03	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
05	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
06	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
07	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
08	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	14854	-0-	-4273	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	13550	-0-	-6010	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	10172	-0-	-10040	-0-	10172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7150	-0-	-230	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
02	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
03	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
04	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	28682	2			N	-0-					-0-
05	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
07	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
08	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	24220	-0-	-3029	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	24381	-0-	-819	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
12	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
06	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
07	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
08	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
09	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14501	-0-	-2859	-0-	14501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	16846	2			N	-0-					-0-
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
06	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
08	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
10	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	14104	-0-	-236	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14137	-0-	-681	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,162 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	2776	-0-	-5966	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 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	T. A.		44834	-0-	44834	93494	44834	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		34348	-0-	34348	127842	34348	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31458	-0-	31458	159300	31458	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		34356	-0-	34356	193656	34356	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		26487	-0-	26487	220143	26487	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		31093	-0-	31093	251236	31093	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		30792	-0-	30792	282028	30792	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		26262	-0-	26262	308290	26262	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		26761	-0-	26761	335051	26761	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		27846	-0-	27846	362897	27846	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		26753	-0-	26753	389650	26753	2			N	-0-					-0-
12	404670	X	15020	-0-	-389650	-0-	15020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,010 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 #: 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	18817	X	13704	-0-	-5113	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	12851	-0-	-2461	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	13018	-0-	-3288	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	10848	-0-	-4932	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	10264	-0-	-6042	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9279	-0-	-4011	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9828	-0-	-3905	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10041	-0-	-2979	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9663	-0-	-1197	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,911 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	20057	X	10207	-0-	-9850	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	13159	-0-	-5604	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	8723	-0-	-5878	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	5050	-0-	-9080	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	6873	-0-	-7728	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
07	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	8986	-0-	-6314	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
11	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	10768	-0-	-5941	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55459	X	49146	-0-	-6313	-0-	49146	2			N	-0-					-0-
02	50924	X	46019	-0-	-4905	-0-	46019	2			N	-0-					-0-
03	50065	X	47933	-0-	-2132	-0-	47933	2			N	-0-					-0-
04	48450	X	43271	-0-	-5179	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	8029	-0-	-42036	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	11234	-0-	-36376	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	49197	X	20462	-0-	-28735	-0-	20462	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	10819	-0-	-37107	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	4151	-0-	-39109	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	12550	-0-	-7910	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
11	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	33283	2			N	-0-					-0-
12	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	35654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,551 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 #: 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	36363	X	33283	-0-	-3080	-0-	33283	2			N	-0-					-0-
02	31378	X	30585	-0-	-793	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	31561	-0-	-2756	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	28500	-0-	-4710	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	27534	-0-	-6783	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	26095	-0-	-6125	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	27802	-0-	-4903	-0-	27802	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	28401	-0-	-3157	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	27345	-0-	-1155	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
10	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	28651	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	21320	-0-	-6160	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
12	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,927 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	32581	X	18700	-0-	-13881	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
02	30479	X	20572	-0-	-9907	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	20481	-0-	-6675	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	18006	-0-	-7764	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	9273	-0-	-17356	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	3723	-0-	-17547	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	14848	-0-	-7131	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	13420	-0-	-7071	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	3736	-0-	-14264	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	23	-0-	-14826	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	2479	-0-	-11891	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	11600	-0-	-3249	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9920	X	2046	-0-	-7874	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8197	-0-	-1444	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7623	-0-	-1707	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	6042	-0-	-4622	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	6909	-0-	-3411	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6977	-0-	-3687	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	96	-0-	-8088	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	1094	-0-	-6526	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5582	-0-	-1548	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	2926	-0-	-3974	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	1690	-0-	-9500	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	6583	-0-	-4980	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	5531	-0-	-5659	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	1087	-0-	-5268	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	2126	-0-	-4446	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3353	-0-	-2167	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	4747	-0-	-4057	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,162 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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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-

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	8835	X	5985	-0-	-2850	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6811	-0-	-3016	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	6870	-0-	-2323	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7977	-0-	-1850	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	4575	-0-	-3975	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6832	-0-	-878	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3865	-0-	-4102	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6024	-0-	-816	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	2403	-0-	-4665	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4952	-0-	-2998	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7139	-0-	-1076	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13283	-0-	-5844	-0-	13283	2			N	-0-					9
02	17893	X	8932	-0-	-8961	-0-	8878	2	54	9	N	49	1	8			57
03	15686	X	12371	-0-	-3315	-0-	12345	2	26	9	N	24	53	1	1	8	27
04	15180	X	4781	-0-	-10399	-0-	4777	2	4	9	N	4					31
05	13268	X	5035	-0-	-8233	-0-	5035	2			N	-0-					31
06	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	12095	2			N	-0-					31
07	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					31
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12900	2	23	9	N	21	1	8			51
09	12090	X	11812	-0-	-278	-0-	11812	2			N	-0-					51
10	13268	X	7607	-0-	-5661	-0-	7585	2	22	9	N	20	50	1			21
11	12840	X	11432	-0-	-1408	-0-	11432	2			N	-0-					21
12	13268	X	10591	-0-	-2677	-0-	10583	2	8	9	N	7	9	1			19

TOTAL GAS PROD: 124,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12814	-0-	-1973	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	11127	-0-	-2706	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	6350	-0-	-7755	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	2233	-0-	-10157	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	5534	-0-	-7269	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
07	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	11836	-0-	-1544	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11996	-0-	-1830	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11917	-0-	-1463	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,521 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 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	12183	X	8837	-0-	-3346	-0-	8837	2		N	-0-			-0-
02	10556	X	8317	-0-	-2239	-0-	8317	2		N	-0-			-0-
03	11284	X	5934	-0-	-5350	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	6513	-0-	-2037	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
05	8897	X	6948	-0-	-1949	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
06	8610	X	7578	-0-	-1032	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	7756	-0-	-1141	-0-	7756	2		N	-0-			-0-
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
09	7590	X	7329	-0-	-261	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	7030	-0-	-813	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	5278	-0-	-2312	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10		6822	-0-	6822	6822	6822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,328 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	17887	X	16014	-0-	-1873	-0-	16014	2		N	-0-			-0-
02	16733	X	15647	-0-	-1086	-0-	15647	2		N	-0-			-0-
03	17887	X	14374	-0-	-3513	-0-	14374	2		N	-0-			-0-
04	16260	X	13196	-0-	-3064	-0-	13196	2		N	-0-			-0-
05	16740	X	9681	-0-	-7059	-0-	9681	2		N	-0-			-0-
06	16200	X	10258	-0-	-5942	-0-	10258	2		N	-0-			-0-
07	16740	X	10250	-0-	-6490	-0-	10250	2		N	-0-			-0-
08	14384	X	9680	-0-	-4704	-0-	9680	2		N	-0-			-0-
09	13200	X	7161	-0-	-6039	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2		N	-0-			-0-
11	10260	X	9765	-0-	-495	-0-	9765	2		N	-0-			-0-
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18786	X	17645	-0-	-1141	-0-	17645	2		N	-0-			-0-
02	16211	X	15480	-0-	-731	-0-	15480	2		N	-0-			-0-
03	16554	X	15712	-0-	-842	-0-	15712	2		N	-0-			-0-
04	17070	X	14595	-0-	-2475	-0-	14595	2		N	-0-			-0-
05	17639	X	14870	-0-	-2769	-0-	14870	2		N	-0-			-0-
06	17070	X	13148	-0-	-3922	-0-	13148	2		N	-0-			-0-
07	16554	X	14575	-0-	-1979	-0-	14575	2		N	-0-			-0-
08	15717	X	14911	-0-	-806	-0-	14911	2		N	-0-			-0-
09	14610	X	14245	-0-	-365	-0-	14245	2		N	-0-			-0-
10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2		N	-0-			-0-
11	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-			-0-
12	14911	X	13197	-0-	-1714	-0-	13197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23064	X	13678	-0-	-9386	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	14841	-0-	-5546	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	13542	-0-	-7414	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	9774	-0-	-10296	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13484	-0-	-2543	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	11285	-0-	-4075	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12297	-0-	-3575	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
09	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
10	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13383	-0-	-357	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13210	-0-	-2042	-0-	13210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,692 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	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
02	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
08	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15491	-0-	-1900	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14920	-0-	-1460	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	12820	-0-	-3734	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22320	X	12810	-0-	-9510	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	11460	-0-	-4751	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
03	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	10923	-0-	-3927	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	6835	-0-	-8510	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	6588	-0-	-10782	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	7526	-0-	-10423	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	6523	-0-	-11426	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	5801	-0-	-5119	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4778	-0-	-2755	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6413	-0-	-877	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4619	-0-	-2914	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	67549	X	49734	-0-	-17815	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
09	65370	X	38781	-0-	-26589	-0-	38781	2			N	-0-					-0-
10	67549	X	40364	-0-	-27185	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
11	65370	X	-0-	-0-	-65370	-0-					N	-0-					-0-
12	71083	X	177	-0-	-70906	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,056 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	17081	X	15838	-0-	-1243	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	11304	-0-	-5226	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	11031	-0-	-6639	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12645	-0-	-4455	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
05	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	18051	-0-	-53	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
09	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17480	-0-	-686	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16457	-0-	-1123	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17097	-0-	-1069	-0-	17097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4788	-0-	-1505	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4489	-0-	-1742	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4261	-0-	-1649	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3533	-0-	-2357	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3207	-0-	-2193	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3970	-0-	-525	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39680	X	30081	-0-	-9599	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
02	32654	X	27655	-0-	-4999	-0-	27655	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	28616	-0-	-3624	-0-	28616	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	26732	-0-	-2998	-0-	26732	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	25909	-0-	-4161	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	21586	-0-	-7514	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	17453	-0-	-12121	-0-	17453	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	21446	-0-	-7167	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	10767	-0-	-15963	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	11221	-0-	-14695	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
11	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17328	-0-	-4124	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

01	DLQ G-10		13590	-0-	13590	19060	13590	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19060					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1721	-0-	1721	20781	1721	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10732	-0-	10732	31513	10732	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10670	-0-	10670	42183	10670	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10918	-0-	10918	53101	10918	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8337	-0-	8337	61438	8337	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6493	-0-	6493	67931	6493	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7398	-0-	7398	75329	7398	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3334	-0-	3334	78663	3334	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1143	-0-	1143	79806	1143	2			N	-0-					-0-
12	86583	X	6777	-0-	-79806	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1940	-0-	-3040	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 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	17887	X	2626	-0-	-15261	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	759	-0-	-15974	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	1451	-0-	-11972	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8112	-0-	-3828	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
08	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	9766	-0-	-5444	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	2461	-0-	-13969	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	2344	-0-	-13556	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	9746	-0-	-6684	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	2876	-0-	-2890	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	2826	-0-	-2568	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1929	-0-	-2691	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1417	-0-	-3357	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3113	-0-	-1507	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3267	-0-	-1507	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3034	-0-	-1740	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23343	X	3905	-0-	-19438	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	13095	-0-	-8742	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	8121	-0-	-15222	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
05	13981	X	8539	-0-	-5442	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	5152	-0-	-8378	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
08	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
10	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
11	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20243	-0-	-1953	-0-	20243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,612 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	12462	X	5680	-0-	-6782	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	4054	-0-	-6241	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	3963	-0-	-5864	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1997	-0-	-4753	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	1956	-0-	-3841	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	1555	-0-	-2413	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1649	-0-	-361	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12927	X	7281	-0-	-5646	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9117	-0-	-1149	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10889	-0-	-85	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
05	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9187	-0-	-1343	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9075	-0-	-2426	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7317	-0-	-4184	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
10	10571	X	6295	-0-	-4276	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8893	-0-	-287	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6994	-0-	-2089	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	11170	-0-	-3830	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	11504	-0-	-3996	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13135	-0-	-2365	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9590	-0-	-2620	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22971	2			N	-0-					-0-
12	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,501 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	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
04	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	13019	-0-	-61	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12415	-0-	-1101	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13491	-0-	-25	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	11225	-0-	-2515	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11312	-0-	-2142	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11140	-0-	-1910	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10202	-0-	-3283	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25482	X	19068	-0-	-6414	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
02	23838	X	12895	-0-	-10943	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					-0-
04	18600	X	6507	-0-	-12093	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	10690	-0-	-8530	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15761	-0-	-2689	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
07	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
08	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
09	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17727	-0-	-1803	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	15278	-0-	-7192	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	9063	-0-	-14156	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,623 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 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18223	-0-		-3012	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
02	19865	X	16131	-0-		-3734	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	10247	-0-		-10988	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	10603	-0-		-8687	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14307	-0-		-4944	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14544	-0-		-3096	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	12942	-0-		-4294	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11278	-0-		-3044	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9697	-0-		-4853	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13343	-0-		-1692	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13691	-0-		-859	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10712	-0-		-2215	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,718 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11725	X	11725	-0-		-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10025	X	10025	-0-		-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	8930	X	8930	-0-		-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
04	9379	X	9379	-0-		-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
05	10671	X	10671	-0-		-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-		-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-		-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	9287	X	9287	-0-		-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8386	-0-		-2464	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8420	-0-		-2080	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	7281	-0-		-3569	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	16251	-0-		-4953	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
02	18698	X	18698	-0-		-0-	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
03	18698	X	18698	-0-		-0-	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
04	17673	X	17673	-0-		-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
05	17870	X	17870	-0-		-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
06	16219	X	16219	-0-		-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	20675	X	20675	-0-		-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	17504	X	17504	-0-		-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
09	16526	X	16526	-0-		-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
10	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
11	17356	X	17356	-0-		-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
12	16016	X	16016	-0-		-0-	-0-	16016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13888	X	12472	-0-	-1416	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11345	-0-	-1647	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	11771	-0-	-4690	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12063	-0-	-3867	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	11711	-0-	-4750	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4309	-0-	-4721	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	2050	-0-	-7281	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9225	-0-	-44	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7957	-0-	-1013	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5770	-0-	-957	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,309 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	13330	X	12477	-0-	-853	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10596	-0-	-1874	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10364	-0-	-2966	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	8289	-0-	-4581	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	7183	-0-	-6116	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	7799	-0-	-4261	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9178	-0-	-2137	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9211	-0-	-1143	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
09	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7938	-0-	-972	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5296	-0-	-3911	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17205	X	16742	-0-	-463	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	14802	-0-	-1293	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	13061	-0-	-8608	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	15965	-0-	-5005	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18964	-0-	-2705	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
06	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	11784	-0-	-4708	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	12370	-0-	-6602	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	9483	-0-	-8877	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	14953	-0-	-4019	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	10833	-0-	-6867	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13764	X	873	-0-	-12891	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	6884	-0-	-5760	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	4197	-0-	-6312	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6427	-0-	-2363	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	646	-0-	-8437	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	101	-0-	-7009	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	3338	-0-	-4009	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	4681	-0-	-1739	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,852 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	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	122	-0-	-11193	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		18149	-0-	18149	18149	18149	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		16844	-0-	16844	34993	16844	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11134	-0-	11134	46127	11134	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		14245	-0-	14245	60372	14245	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16134	-0-	16134	76506	16134	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		12577	-0-	12577	89083	12577	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15036	-0-	15036	104119	15036	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		12900	-0-	12900	117019	12900	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		4455	-0-	4455	121474	4455	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	121474					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	121474					N	-0-					-0-
12	121474	X	-0-	-0-	-121474	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,474 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 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2		N	-0-			-0-
02	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2		N	-0-			-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2		N	-0-			-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		N	-0-			-0-
07	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2		N	-0-			-0-
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2		N	-0-			-0-
10	11966	X	11652	-0-	-314	-0-	11652	2		N	-0-			-0-
11	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2		N	-0-			-0-
12	12121	X	7495	-0-	-4626	-0-	7495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS 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	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		N	-0-			-0-
07	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2		N	-0-			-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2		N	-0-			-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
11	11910	X	8896	-0-	-3014	-0-	8896	2		N	-0-			-0-
12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2		N	-0-			-0-
02	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2		N	-0-			-0-
03	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2		N	-0-			-0-
04	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2		N	-0-			-0-
05	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2		N	-0-			-0-
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2		N	-0-			-0-
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2		N	-0-			-0-
08	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2		N	-0-			-0-
09	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	13569	-0-	-1900	-0-	13569	2		N	-0-			-0-
11	14430	X	14029	-0-	-401	-0-	14029	2		N	-0-			-0-
12	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,433 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 #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	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: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
03	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
07	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	12547	-0-	-4038	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11474	-0-	-4576	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	5542	-0-	-7106	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	5573	-0-	-4626	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	2429	-0-	-4231	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	1800	-0-	-6105	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,282 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 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8867	2		N	-0-			-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	2		N	-0-			-0-
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2		N	-0-			-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2		N	-0-			-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	6640	-0-	-950	-0-	6640	2		N	-0-			-0-
12	10075	X	3346	-0-	-6729	-0-	3346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
04	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	18105	2		N	-0-			-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2		N	-0-			-0-
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2		N	-0-			-0-
08	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2		N	-0-			-0-
09	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2		N	-0-			-0-
10	15562	X	8079	-0-	-7483	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
11	22290	X	7337	-0-	-14953	-0-	7337	2		N	-0-			-0-
12	23033	X	7575	-0-	-15458	-0-	7575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 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	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
11	13140	X	2149	-0-	-10991	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 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	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-

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	17980	X	14268	-0-	-3712	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	12150	-0-	-4670	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10964	-0-	-1591	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11444	-0-	-2356	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	10306	-0-	-3954	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	8642	-0-	-5158	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	9107	-0-	-3882	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11476	-0-	-335	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9760	-0-	-1670	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9623	-0-	-1477	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	38998	X	30640	-0-	-8358	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
02	36482	X	26181	-0-	-10301	-0-	26181	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	28038	-0-	-6124	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
04	32190	X	25597	-0-	-6593	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
05	30628	X	25709	-0-	-4919	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	27118	-0-	-2522	-0-	27118	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	26550	-0-	-1474	-0-	26550	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	27589	-0-	-435	-0-	27589	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26004	-0-	-1116	-0-	26004	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26799	-0-	-1225	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	26708	-0-	-412	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	27406	-0-	-184	-0-	27406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,339 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	31618	X	31618	-0-	-0-	-0-	31618	2			N	-0-					-0-
02	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
03	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	27140	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
08	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
09	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
10	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	27457	2			N	-0-					-0-
11	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23326	-0-	-1939	-0-	23326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	8474	-0-	-6635	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	3561	-0-	-12590	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
05	16151	X	11061	-0-	-5090	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
06	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4807	-0-	-4245	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
08	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13455	-0-	-2175	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	6399	-0-	-9752	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	3632	-0-	-11998	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	1389	-0-	-12530	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	3775	-0-	-12872	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	4695	-0-	-9602	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5275	-0-	-575	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	3169	-0-	-2876	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8152	-0-	-1179	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6882	-0-	-2449	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	6917	-0-	-2233	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7772	-0-	-1683	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6333	-0-	-2817	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5943	-0-	-2210	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	26395	-0-	-3551	-0-	26395	2			N	-0-					-0-
02	28014	X	24264	-0-	-3750	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
03	29946	X	24336	-0-	-5610	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
04	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	28642	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	24888	-0-	-3012	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	21355	-0-	-4175	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	21550	-0-	-8055	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	28015	-0-	-1590	-0-	28015	2			N	-0-					-0-
09	29254	X	29254	-0-	-0-	-0-	29254	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23921	-0-	-972	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	21867	-0-	-5253	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	26270	-0-	-3955	-0-	26270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48236	X	39701	-0-	-8535	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
02	42717	X	15020	-0-	-27697	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	37276	-0-	-8387	-0-	37276	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	23300	-0-	-20890	-0-	23300	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	16232	-0-	-23479	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
06	38430	X	29264	-0-	-9166	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	32056	-0-	-5206	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
08	37262	X	31938	-0-	-5324	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
09	30247	X	30247	-0-	-0-	-0-	30247	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	29774	-0-	-2280	-0-	29774	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	29027	-0-	-1993	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27013	-0-	27013	27013	27013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	41439	-0-	-3728	-0-	41439	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	38229	-0-	-3183	-0-	38229	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	39816	-0-	-3708	-0-	39816	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37674	-0-	-3636	-0-	37674	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	37570	-0-	-3877	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35917	-0-	-4193	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	36932	-0-	-3926	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	36515	-0-	-3289	-0-	36515	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	34810	-0-	-2870	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	35221	-0-	-2351	-0-	35221	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	35833	-0-	-77	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	36359	-0-	-562	-0-	36359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
02	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
03	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3764	-0-	-2236	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	348	-0-	-5852	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
12	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8397	-0-	-159	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-					-0-
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
05	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	19693	2			N	-0-					-0-
06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	16163	-0-	-3057	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	15612	-0-	-4073	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16387	-0-	-2663	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	13477	-0-	-6208	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	7976	-0-	-9364	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	9873	-0-	-7053	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27873	X	3133	-0-	-24740	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10177	-0-	-3866	-0-	10133	2	44	9	N	40	98	1			58
02	14384	X	11812	-0-	-2572	-0-	11787	2	25	9	N	23	1	8			80
03	15779	X	11830	-0-	-3949	-0-	11811	2	19	9	N	17	1	8			96
04	15270	X	3968	-0-	-11302	-0-	3957	2	11	9	N	10					106
05	15779	X	10649	-0-	-5130	-0-	10636	2	13	9	N	12					118
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15194	2	9	9	N	8	95	1			31
07	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17663	2	8	9	N	7					38
08	11842	X	8776	-0-	-3066	-0-	8770	2	6	9	N	5	1	8			42
09	15210	X	7328	-0-	-7882	-0-	7313	2	15	9	N	14					56
10	17670	X	5747	-0-	-11923	-0-	5734	2	13	9	N	12	1	8			67
11	17100	X	15916	-0-	-1184	-0-	15904	2	12	9	N	11					78
12	15159	X	10076	-0-	-5083	-0-	10050	2	26	9	N	24					102

TOTAL GAS PROD: 129,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13471	-0-	-3114	-0-	13465	2	6	9	N	5					19
02	15515	X	12527	-0-	-2988	-0-	12519	2	8	9	N	7					26
03	16275	X	12818	-0-	-3457	-0-	12810	2	8	9	N	7	22	1			11
04	15750	X	11976	-0-	-3774	-0-	11968	2	8	9	N	7					18
05	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12827	2	4	9	N	4					22
06	13050	X	12612	-0-	-438	-0-	12605	2	7	9	N	6					28
07	13392	X	12814	-0-	-578	-0-	12814	2			N	-0-					28
08	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	12298	2	8	9	N	7	1	8			34
09	12600	X	11202	-0-	-1398	-0-	11196	2	6	9	N	5					39
10	13020	X	10987	-0-	-2033	-0-	10979	2	8	9	N	7	34	1			12
11	12600	X	11558	-0-	-1042	-0-	11558	2			N	-0-					12
12	12803	X	10550	-0-	-2253	-0-	10542	2	8	9	N	7	7	1			12

TOTAL GAS PROD: 145,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

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

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15653	-0-	-2699	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	13245	-0-	-3140	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15721	-0-	-1794	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	11828	-0-	-3322	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	8108	-0-	-7547	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	2527	-0-	-12683	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12030	-0-	-3687	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	7393	-0-	-8324	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
12	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	7893	-0-	-3546	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	2599	-0-	-8741	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	2218	-0-	-9500	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	2714	-0-	-9004	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7181	-0-	-3469	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	3386	-0-	-4023	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,325 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	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
02	30431	X	30431	-0-	-0-	-0-	30431	2			N	-0-					-0-
03	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	25159	2			N	-0-					-0-
04	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
05	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	29710	2			N	-0-					-0-
06	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
07	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
08	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
09	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2			N	-0-					-0-
10	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
11	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	26482	-0-	-3433	-0-	26482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35983	X	35983	-0-	-0-	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
02	32305	X	32305	-0-	-0-	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	23282	-0-	-3843	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	11423	-0-	-14827	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
06	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	29862	2			N	-0-					-0-
07	32917	X	32917	-0-	-0-	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
08	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
09	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
10	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
11	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	28858	-0-	-4064	-0-	28858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2842	-0-	-7636	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	5725	-0-	-1641	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
04	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	1979	-0-	-9331	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12559	-0-	-311	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	6293	-0-	-7595	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	5705	-0-	-9385	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	7646	-0-	-7947	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
02	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12861	-0-	-3662	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12885	-0-	-3105	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	13023	-0-	-3500	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	1728	-0-	-14262	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	12332	-0-	-4191	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12796	-0-	-534	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10725	-0-	-2175	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
10	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
11	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
12	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 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	28613	X	15414	-0-	-13199	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
02	22910	X	1328	-0-	-21582	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11162	-0-	-11406	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-
06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
10	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	26131	2			N	-0-					-0-
11	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	15873	-0-	-6230	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,037 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 #: 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	29202	X	27295	-0-	-1907	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
02	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	30110	-0-	-1324	-0-	30110	2			N	-0-					-0-
04	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	30828	2			N	-0-					-0-
05	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	29636	-0-	-784	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	27888	-0-	-3546	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
08	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	24892	-0-	-5528	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	24042	-0-	-7392	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	22603	-0-	-7817	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	24980	-0-	-7353	-0-	24980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,179 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	31744	X	25902	-0-	-5842	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
02	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29966	2			N	-0-					-0-
03	34893	X	34893	-0-	-0-	-0-	34893	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	20578	-0-	-4502	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	29280	-0-	-2867	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	27186	-0-	-6684	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	13164	-0-	-21835	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	22729	-0-	-12177	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	20982	-0-	-7368	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	15746	-0-	-13549	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	17978	-0-	-9202	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	19992	-0-	-2731	-0-	19992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
02	36822	X	36822	-0-	-0-	-0-	36822	2			N	-0-					-0-
03	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	38734	2			N	-0-					-0-
04	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	36286	2			N	-0-					-0-
05	35394	X	35394	-0-	-0-	-0-	35394	2			N	-0-					-0-
06	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33928	2			N	-0-					-0-
07	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	2			N	-0-					-0-
08	33029	X	33029	-0-	-0-	-0-	33029	2			N	-0-					-0-
09	31283	X	31283	-0-	-0-	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
11	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	23491	-0-	-9524	-0-	23491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13865	-0-	-1505	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13542	-0-	-2144	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	11822	-0-	-3238	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11495	-0-	-3695	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	10566	-0-	-3804	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12026	-0-	-2792	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
09	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12071	-0-	-619	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11809	-0-	-1304	-0-	11809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,974 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	28706	X	14983	-0-	-13723	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	16620	-0-	-3158	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
03	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	10983	-0-	-3507	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	17313	-0-	-450	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
06	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
07	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
08	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	13432	-0-	-5708	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	13634	-0-	-6144	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14011	-0-	-5129	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	11839	-0-	-6792	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45012	X	33598	-0-	-11414	-0-	33598	2			N	-0-					-0-
02	42108	X	38281	-0-	-3827	-0-	38281	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	38004	-0-	-3722	-0-	38004	2			N	-0-					-0-
04	40380	X	-0-	-0-	-40380	-0-					N	-0-					-0-
05	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
06	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
07	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
08	38006	X	17963	-0-	-20043	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
09	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-
12	30473	X	25747	-0-	-4726	-0-	25747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,161 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 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	37107	X	32077	-0-	-5030	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
02	34336	X	28784	-0-	-5552	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	29452	-0-	-5237	-0-	29452	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	17919	-0-	-14871	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	31815	-0-	-859	-0-	31815	2			N	-0-					-0-
06	31050	X	27320	-0-	-3730	-0-	27320	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	28126	-0-	-2657	-0-	28126	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	28791	-0-	-3015	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	27206	-0-	-3574	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	27700	-0-	-4106	-0-	27700	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	26495	-0-	-1375	-0-	26495	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	26490	-0-	-2309	-0-	26490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,175 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	58342	X	48382	-0-	-9960	-0-	48382	2			N	-0-					-0-
02	52838	X	41885	-0-	-10953	-0-	41885	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	48603	-0-	-1803	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	44291	-0-	-4489	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	44217	-0-	-6189	-0-	44217	2			N	-0-					-0-
06	47040	X	40551	-0-	-6489	-0-	40551	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	41776	-0-	-6832	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
08	48608	X	30920	-0-	-17688	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	25038	-0-	-19242	-0-	25038	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	23122	-0-	-21084	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
11	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	36216	-0-	-5572	-0-	36216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72385	X	57657	-0-	-14728	-0-	57657	2			N	-0-					-0-
02	62988	X	51628	-0-	-11360	-0-	51628	2			N	-0-					-0-
03	64759	X	53366	-0-	-11393	-0-	53366	2			N	-0-					-0-
04	60420	X	49504	-0-	-10916	-0-	49504	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	49530	-0-	-10114	-0-	49530	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	44941	-0-	-10859	-0-	44941	2			N	-0-					-0-
07	55180	X	44440	-0-	-10740	-0-	44440	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	43395	-0-	-9956	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
09	49500	X	39807	-0-	-9693	-0-	39807	2			N	-0-					-0-
10	49538	X	42781	-0-	-6757	-0-	42781	2			N	-0-					-0-
11	62387	X	62387	-0-	-0-	-0-	62387	2			N	-0-					-0-
12	47870	X	47870	-0-	-0-	-0-	47870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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	80104	X	62424	-0-	-17680	-0-	62424	2		N	-0-			-0-
02	70499	X	57896	-0-	-12603	-0-	57896	2		N	-0-			-0-
03	71889	X	58763	-0-	-13126	-0-	58763	2		N	-0-			-0-
04	67350	X	53734	-0-	-13616	-0-	53734	2		N	-0-			-0-
05	66309	X	55352	-0-	-10957	-0-	55352	2		N	-0-			-0-
06	60420	X	50713	-0-	-9707	-0-	50713	2		N	-0-			-0-
07	61876	X	50427	-0-	-11449	-0-	50427	2		N	-0-			-0-
08	58776	X	50004	-0-	-8772	-0-	50004	2		N	-0-			-0-
09	53730	X	46672	-0-	-7058	-0-	46672	2		N	-0-			-0-
10	55366	X	47857	-0-	-7509	-0-	47857	2		N	-0-			-0-
11	50700	X	-0-	-0-	-50700	-0-				N	-0-			-0-
12	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,842 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 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	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	41637	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-			-0-
04	54484	X	54484	-0-	-0-	-0-	54484	2		N	-0-			-0-
05	51729	X	51729	-0-	-0-	-0-	51729	2		N	-0-			-0-
06	52015	X	52015	-0-	-0-	-0-	52015	2		N	-0-			-0-
07	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-	44636	2		N	-0-			-0-
08	46552	X	46552	-0-	-0-	-0-	46552	2		N	-0-			-0-
09	42443	X	42443	-0-	-0-	-0-	42443	2		N	-0-			-0-
10	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	40191	2		N	-0-			-0-
11	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	42990	2		N	-0-			-0-
12	46934	X	41592	-0-	-5342	-0-	41592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

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	18755	X	10122	-0-	-8633	-0-	10122	2		N	-0-			-0-
02	15950	X	8831	-0-	-7119	-0-	8831	2		N	-0-			-0-
03	14632	X	8320	-0-	-6312	-0-	8320	2		N	-0-			-0-
04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2		N	-0-			-0-
05	10540	X	9568	-0-	-972	-0-	9568	2		N	-0-			-0-
06	9810	X	9609	-0-	-201	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
07	10726	X	10424	-0-	-302	-0-	10424	2		N	-0-			-0-
08	10726	X	9976	-0-	-750	-0-	9976	2		N	-0-			-0-
09	10380	X	7004	-0-	-3376	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
10	10416	X	8238	-0-	-2178	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2		N	-0-			-0-
12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	13282	X	-0-	-0-	-13282	-0-					N	-0-					-0-
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57195	X	33327	-0-	-23868	-0-	33327	2			N	-0-					-0-
02	53186	X	-0-	-0-	-53186	-0-					N	-0-					-0-
03	50871	X	24464	-0-	-26407	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
04	47310	X	6857	-0-	-40453	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	54321	X	54321	-0-	-0-	-0-	54321	2			N	-0-					-0-
06	44520	X	44520	-0-	-0-	-0-	44520	2			N	-0-					-0-
07	38207	X	38207	-0-	-0-	-0-	38207	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	36732	-0-	-11411	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
09	52560	X	36919	-0-	-15641	-0-	36919	2			N	-0-					-0-
10	54312	X	36403	-0-	-17909	-0-	36403	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	29974	-0-	-14546	-0-	29974	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	34391	-0-	-3801	-0-	34391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25697	-0-	-18757	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	2865	-0-	-38721	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	39246	X	6151	-0-	-33095	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	22119	-0-	-15171	-0-	22119	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	33634	-0-	-4000	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	16664	-0-	-8206	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	11784	-0-	-11063	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
09	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	32168	-0-	-1467	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
11	33060	X	20522	-0-	-12538	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	24592	-0-	-9570	-0-	24592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	-0-	-0-		-15686	-0-					N	-0-					-0-
02	11165	X	-0-	-0-		-11165	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-		-10292	-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	363	X	363	-0-		-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	11841	X	11841	-0-		-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
10	19148	X	19148	-0-		-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
11	16836	X	16836	-0-		-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
12	14352	X	14352	-0-		-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4021	-0-		-3016	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4788	-0-		-693	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-		-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-		-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	2884	-0-		-2231	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	31	-0-		-4919	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-		-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	-0-	-0-		-21235	-0-					N	-0-					-0-
02	15921	X	-0-	-0-		-15921	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	11036	-0-		-4247	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
04	10370	X	10370	-0-		-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-		-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	19721	X	19721	-0-		-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
07	17668	X	17668	-0-		-0-	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-		-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	11315	-0-		-8395	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	8974	-0-		-11393	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	12342	-0-		-7368	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	13438	-0-		-4232	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27683	X	25575	-0-	-2108	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	7657	-0-	-17341	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
04	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-					-0-
05	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
06	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,917 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	29667	X	4635	-0-	-25032	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	7255	-0-	-11508	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	13119	-0-	-6938	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9585	-0-	-3105	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10322	-0-	-2791	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	2318	-0-	-10795	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	6205	-0-	-3395	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35278	X	32896	-0-	-2382	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	27066	-0-	-6081	-0-	27066	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	29022	-0-	-6721	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	24933	-0-	-9657	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	4584	-0-	-31159	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	12621	-0-	-19209	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	1802	-0-	-27214	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	504	-0-	-28512	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	3	-0-	-24927	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	134	-0-	-15521	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	291	-0-	-14859	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36905	-0-	-3085	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
02	42427	X	30423	-0-	-12004	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	28572	-0-	-16781	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
04	43890	X	29322	-0-	-14568	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
05	37603	X	31724	-0-	-5879	-0-	31724	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	31256	-0-	-4444	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	31328	-0-	-1191	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	31068	-0-	-645	-0-	31068	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	30411	-0-	-849	-0-	30411	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	31584	-0-	-718	-0-	31584	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	103	-0-	-31157	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	13262	-0-	-18172	-0-	13262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

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-

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	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	728	-0-	-3941	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	3329	-0-	-4979	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	422	-0-	-2895	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2450	-0-	-760	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1035	-0-	-2282	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	218	-0-	-2512	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,765 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	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
02	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	3223	-0-	-9917	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,056 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	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
02	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
03	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18349	-0-	-2591	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	12294	-0-	-9344	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	16442	-0-	-4498	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	12610	-0-	-9028	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	16182	-0-	-2178	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,661 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	57615	X	49286	-0-	-8329	-0-	49286	2			N	-0-					-0-
02	43405	X	43405	-0-	-0-	-0-	43405	2			N	-0-					-0-
03	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	44019	2			N	-0-					-0-
04	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	2			N	-0-					-0-
05	41748	X	41748	-0-	-0-	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
06	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	36275	2			N	-0-					-0-
07	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
08	38802	X	38802	-0-	-0-	-0-	38802	2			N	-0-					-0-
09	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
10	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
11	34160	X	34160	-0-	-0-	-0-	34160	2			N	-0-					-0-
12	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	33908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,327 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13743	-0-	-6190	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	12382	-0-	-6265	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13747	-0-	-6186	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	12052	-0-	-6038	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	11822	-0-	-4453	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	8709	-0-	-5421	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	3531	-0-	-11070	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	7686	-0-	-6915	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10757	-0-	-2203	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11257	-0-	-1453	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4850	-0-	-7178	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	6998	-0-	-4254	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9313	-0-	-2033	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6869	-0-	-2131	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7536	-0-	-1764	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	7236	-0-	-1014	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		7065	-0-	7065	7065	7065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6682	-0-	-9314	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	7711	-0-	-7253	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	8205	-0-	-7791	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13831	-0-	-1649	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12052	-0-	-2239	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					-0-
09	14010	X	13179	-0-	-831	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
11	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,644 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. GAS LIFT (I)(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	11449	-0-	-3648	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11433	-0-	-1122	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12494	-0-	-681	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11355	-0-	-1395	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11844	-0-	-1331	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10853	-0-	-2322	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10417	-0-	-2333	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10773	-0-	-1720	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9506	-0-	-1954	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	7877	-0-	-3965	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,095 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. GAS LIFT (I)(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	6703	-0-	-1760	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	5661	-0-	-2256	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5915	-0-	-1375	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6105	-0-	-1428	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	841	-0-	-5639	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6406	-0-	-135	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6020	-0-	-2164	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5861	-0-	-2059	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	5784	-0-	-2400	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,995 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. GAS LIFT (I)(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	16379	-0-	-1570	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15353	-0-	-1409	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16519	-0-	-314	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15166	-0-	-1124	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15234	-0-	-1165	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12941	-0-	-3049	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	14098	-0-	-2425	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
08	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
09	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14707	-0-	-1763	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	11431	-0-	-5588	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,604 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20671	-0-	20671	40725	20671	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		13109	-0-	13109	53834	13109	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11625	-0-	11625	65459	11625	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		13473	-0-	13473	78932	13473	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10400	-0-	10400	89332	10400	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		11869	-0-	11869	101201	11869	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		8726	-0-	8726	109927	8726	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13007	-0-	13007	122934	13007	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		12461	-0-	12461	135395	12461	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		11900	-0-	11900	147295	11900	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9678	-0-	9678	156973	9678	2			N	-0-					-0-
12	159996	X	3023	-0-	-156973	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,942 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	25200	-0-	-2855	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	21363	-0-	-3983	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	18941	-0-	-9486	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	19556	-0-	-7954	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	18376	-0-	-10051	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	15345	-0-	-9045	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	15039	-0-	-7808	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18067	-0-	-2145	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17991	-0-	-1569	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
10	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16885	-0-	-605	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	4912	-0-	-13688	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,720 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	9013	-0-	-905	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9219	-0-	-3119	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8248	-0-	-3692	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	5621	-0-	-6717	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3256	-0-	-6764	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7932	-0-	-1709	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7665	-0-	-1542	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7313	-0-	-937	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6981	-0-	-699	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2039	-0-	-5897	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,978 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	79825	X	2646	-0-	-77179	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	74675	X	19393	-0-	-55282	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
03	57040	X	53115	-0-	-3925	-0-	53115	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	40936	-0-	-7364	-0-	40936	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	38943	-0-	-5294	-0-	38943	2			N	-0-					-0-
06	51390	X	35338	-0-	-16052	-0-	35338	2			N	-0-					-0-
07	53103	X	34338	-0-	-18765	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	32821	-0-	-20282	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
09	40950	X	29934	-0-	-11016	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	29867	-0-	-9069	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	27994	-0-	-7346	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27483	-0-	-5935	-0-	27483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,808 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	54754	X	54754	-0-	-0-	-0-	54754	2			N	-0-					-0-
02	48058	X	48058	-0-	-0-	-0-	48058	2			N	-0-					-0-
03	55521	X	44859	-0-	-10662	-0-	44859	2			N	-0-					-0-
04	53730	X	39209	-0-	-14521	-0-	39209	2			N	-0-					-0-
05	55521	X	31873	-0-	-23648	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
06	52980	X	35905	-0-	-17075	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
07	51367	X	27535	-0-	-23832	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	35129	-0-	-9728	-0-	35129	2			N	-0-					-0-
09	39210	X	35248	-0-	-3962	-0-	35248	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	30754	-0-	-6353	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	32823	-0-	-3087	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
12	36425	X	30203	-0-	-6222	-0-	30203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,350 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	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
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	36952	X	29705	-0-	-7247	-0-	29705	2			N	-0-			-0-
02	31233	X	26950	-0-	-4283	-0-	26950	2			N	-0-			-0-
03	33387	X	27878	-0-	-5509	-0-	27878	2			N	-0-			-0-
04	30930	X	25335	-0-	-5595	-0-	25335	2			N	-0-			-0-
05	29698	X	25235	-0-	-4463	-0-	25235	2			N	-0-			-0-
06	28740	X	23216	-0-	-5524	-0-	23216	2			N	-0-			-0-
07	28799	X	19203	-0-	-9596	-0-	19203	2			N	-0-			-0-
08	27869	X	18553	-0-	-9316	-0-	18553	2			N	-0-			-0-
09	25350	X	16822	-0-	-8528	-0-	16822	2			N	-0-			-0-
10	25234	X	16185	-0-	-9049	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
11	23220	X	14670	-0-	-8550	-0-	14670	2			N	-0-			-0-
12	19189	X	15814	-0-	-3375	-0-	15814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,566 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	16771	X	8843	-0-	-7928	-0-	8843	2			N	-0-			-0-
02	16965	X	9759	-0-	-7206	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
03	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2			N	-0-			-0-
04	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-			-0-
05	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	2			N	-0-			-0-
06	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-			-0-
07	18135	X	4029	-0-	-14106	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
08	18135	X	17328	-0-	-807	-0-	17328	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	5477	-0-	-12073	-0-	5477	2			N	-0-			-0-
10	18135	X	8311	-0-	-9824	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	2954	-0-	-14596	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
12	17329	X	5227	-0-	-12102	-0-	5227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,970 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	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-			-0-
02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					N	-0-			-0-
03	19189	X	11035	-0-	-8154	-0-	161	1	10874	2	N	-0-			-0-
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	253	1	19496	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	10680	X	7724	-0-	-2956	-0-	582	1	7142	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	12305	-0-	-8093	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
08	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-			-0-
09	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-			-0-
10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2			N	-0-			-0-
11	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-			-0-
12	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,570 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	18135	X	12626	-0-	-5509	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
02	16965	X	3035	-0-	-13930	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	1973	-0-	-16038	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	11119	-0-	-6281	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	16475	-0-	-172	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
06	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
07	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
08	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
09	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13866	-0-	-2595	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15333	-0-	-1317	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	14172	-0-	-3033	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,219 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	13423	X	13375	-0-	-48	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	7512	-0-	-5045	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	2694	-0-	-10236	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	11324	-0-	-4331	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14823	-0-	-327	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13102	-0-	-2553	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,239 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	5239	X	4179	-0-	-1060	-0-	4158	2	21	9	N	19	31	1			30
02	4901	X	3223	-0-	-1678	-0-	3191	2	32	9	N	29	49	1	2	8	8
03	5239	X	3006	-0-	-2233	-0-	2972	2	34	9	N	31	2	8			37
04	5070	X	3525	-0-	-1545	-0-	3496	2	29	9	N	26	50	1	1	8	12
05	5239	X	3582	-0-	-1657	-0-	3560	2	22	9	N	20	26	1			6
06	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	3572	2	2	9	N	2					8
07	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3028	2	2	9	N	2					10
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2917	2	2	9	N	2	7	1	1	8	4
09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-	2393	2	2	9	N	2					6
10	3689	X	2508	-0-	-1181	-0-	2506	2	2	9	N	2	6	1			2
11	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	3320	2	2	9	N	2					4
12	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	2148	2	2	9	N	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	27993	X	20365	-0-	-7628	-0-	20365	2			N	-0-					-0-
02	23693	X	16984	-0-	-6709	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	17070	-0-	-4692	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	16406	-0-	-4654	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	16478	-0-	-5098	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	14730	-0-	-4980	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	15585	-0-	-2581	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14828	-0-	-2253	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14992	-0-	-1418	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15679	-0-	-813	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
11	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
12	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,364 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	60140	X	47084	-0-	-13056	-0-	47084	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	42452	-0-	-12068	-0-	42452	2			N	-0-					-0-
03	58187	X	9880	-0-	-48307	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
04	54990	X	26443	-0-	-28547	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
05	52762	X	38985	-0-	-13777	-0-	38985	2			N	-0-					-0-
06	45570	X	9572	-0-	-35998	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	27349	-0-	-18035	-0-	27349	2			N	-0-					-0-
08	49687	X	49687	-0-	-0-	-0-	49687	2			N	-0-					-0-
09	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
11	48090	X	47486	-0-	-604	-0-	47486	2			N	-0-					-0-
12	49693	X	43179	-0-	-6514	-0-	43179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,583 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	35123	X	31073	-0-	-4050	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
02	31349	X	27858	-0-	-3491	-0-	27858	2			N	-0-					-0-
03	33511	X	29777	-0-	-3734	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	27892	-0-	-4118	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	28202	-0-	-2860	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	26877	-0-	-3183	-0-	26877	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26452	-0-	-3339	-0-	26452	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	27194	-0-	-2597	-0-	27194	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	26201	-0-	-1699	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	26098	-0-	-2112	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	26572	-0-	-308	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	26737	-0-	-450	-0-	26737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,933 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	26784	X	24659	-0-	-2125	-0-	24659	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	22780	-0-	-1348	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
03	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	23730	-0-	-120	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	20866	-0-	-3779	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	16310	-0-	-9970	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	18632	-0-	-8524	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	19118	-0-	-8038	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	18997	-0-	-4733	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19710	-0-	-1153	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16079	-0-	-3544	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

01	DLQ G-10	35378	-0-	35378	71599	1971	1	33407	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	32231	-0-	32231	103830	1845	1	30386	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27684	-0-	27684	131514	1675	1	26009	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	29156	-0-	29156	160670	1760	1	27396	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	31470	-0-	31470	192140	1918	1	29552	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	30256	-0-	30256	222396	1928	1	28328	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	31710	-0-	31710	254106	1964	1	29746	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	30236	-0-	30236	284342	1969	1	28267	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	30385	-0-	30385	314727	1893	1	28492	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30163	-0-	30163	344890	1959	1	28204	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	27725	-0-	27725	372615	1879	1	25846	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	34303	-0-	34303	406918	7056	1	27247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

01	DLQ G-10	42673	-0-	42673	84264	2377	1	40296	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	38464	-0-	38464	122728	2202	1	36262	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40990	-0-	40990	163718	2480	1	38510	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	39089	-0-	39089	202807	2359	1	36730	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	39791	-0-	39791	242598	2425	1	37366	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	37724	-0-	37724	280322	2404	1	35320	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	38188	-0-	38188	318510	2366	1	35822	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	36398	-0-	36398	354908	2371	1	34027	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	36738	-0-	36738	391646	2289	1	34449	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37167	-0-	37167	428813	2413	1	34754	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	34382	-0-	34382	463195	2330	1	32052	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	42963	-0-	42963	506158	8837	1	34126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,567 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2857	-0-	-2723	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,266 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	23746	X	9002	-0-	-14744	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	17322	-0-	-4892	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	16865	-0-	-4463	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	4870	-0-	-15770	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	726	-0-	-18091	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	3179	-0-	-14731	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	11030	-0-	-7477	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16486	-0-	-378	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
09	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
10	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	13171	-0-	-2789	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	4078	-0-	-13313	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,016 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	27683	X	23932	-0-	-3751	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	22280	-0-	-3182	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
03	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	21120	-0-	-2040	-0-	21120	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	19822	-0-	-4110	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	23933	-0-	-4117	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	23613	-0-	-5372	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	21238	-0-	-7747	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	18569	-0-	-5371	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	21222	-0-	-3516	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	18768	-0-	-5172	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,097 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	35526	X	27030	-0-	-8496	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
02	29609	X	24601	-0-	-5008	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	26532	-0-	-5119	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	23463	-0-	-4527	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	21320	-0-	-7603	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	20891	-0-	-5269	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	20669	-0-	-5867	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22433	-0-	-4103	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
09	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
10	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19662	-0-	-2058	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	22933	-0-	-1898	-0-	22933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,409 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	9951	X	2994	-0-	-6957	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	2641	-0-	-6668	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	2709	-0-	-7242	-0-	15	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	3610	-0-	-4310	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1786	-0-	-1221	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2029	-0-	-881	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2367	-0-	-1353	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	768	-0-	-2832	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	128	-0-	-2228	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 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	38502	X	35440	-0-	-3062	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	30561	-0-	-2760	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	16845	-0-	-13473	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	30826	-0-	-3464	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	28273	-0-	-7160	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	27112	-0-	-7178	-0-	27112	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	28899	-0-	-3775	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29424	-0-	-2444	-0-	29424	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	28297	-0-	-2543	-0-	28297	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	28620	-0-	-272	-0-	28620	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	27139	-0-	-1331	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,576 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	46159	X	40948	-0-	-5211	-0-	40948	2		N	-0-			-0-
02	43181	X	35900	-0-	-7281	-0-	35900	2		N	-0-			-0-
03	39277	X	29299	-0-	-9978	-0-	29299	2		N	-0-			-0-
04	39630	X	25757	-0-	-13873	-0-	25757	2		N	-0-			-0-
05	40951	X	9337	-0-	-31614	-0-	9337	2		N	-0-			-0-
06	39630	X	16474	-0-	-23156	-0-	16474	2		N	-0-			-0-
07	38378	X	10750	-0-	-27628	-0-	10750	2		N	-0-			-0-
08	29295	X	18359	-0-	-10936	-0-	18359	2		N	-0-			-0-
09	25770	X	19964	-0-	-5806	-0-	19964	2		N	-0-			-0-
10	17019	X	4059	-0-	-12960	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
11	17760	X	12966	-0-	-4794	-0-	12966	2		N	-0-			-0-
12	20615	X	12129	-0-	-8486	-0-	12129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,942 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	54064	X	32998	-0-	-21066	-0-	32998	2		N	-0-			-0-
02	50576	X	44890	-0-	-5686	-0-	44890	2		N	-0-			-0-
03	50778	X	47348	-0-	-3430	-0-	47348	2		N	-0-			-0-
04	46380	X	40040	-0-	-6340	-0-	40040	2		N	-0-			-0-
05	47988	X	40369	-0-	-7619	-0-	40369	2		N	-0-			-0-
06	46440	X	36110	-0-	-10330	-0-	36110	2		N	-0-			-0-
07	47988	X	37919	-0-	-10069	-0-	37919	2		N	-0-			-0-
08	47337	X	35502	-0-	-11835	-0-	35502	2		N	-0-			-0-
09	40050	X	36978	-0-	-3072	-0-	36978	2		N	-0-			-0-
10	40362	X	34896	-0-	-5466	-0-	34896	2		N	-0-			-0-
11	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2		N	-0-			-0-
12	38223	X	37252	-0-	-971	-0-	37252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,535 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	23901	X	2418	-0-	-21483	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
02	22359	X	20731	-0-	-1628	-0-	20731	2		N	-0-			-0-
03	22227	X	18749	-0-	-3478	-0-	18749	2		N	-0-			-0-
04	14280	X	3608	-0-	-10672	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05	22165	X	5938	-0-	-16227	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
06	21630	X	8545	-0-	-13085	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
07	22351	X	6448	-0-	-15903	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
08	22351	X	673	-0-	-21678	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	11280	X	8176	-0-	-3104	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2		N	-0-			-0-
11	11280	X	6048	-0-	-5232	-0-	6048	2		N	-0-			-0-
12	8463	X	6549	-0-	-1914	-0-	6549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,813 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	15376	X	8837	-0-	-6539	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
02	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
03	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	32335	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,898 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	15531	X	10796	-0-	-4735	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	1557	-0-	-11696	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10340	-0-	-1210	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10654	-0-	-1250	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7806	-0-	-2634	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9250	-0-	-1445	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9806	-0-	-889	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9855	-0-	-495	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10229	-0-	-435	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9259	-0-	-940	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,099 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	24831	X	17829	-0-	-7002	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	18449	-0-	-2344	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17216	-0-	-2128	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	7979	-0-	-10741	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	11990	-0-	-7726	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
07	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
08	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,441 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	42222	X	34357	-0-	-7865	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
02	39498	X	31997	-0-	-7501	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	32360	-0-	-5522	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	31842	-0-	-4818	-0-	31842	2			N	-0-					-0-
05	36673	X	29748	-0-	-6925	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	24125	-0-	-9115	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
07	34193	X	11769	-0-	-22424	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	13191	-0-	-19700	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	12486	-0-	-19344	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	16113	-0-	-13647	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	20009	-0-	-4111	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
12	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	24565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,562 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	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
02	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16251	-0-	-1233	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	12622	-0-	-5228	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	12019	-0-	-6426	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	5734	-0-	-12116	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
08	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
09	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
10	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19030	-0-	-920	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17339	-0-	-3276	-0-	17339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,994 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	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 #: 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	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2		N	-0-			-0-
02	33235	X	33235	-0-	-0-	-0-	33235	2		N	-0-			-0-
03	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	34831	2		N	-0-			-0-
04	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	31777	2		N	-0-			-0-
05	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	32115	2		N	-0-			-0-
06	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	28644	2		N	-0-			-0-
07	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2		N	-0-			-0-
09	31770	X	19346	-0-	-12424	-0-	19346	2		N	-0-			-0-
10	32116	X	30982	-0-	-1134	-0-	30982	2		N	-0-			-0-
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2		N	-0-			-0-
12	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,769 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	19251	X	17035	-0-	-2216	-0-	17035	2		N	-0-			-0-
02	16762	X	15419	-0-	-1343	-0-	15419	2		N	-0-			-0-
03	17515	X	15762	-0-	-1753	-0-	15762	2		N	-0-			-0-
04	16950	X	14119	-0-	-2831	-0-	14119	2		N	-0-			-0-
05	17484	X	15599	-0-	-1885	-0-	15599	2		N	-0-			-0-
06	16500	X	15116	-0-	-1384	-0-	15116	2		N	-0-			-0-
07	16492	X	11643	-0-	-4849	-0-	11643	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	14528	-0-	-1220	-0-	14528	2		N	-0-			-0-
09	15120	X	14234	-0-	-886	-0-	14234	2		N	-0-			-0-
10	15624	X	12895	-0-	-2729	-0-	12895	2		N	-0-			-0-
11	15120	X	13887	-0-	-1233	-0-	13887	2		N	-0-			-0-
12	14694	X	14617	-0-	-77	-0-	14617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,854 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	34317	X	24426	-0-	-9891	-0-	24426	2		N	-0-			-0-
02	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	2		N	-0-			-0-
03	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2		N	-0-			-0-
04	24660	X	19775	-0-	-4885	-0-	19775	2		N	-0-			-0-
05	29078	X	19898	-0-	-9180	-0-	19898	2		N	-0-			-0-
06	28140	X	17715	-0-	-10425	-0-	17715	2		N	-0-			-0-
07	29078	X	23647	-0-	-5431	-0-	23647	2		N	-0-			-0-
08	25606	X	23670	-0-	-1936	-0-	23670	2		N	-0-			-0-
09	19770	X	17495	-0-	-2275	-0-	17495	2		N	-0-			-0-
10	23653	X	22083	-0-	-1570	-0-	22083	2		N	-0-			-0-
11	22920	X	19143	-0-	-3777	-0-	19143	2		N	-0-			-0-
12	23684	X	16318	-0-	-7366	-0-	16318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,972 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	61318	X	41201	-0-	-20117	-0-	41201	2			N	-0-					-0-
02	52229	X	38311	-0-	-13918	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	36977	-0-	-11042	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
04	44040	X	31905	-0-	-12135	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	32523	-0-	-8831	-0-	32523	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	29955	-0-	-9915	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
07	40951	X	31749	-0-	-9202	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	31722	-0-	-5261	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	31920	X	30066	-0-	-1854	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	30941	-0-	-1578	-0-	30941	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	30633	-0-	-87	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
12	31744	X	29081	-0-	-2663	-0-	29081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,064 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	41664	X	31450	-0-	-10214	-0-	31450	2			N	-0-					-0-
02	34133	X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-					-0-
03	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
04	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					-0-
05	47625	X	47625	-0-	-0-	-0-	47625	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	20624	-0-	-9826	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
07	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	44386	2			N	-0-					-0-
08	47616	X	36631	-0-	-10985	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
09	46080	X	28841	-0-	-17239	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
10	47616	X	19479	-0-	-28137	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	-0-	-0-	-42960	-0-					N	-0-					-0-
12	41137	X	9	-0-	-41128	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,045 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	22289	X	19618	-0-	-2671	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	18402	-0-	-1521	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	12651	-0-	-8646	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-
05	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
06	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					-0-
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 50,671 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156333	X	104080	-0-	-52253	-0-	104080	2		N	-0-			-0-
02	146247	X	92271	-0-	-53976	-0-	92271	2		N	-0-			-0-
03	126077	X	90258	-0-	-35819	-0-	90258	2		N	-0-			-0-
04	119490	X	82224	-0-	-37266	-0-	82224	2		N	-0-			-0-
05	120807	X	81116	-0-	-39691	-0-	81116	2		N	-0-			-0-
06	100710	X	79768	-0-	-20942	-0-	79768	2		N	-0-			-0-
07	98642	X	75614	-0-	-23028	-0-	75614	2		N	-0-			-0-
08	90272	X	73962	-0-	-16310	-0-	73962	2		N	-0-			-0-
09	82230	X	67971	-0-	-14259	-0-	67971	2		N	-0-			-0-
10	82429	X	66393	-0-	-16036	-0-	66393	2		N	-0-			-0-
11	79770	X	-0-	-0-	-79770	-0-				N	-0-			-0-
12	75609	X	57554	-0-	-18055	-0-	57554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 871,211 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	30343	-0-	-6702	-0-	30343	2		N	-0-			-0-
02	33234	X	11589	-0-	-21645	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
03	33449	X	28749	-0-	-4700	-0-	28749	2		N	-0-			-0-
04	29370	X	24327	-0-	-5043	-0-	24327	2		N	-0-			-0-
05	30349	X	23051	-0-	-7298	-0-	23051	2		N	-0-			-0-
06	29370	X	20868	-0-	-8502	-0-	20868	2		N	-0-			-0-
07	28737	X	27730	-0-	-1007	-0-	27730	2		N	-0-			-0-
08	28737	X	26831	-0-	-1906	-0-	26831	2		N	-0-			-0-
09	24330	X	21394	-0-	-2936	-0-	21394	2		N	-0-			-0-
10	27745	X	24278	-0-	-3467	-0-	24278	2		N	-0-			-0-
11	26850	X	25135	-0-	-1715	-0-	25135	2		N	-0-			-0-
12	27745	X	18956	-0-	-8789	-0-	18956	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,251 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 (-)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.		-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	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
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	16926	X	12788	-0-	-4138	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	11075	-0-	-2207	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	11866	-0-	-1929	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12349	-0-	-1001	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
05	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11013	-0-	-1377	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11243	-0-	-1529	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10880	-0-	-3225	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	8981	-0-	-4669	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11391	-0-	-2714	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,271 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	29450	X	10603	-0-	-18847	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	-0-	-0-	-27550	-0-					N	-0-					-0-
03	18352	X	1985	-0-	-16367	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	11855	-0-	-5905	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	12166	-0-	-6186	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	875	-0-	-9385	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	5733	-0-	-6512	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10770	-0-	-1475	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	4596	-0-	-7254	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	5587	-0-	-6565	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,234 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	13175	X	11152	-0-	-2023	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
02	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	9935	-0-	-5441	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	1272	-0-	-13608	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10967	-0-	-4409	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	9095	-0-	-3584	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8732	-0-	-3058	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8735	-0-	-2239	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8878	-0-	-1742	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7307	-0-	-3667	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,931 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11077	-0-	-5880	-0-	11077	2		N	-0-			-0-
02	16646	X	11223	-0-	-5423	-0-	11223	2		N	-0-			-0-
03	17794	X	11188	-0-	-6606	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
04	17220	X	12264	-0-	-4956	-0-	12264	2		N	-0-			-0-
05	16430	X	14728	-0-	-1702	-0-	14728	2		N	-0-			-0-
06	11610	X	2285	-0-	-9325	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
07	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2		N	-0-			-0-
08	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	18255	2		N	-0-			-0-
09	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2		N	-0-			-0-
10	15066	X	14542	-0-	-524	-0-	14542	2		N	-0-			-0-
11	17670	X	12947	-0-	-4723	-0-	12947	2		N	-0-			-0-
12	18259	X	18036	-0-	-223	-0-	18036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6150	-0-	-2189	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02	7801	X	5403	-0-	-2398	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
03	8339	X	5826	-0-	-2513	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	6105	-0-	-45	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	5267	-0-	-673	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
08	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	2		N	-0-			-0-
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5962	-0-	-52	-0-	5962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4153	-0-	-5519	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-				N	-0-			-0-
03	6913	X	3656	-0-	-3257	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
07	6975	X	866	-0-	-6109	-0-	866	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	1441	-0-	-5534	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	467	-0-	-6283	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
11	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12	1426	X	242	-0-	-1184	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,369 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	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-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

01	248620	X	97622	-0-	-150998	-0-	97622	2			N	-0-					-0-
02	232580	X	75828	-0-	-156752	-0-	75828	2			N	-0-					-0-
03	248620	X	83605	-0-	-165015	-0-	83605	2			N	-0-					-0-
04	240600	X	71564	-0-	-169036	-0-	71564	2			N	-0-					-0-
05	248620	X	67833	-0-	-180787	-0-	67833	2			N	-0-					-0-
06	240600	X	63616	-0-	-176984	-0-	63616	2			N	-0-					-0-
07	248620	X	62751	-0-	-185869	-0-	62751	2			N	-0-					-0-
08	83607	X	57224	-0-	-26383	-0-	57224	2			N	-0-					-0-
09	71550	X	53655	-0-	-17895	-0-	53655	2			N	-0-					-0-
10	67828	X	54090	-0-	-13738	-0-	54090	2			N	-0-					-0-
11	63630	X	293	-0-	-63337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	61101	X	39672	-0-	-21429	-0-	39672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01	49848	X	28128	-0-	-21720	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
02	46632	X	38309	-0-	-8323	-0-	38309	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	41524	-0-	-2279	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	34981	-0-	-5309	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	36674	-0-	-4277	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
06	40170	X	33754	-0-	-6416	-0-	33754	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	34014	-0-	-7495	-0-	34014	2			N	-0-					-0-
08	41509	X	33662	-0-	-7847	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	33441	-0-	-2049	-0-	33441	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	32277	-0-	-4396	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33446	-0-	-304	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
12	34565	X	32785	-0-	-1780	-0-	32785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,995 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	57536	X	-0-	-0-	-57536	-0-					N	-0-					-0-
02	48314	X	-0-	-0-	-48314	-0-					N	-0-					-0-
03	46283	X	2981	-0-	-43302	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	70817	X	70817	-0-	-0-	-0-	70817	2			N	-0-					-0-
07	65203	X	65203	-0-	-0-	-0-	65203	2			N	-0-					-0-
08	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	60710	2			N	-0-					-0-
09	70830	X	57172	-0-	-13658	-0-	57172	2			N	-0-					-0-
10	73191	X	55941	-0-	-17250	-0-	55941	2			N	-0-					-0-
11	70830	X	62980	-0-	-7850	-0-	62980	2			N	-0-					-0-
12	65193	X	63439	-0-	-1754	-0-	63439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,041 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	143871	X	75819	-0-	-68052	-0-	75819	2			N	-0-					-0-
02	134589	X	64482	-0-	-70107	-0-	64482	2			N	-0-					-0-
03	143871	X	61787	-0-	-82084	-0-	61787	2			N	-0-					-0-
04	139230	X	53013	-0-	-86217	-0-	53013	2			N	-0-					-0-
05	86800	X	40119	-0-	-46681	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
06	73380	X	45147	-0-	-28233	-0-	45147	2			N	-0-					-0-
07	68944	X	50358	-0-	-18586	-0-	50358	2			N	-0-					-0-
08	61783	X	42424	-0-	-19359	-0-	42424	2			N	-0-					-0-
09	53010	X	37377	-0-	-15633	-0-	37377	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	44899	-0-	-5445	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	36749	-0-	-11971	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	35588	-0-	-14756	-0-	35588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,762 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	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
02	20706	X	10674	-0-	-10032	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	14198	-0-	-7936	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	3194	-0-	-18226	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	-0-					-0-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					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: 50,490 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	50840	X	31242	-0-	-19598	-0-	31242	2			N	-0-					-0-
02	47560	X	30920	-0-	-16640	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	19201	-0-	-27733	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	14321	-0-	-24679	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	16725	-0-	-18026	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	12831	-0-	-19149	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	19754	-0-	-13292	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	17002	-0-	-2187	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	12483	-0-	-3717	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	9881	-0-	-9866	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	8501	-0-	-10609	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18125	-0-	-1622	-0-	18125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,986 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	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7163	-0-	-551	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6131	-0-	-2115	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6684	-0-	-1116	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6442	-0-	-1308	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5313	-0-	-2187	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5733	-0-	-1924	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	3395	-0-	-3518	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6541	-0-	-149	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4592	-0-	-2166	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,695 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	35619	X	30626	-0-	-4993	-0-	30626	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	27481	-0-	-4999	-0-	27481	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	29440	-0-	-3575	-0-	29440	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	27996	-0-	-3114	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	27968	-0-	-4179	-0-	27968	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	26466	-0-	-3174	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	28288	-0-	-1162	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
08	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	9597	-0-	-18393	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	27311	-0-	-992	-0-	27311	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	25181	-0-	-4309	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25597	-0-	-4876	-0-	25597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,438 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	17298	X	14091	-0-	-3207	-0-	14091	2			N	-0-					11
02	14471	X	12926	-0-	-1545	-0-	12924	2	2	9	N	2	2	8			11
03	15469	X	10594	-0-	-4875	-0-	10592	2	2	9	N	2	2	8			11
04	13650	X	9518	-0-	-4132	-0-	9518	2			N	-0-					11
05	14105	X	9539	-0-	-4566	-0-	9539	2			N	-0-					11
06	13650	X	5613	-0-	-8037	-0-	5613	2			N	-0-					11
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14591	2			N	-0-					11
08	10602	X	8741	-0-	-1861	-0-	8740	2	1	9	N	1	1	8			11
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					11
10	14601	X	13326	-0-	-1275	-0-	13324	2	2	9	N	2	1	8			12
11	14130	X	11033	-0-	-3097	-0-	11033	2			N	-0-					12
12	14601	X	7064	-0-	-7537	-0-	7064	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 130,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 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	14539	X	8426	-0-	-6113	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	7096	-0-	-6505	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9471	-0-	-2247	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9779	-0-	-1561	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8622	-0-	-3096	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	5053	-0-	-5053	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,319 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7180	2	22	9	N	20					51
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6118	2	36	9	N	33	49	1	1	8	34
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6267	2	18	9	N	16	1	8			49
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7198	2	13	9	N	12					61
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9838	2	6	9	N	5	48	1			18
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7236	2	7	9	N	6					24
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4917	2	3	9	N	3					27
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	2	6	9	N	5					32
09	6030	X	5027	-0-	-1003	-0-	5027	2			N	-0-					32
10	6231	X	5652	-0-	-579	-0-	5649	2	3	9	N	3	1	8			34
11	6030	X	4685	-0-	-1345	-0-	4684	2	1	9	N	1					35
12	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5102	2	3	9	N	3	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 73,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

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	28582	X	21809	-0-	-6773	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
02	24969	X	19267	-0-	-5702	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	18568	-0-	-6852	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	17600	-0-	-6460	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	15089	-0-	-8037	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	13672	-0-	-7448	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	16630	-0-	-3954	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17062	-0-	-1507	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	17238	-0-	-372	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
11	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17401	-0-	-424	-0-	17401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,722 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	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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	17102	-0-	-9093	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
02	23113	X	14085	-0-	-9028	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	14909	-0-	-5148	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	13170	-0-	-4830	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14198	-0-	-4185	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12660	-0-	-3900	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12778	-0-	-2288	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12044	-0-	-2867	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	11957	-0-	-1783	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12373	-0-	-1825	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12239	-0-	-421	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12594	-0-	-178	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49293	-0-	49293	112635	49293	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11830	-0-	11830	124465	11830	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17109	-0-	17109	141574	17109	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		67118	-0-	67118	208692	67118	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		66562	-0-	66562	275254	66562	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		65778	-0-	65778	341032	65778	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		53662	-0-	53662	394694	53662	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		44120	-0-	44120	438814	44120	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		46135	-0-	46135	484949	46135	2			N	-0-					-0-
10	520917	X	35968	-0-	-484949	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
11	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
12	53661	X	44208	-0-	-9453	-0-	44208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,637 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	73408	X	41066	-0-	-32342	-0-	41066	2		N	-0-			-0-
02	67106	X	2462	-0-	-64644	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
03	67549	X	6241	-0-	-61308	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
04	61230	X	54771	-0-	-6459	-0-	54771	2		N	-0-			-0-
05	59520	X	37777	-0-	-21743	-0-	37777	2		N	-0-			-0-
06	59683	X	59683	-0-	-0-	-0-	59683	2		N	-0-			-0-
07	56606	X	50759	-0-	-5847	-0-	50759	2		N	-0-			-0-
08	56606	X	46504	-0-	-10102	-0-	46504	2		N	-0-			-0-
09	59670	X	48099	-0-	-11571	-0-	48099	2		N	-0-			-0-
10	61659	X	47890	-0-	-13769	-0-	47890	2		N	-0-			-0-
11	59670	X	40454	-0-	-19216	-0-	40454	2		N	-0-			-0-
12	50747	X	42270	-0-	-8477	-0-	42270	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,976 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	9300	X	2141	-0-	-7159	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
02	8700	X	2954	-0-	-5746	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
03	7750	X	5688	-0-	-2062	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
04	7500	X	5531	-0-	-1969	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2		N	-0-			-0-
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2		N	-0-			-0-
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2		N	-0-			-0-
09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2		N	-0-			-0-
10	11067	X	9362	-0-	-1705	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
11	10710	X	8553	-0-	-2157	-0-	8553	2		N	-0-			-0-
12	10974	X	9138	-0-	-1836	-0-	9138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,458 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	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2		N	-0-			-0-
02	8468	X	7583	-0-	-885	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
03	9052	X	6662	-0-	-2390	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
04	8940	X	4776	-0-	-4164	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
05	9238	X	5489	-0-	-3749	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
06	8940	X	6676	-0-	-2264	-0-	6676	2		N	-0-			-0-
07	8091	X	6035	-0-	-2056	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	4844	-0-	-2751	-0-	4844	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,468 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

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	19716	X	4110	-0-	-15606	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
02	18444	X	6015	-0-	-12429	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
06	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-			-0-
07	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			-0-
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					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: 35,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

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	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-			-0-
02	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	1749	-0-	-9876	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-			-0-
05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-			-0-
06	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-			-0-
07	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 29,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

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	37417	X	30724	-0-	-6693	-0-	30724	2			N	-0-			-0-
02	33669	X	24052	-0-	-9617	-0-	24052	2			N	-0-			-0-
03	34131	X	23166	-0-	-10965	-0-	23166	2			N	-0-			-0-
04	31980	X	24093	-0-	-7887	-0-	24093	2			N	-0-			-0-
05	30721	X	25442	-0-	-5279	-0-	25442	2			N	-0-			-0-
06	29730	X	24997	-0-	-4733	-0-	24997	2			N	-0-			-0-
07	25699	X	22897	-0-	-2802	-0-	22897	2			N	-0-			-0-
08	25451	X	18953	-0-	-6498	-0-	18953	2			N	-0-			-0-
09	24990	X	15948	-0-	-9042	-0-	15948	2			N	-0-			-0-
10	25823	X	16475	-0-	-9348	-0-	16475	2			N	-0-			-0-
11	24990	X	11505	-0-	-13485	-0-	11505	2			N	-0-			-0-
12	22909	X	19374	-0-	-3535	-0-	19374	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,626 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	13826	X	8326	-0-	-5500	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	7466	-0-	-5468	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	7883	-0-	-5943	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8727	-0-	-2043	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8032	-0-	-989	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7816	-0-	-1205	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7851	-0-	-879	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8439	-0-	-51	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,070 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	18879	X	13791	-0-	-5088	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	15138	X	10808	-0-	-4330	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14302	-0-	-3306	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	10859	-0-	-6181	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	10097	-0-	-7511	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	10228	-0-	-3602	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11443	-0-	-2848	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	9955	-0-	-4336	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9334	-0-	-1526	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10035	-0-	-1404	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8906	-0-	-2164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9954	-0-	-1485	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,712 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	29326	X	25909	-0-	-3417	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
02	28014	X	26367	-0-	-1647	-0-	26367	2			N	-0-					-0-
03	29946	X	25517	-0-	-4429	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25119	-0-	-3861	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	27897	-0-	-282	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	26384	-0-	-886	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	27627	-0-	-552	-0-	27627	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	27323	-0-	-577	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25447	-0-	-1553	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	24444	-0-	-3456	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23420	-0-	-3310	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	25130	-0-	-2491	-0-	25130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,584 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	18352	X	16094	-0-	-2258	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	16247	-0-	-834	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16907	-0-	-1352	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	13799	-0-	-3871	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	13632	-0-	-3728	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14049	-0-	-2751	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	13102	-0-	-4258	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11536	-0-	-5359	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	9928	-0-	-4112	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	9482	-0-	-4558	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8457	-0-	-4656	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,285 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	16616	X	16051	-0-	-565	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	13802	-0-	-1423	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	13789	-0-	-2486	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13151	-0-	-2599	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	12915	-0-	-3143	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	8535	-0-	-7005	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12408	-0-	-2348	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11935	-0-	-1860	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11455	-0-	-1685	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9396	-0-	-3531	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9412	-0-	-2588	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10185	-0-	-2215	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,034 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	31465	X	20052	-0-	-11413	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
02	29435	X	-0-	-0-	-29435	-0-					N	-0-					-0-
03	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
04	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
05	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-					-0-
06	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
09	30287	X	30287	-0-	-0-	-0-	30287	2			N	-0-					-0-
10	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
11	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	26803	-0-	-4507	-0-	26803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,266 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5871	-0-	-159	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3982	-0-	-2249	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	256	-0-	-5774	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5434	-0-	-797	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		12630	-0-	12630	12630	12630	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		9069	-0-	9069	21699	9069	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6353	-0-	6353	28052	6353	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4183	-0-	4183	32235	4183	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1463	-0-	1463	33698	1463	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1712	-0-	1712	35410	1712	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		711	-0-	711	36121	711	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	36337	216	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		978	-0-	978	37315	978	2			N	-0-					-0-
12	37315	X	-0-	-0-	-37315	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20853	-0-	-2769	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
02	22098	X	19063	-0-	-3035	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	19902	-0-	-3596	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	18723	-0-	-4017	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	18682	-0-	-4351	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17352	-0-	-2838	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	15940	-0-	-4427	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18140	-0-	-1762	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18121	-0-	-599	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17705	-0-	-988	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	17045	-0-	-505	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	16132	-0-	-2592	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,658 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	33645	-0-	-5973	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
02	35786	X	30639	-0-	-5147	-0-	30639	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	32196	-0-	-4601	-0-	32196	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	29836	-0-	-3794	-0-	29836	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	28419	-0-	-6115	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
06	32550	X	27007	-0-	-5543	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	29408	-0-	-3359	-0-	29408	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	25481	-0-	-6728	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	20308	-0-	-9542	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
10	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	28033	-0-	-437	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27379	-0-	-2040	-0-	27379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14253	-0-	-5556	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	14694	-0-	-3576	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15471	-0-	-2230	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15044	-0-	-1636	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13179	-0-	-4057	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	8849	-0-	-6361	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13412	-0-	-2305	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	8167	-0-	-7364	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13422	-0-	-1608	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12676	-0-	-747	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
11	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13150	-0-	-707	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 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	29605	X	20037	-0-	-9568	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	23897	-0-	-2783	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	22388	-0-	-6132	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	9395	-0-	-18205	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	2595	-0-	-22949	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	4815	-0-	-19905	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	84	-0-	-25460	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	2214	-0-	-20168	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	5419	-0-	-3971	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
11	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,081 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	64635	X	48844	-0-	-15791	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
02	60465	X	47462	-0-	-13003	-0-	47462	2			N	-0-					-0-
03	56916	X	50434	-0-	-6482	-0-	50434	2			N	-0-					-0-
04	55080	X	44614	-0-	-10466	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
05	54250	X	34200	-0-	-20050	-0-	34200	2			N	-0-					-0-
06	49110	X	15652	-0-	-33458	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	31222	-0-	-19525	-0-	31222	2			N	-0-					-0-
08	50437	X	40421	-0-	-10016	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
09	44610	X	42582	-0-	-2028	-0-	42582	2			N	-0-					-0-
10	35714	X	35714	-0-	-0-	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
11	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	42505	2			N	-0-					-0-
12	43989	X	41229	-0-	-2760	-0-	41229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,879 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	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
02	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
03	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22970	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	12137	-0-	-5623	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	10848	-0-	-7504	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	6764	-0-	-10996	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	3000	-0-	-15352	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	11996	-0-	-6356	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10211	-0-	-1939	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	3850	-0-	-7000	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	6340	-0-	-5270	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8265	-0-	-3732	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,912 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	14B DENY		46920	-0-	46920	812998	46920	2			N	-0-					-0-
02	856167	X	43169	-0-	-812998	-0-	43169	2			N	-0-					-0-
03	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	42253	2			N	-0-					-0-
04	50430	X	36769	-0-	-13661	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
05	47337	X	36995	-0-	-10342	-0-	36995	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	33504	-0-	-11916	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	36957	-0-	-9202	-0-	36957	2			N	-0-					-0-
08	42253	X	37166	-0-	-5087	-0-	37166	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	35770	-0-	-1010	-0-	35770	2			N	-0-					-0-
10	36983	X	36876	-0-	-107	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	35312	-0-	-658	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	32385	-0-	-4784	-0-	32385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,076 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	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					N	-0-					-0-
02	13137	X	-0-	-0-	-13137	-0-					N	-0-					-0-
03	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-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-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 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	22289	X	2968	-0-	-19321	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	16911	-0-	-2896	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	13247	-0-	-7926	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	6420	-0-	-6480	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	8937	-0-	-9136	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11266	-0-	-6224	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13994	-0-	-4079	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12175	-0-	-1062	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10413	-0-	-3117	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	6596	-0-	-8873	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 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	19251	X	16676	-0-	-2575	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	14161	-0-	-3848	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	12382	-0-	-6869	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	8761	-0-	-7379	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	7564	-0-	-9114	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	5950	-0-	-10190	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	4910	-0-	-10218	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	3629	-0-	-8740	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
10	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	7140	-0-	-6841	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,326 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	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					N	-0-					-0-
02	18444	X	294	-0-	-18150	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	1247	-0-	-18469	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 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	64046	X	50131	-0-	-13915	-0-	50131	2			N	-0-					-0-
02	57652	X	41912	-0-	-15740	-0-	41912	2			N	-0-					-0-
03	58032	X	56212	-0-	-1820	-0-	56212	2			N	-0-					-0-
04	54270	X	53789	-0-	-481	-0-	53789	2			N	-0-					-0-
05	55079	X	55079	-0-	-0-	-0-	55079	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	50602	-0-	-3788	-0-	50602	2			N	-0-					-0-
07	56203	X	51039	-0-	-5164	-0-	51039	2			N	-0-					-0-
08	56203	X	43056	-0-	-13147	-0-	43056	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	35900	-0-	-17890	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
10	55087	X	35991	-0-	-19096	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	50527	-0-	-83	-0-	50527	2			N	-0-					-0-
12	49755	X	45203	-0-	-4552	-0-	45203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 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	64573	X	51023	-0-	-13550	-0-	51023	2			N	-0-					-0-
02	54056	X	45087	-0-	-8969	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
03	54591	X	51204	-0-	-3387	-0-	51204	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	46189	-0-	-5741	-0-	46189	2			N	-0-					-0-
05	53661	X	45803	-0-	-7858	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	49560	X	42413	-0-	-7147	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
07	51212	X	43270	-0-	-7942	-0-	43270	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	42471	-0-	-8741	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	41836	-0-	-4364	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	43970	-0-	-1848	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
11	42420	X	137	-0-	-42283	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	23005	-0-	-20271	-0-	23005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,408 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	22847	X	10461	-0-	-12386	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
03	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	19221	-0-	-699	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	18662	-0-	-4805	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	16782	-0-	-5928	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16199	-0-	-7268	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20463	-0-	-1020	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
09	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
10	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18691	-0-	-1109	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19012	-0-	-1448	-0-	19012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,190 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	15531	X	10338	-0-	-5193	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	5603	-0-	-10173	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	13198	-0-	-3666	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13599	-0-	-2721	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	9838	-0-	-6995	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	7739	-0-	-5041	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	6196	-0-	-7847	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12023	-0-	-2020	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10930	-0-	-2660	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10144	-0-	-1884	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,417 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	20522	X	18512	-0-	-2010	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16721	-0-	-1433	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17130	-0-	-2307	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	15703	-0-	-3107	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	14178	-0-	-5259	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	12797	-0-	-5113	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	2175	-0-	-15712	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	11989	-0-	-5154	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14016	-0-	-1674	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12090	-0-	-2077	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11936	-0-	-2541	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,548 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	21948	X	21352	-0-	-596	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
02	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
03	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	8586	-0-	-11964	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	480	-0-	-21468	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	9526	-0-	-13724	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	12089	-0-	-11936	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	14736	-0-	-9289	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
09	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
10	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24308	-0-	-2910	-0-	24308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,391 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	25172	X	24604	-0-	-568	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	21769	-0-	-2243	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	18631	-0-	-7037	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	11653	-0-	-13187	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	6839	-0-	-17961	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	3993	-0-	-19827	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	6142	-0-	-17139	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	10001	-0-	-8630	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	4414	-0-	-7226	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	4412	-0-	-5278	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	4723	-0-	-5290	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,001 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	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
02	28971	X	-0-	-0-	-28971	-0-					N	-0-					-0-
03	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-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 #: 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	40827	X	35504	-0-	-5323	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	37671	X	31808	-0-	-5863	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	35204	-0-	-2802	-0-	35204	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	20267	-0-	-15613	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
05	35650	X	35144	-0-	-506	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	30629	-0-	-3721	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	32288	-0-	-2928	-0-	32288	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	32230	-0-	-2986	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	30416	-0-	-3604	-0-	30416	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	31248	-0-	-3906	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	29955	-0-	-1305	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	30114	-0-	-2188	-0-	30114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,807 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	15903	X	4357	-0-	-11546	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	5507	-0-	-3773	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	3705	-0-	-6215	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	2603	-0-	-6067	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5171	-0-	-1649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,140 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	11160	X	7678	-0-	-3482	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	10062	-0-	-378	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5259	-0-	-5498	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	2030	-0-	-8727	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6900	-0-	-2958	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6979	-0-	-1901	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	3401	-0-	-3822	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,162 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	11346	X	8885	-0-	-2461	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8474	-0-	-2140	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8336	-0-	-2669	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7439	-0-	-1291	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	4186	-0-	-4866	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	9052	X	39	-0-	-9013	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,458 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	16492	X	11376	-0-	-5116	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	10983	-0-	-3111	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	10452	-0-	-3188	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12435	-0-	-375	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10091	-0-	-2774	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11063	-0-	-1802	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9609	-0-	-2841	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10119	-0-	-1661	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10592	-0-	-808	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,749 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	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6574	-0-	-1579	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6341	-0-	-1812	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6741	-0-	-1149	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	3634	-0-	-4519	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6304	-0-	-1586	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,029 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	44888	X	38627	-0-	-6261	-0-	38627	2		N	-0-			-0-
02	41992	X	34750	-0-	-7242	-0-	34750	2		N	-0-			-0-
03	44888	X	34313	-0-	-10575	-0-	34313	2		N	-0-			-0-
04	39750	X	32581	-0-	-7169	-0-	32581	2		N	-0-			-0-
05	39773	X	30409	-0-	-9364	-0-	30409	2		N	-0-			-0-
06	37380	X	24038	-0-	-13342	-0-	24038	2		N	-0-			-0-
07	37138	X	23303	-0-	-13835	-0-	23303	2		N	-0-			-0-
08	34317	X	24154	-0-	-10163	-0-	24154	2		N	-0-			-0-
09	32580	X	22354	-0-	-10226	-0-	22354	2		N	-0-			-0-
10	30411	X	21959	-0-	-8452	-0-	21959	2		N	-0-			-0-
11	24030	X	20357	-0-	-3673	-0-	20357	2		N	-0-			-0-
12	24149	X	20136	-0-	-4013	-0-	20136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

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-

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	43276	X	2818	-0-	-40458	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
02	40484	X	-0-	-0-	-40484	-0-				N	-0-			-0-
03	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-				N	-0-			-0-
04	27090	X	4614	-0-	-22476	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
05	36033	X	36033	-0-	-0-	-0-	36033	2		N	-0-			-0-
06	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	55321	2		N	-0-			-0-
07	55538	X	55538	-0-	-0-	-0-	55538	2		N	-0-			-0-
08	48810	X	48810	-0-	-0-	-0-	48810	2		N	-0-			-0-
09	48060	X	42961	-0-	-5099	-0-	42961	2		N	-0-			-0-
10	49662	X	41615	-0-	-8047	-0-	41615	2		N	-0-			-0-
11	48060	X	30168	-0-	-17892	-0-	30168	2		N	-0-			-0-
12	53909	X	41245	-0-	-12664	-0-	41245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6192	-0-	-304	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6180	-0-	-609	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5099	-0-	-1321	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5525	-0-	-1109	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5251	-0-	-918	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5267	-0-	-523	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4243	-0-	-1097	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3655	-0-	-1863	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
02	8352	X	-0-	-0-	-8352	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	11175	-0-	-8045	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
02	17661	X	11744	-0-	-5917	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12051	-0-	-504	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12168	-0-	-697	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9333	-0-	-3477	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,548 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 #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5753	-0-	-157	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3576	-0-	-2531	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
02	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24399	2			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
05	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	34510	2			N	-0-					-0-
06	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
07	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
08	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
09	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	34503	X	10411	-0-	-24092	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	18213	-0-	-5217	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15799	-0-	-228	-0-	15799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,562 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	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	46842	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60436	X	60436	-0-	-0-	-0-	60436	2			N	-0-					-0-
06	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
07	43416	X	43416	-0-	-0-	-0-	43416	2			N	-0-					-0-
08	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	55391	2			N	-0-					-0-
09	45142	X	45142	-0-	-0-	-0-	45142	2			N	-0-					-0-
10	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	42937	2			N	-0-					-0-
11	53610	X	37236	-0-	-16374	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
12	55397	X	35199	-0-	-20198	-0-	35199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191146	X	86368	-0-	-104778	-0-	86368	2			N	-0-					-0-
02	178814	X	76123	-0-	-102691	-0-	76123	2			N	-0-					-0-
03	191146	X	74203	-0-	-116943	-0-	74203	2			N	-0-					-0-
04	184980	X	65763	-0-	-119217	-0-	65763	2			N	-0-					-0-
05	191146	X	65605	-0-	-125541	-0-	65605	2			N	-0-					-0-
06	83580	X	60729	-0-	-22851	-0-	60729	2			N	-0-					-0-
07	81375	X	60919	-0-	-20456	-0-	60919	2			N	-0-					-0-
08	74214	X	58370	-0-	-15844	-0-	58370	2			N	-0-					-0-
09	65760	X	54466	-0-	-11294	-0-	54466	2			N	-0-					-0-
10	65596	X	54394	-0-	-11202	-0-	54394	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	-0-	-0-	-60720	-0-					N	-0-					-0-
12	59892	X	27905	-0-	-31987	-0-	27905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20155	-0-	20155	37975	20155	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		21596	-0-	21596	59571	21596	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		22412	-0-	22412	81983	22412	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		19368	-0-	19368	101351	19368	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16671	-0-	16671	118022	16671	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14007	-0-	14007	132029	14007	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		17664	-0-	17664	149693	17664	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		16140	-0-	16140	165833	16140	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		16866	-0-	16866	182699	16866	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		16080	-0-	16080	198779	16080	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		15927	-0-	15927	214706	15927	2			N	-0-					-0-
12	230896	X	16190	-0-	-214706	-0-	16190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12787	-0-	12787	22791	12787	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11696	-0-	11696	34487	11696	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12097	-0-	12097	46584	12097	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		10355	-0-	10355	56939	10355	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10205	-0-	10205	67144	10205	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8454	-0-	8454	75598	8454	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		9602	-0-	9602	85200	9602	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		9164	-0-	9164	94364	9164	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		9253	-0-	9253	103617	9253	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		9647	-0-	9647	113264	9647	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9163	-0-	9163	122427	9163	2			N	-0-					-0-
12	124468	X	2041	-0-	-122427	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15841	X	6708	-0-	-9133	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	7002	-0-	-7817	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	10139	-0-	-5702	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
04	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
06	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	3695	-0-	-12859	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	1572	-0-	-19322	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	12165	-0-	-8055	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	10473	-0-	-10421	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11399	-0-	-2011	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
12	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		10302	-0-	10302	10302	10302	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		35288	-0-	35288	45590	35288	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		36401	-0-	36401	81991	36401	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		30840	-0-	30840	112831	30840	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		46735	-0-	46735	159566	46735	2			N	-0-					-0-
12	187209	X	27643	-0-	-159566	-0-	27643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,209 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	53364	X	7961	-0-	-45403	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	1733	-0-	-12697	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	8282	-0-	-5172	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	2385	-0-	-6915	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7563	-0-	-2047	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7543	-0-	-467	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5027	-0-	-3250	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6327	-0-	-1833	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3222	-0-	-5210	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	43555	X	36837	-0-	-6718	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
02	39324	X	33656	-0-	-5668	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	35320	-0-	-5290	-0-	35320	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	33427	-0-	-5873	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	33462	-0-	-5133	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	33176	-0-	-2464	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	32336	-0-	-3655	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	31305	-0-	-4004	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	29877	-0-	-3543	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	26950	-0-	-7336	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	31602	-0-	-1578	-0-	31602	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	16883	-0-	-15450	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

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

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

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

01	11439	X	4850	-0-	-6589	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	21793	X	16838	-0-	-4955	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	13136	-0-	-7251	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
03	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	9583	-0-	-9557	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	11378	-0-	-6819	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	14444	-0-	-7966	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	15465	-0-	-7692	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	15711	-0-	-7446	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	7344	-0-	-7086	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
11	15210	X	12525	-0-	-2685	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14759	-0-	-958	-0-	14759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
02	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
03	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
05	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
06	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	9481	-0-	-7829	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13094	-0-	-4204	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	9077	-0-	-6733	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	8798	-0-	-6640	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,244 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	0	W	22023	-0-	22023	233686	22023	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3950	-0-	3950	237636	3950	2			N	-0-					-0-
03	0	W	68302	-0-	68302	305938	68302	2			N	-0-					-0-
04	0	W	75584	-0-	75584	381522	75584	2			N	-0-					-0-
05	0	W	36732	-0-	36732	418254	36732	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28657	-0-	28657	446911	28657	2			N	-0-					-0-
07	0	W	32249	-0-	32249	479160	32249	2			N	-0-					-0-
08	0	W	52766	-0-	52766	531926	52766	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46454	-0-	46454	578380	46454	2			N	-0-					-0-
10	0	W	45125	-0-	45125	623505	45125	2			N	-0-					-0-
11	0	W	46760	-0-	46760	670265	46760	2			N	-0-					-0-
12	0	W	42787	-0-	42787	713052	42787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,389 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 #: 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	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	27184	2			N	-0-					-0-
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23366	-0-	-2104	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	22237	-0-	-4082	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	18871	-0-	-6599	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21035	-0-	-5284	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	17805	-0-	-8514	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	18581	-0-	-4789	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
10	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
11	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18626	-0-	-2423	-0-	18626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39215	X	20992	-0-	-18223	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
02	36685	X	25535	-0-	-11150	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
03	35700	X	35700	-0-	-0-	-0-	35700	2			N	-0-					-0-
04	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	12321	-0-	-14990	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	16972	-0-	-17588	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	23722	-0-	-14284	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	26228	-0-	-11778	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	22941	-0-	-13839	-0-	22941	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	8760	-0-	-14955	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	-0-	-0-	-25380	-0-					N	-0-					-0-
12	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,944 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	21886	X	19818	-0-	-2068	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	12986	-0-	-7488	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	7268	-0-	-14339	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	15683	-0-	-3397	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	16140	-0-	-2863	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14183	-0-	-2707	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	6823	-0-	-9390	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
11	14190	X	8053	-0-	-6137	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		11368	-0-	11368	11368	11368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,322 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 #: 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	15500	X	13404	-0-	-2096	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	4976	-0-	-9640	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	5675	-0-	-9949	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
06	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
08	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
09	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
10	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
11	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	16101	-0-	-3088	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
02	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14601	-0-	-1705	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	4337	-0-	-11443	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	2450	-0-	-15003	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	3896	-0-	-12994	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	3319	-0-	-14134	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	3611	-0-	-11517	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	2099	-0-	-4441	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3133	-0-	-2726	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3068	-0-	-2602	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1618	-0-	-3528	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	14676	-0-	-6931	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	14048	-0-	-6165	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	14896	-0-	-4603	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11490	-0-	-3514	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	8168	-0-	-6352	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	8369	-0-	-10386	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16515	-0-	-2240	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16853	-0-	-1297	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13376	-0-	-2614	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	10754	-0-	-6668	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	4430	-0-	-6482	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	4875	-0-	-5333	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171151	X	109260	-0-	-61891	-0-	109260	2			N	-0-					-0-
02	160109	X	94389	-0-	-65720	-0-	94389	2			N	-0-					-0-
03	171151	X	93457	-0-	-77694	-0-	93457	2			N	-0-					-0-
04	124380	X	75016	-0-	-49364	-0-	75016	2			N	-0-					-0-
05	116467	X	81993	-0-	-34474	-0-	81993	2			N	-0-					-0-
06	105750	X	78503	-0-	-27247	-0-	78503	2			N	-0-					-0-
07	100905	X	76501	-0-	-24404	-0-	76501	2			N	-0-					-0-
08	93465	X	75387	-0-	-18078	-0-	75387	2			N	-0-					-0-
09	79350	X	67176	-0-	-12174	-0-	67176	2			N	-0-					-0-
10	81995	X	67405	-0-	-14590	-0-	67405	2			N	-0-					-0-
11	78510	X	-0-	-0-	-78510	-0-					N	-0-					-0-
12	76508	X	52080	-0-	-24428	-0-	52080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	27872	-0-	-7778	-0-	27872	2		N	-0-			-0-
02	30740	X	26319	-0-	-4421	-0-	26319	2		N	-0-			-0-
03	30628	X	28201	-0-	-2427	-0-	28201	2		N	-0-			-0-
04	29640	X	28235	-0-	-1405	-0-	28235	2		N	-0-			-0-
05	29946	X	26134	-0-	-3812	-0-	26134	2		N	-0-			-0-
06	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-				N	-0-			-0-
07	29171	X	21929	-0-	-7242	-0-	21929	2		N	-0-			-0-
08	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35799	2		N	-0-			-0-
09	28230	X	27805	-0-	-425	-0-	27805	2		N	-0-			-0-
10	26133	X	22905	-0-	-3228	-0-	22905	2		N	-0-			-0-
11	34650	X	24220	-0-	-10430	-0-	24220	2		N	-0-			-0-
12	35805	X	20001	-0-	-15804	-0-	20001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-				N	-0-			-0-
02	22852	X	-0-	-0-	-22852	-0-				N	-0-			-0-
03	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-				N	-0-			-0-
04	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-				N	-0-			-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-			-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 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	36642	X	29795	-0-	-6847	-0-	29795	2		N	-0-			-0-
02	33437	X	29876	-0-	-3561	-0-	29876	2		N	-0-			-0-
03	33201	X	28591	-0-	-4610	-0-	28591	2		N	-0-			-0-
04	32130	X	27290	-0-	-4840	-0-	27290	2		N	-0-			-0-
05	32674	X	29767	-0-	-2907	-0-	29767	2		N	-0-			-0-
06	30900	X	12517	-0-	-18383	-0-	12517	2		N	-0-			-0-
07	31930	X	25301	-0-	-6629	-0-	25301	2		N	-0-			-0-
08	29760	X	24405	-0-	-5355	-0-	24405	2		N	-0-			-0-
09	28800	X	25692	-0-	-3108	-0-	25692	2		N	-0-			-0-
10	29760	X	26152	-0-	-3608	-0-	26152	2		N	-0-			-0-
11	24480	X	20522	-0-	-3958	-0-	20522	2		N	-0-			-0-
12	26536	X	15122	-0-	-11414	-0-	15122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	47923	X	47923	-0-	-0-	-0-	47923	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	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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
08	58830	X	58830	-0-	-0-	-0-	58830	2		N	-0-			-0-
09	47373	X	47373	-0-	-0-	-0-	47373	2		N	-0-			-0-
10	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	48145	2		N	-0-			-0-
11	56940	X	39479	-0-	-17461	-0-	39479	2		N	-0-			-0-
12	58838	X	38023	-0-	-20815	-0-	38023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-			-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2		N	-0-			-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
11	8670	X	5334	-0-	-3336	-0-	5334	2		N	-0-			-0-
12	8184	X	5173	-0-	-3011	-0-	5173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,035 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	53940	X	45333	-0-	-8607	-0-	45333	2		N	-0-			-0-
02	50460	X	33227	-0-	-17233	-0-	33227	2		N	-0-			-0-
03	53940	X	31463	-0-	-22477	-0-	31463	2		N	-0-			-0-
04	52200	X	36237	-0-	-15963	-0-	36237	2		N	-0-			-0-
05	53940	X	34373	-0-	-19567	-0-	34373	2		N	-0-			-0-
06	52200	X	24756	-0-	-27444	-0-	24756	2		N	-0-			-0-
07	53940	X	30321	-0-	-23619	-0-	30321	2		N	-0-			-0-
08	53940	X	24425	-0-	-29515	-0-	24425	2		N	-0-			-0-
09	36240	X	19541	-0-	-16699	-0-	19541	2		N	-0-			-0-
10	34379	X	21166	-0-	-13213	-0-	21166	2		N	-0-			-0-
11	29340	X	19362	-0-	-9978	-0-	19362	2		N	-0-			-0-
12	30318	X	4442	-0-	-25876	-0-	4442	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183365	X	98010	-0-	-85355	-0-	98010	2		N	-0-			-0-
02	171535	X	80919	-0-	-90616	-0-	80919	2		N	-0-			-0-
03	183365	X	76425	-0-	-106940	-0-	76425	2		N	-0-			-0-
04	177450	X	66357	-0-	-111093	-0-	66357	2		N	-0-			-0-
05	183365	X	62110	-0-	-121255	-0-	62110	2		N	-0-			-0-
06	177450	X	55853	-0-	-121597	-0-	55853	2		N	-0-			-0-
07	183365	X	55497	-0-	-127868	-0-	55497	2		N	-0-			-0-
08	76415	X	52743	-0-	-23672	-0-	52743	2		N	-0-			-0-
09	66360	X	49938	-0-	-16422	-0-	49938	2		N	-0-			-0-
10	62124	X	49864	-0-	-12260	-0-	49864	2		N	-0-			-0-
11	55860	X	285	-0-	-55575	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	55490	X	30080	-0-	-25410	-0-	30080	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	217	-0-	-0-	-0-	217	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	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: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	31539	-0-	-33437	-0-	31539	2		N	-0-			-0-
02	60784	X	-0-	-0-	-60784	-0-				N	-0-			-0-
03	62837	X	15141	-0-	-47696	-0-	15141	2		N	-0-			-0-
04	44490	X	7831	-0-	-36659	-0-	7831	2		N	-0-			-0-
05	43555	X	22977	-0-	-20578	-0-	22977	2		N	-0-			-0-
06	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	30920	2		N	-0-			-0-
07	40836	X	40836	-0-	-0-	-0-	40836	2		N	-0-			-0-
08	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	36034	2		N	-0-			-0-
09	33432	X	33432	-0-	-0-	-0-	33432	2		N	-0-			-0-
10	40827	X	29873	-0-	-10954	-0-	29873	2		N	-0-			-0-
11	39510	X	28746	-0-	-10764	-0-	28746	2		N	-0-			-0-
12	40827	X	28212	-0-	-12615	-0-	28212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14463	-0-	-22396	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
02	32248	X	6916	-0-	-25332	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	32674	X	17406	-0-	-15268	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
04	33045	X	33045	-0-	-0-	-0-	33045	2			N	-0-					-0-
05	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
06	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
07	39800	X	39800	-0-	-0-	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	9017	-0-	-25486	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	7808	-0-	-25582	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	38967	X	18648	-0-	-20319	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	14992	-0-	-22718	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	17056	-0-	-13107	-0-	17056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77841	X	32405	-0-	-45436	-0-	32405	2			N	-0-					-0-
02	67483	X	-0-	-0-	-67483	-0-					N	-0-					-0-
03	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					N	-0-					-0-
04	48420	X	-0-	-0-	-48420	-0-					N	-0-					-0-
05	45973	X	-0-	-0-	-45973	-0-					N	-0-					-0-
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	58124	X	58124	-0-	-0-	-0-	58124	2			N	-0-					-0-
09	49052	X	49052	-0-	-0-	-0-	49052	2			N	-0-					-0-
10	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	45307	2			N	-0-					-0-
11	56250	X	43215	-0-	-13035	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
12	58125	X	40316	-0-	-17809	-0-	40316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	30500	-0-	-24866	-0-	30500	2			N	-0-					-0-
02	48952	X	10374	-0-	-38578	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	6426	-0-	-45313	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	26172	-0-	-20838	-0-	26172	2			N	-0-					-0-
05	83947	X	83947	-0-	-0-	-0-	83947	2			N	-0-					-0-
06	72465	X	72465	-0-	-0-	-0-	72465	2			N	-0-					-0-
07	60390	X	60390	-0-	-0-	-0-	60390	2			N	-0-					-0-
08	63085	X	63069	-0-	-16	-0-	63069	2			N	-0-					-0-
09	61050	X	59165	-0-	-1885	-0-	59165	2			N	-0-					-0-
10	63085	X	53727	-0-	-9358	-0-	53727	2			N	-0-					-0-
11	61050	X	48038	-0-	-13012	-0-	48038	2			N	-0-					-0-
12	63054	X	46414	-0-	-16640	-0-	46414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96875	X	-0-	-0-	-96875	-0-					N	-0-					-0-
02	90625	X	29562	-0-	-61063	-0-	29562	2			N	-0-					-0-
03	89829	X	89829	-0-	-0-	-0-	89829	2			N	-0-					-0-
04	87271	X	87271	-0-	-0-	-0-	87271	2			N	-0-					-0-
05	82459	X	82459	-0-	-0-	-0-	82459	2			N	-0-					-0-
06	86940	X	76240	-0-	-10700	-0-	76240	2			N	-0-					-0-
07	90179	X	73126	-0-	-17053	-0-	73126	2			N	-0-					-0-
08	90179	X	67796	-0-	-22383	-0-	67796	2			N	-0-					-0-
09	87270	X	61714	-0-	-25556	-0-	61714	2			N	-0-					-0-
10	82460	X	65876	-0-	-16584	-0-	65876	2			N	-0-					-0-
11	76230	X	35	-0-	-76195	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	73129	X	51681	-0-	-21448	-0-	51681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
02	44215	X	44215	-0-	-0-	-0-	44215	2			N	-0-					-0-
03	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	43077	2			N	-0-					-0-
04	47070	X	37996	-0-	-9074	-0-	37996	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	38118	-0-	-10521	-0-	38118	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	36410	-0-	-10660	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	36819	-0-	-10456	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	36768	-0-	-6322	-0-	36768	2			N	-0-					-0-
09	38010	X	34200	-0-	-3810	-0-	34200	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	34539	-0-	-3591	-0-	34539	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	33295	-0-	-3125	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	33057	-0-	-3771	-0-	33057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,130 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	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
02	22475	X	7586	-0-	-14889	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
09	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
10	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
11	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
12	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14334	-0-	-3553	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12542	-0-	-2045	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	11389	-0-	-4204	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	3254	-0-	-11836	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	3320	-0-	-11622	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	4039	-0-	-9821	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	5637	-0-	-7755	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	5036	-0-	-6341	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
10	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
12	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	22292	-0-	-9576	-0-	22292	2			N	-0-					2
02	29812	X	23476	-0-	-6336	-0-	23476	2			N	-0-					2
03	29481	X	19921	-0-	-9560	-0-	19921	2			N	-0-					2
04	26190	X	18134	-0-	-8056	-0-	18134	2			N	-0-					2
05	25110	X	19468	-0-	-5642	-0-	19468	2			N	-0-					2
06	24300	X	14340	-0-	-9960	-0-	14340	2			N	-0-					2
07	25110	X	16677	-0-	-8433	-0-	16677	2			N	-0-					2
08	19933	X	19137	-0-	-796	-0-	19135	2	2	9	N	2	2	8			2
09	18840	X	15283	-0-	-3557	-0-	15283	2			N	-0-					2
10	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					2
11	18510	X	14108	-0-	-4402	-0-	14108	2			N	-0-					2
12	19127	X	8928	-0-	-10199	-0-	8926	2	2	9	N	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	2180	-0-	-11336	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	1625	-0-	-6350	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	1736	-0-	-5735	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5780	-0-	-1195	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5099	-0-	-1951	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6944	-0-	-341	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	7011	-0-	-39	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	X	-0-	-0-	-464	-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-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212474	X	109641	-0-	-102833	-0-	109641	2			N	-0-					-0-
02	198766	X	95868	-0-	-102898	-0-	95868	2			N	-0-					-0-
03	212474	X	86976	-0-	-125498	-0-	86976	2			N	-0-					-0-
04	205620	X	81653	-0-	-123967	-0-	81653	2			N	-0-					-0-
05	120838	X	81271	-0-	-39567	-0-	81271	2			N	-0-					-0-
06	106110	X	77701	-0-	-28409	-0-	77701	2			N	-0-					-0-
07	102486	X	77429	-0-	-25057	-0-	77429	2			N	-0-					-0-
08	86986	X	67549	-0-	-19437	-0-	67549	2			N	-0-					-0-
09	81660	X	64765	-0-	-16895	-0-	64765	2			N	-0-					-0-
10	81282	X	64035	-0-	-17247	-0-	64035	2			N	-0-					-0-
11	77700	X	-0-	-0-	-77700	-0-					N	-0-					-0-
12	77438	X	21448	-0-	-55990	-0-	21448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 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	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2046	-0-	-332	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	1327	-0-	-4005	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	17487	X	-0-	-0-	-17487	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-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-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 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	20367	X	17108	-0-	-3259	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	15314	-0-	-2985	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15908	-0-	-3095	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14688	-0-	-3072	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	14669	-0-	-2877	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	13897	-0-	-2663	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13994	-0-	-2374	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13453	-0-	-2450	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12367	-0-	-2333	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12789	-0-	-1874	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12355	-0-	-1535	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 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	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
03	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
04	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
05	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
06	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
07	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	7979	-0-	-11971	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	18821	-0-	-1794	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19977	-0-	-753	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	10633	-0-	-10788	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 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	44038	X	44038	-0-	-0-	-0-	44038	2			N	-0-					-0-
02	39034	X	39034	-0-	-0-	-0-	39034	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	37324	-0-	-0-	-0-	37324	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	32204	-0-	-8266	-0-	32204	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	34649	-0-	-7170	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	34272	-0-	-6198	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	31360	-0-	-10366	-0-	31360	2			N	-0-					-0-
08	37324	X	31436	-0-	-5888	-0-	31436	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	28779	-0-	-5481	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	29243	-0-	-6159	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	28118	-0-	-6142	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	27488	-0-	-3946	-0-	27488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6274	-0-	-1135	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	4838	-0-	-1629	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
03	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	66	1	12112	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	968	-0-	-7762	-0-	968	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-			-0-
08	11253	X	39	-0-	-11214	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
10	5828	X	2316	-0-	-3512	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17236	X	14266	-0-	-2970	-0-	14266	2			N	-0-			-0-
02	16124	X	12387	-0-	-3737	-0-	12387	2			N	-0-			-0-
03	17236	X	11410	-0-	-5826	-0-	11410	2			N	-0-			-0-
04	15300	X	6578	-0-	-8722	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	10647	-0-	-3613	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
06	13800	X	8041	-0-	-5759	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	196	-0-	-13041	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	3769	-0-	-7639	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
09	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			-0-
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,294 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	81034	X	68409	-0-	-12625	-0-	68409	2			N	-0-			-0-
02	73399	X	62239	-0-	-11160	-0-	62239	2			N	-0-			-0-
03	73687	X	67506	-0-	-6181	-0-	67506	2			N	-0-			-0-
04	70620	X	63717	-0-	-6903	-0-	63717	2			N	-0-			-0-
05	70308	X	63326	-0-	-6982	-0-	63326	2			N	-0-			-0-
06	66210	X	57685	-0-	-8525	-0-	57685	2			N	-0-			-0-
07	67518	X	59056	-0-	-8462	-0-	59056	2			N	-0-			-0-
08	67518	X	56377	-0-	-11141	-0-	56377	2			N	-0-			-0-
09	63720	X	55729	-0-	-7991	-0-	55729	2			N	-0-			-0-
10	63333	X	56028	-0-	-7305	-0-	56028	2			N	-0-			-0-
11	57690	X	-0-	-0-	-57690	-0-					N	-0-			-0-
12	59055	X	-0-	-0-	-59055	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3255	X	2049	-0-	-1206	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2992	-0-	-53	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	381	-0-	-2812	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81685	X	60715	-0-	-20970	-0-	60715	2			N	-0-					-0-
02	88769	X	4025	-0-	-84744	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	94891	X	64127	-0-	-30764	-0-	64127	2			N	-0-					-0-
04	91830	X	19671	-0-	-72159	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	38362	-0-	-50670	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	54315	-0-	-7755	-0-	54315	2			N	-0-					-0-
07	65934	X	65934	-0-	-0-	-0-	65934	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	35517	-0-	-28622	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	-0-	-0-	-54330	-0-					N	-0-					-0-
10	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	66108	2			N	-0-					-0-
11	77339	X	77339	-0-	-0-	-0-	77339	2			N	-0-					-0-
12	72828	X	72828	-0-	-0-	-0-	72828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,941 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	64976	X	56303	-0-	-8673	-0-	56303	2			N	-0-					-0-
02	60755	X	50995	-0-	-9760	-0-	50995	2			N	-0-					-0-
03	64170	X	51883	-0-	-12287	-0-	51883	2			N	-0-					-0-
04	60240	X	45809	-0-	-14431	-0-	45809	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	46545	-0-	-13843	-0-	46545	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	43730	-0-	-10750	-0-	43730	2			N	-0-					-0-
07	54498	X	44042	-0-	-10456	-0-	44042	2			N	-0-					-0-
08	51894	X	43720	-0-	-8174	-0-	43720	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	40780	-0-	-5030	-0-	40780	2			N	-0-					-0-
10	46531	X	40454	-0-	-6077	-0-	40454	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	-0-	-0-	-43740	-0-					N	-0-					-0-
12	44051	X	21595	-0-	-22456	-0-	21595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B DENY		19996	-0-	19996	31201	19996	2		N	-0-			-0-
02	168606	X	75408	-0-	-93198	-0-	75408	2		N	-0-			-0-
03	180234	X	155634	-0-	-24600	-0-	155634	2		N	-0-			-0-
04	174420	X	165471	-0-	-8949	-0-	165471	2		N	-0-			-0-
05	180234	X	150749	-0-	-29485	-0-	150749	2		N	-0-			-0-
06	174420	X	131110	-0-	-43310	-0-	131110	2		N	-0-			-0-
07	180234	X	130910	-0-	-49324	-0-	130910	2		N	-0-			-0-
08	180234	X	125631	-0-	-54603	-0-	125631	2		N	-0-			-0-
09	165480	X	113717	-0-	-51763	-0-	113717	2		N	-0-			-0-
10	150753	X	80609	-0-	-70144	-0-	80609	2		N	-0-			-0-
11	131100	X	-0-	-0-	-131100	-0-				N	-0-			-0-
12	130913	X	12840	-0-	-118073	-0-	12840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61876	X	31715	-0-	-30161	-0-	31715	2		N	-0-			-0-
02	53795	X	-0-	-0-	-53795	-0-				N	-0-			-0-
03	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-				N	-0-			-0-
04	49230	X	-0-	-0-	-49230	-0-				N	-0-			-0-
05	42408	X	-0-	-0-	-42408	-0-				N	-0-			-0-
06	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-				N	-0-			-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
10	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	52582	2		N	-0-			-0-
11	48630	X	48630	-0-	-0-	-0-	48630	2		N	-0-			-0-
12	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	45188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,071 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	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	18779	-0-	-24993	-0-	18779	2		N	-0-			-0-
02	41178	X	41178	-0-	-0-	-0-	41178	2		N	-0-			-0-
03	38564	X	25532	-0-	-13032	-0-	25532	2		N	-0-			-0-
04	18180	X	9830	-0-	-8350	-0-	9830	2		N	-0-			-0-
05	44020	X	-0-	-0-	-44020	-0-				N	-0-			-0-
06	42600	X	3309	-0-	-39291	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
07	44020	X	34005	-0-	-10015	-0-	34005	2		N	-0-			-0-
08	37866	X	37866	-0-	-0-	-0-	37866	2		N	-0-			-0-
09	34297	X	34297	-0-	-0-	-0-	34297	2		N	-0-			-0-
10	37200	X	32878	-0-	-4322	-0-	32878	2		N	-0-			-0-
11	36630	X	31284	-0-	-5346	-0-	31284	2		N	-0-			-0-
12	37851	X	31969	-0-	-5882	-0-	31969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95418	X	67181	-0-	-28237	-0-	67181	2		N	-0-			-0-
02	93554	X	-0-	-0-	-93554	-0-				N	-0-			-0-
03	100006	X	20344	-0-	-79662	-0-	20344	2		N	-0-			-0-
04	96780	X	6116	-0-	-90664	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
05	94019	X	94019	-0-	-0-	-0-	94019	2		N	-0-			-0-
06	89679	X	89679	-0-	-0-	-0-	89679	2		N	-0-			-0-
07	83582	X	83582	-0-	-0-	-0-	83582	2		N	-0-			-0-
08	94023	X	68396	-0-	-25627	-0-	68396	2		N	-0-			-0-
09	90990	X	69745	-0-	-21245	-0-	69745	2		N	-0-			-0-
10	94023	X	58285	-0-	-35738	-0-	58285	2		N	-0-			-0-
11	89670	X	50498	-0-	-39172	-0-	50498	2		N	-0-			-0-
12	83576	X	63901	-0-	-19675	-0-	63901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 671,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84196	X	59632	-0-	-24564	-0-	59632	2		N	-0-			-0-
02	79576	X	19058	-0-	-60518	-0-	19058	2		N	-0-			-0-
03	85064	X	25306	-0-	-59758	-0-	25306	2		N	-0-			-0-
04	82320	X	10877	-0-	-71443	-0-	10877	2		N	-0-			-0-
05	78709	X	72051	-0-	-6658	-0-	72051	2		N	-0-			-0-
06	72699	X	72699	-0-	-0-	-0-	72699	2		N	-0-			-0-
07	65299	X	65299	-0-	-0-	-0-	65299	2		N	-0-			-0-
08	72044	X	55122	-0-	-16922	-0-	55122	2		N	-0-			-0-
09	72690	X	52618	-0-	-20072	-0-	52618	2		N	-0-			-0-
10	75113	X	49000	-0-	-26113	-0-	49000	2		N	-0-			-0-
11	72690	X	45168	-0-	-27522	-0-	45168	2		N	-0-			-0-
12	65286	X	51873	-0-	-13413	-0-	51873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	326616	X	115828	-0-	-210788	-0-	115828	2			N	-0-					-0-
02	305544	X	33301	-0-	-272243	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
03	326616	X	18246	-0-	-308370	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
04	316080	X	33756	-0-	-282324	-0-	33756	2			N	-0-					-0-
05	184760	X	48451	-0-	-136309	-0-	48451	2			N	-0-					-0-
06	112080	X	12638	-0-	-99442	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
07	147805	X	147805	-0-	-0-	-0-	147805	2			N	-0-					-0-
08	91523	X	91523	-0-	-0-	-0-	91523	2			N	-0-					-0-
09	91925	X	91925	-0-	-0-	-0-	91925	2			N	-0-					-0-
10	154204	X	154204	-0-	-0-	-0-	154204	2			N	-0-					-0-
11	143040	X	102646	-0-	-40394	-0-	102646	2			N	-0-					-0-
12	147808	X	118503	-0-	-29305	-0-	118503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61287	X	15421	-0-	-45866	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
02	56798	X	56798	-0-	-0-	-0-	56798	2			N	-0-					-0-
03	57674	X	57674	-0-	-0-	-0-	57674	2			N	-0-					-0-
04	52474	X	52474	-0-	-0-	-0-	52474	2			N	-0-					-0-
05	61162	X	61162	-0-	-0-	-0-	61162	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	48173	-0-	-10597	-0-	48173	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	47745	-0-	-12984	-0-	47745	2			N	-0-					-0-
08	61163	X	46151	-0-	-15012	-0-	46151	2			N	-0-					-0-
09	59190	X	44682	-0-	-14508	-0-	44682	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	44728	-0-	-16435	-0-	44728	2			N	-0-					-0-
11	48693	X	48693	-0-	-0-	-0-	48693	2			N	-0-					-0-
12	47740	X	46406	-0-	-1334	-0-	46406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,107 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	111817	X	57515	-0-	-54302	-0-	57515	2			N	-0-					-0-
02	104603	X	44632	-0-	-59971	-0-	44632	2			N	-0-					-0-
03	111817	X	48618	-0-	-63199	-0-	48618	2			N	-0-					-0-
04	85830	X	33095	-0-	-52735	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
05	57505	X	53142	-0-	-4363	-0-	53142	2			N	-0-					-0-
06	55650	X	50570	-0-	-5080	-0-	50570	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	47263	-0-	-1345	-0-	47263	2			N	-0-					-0-
08	56369	X	56369	-0-	-0-	-0-	56369	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	50623	-0-	-797	-0-	50623	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	49347	-0-	-3787	-0-	49347	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	46300	-0-	-8240	-0-	46300	2			N	-0-					-0-
12	56358	X	48286	-0-	-8072	-0-	48286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45229	X	-0-	-0-	-45229	-0-				N	-0-			-0-
02	41296	X	7	-0-	-41289	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-				N	-0-			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2		N	-0-			-0-
06	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2		N	-0-			-0-
07	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2		N	-0-			-0-
08	44072	X	44072	-0-	-0-	-0-	44072	2		N	-0-			-0-
09	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	37978	2		N	-0-			-0-
10	46810	X	39068	-0-	-7742	-0-	39068	2		N	-0-			-0-
11	45300	X	32503	-0-	-12797	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
12	45353	X	32962	-0-	-12391	-0-	32962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	14770	-0-	-3892	-0-	14770	2		N	-0-			-0-
02	17458	X	15308	-0-	-2150	-0-	15308	2		N	-0-			-0-
03	18662	X	16037	-0-	-2625	-0-	16037	2		N	-0-			-0-
04	17220	X	13427	-0-	-3793	-0-	13427	2		N	-0-			-0-
05	16368	X	10808	-0-	-5560	-0-	10808	2		N	-0-			-0-
06	15840	X	10827	-0-	-5013	-0-	10827	2		N	-0-			-0-
07	16368	X	11172	-0-	-5196	-0-	11172	2		N	-0-			-0-
08	16027	X	7372	-0-	-8655	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
09	13440	X	13411	-0-	-29	-0-	13411	2		N	-0-			-0-
10	11191	X	11176	-0-	-15	-0-	11176	2		N	-0-			-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2		N	-0-			-0-
12	13857	X	10995	-0-	-2862	-0-	10995	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	1804	-0-	-1668	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 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	45291	X	-0-	-0-	-45291	-0-					N	-0-					-0-
02	40107	X	3780	-0-	-36327	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	48	-0-	-35633	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	42714	X	42714	-0-	-0-	-0-	42714	2			N	-0-					-0-
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					N	-0-					-0-
09	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-					-0-
10	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					N	-0-					-0-
11	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	111	-0-	-46885	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	43964	X	10966	-0-	-32998	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
03	42563	X	26897	-0-	-15666	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
04	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			N	-0-					-0-
05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	37867	2			N	-0-					-0-
06	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	28421	-0-	-8190	-0-	28421	2			N	-0-					-0-
08	37882	X	36770	-0-	-1112	-0-	36770	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	30661	-0-	-5999	-0-	30661	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	28455	-0-	-9427	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	30548	-0-	-5032	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	24772	-0-	-11994	-0-	24772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
02	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
03	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		14060	-0-	14060	14060	14060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118544	X	78925	-0-	-39619	-0-	78925	2		N	-0-			-0-
02	110896	X	19458	-0-	-91438	-0-	19458	2		N	-0-			-0-
03	118544	X	32244	-0-	-86300	-0-	32244	2		N	-0-			-0-
04	103140	X	71196	-0-	-31944	-0-	71196	2		N	-0-			-0-
05	78988	X	33325	-0-	-45663	-0-	33325	2		N	-0-			-0-
06	76440	X	-0-	-0-	-76440	-0-				N	-0-			-0-
07	73563	X	96	-0-	-73467	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	73563	X	-0-	-0-	-73563	-0-				N	-0-			-0-
09	71190	X	-0-	-0-	-71190	-0-				N	-0-			-0-
10	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50203	X	50203	-0-	-0-	-0-	50203	2		N	-0-			-0-
02	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	43977	2		N	-0-			-0-
03	49794	X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	2		N	-0-			-0-
04	44596	X	44596	-0-	-0-	-0-	44596	2		N	-0-			-0-
05	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	30681	2		N	-0-			-0-
06	31526	X	31526	-0-	-0-	-0-	31526	2		N	-0-			-0-
07	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	2		N	-0-			-0-
08	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2		N	-0-			-0-
09	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	22138	2		N	-0-			-0-
10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15997	2		N	-0-			-0-
11	37430	X	37430	-0-	-0-	-0-	37430	2		N	-0-			-0-
12	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

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
I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 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	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	37165	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
03	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
04	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
05	48689	X	48689	-0-	-0-	-0-	48689	2			N	-0-					-0-
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
07	49129	X	49129	-0-	-0-	-0-	49129	2			N	-0-					-0-
08	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			N	-0-					-0-
09	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-	33457	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	36016	-0-	-13119	-0-	36016	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	32992	-0-	-14558	-0-	32992	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	29787	-0-	-17767	-0-	29787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		17757	-0-	17757	17757	17757	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		50591	-0-	50591	68348	50591	2			N	-0-					-0-
07	180947	X	107	-0-	-180840	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	180947	X	26881	-0-	-154066	-0-	26881	2			N	-0-					-0-
09	175110	X	66504	-0-	-108606	-0-	66504	2			N	-0-					-0-
10	180947	X	59774	-0-	-121173	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
11	197461	X	197461	-0-	-0-	-0-	197461	2			N	-0-					-0-
12	305660	X	168519	-0-	-137141	-0-	168519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	84316					N	-0-					-0-
02	0	W	66798	-0-	66798	151114	66798	2			N	-0-					-0-
03	0	W	142670	-0-	142670	293784	142670	2			N	-0-					-0-
04	0	W	133992	-0-	133992	427776	133992	2			N	-0-					-0-
05	0	W	117724	-0-	117724	545500	117724	2			N	-0-					-0-
06	0	W	114284	-0-	114284	659784	114284	2			N	-0-					-0-
07	0	W	109390	-0-	109390	769174	109390	2			N	-0-					-0-
08	0	W	102738	-0-	102738	871912	102738	2			N	-0-					-0-
09	0	W	100035	-0-	100035	971947	100035	2			N	-0-					-0-
10	1032838	X	60891	-0-	-971947	-0-	60891	2			N	-0-					-0-
11	114270	X	105	-0-	-114165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	109399	X	47495	-0-	-61904	-0-	47495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

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

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

01	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
02	39922	X	39922	-0-	-0-	-0-	39922	2			N	-0-					-0-
03	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	18591	-0-	-24096	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	14323	-0-	-26987	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	20929	-0-	-21758	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	24606	-0-	-3945	-0-	24606	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17112	-0-	-4458	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	14258	-0-	-6667	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	14356	-0-	-9464	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	14372	-0-	-10242	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204817	X	82829	-0-	-121988	-0-	82829	2			N	-0-					-0-
02	191603	X	66934	-0-	-124669	-0-	66934	2			N	-0-					-0-
03	204817	X	71690	-0-	-133127	-0-	71690	2			N	-0-					-0-
04	198210	X	65220	-0-	-132990	-0-	65220	2			N	-0-					-0-
05	204817	X	30957	-0-	-173860	-0-	30957	2			N	-0-					-0-
06	198210	X	-0-	-0-	-198210	-0-					N	-0-					-0-
07	204817	X	15694	-0-	-189123	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
08	76109	X	76109	-0-	-0-	-0-	76109	2			N	-0-					-0-
09	65220	X	61480	-0-	-3740	-0-	61480	2			N	-0-					-0-
10	62472	X	62472	-0-	-0-	-0-	62472	2			N	-0-					-0-
11	73650	X	7	-0-	-73643	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	76105	X	18360	-0-	-57745	-0-	18360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
02	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	44715	2			N	-0-					-0-
03	71613	X	71613	-0-	-0-	-0-	71613	2			N	-0-					-0-
04	56984	X	56984	-0-	-0-	-0-	56984	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	3687	-0-	-18106	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	30494	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
08	21793	X	17468	-0-	-4325	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
09	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	41847	2			N	-0-					-0-
10	64485	X	64485	-0-	-0-	-0-	64485	2			N	-0-					-0-
11	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	64659	2			N	-0-					-0-
12	53574	X	53574	-0-	-0-	-0-	53574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38068	X	26314	-0-	-11754	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
02	35119	X	23420	-0-	-11699	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25893	-0-	-2503	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	24092	-0-	-3388	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
05	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	29722	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	23912	-0-	-1558	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22906	-0-	-2979	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	27124	-0-	-2605	-0-	27124	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	24457	-0-	-4313	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	28028	-0-	-1701	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	29250	X	23095	-0-	-6155	-0-	23095	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	25881	-0-	-4344	-0-	25881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149916	X	111966	-0-	-37950	-0-	111966	2			N	-0-					-0-
02	129427	X	100851	-0-	-28576	-0-	100851	2			N	-0-					-0-
03	130665	X	102764	-0-	-27901	-0-	102764	2			N	-0-					-0-
04	120570	X	95317	-0-	-25253	-0-	95317	2			N	-0-					-0-
05	118141	X	93726	-0-	-24415	-0-	93726	2			N	-0-					-0-
06	108360	X	92564	-0-	-15796	-0-	92564	2			N	-0-					-0-
07	107818	X	88978	-0-	-18840	-0-	88978	2			N	-0-					-0-
08	102765	X	87393	-0-	-15372	-0-	87393	2			N	-0-					-0-
09	95310	X	81561	-0-	-13749	-0-	81561	2			N	-0-					-0-
10	95635	X	83166	-0-	-12469	-0-	83166	2			N	-0-					-0-
11	108161	X	108161	-0-	-0-	-0-	108161	2			N	-0-					-0-
12	103801	X	103801	-0-	-0-	-0-	103801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75764	X	38385	-0-	-37379	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
02	67483	X	2295	-0-	-65188	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	64294	X	19952	-0-	-44342	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
04	59330	X	59330	-0-	-0-	-0-	59330	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	44499	-0-	-11859	-0-	44499	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	24814	-0-	-12326	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	61318	X	45697	-0-	-15621	-0-	45697	2			N	-0-					-0-
08	61318	X	50228	-0-	-11090	-0-	50228	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	49196	-0-	-10144	-0-	49196	2			N	-0-					-0-
10	47710	X	47710	-0-	-0-	-0-	47710	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	39870	-0-	-8730	-0-	39870	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	42077	-0-	-8763	-0-	42077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
03	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
04	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4683	-0-	-1137	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
09	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

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	26908	X	5457	-0-		-21451	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
02	25172	X	7540	-0-		-17632	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
03	20770	X	9886	-0-		-10884	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
04	18360	X	16888	-0-		-1472	-0-	16888	2			N	-0-			-0-
05	16585	X	16061	-0-		-524	-0-	16061	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	9480	-0-		-90	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
07	17453	X	13883	-0-		-3570	-0-	13883	2			N	-0-			-0-
08	17453	X	12058	-0-		-5395	-0-	12058	2			N	-0-			-0-
09	16890	X	9425	-0-		-7465	-0-	9425	2			N	-0-			-0-
10	16058	X	11118	-0-		-4940	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	278	-0-		-13162	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	17719	X	17719	-0-		-0-	-0-	17719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

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	12121	X	6440	-0-		-5681	-0-	903	1	5537	2	N	-0-			-0-
02	14389	X	14389	-0-		-0-	-0-	1151	1	13238	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	1403	-0-		-10718	-0-	21	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6557	-0-		-73	-0-	84	1	6473	2	N	-0-			-0-
05	15376	X	924	-0-		-14452	-0-	44	1	880	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	-0-	-0-		-14880	-0-					N	-0-			-0-
07	15376	X	-0-	-0-		-15376	-0-					N	-0-			-0-
08	6789	X	-0-	-0-		-6789	-0-					N	-0-			-0-
09	6570	X	-0-	-0-		-6570	-0-					N	-0-			-0-
10	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

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	12555	X	10192	-0-		-2363	-0-	10192	2			N	-0-			-0-
02	10904	X	3900	-0-		-7004	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	1800	-0-		-9856	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	6130	-0-		-3740	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	3329	-0-		-6870	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	4418	-0-		-5452	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	2361	-0-		-3963	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	4612	-0-		-1712	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	5717	-0-		-403	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	1134	-0-		-3423	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	948	-0-		-3522	-0-	948	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		22202	-0-	22202	261596	22202	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		2270	-0-	2270	263866	2270	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		53036	-0-	53036	316902	53036	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		77212	-0-	77212	394114	77212	2			N	-0-					-0-
05	441689	X	47575	-0-	-394114	-0-	47575	2			N	-0-					-0-
06	147930	X	52518	-0-	-95412	-0-	52518	2			N	-0-					-0-
07	152861	X	27623	-0-	-125238	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
08	152861	X	60630	-0-	-92231	-0-	60630	2			N	-0-					-0-
09	147930	X	52360	-0-	-95570	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
10	152861	X	49389	-0-	-103472	-0-	49389	2			N	-0-					-0-
11	147930	X	-0-	-0-	-147930	-0-					N	-0-					-0-
12	66557	X	162	-0-	-66395	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191146	X	48612	-0-	-142534	-0-	48612	2			N	-0-					-0-
02	178814	X	10552	-0-	-168262	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
03	191146	X	107243	-0-	-83903	-0-	107243	2			N	-0-					-0-
04	90582	X	90582	-0-	-0-	-0-	90582	2			N	-0-					-0-
05	87284	X	87284	-0-	-0-	-0-	87284	2			N	-0-					-0-
06	103770	X	76705	-0-	-27065	-0-	76705	2			N	-0-					-0-
07	107229	X	70436	-0-	-36793	-0-	70436	2			N	-0-					-0-
08	107229	X	66496	-0-	-40733	-0-	66496	2			N	-0-					-0-
09	90570	X	63952	-0-	-26618	-0-	63952	2			N	-0-					-0-
10	87296	X	62528	-0-	-24768	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
11	76710	X	164	-0-	-76546	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	70432	X	38708	-0-	-31724	-0-	38708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260772	X	91535	-0-	-169237	-0-	91535	2			N	-0-					-0-
02	243948	X	136584	-0-	-107364	-0-	136584	2			N	-0-					-0-
03	260772	X	128083	-0-	-132689	-0-	128083	2			N	-0-					-0-
04	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	103791	2			N	-0-					-0-
05	146010	X	80850	-0-	-65160	-0-	80850	2			N	-0-					-0-
06	141300	X	75621	-0-	-65679	-0-	75621	2			N	-0-					-0-
07	146010	X	70600	-0-	-75410	-0-	70600	2			N	-0-					-0-
08	128092	X	104978	-0-	-23114	-0-	104978	2			N	-0-					-0-
09	103800	X	94481	-0-	-9319	-0-	94481	2			N	-0-					-0-
10	90441	X	90441	-0-	-0-	-0-	90441	2			N	-0-					-0-
11	101580	X	-0-	-0-	-101580	-0-					N	-0-					-0-
12	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	110143	X	-0-	-0-		-110143	-0-					N	-0-					-0-
02	103037	X	-0-	-0-		-103037	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-		-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23381	X	23381	-0-		-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
11	103038	X	103038	-0-		-0-	-0-	103038	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		94661	-0-		94661	94661	94661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22536	X	22536	-0-		-0-	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
02	22294	X	22294	-0-		-0-	-0-	22294	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20045	-0-		-818	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	10867	-0-		-10943	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	959	-0-		-22880	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	14273	-0-		-8797	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	19958	-0-		-3881	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	13940	-0-		-6117	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
09	17147	X	17147	-0-		-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17852	-0-		-2112	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17129	-0-		-2191	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	14944	-0-		-5020	-0-	14944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13392	X	12989	-0-		-403	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
02	13617	X	13617	-0-		-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
03	13024	X	13024	-0-		-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10716	-0-		-1854	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11609	-0-		-2961	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12683	-0-		-1417	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12687	-0-		-1883	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	7655	-0-		-5365	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	6361	-0-		-6329	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	8394	-0-		-4719	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10704	-0-		-1986	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-		-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
05	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
06	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
07	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14172	-0-	-1421	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13849	-0-	-1961	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	14790	-0-	-2012	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,371 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	79568	X	79568	-0-	-0-	-0-	79568	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33586	X	33586	-0-	-0-	-0-	33586	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
08	91983	X	91983	-0-	-0-	-0-	91983	2			N	-0-					-0-
09	87646	X	87646	-0-	-0-	-0-	87646	2			N	-0-					-0-
10	81191	X	81191	-0-	-0-	-0-	81191	2			N	-0-					-0-
11	89010	X	72754	-0-	-16256	-0-	72754	2			N	-0-					-0-
12	91977	X	76532	-0-	-15445	-0-	76532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

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	68775	X	68775	-0-	-0-	-0-		68775	2			N	-0-					-0-
02	58512	X	58512	-0-	-0-	-0-		58512	2			N	-0-					-0-
03	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-		57783	2			N	-0-					-0-
04	51804	X	51804	-0-	-0-	-0-		51804	2			N	-0-					-0-
05	73718	X	49207	-0-	-24511	-0-		49207	2			N	-0-					-0-
06	66570	X	43802	-0-	-22768	-0-		43802	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	40913	-0-	-21645	-0-		40913	2			N	-0-					-0-
08	57784	X	44535	-0-	-13249	-0-		44535	2			N	-0-					-0-
09	51810	X	39893	-0-	-11917	-0-		39893	2			N	-0-					-0-
10	49197	X	38464	-0-	-10733	-0-		38464	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	36588	-0-	-7212	-0-		36588	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	36938	-0-	-7609	-0-		36938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

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	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-		15112	2			N	-0-					-0-
02	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-		20869	2			N	-0-					-0-
03	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-		11616	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		3795	2			N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-		6995	2			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		3262	2	9	9	N	8					8
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		3109	2	10	9	N	9	13	1			4
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-		5863	2	8	9	N	7	1	8			10
09	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-		10088	2	6	9	N	5					15
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-		7123	2	6	9	N	5	12	1	1	8	7
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-		6248	2	8	9	N	7					14
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-						N	5	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 94,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-		11234	2			N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-		10106	2			N	-0-					-0-
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-		8172	2			N	-0-					-0-
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-		7347	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-		6913	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-		6681	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-		5776	2			N	-0-					-0-
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-		4827	2			N	-0-					-0-
09	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-		12106	2			N	-0-					-0-
10	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-		11778	2			N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-		10345	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	7209	-0-	-5315	-0-		7209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,494 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 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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					4
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					4
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					4
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					4
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					4
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					4
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					4
12	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	1008	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,668 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	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
02	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
03	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	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	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33170	X	15572	-0-	-17598	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
02	29087	X	23640	-0-	-5447	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	25285	-0-	-2956	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24059	-0-	-3271	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	25575	-0-	-2666	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
06	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	24874	-0-	-422	-0-	24874	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23787	-0-	-1788	-0-	23787	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	17908	-0-	-6842	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	16654	-0-	-8921	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	19351	-0-	-5339	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	18238	-0-	-6562	-0-	18238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46469	X	38686	-0-	-7783	-0-	38686	2			N	-0-					-0-
02	42398	X	36127	-0-	-6271	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	34815	-0-	-9298	-0-	34815	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	35120	-0-	-3880	-0-	35120	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	37379	-0-	-1309	-0-	37379	2			N	-0-					-0-
06	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	39579	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	19264	-0-	-19362	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
08	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
09	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	39627	-0-	-1262	-0-	39627	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	38597	-0-	-3313	-0-	38597	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	38786	-0-	-4521	-0-	38786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,603 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	29729	X	3660	-0-	-26069	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	10499	-0-	-17312	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	839	-0-	-26782	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	21376	-0-	-2959	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	16788	-0-	-7547	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	18645	-0-	-4905	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	19788	-0-	-1602	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
11	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20566	-0-	-824	-0-	20566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38409	X	25569	-0-	-12840	-0-	25569	2			N	-0-					-0-
02	33524	X	22512	-0-	-11012	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	27174	-0-	-6058	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	26120	-0-	-4360	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	23469	-0-	-6694	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	20214	-0-	-7806	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	24159	-0-	-4795	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	22433	-0-	-4754	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	21791	-0-	-4339	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21843	-0-	-2306	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21500	-0-	-1870	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	19877	-0-	-3807	-0-	19877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22103	X	21742	-0-	-361	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
02	34539	X	-0-	-0-	-34539	-0-					N	-0-					-0-
03	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	-0-					-0-
04	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					N	-0-					-0-
05	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
06	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 21,742 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	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
02	25433	X	20305	-0-	-5128	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	19984	-0-	-8939	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	17194	-0-	-10796	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	20799	-0-	-8124	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	13011	-0-	-12129	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	15950	-0-	-5750	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	16338	-0-	-4463	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	15245	-0-	-4885	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	6489	-0-	-14312	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	8941	-0-	-6869	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	13971	-0-	-2366	-0-	13971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32395	X	23363	-0-	-9032	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
02	28449	X	19884	-0-	-8565	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	25970	-0-	-3604	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	24459	-0-	-1731	-0-	24459	2			N	-0-					-0-
05	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	26099	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	23479	-0-	-1661	-0-	23479	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	24553	-0-	-1425	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23196	-0-	-2906	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	13145	-0-	-12115	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	21012	-0-	-5090	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
11	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,268 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 #: 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	50623	X	39038	-0-	-11585	-0-	39038	2		N	-0-			-0-
02	45762	X	35576	-0-	-10186	-0-	35576	2		N	-0-			-0-
03	46035	X	37276	-0-	-8759	-0-	37276	2		N	-0-			-0-
04	42750	X	35317	-0-	-7433	-0-	35317	2		N	-0-			-0-
05	39029	X	34153	-0-	-4876	-0-	34153	2		N	-0-			-0-
06	37770	X	18559	-0-	-19211	-0-	18559	2		N	-0-			-0-
07	38037	X	30263	-0-	-7774	-0-	30263	2		N	-0-			-0-
08	37262	X	31380	-0-	-5882	-0-	31380	2		N	-0-			-0-
09	35310	X	9207	-0-	-26103	-0-	9207	2		N	-0-			-0-
10	34162	X	-0-	-0-	-34162	-0-				N	-0-			-0-
11	30360	X	232	-0-	-30128	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	31372	X	814	-0-	-30558	-0-	814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,815 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	39959	X	32243	-0-	-7716	-0-	32243	2		N	-0-			-0-
02	35989	X	30375	-0-	-5614	-0-	30375	2		N	-0-			-0-
03	36735	X	29075	-0-	-7660	-0-	29075	2		N	-0-			-0-
04	34350	X	20823	-0-	-13527	-0-	20823	2		N	-0-			-0-
05	33139	X	27324	-0-	-5815	-0-	27324	2		N	-0-			-0-
06	31410	X	29770	-0-	-1640	-0-	29770	2		N	-0-			-0-
07	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	33192	2		N	-0-			-0-
08	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	31222	2		N	-0-			-0-
09	29760	X	27644	-0-	-2116	-0-	27644	2		N	-0-			-0-
10	33201	X	28782	-0-	-4419	-0-	28782	2		N	-0-			-0-
11	32130	X	28946	-0-	-3184	-0-	28946	2		N	-0-			-0-
12	33201	X	28919	-0-	-4282	-0-	28919	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15190	X	10796	-0-	-4394	-0-	10796	2		N	-0-			-0-
02	12354	X	10255	-0-	-2099	-0-	10255	2		N	-0-			-0-
03	11935	X	10103	-0-	-1832	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
04	11310	X	5643	-0-	-5667	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
05	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
06	10620	X	7535	-0-	-3085	-0-	7535	2		N	-0-			-0-
07	10974	X	7078	-0-	-3896	-0-	7078	2		N	-0-			-0-
08	10106	X	6716	-0-	-3390	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	1247	-0-	-7663	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-			-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-				N	-0-			-0-
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 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	47337	X	39942	-0-	-7395	-0-	39942	2			N	-0-					-0-
02	42601	X	36224	-0-	-6377	-0-	36224	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	37176	-0-	-6627	-0-	37176	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	35281	-0-	-5999	-0-	35281	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	34947	-0-	-6345	-0-	34947	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	29201	-0-	-9439	-0-	29201	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	28651	-0-	-10068	-0-	28651	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	30985	-0-	-6184	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	30970	-0-	-4310	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	31978	-0-	-2959	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	29609	-0-	-391	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	30897	-0-	-1095	-0-	30897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 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	61504	X	54123	-0-	-7381	-0-	54123	2			N	-0-					-0-
02	56869	X	49295	-0-	-7574	-0-	49295	2			N	-0-					-0-
03	58714	X	51105	-0-	-7609	-0-	51105	2			N	-0-					-0-
04	55560	X	47348	-0-	-8212	-0-	47348	2			N	-0-					-0-
05	55676	X	47953	-0-	-7723	-0-	47953	2			N	-0-					-0-
06	52380	X	45572	-0-	-6808	-0-	45572	2			N	-0-					-0-
07	52700	X	44926	-0-	-7774	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
08	51119	X	46671	-0-	-4448	-0-	46671	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	44144	-0-	-3196	-0-	44144	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	45010	-0-	-2947	-0-	45010	2			N	-0-					-0-
11	45570	X	42879	-0-	-2691	-0-	42879	2			N	-0-					-0-
12	46686	X	43268	-0-	-3418	-0-	43268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	32604	-0-	-6301	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
02	35206	X	31396	-0-	-3810	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
03	32674	X	32595	-0-	-79	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26412	-0-	-5148	-0-	26412	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	29669	-0-	-3904	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	17977	-0-	-14513	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	22897	-0-	-10676	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	28435	-0-	-4146	-0-	28435	2			N	-0-					-0-
09	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	29021	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	29442	-0-	-225	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
11	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28573	-0-	-1404	-0-	28573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	20793	X	3926	-0-	-16867	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	2820	-0-	-7534	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
10	16957	X	13434	-0-	-3523	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	10286	-0-	-6124	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45632	X	34739	-0-	-10893	-0-	34739	2			N	-0-					-0-
02	40861	X	34235	-0-	-6626	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	32761	-0-	-9027	-0-	32761	2			N	-0-					-0-
04	36000	X	23056	-0-	-12944	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	17311	-0-	-19300	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	-0-	-0-	-35430	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-					-0-
08	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-
09	23070	X	-0-	-0-	-23070	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-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: 142,102 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 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	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	6528	1	40040	2	N	-0-			-0-
02	40714	X	40714	-0-	-0-	-0-	3256	1	37458	2	N	-0-			-0-
03	38967	X	30111	-0-	-8856	-0-	439	1	29672	2	N	-0-			-0-
04	45060	X	35832	-0-	-9228	-0-	458	1	35374	2	N	-0-			-0-
05	46562	X	35472	-0-	-11090	-0-	1683	1	33789	2	N	-0-			-0-
06	45060	X	24446	-0-	-20614	-0-	1843	1	22603	2	N	-0-			-0-
07	43524	X	32092	-0-	-11432	-0-	32092	2			N	-0-			-0-
08	37014	X	29500	-0-	-7514	-0-	29500	2			N	-0-			-0-
09	35820	X	24259	-0-	-11561	-0-	24259	2			N	-0-			-0-
10	35464	X	19199	-0-	-16265	-0-	19199	2			N	-0-			-0-
11	31050	X	18430	-0-	-12620	-0-	18430	2			N	-0-			-0-
12	32085	X	19680	-0-	-12405	-0-	19680	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,303 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	21359	X	17735	-0-	-3624	-0-	17735	2			N	-0-			-0-
02	19198	X	16105	-0-	-3093	-0-	16105	2			N	-0-			-0-
03	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	21315	2			N	-0-			-0-
04	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2			N	-0-			-0-
05	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22854	2			N	-0-			-0-
06	20640	X	18656	-0-	-1984	-0-	18656	2			N	-0-			-0-
07	22072	X	17039	-0-	-5033	-0-	17039	2			N	-0-			-0-
08	22072	X	15184	-0-	-6888	-0-	15184	2			N	-0-			-0-
09	21360	X	15771	-0-	-5589	-0-	15771	2			N	-0-			-0-
10	22072	X	17807	-0-	-4265	-0-	17807	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	17315	-0-	-1345	-0-	17315	2			N	-0-			-0-
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	60294	X	60294	-0-	-0-	-0-	60294	2			N	-0-					-0-
02	40658	X	-0-	-0-	-40658	-0-					N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04	58350	X	2739	-0-	-55611	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	70792	X	70792	-0-	-0-	-0-	70792	2			N	-0-					-0-
06	62830	X	62830	-0-	-0-	-0-	62830	2			N	-0-					-0-
07	53505	X	53505	-0-	-0-	-0-	53505	2			N	-0-					-0-
08	70804	X	48344	-0-	-22460	-0-	48344	2			N	-0-					-0-
09	68520	X	46217	-0-	-22303	-0-	46217	2			N	-0-					-0-
10	70804	X	43271	-0-	-27533	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
11	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
12	53630	X	13986	-0-	-39644	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,978 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	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-

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	101215	X	77634	-0-	-23581	-0-	77634	2			N	-0-					-0-
02	88247	X	69388	-0-	-18859	-0-	69388	2			N	-0-					-0-
03	89404	X	70821	-0-	-18583	-0-	70821	2			N	-0-					-0-
04	82380	X	66055	-0-	-16325	-0-	66055	2			N	-0-					-0-
05	81127	X	66563	-0-	-14564	-0-	66563	2			N	-0-					-0-
06	75120	X	61596	-0-	-13524	-0-	61596	2			N	-0-					-0-
07	74183	X	61090	-0-	-13093	-0-	61090	2			N	-0-					-0-
08	70835	X	58136	-0-	-12699	-0-	58136	2			N	-0-					-0-
09	66060	X	56744	-0-	-9316	-0-	56744	2			N	-0-					-0-
10	66557	X	57202	-0-	-9355	-0-	57202	2			N	-0-					-0-
11	61590	X	59	-0-	-61531	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	60295	X	28992	-0-	-31303	-0-	28992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	88660	X	34559	-0-	-54101	-0-	34559	2			N	-0-					-0-
02	82940	X	27878	-0-	-55062	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	26925	-0-	-22520	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	26826	-0-	-13944	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	26485	-0-	-10002	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	21246	-0-	-12204	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	23595	-0-	-6196	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	21573	-0-	-6141	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	23975	-0-	-2845	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23677	-0-	-2797	-0-	23677	2			N	-0-					-0-
11	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21493	-0-	-3276	-0-	21493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,490 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	48577	X	44550	-0-	-4027	-0-	44550	2			N	-0-					-0-
02	45443	X	36813	-0-	-8630	-0-	36813	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	41160	-0-	-7200	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	40875	-0-	-5925	-0-	40875	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	23649	-0-	-22479	-0-	23649	2			N	-0-					-0-
06	43110	X	14097	-0-	-29013	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	18493	-0-	-23760	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
08	42253	X	20491	-0-	-21762	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	14211	-0-	-26679	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	20679	-0-	-2974	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
11	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	12813	-0-	-7678	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31775	X	12490	-0-	-19285	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
02	28362	X	15629	-0-	-12733	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22219	-0-	-2240	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
04	40288	X	40288	-0-	-0-	-0-	40288	2			N	-0-					-0-
05	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	43049	2			N	-0-					-0-
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	27976	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	19676	-0-	-15912	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	8666	-0-	-26922	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	15482	-0-	-18958	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	19945	-0-	-15643	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	14543	-0-	-13447	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	4121	-0-	-15564	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	26970	X	20614	-0-	-6356	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
02	22620	X	18764	-0-	-3856	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18889	-0-	-4640	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	16882	-0-	-5888	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	15472	-0-	-8057	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	12476	-0-	-7474	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	7655	-0-	-12402	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	12369	-0-	-6510	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	13973	-0-	-2917	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14889	-0-	-580	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13318	-0-	-1128	-0-	13318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,566 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	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	14832	-0-	-1930	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	13295	-0-	-4623	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
07	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
08	13299	X	6299	-0-	-7000	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					-0-
02	20271	X	2441	-0-	-17830	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
04	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	4163	-0-	-13237	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	13169	-0-	-4811	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	11096	-0-	-6884	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	12655	-0-	-3815	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11063	-0-	-2112	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11313	-0-	-1862	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	10103	-0-	-18851	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
02	27086	X	11316	-0-	-15770	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
03	28954	X	17420	-0-	-11534	-0-	17420	2		N	-0-			-0-
04	18870	X	10526	-0-	-8344	-0-	10526	2		N	-0-			-0-
05	12090	X	6559	-0-	-5531	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
06	16860	X	8090	-0-	-8770	-0-	8090	2		N	-0-			-0-
07	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-				N	-0-			-0-
08	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-				N	-0-			-0-
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-				N	-0-			-0-
10	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2		N	-0-			-0-
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2		N	-0-			-0-
12	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	22011	-0-	-3533	-0-	22011	2		N	-0-			-0-
02	22156	X	16493	-0-	-5663	-0-	16493	2		N	-0-			-0-
03	23312	X	18518	-0-	-4794	-0-	18518	2		N	-0-			-0-
04	22560	X	16973	-0-	-5587	-0-	16973	2		N	-0-			-0-
05	23312	X	16895	-0-	-6417	-0-	16895	2		N	-0-			-0-
06	21300	X	14875	-0-	-6425	-0-	14875	2		N	-0-			-0-
07	18507	X	10970	-0-	-7537	-0-	10970	2		N	-0-			-0-
08	18507	X	17176	-0-	-1331	-0-	17176	2		N	-0-			-0-
09	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	15290	2		N	-0-			-0-
10	16895	X	15967	-0-	-928	-0-	15967	2		N	-0-			-0-
11	16620	X	15579	-0-	-1041	-0-	15579	2		N	-0-			-0-
12	17174	X	16375	-0-	-799	-0-	16375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37960	X	37960	-0-	-0-	-0-	37960	2		N	-0-			-0-
02	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	38020	2		N	-0-			-0-
03	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	36265	2		N	-0-			-0-
04	36750	X	29163	-0-	-7587	-0-	29163	2		N	-0-			-0-
05	40641	X	18819	-0-	-21822	-0-	18819	2		N	-0-			-0-
06	39330	X	14298	-0-	-25032	-0-	14298	2		N	-0-			-0-
07	40641	X	22453	-0-	-18188	-0-	22453	2		N	-0-			-0-
08	36270	X	30441	-0-	-5829	-0-	30441	2		N	-0-			-0-
09	29160	X	28456	-0-	-704	-0-	28456	2		N	-0-			-0-
10	28788	X	28788	-0-	-0-	-0-	28788	2		N	-0-			-0-
11	29460	X	27620	-0-	-1840	-0-	27620	2		N	-0-			-0-
12	30442	X	27180	-0-	-3262	-0-	27180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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	57877	X	36063	-0-		-21814	-0-	36063	2		N	-0-			-0-
02	54143	X	12302	-0-		-41841	-0-	12302	2		N	-0-			-0-
03	52638	X	13481	-0-		-39157	-0-	13481	2		N	-0-			-0-
04	50680	X	50680	-0-		-0-	-0-	50680	2		N	-0-			-0-
05	49034	X	49034	-0-		-0-	-0-	49034	2		N	-0-			-0-
06	42457	X	42457	-0-		-0-	-0-	42457	2		N	-0-			-0-
07	52359	X	44171	-0-		-8188	-0-	44171	2		N	-0-			-0-
08	52359	X	41840	-0-		-10519	-0-	41840	2		N	-0-			-0-
09	50670	X	34254	-0-		-16416	-0-	34254	2		N	-0-			-0-
10	49042	X	16981	-0-		-32061	-0-	16981	2		N	-0-			-0-
11	42750	X	36077	-0-		-6673	-0-	36077	2		N	-0-			-0-
12	43369	X	31757	-0-		-11612	-0-	31757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,097 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7172	X	7172	-0-		-0-	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
02	9916	X	9916	-0-		-0-	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
03	8527	X	8527	-0-		-0-	-0-	8527	2		N	-0-			-0-
04	10225	X	10225	-0-		-0-	-0-	10225	2		N	-0-			-0-
05	11772	X	11772	-0-		-0-	-0-	11772	2		N	-0-			-0-
06	11534	X	11534	-0-		-0-	-0-	11534	2		N	-0-			-0-
07	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
08	597	X	597	-0-		-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	9125	X	9125	-0-		-0-	-0-	9125	2		N	-0-			-0-
10	6778	X	6778	-0-		-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
11	7936	X	7936	-0-		-0-	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
12	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	9547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	17091	-0-		-3214	-0-	17091	2		N	-0-			-0-
02	18125	X	15032	-0-		-3093	-0-	15032	2		N	-0-			-0-
03	18290	X	15119	-0-		-3171	-0-	15119	2		N	-0-			-0-
04	17700	X	13919	-0-		-3781	-0-	13919	2		N	-0-			-0-
05	17298	X	13784	-0-		-3514	-0-	13784	2		N	-0-			-0-
06	16530	X	12209	-0-		-4321	-0-	12209	2		N	-0-			-0-
07	16058	X	7545	-0-		-8513	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
08	15128	X	10958	-0-		-4170	-0-	10958	2		N	-0-			-0-
09	13920	X	12121	-0-		-1799	-0-	12121	2		N	-0-			-0-
10	13795	X	11847	-0-		-1948	-0-	11847	2		N	-0-			-0-
11	12210	X	8297	-0-		-3913	-0-	8297	2		N	-0-			-0-
12	12524	X	11131	-0-		-1393	-0-	11131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,053 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 #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9097	-0-	-9441	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	14631	-0-	-2711	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	12389	-0-	-5250	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	174	-0-	-16896	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	1853	-0-	-13802	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10237	-0-	-4913	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16676	-0-	-1893	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15785	-0-	-1586	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15512	-0-	-3057	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15423	-0-	-717	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	8894	-0-	-7970	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12778	-0-	-3542	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	12975	-0-	-3889	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
09	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
10	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11699	-0-	-1081	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	9077	-0-	-10112	-0-	9077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17969	-0-	-8784	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	17014	-0-	-6911	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	14586	-0-	-9222	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	14174	-0-	-8266	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	15072	-0-	-6225	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17256	-0-	-354	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	13922	-0-	-4275	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12354	-0-	-2712	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	13797	-0-	-3453	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16513	-0-	-1312	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14199	-0-	-3051	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11785	-0-	-2475	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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	17236	X	13546	-0-		-3690	-0-	13546	2			N	-0-			-0-
02	16124	X	6800	-0-		-9324	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	692	-0-		-11739	-0-	692	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	178	-0-		-12932	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	13547	X	4954	-0-		-8593	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
06	13110	X	-0-	-0-		-13110	-0-					N	-0-			-0-
07	7254	X	3088	-0-		-4166	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
09	15850	X	15850	-0-		-0-	-0-	15850	2			N	-0-			-0-
10	13384	X	13384	-0-		-0-	-0-	13384	2			N	-0-			-0-
11	10425	X	10425	-0-		-0-	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
12	16368	X	10864	-0-		-5504	-0-	10864	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,671 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. 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	10244	X	10244	-0-		-0-	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
02	9512	X	9441	-0-		-71	-0-	9441	2			N	-0-			-0-
03	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	8720	-0-		-1180	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	8714	-0-		-1516	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	6967	-0-		-2933	-0-	6967	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	5698	-0-		-4408	-0-	5698	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	-0-	-0-		-10013	-0-					N	-0-			-0-
09	8730	X	4886	-0-		-3844	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	6090	-0-		-2621	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6402	-0-		-558	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
12	5879	X	5879	-0-		-0-	-0-	5879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

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	16535	X	16535	-0-		-0-	-0-	1506	1	15029	2	N	-0-			-0-
02	13670	X	13670	-0-		-0-	-0-	1331	1	12339	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	14235	-0-		-3063	-0-	1777	1	12458	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	12558	-0-		-4182	-0-	2301	1	10257	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	11143	-0-		-6155	-0-	1744	1	9399	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	11587	-0-		-4403	-0-	1864	1	9723	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13148	-0-		-1453	-0-	1882	1	11266	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	14179	-0-		-50	-0-	2023	1	12156	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	11920	-0-		-650	-0-	1680	1	10240	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12226	-0-		-918	-0-	1529	1	10697	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	12846	-0-		-864	-0-	1604	1	11242	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	11015	-0-		-3152	-0-	1159	1	9856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13578	X	7646	-0-	-5932	-0-	697	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	14065	X	13927	-0-	-138	-0-	1356	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	12524	-0-	-3193	-0-	1563	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	6105	-0-	-9105	-0-	1119	1	4986	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	12693	-0-	-3024	-0-	1986	1	10707	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	11956	-0-	-2444	-0-	1924	1	10032	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	11684	-0-	-3196	-0-	1672	1	10012	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11276	-0-	-1403	-0-	1609	1	9667	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	12071	-0-	-199	-0-	1701	1	10370	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11619	-0-	-1060	-0-	1460	1	10159	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11515	-0-	-455	-0-	1441	1	10074	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	9413	-0-	-3049	-0-	1011	1	8402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,429 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	8463	X	6889	-0-	-1574	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6199	-0-	-1283	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3440	-0-	-3910	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6682	-0-	-913	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5279	-0-	-1381	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5473	-0-	-1161	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	58745	X	33200	-0-	-25545	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
02	53099	X	6	-0-	-53093	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	53940	X	-0-	-0-	-53940	-0-					N	-0-					-0-
04	48990	X	2643	-0-	-46347	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	47864	X	-0-	-0-	-47864	-0-					N	-0-					-0-
06	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					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: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	18301	-0-	-16760	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
02	31117	X	5621	-0-	-25496	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	7246	-0-	-23444	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	-0-	-0-	-27960	-0-					N	-0-					-0-
05	27621	X	-0-	-0-	-27621	-0-					N	-0-					-0-
06	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	34	-0-	-7220	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		31803	-0-	31803	31803	31803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1975	-0-	-22949	-0-	1941	2	34	9	N	31	37	1			23
02	21866	X	3134	-0-	-18732	-0-	3103	2	31	9	N	28	37	1			14
03	7378	X	1162	-0-	-6216	-0-	1129	2	33	9	N	30	23	1			21
04	7140	X	1482	-0-	-5658	-0-	1452	2	30	9	N	27	27	1			21
05	3348	X	1941	-0-	-1407	-0-	1907	2	34	9	N	31	35	1			17
06	3240	X	621	-0-	-2619	-0-	620	2	1	9	N	1					18
07	3348	X	523	-0-	-2825	-0-	522	2	1	9	N	1	13	1			6
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	1	8			6
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	1					7
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	3	1			5
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					6
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	51243	X	41108	-0-	-10135	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
02	46139	X	35759	-0-	-10380	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	34818	-0-	-10287	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
04	42420	X	30778	-0-	-11642	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
05	43586	X	19101	-0-	-24485	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
06	39780	X	25078	-0-	-14702	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	23316	-0-	-14907	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
09	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-					-0-
10	25916	X	25419	-0-	-497	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
11	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	34679	2			N	-0-					-0-
12	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	32182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121334	X	66024	-0-		-55310	-0-	66024	2			N	-0-					-0-
02	113506	X	55632	-0-		-57874	-0-	55632	2			N	-0-					-0-
03	121334	X	56811	-0-		-64523	-0-	56811	2			N	-0-					-0-
04	117420	X	51105	-0-		-66315	-0-	51105	2			N	-0-					-0-
05	71021	X	49408	-0-		-21613	-0-	49408	2			N	-0-					-0-
06	63900	X	45548	-0-		-18352	-0-	45548	2			N	-0-					-0-
07	59458	X	45421	-0-		-14037	-0-	45421	2			N	-0-					-0-
08	56823	X	45662	-0-		-11161	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
09	51120	X	42220	-0-		-8900	-0-	42220	2			N	-0-					-0-
10	49414	X	42007	-0-		-7407	-0-	42007	2			N	-0-					-0-
11	45540	X	41516	-0-		-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	41455	-0-		-4208	-0-	41455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,809 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132215	X	20451	-0-		-111764	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
02	123685	X	-0-	-0-		-123685	-0-					N	-0-					-0-
03	132215	X	-0-	-0-		-132215	-0-					N	-0-					-0-
04	127950	X	60513	-0-		-67437	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
05	132215	X	16013	-0-		-116202	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
06	127950	X	-0-	-0-		-127950	-0-					N	-0-					-0-
07	132215	X	-0-	-0-		-132215	-0-					N	-0-					-0-
08	62527	X	-0-	-0-		-62527	-0-					N	-0-					-0-
09	60510	X	25926	-0-		-34584	-0-	25926	2			N	-0-					-0-
10	45662	X	45662	-0-		-0-	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
11	55766	X	55766	-0-		-0-	-0-	55766	2			N	-0-					-0-
12	48051	X	48051	-0-		-0-	-0-	48051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	28273	-0-		-1270	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	8301	-0-		-19336	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	3240	-0-		-26303	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	9057	-0-		-18303	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	14372	-0-		-13900	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	9660	-0-		-17700	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8194	-0-		-1168	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	14670	X	14670	-0-		-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
09	15335	X	15335	-0-		-0-	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	8586	-0-		-5798	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	6905	-0-		-7285	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	3892	-0-		-11949	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,485 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 #: 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	24738	X	16360	-0-	-8378	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	13208	-0-	-9934	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	11630	-0-	-9295	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	8414	-0-	-9406	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	5400	-0-	-11030	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	3945	-0-	-10275	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7247	-0-	-4843	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	6111	-0-	-909	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,162 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	40639	X	40639	-0-	-0-	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
02	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
03	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	36230	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	30586	-0-	-8744	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	30403	-0-	-10238	-0-	30403	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	31016	-0-	-8314	-0-	31016	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	31911	-0-	-8296	-0-	31911	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	31022	-0-	-5217	-0-	31022	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	28352	-0-	-2668	-0-	28352	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	28835	-0-	-3219	-0-	28835	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	28289	-0-	-2731	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	27496	-0-	-4186	-0-	27496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23343	X	20466	-0-	-2877	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	17667	-0-	-4170	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	17445	-0-	-4999	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	15277	-0-	-4523	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14296	-0-	-6164	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	13284	-0-	-6516	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	13348	-0-	-5531	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	13664	-0-	-3789	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12836	-0-	-2434	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13543	-0-	-748	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12643	-0-	-647	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12857	-0-	-814	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	4815	-0-	4815	4815	4815	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	78008	-0-	78008	82823	78008	2			N	-0-					-0-
09	148245	X	65422	-0-	-82823	-0-	65422	2			N	-0-					-0-
10	148180	X	82753	-0-	-65427	-0-	82753	2			N	-0-					-0-
11	143400	X	-0-	-0-	-143400	-0-					N	-0-					-0-
12	167152	X	26985	-0-	-140167	-0-	26985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

01	9734	X	6270	-0-	-3464	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	4697	-0-	-4409	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	5645	-0-	-4089	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4496	-0-	-2975	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5279	-0-	-781	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	500	-0-	-5142	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5485	-0-	-1583	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5856	-0-	-1212	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

01	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	10091	-0-	-3649	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12752	-0-	-598	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 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	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-

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	40176	X	20128	-0-	-20048	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
02	36598	X	19954	-0-	-16644	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	25782	-0-	-13340	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
04	35550	X	25807	-0-	-9743	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	3688	-0-	-24057	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	12216	-0-	-9084	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	21554	-0-	-1510	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	17517	-0-	-5547	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	17471	-0-	-4849	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15493	-0-	-3293	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
11	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
12	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	25651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

01	T. A.		1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33330	-0-	33330	34452	33330	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		30341	-0-	30341	64793	30341	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		26355	-0-	26355	91148	26355	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		19852	-0-	19852	111000	19852	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		21167	-0-	21167	132167	21167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		21818	-0-	21818	153985	21818	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		21356	-0-	21356	175341	21356	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		13516	-0-	13516	188857	13516	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		9235	-0-	9235	198092	9235	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		14250	-0-	14250	212342	14250	2			N	-0-					-0-
12	213701	X	1359	-0-	-212342	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,701 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192758	X	105096	-0-	-87662	-0-	105096	2		N	-0-			-0-
02	180322	X	108808	-0-	-71514	-0-	108808	2		N	-0-			-0-
03	192758	X	106520	-0-	-86238	-0-	106520	2		N	-0-			-0-
04	186540	X	90943	-0-	-95597	-0-	90943	2		N	-0-			-0-
05	192758	X	86360	-0-	-106398	-0-	86360	2		N	-0-			-0-
06	186540	X	83950	-0-	-102590	-0-	83950	2		N	-0-			-0-
07	116312	X	86938	-0-	-29374	-0-	86938	2		N	-0-			-0-
08	106516	X	77860	-0-	-28656	-0-	77860	2		N	-0-			-0-
09	90930	X	77394	-0-	-13536	-0-	77394	2		N	-0-			-0-
10	86924	X	75685	-0-	-11239	-0-	75685	2		N	-0-			-0-
11	84120	X	414	-0-	-83706	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	83514	X	55850	-0-	-27664	-0-	55850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 955,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51856	X	51856	-0-	-0-	-0-	51856	2		N	-0-			-0-
02	45722	X	45722	-0-	-0-	-0-	45722	2		N	-0-			-0-
03	46062	X	46062	-0-	-0-	-0-	46062	2		N	-0-			-0-
04	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	41745	2		N	-0-			-0-
05	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	41463	2		N	-0-			-0-
06	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	38459	2		N	-0-			-0-
07	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36199	2		N	-0-			-0-
08	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	35327	2		N	-0-			-0-
09	34481	X	34481	-0-	-0-	-0-	34481	2		N	-0-			-0-
10	33998	X	33998	-0-	-0-	-0-	33998	2		N	-0-			-0-
11	47931	X	47931	-0-	-0-	-0-	47931	2		N	-0-			-0-
12	45486	X	45486	-0-	-0-	-0-	45486	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8920	-0-	-1279	-0-	8920	2		N	-0-			-0-
02	10672	X	7357	-0-	-3315	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
03	11408	X	7681	-0-	-3727	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	8456	-0-	-2584	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	8686	-0-	-242	-0-	8686	2		N	-0-			-0-
06	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	8058	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	8305	-0-	-437	-0-	8305	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	8346	-0-	-396	-0-	8346	2		N	-0-			-0-
09	8460	X	8334	-0-	-126	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
10	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	8196	2		N	-0-			-0-
11	8070	X	7697	-0-	-373	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	7672	-0-	-946	-0-	7672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,708 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	40114	X	25007	-0-	-15107	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	-0-	-0-	-35177	-0-					N	-0-					-0-
03	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					N	-0-					-0-
04	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					N	-0-					-0-
05	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					N	-0-					-0-
06	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					-0-
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
08	39825	X	39825	-0-	-0-	-0-	39825	2			N	-0-					-0-
09	34272	X	34272	-0-	-0-	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
10	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
11	38550	X	32831	-0-	-5719	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	31018	-0-	-8817	-0-	31018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,581 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	38068	X	23709	-0-	-14359	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
02	31639	X	20671	-0-	-10968	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
03	30907	X	20201	-0-	-10706	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	17046	-0-	-9894	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	16302	-0-	-9552	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	19040	-0-	-3910	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	20125	-0-	-1978	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19248	-0-	-964	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17997	-0-	-1053	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	17692	-0-	-2427	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17330	-0-	-2140	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	17101	-0-	-3018	-0-	17101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,462 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	73470	X	33501	-0-	-39969	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
02	54085	X	33982	-0-	-20103	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
03	47833	X	29010	-0-	-18823	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	22775	-0-	-16105	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	14843	-0-	-21489	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	20135	-0-	-15025	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	19757	-0-	-16575	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	22055	-0-	-6961	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	16502	-0-	-6268	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19817	-0-	-984	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19038	-0-	-2292	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	10869	-0-	-11172	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,284 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	61101	X	-0-	-0-	-61101	-0-					N	-0-					-0-
02	49764	X	-0-	-0-	-49764	-0-					N	-0-					-0-
03	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-
04	43590	X	-0-	-0-	-43590	-0-					N	-0-					-0-
05	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	-0-	-0-	-34317	-0-					N	-0-					-0-
02	32103	X	15578	-0-	-16525	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
03	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
04	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	11825	-0-	-4822	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	3779	-0-	-22591	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	18762	-0-	-8487	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	19393	-0-	-7856	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	23837	-0-	-763	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18077	-0-	-678	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18234	-0-	-546	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	18877	-0-	-5768	-0-	18877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47523	X	41271	-0-	-6252	-0-	41271	2			N	-0-					-0-
02	44457	X	37330	-0-	-7127	-0-	37330	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	35850	-0-	-11673	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
04	45720	X	30820	-0-	-14900	-0-	30820	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	23531	-0-	-20675	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	28631	-0-	-11299	-0-	28631	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	29285	-0-	-10612	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	29562	-0-	-6274	-0-	29562	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	29554	-0-	-1256	-0-	29554	2			N	-0-					-0-
10	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	29827	2			N	-0-					-0-
11	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	32627	2			N	-0-					-0-
12	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	32764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

01	46593	X	22786	-0-	-23807	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
02	43587	X	28309	-0-	-15278	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	29961	-0-	-12013	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	25862	-0-	-1588	-0-	25862	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	26826	-0-	-3430	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	-0-					-0-
07	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					-0-
08	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					-0-
10	26815	X	-0-	-0-	-26815	-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: 133,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

01	149544	X	96766	-0-	-52778	-0-	96766	2			N	-0-					-0-
02	127020	X	81275	-0-	-45745	-0-	81275	2			N	-0-					-0-
03	124527	X	2760	-0-	-121767	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	110790	X	-0-	-0-	-110790	-0-					N	-0-					-0-
05	112096	X	100993	-0-	-11103	-0-	100993	2			N	-0-					-0-
06	109920	X	109920	-0-	-0-	-0-	109920	2			N	-0-					-0-
07	102264	X	102264	-0-	-0-	-0-	102264	2			N	-0-					-0-
08	100998	X	97060	-0-	-3938	-0-	97060	2			N	-0-					-0-
09	109920	X	90352	-0-	-19568	-0-	90352	2			N	-0-					-0-
10	113584	X	88096	-0-	-25488	-0-	88096	2			N	-0-					-0-
11	109920	X	226	-0-	-109694	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	99665	X	48331	-0-	-51334	-0-	48331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7441	-0-	-3626	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9302	-0-	-1424	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8478	-0-	-1902	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8116	-0-	-3726	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	7921	-0-	-3539	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7547	-0-	-4295	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7961	-0-	-1339	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45384	X	30261	-0-	-15123	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
02	38309	X	24439	-0-	-13870	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	25287	-0-	-12254	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	23925	-0-	-6105	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	14285	-0-	-16746	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	18180	-0-	-11100	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	21763	-0-	-4370	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	14422	-0-	-10874	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	20117	-0-	-3823	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	20180	-0-	-1582	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18103	-0-	-2957	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	16402	-0-	-5360	-0-	16402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,364 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	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12674	-0-	-115	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12936	-0-	-1355	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12784	-0-	-1046	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12698	-0-	-1593	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	13025	-0-	-685	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12605	-0-	-942	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12936	-0-	-270	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12662	-0-	-358	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12060	-0-	-960	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12687	-0-	-395	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8618	X	6230	-0-	-2388	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7662	-0-	-835	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7588	-0-	-1495	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	291	-0-	-8499	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48050	X	30248	-0-	-17802	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
02	42166	X	-0-	-0-	-42166	-0-					N	-0-					-0-
03	42563	X	22876	-0-	-19687	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	26054	-0-	-13786	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
05	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	47645	2			N	-0-					-0-
06	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
07	44363	X	44363	-0-	-0-	-0-	44363	2			N	-0-					-0-
08	48450	X	48450	-0-	-0-	-0-	48450	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	38899	-0-	-7211	-0-	38899	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	37584	-0-	-10063	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	30780	-0-	-16110	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	17166	-0-	-28869	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,210 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	82708	X	6378	-0-	-76330	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
02	77372	X	65405	-0-	-11967	-0-	65405	2			N	-0-					-0-
03	82708	X	50381	-0-	-32327	-0-	50381	2			N	-0-					-0-
04	80040	X	42152	-0-	-37888	-0-	42152	2			N	-0-					-0-
05	82708	X	-0-	-0-	-82708	-0-					N	-0-					-0-
06	80040	X	36419	-0-	-43621	-0-	36419	2			N	-0-					-0-
07	82708	X	38208	-0-	-44500	-0-	38208	2			N	-0-					-0-
08	50375	X	37810	-0-	-12565	-0-	37810	2			N	-0-					-0-
09	42150	X	32740	-0-	-9410	-0-	32740	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	37091	-0-	-1132	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
11	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	39077	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	30259	-0-	-7964	-0-	30259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61535	X	-0-	-0-	-61535	-0-					N	-0-					-0-
02	57565	X	-0-	-0-	-57565	-0-					N	-0-					-0-
03	50654	X	14947	-0-	-35707	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
04	49020	X	-0-	-0-	-49020	-0-					N	-0-					-0-
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
06	48382	X	48382	-0-	-0-	-0-	48382	2			N	-0-					-0-
07	38731	X	38731	-0-	-0-	-0-	38731	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	8037	-0-	-6905	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	48390	X	22427	-0-	-25963	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
10	50003	X	40383	-0-	-9620	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	40531	-0-	-7859	-0-	40531	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	36087	-0-	-2632	-0-	36087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	2935	-0-	-2343	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4856	-0-	-786	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4759	-0-	-701	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3904	-0-	-1346	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4246	-0-	-683	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2244	-0-	-2685	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10451	-0-	-2786	-0-	10428	2	23	9	N	21					45
02	12383	X	10920	-0-	-1463	-0-	10884	2	36	9	N	33	49	1	1	8	28
03	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	9924	2	19	9	N	17	1	8			44
04	10740	X	7734	-0-	-3006	-0-	7721	2	13	9	N	12					56
05	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	10978	2	7	9	N	6	48	1			14
06	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12046	2	10	9	N	9					23
07	11687	X	8780	-0-	-2907	-0-	8774	2	6	9	N	5					28
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11008	2	7	9	N	6	1	8			33
09	12060	X	9613	-0-	-2447	-0-	9613	2			N	-0-					33
10	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11105	2	3	9	N	3	1	8			35
11	12060	X	10973	-0-	-1087	-0-	10972	2	1	9	N	1					36
12	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	10828	2	6	9	N	5	40	1			1

TOTAL GAS PROD: 124,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34521	-0-	-27231	-0-	34521	2		N	-0-			-0-
02	51446	X	-0-	-0-	-51446	-0-				N	-0-			-0-
03	54095	X	-0-	-0-	-54095	-0-				N	-0-			-0-
04	49020	X	-0-	-0-	-49020	-0-				N	-0-			-0-
05	42749	X	-0-	-0-	-42749	-0-				N	-0-			-0-
06	33420	X	-0-	-0-	-33420	-0-				N	-0-			-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31925	-0-	-7073	-0-	31925	2		N	-0-			-0-
02	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-	38377	2		N	-0-			-0-
03	28830	X	26378	-0-	-2452	-0-	26378	2		N	-0-			-0-
04	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-				N	-0-			-0-
05	41013	X	1406	-0-	-39607	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
06	39690	X	19053	-0-	-20637	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
07	41013	X	19278	-0-	-21735	-0-	19278	2		N	-0-			-0-
08	26381	X	7947	-0-	-18434	-0-	7947	2		N	-0-			-0-
09	20310	X	13659	-0-	-6651	-0-	13659	2		N	-0-			-0-
10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2		N	-0-			-0-
11	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	24252	2		N	-0-			-0-
12	19282	X	15631	-0-	-3651	-0-	15631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17502	-0-	-1749	-0-	17502	2		N	-0-			-0-
02	18009	X	15929	-0-	-2080	-0-	15929	2		N	-0-			-0-
03	18166	X	15840	-0-	-2326	-0-	15840	2		N	-0-			-0-
04	16950	X	15261	-0-	-1689	-0-	15261	2		N	-0-			-0-
05	17515	X	14835	-0-	-2680	-0-	14835	2		N	-0-			-0-
06	16950	X	14146	-0-	-2804	-0-	14146	2		N	-0-			-0-
07	17019	X	14039	-0-	-2980	-0-	14039	2		N	-0-			-0-
08	15841	X	9732	-0-	-6109	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
09	15270	X	996	-0-	-14274	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10	14849	X	275	-0-	-14574	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	14160	X	11	-0-	-14149	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	14043	X	7745	-0-	-6298	-0-	7745	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,311 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 #: 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	33542	X	26542	-0-	-7000	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
02	31378	X	23987	-0-	-7391	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	26208	-0-	-4792	-0-	26208	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	24048	-0-	-4962	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	20472	-0-	-7335	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	14122	-0-	-11558	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	7709	-0-	-18486	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	10182	-0-	-16013	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	14170	-0-	-9890	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18061	-0-	-2430	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
11	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48422	X	33118	-0-	-15304	-0-	33118	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	27215	-0-	-14371	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	27648	-0-	-11970	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	27062	-0-	-9148	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	26512	-0-	-9665	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	23212	-0-	-8828	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	24339	-0-	-4739	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	24611	-0-	-3351	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	18877	-0-	-8183	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	14835	-0-	-11670	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	16737	-0-	-7083	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	13131	-0-	-11483	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,297 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	56606	X	45699	-0-	-10907	-0-	45699	2			N	-0-					-0-
02	64741	X	64741	-0-	-0-	-0-	64741	2			N	-0-					-0-
03	49383	X	10446	-0-	-38937	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	10342	-0-	-34058	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	94222	X	94222	-0-	-0-	-0-	94222	2			N	-0-					-0-
06	83348	X	83348	-0-	-0-	-0-	83348	2			N	-0-					-0-
07	70491	X	70491	-0-	-0-	-0-	70491	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	51824	-0-	-12315	-0-	51824	2			N	-0-					-0-
09	62070	X	45287	-0-	-16783	-0-	45287	2			N	-0-					-0-
10	64139	X	45390	-0-	-18749	-0-	45390	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	44172	-0-	-17898	-0-	44172	2			N	-0-					-0-
12	67146	X	41057	-0-	-26089	-0-	41057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,019 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 #: 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	12586	X	9004	-0-	-3582	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	9647	-0-	-2127	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10112	-0-	-2474	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	8631	-0-	-2199	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6922	-0-	-4269	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	4413	-0-	-5577	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1511	-0-	-8812	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	1456	-0-	-8650	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	1853	-0-	-6787	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3765	-0-	-645	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101091	X	-0-	-0-	-101091	-0-					N	-0-					-0-
02	27521	X	-0-	-0-	-27521	-0-					N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
05	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
06	66393	X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2			N	-0-					-0-
07	73998	X	73998	-0-	-0-	-0-	73998	2			N	-0-					-0-
08	87828	X	87828	-0-	-0-	-0-	87828	2			N	-0-					-0-
09	66390	X	26609	-0-	-39781	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
10	73997	X	61186	-0-	-12811	-0-	61186	2			N	-0-					-0-
11	84990	X	77346	-0-	-7644	-0-	77346	2			N	-0-					-0-
12	87823	X	73350	-0-	-14473	-0-	73350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54870	X	29513	-0-	-25357	-0-	29513	2			N	-0-					-0-
02	46139	X	-0-	-0-	-46139	-0-					N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04	43440	X	-0-	-0-	-43440	-0-					N	-0-					-0-
05	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					N	-0-					-0-
06	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	37050	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49175	-0-	49175	49175	49175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	41880	2			N	-0-					-0-
02	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	36965	2			N	-0-					-0-
03	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	37500	2			N	-0-					-0-
04	34569	X	34569	-0-	-0-	-0-	34569	2			N	-0-					-0-
05	34755	X	34755	-0-	-0-	-0-	34755	2			N	-0-					-0-
06	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	32061	2			N	-0-					-0-
07	31866	X	31866	-0-	-0-	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
08	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
10	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
11	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	27907	-0-	-3961	-0-	27907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	15241	-0-	-4413	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	12433	-0-	-4909	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	12181	-0-	-5582	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	8655	-0-	-8535	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14388	-0-	-1484	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
07	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13832	-0-	-552	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15431	-0-	-559	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	16595	-0-	-393	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14943	-0-	-1497	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14621	-0-	-2367	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69082	X	69082	-0-	-0-	-0-	69082	2			N	-0-					-0-
02	56986	X	56986	-0-	-0-	-0-	56986	2			N	-0-					-0-
03	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	57155	2			N	-0-					-0-
04	49289	X	49289	-0-	-0-	-0-	49289	2			N	-0-					-0-
05	74617	X	47943	-0-	-26674	-0-	47943	2			N	-0-					-0-
06	66840	X	43987	-0-	-22853	-0-	43987	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	42737	-0-	-18178	-0-	42737	2			N	-0-					-0-
08	57164	X	44847	-0-	-12317	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	41740	-0-	-7550	-0-	41740	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	41442	-0-	-6515	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	38741	-0-	-5239	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	38562	-0-	-6295	-0-	38562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	46097	X	40028	-0-		-6069	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
02	43123	X	35992	-0-		-7131	-0-	35992	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	36035	-0-		-10062	-0-	36035	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	33469	-0-		-10061	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	32945	-0-		-9897	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
06	38730	X	29632	-0-		-9098	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	29475	-0-		-8996	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
08	36022	X	29066	-0-		-6956	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	26716	-0-		-6764	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	26842	-0-		-6111	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	27650	-0-		-1990	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	22259	-0-		-7222	-0-	22259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	23857	-0-		-12661	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
02	30885	X	10244	-0-		-20641	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	8985	-0-		-20899	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	9221	-0-		-19699	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	24159	-0-		-5725	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	6478	-0-		-16622	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10929	-0-		-14	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	3009	-0-		-21140	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	9871	-0-		-13499	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	16777	-0-		-7372	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	1966	-0-		-8624	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	4157	-0-		-6786	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,653 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	63828	-0-		-22910	-0-	63828	2			N	-0-					-0-
02	81142	X	57532	-0-		-23610	-0-	57532	2			N	-0-					-0-
03	86738	X	48840	-0-		-37898	-0-	48840	2			N	-0-					-0-
04	83940	X	51143	-0-		-32797	-0-	51143	2			N	-0-					-0-
05	86738	X	45853	-0-		-40885	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
06	61800	X	32202	-0-		-29598	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
07	61566	X	48267	-0-		-13299	-0-	48267	2			N	-0-					-0-
08	52855	X	42372	-0-		-10483	-0-	42372	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	50345	-0-		-805	-0-	50345	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	47311	-0-		-3932	-0-	47311	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	-0-	-0-		-46710	-0-					N	-0-					-0-
12	52018	X	21596	-0-		-30422	-0-	21596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30690	X	18020	-0-	-12670	-0-	18020	2		N	-0-			-0-
02	25549	X	22682	-0-	-2867	-0-	22682	2		N	-0-			-0-
03	24211	X	21949	-0-	-2262	-0-	21949	2		N	-0-			-0-
04	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2		N	-0-			-0-
05	25451	X	22774	-0-	-2677	-0-	22774	2		N	-0-			-0-
06	24630	X	15779	-0-	-8851	-0-	15779	2		N	-0-			-0-
07	25451	X	17723	-0-	-7728	-0-	17723	2		N	-0-			-0-
08	23219	X	8585	-0-	-14634	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
09	22470	X	6786	-0-	-15684	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
10	22785	X	6871	-0-	-15914	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
11	17160	X	5373	-0-	-11787	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
12	17732	X	10255	-0-	-7477	-0-	10255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70711	X	65818	-0-	-4893	-0-	65818	2		N	-0-			-0-
02	68933	X	60168	-0-	-8765	-0-	60168	2		N	-0-			-0-
03	73687	X	53893	-0-	-19794	-0-	53893	2		N	-0-			-0-
04	71310	X	50517	-0-	-20793	-0-	50517	2		N	-0-			-0-
05	70370	X	56882	-0-	-13488	-0-	56882	2		N	-0-			-0-
06	63690	X	52978	-0-	-10712	-0-	52978	2		N	-0-			-0-
07	64325	X	52859	-0-	-11466	-0-	52859	2		N	-0-			-0-
08	56885	X	53274	-0-	-3611	-0-	53274	2		N	-0-			-0-
09	55050	X	50014	-0-	-5036	-0-	50014	2		N	-0-			-0-
10	56885	X	49661	-0-	-7224	-0-	49661	2		N	-0-			-0-
11	52980	X	-0-	-0-	-52980	-0-				N	-0-			-0-
12	53289	X	29234	-0-	-24055	-0-	29234	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,298 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	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2		N	-0-			-0-
02	9396	X	9207	-0-	-189	-0-	9207	2		N	-0-			-0-
03	10571	X	9292	-0-	-1279	-0-	9292	2		N	-0-			-0-
04	10230	X	8918	-0-	-1312	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
05	10571	X	8082	-0-	-2489	-0-	8082	2		N	-0-			-0-
06	9510	X	7042	-0-	-2468	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
07	9827	X	4483	-0-	-5344	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
08	9300	X	7998	-0-	-1302	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	5300	-0-	-3610	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	-0-			-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-				N	-0-			-0-
12	7998	X	228	-0-	-7770	-0-	228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	24955	X	21252	-0-	-3703	-0-	21252	2		N	-0-			-0-
02	21083	X	16784	-0-	-4299	-0-	16784	2		N	-0-			-0-
03	26660	X	10731	-0-	-15929	-0-	10731	2		N	-0-			-0-
04	25800	X	10670	-0-	-15130	-0-	10670	2		N	-0-			-0-
05	22196	X	11213	-0-	-10983	-0-	11213	2		N	-0-			-0-
06	20580	X	19720	-0-	-860	-0-	19720	2		N	-0-			-0-
07	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2		N	-0-			-0-
08	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2		N	-0-			-0-
09	19710	X	18248	-0-	-1462	-0-	18248	2		N	-0-			-0-
10	20367	X	17098	-0-	-3269	-0-	17098	2		N	-0-			-0-
11	19710	X	15075	-0-	-4635	-0-	15075	2		N	-0-			-0-
12	18848	X	14547	-0-	-4301	-0-	14547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2		N	-0-			-0-
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-				N	-0-			-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-				N	-0-			-0-
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-				N	-0-			-0-
05	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-				N	-0-			-0-
06	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 21,945 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	75268	X	20565	-0-	-54703	-0-	20565	2		N	-0-			-0-
02	66478	X	66478	-0-	-0-	-0-	66478	2		N	-0-			-0-
03	68200	X	38902	-0-	-29298	-0-	38902	2		N	-0-			-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-				N	-0-			-0-
05	71052	X	24272	-0-	-46780	-0-	24272	2		N	-0-			-0-
06	68760	X	65150	-0-	-3610	-0-	65150	2		N	-0-			-0-
07	71052	X	2403	-0-	-68649	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
08	60050	X	60050	-0-	-0-	-0-	60050	2		N	-0-			-0-
09	65160	X	57610	-0-	-7550	-0-	57610	2		N	-0-			-0-
10	67332	X	53094	-0-	-14238	-0-	53094	2		N	-0-			-0-
11	65160	X	21423	-0-	-43737	-0-	21423	2		N	-0-			-0-
12	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14911	X	6750	-0-	-8161	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	3016	-0-	-7569	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	4684	-0-	-9176	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	3365	-0-	-10957	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	10033	-0-	-4289	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7823	-0-	-4957	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4744	-0-	-6447	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3326	-0-	-6394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	4468	-0-	-5576	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	50546	X	50546	-0-	-0-	-0-	50546	2			N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
05	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
06	48320	X	48320	-0-	-0-	-0-	48320	2			N	-0-					-0-
07	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	44848	2			N	-0-					-0-
08	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	41930	2			N	-0-					-0-
09	40350	X	38483	-0-	-1867	-0-	38483	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	37668	-0-	-4027	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	291	-0-	-40059	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	23621	-0-	-21236	-0-	23621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	23404	-0-	-16865	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	19136	-0-	-14272	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	24609	-0-	-8933	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	18483	-0-	-4167	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	21129	-0-	-2276	-0-	21129	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	8511	-0-	-15309	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	4946	-0-	-19668	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	5462	-0-	-19152	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	4357	-0-	-16103	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
10	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	377	-0-	-5079	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

01	27001	X	12255	-0-	-14746	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	7261	-0-	-12952	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	5565	-0-	-15670	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	6099	-0-	-14451	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	1737	-0-	-11407	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	160	-0-	-11690	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1549	-0-	-6201	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5052	-0-	-1241	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	2549	-0-	-3541	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	41447	X	39362	-0-	-2085	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
02	40339	X	10490	-0-	-29849	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	38934	-0-	-4187	-0-	38934	2			N	-0-					-0-
04	41730	X	26073	-0-	-15657	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	17342	-0-	-22028	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	31882	-0-	-6218	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	34120	-0-	-4816	-0-	34120	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	32893	-0-	-6043	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	29419	-0-	-2471	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	30773	-0-	-3358	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	30383	-0-	-2647	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	26683	-0-	-7448	-0-	26683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14353	X	3070	-0-	-11283	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	6	-0-	-13421	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		22289	-0-	22289	50590	22289	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22402	-0-	22402	72992	22402	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		27837	-0-	27837	100829	27837	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		20448	-0-	20448	121277	20448	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		13588	-0-	13588	134865	13588	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14627	-0-	14627	149492	14627	2			N	-0-					-0-
07	160488	X	10996	-0-	-149492	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18874	-0-	-1586	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
10	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
11	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	9974	-0-	-9525	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,954 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	35582	X	35582	-0-	-0-	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
02	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	22011	-0-	-5858	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	-0-					-0-
05	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-					-0-
06	33840	X	7615	-0-	-26225	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	19796	-0-	-14521	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
08	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
09	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
10	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	24085	-0-	-4925	-0-	24085	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

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.		4894	-0-		4894	4894	4894	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	4894					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	4894					N	-0-					-0-
04	T. A.		12989	-0-		12989	17883	12989	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		8926	-0-		8926	26809	8926	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		18318	-0-		18318	45127	18318	2			N	-0-					-0-
07	48097	X	2970	-0-		-45127	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18330	X	5846	-0-		-12484	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	15899	-0-		-3042	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
11	18601	X	18601	-0-		-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	170	-0-		-5875	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

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	22258	X	14022	-0-		-8236	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	20822	X	15208	-0-		-5614	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15345	-0-		-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14431	-0-		-419	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	12808	-0-		-3436	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	7613	-0-		-8107	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	9908	-0-		-6336	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	10156	-0-		-5189	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	14410	-0-		-20	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
10	13806	X	13806	-0-		-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
11	13325	X	13325	-0-		-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12659	-0-		-2221	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,691 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. 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	46748	X	37110	-0-		-9638	-0-	37110	2			N	-0-					-0-
02	41644	X	34278	-0-		-7366	-0-	34278	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	36301	-0-		-6417	-0-	36301	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	33097	-0-		-5873	-0-	33097	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34859	-0-		-5255	-0-	34859	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	33096	-0-		-2814	-0-	33096	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	32995	-0-		-3647	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
08	36301	X	32376	-0-		-3925	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	30792	-0-		-2928	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	30404	-0-		-4440	-0-	30404	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	25348	-0-		-7742	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	28592	-0-		-4175	-0-	28592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7270	-0-	-6587	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	7982	-0-	-4981	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	8402	-0-	-5455	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	5307	-0-	-3993	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					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: 28,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7421	-0-	-3119	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8391	-0-	-1469	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7714	-0-	-2175	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8649	-0-	-681	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	4087	-0-	-5430	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	1458	-0-	-7212	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	1012	-0-	-7947	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	1157	-0-	-7771	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	449	-0-	-8191	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7599	-0-	-182	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7652	-0-	-868	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5421	-0-	-3786	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5832	-0-	-3078	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6613	-0-	-2594	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6262	-0-	-1643	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5005	-0-	-2645	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	205	-0-	-6185	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5923	-0-	-107	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4552	-0-	-1679	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3591	-0-	-2319	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5891	-0-	-216	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5155	-0-	-642	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19747	X	14411	-0-	-5336	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	12255	-0-	-3521	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	11859	-0-	-5005	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	8887	-0-	-6563	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9217	-0-	-6128	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	10553	-0-	-3397	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10531	-0-	-2582	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	8634	-0-	-3239	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	7238	-0-	-3322	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8303	-0-	-2609	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7990	-0-	-2570	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	7488	-0-	-3052	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,366 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	59241	X	45748	-0-	-13493	-0-	45748	2			N	-0-					-0-
02	43239	X	-0-	-0-	-43239	-0-					N	-0-					-0-
03	49848	X	21328	-0-	-28520	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
04	48240	X	21328	-0-	-26912	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
05	58201	X	58201	-0-	-0-	-0-	58201	2			N	-0-					-0-
06	44283	X	44283	-0-	-0-	-0-	44283	2			N	-0-					-0-
07	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	39859	2			N	-0-					-0-
08	58187	X	48623	-0-	-9564	-0-	48623	2			N	-0-					-0-
09	56310	X	43669	-0-	-12641	-0-	43669	2			N	-0-					-0-
10	58187	X	30987	-0-	-27200	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	35264	-0-	-11776	-0-	35264	2			N	-0-					-0-
12	48608	X	35143	-0-	-13465	-0-	35143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,433 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 #: 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	51615	X	8095	-0-	-43520	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	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	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17918	X	13979	-0-	-3939	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	12925	-0-	-2126	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	7728	-0-	-8361	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	3179	-0-	-12391	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10343	-0-	-3638	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	8851	-0-	-4679	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10153	-0-	-3673	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7247	-0-	-3107	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7336	-0-	-2684	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
11	9840	X	131	-0-	-9709	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	1037	-0-	-9131	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,909 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	25575	X	8015	-0-	-17560	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	5607	-0-	-18318	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	11467	-0-	-14108	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	9041	-0-	-6619	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	4159	-0-	-9140	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	354	-0-	-10746	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	329	-0-	-11141	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	834	-0-	-8196	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	34005	-0-		-9829	-0-	34005	2			N	-0-					-0-
02	38425	X	29267	-0-		-9158	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	30477	-0-		-8087	-0-	30477	2			N	-0-					-0-
04	37320	X	19668	-0-		-17652	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	30305	-0-		-4508	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	29166	-0-		-3744	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	28802	-0-		-2477	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	27459	-0-		-3014	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	26292	-0-		-3048	-0-	26292	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	26370	-0-		-3948	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	23431	-0-		-5729	-0-	23431	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	25966	-0-		-2368	-0-	25966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10896	X	10896	-0-		-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-		-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	9675	X	9675	-0-		-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
04	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
05	8252	X	8252	-0-		-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	10684	X	10684	-0-		-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
08	13150	X	13150	-0-		-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-		-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12672	X	12672	-0-		-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-		-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,376 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156736	X	109884	-0-		-46852	-0-	109884	2			N	-0-					-0-
02	146624	X	92478	-0-		-54146	-0-	92478	2			N	-0-					-0-
03	156736	X	87449	-0-		-69287	-0-	87449	2			N	-0-					-0-
04	151680	X	75322	-0-		-76358	-0-	75322	2			N	-0-					-0-
05	156736	X	71156	-0-		-85580	-0-	71156	2			N	-0-					-0-
06	151680	X	63358	-0-		-88322	-0-	63358	2			N	-0-					-0-
07	156736	X	64863	-0-		-91873	-0-	64863	2			N	-0-					-0-
08	87451	X	59425	-0-		-28026	-0-	59425	2			N	-0-					-0-
09	75330	X	56840	-0-		-18490	-0-	56840	2			N	-0-					-0-
10	71145	X	54518	-0-		-16627	-0-	54518	2			N	-0-					-0-
11	63360	X	307	-0-		-63053	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	62279	X	30684	-0-		-31595	-0-	30684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	50540	X	50540	-0-	-0-	-0-	50540	2			N	-0-					-0-
03	76150	X	76150	-0-	-0-	-0-	76150	2			N	-0-					-0-
04	55775	X	55775	-0-	-0-	-0-	55775	2			N	-0-					-0-
05	54033	X	49100	-0-	-4933	-0-	49100	2			N	-0-					-0-
06	73680	X	41239	-0-	-32441	-0-	41239	2			N	-0-					-0-
07	76136	X	38382	-0-	-37754	-0-	38382	2			N	-0-					-0-
08	76136	X	35565	-0-	-40571	-0-	35565	2			N	-0-					-0-
09	55770	X	3617	-0-	-52153	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	49104	X	34103	-0-	-15001	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
11	41250	X	32538	-0-	-8712	-0-	32538	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	30120	-0-	-6801	-0-	30120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	35450	-0-	-4447	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
02	36714	X	28753	-0-	-7961	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
03	37200	X	34688	-0-	-2512	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
04	36000	X	29991	-0-	-6009	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	28452	-0-	-7012	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	27449	-0-	-6871	-0-	27449	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	29526	-0-	-5163	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	29559	-0-	-5130	-0-	29559	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	24983	-0-	-5017	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	28424	-0-	-1088	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	26400	-0-	-2220	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	26480	-0-	-3094	-0-	26480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13456	-0-	-3997	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	9881	-0-	-3749	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	7785	-0-	-13388	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	8981	-0-	-11509	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	10812	-0-	-10361	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9029	-0-	-3991	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9118	-0-	-1453	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	1459	-0-	-9360	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10441	-0-	-378	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	782	-0-	-11060	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	57059	-0-	57059	57059	57059	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	39966	-0-	39966	97025	39966	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	64712	-0-	64712	161737	64712	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	37061	-0-	37061	198798	37061	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	198798					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	4651	-0-	4651	203449	4651	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	65524	-0-	65524	268973	65524	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	65594	-0-	65594	334567	65594	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	57221	-0-	57221	391788	57221	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	46716	-0-	46716	438504	46716	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	49967	-0-	49967	488471	49967	2			N	-0-					-0-
12	537179	X	48708	-0-	-488471	-0-	48708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

01	8029	X	829	-0-	-7200	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2087	-0-	-436	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2708	-0-	-982	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1290	-0-	-2523	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

01	59458	X	44713	-0-	-14745	-0-	44713	2			N	-0-					-0-
02	53389	X	41297	-0-	-12092	-0-	41297	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	42827	-0-	-5719	-0-	42827	2			N	-0-					-0-
04	45420	X	37021	-0-	-8399	-0-	37021	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	39976	-0-	-6958	-0-	39976	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	35703	-0-	-7557	-0-	35703	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	38145	-0-	-5999	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
08	42842	X	39514	-0-	-3328	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	37100	-0-	-1600	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	37460	-0-	-2530	-0-	37460	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	36108	-0-	-2142	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	35777	-0-	-3748	-0-	35777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13952	-0-	-1418	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15010	-0-	-1420	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11132	-0-	-4768	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	9740	-0-	-5574	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12892	-0-	-1928	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
07	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14949	-0-	-55	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14139	-0-	-927	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13089	-0-	-1491	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12684	-0-	-2382	-0-	12684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	90644	X	53000	-0-	-37644	-0-	53000	2			N	-0-					-0-
02	84796	X	32726	-0-	-52070	-0-	32726	2			N	-0-					-0-
03	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					N	-0-					-0-
04	51300	X	8907	-0-	-42393	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
05	53973	X	53973	-0-	-0-	-0-	53973	2			N	-0-					-0-
06	51300	X	42	-0-	-51258	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43424	X	43424	-0-	-0-	-0-	43424	2			N	-0-					-0-
08	53971	X	49247	-0-	-4724	-0-	49247	2			N	-0-					-0-
09	52230	X	27572	-0-	-24658	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	53971	X	47563	-0-	-6408	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	23424	-0-	-24246	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	41392	-0-	-7867	-0-	41392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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
MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4617	-0-	-1614	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4422	-0-	-1407	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4094	-0-	-1424	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3846	-0-	-866	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2507	-0-	-2205	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3185	-0-	-1713	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	30451	X	30451	-0-	-0-	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
04	64865	X	64865	-0-	-0-	-0-	64865	2			N	-0-					-0-
05	57674	X	57674	-0-	-0-	-0-	57674	2			N	-0-					-0-
06	49891	X	49891	-0-	-0-	-0-	49891	2			N	-0-					-0-
07	57040	X	43878	-0-	-13162	-0-	43878	2			N	-0-					-0-
08	57040	X	40746	-0-	-16294	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
09	55200	X	37047	-0-	-18153	-0-	37047	2			N	-0-					-0-
10	57040	X	35123	-0-	-21917	-0-	35123	2			N	-0-					-0-
11	68960	X	68960	-0-	-0-	-0-	68960	2			N	-0-					-0-
12	55616	X	55616	-0-	-0-	-0-	55616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		46086	-0-	46086	46086	46086	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46254	-0-	46254	92340	46254	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12788	-0-	12788	105128	12788	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41067	-0-	41067	146195	41067	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50626	-0-	50626	196821	50626	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52411	-0-	52411	249232	52411	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		48032	-0-	48032	297264	48032	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		44044	-0-	44044	341308	44044	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40785	-0-	40785	382093	40785	2			N	-0-					-0-
12	420271	X	38178	-0-	-382093	-0-	38178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17980	X	15922	-0-	-2058	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	13630	-0-	-3190	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	10529	-0-	-7451	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	16201	-0-	-689	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	14139	-0-	-3314	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12709	-0-	-2711	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12797	-0-	-3943	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	11681	-0-	-5059	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	12653	-0-	-3547	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11193	-0-	-2943	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	8696	-0-	-4024	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,311 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	176607	X	67377	-0-	-109230	-0-	67377	2			N	-0-					-0-
02	165213	X	-0-	-0-	-165213	-0-					N	-0-					-0-
03	176607	X	9842	-0-	-166765	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
04	170910	X	106083	-0-	-64827	-0-	106083	2			N	-0-					-0-
05	176607	X	70547	-0-	-106060	-0-	70547	2			N	-0-					-0-
06	77286	X	77286	-0-	-0-	-0-	77286	2			N	-0-					-0-
07	109213	X	69488	-0-	-39725	-0-	69488	2			N	-0-					-0-
08	109213	X	66724	-0-	-42489	-0-	66724	2			N	-0-					-0-
09	105690	X	63985	-0-	-41705	-0-	63985	2			N	-0-					-0-
10	79422	X	60937	-0-	-18485	-0-	60937	2			N	-0-					-0-
11	76860	X	66006	-0-	-10854	-0-	66006	2			N	-0-					-0-
12	69626	X	65929	-0-	-3697	-0-	65929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	12578	-0-	-1589	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	12251	-0-	-2597	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	12060	-0-	-3812	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	10258	-0-	-5102	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	8754	-0-	-4793	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	8347	-0-	-4313	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12539	-0-	-543	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9135	-0-	-2924	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	3393	-0-	-6867	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	8700	-0-	-3824	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11368	-0-	-752	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11363	-0-	-1161	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 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	15655	X	5993	-0-		-9662	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	1583	-0-		-13062	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	5169	-0-		-10486	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-		-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-		-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	509	-0-		-5281	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-		-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	485	-0-		-4692	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	5842	X	5842	-0-		-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	22	-0-		-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,256 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. GAS	(I) LIFT(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	58	-0-		-54936	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	52519	X	-0-	-0-		-52519	-0-					N	-0-					-0-
03	55707	X	17922	-0-		-37785	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	98	-0-		-53812	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	25370	X	25370	-0-		-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	-0-	-0-		-17340	-0-					N	-0-					-0-
07	17918	X	-0-	-0-		-17918	-0-					N	-0-					-0-
08	25358	X	107	-0-		-25251	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	-0-	-0-		-24540	-0-					N	-0-					-0-
10	26624	X	26624	-0-		-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
11	16607	X	16607	-0-		-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
12	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21656	X	21656	-0-		-0-	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	19003	-0-		-1152	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19810	-0-		-1735	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18610	-0-		-2240	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	16522	-0-		-5023	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	19602	-0-		-1248	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19054	-0-		-1251	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18126	-0-		-1683	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17372	-0-		-2218	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	17125	-0-		-3118	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16222	-0-		-3368	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15814	-0-		-3251	-0-	15814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	35216	X	19823	-0-	-15393	-0-	19823	2		N	-0-			-0-
02	29725	X	26391	-0-	-3334	-0-	26391	2		N	-0-			-0-
03	31372	X	25162	-0-	-6210	-0-	25162	2		N	-0-			-0-
04	30360	X	22949	-0-	-7411	-0-	22949	2		N	-0-			-0-
05	28737	X	23035	-0-	-5702	-0-	23035	2		N	-0-			-0-
06	27300	X	22931	-0-	-4369	-0-	22931	2		N	-0-			-0-
07	28210	X	21566	-0-	-6644	-0-	21566	2		N	-0-			-0-
08	25172	X	18420	-0-	-6752	-0-	18420	2		N	-0-			-0-
09	22950	X	17786	-0-	-5164	-0-	17786	2		N	-0-			-0-
10	23684	X	16914	-0-	-6770	-0-	16914	2		N	-0-			-0-
11	22920	X	19000	-0-	-3920	-0-	19000	2		N	-0-			-0-
12	21576	X	20167	-0-	-1409	-0-	20167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,144 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	21359	X	18069	-0-	-3290	-0-	18069	2		N	-0-			-0-
02	18125	X	15625	-0-	-2500	-0-	15625	2		N	-0-			-0-
03	19375	X	15889	-0-	-3486	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
04	18750	X	14777	-0-	-3973	-0-	14777	2		N	-0-			-0-
05	18941	X	14365	-0-	-4576	-0-	14365	2		N	-0-			-0-
06	17490	X	12997	-0-	-4493	-0-	12997	2		N	-0-			-0-
07	16709	X	15052	-0-	-1657	-0-	15052	2		N	-0-			-0-
08	15903	X	14912	-0-	-991	-0-	14912	2		N	-0-			-0-
09	14790	X	13502	-0-	-1288	-0-	13502	2		N	-0-			-0-
10	15066	X	13122	-0-	-1944	-0-	13122	2		N	-0-			-0-
11	14580	X	12836	-0-	-1744	-0-	12836	2		N	-0-			-0-
12	15066	X	12567	-0-	-2499	-0-	12567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	3888	-0-	-4110	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
02	7482	X	5124	-0-	-2358	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2		N	-0-			-0-
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
06	7710	X	6359	-0-	-1351	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	6244	-0-	-1723	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
08	7967	X	6570	-0-	-1397	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6330	-0-	-1050	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
10	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	5918	-0-	-442	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
12	6572	X	5628	-0-	-944	-0-	5628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2711	-0-	-2962	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
02	5220	X	4105	-0-	-1115	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	929	-0-	-3473	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	311	-0-	-3949	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6094	-0-	-3392	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
02	8381	X	2799	-0-	-5582	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
03	8959	X	5954	-0-	-3005	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
04	8010	X	5561	-0-	-2449	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
05	7874	X	5826	-0-	-2048	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
08	5952	X	3001	-0-	-2951	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
09	5940	X	1497	-0-	-4443	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	3803	-0-	-2614	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
11	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
12	6417	X	5227	-0-	-1190	-0-	5227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13233	-0-	-4902	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
02	14616	X	2825	-0-	-11791	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
03	12679	X	277	-0-	-12402	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	12810	X	3148	-0-	-9662	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
05	13237	X	7988	-0-	-5249	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
06	12810	X	6902	-0-	-5908	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
07	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	6652	-0-	-1346	-0-	6652	2		N	-0-			-0-
09	7740	X	3308	-0-	-4432	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	1506	-0-	-7577	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	5877	-0-	-2913	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	6395	-0-	-2657	-0-	6395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,186 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 #: 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	42377	X	27282	-0-	-15095	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	23377	-0-	-16266	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	22711	-0-	-13931	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	16460	-0-	-14800	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	17901	-0-	-9379	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	18580	-0-	-7820	-0-	18580	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	17550	-0-	-7436	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19626	-0-	-3097	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	17600	-0-	-970	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	17835	-0-	-1354	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16734	-0-	-2256	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17117	-0-	-2506	-0-	17117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,773 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	136214	X	69094	-0-	-67120	-0-	69094	2			N	-0-					-0-
02	127426	X	57148	-0-	-70278	-0-	57148	2			N	-0-					-0-
03	136214	X	81650	-0-	-54564	-0-	81650	2			N	-0-					-0-
04	131820	X	75267	-0-	-56553	-0-	75267	2			N	-0-					-0-
05	136214	X	90683	-0-	-45531	-0-	90683	2			N	-0-					-0-
06	131820	X	73725	-0-	-58095	-0-	73725	2			N	-0-					-0-
07	81654	X	67269	-0-	-14385	-0-	67269	2			N	-0-					-0-
08	90675	X	60951	-0-	-29724	-0-	60951	2			N	-0-					-0-
09	87750	X	37848	-0-	-49902	-0-	37848	2			N	-0-					-0-
10	90675	X	57872	-0-	-32803	-0-	57872	2			N	-0-					-0-
11	73740	X	-0-	-0-	-73740	-0-					N	-0-					-0-
12	63519	X	15698	-0-	-47821	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	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	44151	X	44151	-0-	-0-	-0-	44151	2			N	-0-					-0-
06	54233	X	54233	-0-	-0-	-0-	54233	2			N	-0-					-0-
07	51259	X	51259	-0-	-0-	-0-	51259	2			N	-0-					-0-
08	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	46655	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	42636	-0-	-4734	-0-	42636	2			N	-0-					-0-
10	48949	X	42028	-0-	-6921	-0-	42028	2			N	-0-					-0-
11	47370	X	46367	-0-	-1003	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45003	-0-	-5403	-0-	45003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16306	X	13291	-0-	-3015	-0-	13269	2	22	9	N	20					48
02	15225	X	11170	-0-	-4055	-0-	11135	2	35	9	N	32	49	1	1	8	30
03	16275	X	11155	-0-	-5120	-0-	11136	2	19	9	N	17	1	8			46
04	15150	X	9034	-0-	-6116	-0-	9021	2	13	9	N	12					58
05	13702	X	10193	-0-	-3509	-0-	10187	2	6	9	N	5	48	1			15
06	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17568	2	12	9	N	11					26
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13297	2	7	9	N	6					32
08	11160	X	9370	-0-	-1790	-0-	9363	2	7	9	N	6	1	8			37
09	16860	X	9820	-0-	-7040	-0-	9820	2			N	-0-					37
10	17422	X	10371	-0-	-7051	-0-	10367	2	4	9	N	4	1	8			40
11	16860	X	9957	-0-	-6903	-0-	9955	2	2	9	N	2					42
12	11067	X	10121	-0-	-946	-0-	10114	2	7	9	N	6	44	1			4

TOTAL GAS PROD: 135,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	23219	X	18750	-0-	-4469	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
02	21721	X	15480	-0-	-6241	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	15483	-0-	-7736	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	14482	-0-	-5408	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	14608	-0-	-4674	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	11670	-0-	-6480	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	12400	-0-	-4154	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	1202	-0-	-14267	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	4572	-0-	-9918	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	10733	-0-	-3868	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10192	-0-	-1808	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11867	-0-	-533	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15283	X	11370	-0-	-3913	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	10102	-0-	-4195	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8478	-0-	-6805	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11154	-0-	-2616	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10467	-0-	-1065	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
08	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12450	X	9123	-0-	-3327	-0-	9122	2	1	9	N	1					1
10	12865	X	9185	-0-	-3680	-0-	9184	2	1	9	N	1					2
11	12930	X	1084	-0-	-11846	-0-	1084	2			N	-0-					2
12	13361	X	4199	-0-	-9162	-0-	4199	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 113,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12890	-0-	-2920	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	9791	-0-	-4999	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	9486	-0-	-6014	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	7247	-0-	-5233	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	8701	-0-	-4195	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	6559	-0-	-5921	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7717	-0-	-2761	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8999	-0-	-487	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8490	-0-	-221	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7616	-0-	-1084	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,040 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. GAS LIFT (I)(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	47032	-0-	-27461	-0-	47032	2			N	-0-					-0-
02	69687	X	67128	-0-	-2559	-0-	67128	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	64241	-0-	-10252	-0-	64241	2			N	-0-					-0-
04	58292	X	58292	-0-	-0-	-0-	58292	2			N	-0-					-0-
05	71765	X	45502	-0-	-26263	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
06	69450	X	51996	-0-	-17454	-0-	51996	2			N	-0-					-0-
07	71765	X	51164	-0-	-20601	-0-	51164	2			N	-0-					-0-
08	64232	X	48719	-0-	-15513	-0-	48719	2			N	-0-					-0-
09	58290	X	29076	-0-	-29214	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	46661	-0-	-7062	-0-	46661	2			N	-0-					-0-
11	51990	X	-0-	-0-	-51990	-0-					N	-0-					-0-
12	51150	X	1412	-0-	-49738	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		39909	-0-	39909	39909	39909	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44193	-0-	44193	84102	44193	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15712	-0-	15712	99814	15712	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34828	-0-	34828	134642	34828	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		44690	-0-	44690	179332	44690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		39028	-0-	39028	218360	39028	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		34155	-0-	34155	252515	34155	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		32624	-0-	32624	285139	32624	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		30518	-0-	30518	315657	30518	2			N	-0-					-0-
12	342906	X	27249	-0-	-315657	-0-	27249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	6889	-0-	-2217	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	4595	-0-	-5139	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	3564	-0-	-5856	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5048	-0-	-2640	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4498	-0-	-2942	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4657	-0-	-2721	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3624	-0-	-1429	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4880	-0-	-10	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,166 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	18352	X	14673	-0-	-3679	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	13291	-0-	-3877	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	11618	-0-	-6734	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	11755	-0-	-4265	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16160	-0-	-363	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	14198	X	9188	-0-	-5010	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	10643	-0-	-4987	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	9083	-0-	-7068	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	3091	-0-	-8100	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	58931	X	43471	-0-	-15460	-0-	43471	2			N	-0-					-0-
02	48923	X	36465	-0-	-12458	-0-	36465	2			N	-0-					-0-
03	50840	X	31881	-0-	-18959	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	29826	-0-	-16404	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
05	43462	X	32008	-0-	-11454	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
06	42060	X	30135	-0-	-11925	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	27249	-0-	-11718	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	28579	-0-	-3444	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26977	-0-	-4013	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	25840	-0-	-6183	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	25261	-0-	-4889	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	24900	-0-	-3682	-0-	24900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	44950	X	1406	-0-	-43544	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	42050	X	-0-	-0-	-42050	-0-					N	-0-					-0-
03	44950	X	-0-	-0-	-44950	-0-					N	-0-					-0-
04	43500	X	12198	-0-	-31302	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
05	44950	X	17438	-0-	-27512	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8396	-0-	-4221	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14073	-0-	-3380	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	11500	-0-	-5390	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	10784	-0-	-6669	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13251	-0-	-369	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	9783	-0-	-4291	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,062 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	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	12325	X	5915	-0-	-6410	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
05	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11461	-0-	-2609	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12332	-0-	-3292	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	12521	-0-	-3103	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11854	-0-	-3266	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11352	-0-	-3342	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10869	-0-	-1251	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10951	-0-	-1573	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34038	X	24430	-0-	-9608	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	23961	-0-	-6025	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	22514	-0-	-5200	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	16946	-0-	-9544	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	19924	-0-	-6457	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	15526	-0-	-9254	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	16269	-0-	-9337	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	16349	-0-	-6157	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	15450	-0-	-3840	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	15746	-0-	-4187	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15314	-0-	-496	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
04	30931	X	30931	-0-	-0-	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
05	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	26208	-0-	-3732	-0-	26208	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	30688	-0-	-250	-0-	30688	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
09	29940	X	27022	-0-	-2918	-0-	27022	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	27341	-0-	-3597	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	28377	-0-	-1323	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	26961	-0-	-2582	-0-	26961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,872 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	12369	X	5019	-0-	-7350	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	7961	-0-	-3610	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7747	-0-	-4157	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6791	-0-	-3079	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	623	-0-	-9483	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	4106	-0-	-4144	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7481	-0-	-1044	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5200	-0-	-2271	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14601	X	14153	-0-	-448	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	10644	-0-	-3334	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9296	-0-	-5646	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	8227	-0-	-6233	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	8253	-0-	-6410	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	7106	-0-	-6604	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7783	-0-	-3594	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7545	-0-	-1755	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5780	-0-	-2440	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	4237	-0-	-4009	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6888	-0-	-642	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	37844	-0-	37844	237053	37844	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	85140	-0-	85140	322193	85140	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	96110	-0-	96110	418303	96110	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	41734	-0-	41734	460037	41734	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
12	460037	X	-0-	-0-	-460037	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

01	26102	X	19457	-0-	-6645	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	16886	-0-	-6314	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	17463	-0-	-5849	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	12580	-0-	-8360	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	18179	-0-	-1475	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	16184	-0-	-2656	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	14093	-0-	-3949	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14730	-0-	-3436	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	15741	-0-	-1839	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16116	-0-	-2050	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	13564	-0-	-2606	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	12268	-0-	-4007	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

01	15500	X	6321	-0-	-9179	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	11058	-0-	-3442	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
03	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	26770	2			N	-0-					-0-
04	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
05	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	11980	-0-	-7640	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	12985	-0-	-7289	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	13183	-0-	-7091	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16025	-0-	-3595	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
10	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
11	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	47306	X	40200	-0-	-7106	-0-	40200	2		N	-0-			-0-
02	45327	X	32670	-0-	-12657	-0-	32670	2		N	-0-			-0-
03	48453	X	36238	-0-	-12215	-0-	36238	2		N	-0-			-0-
04	46890	X	34457	-0-	-12433	-0-	34457	2		N	-0-			-0-
05	40734	X	31957	-0-	-8777	-0-	31957	2		N	-0-			-0-
06	38910	X	30359	-0-	-8551	-0-	30359	2		N	-0-			-0-
07	36239	X	31228	-0-	-5011	-0-	31228	2		N	-0-			-0-
08	36239	X	29796	-0-	-6443	-0-	29796	2		N	-0-			-0-
09	34470	X	28422	-0-	-6048	-0-	28422	2		N	-0-			-0-
10	31961	X	28897	-0-	-3064	-0-	28897	2		N	-0-			-0-
11	30360	X	26794	-0-	-3566	-0-	26794	2		N	-0-			-0-
12	29791	X	26932	-0-	-2859	-0-	26932	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,950 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	17980	X	9012	-0-	-8968	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
02	15892	X	8234	-0-	-7658	-0-	8234	2		N	-0-			-0-
03	16988	X	10926	-0-	-6062	-0-	10926	2		N	-0-			-0-
04	12390	X	10200	-0-	-2190	-0-	10200	2		N	-0-			-0-
05	12586	X	9373	-0-	-3213	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	7502	-0-	-3058	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	9192	-0-	-1720	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
08	10912	X	8213	-0-	-2699	-0-	8213	2		N	-0-			-0-
09	10200	X	6997	-0-	-3203	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
10	9362	X	5731	-0-	-3631	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
11	8910	X	6457	-0-	-2453	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
12	9207	X	8424	-0-	-783	-0-	8424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	15002	-0-		-7101	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	10878	-0-		-9799	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	14706	-0-		-7397	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13430	-0-		-1090	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	17877	X	17877	-0-		-0-	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
06	15155	X	15155	-0-		-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
07	15379	X	15379	-0-		-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15163	-0-		-2724	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14964	-0-		-2346	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	10767	-0-		-7120	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14284	-0-		-866	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	9147	-0-		-6322	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136524	X	14370	-0-		-122154	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
02	127716	X	77619	-0-		-50097	-0-	77619	2			N	-0-					-0-
03	136524	X	89534	-0-		-46990	-0-	89534	2			N	-0-					-0-
04	132120	X	122870	-0-		-9250	-0-	122870	2			N	-0-					-0-
05	136524	X	40453	-0-		-96071	-0-	40453	2			N	-0-					-0-
06	132120	X	128398	-0-		-3722	-0-	128398	2			N	-0-					-0-
07	136524	X	36095	-0-		-100429	-0-	36095	2			N	-0-					-0-
08	136524	X	59374	-0-		-77150	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
09	132120	X	120595	-0-		-11525	-0-	120595	2			N	-0-					-0-
10	136524	X	78473	-0-		-58051	-0-	78473	2			N	-0-					-0-
11	128400	X	-0-	-0-		-128400	-0-					N	-0-					-0-
12	124620	X	36391	-0-		-88229	-0-	36391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	14627	-0-		-15040	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
02	27753	X	19576	-0-		-8177	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	16669	-0-		-12998	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	9443	-0-		-13987	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	8059	-0-		-12866	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	7214	-0-		-13036	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	5525	-0-		-15400	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	11950	-0-		-4728	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	12372	X	12372	-0-		-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
10	11241	X	11241	-0-		-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	6944	-0-		-4606	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	794	-0-		-11978	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	31691	-0-	31691	31691	31691	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	60354	-0-	60354	92045	60354	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	114939	-0-	114939	206984	114939	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	99562	-0-	99562	306546	99562	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	91682	-0-	91682	398228	91682	2			N	-0-					-0-
06	475189	X	76961	-0-	-398228	-0-	76961	2			N	-0-					-0-
07	190371	X	71967	-0-	-118404	-0-	71967	2			N	-0-					-0-
08	190371	X	66787	-0-	-123584	-0-	66787	2			N	-0-					-0-
09	184230	X	58156	-0-	-126074	-0-	58156	2			N	-0-					-0-
10	190371	X	56429	-0-	-133942	-0-	56429	2			N	-0-					-0-
11	184230	X	-0-	-0-	-184230	-0-					N	-0-					-0-
12	82088	X	41199	-0-	-40889	-0-	41199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769,727 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	4051	-0-	-2583	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	696	-0-	-6144	-0-	689	2	7	9	N	6					6
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7133	2	6	9	N	5					11
08	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	6214	2	10	9	N	9	2	8			18
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	2	2	9	N	2					20
10	7130	X	3207	-0-	-3923	-0-	3206	2	1	9	N	1	14	1	1	8	6
11	6900	X	277	-0-	-6623	-0-	277	2			N	-0-					6
12	7130	X	1089	-0-	-6041	-0-	1061	2	28	9	N	25	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	-0-	-0-	-5713	-0-					N	-0-					-0-
03	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
04	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					-0-
05	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
06	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 34,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

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	67208	X	-0-	-0-	-67208	-0-				N	-0-			-0-
02	62872	X	5699	-0-	-57173	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
03	67208	X	64185	-0-	-3023	-0-	64185	2		N	-0-			-0-
04	0	W	33006	-0-	33006	33006	33006	2		N	-0-			-0-
05	0	W	55694	-0-	55694	88700	55694	2		N	-0-			-0-
06	0	W	47145	-0-	47145	135845	47145	2		N	-0-			-0-
07	0	W	42237	-0-	42237	178082	42237	2		N	-0-			-0-
08	0	W	31182	-0-	31182	209264	31182	2		N	-0-			-0-
09	0	W	31435	-0-	31435	240699	31435	2		N	-0-			-0-
10	258288	X	17589	-0-	-240699	-0-	17589	2		N	-0-			-0-
11	47160	X	20430	-0-	-26730	-0-	20430	2		N	-0-			-0-
12	42222	X	29116	-0-	-13106	-0-	29116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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	33046	X	25374	-0-	-7672	-0-	25374	2		N	-0-			-0-
02	29928	X	20604	-0-	-9324	-0-	20604	2		N	-0-			-0-
03	29853	X	20397	-0-	-9456	-0-	20397	2		N	-0-			-0-
04	28890	X	17538	-0-	-11352	-0-	17538	2		N	-0-			-0-
05	25389	X	19663	-0-	-5726	-0-	19663	2		N	-0-			-0-
06	24570	X	17599	-0-	-6971	-0-	17599	2		N	-0-			-0-
07	22010	X	18222	-0-	-3788	-0-	18222	2		N	-0-			-0-
08	20398	X	18843	-0-	-1555	-0-	18843	2		N	-0-			-0-
09	19020	X	15160	-0-	-3860	-0-	15160	2		N	-0-			-0-
10	19654	X	13795	-0-	-5859	-0-	13795	2		N	-0-			-0-
11	18240	X	16424	-0-	-1816	-0-	16424	2		N	-0-			-0-
12	18848	X	15546	-0-	-3302	-0-	15546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

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	22630	X	13358	-0-	-9272	-0-	13358	2		N	-0-			-0-
02	18618	X	13465	-0-	-5153	-0-	13465	2		N	-0-			-0-
03	18848	X	14943	-0-	-3905	-0-	14943	2		N	-0-			-0-
04	16230	X	12980	-0-	-3250	-0-	12980	2		N	-0-			-0-
05	16771	X	13543	-0-	-3228	-0-	13543	2		N	-0-			-0-
06	14460	X	10541	-0-	-3919	-0-	10541	2		N	-0-			-0-
07	14942	X	11341	-0-	-3601	-0-	11341	2		N	-0-			-0-
08	14942	X	10327	-0-	-4615	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
09	13110	X	9283	-0-	-3827	-0-	9283	2		N	-0-			-0-
10	13547	X	9020	-0-	-4527	-0-	9020	2		N	-0-			-0-
11	10980	X	7467	-0-	-3513	-0-	7467	2		N	-0-			-0-
12	11346	X	6505	-0-	-4841	-0-	6505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	64852	X	-0-	-0-	-64852	-0-					N	-0-					-0-
02	56028	X	-0-	-0-	-56028	-0-					N	-0-					-0-
03	36979	X	36979	-0-	-0-	-0-	36979	2			N	-0-					-0-
04	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
05	40975	X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	21407	-0-	-14383	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	6004	-0-	-30979	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	24862	-0-	-16213	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	38260	-0-	-1490	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	22634	-0-	-18441	-0-	22634	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20975	-0-	-3085	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	35423	-0-	-4102	-0-	35423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,417 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	118885	X	5941	-0-	-112944	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	111215	X	-0-	-0-	-111215	-0-					N	-0-					-0-
03	118885	X	35024	-0-	-83861	-0-	35024	2			N	-0-					-0-
04	89940	X	-0-	-0-	-89940	-0-					N	-0-					-0-
05	89798	X	89798	-0-	-0-	-0-	89798	2			N	-0-					-0-
06	80219	X	80219	-0-	-0-	-0-	80219	2			N	-0-					-0-
07	105839	X	105839	-0-	-0-	-0-	105839	2			N	-0-					-0-
08	114134	X	114134	-0-	-0-	-0-	114134	2			N	-0-					-0-
09	118261	X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	2			N	-0-					-0-
10	122096	X	122096	-0-	-0-	-0-	122096	2			N	-0-					-0-
11	110460	X	91462	-0-	-18998	-0-	91462	2			N	-0-					-0-
12	122202	X	89562	-0-	-32640	-0-	89562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128340	X	37666	-0-	-90674	-0-	37666	2			N	-0-					-0-
02	112839	X	4871	-0-	-107968	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	119877	X	8228	-0-	-111649	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	109800	X	88198	-0-	-21602	-0-	88198	2			N	-0-					-0-
05	107229	X	97156	-0-	-10073	-0-	97156	2			N	-0-					-0-
06	103452	X	103452	-0-	-0-	-0-	103452	2			N	-0-					-0-
07	91140	X	89984	-0-	-1156	-0-	89984	2			N	-0-					-0-
08	98283	X	98283	-0-	-0-	-0-	98283	2			N	-0-					-0-
09	103440	X	90189	-0-	-13251	-0-	90189	2			N	-0-					-0-
10	106888	X	94224	-0-	-12664	-0-	94224	2			N	-0-					-0-
11	103440	X	77788	-0-	-25652	-0-	77788	2			N	-0-					-0-
12	98270	X	82045	-0-	-16225	-0-	82045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	1227	-0-	-9993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	6860	-0-	-4734	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	4317	-0-	-6903	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8991	-0-	-2293	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
09	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10253	-0-	-938	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
02	32871	X	32871	-0-	-0-	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
03	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	24017	-0-	-10963	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	26078	-0-	-10068	-0-	26078	2			N	-0-					-0-
06	34980	X	23486	-0-	-11494	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	17700	-0-	-17423	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	21905	-0-	-9529	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	20682	-0-	-4548	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	19175	-0-	-6896	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	19872	-0-	-3618	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	16435	-0-	-5482	-0-	16435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81747	X	17416	-0-	-64331	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
02	76473	X	28791	-0-	-47682	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
03	81747	X	25852	-0-	-55895	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	23932	-0-	-8858	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	7895	-0-	-22888	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	15356	-0-	-14434	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	17258	-0-	-13525	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18211	-0-	-7643	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	14355	-0-	-9585	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	14320	-0-	-2947	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15298	-0-	-2312	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	14099	-0-	-4098	-0-	14099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,783 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 #: 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	53196	X	41599	-0-	-11597	-0-	41599	2		N	-0-			-0-
02	27260	X	-0-	-0-	-27260	-0-				N	-0-			-0-
03	52483	X	-0-	-0-	-52483	-0-				N	-0-			-0-
04	50790	X	-0-	-0-	-50790	-0-				N	-0-			-0-
05	52483	X	-0-	-0-	-52483	-0-				N	-0-			-0-
06	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-				N	-0-			-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	59430	X	59430	-0-	-0-	-0-	59430	2		N	-0-			-0-
09	54156	X	54156	-0-	-0-	-0-	54156	2		N	-0-			-0-
10	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	46504	2		N	-0-			-0-
11	57510	X	43108	-0-	-14402	-0-	43108	2		N	-0-			-0-
12	59427	X	42841	-0-	-16586	-0-	42841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,747 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	DLQ G-10		20520	-0-	20520	29495	20520	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4640	-0-	4640	34135	4640	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9629	-0-	9629	43764	9629	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8611	-0-	8611	52375	8611	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6484	-0-	6484	58859	6484	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4945	-0-	4945	63804	4945	2		N	-0-			-0-
07	72307	X	8503	-0-	-63804	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2		N	-0-			-0-
09	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
11	9270	X	9177	-0-	-93	-0-	9177	2		N	-0-			-0-
12	9579	X	8418	-0-	-1161	-0-	8418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	30417	-0-	-12239	-0-	30417	2		N	-0-			-0-
02	39904	X	28348	-0-	-11556	-0-	28348	2		N	-0-			-0-
03	42656	X	31556	-0-	-11100	-0-	31556	2		N	-0-			-0-
04	33270	X	32892	-0-	-378	-0-	32892	2		N	-0-			-0-
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2		N	-0-			-0-
06	30540	X	29631	-0-	-909	-0-	29631	2		N	-0-			-0-
07	33976	X	32627	-0-	-1349	-0-	32627	2		N	-0-			-0-
08	33976	X	13709	-0-	-20267	-0-	13709	2		N	-0-			-0-
09	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-				N	-0-			-0-
10	33480	X	16507	-0-	-16973	-0-	16507	2		N	-0-			-0-
11	31590	X	30431	-0-	-1159	-0-	30431	2		N	-0-			-0-
12	32643	X	23135	-0-	-9508	-0-	23135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	(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	12679	X	942	-0-		-11737	-0-	942	2			N	-0-			-0-
02	11861	X	529	-0-		-11332	-0-	529	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	999	-0-		-10471	-0-	999	2			N	-0-			-0-
04	12020	X	12020	-0-		-0-	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
05	12323	X	12323	-0-		-0-	-0-	12323	2			N	-0-			-0-
06	7245	X	7245	-0-		-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	11025	-0-		-1406	-0-	11025	2			N	-0-			-0-
08	12431	X	11073	-0-		-1358	-0-	11073	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10777	-0-		-1253	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	2530	-0-		-9808	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	-0-	-0-		-10680	-0-					N	-0-			-0-
12	11036	X	-0-	-0-		-11036	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,463 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	(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	8680	X	5900	-0-		-2780	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
02	7424	X	5396	-0-		-2028	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	5987	-0-		-1484	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	7160	-0-		-40	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6259	-0-		-623	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4577	-0-		-1213	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	4643	-0-		-2766	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5660	-0-		-1749	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	5790	-0-		-1380	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	4791	-0-		-1471	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5283	-0-		-207	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	4589	-0-		-1394	-0-	4589	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	82615	X	57019	-0-		-25596	-0-	57019	2			N	-0-			-0-
02	70006	X	50858	-0-		-19148	-0-	50858	2			N	-0-			-0-
03	63922	X	50514	-0-		-13408	-0-	50514	2			N	-0-			-0-
04	61740	X	46762	-0-		-14978	-0-	46762	2			N	-0-			-0-
05	61907	X	46711	-0-		-15196	-0-	46711	2			N	-0-			-0-
06	55170	X	42744	-0-		-12426	-0-	42744	2			N	-0-			-0-
07	54374	X	32583	-0-		-21791	-0-	32583	2			N	-0-			-0-
08	50499	X	18131	-0-		-32368	-0-	18131	2			N	-0-			-0-
09	46770	X	36281	-0-		-10489	-0-	36281	2			N	-0-			-0-
10	46717	X	39494	-0-		-7223	-0-	39494	2			N	-0-			-0-
11	42750	X	37978	-0-		-4772	-0-	37978	2			N	-0-			-0-
12	37479	X	36333	-0-		-1146	-0-	36333	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	117087	X	21819	-0-	-95268	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
02	109533	X	25300	-0-	-84233	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
03	117087	X	43225	-0-	-73862	-0-	43225	2			N	-0-					-0-
04	113310	X	84039	-0-	-29271	-0-	84039	2			N	-0-					-0-
05	117087	X	57819	-0-	-59268	-0-	57819	2			N	-0-					-0-
06	113310	X	54393	-0-	-58917	-0-	54393	2			N	-0-					-0-
07	86831	X	31637	-0-	-55194	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
08	86831	X	67670	-0-	-19161	-0-	67670	2			N	-0-					-0-
09	84030	X	69119	-0-	-14911	-0-	69119	2			N	-0-					-0-
10	61798	X	61798	-0-	-0-	-0-	61798	2			N	-0-					-0-
11	65490	X	-0-	-0-	-65490	-0-					N	-0-					-0-
12	71424	X	32635	-0-	-38789	-0-	32635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,454 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	193600	X	193600	-0-	-0-	-0-	193600	2			N	-0-					-0-
02	194018	X	194018	-0-	-0-	-0-	194018	2			N	-0-					-0-
03	168000	X	168000	-0-	-0-	-0-	168000	2			N	-0-					-0-
04	159181	X	159181	-0-	-0-	-0-	159181	2			N	-0-					-0-
05	163463	X	153287	-0-	-10176	-0-	153287	2			N	-0-					-0-
06	158190	X	134842	-0-	-23348	-0-	134842	2			N	-0-					-0-
07	163463	X	126072	-0-	-37391	-0-	126072	2			N	-0-					-0-
08	153853	X	125897	-0-	-27956	-0-	125897	2			N	-0-					-0-
09	158190	X	112033	-0-	-46157	-0-	112033	2			N	-0-					-0-
10	153295	X	78206	-0-	-75089	-0-	78206	2			N	-0-					-0-
11	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-					-0-
12	126077	X	38233	-0-	-87844	-0-	38233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14663	X	8553	-0-	-6110	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	11506	-0-	-2211	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11225	-0-	-2043	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	8912	-0-	-3395	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	6222	-0-	-5688	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	3270	-0-	-9037	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9389	-0-	-1833	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8874	-0-	-1416	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8421	-0-	-669	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8814	-0-	-579	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10199	X	-0-	-0-	-10199	-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	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	27859	2			N	-0-					-0-
06	53795	X	53795	-0-	-0-	-0-	53795	2			N	-0-					-0-
07	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	50978	2			N	-0-					-0-
08	48082	X	48082	-0-	-0-	-0-	48082	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	42868	-0-	-1412	-0-	42868	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	40661	-0-	-5095	-0-	40661	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	322	-0-	-43958	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	50158	X	15836	-0-	-34322	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,401 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	26784	X	17551	-0-	-9233	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19028	-0-	-719	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15289	-0-	-4031	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19411	-0-	-1173	-0-	19411	2			N	-0-					-0-
08	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17958	-0-	-1962	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
10	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18204	-0-	-2076	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	17939	-0-	-3017	-0-	17939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	9	-0-	-2166	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	10650	-0-	-8849	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
02	17487	X	13956	-0-	-3531	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
03	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17009	-0-	-691	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17487	-0-	-803	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	14868	-0-	-3492	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16153	-0-	-2819	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	12743	-0-	-6229	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15448	-0-	-1562	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14226	-0-	-3258	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	12449	-0-	-3181	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14405	-0-	-1746	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	43064	-0-	-5699	-0-	43064	2			N	-0-					-0-
02	45617	X	38505	-0-	-7112	-0-	38505	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	38902	-0-	-9861	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	36690	-0-	-9960	-0-	36690	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	34469	-0-	-11411	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	29289	-0-	-12381	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	30187	-0-	-10981	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
08	38905	X	29816	-0-	-9089	-0-	29816	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	27705	-0-	-8985	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
10	34472	X	27829	-0-	-6643	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
11	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132432	X	40364	-0-	-92068	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
02	123888	X	-0-	-0-	-123888	-0-					N	-0-					-0-
03	132432	X	2498	-0-	-129934	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	128160	X	97904	-0-	-30256	-0-	97904	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	45644	-0-	-3925	-0-	45644	2			N	-0-					-0-
06	39060	X	13792	-0-	-25268	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
07	101246	X	-0-	-0-	-101246	-0-					N	-0-					-0-
08	101246	X	-0-	-0-	-101246	-0-					N	-0-					-0-
09	97980	X	-0-	-0-	-97980	-0-					N	-0-					-0-
10	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

01	27125	X	15853	-0-	-11272	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	1289	-0-	-20084	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	1275	-0-	-16705	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	1188	-0-	-14142	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	177	-0-	-15664	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

01	70184	X	45425	-0-	-24759	-0-	45425	2			N	-0-					-0-
02	57826	X	40123	-0-	-17703	-0-	40123	2			N	-0-					-0-
03	55707	X	40650	-0-	-15057	-0-	40650	2			N	-0-					-0-
04	49740	X	37399	-0-	-12341	-0-	37399	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	37297	-0-	-11342	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	34679	-0-	-9271	-0-	34679	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	34886	-0-	-8018	-0-	34886	2			N	-0-					-0-
08	40641	X	33317	-0-	-7324	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	30640	-0-	-6770	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	31112	-0-	-6181	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
11	34680	X	28819	-0-	-5861	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
12	33697	X	29579	-0-	-4118	-0-	29579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 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	14B	DENY		22396	-0-	22396	281773	22396	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY		37806	-0-	37806	319579	37806	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY		49259	-0-	49259	368838	49259	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY		77647	-0-	77647	446485	77647	2			N	-0-					-0-
05		0	W	51914	-0-	51914	498399	51914	2			N	-0-					-0-
06		0	W	50234	-0-	50234	548633	50234	2			N	-0-					-0-
07		0	W	2906	-0-	2906	551539	2906	2			N	-0-					-0-
08		0	W	62610	-0-	62610	614149	62610	2			N	-0-					-0-
09		0	W	56596	-0-	56596	670745	56596	2			N	-0-					-0-
10		0	W	51260	-0-	51260	722005	51260	2			N	-0-					-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	722005					N	-0-					-0-
12		0	W	21529	-0-	21529	743534	21529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	167400	X	128395	-0-	-39005	-0-	128395	2			N	-0-					-0-
02	147320	X	116002	-0-	-31318	-0-	116002	2			N	-0-					-0-
03	148397	X	3641	-0-	-144756	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	136890	X	-0-	-0-	-136890	-0-					N	-0-					-0-
05	133114	X	15208	-0-	-117906	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
06	124260	X	32780	-0-	-91480	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
07	124000	X	35152	-0-	-88848	-0-	35152	2			N	-0-					-0-
08	30957	X	30957	-0-	-0-	-0-	30957	2			N	-0-					-0-
09	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	33157	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	33559	-0-	-1595	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
11	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	38091	2			N	-0-					-0-
12	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	29636	X	21109	-0-	-8527	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	20787	-0-	-5023	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	19544	-0-	-7364	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	20029	-0-	-401	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	17482	-0-	-4745	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	13620	-0-	-7890	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	12423	-0-	-9804	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	19538	-0-	-1170	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	18912	-0-	-1128	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17691	-0-	-1209	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17922	-0-	-1608	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,086 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	165137	X	107488	-0-	-57649	-0-	107488	2			N	-0-					-0-
02	154483	X	90934	-0-	-63549	-0-	90934	2			N	-0-					-0-
03	165137	X	83633	-0-	-81504	-0-	83633	2			N	-0-					-0-
04	159810	X	72076	-0-	-87734	-0-	72076	2			N	-0-					-0-
05	165137	X	66563	-0-	-98574	-0-	66563	2			N	-0-					-0-
06	159810	X	62509	-0-	-97301	-0-	62509	2			N	-0-					-0-
07	97216	X	59335	-0-	-37881	-0-	59335	2			N	-0-					-0-
08	83638	X	55526	-0-	-28112	-0-	55526	2			N	-0-					-0-
09	72090	X	52524	-0-	-19566	-0-	52524	2			N	-0-					-0-
10	66557	X	52077	-0-	-14480	-0-	52077	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	292	-0-	-62228	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	38110	-0-	-21224	-0-	38110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10956	-0-	-607	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113956	X	54982	-0-	-58974	-0-	54982	2			N	-0-					-0-
02	106604	X	43396	-0-	-63208	-0-	43396	2			N	-0-					-0-
03	113956	X	34341	-0-	-79615	-0-	34341	2			N	-0-					-0-
04	110280	X	33436	-0-	-76844	-0-	33436	2			N	-0-					-0-
05	113956	X	23439	-0-	-90517	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	110280	X	30292	-0-	-79988	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
07	113956	X	32800	-0-	-81156	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
08	113956	X	31449	-0-	-82507	-0-	31449	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	24837	-0-	-8613	-0-	24837	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	28453	-0-	-4345	-0-	28453	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	22667	-0-	-9073	-0-	22667	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	25244	-0-	-7554	-0-	25244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4922	-0-	-4223	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4573	-0-	-1255	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22971	2			N	-0-					-0-
05	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
06	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
07	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
08	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
09	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	13272	-0-	-9513	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16880	-0-	-4510	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13790	-0-	-7941	-0-	13790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 17,695 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		64785	-0-	64785	64785	64785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9156	2	21	9	N	19	39	1			29
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9191	2	20	9	N	18	38	1			9
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9122	2	21	9	N	19					28
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8662	2	20	9	N	18	1	8			45
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10889	2	17	9	N	15	39	1			21
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8995	2	21	9	N	19					40
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7586	2	25	9	N	23					63
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8474	2	10	9	N	9	51	1	1	8	20
09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8289	2	13	9	N	12					32
10	10912	X	7643	-0-	-3269	-0-	7592	2	51	9	N	46	1	8			77
11	9030	X	7398	-0-	-1632	-0-	7374	2	24	9	N	22	60	1			39
12	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6798	2	29	9	N	26	42	1			23

TOTAL GAS PROD: 102,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
04	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
05	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
06	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
07	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
10	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
11	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22036	-0-	-1121	-0-	22036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,384 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	31838	X	31838	-0-	-0-	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
02	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
03	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	31400	2			N	-0-					-0-
04	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
05	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
06	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
08	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
09	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
10	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
11	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	16082	-0-	-4192	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
03	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
04	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
05	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
06	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
09	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19493	-0-	-533	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
11	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18424	-0-	-2625	-0-	18424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	26704	2			N	-0-					-0-
02	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
04	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
06	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
07	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
08	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20361	-0-	-3788	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	18134	-0-	-4666	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	16237	-0-	-7137	-0-	16237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24295	2			N	-0-					-0-
02	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	2			N	-0-					-0-
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
04	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
06	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
07	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
08	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	13931	-0-	-2995	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14610	-0-	-1170	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15403	-0-	-903	-0-	15403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143344	X	93410	-0-	-49934	-0-	93410	2			N	-0-					-0-
02	134096	X	80143	-0-	-53953	-0-	80143	2			N	-0-					-0-
03	143344	X	80014	-0-	-63330	-0-	80014	2			N	-0-					-0-
04	109830	X	71642	-0-	-38188	-0-	71642	2			N	-0-					-0-
05	100316	X	69169	-0-	-31147	-0-	69169	2			N	-0-					-0-
06	90390	X	46572	-0-	-43818	-0-	46572	2			N	-0-					-0-
07	85684	X	47254	-0-	-38430	-0-	47254	2			N	-0-					-0-
08	80011	X	63411	-0-	-16600	-0-	63411	2			N	-0-					-0-
09	71640	X	58025	-0-	-13615	-0-	58025	2			N	-0-					-0-
10	69161	X	56876	-0-	-12285	-0-	56876	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	501	-0-	-60879	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	63426	X	17931	-0-	-45495	-0-	17931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28720	2			N	-0-					-0-
02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	43233	2			N	-0-					-0-
06	36832	X	36832	-0-	-0-	-0-	36832	2			N	-0-					-0-
07	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	31949	2			N	-0-					-0-
08	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	30462	2			N	-0-					-0-
09	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	26749	X	26749	-0-	-0-	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
11	30886	X	30886	-0-	-0-	-0-	30886	2			N	-0-					-0-
12	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	34917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,170 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	40	1			26
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18	38	1			6
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2955	2	22	9	N	20	1	8			25
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18					43
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	341	2	18	9	N	16	40	1			19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					22
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	N	4					26
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4138	2	1	9	N	1	19	1	1	8	7
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3420	2	1	9	N	1					8
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4608	2	3	9	N	3					11
11	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	2399	2	1	9	N	1	7	1			5
12	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3413	2	11	9	N	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	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	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
05	48263	X	48263	-0-	-0-	-0-	48263	2			N	-0-					-0-
06	44168	X	44168	-0-	-0-	-0-	44168	2			N	-0-					-0-
07	43352	X	43352	-0-	-0-	-0-	43352	2			N	-0-					-0-
08	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	41847	2			N	-0-					-0-
09	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
10	39291	X	39291	-0-	-0-	-0-	39291	2			N	-0-					-0-
11	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	37003	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	23026	-0-	-20312	-0-	23026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,393 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 #: 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	56172	X	54154	-0-	-2018	-0-	54154	2			N	-0-					-0-
02	69832	X	-0-	-0-	-69832	-0-					N	-0-					-0-
03	74648	X	40327	-0-	-34321	-0-	40327	2			N	-0-					-0-
04	72240	X	1467	-0-	-70773	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	71734	X	41690	-0-	-30044	-0-	41690	2			N	-0-					-0-
06	53597	X	53597	-0-	-0-	-0-	53597	2			N	-0-					-0-
07	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	62903	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	31457	-0-	-10238	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	53610	X	-0-	-0-	-53610	-0-					N	-0-					-0-
10	62899	X	59277	-0-	-3622	-0-	59277	2			N	-0-					-0-
11	60870	X	55987	-0-	-4883	-0-	55987	2			N	-0-					-0-
12	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	65400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,259 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	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					N	-0-					-0-
02	25346	X	-0-	-0-	-25346	-0-					N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-
04	19590	X	-0-	-0-	-19590	-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-

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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65813	X	39963	-0-	-25850		-0-	39963	2		N	-0-			-0-
02	58000	X	27040	-0-	-30960		-0-	27040	2		N	-0-			-0-
03	58745	X	20466	-0-	-38279		-0-	20466	2		N	-0-			-0-
04	53190	X	20114	-0-	-33076		-0-	20114	2		N	-0-			-0-
05	54963	X	41564	-0-	-13399		-0-	41564	2		N	-0-			-0-
06	38670	X	23481	-0-	-15189		-0-	23481	2		N	-0-			-0-
07	53066	X	53066	-0-	-0-		-0-	53066	2		N	-0-			-0-
08	47166	X	47166	-0-	-0-		-0-	47166	2		N	-0-			-0-
09	44473	X	44473	-0-	-0-		-0-	44473	2		N	-0-			-0-
10	53072	X	43131	-0-	-9941		-0-	43131	2		N	-0-			-0-
11	51360	X	40148	-0-	-11212		-0-	40148	2		N	-0-			-0-
12	53072	X	39618	-0-	-13454		-0-	39618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		32925	-0-	32925		32925	32925	2		N	-0-			-0-
03	114458	X	81533	-0-	-32925		-0-	81533	2		N	-0-			-0-
04	99210	X	15602	-0-	-83608		-0-	15602	2		N	-0-			-0-
05	102517	X	29256	-0-	-73261		-0-	29256	2		N	-0-			-0-
06	99210	X	11196	-0-	-88014		-0-	11196	2		N	-0-			-0-
07	102517	X	14532	-0-	-87985		-0-	14532	2		N	-0-			-0-
08	102517	X	1665	-0-	-100852		-0-	1665	2		N	-0-			-0-
09	110132	X	110132	-0-	-0-		-0-	110132	2		N	-0-			-0-
10	114567	X	114567	-0-	-0-		-0-	114567	2		N	-0-			-0-
11	14070	X	-0-	-0-	-14070		-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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.		-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	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
KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115369	X	115369	-0-	-0-	-0-	115369	2			N	-0-					-0-
02	103451	X	103451	-0-	-0-	-0-	103451	2			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109440	X	109440	-0-	-0-	-0-	109440	2			N	-0-					-0-
06	125520	X	125520	-0-	-0-	-0-	125520	2			N	-0-					-0-
07	119048	X	119048	-0-	-0-	-0-	119048	2			N	-0-					-0-
08	112470	X	112470	-0-	-0-	-0-	112470	2			N	-0-					-0-
09	104022	X	104022	-0-	-0-	-0-	104022	2			N	-0-					-0-
10	101306	X	101306	-0-	-0-	-0-	101306	2			N	-0-					-0-
11	125520	X	253	-0-	-125267	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	119040	X	53109	-0-	-65931	-0-	53109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41355	-0-	41355	593446	41355	2			N	-0-					-0-
02	632347	X	38901	-0-	-593446	-0-	38901	2			N	-0-					-0-
03	40084	X	40084	-0-	-0-	-0-	40084	2			N	-0-					-0-
04	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38859	2			N	-0-					-0-
05	38949	X	38949	-0-	-0-	-0-	38949	2			N	-0-					-0-
06	36298	X	36298	-0-	-0-	-0-	36298	2			N	-0-					-0-
07	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	35328	2			N	-0-					-0-
08	36943	X	36943	-0-	-0-	-0-	36943	2			N	-0-					-0-
09	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
10	35736	X	35736	-0-	-0-	-0-	35736	2			N	-0-					-0-
11	34046	X	34046	-0-	-0-	-0-	34046	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	33493	-0-	-3459	-0-	33493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
02	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
09	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
02	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	2			N	-0-					-0-
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
06	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
10	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	18081	-0-	-579	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16211	-0-	-3443	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,626 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	14B DENY		24956	-0-	24956	24956	24956	2			N	-0-					-0-
02	141172	X	66851	-0-	-74321	-0-	66851	2			N	-0-					-0-
03	150908	X	84514	-0-	-66394	-0-	84514	2			N	-0-					-0-
04	146040	X	78169	-0-	-67871	-0-	78169	2			N	-0-					-0-
05	150908	X	70425	-0-	-80483	-0-	70425	2			N	-0-					-0-
06	146040	X	58811	-0-	-87229	-0-	58811	2			N	-0-					-0-
07	150908	X	56079	-0-	-94829	-0-	56079	2			N	-0-					-0-
08	84506	X	54279	-0-	-30227	-0-	54279	2			N	-0-					-0-
09	78180	X	47778	-0-	-30402	-0-	47778	2			N	-0-					-0-
10	70432	X	47563	-0-	-22869	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
11	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					-0-
12	56079	X	6054	-0-	-50025	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	29517	2			N	-0-					-0-
02	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
03	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
04	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
05	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
06	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
07	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
08	26117	X	26117	-0-	-0-	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
09	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21289	-0-	-2953	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	12549	-0-	-12711	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	17086	-0-	-9016	-0-	17086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
02	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
03	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
05	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
06	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9995	-0-	-2002	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10112	-0-	-397	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,351 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	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		17159	-0-	17159	17159	17159	2			N	-0-					-0-
06	137310	X	10530	-0-	-126780	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
07	141887	X	73	-0-	-141814	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	141887	X	99014	-0-	-42873	-0-	99014	2			N	-0-					-0-
09	137310	X	128257	-0-	-9053	-0-	128257	2			N	-0-					-0-
10	141887	X	109948	-0-	-31939	-0-	109948	2			N	-0-					-0-
11	137310	X	94487	-0-	-42823	-0-	94487	2			N	-0-					-0-
12	181753	X	80506	-0-	-101247	-0-	80506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
02	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
03	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	11484	-0-	-5194	-0-	11484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	47802	2			N	-0-					-0-
02	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	44093	2			N	-0-					-0-
03	44293	X	44293	-0-	-0-	-0-	44293	2			N	-0-					-0-
04	39951	X	39951	-0-	-0-	-0-	39951	2			N	-0-					-0-
05	36462	X	36462	-0-	-0-	-0-	36462	2			N	-0-					-0-
06	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
07	39588	X	39588	-0-	-0-	-0-	39588	2			N	-0-					-0-
08	39233	X	39233	-0-	-0-	-0-	39233	2			N	-0-					-0-
09	34785	X	34785	-0-	-0-	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	36688	-0-	-2899	-0-	36688	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	34957	-0-	-3353	-0-	34957	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	36213	-0-	-3374	-0-	36213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,679 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18063	-0-	-2583	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	16419	-0-	-2692	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16599	-0-	-2807	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	12924	-0-	-5046	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	12113	-0-	-6146	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	9149	-0-	-8341	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	10593	-0-	-6953	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10779	-0-	-5806	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11024	-0-	-1906	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11592	-0-	-529	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8804	-0-	-2573	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-	13	1			-0-
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5487	2	114	9	N	104	73	1			31
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7368	2	97	9	N	88	80	1			39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	58	1			22
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10517	2	105	9	N	95	84	1			33
10	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11165	2	102	9	N	93	90	1	1	8	35
11	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9298	2	106	9	N	96	92	1			39
12	10974	X	9817	-0-	-1157	-0-	9725	2	92	9	N	84	104	1			19

TOTAL GAS PROD: 93,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
02	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
03	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
09	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16483	-0-	-3078	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15737	-0-	-3193	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16082	-0-	-3479	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,507 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	19623	X	15000	-0-	-4623	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	13303	-0-	-3923	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	13920	-0-	-3471	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	12991	-0-	-3059	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13319	-0-	-2584	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12585	-0-	-1935	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11223	-0-	-3006	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10662	-0-	-3257	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	9519	-0-	-3471	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9989	-0-	-3341	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9442	-0-	-3158	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9502	-0-	-1720	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67673	X	-0-	-0-	-67673	-0-					N	-0-					-0-
02	63307	X	-0-	-0-	-63307	-0-					N	-0-					-0-
03	66061	X	1009	-0-	-65052	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	-0-	-0-	-34860	-0-					N	-0-					-0-
05	66493	X	66493	-0-	-0-	-0-	66493	2			N	-0-					-0-
06	85829	X	85829	-0-	-0-	-0-	85829	2			N	-0-					-0-
07	101637	X	101637	-0-	-0-	-0-	101637	2			N	-0-					-0-
08	97096	X	97096	-0-	-0-	-0-	97096	2			N	-0-					-0-
09	85830	X	83864	-0-	-1966	-0-	83864	2			N	-0-					-0-
10	101649	X	79209	-0-	-22440	-0-	79209	2			N	-0-					-0-
11	98370	X	25	-0-	-98345	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	101649	X	37694	-0-	-63955	-0-	37694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	180017	X	77766	-0-	-102251	-0-	77766	2			N	-0-					-0-
02	168403	X	64942	-0-	-103461	-0-	64942	2			N	-0-					-0-
03	180017	X	67193	-0-	-112824	-0-	67193	2			N	-0-					-0-
04	174210	X	60237	-0-	-113973	-0-	60237	2			N	-0-					-0-
05	87575	X	54352	-0-	-33223	-0-	54352	2			N	-0-					-0-
06	75270	X	55240	-0-	-20030	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
07	76508	X	54740	-0-	-21768	-0-	54740	2			N	-0-					-0-
08	67208	X	49773	-0-	-17435	-0-	49773	2			N	-0-					-0-
09	60240	X	47808	-0-	-12432	-0-	47808	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	47752	-0-	-9319	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
11	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-
12	54746	X	30629	-0-	-24117	-0-	30629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610,432 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	64667	2			N	-0-					-0-
03	73745	X	73745	-0-	-0-	-0-	73745	2			N	-0-					-0-
04	50553	X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2			N	-0-					-0-
05	58080	X	58080	-0-	-0-	-0-	58080	2			N	-0-					-0-
06	52289	X	52289	-0-	-0-	-0-	52289	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	23273	-0-	-3821	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	23963	-0-	-3131	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
09	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
10	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
11	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	39609	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	37200	-0-	-6758	-0-	37200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6297	-0-	-1893	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	2180	-0-	-6283	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120292	X	120292	-0-	-0-	-0-	120292	2			N	-0-					-0-
06	89209	X	89209	-0-	-0-	-0-	89209	2			N	-0-					-0-
07	82608	X	82608	-0-	-0-	-0-	82608	2			N	-0-					-0-
08	85604	X	85604	-0-	-0-	-0-	85604	2			N	-0-					-0-
09	84550	X	84550	-0-	-0-	-0-	84550	2			N	-0-					-0-
10	86293	X	86293	-0-	-0-	-0-	86293	2			N	-0-					-0-
11	89220	X	69870	-0-	-19350	-0-	69870	2			N	-0-					-0-
12	87358	X	67248	-0-	-20110	-0-	67248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,670 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	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
02	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	11340	-0-	-3633	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10594	-0-	-1856	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	10890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	39132	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	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	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	31913	X	31913	-0-	-0-	-0-	31913	2			N	-0-					-0-
10	60648	X	60648	-0-	-0-	-0-	60648	2			N	-0-					-0-
11	57204	X	57204	-0-	-0-	-0-	57204	2			N	-0-					-0-
12	55131	X	55131	-0-	-0-	-0-	55131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

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	14B DENY		76659	-0-		76659	241525	76659	2			N	-0-					-0-
02	303279	X	61754	-0-		-241525	-0-	61754	2			N	-0-					-0-
03	99262	X	57257	-0-		-42005	-0-	57257	2			N	-0-					-0-
04	96060	X	46717	-0-		-49343	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
05	99262	X	49665	-0-		-49597	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	44225	-0-		-51835	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
07	99262	X	41786	-0-		-57476	-0-	41786	2			N	-0-					-0-
08	99262	X	37327	-0-		-61935	-0-	37327	2			N	-0-					-0-
09	48060	X	38704	-0-		-9356	-0-	38704	2			N	-0-					-0-
10	49662	X	37077	-0-		-12585	-0-	37077	2			N	-0-					-0-
11	44220	X	35919	-0-		-8301	-0-	35919	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	26963	-0-		-14825	-0-	26963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	12307	X	12307	-0-		-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	10536	X	10536	-0-		-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-		-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	9986	X	9986	-0-		-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-		-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8590	X	8590	-0-		-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
08	9208	X	9208	-0-		-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-		-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9444	-0-		-538	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9628	X	9628	-0-		-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9130	-0-		-77	-0-	9130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	24660	X	24660	-0-		-0-	-0-	24660	2			N	-0-					-0-
02	22081	X	22081	-0-		-0-	-0-	22081	2			N	-0-					-0-
03	23175	X	23175	-0-		-0-	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	22355	X	22355	-0-		-0-	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
05	22425	X	22425	-0-		-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
06	23204	X	23204	-0-		-0-	-0-	23204	2			N	-0-					-0-
07	15069	X	15069	-0-		-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
08	14115	X	14115	-0-		-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
09	12276	X	12276	-0-		-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	12260	-0-		-11703	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	11570	-0-		-11620	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13019	-0-		-2047	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
04	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	30038	2			N	-0-					-0-
05	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
06	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
07	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
08	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
09	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	24919	-0-	-1803	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	21737	-0-	-3613	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	22255	-0-	-4777	-0-	22255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,352 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	52921	X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
02	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
05	43956	X	43956	-0-	-0-	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
06	39862	X	39862	-0-	-0-	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
07	38663	X	38663	-0-	-0-	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
08	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	36687	2			N	-0-					-0-
09	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
10	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	1003	-0-	-37654	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
05	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
08	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	14078	-0-	-6506	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
12	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86831	X	-0-	-0-	-86831	-0-					N	-0-					-0-
02	81229	X	-0-	-0-	-81229	-0-					N	-0-					-0-
03	86831	X	-0-	-0-	-86831	-0-					N	-0-					-0-
04	71250	X	-0-	-0-	-71250	-0-					N	-0-					-0-
05	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		73380	-0-	73380	73380	73380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175419	X	84207	-0-	-91212	-0-	84207	2			N	-0-					-0-
02	119683	X	66340	-0-	-53343	-0-	66340	2			N	-0-					-0-
03	127937	X	60693	-0-	-67244	-0-	60693	2			N	-0-					-0-
04	123810	X	58720	-0-	-65090	-0-	58720	2			N	-0-					-0-
05	127937	X	54604	-0-	-73333	-0-	54604	2			N	-0-					-0-
06	123810	X	43992	-0-	-79818	-0-	43992	2			N	-0-					-0-
07	127937	X	37387	-0-	-90550	-0-	37387	2			N	-0-					-0-
08	127937	X	40965	-0-	-86972	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	58710	X	13516	-0-	-45194	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
10	54591	X	19355	-0-	-35236	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	16701	-0-	-27279	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	40951	X	28643	-0-	-12308	-0-	28643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
03	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
04	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
05	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
06	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
07	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
08	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	11223	-0-	-7904	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	11374	-0-	-7136	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	12903	-0-	-5263	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	87296	X	42016	-0-	-45280	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
02	81664	X	11712	-0-	-69952	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	87296	X	35215	-0-	-52081	-0-	35215	2			N	-0-					-0-
04	84480	X	51622	-0-	-32858	-0-	51622	2			N	-0-					-0-
05	87296	X	47873	-0-	-39423	-0-	47873	2			N	-0-					-0-
06	40650	X	36466	-0-	-4184	-0-	36466	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	35319	-0-	-18032	-0-	35319	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	31747	-0-	-21604	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
09	51630	X	27577	-0-	-24053	-0-	27577	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	27052	-0-	-20812	-0-	27052	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	24045	-0-	-12435	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	19198	-0-	-15119	-0-	19198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,842 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	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	39417	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	58718	2			N	-0-					-0-
06	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
07	41379	X	41379	-0-	-0-	-0-	41379	2			N	-0-					-0-
08	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
09	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	47151	2			N	-0-					-0-
10	58714	X	46142	-0-	-12572	-0-	46142	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	37057	-0-	-2993	-0-	37057	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	39949	-0-	-8783	-0-	39949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134968	X	134968	-0-	-0-	-0-	134968	2			N	-0-					-0-
02	121266	X	121266	-0-	-0-	-0-	121266	2			N	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120307	X	120307	-0-	-0-	-0-	120307	2			N	-0-					-0-
06	132802	X	132802	-0-	-0-	-0-	132802	2			N	-0-					-0-
07	129349	X	129349	-0-	-0-	-0-	129349	2			N	-0-					-0-
08	121274	X	121274	-0-	-0-	-0-	121274	2			N	-0-					-0-
09	111410	X	111410	-0-	-0-	-0-	111410	2			N	-0-					-0-
10	109720	X	109720	-0-	-0-	-0-	109720	2			N	-0-					-0-
11	132810	X	264	-0-	-132546	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	53686	-0-	-70810	-0-	53686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039,312 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 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11331	2	24	9	N	22	36	1			5
02	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10904	2	26	9	N	24	18	1	1	8	10
03	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13636	2	22	9	N	20	18	1			12
04	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12475	2	20	9	N	18	18	1			12
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11326	2	15	9	N	14	17	1			9
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10816	2	18	9	N	16	21	1			4
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10682	2	19	9	N	17					21
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8760	2	19	9	N	17	26	1			12
09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13347	2	21	9	N	19	28	1			3
10	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12205	2	30	9	N	27	29	1			1
11	10830	X	9962	-0-	-868	-0-	9945	2	17	9	N	15					16
12	13826	X	7351	-0-	-6475	-0-	7318	2	33	9	N	30	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 133,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95387	X	71248	-0-	-24139	-0-	71248	2			N	-0-					-0-
02	83027	X	57565	-0-	-25462	-0-	57565	2			N	-0-					-0-
03	79670	X	65405	-0-	-14265	-0-	65405	2			N	-0-					-0-
04	72120	X	60742	-0-	-11378	-0-	60742	2			N	-0-					-0-
05	71238	X	60095	-0-	-11143	-0-	60095	2			N	-0-					-0-
06	68940	X	57516	-0-	-11424	-0-	57516	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	58052	-0-	-7358	-0-	58052	2			N	-0-					-0-
08	65410	X	55692	-0-	-9718	-0-	55692	2			N	-0-					-0-
09	60750	X	50769	-0-	-9981	-0-	50769	2			N	-0-					-0-
10	60109	X	50399	-0-	-9710	-0-	50399	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	46598	-0-	-10912	-0-	46598	2			N	-0-					-0-
12	56916	X	46874	-0-	-10042	-0-	46874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
02	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
03	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25397	2			N	-0-					-0-
04	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
05	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
11	18540	X	468	-0-	-18072	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	981	-0-	-4258	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	3989	-0-	3989	3989	3989	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	29618	-0-	29618	33607	29618	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	28262	-0-	28262	61869	28262	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	20937	-0-	20937	82806	20937	2			N	-0-					-0-
08	102913	X	20107	-0-	-82806	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
09	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
10	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	14284	-0-	-11849	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	4465	-0-	-4649	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3215	-0-	-3655	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2392	-0-	-3684	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

01	44206	X	29030	-0-	-15176	-0-	29030	2			N	-0-					-0-
02	36395	X	23225	-0-	-13170	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	24125	-0-	-11556	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
04	31290	X	22684	-0-	-8606	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	22206	-0-	-6810	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	19444	-0-	-8636	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	21171	-0-	-3660	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	20905	-0-	-3213	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	19881	-0-	-2799	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	19691	-0-	-2505	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19420	-0-	-1070	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19370	-0-	-1803	-0-	19370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

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	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2		N	-0-			-0-
02	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2		N	-0-			-0-
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2		N	-0-			-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2		N	-0-			-0-
05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-			-0-
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2		N	-0-			-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2		N	-0-			-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2		N	-0-			-0-
10	9734	X	8339	-0-	-1395	-0-	8339	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	7896	-0-	-1104	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
12	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	28004	2		N	-0-			-0-
05	87902	X	87902	-0-	-0-	-0-	87902	2		N	-0-			-0-
06	78575	X	78575	-0-	-0-	-0-	78575	2		N	-0-			-0-
07	75429	X	75429	-0-	-0-	-0-	75429	2		N	-0-			-0-
08	71292	X	71292	-0-	-0-	-0-	71292	2		N	-0-			-0-
09	85080	X	66410	-0-	-18670	-0-	66410	2		N	-0-			-0-
10	87916	X	65567	-0-	-22349	-0-	65567	2		N	-0-			-0-
11	78570	X	72969	-0-	-5601	-0-	72969	2		N	-0-			-0-
12	73222	X	26977	-0-	-46245	-0-	26977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
02	72771	X	72771	-0-	-0-	-0-	72771	2		N	-0-			-0-
03	66147	X	66147	-0-	-0-	-0-	66147	2		N	-0-			-0-
04	56031	X	56031	-0-	-0-	-0-	56031	2		N	-0-			-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2		N	-0-			-0-
06	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2		N	-0-			-0-
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	2		N	-0-			-0-
08	50449	X	50449	-0-	-0-	-0-	50449	2		N	-0-			-0-
09	46780	X	46780	-0-	-0-	-0-	46780	2		N	-0-			-0-
10	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45835	2		N	-0-			-0-
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2		N	-0-			-0-
12	50437	X	46960	-0-	-3477	-0-	46960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	66635	X	66635	-0-	-0-	-0-	66635	2		N	-0-			-0-
03	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	2		N	-0-			-0-
04	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28539	2		N	-0-			-0-
05	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	2		N	-0-			-0-
06	49197	X	49197	-0-	-0-	-0-	49197	2		N	-0-			-0-
07	83421	X	83421	-0-	-0-	-0-	83421	2		N	-0-			-0-
08	73276	X	73276	-0-	-0-	-0-	73276	2		N	-0-			-0-
09	63425	X	63425	-0-	-0-	-0-	63425	2		N	-0-			-0-
10	66293	X	66293	-0-	-0-	-0-	66293	2		N	-0-			-0-
11	60180	X	60180	-0-	-0-	-0-	60180	2		N	-0-			-0-
12	83421	X	52600	-0-	-30821	-0-	52600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,263 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	14B DENY		9777	-0-	9777	9777	9777	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY		56518	-0-	56518	66295	56518	2		N	-0-			-0-
03	111944	X	45649	-0-	-66295	-0-	45649	2		N	-0-			-0-
04	92010	X	58669	-0-	-33341	-0-	58669	2		N	-0-			-0-
05	95077	X	46593	-0-	-48484	-0-	46593	2		N	-0-			-0-
06	92010	X	30562	-0-	-61448	-0-	30562	2		N	-0-			-0-
07	95077	X	36167	-0-	-58910	-0-	36167	2		N	-0-			-0-
08	95077	X	38484	-0-	-56593	-0-	38484	2		N	-0-			-0-
09	92010	X	34215	-0-	-57795	-0-	34215	2		N	-0-			-0-
10	46593	X	24844	-0-	-21749	-0-	24844	2		N	-0-			-0-
11	37230	X	33057	-0-	-4173	-0-	33057	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		22876	-0-	22876	22876	22876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66741	X	66741	-0-	-0-	-0-	66741	2		N	-0-			-0-
02	55392	X	55392	-0-	-0-	-0-	55392	2		N	-0-			-0-
03	44707	X	44707	-0-	-0-	-0-	44707	2		N	-0-			-0-
04	53736	X	53736	-0-	-0-	-0-	53736	2		N	-0-			-0-
05	54922	X	54922	-0-	-0-	-0-	54922	2		N	-0-			-0-
06	50462	X	50462	-0-	-0-	-0-	50462	2		N	-0-			-0-
07	50838	X	50838	-0-	-0-	-0-	50838	2		N	-0-			-0-
08	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	47589	2		N	-0-			-0-
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	2		N	-0-			-0-
10	54932	X	31237	-0-	-23695	-0-	31237	2		N	-0-			-0-
11	50460	X	-0-	-0-	-50460	-0-				N	-0-			-0-
12	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4203	-0-	-1749	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-					-0-
02	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	27409	2			N	-0-					-0-
03	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
04	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
05	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
08	28259	X	28259	-0-	-0-	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
09	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	25237	-0-	-2973	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24536	-0-	-2824	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	25025	-0-	-3247	-0-	25025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	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	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: 20,374 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	128185	X	73132	-0-	-55053	-0-	73132	2			N	-0-					-0-
02	119915	X	69665	-0-	-50250	-0-	69665	2			N	-0-					-0-
03	128185	X	-0-	-0-	-128185	-0-					N	-0-					-0-
04	124050	X	-0-	-0-	-124050	-0-					N	-0-					-0-
05	84599	X	-0-	-0-	-84599	-0-					N	-0-					-0-
06	72120	X	21840	-0-	-50280	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
07	85888	X	85888	-0-	-0-	-0-	85888	2			N	-0-					-0-
08	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2			N	-0-					-0-
09	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	27468	2			N	-0-					-0-
10	75113	X	59978	-0-	-15135	-0-	59978	2			N	-0-					-0-
11	83130	X	-0-	-0-	-83130	-0-					N	-0-					-0-
12	85901	X	23195	-0-	-62706	-0-	23195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		37768	-0-	37768	74804	37768	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		32520	-0-	32520	107324	32520	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		32170	-0-	32170	139494	32170	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		26922	-0-	26922	166416	26922	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24716	-0-	24716	191132	24716	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		12339	-0-	12339	203471	12339	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		265	-0-	265	203736	265	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	203773	37	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	203773					N	-0-					-0-
10	203773	X	-0-	-0-	-203773	-0-					N	-0-					-0-
11	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
12	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

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	104439	X	76058	-0-		-28381	-0-	76058	2		N	-0-			-0-
02	97701	X	63099	-0-		-34602	-0-	63099	2		N	-0-			-0-
03	104439	X	59505	-0-		-44934	-0-	59505	2		N	-0-			-0-
04	101070	X	51441	-0-		-49629	-0-	51441	2		N	-0-			-0-
05	104439	X	52326	-0-		-52113	-0-	52326	2		N	-0-			-0-
06	101070	X	45233	-0-		-55837	-0-	45233	2		N	-0-			-0-
07	104439	X	34935	-0-		-69504	-0-	34935	2		N	-0-			-0-
08	104439	X	41828	-0-		-62611	-0-	41828	2		N	-0-			-0-
09	51450	X	42682	-0-		-8768	-0-	42682	2		N	-0-			-0-
10	52328	X	40884	-0-		-11444	-0-	40884	2		N	-0-			-0-
11	45240	X	39171	-0-		-6069	-0-	39171	2		N	-0-			-0-
12	44113	X	38710	-0-		-5403	-0-	38710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

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	21236	X	21236	-0-		-0-	-0-	21236	2		N	-0-			-0-
02	19523	X	19523	-0-		-0-	-0-	19523	2		N	-0-			-0-
03	20582	X	20582	-0-		-0-	-0-	20582	2		N	-0-			-0-
04	19100	X	19100	-0-		-0-	-0-	19100	2		N	-0-			-0-
05	19591	X	19591	-0-		-0-	-0-	19591	2		N	-0-			-0-
06	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
07	21312	X	21312	-0-		-0-	-0-	21312	2		N	-0-			-0-
08	21397	X	21397	-0-		-0-	-0-	21397	2		N	-0-			-0-
09	19818	X	19818	-0-		-0-	-0-	19818	2		N	-0-			-0-
10	21297	X	20558	-0-		-739	-0-	20558	2		N	-0-			-0-
11	20700	X	17339	-0-		-3361	-0-	17339	2		N	-0-			-0-
12	21390	X	19910	-0-		-1480	-0-	19910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

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	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
02	79887	X	79887	-0-		-0-	-0-	79887	2		N	-0-			-0-
03	23507	X	23507	-0-		-0-	-0-	23507	2		N	-0-			-0-
04	20779	X	20779	-0-		-0-	-0-	20779	2		N	-0-			-0-
05	9892	X	9892	-0-		-0-	-0-	9892	2		N	-0-			-0-
06	36526	X	36526	-0-		-0-	-0-	36526	2		N	-0-			-0-
07	7920	X	7920	-0-		-0-	-0-	7920	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	54514	-0-		54514	54514	54514	2		N	-0-			-0-
10	139656	X	85142	-0-		-54514	-0-	85142	2		N	-0-			-0-
11	65058	X	65058	-0-		-0-	-0-	65058	2		N	-0-			-0-
12	64404	X	64404	-0-		-0-	-0-	64404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2		N	-0-			-0-
02	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	27292	2		N	-0-			-0-
03	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	23103	2		N	-0-			-0-
04	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2		N	-0-			-0-
05	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2		N	-0-			-0-
06	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2		N	-0-			-0-
07	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	2		N	-0-			-0-
08	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2		N	-0-			-0-
09	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2		N	-0-			-0-
10	20615	X	13223	-0-	-7392	-0-	13223	2		N	-0-			-0-
11	22620	X	14570	-0-	-8050	-0-	14570	2		N	-0-			-0-
12	23374	X	13178	-0-	-10196	-0-	13178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2		N	-0-			-0-
02	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2		N	-0-			-0-
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2		N	-0-			-0-
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
10	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2		N	-0-			-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	5953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
02	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	15674	2		N	-0-			-0-
03	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2		N	-0-			-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-			-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		31856	-0-	31856	31856	31856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	112375	X	-0-	-0-	-112375	-0-				N	-0-			-0-
02	105125	X	4450	-0-	-100675	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
03	28501	X	28501	-0-	-0-	-0-	28501	2		N	-0-			-0-
04	40138	X	40138	-0-	-0-	-0-	40138	2		N	-0-			-0-
05	109300	X	109300	-0-	-0-	-0-	109300	2		N	-0-			-0-
06	125287	X	125287	-0-	-0-	-0-	125287	2		N	-0-			-0-
07	116220	X	116220	-0-	-0-	-0-	116220	2		N	-0-			-0-
08	109306	X	102759	-0-	-6547	-0-	102759	2		N	-0-			-0-
09	125280	X	101898	-0-	-23382	-0-	101898	2		N	-0-			-0-
10	129456	X	99688	-0-	-29768	-0-	99688	2		N	-0-			-0-
11	125280	X	76182	-0-	-49098	-0-	76182	2		N	-0-			-0-
12	116219	X	74897	-0-	-41322	-0-	74897	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879,320 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	T. A.		34956	-0-	34956	65899	34956	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		19334	-0-	19334	85233	19334	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	85233				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	85233				N	-0-			-0-
05	T. A.		32348	-0-	32348	117581	32348	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		23925	-0-	23925	141506	23925	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		6241	-0-	6241	147747	6241	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	147747				N	-0-			-0-
09	T. A.		14322	-0-	14322	162069	14322	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		19743	-0-	19743	181812	19743	2		N	-0-			-0-
11	T. A.		18492	-0-	18492	200304	18492	2		N	-0-			-0-
12	216870	X	16566	-0-	-200304	-0-	16566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	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	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2		N	-0-			-0-
05	34924	X	34924	-0-	-0-	-0-	34924	2		N	-0-			-0-
06	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	2		N	-0-			-0-
07	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2		N	-0-			-0-
08	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	30313	2		N	-0-			-0-
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
10	34937	X	25610	-0-	-9327	-0-	25610	2		N	-0-			-0-
11	29340	X	24934	-0-	-4406	-0-	24934	2		N	-0-			-0-
12	30318	X	19263	-0-	-11055	-0-	19263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	23248	-0-	-20679	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
02	35090	X	22991	-0-	-12099	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	22348	-0-	-10791	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	21730	-0-	-7130	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	15364	-0-	-10738	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	16468	-0-	-7322	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	15777	-0-	-8806	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	18365	-0-	-4079	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	19627	-0-	-2093	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
10	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	14209	-0-	-3551	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	13465	-0-	-6809	-0-	13465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63789	X	63789	-0-	-0-	-0-	63789	2			N	-0-					-0-
02	57891	X	57891	-0-	-0-	-0-	57891	2			N	-0-					-0-
03	59473	X	59473	-0-	-0-	-0-	59473	2			N	-0-					-0-
04	55475	X	55475	-0-	-0-	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
05	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2			N	-0-					-0-
06	53292	X	53292	-0-	-0-	-0-	53292	2			N	-0-					-0-
07	53267	X	53267	-0-	-0-	-0-	53267	2			N	-0-					-0-
08	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	52585	2			N	-0-					-0-
09	47538	X	47538	-0-	-0-	-0-	47538	2			N	-0-					-0-
10	49879	X	49879	-0-	-0-	-0-	49879	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53258	X	31196	-0-	-22062	-0-	31196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77965	X	60407	-0-	-17558	-0-	60407	2			N	-0-					-0-
02	64119	X	63194	-0-	-925	-0-	63194	2			N	-0-					-0-
03	57707	X	57707	-0-	-0-	-0-	57707	2			N	-0-					-0-
04	58470	X	45259	-0-	-13211	-0-	45259	2			N	-0-					-0-
05	67549	X	45925	-0-	-21624	-0-	45925	2			N	-0-					-0-
06	65370	X	24814	-0-	-40556	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	67549	X	602	-0-	-66947	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	57722	X	1718	-0-	-56004	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	45270	X	2942	-0-	-42328	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	52312	X	52312	-0-	-0-	-0-	52312	2			N	-0-					-0-
11	52679	X	52679	-0-	-0-	-0-	52679	2			N	-0-					-0-
12	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
02	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
05	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
08	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	15210	-0-	-7048	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	6769	-0-	-14771	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	2394	-0-	-19864	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,219 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	124000	X	52993	-0-	-71007	-0-	52993	2			N	-0-					-0-
02	116000	X	70580	-0-	-45420	-0-	70580	2			N	-0-					-0-
03	124000	X	75509	-0-	-48491	-0-	75509	2			N	-0-					-0-
04	120000	X	63972	-0-	-56028	-0-	63972	2			N	-0-					-0-
05	124000	X	32562	-0-	-91438	-0-	32562	2			N	-0-					-0-
06	73080	X	57835	-0-	-15245	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
07	75516	X	61480	-0-	-14036	-0-	61480	2			N	-0-					-0-
08	75516	X	56688	-0-	-18828	-0-	56688	2			N	-0-					-0-
09	63960	X	52103	-0-	-11857	-0-	52103	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	48652	-0-	-12821	-0-	48652	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	335	-0-	-59155	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	27737	-0-	-33736	-0-	27737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		79573	-0-	79573	79573	79573	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		110916	-0-	110916	190489	110916	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		96407	-0-	96407	286896	96407	2			N	-0-					-0-
08	372225	X	85329	-0-	-286896	-0-	85329	2			N	-0-					-0-
09	75240	X	71075	-0-	-4165	-0-	71075	2			N	-0-					-0-
10	77748	X	65234	-0-	-12514	-0-	65234	2			N	-0-					-0-
11	75240	X	-0-	-0-	-75240	-0-					N	-0-					-0-
12	95201	X	54451	-0-	-40750	-0-	54451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230507	X	106880	-0-	-123627	-0-	106880	2		N	-0-			-0-
02	174754	X	-0-	-0-	-174754	-0-				N	-0-			-0-
03	186806	X	-0-	-0-	-186806	-0-				N	-0-			-0-
04	180780	X	-0-	-0-	-180780	-0-				N	-0-			-0-
05	186806	X	-0-	-0-	-186806	-0-				N	-0-			-0-
06	180780	X	-0-	-0-	-180780	-0-				N	-0-			-0-
07	186806	X	68609	-0-	-118197	-0-	68609	2		N	-0-			-0-
08	186806	X	103372	-0-	-83434	-0-	103372	2		N	-0-			-0-
09	92655	X	92655	-0-	-0-	-0-	92655	2		N	-0-			-0-
10	85850	X	85850	-0-	-0-	-0-	85850	2		N	-0-			-0-
11	100050	X	73963	-0-	-26087	-0-	73963	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10		75223	-0-	75223	75223	75223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606,552 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	93329				N	-0-			-0-
02	103791	X	-0-	-0-	-103791	-0-				N	-0-			-0-
03	110949	X	-0-	-0-	-110949	-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	90666	-0-	90666	90666	90666	2		N	-0-			-0-
08	0	W	100746	-0-	100746	191412	100746	2		N	-0-			-0-
09	0	W	81311	-0-	81311	272723	81311	2		N	-0-			-0-
10	346701	X	73978	-0-	-272723	-0-	73978	2		N	-0-			-0-
11	97500	X	63677	-0-	-33823	-0-	63677	2		N	-0-			-0-
12	100750	X	61554	-0-	-39196	-0-	61554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10333	-0-	10333	24107	10333	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		15347	-0-	15347	39454	15347	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		14991	-0-	14991	54445	14991	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		13724	-0-	13724	68169	13724	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		12557	-0-	12557	80726	12557	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		11333	-0-	11333	92059	11333	2		N	-0-			-0-
07	104040	X	11981	-0-	-92059	-0-	11981	2		N	-0-			-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
09	13710	X	9041	-0-	-4669	-0-	9041	2		N	-0-			-0-
10	12555	X	8877	-0-	-3678	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
11	11580	X	8626	-0-	-2954	-0-	8626	2		N	-0-			-0-
12	11036	X	9225	-0-	-1811	-0-	9225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		45124	-0-	45124	45124	45124	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		45836	-0-	45836	90960	45836	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		40865	-0-	40865	131825	40865	2			N	-0-					-0-
10	168439	X	36614	-0-	-131825	-0-	36614	2			N	-0-					-0-
11	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	37679	-0-	-8170	-0-	37679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

01	65564	X	65564	-0-	-0-	-0-	65564	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	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	54253	X	54253	-0-	-0-	-0-	54253	2			N	-0-					-0-
09	81809	X	81809	-0-	-0-	-0-	81809	2			N	-0-					-0-
10	81578	X	81578	-0-	-0-	-0-	81578	2			N	-0-					-0-
11	74758	X	74758	-0-	-0-	-0-	74758	2			N	-0-					-0-
12	84537	X	74800	-0-	-9737	-0-	74800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	130851	X	57844	-0-	-73007	-0-	57844	2			N	-0-					-0-
02	122409	X	14030	-0-	-108379	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
03	130851	X	1794	-0-	-129057	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	126630	X	30740	-0-	-95890	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	130851	X	54050	-0-	-76801	-0-	54050	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	56550	-0-	-0-	-0-	56550	2			N	-0-					-0-
07	49103	X	49103	-0-	-0-	-0-	49103	2			N	-0-					-0-
08	54064	X	45335	-0-	-8729	-0-	45335	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	40620	-0-	-15930	-0-	40620	2			N	-0-					-0-
10	58435	X	38726	-0-	-19709	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	35979	-0-	-20571	-0-	35979	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	36067	-0-	-10526	-0-	36067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,838 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 #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119040	X	70389	-0-	-48651	-0-	70389	2			N	-0-					-0-
02	111360	X	15676	-0-	-95684	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
03	119040	X	-0-	-0-	-119040	-0-					N	-0-					-0-
04	115200	X	-0-	-0-	-115200	-0-					N	-0-					-0-
05	119040	X	-0-	-0-	-119040	-0-					N	-0-					-0-
06	68130	X	-0-	-0-	-68130	-0-					N	-0-					-0-
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 86,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11406	-0-	11406	23583	11406	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10305	-0-	10305	33888	10305	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10561	-0-	10561	44449	10561	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		9456	-0-	9456	53905	9456	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10026	-0-	10026	63931	10026	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		10721	-0-	10721	74652	10721	2			N	-0-					-0-
07	84175	X	9523	-0-	-74652	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	6323	-0-	-4387	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	6120	-0-	-4947	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	5742	-0-	-4968	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5896	-0-	-3621	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66251	X	66251	-0-	-0-	-0-	66251	2			N	-0-					-0-
02	58812	X	58812	-0-	-0-	-0-	58812	2			N	-0-					-0-
03	58576	X	58576	-0-	-0-	-0-	58576	2			N	-0-					-0-
04	55809	X	55809	-0-	-0-	-0-	55809	2			N	-0-					-0-
05	52166	X	52166	-0-	-0-	-0-	52166	2			N	-0-					-0-
06	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	44000	2			N	-0-					-0-
07	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	47979	2			N	-0-					-0-
08	47558	X	47558	-0-	-0-	-0-	47558	2			N	-0-					-0-
09	42516	X	42516	-0-	-0-	-0-	42516	2			N	-0-					-0-
10	52173	X	42942	-0-	-9231	-0-	42942	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	40860	-0-	-5580	-0-	40860	2			N	-0-					-0-
12	47988	X	40843	-0-	-7145	-0-	40843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

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	51527	X	51527	-0-	-0-	-0-		51527	2			N	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-		7354	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-		41013	2			N	-0-					-0-
04	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-		46185	2			N	-0-					-0-
05	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-		50287	2			N	-0-					-0-
06	64259	X	64259	-0-	-0-	-0-		64259	2			N	-0-					-0-
07	66967	X	66967	-0-	-0-	-0-		66967	2			N	-0-					-0-
08	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-		50208	2			N	-0-					-0-
09	58035	X	58035	-0-	-0-	-0-		58035	2			N	-0-					-0-
10	60814	X	60814	-0-	-0-	-0-		60814	2			N	-0-					-0-
11	58766	X	58766	-0-	-0-	-0-		58766	2			N	-0-					-0-
12	66960	X	58506	-0-	-8454	-0-		58506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

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	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-		13863	2	21	9	N	19	31	1			31
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-		5855	2	31	9	N	28	48	1	1	8	10
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-		9011	2	33	9	N	30	1	8			39
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-		8021	2	29	9	N	26	49	1			16
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-		7889	2	22	9	N	20	26	1			10
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-		6641	2	6	9	N	5					15
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-		7176	2	6	9	N	5					20
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-		6412	2	4	9	N	4	11	1	1	8	12
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		5352	2	4	9	N	4					16
10	7905	X	5838	-0-	-2067	-0-		5834	2	4	9	N	4	11	1	1	8	8
11	6960	X	6741	-0-	-219	-0-		6737	2	4	9	N	4					12
12	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-		5786	2	4	9	N	4	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 88,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-		16150	2			N	-0-					-0-
02	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-		15943	2			N	-0-					-0-
03	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-		14253	2			N	-0-					-0-
04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-		18110	2			N	-0-					-0-
05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-		15771	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-		13500	2			N	-0-					-0-
07	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-		12959	2			N	-0-					-0-
08	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-		13218	2			N	-0-					-0-
09	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-		12529	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	12601	-0-	-3178	-0-		12601	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12203	-0-	-1297	-0-		12203	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12451	-0-	-755	-0-		12451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

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	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2		N	-0-			-0-
02	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2		N	-0-			-0-
03	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	20058	2		N	-0-			-0-
04	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2		N	-0-			-0-
05	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	2		N	-0-			-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2		N	-0-			-0-
07	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2		N	-0-			-0-
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	2		N	-0-			-0-
09	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2		N	-0-			-0-
10	18569	X	15438	-0-	-3131	-0-	15438	2		N	-0-			-0-
11	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2		N	-0-			-0-
12	16523	X	14294	-0-	-2229	-0-	14294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

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	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	22603	2		N	-0-			-0-
02	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2		N	-0-			-0-
03	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2		N	-0-			-0-
04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2		N	-0-			-0-
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2		N	-0-			-0-
06	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2		N	-0-			-0-
07	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2		N	-0-			-0-
08	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2		N	-0-			-0-
09	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2		N	-0-			-0-
10	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2		N	-0-			-0-
11	15000	X	14453	-0-	-547	-0-	14453	2		N	-0-			-0-
12	16337	X	16313	-0-	-24	-0-	16313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

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	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	27226	2		N	-0-			-0-
02	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	27545	2		N	-0-			-0-
03	29736	X	29736	-0-	-0-	-0-	29736	2		N	-0-			-0-
04	30532	X	30532	-0-	-0-	-0-	30532	2		N	-0-			-0-
05	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	31216	2		N	-0-			-0-
06	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2		N	-0-			-0-
07	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33077	2		N	-0-			-0-
08	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	32745	2		N	-0-			-0-
09	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26703	2		N	-0-			-0-
10	33077	X	28298	-0-	-4779	-0-	28298	2		N	-0-			-0-
11	32010	X	27912	-0-	-4098	-0-	27912	2		N	-0-			-0-
12	33077	X	29454	-0-	-3623	-0-	29454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,199 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 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

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	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24007	2	22	9	N	20					36
02	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	21131	2	17	9	N	15	3	8			48
03	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21453	2	18	9	N	16	44	1	2	8	18
04	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	20291	2	19	9	N	17	1	8			34
05	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19467	2	14	9	N	13					47
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17554	2	7	9	N	6					53
07	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17009	2	8	9	N	7	41	1			19
08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15543	2	7	9	N	6	3	8			22
09	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15046	2	4	9	N	4					26
10	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15992	2	4	9	N	4	2	8			28
11	17550	X	12209	-0-	-5341	-0-	12202	2	7	9	N	6					34
12	17019	X	12426	-0-	-4593	-0-	12420	2	6	9	N	5					39

TOTAL GAS PROD: 212,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2	N	-0-					-0-
02	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	27629	2	N	-0-					-0-
03	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2	N	-0-					-0-
05	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22711	2	N	-0-					-0-
06	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22631	2	N	-0-					-0-
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2	N	-0-					-0-
08	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22945	2	N	-0-					-0-
09	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	20005	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	11741	-0-	-11633	-0-	11741	2	N	-0-					-0-
11	22620	X	17412	-0-	-5208	-0-	17412	2	N	-0-					-0-
12	22940	X	18743	-0-	-4197	-0-	18743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		71656	-0-	71656	71656	71656	2	N	-0-					-0-
05	153667	X	-0-	-0-	-153667	-0-			N	-0-					-0-
06	148710	X	5738	-0-	-142972	-0-	5738	2	N	-0-					-0-
07	153667	X	102686	-0-	-50981	-0-	102686	2	N	-0-					-0-
08	153667	X	68758	-0-	-84909	-0-	68758	2	N	-0-					-0-
09	148710	X	61108	-0-	-87602	-0-	61108	2	N	-0-					-0-
10	153667	X	51738	-0-	-101929	-0-	51738	2	N	-0-					-0-
11	148710	X	-0-	-0-	-148710	-0-			N	-0-					-0-
12	81158	X	41514	-0-	-39644	-0-	41514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	166129	X	67909	-0-	-98220	-0-	67909	2			N	-0-					-0-
02	155411	X	11256	-0-	-144155	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	166129	X	102579	-0-	-63550	-0-	102579	2			N	-0-					-0-
04	160770	X	82299	-0-	-78471	-0-	82299	2			N	-0-					-0-
05	166129	X	103313	-0-	-62816	-0-	103313	2			N	-0-					-0-
06	160770	X	44370	-0-	-116400	-0-	44370	2			N	-0-					-0-
07	102579	X	43713	-0-	-58866	-0-	43713	2			N	-0-					-0-
08	103323	X	72088	-0-	-31235	-0-	72088	2			N	-0-					-0-
09	99990	X	64474	-0-	-35516	-0-	64474	2			N	-0-					-0-
10	103323	X	62836	-0-	-40487	-0-	62836	2			N	-0-					-0-
11	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
12	72075	X	28244	-0-	-43831	-0-	28244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683,081 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	45185	X	45185	-0-	-0-	-0-	45185	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
04	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	34845	2			N	-0-					-0-
11	51187	X	51187	-0-	-0-	-0-	51187	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	48515	-0-	-0-	-0-	48515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18172	2	20	9	N	18					43
02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13807	2	12	9	N	11					54
03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15704	2	11	9	N	10					64
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14493	2	1	9	N	1					65
05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	2			N	-0-					65
06	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					65
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					65
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					65
09	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					65
10	15624	X	15285	-0-	-339	-0-	15285	2			N	-0-					65
11	14880	X	13131	-0-	-1749	-0-	13131	2			N	-0-					65
12	15965	X	13078	-0-	-2887	-0-	13064	2	14	9	N	13	54	1			24

TOTAL GAS PROD: 177,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	47849	X	47849	-0-	-0-	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
02	42284	X	42284	-0-	-0-	-0-	42284	2			N	-0-					-0-
03	42654	X	42654	-0-	-0-	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
04	37543	X	37543	-0-	-0-	-0-	37543	2			N	-0-					-0-
05	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
06	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	35463	2			N	-0-					-0-
07	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-	35428	2			N	-0-					-0-
08	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
09	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	31678	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	32066	-0-	-5785	-0-	32066	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	31191	-0-	-4269	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	28360	-0-	-6236	-0-	28360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,023 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	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	11261	-0-	-3030	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10614	-0-	-516	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	2719	-0-	-8782	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48267	X	33010	-0-	-15257	-0-	33010	2			N	-0-					-0-
02	40919	X	23640	-0-	-17279	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	26346	-0-	-14233	-0-	26346	2			N	-0-					-0-
04	36420	X	27466	-0-	-8954	-0-	27466	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	27407	-0-	-7344	-0-	27407	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	26746	-0-	-5204	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	27632	-0-	-764	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	26456	-0-	-1940	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	27176	-0-	-304	-0-	27176	2			N	-0-					-0-
10	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	28733	2			N	-0-					-0-
11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26840	-0-	-1246	-0-	26840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,419 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 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12770	2	17	9	N	15					26
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11386	2	12	9	N	11	3	8			34
03	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11960	2	13	9	N	12	32	1	2	8	12
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10252	2	13	9	N	12	1	8			23
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11217	2	9	9	N	8					31
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10351	2	3	9	N	3					34
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10410	2	3	9	N	3	27	1			10
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9942	2	3	9	N	3	2	8			11
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9241	2	2	9	N	2					13
10	11222	X	8595	-0-	-2627	-0-	8593	2	2	9	N	2	1	8			14
11	10350	X	9980	-0-	-370	-0-	9977	2	3	9	N	3					17
12	10385	X	9211	-0-	-1174	-0-	9208	2	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 125,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2	N	-0-					-0-
02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	19071	2	N	-0-					-0-
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2	N	-0-					-0-
04	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	2	N	-0-					-0-
05	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2	N	-0-					-0-
06	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2	N	-0-					-0-
07	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2	N	-0-					-0-
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2	N	-0-					-0-
09	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	15534	-0-	-2756	-0-	15534	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	15212	-0-	-388	-0-	15212	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	15773	-0-	-347	-0-	15773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	40250	-0-	-10962	-0-	40250	2	N	-0-					-0-
02	45037	X	36720	-0-	-8317	-0-	36720	2	N	-0-					-0-
03	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-			N	-0-					-0-
04	39360	X	-0-	-0-	-39360	-0-			N	-0-					-0-
05	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-			N	-0-					-0-
06	38940	X	-0-	-0-	-38940	-0-			N	-0-					-0-
07	39246	X	14481	-0-	-24765	-0-	14481	2	N	-0-					-0-
08	44997	X	44997	-0-	-0-	-0-	44997	2	N	-0-					-0-
09	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	38804	2	N	-0-					-0-
10	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38817	2	N	-0-					-0-
11	43560	X	36256	-0-	-7304	-0-	36256	2	N	-0-					-0-
12	45012	X	34536	-0-	-10476	-0-	34536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	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	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,138 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	84418	X	84418	-0-	-0-	-0-	84418	2			N	-0-					-0-
02	72983	X	72983	-0-	-0-	-0-	72983	2			N	-0-					-0-
03	72380	X	72380	-0-	-0-	-0-	72380	2			N	-0-					-0-
04	64560	X	64560	-0-	-0-	-0-	64560	2			N	-0-					-0-
05	63397	X	63397	-0-	-0-	-0-	63397	2			N	-0-					-0-
06	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-					-0-
07	62224	X	62224	-0-	-0-	-0-	62224	2			N	-0-					-0-
08	55686	X	55686	-0-	-0-	-0-	55686	2			N	-0-					-0-
09	51821	X	51821	-0-	-0-	-0-	51821	2			N	-0-					-0-
10	49224	X	49224	-0-	-0-	-0-	49224	2			N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	30875	-0-	-28242	-0-	30875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73723	X	73723	-0-	-0-	-0-	73723	2			N	-0-					-0-
02	62070	X	62070	-0-	-0-	-0-	62070	2			N	-0-					-0-
03	58188	X	58188	-0-	-0-	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
04	71340	X	41563	-0-	-29777	-0-	41563	2			N	-0-					-0-
05	73718	X	45031	-0-	-28687	-0-	45031	2			N	-0-					-0-
06	71340	X	46695	-0-	-24645	-0-	46695	2			N	-0-					-0-
07	66340	X	31497	-0-	-34843	-0-	31497	2			N	-0-					-0-
08	58187	X	40212	-0-	-17975	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
09	46710	X	39486	-0-	-7224	-0-	39486	2			N	-0-					-0-
10	48267	X	37704	-0-	-10563	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	38215	-0-	-8495	-0-	38215	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	37926	-0-	-2870	-0-	37926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	89590	X	49323	-0-	-40267	-0-	49323	2			N	-0-					-0-
02	83810	X	66451	-0-	-17359	-0-	66451	2			N	-0-					-0-
03	89590	X	48844	-0-	-40746	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
04	86700	X	17739	-0-	-68961	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
05	89590	X	32252	-0-	-57338	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
06	86700	X	15912	-0-	-70788	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
07	89590	X	-0-	-0-	-89590	-0-					N	-0-					-0-
08	89590	X	39106	-0-	-50484	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
09	86700	X	10318	-0-	-76382	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
11	37830	X	14276	-0-	-23554	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	31351	-0-	-7740	-0-	31351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,572 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	119257	X	59159	-0-	-60098	-0-	59159	2			N	-0-					-0-
02	111563	X	51253	-0-	-60310	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
03	119257	X	53159	-0-	-66098	-0-	53159	2			N	-0-					-0-
04	115410	X	43985	-0-	-71425	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
05	119257	X	47275	-0-	-71982	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	46608	-0-	-10212	-0-	46608	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	48171	-0-	-6172	-0-	48171	2			N	-0-					-0-
08	53165	X	-0-	-0-	-53165	-0-					N	-0-					-0-
09	48600	X	28403	-0-	-20197	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
10	51150	X	44242	-0-	-6908	-0-	44242	2			N	-0-					-0-
11	54247	X	54247	-0-	-0-	-0-	54247	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	46226	-0-	-1421	-0-	46226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25225	X	25225	-0-	-0-	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
02	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
03	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
04	28872	X	28872	-0-	-0-	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
05	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
06	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
07	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
08	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
09	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
10	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	18651	-0-	-8079	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	19298	-0-	-6804	-0-	19298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	Z	55062	-0-	55062	739230	55062	2		N	-0-			-0-
02	0	Z	49376	-0-	49376	788606	49376	2		N	-0-			-0-
03	0	Z	48408	-0-	48408	837014	48408	2		N	-0-			-0-
04	0	Z	42222	-0-	42222	879236	42222	2		N	-0-			-0-
05	0	Z	41683	-0-	41683	920919	41683	2		N	-0-			-0-
06	961785	X	40866	-0-	-920919	-0-	40866	2		N	-0-			-0-
07	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-	41577	2		N	-0-			-0-
08	41181	X	41181	-0-	-0-	-0-	41181	2		N	-0-			-0-
09	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	38177	2		N	-0-			-0-
10	38863	X	38863	-0-	-0-	-0-	38863	2		N	-0-			-0-
11	37167	X	37167	-0-	-0-	-0-	37167	2		N	-0-			-0-
12	41571	X	37225	-0-	-4346	-0-	37225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,807 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		73818	-0-	73818	73818	73818	2		N	-0-			-0-
05	141701	X	-0-	-0-	-141701	-0-				N	-0-			-0-
06	137130	X	6747	-0-	-130383	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
07	141701	X	93922	-0-	-47779	-0-	93922	2		N	-0-			-0-
08	141701	X	70308	-0-	-71393	-0-	70308	2		N	-0-			-0-
09	137130	X	60394	-0-	-76736	-0-	60394	2		N	-0-			-0-
10	141701	X	54170	-0-	-87531	-0-	54170	2		N	-0-			-0-
11	137130	X	-0-	-0-	-137130	-0-				N	-0-			-0-
12	78616	X	39596	-0-	-39020	-0-	39596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	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
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	3480	-0-	-8517	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	3818	-0-	-7792	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	562	-0-	-11435	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
02	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
03	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
04	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
06	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
09	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11468	-0-	-1552	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
10	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	511097	X	69897	-0-	-441200	-0-	69897	2			N	-0-					-0-
02	88682	X	-0-	-0-	-88682	-0-					N	-0-					-0-
03	94798	X	-0-	-0-	-94798	-0-					N	-0-					-0-
04	67650	X	-0-	-0-	-67650	-0-					N	-0-					-0-
05	69905	X	-0-	-0-	-69905	-0-					N	-0-					-0-
06	67650	X	-0-	-0-	-67650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		72680	-0-	72680	72680	72680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,577 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		75993	-0-	75993	75993	75993	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		83617	-0-	83617	159610	83617	2			N	-0-					-0-
12	242039	X	82429	-0-	-159610	-0-	82429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52452	X	28127	-0-	-24325	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
02	49068	X	23914	-0-	-25154	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
03	52452	X	22826	-0-	-29626	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	13675	-0-	-15005	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	17800	-0-	-11309	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	14776	-0-	-12464	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	11740	-0-	-13835	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	9756	-0-	-13060	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	13622	-0-	-3598	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17445	-0-	-349	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
11	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11840	-0-	-2234	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	53855	X	21079	-0-	-32776	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 21,152 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	38317	X	38317	-0-	-0-	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
02	35142	X	35142	-0-	-0-	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
03	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
04	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
05	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	2			N	-0-					-0-
06	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
07	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
09	28604	X	28604	-0-	-0-	-0-	28604	2			N	-0-					-0-
10	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
11	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25511	-0-	-4032	-0-	25511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	9953	-0-	-3656	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12449	-0-	-721	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
04	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
06	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	10875	-0-	-4656	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	10952	-0-	-2006	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		26093	-0-	26093	26093	26093	2			N	-0-					-0-
03	210366	X	17527	-0-	-192839	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
04	203580	X	14139	-0-	-189441	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
05	210366	X	67533	-0-	-142833	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
06	203580	X	1352	-0-	-202228	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	210366	X	6358	-0-	-204008	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
08	210366	X	132724	-0-	-77642	-0-	132724	2			N	-0-					-0-
09	207568	X	207568	-0-	-0-	-0-	207568	2			N	-0-					-0-
10	210366	X	116258	-0-	-94108	-0-	116258	2			N	-0-					-0-
11	128430	X	-0-	-0-	-128430	-0-					N	-0-					-0-
12	214489	X	-0-	-0-	-214489	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6984	2	13	9	N	12	11	1			9
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11059	2	32	9	N	29	32	1	1	8	5
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7764	2	34	9	N	31	1	8			35
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4491	2	28	9	N	25	48	1			12
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5420	2	22	9	N	20	26	1			6
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4					10
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4					14
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	9	1	1	8	6
09	1890	X	139	-0-	-1751	-0-	137	2	2	9	N	2					8
10	1953	X	421	-0-	-1532	-0-	419	2	2	9	N	2	7	1			3
11	1890	X	1585	-0-	-305	-0-	1583	2	2	9	N	2					5
12	2759	X	755	-0-	-2004	-0-	754	2	1	9	N	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	187209	X	31904	-0-	-155305	-0-	31904	2			N	-0-					-0-
09	181170	X	-0-	-0-	-181170	-0-					N	-0-					-0-
10	187209	X	-0-	-0-	-187209	-0-					N	-0-					-0-
11	181170	X	-0-	-0-	-181170	-0-					N	-0-					-0-
12	187209	X	25601	-0-	-161608	-0-	25601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,505 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	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
02	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
03	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
04	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
10	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11723	-0-	-247	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11616	-0-	-753	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24935	2	15	9	N	14					22
02	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23595	2	10	9	N	9	2	8			29
03	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	24642	2	11	9	N	10	27	1	1	8	11
04	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22889	2	12	9	N	11					22
05	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	23498	2	7	9	N	6					28
06	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22255	2	7	9	N	6					34
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22727	2	8	9	N	7	28	1			13
08	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22172	2	7	9	N	6	3	8			16
09	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20921	2	4	9	N	4					20
10	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21369	2	4	9	N	4	1	8			23
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	19700	2	8	9	N	7					30
12	22258	X	19312	-0-	-2946	-0-	19305	2	7	9	N	6					36

TOTAL GAS PROD: 268,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794	X	16325	-0-	-32469	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
02	62891	X	62891	-0-	-0-	-0-	62891	2			N	-0-					-0-
03	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	55364	2			N	-0-					-0-
04	47220	X	36967	-0-	-10253	-0-	36967	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	41766	-0-	-7028	-0-	41766	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	39396	-0-	-7824	-0-	39396	2			N	-0-					-0-
07	48794	X	27010	-0-	-21784	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	29255	-0-	-19539	-0-	29255	2			N	-0-					-0-
09	40410	X	37609	-0-	-2801	-0-	37609	2			N	-0-					-0-
10	41757	X	24537	-0-	-17220	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	35073	-0-	-4317	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	32549	-0-	-6325	-0-	32549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
10	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	4553	-0-	-4809	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9289	2	21	9	N	19	31	1			32
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9167	2	32	9	N	29	48	1	2	8	11
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9193	2	34	9	N	31	2	8			40
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8862	2	28	9	N	25	50	1			15
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7456	2	22	9	N	20	27	1			8
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2318	2	6	9	N	5					13
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					18
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4	11	1	1	8	10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	10	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					11
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

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	14463	X	14463	-0-		-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-		-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12770	X	12770	-0-		-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
04	11171	X	11171	-0-		-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
05	10673	X	10673	-0-		-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
06	10196	X	10196	-0-		-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	10779	X	10779	-0-		-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
08	10675	X	10675	-0-		-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-		-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
10	12126	X	12126	-0-		-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	11010	-0-		-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10390	-0-		-398	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	38980	X	38980	-0-		-0-	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
02	34482	X	34482	-0-		-0-	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
03	35035	X	35035	-0-		-0-	-0-	35035	2			N	-0-					-0-
04	23979	X	23979	-0-		-0-	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
05	22078	X	22078	-0-		-0-	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
06	19429	X	19429	-0-		-0-	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
07	23328	X	23328	-0-		-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
08	23750	X	23750	-0-		-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	22920	-0-		-0-	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	23065	-0-		-278	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21113	-0-		-1867	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	20874	-0-		-2872	-0-	20874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	77128	X	32701	-0-		-44427	-0-	32642	2	59	9	N	54	43	1	2	8	44
02	72152	X	26177	-0-		-45975	-0-	26091	2	86	9	N	78	84	1	4	8	34
03	77128	X	24564	-0-		-52564	-0-	24495	2	69	9	N	63	83	1			14
04	74640	X	19683	-0-		-54957	-0-	19662	2	21	9	N	19	1	8			32
05	77128	X	19455	-0-		-57673	-0-	19421	2	34	9	N	31	40	1			23
06	74640	X	16337	-0-		-58303	-0-	16319	2	18	9	N	16					39
07	77128	X	14316	-0-		-62812	-0-	14297	2	19	9	N	17	43	1			13
08	24552	X	10906	-0-		-13646	-0-	10877	2	29	9	N	26	4	8			35
09	19680	X	9918	-0-		-9762	-0-	9897	2	21	9	N	19					54
10	19468	X	8582	-0-		-10886	-0-	8562	2	20	9	N	18	43	1	2	8	27
11	16350	X	8226	-0-		-8124	-0-	8197	2	29	9	N	26					53
12	11470	X	8635	-0-		-2835	-0-	8625	2	10	9	N	9	40	1			22

TOTAL GAS PROD: 199,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202988	X	141600	-0-	-61388	-0-	141600	2			N	-0-					-0-
02	189892	X	113859	-0-	-76033	-0-	113859	2			N	-0-					-0-
03	202988	X	103823	-0-	-99165	-0-	103823	2			N	-0-					-0-
04	196440	X	100551	-0-	-95889	-0-	100551	2			N	-0-					-0-
05	202988	X	95521	-0-	-107467	-0-	95521	2			N	-0-					-0-
06	196440	X	85073	-0-	-111367	-0-	85073	2			N	-0-					-0-
07	202988	X	92432	-0-	-110556	-0-	92432	2			N	-0-					-0-
08	111662	X	77693	-0-	-33969	-0-	77693	2			N	-0-					-0-
09	100560	X	77743	-0-	-22817	-0-	77743	2			N	-0-					-0-
10	95511	X	77701	-0-	-17810	-0-	77701	2			N	-0-					-0-
11	89460	X	-0-	-0-	-89460	-0-					N	-0-					-0-
12	92442	X	37907	-0-	-54535	-0-	37907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102953	X	102953	-0-	-0-	-0-	102953	2			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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	51732	X	51732	-0-	-0-	-0-	51732	2			N	-0-					-0-
11	160433	X	160433	-0-	-0-	-0-	160433	2			N	-0-					-0-
12	130293	X	130293	-0-	-0-	-0-	130293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29582	X	29582	-0-	-0-	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
02	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
03	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
04	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
05	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
06	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
07	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
08	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	19058	-0-	-4626	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17769	-0-	-4161	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	18885	-0-	-2319	-0-	18885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
03	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	10752	-0-	-3768	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,921 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	64139	X	42977	-0-	-21162	-0-	42977	2			N	-0-					-0-
02	54056	X	40883	-0-	-13173	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	40678	-0-	-14533	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
04	48390	X	35385	-0-	-13005	-0-	35385	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	35514	-0-	-8971	-0-	35514	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	35229	-0-	-7071	-0-	35229	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	37192	-0-	-6518	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	35817	-0-	-4855	-0-	35817	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	35144	-0-	-256	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
10	37200	X	35764	-0-	-1436	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	31371	-0-	-4629	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29943	-0-	-7257	-0-	29943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73946	X	73946	-0-	-0-	-0-	73946	2			N	-0-					-0-
02	61268	X	61268	-0-	-0-	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
03	60527	X	60527	-0-	-0-	-0-	60527	2			N	-0-					-0-
04	51250	X	51250	-0-	-0-	-0-	51250	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	45911	2			N	-0-					-0-
06	46103	X	46103	-0-	-0-	-0-	46103	2			N	-0-					-0-
07	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	42690	2			N	-0-					-0-
08	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	40245	2			N	-0-					-0-
09	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
10	30848	X	30848	-0-	-0-	-0-	30848	2			N	-0-					-0-
11	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	79123	X	79123	-0-	-0-	-0-	79123	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	84667	X	84667	-0-	-0-	-0-	84667	2			N	-0-					-0-
05	84765	X	84765	-0-	-0-	-0-	84765	2			N	-0-					-0-
06	85372	X	85372	-0-	-0-	-0-	85372	2			N	-0-					-0-
07	76476	X	76476	-0-	-0-	-0-	76476	2			N	-0-					-0-
08	70121	X	70121	-0-	-0-	-0-	70121	2			N	-0-					-0-
09	61483	X	61483	-0-	-0-	-0-	61483	2			N	-0-					-0-
10	88288	X	59494	-0-	-28794	-0-	59494	2			N	-0-					-0-
11	85440	X	59943	-0-	-25497	-0-	59943	2			N	-0-					-0-
12	76694	X	61663	-0-	-15031	-0-	61663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728,753 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	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7042	-0-	-1080	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	64786	-0-	64786	404111	64786	2			N	-0-					-0-
02	0	W	55502	-0-	55502	459613	55502	2			N	-0-					-0-
03	0	W	55565	-0-	55565	515178	55565	2			N	-0-					-0-
04	0	W	50340	-0-	50340	565518	50340	2			N	-0-					-0-
05	0	W	49570	-0-	49570	615088	49570	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43744	-0-	43744	658832	43744	2			N	-0-					-0-
07	700653	X	41821	-0-	-658832	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
08	55552	X	44806	-0-	-10746	-0-	44806	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	40869	-0-	-9471	-0-	40869	2			N	-0-					-0-
10	49569	X	40635	-0-	-8934	-0-	40635	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	38147	-0-	-5593	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
12	44795	X	38343	-0-	-6452	-0-	38343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	27032	X	17672	-0-	-9360	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
02	27115	X	21986	-0-	-5129	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	6848	-0-	-22137	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	-0-	-0-	-28050	-0-					N	-0-					-0-
05	23498	X	7863	-0-	-15635	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	19165	-0-	-3575	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	14209	-0-	-9289	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5514	-0-	-1337	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
10	19809	X	1029	-0-	-18780	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
12	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46353	X	46353	-0-	-0-	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
02	40931	X	40931	-0-	-0-	-0-	40931	2			N	-0-					-0-
03	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	40961	2			N	-0-					-0-
04	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
05	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	45377	2			N	-0-					-0-
06	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
07	34424	X	34424	-0-	-0-	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
08	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	32392	2			N	-0-					-0-
09	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
10	45384	X	30851	-0-	-14533	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	29298	-0-	-6852	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
12	33759	X	29158	-0-	-4601	-0-	29158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,435 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 #: 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	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10233	2	33	9	N	30	28	1			30
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9147	2	32	9	N	29	34	1	1	8	24
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9297	2	33	9	N	30	35	1	1	8	18
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8564	2	30	9	N	27					45
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7998	2	34	9	N	31	42	1			34
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8545	2	14	9	N	13	34	1			13
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8206	2	14	9	N	13					26
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7634	2	13	9	N	12	25	1			13
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	2	13	9	N	12	19	1			6
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8897	2	13	9	N	12					18
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8837	2	13	9	N	12	21	1			9
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9784	2	13	9	N	12					21

TOTAL GAS PROD: 104,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	152272	X	-0-	-0-	-152272	-0-					N	-0-					-0-
02	142448	X	-0-	-0-	-142448	-0-					N	-0-					-0-
03	152272	X	-0-	-0-	-152272	-0-					N	-0-					-0-
04	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
06	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	37374	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	26487	-0-	-669	-0-	26487	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	1458	-0-	-25698	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	68383	X	68383	-0-	-0-	-0-	68383	2			N	-0-					-0-
10	78562	X	78562	-0-	-0-	-0-	78562	2			N	-0-					-0-
11	62042	X	62042	-0-	-0-	-0-	62042	2			N	-0-					-0-
12	70649	X	59221	-0-	-11428	-0-	59221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
05	68459	X	68459	-0-	-0-	-0-	68459	2			N	-0-					-0-
06	61647	X	61647	-0-	-0-	-0-	61647	2			N	-0-					-0-
07	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	58234	2			N	-0-					-0-
08	54440	X	54440	-0-	-0-	-0-	54440	2			N	-0-					-0-
09	49614	X	49614	-0-	-0-	-0-	49614	2			N	-0-					-0-
10	68448	X	48677	-0-	-19771	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
11	61650	X	60014	-0-	-1636	-0-	60014	2			N	-0-					-0-
12	60099	X	60099	-0-	-0-	-0-	60099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
05	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	4496	-0-	-8741	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,862 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	85250	X	26468	-0-	-58782	-0-	26468	2			N	-0-					-0-
02	79750	X	6351	-0-	-73399	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	85250	X	28048	-0-	-57202	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
04	82500	X	21092	-0-	-61408	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	23529	-0-	-17453	-0-	23529	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	18266	-0-	-8884	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	11087	-0-	-16968	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	8899	-0-	-19156	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	21336	-0-	-1434	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	15294	-0-	-8235	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	13043	-0-	-5227	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	8899	-0-	-13142	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	20043	2			N	-0-					-0-
02	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
03	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
06	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
07	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
09	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16094	-0-	-2661	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	15373	-0-	-2777	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	14288	-0-	-3723	-0-	14288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	45587	2		N	-0-			-0-
02	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	42379	2		N	-0-			-0-
03	41142	X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	2		N	-0-			-0-
04	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	35307	2		N	-0-			-0-
05	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	30806	2		N	-0-			-0-
06	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26981	2		N	-0-			-0-
07	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	28228	2		N	-0-			-0-
08	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	27529	2		N	-0-			-0-
09	0	W	25110	-0-	25110	25110	25110	2		N	-0-			-0-
10	51553	X	26443	-0-	-25110	-0-	26443	2		N	-0-			-0-
11	27871	X	27871	-0-	-0-	-0-	27871	2		N	-0-			-0-
12	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	31058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
04	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		N	-0-			-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
10	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
11	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
12	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2		N	-0-			-0-
02	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-	31297	2		N	-0-			-0-
03	55230	X	55230	-0-	-0-	-0-	55230	2		N	-0-			-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
05	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	31644	2		N	-0-			-0-
06	62793	X	62793	-0-	-0-	-0-	62793	2		N	-0-			-0-
07	126308	X	126308	-0-	-0-	-0-	126308	2		N	-0-			-0-
08	103988	X	103988	-0-	-0-	-0-	103988	2		N	-0-			-0-
09	85445	X	85445	-0-	-0-	-0-	85445	2		N	-0-			-0-
10	87009	X	87009	-0-	-0-	-0-	87009	2		N	-0-			-0-
11	70872	X	70872	-0-	-0-	-0-	70872	2		N	-0-			-0-
12	126294	X	73104	-0-	-53190	-0-	73104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
04	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
05	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
06	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
07	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14138	-0-	-1972	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11645	-0-	-4630	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,835 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	77576	X	77576	-0-	-0-	-0-	77576	2			N	-0-					-0-
02	69590	X	69590	-0-	-0-	-0-	69590	2			N	-0-					-0-
03	71389	X	71389	-0-	-0-	-0-	71389	2			N	-0-					-0-
04	66199	X	66199	-0-	-0-	-0-	66199	2			N	-0-					-0-
05	39145	X	39145	-0-	-0-	-0-	39145	2			N	-0-					-0-
06	75171	X	75171	-0-	-0-	-0-	75171	2			N	-0-					-0-
07	70462	X	70462	-0-	-0-	-0-	70462	2			N	-0-					-0-
08	65313	X	65313	-0-	-0-	-0-	65313	2			N	-0-					-0-
09	60216	X	60216	-0-	-0-	-0-	60216	2			N	-0-					-0-
10	77686	X	60213	-0-	-17473	-0-	60213	2			N	-0-					-0-
11	75180	X	60	-0-	-75120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	66185	X	39564	-0-	-26621	-0-	39564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	96278	X	96278	-0-	-0-	-0-	96278	2			N	-0-					-0-
06	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
07	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
08	93213	X	93213	-0-	-0-	-0-	93213	2			N	-0-					-0-
09	85627	X	85627	-0-	-0-	-0-	85627	2			N	-0-					-0-
10	73636	X	73636	-0-	-0-	-0-	73636	2			N	-0-					-0-
11	68257	X	68257	-0-	-0-	-0-	68257	2			N	-0-					-0-
12	93217	X	61889	-0-	-31328	-0-	61889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
04	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
05	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
10	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	14529	-0-	-5031	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	14634	-0-	-6136	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,628 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	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
02	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227073	X	113360	-0-	-113713	-0-	113360	2			N	-0-			-0-
02	68730	X	-0-	-0-	-68730	-0-					N	-0-			-0-
03	73470	X	49847	-0-	-23623	-0-	49847	2			N	-0-			-0-
04	71100	X	23363	-0-	-47737	-0-	23363	2			N	-0-			-0-
05	73470	X	36318	-0-	-37152	-0-	36318	2			N	-0-			-0-
06	103290	X	103290	-0-	-0-	-0-	103290	2			N	-0-			-0-
07	140682	X	140682	-0-	-0-	-0-	140682	2			N	-0-			-0-
08	120155	X	120155	-0-	-0-	-0-	120155	2			N	-0-			-0-
09	111653	X	111653	-0-	-0-	-0-	111653	2			N	-0-			-0-
10	108674	X	108674	-0-	-0-	-0-	108674	2			N	-0-			-0-
11	93165	X	93165	-0-	-0-	-0-	93165	2			N	-0-			-0-
12	140678	X	87305	-0-	-53373	-0-	87305	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 987,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	3474	1	34658	2	N	-0-			-0-
02	34951	X	34951	-0-	-0-	-0-	3402	1	31549	2	N	-0-			-0-
03	35589	X	35589	-0-	-0-	-0-	4443	1	31146	2	N	-0-			-0-
04	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	6106	1	27217	2	N	-0-			-0-
05	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	5387	1	29038	2	N	-0-			-0-
06	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	4464	1	23282	2	N	-0-			-0-
07	30910	X	30910	-0-	-0-	-0-	4424	1	26486	2	N	-0-			-0-
08	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	4511	1	27102	2	N	-0-			-0-
09	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	4083	1	24890	2	N	-0-			-0-
10	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3392	1	24209	2	N	-0-			-0-
11	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	3385	1	23815	2	N	-0-			-0-
12	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	2867	1	25227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	29502	-0-	29502	29502	29502	2			N	-0-			-0-
05	0	W	67067	-0-	67067	96569	67067	2			N	-0-			-0-
06	0	W	57272	-0-	57272	153841	57272	2			N	-0-			-0-
07	0	W	54039	-0-	54039	207880	54039	2			N	-0-			-0-
08	0	W	50347	-0-	50347	258227	50347	2			N	-0-			-0-
09	0	W	45506	-0-	45506	303733	45506	2			N	-0-			-0-
10	348318	X	44585	-0-	-303733	-0-	44585	2			N	-0-			-0-
11	57270	X	42581	-0-	-14689	-0-	42581	2			N	-0-			-0-
12	51460	X	42344	-0-	-9116	-0-	42344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	26848	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	38196	X	38196	-0-	-0-	-0-	38196	2			N	-0-					-0-
05	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	35224	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	31144	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	29171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		77081	-0-	77081	90320	77081	2			N	-0-					-0-
02	140788	X	50468	-0-	-90320	-0-	50468	2			N	-0-					-0-
03	117180	X	46342	-0-	-70838	-0-	46342	2			N	-0-					-0-
04	113400	X	37621	-0-	-75779	-0-	37621	2			N	-0-					-0-
05	117180	X	32991	-0-	-84189	-0-	32991	2			N	-0-					-0-
06	113400	X	12753	-0-	-100647	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
07	117180	X	34309	-0-	-82871	-0-	34309	2			N	-0-					-0-
08	117180	X	31646	-0-	-85534	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	27009	-0-	-10611	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	26053	-0-	-8264	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	25653	-0-	-7557	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	20036	-0-	-14281	-0-	20036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256587	X	103937	-0-	-152650	-0-	103937	2		N	-0-			-0-
02	240033	X	110165	-0-	-129868	-0-	110165	2		N	-0-			-0-
03	256587	X	105660	-0-	-150927	-0-	105660	2		N	-0-			-0-
04	248310	X	93934	-0-	-154376	-0-	93934	2		N	-0-			-0-
05	256587	X	89111	-0-	-167476	-0-	89111	2		N	-0-			-0-
06	248310	X	82528	-0-	-165782	-0-	82528	2		N	-0-			-0-
07	117769	X	80866	-0-	-36903	-0-	80866	2		N	-0-			-0-
08	105648	X	77431	-0-	-28217	-0-	77431	2		N	-0-			-0-
09	93930	X	71568	-0-	-22362	-0-	71568	2		N	-0-			-0-
10	89125	X	70184	-0-	-18941	-0-	70184	2		N	-0-			-0-
11	82530	X	77	-0-	-82453	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	80879	X	31615	-0-	-49264	-0-	31615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 917,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2		N	-0-			-0-
02	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2		N	-0-			-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2		N	-0-			-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	7821	-0-	-1758	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
11	9270	X	5184	-0-	-4086	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
12	7998	X	4955	-0-	-3043	-0-	4955	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93744	X	47156	-0-	-46588	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
02	87696	X	49224	-0-	-38472	-0-	49224	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	43378	-0-	-50366	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	17140	-0-	-47600	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
05	52607	X	22656	-0-	-29951	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
06	50910	X	40011	-0-	-10899	-0-	40011	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	27548	-0-	-25059	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	26746	-0-	-16623	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
09	39960	X	19139	-0-	-20821	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	41292	X	20953	-0-	-20339	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	12130	-0-	-27830	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	17109	-0-	-10450	-0-	17109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	67811	X	67811	-0-	-0-	-0-	67811	2			N	-0-					-0-
03	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
04	47220	X	47220	-0-	-0-	-0-	47220	2			N	-0-					-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
06	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
07	65795	X	65795	-0-	-0-	-0-	65795	2			N	-0-					-0-
08	84228	X	84228	-0-	-0-	-0-	84228	2			N	-0-					-0-
09	75385	X	75385	-0-	-0-	-0-	75385	2			N	-0-					-0-
10	77436	X	77436	-0-	-0-	-0-	77436	2			N	-0-					-0-
11	81510	X	70853	-0-	-10657	-0-	70853	2			N	-0-					-0-
12	84227	X	58114	-0-	-26113	-0-	58114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17928	2			N	-0-					-0-
02	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
03	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
04	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10111	-0-	-1638	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	27057	2	8	9	N	7					29
02	24304	X	24304	-0-	-0-	-0-	24301	2	3	9	N	3	2	8			30
03	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24419	2	3	9	N	3	2	8			31
04	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21963	2	3	9	N	3					34
05	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22521	2	2	9	N	2					36
06	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	20470	2			N	-0-					36
07	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2			N	-0-					36
08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19322	2	11	9	N	10	5	8			41
09	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					41
10	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18291	2	3	9	N	3	3	8			41
11	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					41
12	20584	X	15870	-0-	-4714	-0-	15858	2	12	9	N	11	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 249,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19277	2	265	9	N	241	281	1	2	8	161
02	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17658	2	235	9	N	214	279	1	4	8	92
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15029	2	154	9	N	140	126	1	4	8	102
04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16179	2	100	9	N	91	112	1	1	8	80
05	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13223	2	41	9	N	37	83	1			34
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9480	2	68	9	N	62					96
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5734	2	72	9	N	65	126	1			35
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4473	2	68	9	N	62	9	8			88
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9557	2	76	9	N	69					157
10	13268	X	6702	-0-	-6566	-0-	6599	2	103	9	N	94	145	1	2	8	104
11	9540	X	2245	-0-	-7295	-0-	2175	2	70	9	N	64					168
12	6138	X	4464	-0-	-1674	-0-	4308	2	156	9	N	142	159	1			151

TOTAL GAS PROD: 125,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164331	X	-0-	-0-	-164331	-0-					N	-0-					-0-
02	153729	X	65189	-0-	-88540	-0-	65189	2			N	-0-					-0-
03	164331	X	57330	-0-	-107001	-0-	57330	2			N	-0-					-0-
04	159030	X	50222	-0-	-108808	-0-	50222	2			N	-0-					-0-
05	69688	X	47962	-0-	-21726	-0-	47962	2			N	-0-					-0-
06	67440	X	43376	-0-	-24064	-0-	43376	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	44008	-0-	-25680	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
08	57319	X	41624	-0-	-15695	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
09	50220	X	37174	-0-	-13046	-0-	37174	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	39225	-0-	-8732	-0-	39225	2			N	-0-					-0-
11	43380	X	32270	-0-	-11110	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	29700	-0-	-13638	-0-	29700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	73594	X	58688	-0-	-14906	-0-	58688	2			N	-0-					-0-
02	68846	X	57081	-0-	-11765	-0-	57081	2			N	-0-					-0-
03	68386	X	57392	-0-	-10994	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	52402	-0-	-10898	-0-	52402	2			N	-0-					-0-
05	61008	X	49923	-0-	-11085	-0-	49923	2			N	-0-					-0-
06	59040	X	48133	-0-	-10907	-0-	48133	2			N	-0-					-0-
07	61008	X	48520	-0-	-12488	-0-	48520	2			N	-0-					-0-
08	57381	X	42471	-0-	-14910	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	45579	-0-	-6831	-0-	45579	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	45971	-0-	-3939	-0-	45971	2			N	-0-					-0-
11	48120	X	157	-0-	-47963	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	30782	-0-	-17733	-0-	30782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,099 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	137423	X	52664	-0-	-84759	-0-	52664	2			N	-0-					-0-
02	128557	X	7666	-0-	-120891	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	137423	X	-0-	-0-	-137423	-0-					N	-0-					-0-
04	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-					N	-0-					-0-
05	57287	X	57287	-0-	-0-	-0-	57287	2			N	-0-					-0-
06	53854	X	53854	-0-	-0-	-0-	53854	2			N	-0-					-0-
07	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	32726	2			N	-0-					-0-
08	57288	X	54114	-0-	-3174	-0-	54114	2			N	-0-					-0-
09	55440	X	48172	-0-	-7268	-0-	48172	2			N	-0-					-0-
10	57288	X	45556	-0-	-11732	-0-	45556	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	40935	-0-	-12915	-0-	40935	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	38162	-0-	-15964	-0-	38162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	36702	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-
03	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,514 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 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7363	2	33	9	N	30	31	1			18
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7559	2	31	9	N	28	19	1	1	8	26
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9127	2	33	9	N	30	36	1	1	8	19
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6169	2	31	9	N	28	41	1			6
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7060	2	34	9	N	31	20	1			17
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7519	2	6	9	N	5	18	1			4
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4999	2	6	9	N	5	9	1			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5403	2	6	9	N	5	4	1			1
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	3	1			2
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	N	5	6	1			1
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4044	2	35	9	N	32	19	1			14
12	5394	X	3681	-0-	-1713	-0-	3641	2	40	9	N	36	22	1			28

TOTAL GAS PROD: 69,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	58110	X	58110	-0-	-0-	-0-	58110	2			N	-0-					-0-
03	51320	X	51320	-0-	-0-	-0-	51320	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
06	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	40397	X	40397	-0-	-0-	-0-	40397	2			N	-0-					-0-
08	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	34361	-0-	-6032	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
11	39090	X	36667	-0-	-2423	-0-	36667	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	22229	-0-	-18164	-0-	22229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205867	X	78005	-0-	-127862	-0-	78005	2			N	-0-					-0-
02	137721	X	-0-	-0-	-137721	-0-					N	-0-					-0-
03	147219	X	-0-	-0-	-147219	-0-					N	-0-					-0-
04	142470	X	-0-	-0-	-142470	-0-					N	-0-					-0-
05	147219	X	-0-	-0-	-147219	-0-					N	-0-					-0-
06	142470	X	-0-	-0-	-142470	-0-					N	-0-					-0-
07	147219	X	78029	-0-	-69190	-0-	78029	2			N	-0-					-0-
08	147219	X	111022	-0-	-36197	-0-	111022	2			N	-0-					-0-
09	94779	X	94779	-0-	-0-	-0-	94779	2			N	-0-					-0-
10	97961	X	97961	-0-	-0-	-0-	97961	2			N	-0-					-0-
11	107430	X	82771	-0-	-24659	-0-	82771	2			N	-0-					-0-
12	111011	X	86796	-0-	-24215	-0-	86796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
08	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	8123	-0-	-5765	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,444 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	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
02	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
03	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
10	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14541	-0-	-2139	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
12	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144832	X	49724	-0-	-95108	-0-	49724	2			N	-0-					-0-
02	135488	X	59711	-0-	-75777	-0-	59711	2			N	-0-					-0-
03	144832	X	66285	-0-	-78547	-0-	66285	2			N	-0-					-0-
04	140160	X	55005	-0-	-85155	-0-	55005	2			N	-0-					-0-
05	144832	X	30819	-0-	-114013	-0-	30819	2			N	-0-					-0-
06	140160	X	51953	-0-	-88207	-0-	51953	2			N	-0-					-0-
07	144832	X	51385	-0-	-93447	-0-	51385	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	58145	-0-	-8133	-0-	58145	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	43969	-0-	-11051	-0-	43969	2			N	-0-					-0-
10	53692	X	43073	-0-	-10619	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
11	56280	X	50876	-0-	-5404	-0-	50876	2			N	-0-					-0-
12	55180	X	44103	-0-	-11077	-0-	44103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		44233	-0-	44233	58315	44233	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	58315				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	58315				N	-0-			-0-
04	T. A.		20324	-0-	20324	78639	20324	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		31316	-0-	31316	109955	31316	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		22113	-0-	22113	132068	22113	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		27266	-0-	27266	159334	27266	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		25872	-0-	25872	185206	25872	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		19161	-0-	19161	204367	19161	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		17611	-0-	17611	221978	17611	2		N	-0-			-0-
11	T. A.		20446	-0-	20446	242424	20446	2		N	-0-			-0-
12	257571	X	15147	-0-	-242424	-0-	15147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,489 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	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	2		N	-0-			-0-
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
03	32138	X	32138	-0-	-0-	-0-	32138	2		N	-0-			-0-
04	28924	X	28924	-0-	-0-	-0-	28924	2		N	-0-			-0-
05	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2		N	-0-			-0-
06	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	40842	2		N	-0-			-0-
07	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	41038	2		N	-0-			-0-
08	36281	X	36281	-0-	-0-	-0-	36281	2		N	-0-			-0-
09	30622	X	30622	-0-	-0-	-0-	30622	2		N	-0-			-0-
10	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	30642	2		N	-0-			-0-
11	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2		N	-0-			-0-
12	41044	X	26315	-0-	-14729	-0-	26315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	30602	2		N	-0-			-0-
02	28057	X	28057	-0-	-0-	-0-	28057	2		N	-0-			-0-
03	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2		N	-0-			-0-
04	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	25465	2		N	-0-			-0-
05	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	29240	2		N	-0-			-0-
06	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2		N	-0-			-0-
07	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2		N	-0-			-0-
08	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20828	2		N	-0-			-0-
09	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2		N	-0-			-0-
10	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2		N	-0-			-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2		N	-0-			-0-
12	20832	X	19192	-0-	-1640	-0-	19192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,588 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 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	98859	X	34717	-0-	-64142	-0-	34717	2			N	-0-					-0-
02	92481	X	31619	-0-	-60862	-0-	31619	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	29196	-0-	-13770	-0-	29196	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	28255	-0-	-8735	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
05	34720	X	29248	-0-	-5472	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	19349	-0-	-14251	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	26315	-0-	-7475	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26479	-0-	-2754	-0-	26479	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24635	-0-	-3655	-0-	24635	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	24563	-0-	-4670	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	22578	-0-	-3042	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22706	-0-	-3768	-0-	22706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,660 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	133827	X	63793	-0-	-70034	-0-	63793	2			N	-0-					-0-
02	125193	X	57377	-0-	-67816	-0-	57377	2			N	-0-					-0-
03	80042	X	58796	-0-	-21246	-0-	58796	2			N	-0-					-0-
04	71160	X	57730	-0-	-13430	-0-	57730	2			N	-0-					-0-
05	63798	X	56396	-0-	-7402	-0-	56396	2			N	-0-					-0-
06	61740	X	51657	-0-	-10083	-0-	51657	2			N	-0-					-0-
07	61349	X	50893	-0-	-10456	-0-	50893	2			N	-0-					-0-
08	59644	X	49752	-0-	-9892	-0-	49752	2			N	-0-					-0-
09	57720	X	47102	-0-	-10618	-0-	47102	2			N	-0-					-0-
10	56389	X	44959	-0-	-11430	-0-	44959	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					N	-0-					-0-
12	50902	X	29737	-0-	-21165	-0-	29737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	107570	X	38400	-0-	-69170	-0-	38400	2			N	-0-					-0-
02	100630	X	31964	-0-	-68666	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
03	51398	X	26751	-0-	-24647	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
04	45840	X	15623	-0-	-30217	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	18360	-0-	-25474	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
06	37170	X	10813	-0-	-26357	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	34162	X	9378	-0-	-24784	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	12932	-0-	-13821	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	13331	-0-	-4429	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
10	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
11	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	19813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,016 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 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	92473	X	43105	-0-	-49368	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
02	86507	X	36691	-0-	-49816	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
03	56575	X	33864	-0-	-22711	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	32545	-0-	-17315	-0-	32545	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	33193	-0-	-13369	-0-	33193	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	28320	-0-	-13380	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	28283	-0-	-10932	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	30756	-0-	-3096	-0-	30756	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	25568	-0-	-6982	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	27178	-0-	-6023	-0-	27178	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25662	-0-	-4098	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	22311	-0-	-8441	-0-	22311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,476 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
04	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	53406	X	53406	-0-	-0-	-0-	53406	2			N	-0-					-0-
08	117781	X	117781	-0-	-0-	-0-	117781	2			N	-0-					-0-
09	121218	X	121218	-0-	-0-	-0-	121218	2			N	-0-					-0-
10	116874	X	116874	-0-	-0-	-0-	116874	2			N	-0-					-0-
11	109293	X	109293	-0-	-0-	-0-	109293	2			N	-0-					-0-
12	125271	X	105143	-0-	-20128	-0-	105143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	229245	X	108993	-0-	-120252	-0-	108993	2			N	-0-					-0-
02	214455	X	136870	-0-	-77585	-0-	136870	2			N	-0-					-0-
03	229245	X	130080	-0-	-99165	-0-	130080	2			N	-0-					-0-
04	112931	X	112931	-0-	-0-	-0-	112931	2			N	-0-					-0-
05	146320	X	80133	-0-	-66187	-0-	80133	2			N	-0-					-0-
06	141600	X	67595	-0-	-74005	-0-	67595	2			N	-0-					-0-
07	146320	X	66715	-0-	-79605	-0-	66715	2			N	-0-					-0-
08	130076	X	13	-0-	-130063	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	112920	X	61559	-0-	-51361	-0-	61559	2			N	-0-					-0-
10	93759	X	93759	-0-	-0-	-0-	93759	2			N	-0-					-0-
11	67590	X	-0-	-0-	-67590	-0-					N	-0-					-0-
12	66712	X	44392	-0-	-22320	-0-	44392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	373657	X	26627	-0-	-347030	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
02	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
03	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
04	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
05	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
06	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
07	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
08	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
09	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
10	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
11	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	14125	-0-	-6521	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,183 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	120156	X	51479	-0-	-68677	-0-	51479	2			N	-0-					-0-
02	112404	X	51952	-0-	-60452	-0-	51952	2			N	-0-					-0-
03	120156	X	46495	-0-	-73661	-0-	46495	2			N	-0-					-0-
04	116280	X	36306	-0-	-79974	-0-	36306	2			N	-0-					-0-
05	120156	X	29412	-0-	-90744	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
06	116280	X	29219	-0-	-87061	-0-	29219	2			N	-0-					-0-
07	120156	X	35519	-0-	-84637	-0-	35519	2			N	-0-					-0-
08	120156	X	30839	-0-	-89317	-0-	30839	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	25470	-0-	-10830	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	28510	-0-	-7016	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	28316	-0-	-6064	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	25121	-0-	-10405	-0-	25121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	53613	X	53613	-0-	-0-	-0-	53613	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	2065	-0-	2065	2065	2065	2			N	-0-					-0-
04	0	W	43249	-0-	43249	45314	43249	2			N	-0-					-0-
05	0	W	26664	-0-	26664	71978	26664	2			N	-0-					-0-
06	79482	X	7504	-0-	-71978	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
07	46933	X	46933	-0-	-0-	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
08	119726	X	119726	-0-	-0-	-0-	119726	2			N	-0-					-0-
09	99150	X	99150	-0-	-0-	-0-	99150	2			N	-0-					-0-
10	27025	X	27025	-0-	-0-	-0-	27025	2			N	-0-					-0-
11	115860	X	89450	-0-	-26410	-0-	89450	2			N	-0-					-0-
12	119722	X	88266	-0-	-31456	-0-	88266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,645 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	175801	X	129991	-0-	-45810	-0-	129991	2			N	-0-					-0-
02	151264	X	116330	-0-	-34934	-0-	116330	2			N	-0-					-0-
03	151342	X	3965	-0-	-147377	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	138750	X	-0-	-0-	-138750	-0-					N	-0-					-0-
05	135904	X	112240	-0-	-23664	-0-	112240	2			N	-0-					-0-
06	125790	X	124914	-0-	-876	-0-	124914	2			N	-0-					-0-
07	124341	X	119245	-0-	-5096	-0-	119245	2			N	-0-					-0-
08	112251	X	111582	-0-	-669	-0-	111582	2			N	-0-					-0-
09	124920	X	103135	-0-	-21785	-0-	103135	2			N	-0-					-0-
10	129084	X	100263	-0-	-28821	-0-	100263	2			N	-0-					-0-
11	124920	X	248	-0-	-124672	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	119257	X	50412	-0-	-68845	-0-	50412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59644	X	56125	-0-	-3519	-0-	56125	2			N	-0-					-0-
02	54491	X	47599	-0-	-6892	-0-	47599	2			N	-0-					-0-
03	54777	X	47465	-0-	-7312	-0-	47465	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	43595	-0-	-10705	-0-	43595	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	35452	-0-	-20658	-0-	35452	2			N	-0-					-0-
06	54300	X	32373	-0-	-21927	-0-	32373	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	35081	-0-	-15790	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
08	47461	X	33588	-0-	-13873	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
09	43590	X	27141	-0-	-16449	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	31105	-0-	-4359	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	32668	-0-	-1292	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	31897	-0-	-3195	-0-	31897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
02	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
08	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
09	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
11	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	16686	-0-	-11617	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,282 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	111414	X	53551	-0-	-57863	-0-	53551	2			N	-0-					-0-
02	104226	X	48553	-0-	-55673	-0-	48553	2			N	-0-					-0-
03	111414	X	51805	-0-	-59609	-0-	51805	2			N	-0-					-0-
04	107820	X	46820	-0-	-61000	-0-	46820	2			N	-0-					-0-
05	111414	X	38054	-0-	-73360	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
06	107820	X	42974	-0-	-64846	-0-	42974	2			N	-0-					-0-
07	51894	X	42413	-0-	-9481	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
08	51801	X	32073	-0-	-19728	-0-	32073	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	39586	-0-	-7244	-0-	39586	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	41718	-0-	-2674	-0-	41718	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	39276	-0-	-3684	-0-	39276	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	40312	-0-	-2096	-0-	40312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
02	37430	X	37430	-0-	-0-	-0-	37430	2			N	-0-					-0-
03	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
04	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
06	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	8107	-0-	-4789	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	40766	2			N	-0-					-0-
04	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
06	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
07	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
08	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
10	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	20576	-0-	-8254	-0-	20576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,273 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	187860	X	143866	-0-	-43994	-0-	143866	2			N	-0-					-0-
02	175740	X	115933	-0-	-59807	-0-	115933	2			N	-0-					-0-
03	187860	X	104281	-0-	-83579	-0-	104281	2			N	-0-					-0-
04	181800	X	97143	-0-	-84657	-0-	97143	2			N	-0-					-0-
05	187860	X	93243	-0-	-94617	-0-	93243	2			N	-0-					-0-
06	147540	X	78107	-0-	-69433	-0-	78107	2			N	-0-					-0-
07	133641	X	91179	-0-	-42462	-0-	91179	2			N	-0-					-0-
08	112127	X	72611	-0-	-39516	-0-	72611	2			N	-0-					-0-
09	97140	X	75582	-0-	-21558	-0-	75582	2			N	-0-					-0-
10	93248	X	76328	-0-	-16920	-0-	76328	2			N	-0-					-0-
11	88230	X	-0-	-0-	-88230	-0-					N	-0-					-0-
12	91171	X	39868	-0-	-51303	-0-	39868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41354	X	21137	-0-	-20217	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	16283	-0-	-22403	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	20050	-0-	-21304	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	9206	-0-	-30814	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	8720	-0-	-13352	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	6433	-0-	-14027	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	230	-0-	-19827	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	3876	-0-	-16181	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
10	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
11	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	11269	-0-	-5099	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	210598	X	127142	-0-	-83456	-0-	127142	2			N	-0-					-0-
02	147175	X	49847	-0-	-97328	-0-	49847	2			N	-0-					-0-
03	157325	X	55859	-0-	-101466	-0-	55859	2			N	-0-					-0-
04	152250	X	59605	-0-	-92645	-0-	59605	2			N	-0-					-0-
05	157325	X	88816	-0-	-68509	-0-	88816	2			N	-0-					-0-
06	152250	X	75873	-0-	-76377	-0-	75873	2			N	-0-					-0-
07	157325	X	73932	-0-	-83393	-0-	73932	2			N	-0-					-0-
08	157325	X	66313	-0-	-91012	-0-	66313	2			N	-0-					-0-
09	84120	X	61774	-0-	-22346	-0-	61774	2			N	-0-					-0-
10	86924	X	61460	-0-	-25464	-0-	61460	2			N	-0-					-0-
11	75870	X	-0-	-0-	-75870	-0-					N	-0-					-0-
12	73935	X	43432	-0-	-30503	-0-	43432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		81984	-0-	81984	81984	81984	2			N	-0-					-0-
09	181170	X	90863	-0-	-90307	-0-	90863	2			N	-0-					-0-
10	187209	X	93669	-0-	-93540	-0-	93669	2			N	-0-					-0-
11	181170	X	-0-	-0-	-181170	-0-					N	-0-					-0-
12	50693	X	50693	-0-	-0-	-0-	50693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40951	X	25782	-0-	-15169	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	22873	-0-	-7026	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22910	-0-	-3223	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	21585	-0-	-3705	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	22595	-0-	-3538	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	20633	-0-	-4327	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	20197	-0-	-4262	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	20620	-0-	-2289	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	18999	-0-	-2871	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	18407	-0-	-4192	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17760	-0-	-2880	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17606	-0-	-3009	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	160952	X	43013	-0-	-117939	-0-	43013	2			N	-0-					-0-
02	150568	X	-0-	-0-	-150568	-0-					N	-0-					-0-
03	95139	X	-0-	-0-	-95139	-0-					N	-0-					-0-
04	46980	X	-0-	-0-	-46980	-0-					N	-0-					-0-
05	48546	X	-0-	-0-	-48546	-0-					N	-0-					-0-
06	41640	X	-0-	-0-	-41640	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-					-0-
11	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			N	-0-					-0-
12	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	50524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,194 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	21514	X	16448	-0-	-5066	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	14008	-0-	-4639	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12479	-0-	-7454	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	13026	-0-	-6264	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	4918	-0-	-12132	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	6134	-0-	-9796	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11011	-0-	-3962	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8715	-0-	-4739	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10308	-0-	-2712	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7189	-0-	-3816	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	55596	-0-	55596	870065	55596	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	49875	-0-	49875	919940	49875	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	51167	-0-	51167	971107	51167	2			N	-0-					-0-
04	0	W	47098	-0-	47098	1018205	47098	2			N	-0-					-0-
05	0	W	29992	-0-	29992	1048197	29992	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43750	-0-	43750	1091947	43750	2			N	-0-					-0-
07	1135202	X	43255	-0-	-1091947	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
08	51181	X	42216	-0-	-8965	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
09	47100	X	38884	-0-	-8216	-0-	38884	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	39000	-0-	-6198	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	36358	-0-	-7382	-0-	36358	2			N	-0-					-0-
12	43245	X	36499	-0-	-6746	-0-	36499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	185945	X	185945	-0-	-0-	-0-	185945	2			N	-0-					-0-
02	166034	X	166034	-0-	-0-	-0-	166034	2			N	-0-					-0-
03	168244	X	168244	-0-	-0-	-0-	168244	2			N	-0-					-0-
04	154250	X	154250	-0-	-0-	-0-	154250	2			N	-0-					-0-
05	153642	X	153642	-0-	-0-	-0-	153642	2			N	-0-					-0-
06	143198	X	143198	-0-	-0-	-0-	143198	2			N	-0-					-0-
07	142296	X	142296	-0-	-0-	-0-	142296	2			N	-0-					-0-
08	137904	X	137904	-0-	-0-	-0-	137904	2			N	-0-					-0-
09	128115	X	128115	-0-	-0-	-0-	128115	2			N	-0-					-0-
10	91656	X	91656	-0-	-0-	-0-	91656	2			N	-0-					-0-
11	143190	X	-0-	-0-	-143190	-0-					N	-0-					-0-
12	138818	X	66023	-0-	-72795	-0-	66023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537,307 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	127875	X	77641	-0-	-50234	-0-	77641	2			N	-0-					-0-
02	119625	X	67619	-0-	-52006	-0-	67619	2			N	-0-					-0-
03	76663	X	67084	-0-	-9579	-0-	67084	2			N	-0-					-0-
04	75150	X	60295	-0-	-14855	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
05	77655	X	56894	-0-	-20761	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
06	75150	X	53379	-0-	-21771	-0-	53379	2			N	-0-					-0-
07	72292	X	52406	-0-	-19886	-0-	52406	2			N	-0-					-0-
08	67084	X	48924	-0-	-18160	-0-	48924	2			N	-0-					-0-
09	60300	X	45878	-0-	-14422	-0-	45878	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	45754	-0-	-11131	-0-	45754	2			N	-0-					-0-
11	53370	X	41591	-0-	-11779	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	42493	-0-	-9928	-0-	42493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32984	X	10861	-0-	-22123	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	7638	-0-	-23218	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	1111	-0-	-9389	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	715	-0-	-10135	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	32	-0-	-17278	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
08	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
12	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131781	X	131624	-0-	-157	-0-	131624	2			N	-0-					-0-
02	123279	X	91196	-0-	-32083	-0-	91196	2			N	-0-					-0-
03	131781	X	87748	-0-	-44033	-0-	87748	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	80211	-0-	-47319	-0-	80211	2			N	-0-					-0-
05	131781	X	82191	-0-	-49590	-0-	82191	2			N	-0-					-0-
06	127530	X	75569	-0-	-51961	-0-	75569	2			N	-0-					-0-
07	131781	X	73070	-0-	-58711	-0-	73070	2			N	-0-					-0-
08	131781	X	48360	-0-	-83421	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
09	80220	X	42528	-0-	-37692	-0-	42528	2			N	-0-					-0-
10	82181	X	66363	-0-	-15818	-0-	66363	2			N	-0-					-0-
11	75570	X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-					-0-
12	71827	X	1922	-0-	-69905	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103478	X	66591	-0-	-36887	-0-	66591	2			N	-0-					-0-
02	72484	X	72484	-0-	-0-	-0-	72484	2			N	-0-					-0-
03	69817	X	69817	-0-	-0-	-0-	69817	2			N	-0-					-0-
04	64440	X	33224	-0-	-31216	-0-	33224	2			N	-0-					-0-
05	77469	X	-0-	-0-	-77469	-0-					N	-0-					-0-
06	74970	X	13166	-0-	-61804	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	34986	-0-	-42483	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
08	69812	X	50036	-0-	-19776	-0-	50036	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	32771	-0-	-439	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	41571	-0-	-0-	-0-	41571	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	-0-	-0-	-48420	-0-					N	-0-					-0-
12	50034	X	27923	-0-	-22111	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
02	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
04	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
05	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
06	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
07	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
08	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
09	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
10	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16424	-0-	-2796	-0-	16424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

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	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-	40534	2		N	-0-			-0-
02	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	2		N	-0-			-0-
03	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2		N	-0-			-0-
04	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2		N	-0-			-0-
05	39084	X	39084	-0-	-0-	-0-	39084	2		N	-0-			-0-
06	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	34203	2		N	-0-			-0-
07	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	35378	2		N	-0-			-0-
08	35697	X	35697	-0-	-0-	-0-	35697	2		N	-0-			-0-
09	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	33005	2		N	-0-			-0-
10	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32813	2		N	-0-			-0-
11	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	30887	2		N	-0-			-0-
12	35712	X	30656	-0-	-5056	-0-	30656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2		N	-0-			-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2		N	-0-			-0-
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2		N	-0-			-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
12	8649	X	331	-0-	-8318	-0-	331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

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	30816	X	30816	-0-	-0-	-0-	30816	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	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	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	60150	2		N	-0-			-0-
11	68778	X	68778	-0-	-0-	-0-	68778	2		N	-0-			-0-
12	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	50745	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		63665	-0-	63665	82080	63665	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82080				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82080				N	-0-			-0-
04	T. A.		77382	-0-	77382	159462	77382	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		46957	-0-	46957	206419	46957	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		53948	-0-	53948	260367	53948	2		N	-0-			-0-
07	304902	X	44535	-0-	-260367	-0-	44535	2		N	-0-			-0-
08	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	42517	2		N	-0-			-0-
09	77400	X	36097	-0-	-41303	-0-	36097	2		N	-0-			-0-
10	55769	X	33527	-0-	-22242	-0-	33527	2		N	-0-			-0-
11	53970	X	44389	-0-	-9581	-0-	44389	2		N	-0-			-0-
12	44578	X	37945	-0-	-6633	-0-	37945	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2		N	-0-			-0-
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-			-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		N	-0-			-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	6572	-0-	-3875	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
11	7890	X	5160	-0-	-2730	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
12	8153	X	2683	-0-	-5470	-0-	2683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 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
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	51739	X	-0-	-0-	-51739	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
05	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	136070	X	136070	-0-	-0-	-0-	136070	2			N	-0-					-0-
02	121207	X	121207	-0-	-0-	-0-	121207	2			N	-0-					-0-
03	123504	X	123504	-0-	-0-	-0-	123504	2			N	-0-					-0-
04	115099	X	115099	-0-	-0-	-0-	115099	2			N	-0-					-0-
05	114969	X	114969	-0-	-0-	-0-	114969	2			N	-0-					-0-
06	97233	X	97233	-0-	-0-	-0-	97233	2			N	-0-					-0-
07	107853	X	107853	-0-	-0-	-0-	107853	2			N	-0-					-0-
08	104315	X	104315	-0-	-0-	-0-	104315	2			N	-0-					-0-
09	97108	X	97108	-0-	-0-	-0-	97108	2			N	-0-					-0-
10	97364	X	97364	-0-	-0-	-0-	97364	2			N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	105400	X	46447	-0-	-58953	-0-	46447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46314	X	21275	-0-	-25039	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
02	43326	X	19238	-0-	-24088	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	15544	-0-	-8326	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	8407	-0-	-12173	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	7501	-0-	-13765	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	3297	-0-	-17283	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16750	-0-	-3803	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
09	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15574	-0-	-1166	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16637	-0-	-943	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17287	-0-	-879	-0-	17287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	48267	X	39792	-0-	-8475	-0-	39792	2			N	-0-			-0-
02	45153	X	34180	-0-	-10973	-0-	34180	2			N	-0-			-0-
03	44051	X	35213	-0-	-8838	-0-	35213	2			N	-0-			-0-
04	38520	X	30288	-0-	-8232	-0-	30288	2			N	-0-			-0-
05	39804	X	36801	-0-	-3003	-0-	36801	2			N	-0-			-0-
06	38520	X	37738	-0-	-782	-0-	37738	2			N	-0-			-0-
07	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38892	2			N	-0-			-0-
08	36797	X	36437	-0-	-360	-0-	36437	2			N	-0-			-0-
09	37740	X	36292	-0-	-1448	-0-	36292	2			N	-0-			-0-
10	38998	X	35532	-0-	-3466	-0-	35532	2			N	-0-			-0-
11	37740	X	36116	-0-	-1624	-0-	36116	2			N	-0-			-0-
12	38905	X	38189	-0-	-716	-0-	38189	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,470 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	97309	X	52971	-0-	-44338	-0-	52971	2			N	-0-			-0-
02	91031	X	43643	-0-	-47388	-0-	43643	2			N	-0-			-0-
03	97309	X	31038	-0-	-66271	-0-	31038	2			N	-0-			-0-
04	94170	X	40907	-0-	-53263	-0-	500	1	40407	2	N	-0-			-0-
05	97309	X	39167	-0-	-58142	-0-	352	1	38815	2	N	-0-			-0-
06	94170	X	34766	-0-	-59404	-0-	34766	2			N	-0-			-0-
07	97309	X	32786	-0-	-64523	-0-	32786	2			N	-0-			-0-
08	42284	X	30533	-0-	-11751	-0-	30533	2			N	-0-			-0-
09	40920	X	27709	-0-	-13211	-0-	27709	2			N	-0-			-0-
10	39153	X	26891	-0-	-12262	-0-	26891	2			N	-0-			-0-
11	34770	X	26133	-0-	-8637	-0-	26133	2			N	-0-			-0-
12	32798	X	25512	-0-	-7286	-0-	25512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54453	X	54453	-0-	-0-	-0-	54453	2			N	-0-			-0-
02	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	2			N	-0-			-0-
03	49854	X	49854	-0-	-0-	-0-	49854	2			N	-0-			-0-
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			N	-0-			-0-
05	45382	X	45382	-0-	-0-	-0-	45382	2			N	-0-			-0-
06	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	2			N	-0-			-0-
07	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33747	2			N	-0-			-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
09	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-	42630	2			N	-0-			-0-
10	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	44669	2			N	-0-			-0-
11	42390	X	41462	-0-	-928	-0-	41462	2			N	-0-			-0-
12	44051	X	40586	-0-	-3465	-0-	40586	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
05	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
06	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	9260	-0-	-13060	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	12420	-0-	-7500	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9095	-0-	-11303	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,851 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	262	-0-	-18524	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104315	X	-0-	-0-	-104315	-0-					N	-0-					-0-
02	97585	X	55331	-0-	-42254	-0-	55331	2			N	-0-					-0-
03	104315	X	50796	-0-	-53519	-0-	50796	2			N	-0-					-0-
04	100950	X	44369	-0-	-56581	-0-	44369	2			N	-0-					-0-
05	59148	X	40397	-0-	-18751	-0-	40397	2			N	-0-					-0-
06	57240	X	36798	-0-	-20442	-0-	36798	2			N	-0-					-0-
07	59148	X	37633	-0-	-21515	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	35371	-0-	-15438	-0-	35371	2			N	-0-					-0-
09	0	W	33773	-0-	33773	33773	33773	2			N	-0-					-0-
10	68768	X	34995	-0-	-33773	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	29384	-0-	-7426	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25533	-0-	25533	25533	25533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
02	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
05	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
08	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
09	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
10	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
11	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	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	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: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
06	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	6698	-0-	-4803	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124620	X	77770	-0-	-46850	-0-	77770	2			N	-0-					-0-
02	116580	X	26011	-0-	-90569	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
03	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					N	-0-					-0-
04	117480	X	-0-	-0-	-117480	-0-					N	-0-					-0-
05	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					N	-0-					-0-
06	75270	X	-0-	-0-	-75270	-0-					N	-0-					-0-
07	93038	X	93038	-0-	-0-	-0-	93038	2			N	-0-					-0-
08	73387	X	73387	-0-	-0-	-0-	73387	2			N	-0-					-0-
09	65876	X	65876	-0-	-0-	-0-	65876	2			N	-0-					-0-
10	93031	X	66114	-0-	-26917	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	54275	-0-	-35755	-0-	54275	2			N	-0-					-0-
12	93031	X	64627	-0-	-28404	-0-	64627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	20728	-0-	-43814	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
02	60378	X	7731	-0-	-52647	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
03	64542	X	-0-	-0-	-64542	-0-					N	-0-					-0-
04	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-					-0-
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					-0-
06	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 28,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69496	X	69496	-0-	-0-	-0-	69496	2			N	-0-					-0-
02	69060	X	69060	-0-	-0-	-0-	69060	2			N	-0-					-0-
03	69397	X	69397	-0-	-0-	-0-	69397	2			N	-0-					-0-
04	67260	X	32633	-0-	-34627	-0-	32633	2			N	-0-					-0-
05	73811	X	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-					-0-
06	71430	X	-0-	-0-	-71430	-0-					N	-0-					-0-
07	73811	X	23041	-0-	-50770	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
08	69409	X	60684	-0-	-8725	-0-	60684	2			N	-0-					-0-
09	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	56810	2			N	-0-					-0-
10	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	43673	2			N	-0-					-0-
11	58740	X	29	-0-	-58711	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	60698	X	30213	-0-	-30485	-0-	30213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		120432	-0-	120432	137165	120432	2		N	-0-			-0-
02	144638	X	7473	-0-	-137165	-0-	7473	2		N	-0-			-0-
03	154256	X	124752	-0-	-29504	-0-	124752	2		N	-0-			-0-
04	149280	X	143298	-0-	-5982	-0-	143298	2		N	-0-			-0-
05	154256	X	89800	-0-	-64456	-0-	89800	2		N	-0-			-0-
06	149280	X	85198	-0-	-64082	-0-	85198	2		N	-0-			-0-
07	154256	X	88019	-0-	-66237	-0-	88019	2		N	-0-			-0-
08	154256	X	102592	-0-	-51664	-0-	102592	2		N	-0-			-0-
09	143310	X	104919	-0-	-38391	-0-	104919	2		N	-0-			-0-
10	98843	X	98843	-0-	-0-	-0-	98843	2		N	-0-			-0-
11	99270	X	-0-	-0-	-99270	-0-				N	-0-			-0-
12	108407	X	54166	-0-	-54241	-0-	54166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019,492 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	202846	X	87853	-0-	-114993	-0-	87853	2		N	-0-			-0-
02	138678	X	67792	-0-	-70886	-0-	67792	2		N	-0-			-0-
03	148242	X	63601	-0-	-84641	-0-	63601	2		N	-0-			-0-
04	143460	X	52103	-0-	-91357	-0-	52103	2		N	-0-			-0-
05	148242	X	51617	-0-	-96625	-0-	51617	2		N	-0-			-0-
06	143460	X	46350	-0-	-97110	-0-	46350	2		N	-0-			-0-
07	148242	X	44735	-0-	-103507	-0-	44735	2		N	-0-			-0-
08	148242	X	39116	-0-	-109126	-0-	39116	2		N	-0-			-0-
09	52110	X	40554	-0-	-11556	-0-	40554	2		N	-0-			-0-
10	51615	X	38077	-0-	-13538	-0-	38077	2		N	-0-			-0-
11	46350	X	35059	-0-	-11291	-0-	35059	2		N	-0-			-0-
12	44733	X	35113	-0-	-9620	-0-	35113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89619	X	89619	-0-	-0-	-0-	89619	2		N	-0-			-0-
02	73175	X	73175	-0-	-0-	-0-	73175	2		N	-0-			-0-
03	70174	X	70174	-0-	-0-	-0-	70174	2		N	-0-			-0-
04	61788	X	61788	-0-	-0-	-0-	61788	2		N	-0-			-0-
05	60311	X	60311	-0-	-0-	-0-	60311	2		N	-0-			-0-
06	54296	X	54296	-0-	-0-	-0-	54296	2		N	-0-			-0-
07	52978	X	52978	-0-	-0-	-0-	52978	2		N	-0-			-0-
08	50468	X	48718	-0-	-1750	-0-	48718	2		N	-0-			-0-
09	48840	X	44513	-0-	-4327	-0-	44513	2		N	-0-			-0-
10	50468	X	44868	-0-	-5600	-0-	44868	2		N	-0-			-0-
11	48840	X	41401	-0-	-7439	-0-	41401	2		N	-0-			-0-
12	46345	X	41264	-0-	-5081	-0-	41264	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	24803	2			N	-0-					-0-
05	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
06	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
07	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
09	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	5021	-0-	-10913	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,420 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	77593	X	26877	-0-	-50716	-0-	26877	2			N	-0-					-0-
02	72587	X	30998	-0-	-41589	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
03	77593	X	18656	-0-	-58937	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
04	75090	X	12318	-0-	-62772	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	8045	-0-	-34270	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
07	33139	X	-0-	-0-	-33139	-0-					N	-0-					-0-
08	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
09	12330	X	9575	-0-	-2755	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	33139	-0-	33139	227289	33139	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27705	-0-	27705	254994	27705	2			N	-0-					-0-
03	281429	X	26435	-0-	-254994	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
04	87660	X	22623	-0-	-65037	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	22925	-0-	-14523	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	20231	-0-	-11839	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	18854	-0-	-10751	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	22032	-0-	-4411	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20100	-0-	-2520	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	21326	-0-	-1614	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19440	-0-	-1890	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19601	-0-	-2440	-0-	19601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45201	-0-	-46869	-0-	45201	2			N	-0-					-0-
02	86130	X	37882	-0-	-48248	-0-	37882	2			N	-0-					-0-
03	57598	X	44266	-0-	-13332	-0-	44266	2			N	-0-					-0-
04	49500	X	39018	-0-	-10482	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	38364	-0-	-12786	-0-	38364	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	20785	-0-	-22955	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
07	45419	X	45419	-0-	-0-	-0-	45419	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	43544	-0-	-724	-0-	43544	2			N	-0-					-0-
09	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	42921	-0-	-2494	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	36625	-0-	-7325	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	34773	-0-	-10642	-0-	34773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89094	X	50368	-0-	-38726	-0-	50368	2			N	-0-					-0-
02	83346	X	38542	-0-	-44804	-0-	38542	2			N	-0-					-0-
03	89094	X	35553	-0-	-53541	-0-	35553	2			N	-0-					-0-
04	86220	X	21403	-0-	-64817	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
05	89094	X	4939	-0-	-84155	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	-0-	-0-	-48750	-0-					N	-0-					-0-
07	41199	X	21260	-0-	-19939	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	17067	-0-	-18490	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	13708	-0-	-7682	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	8991	-0-	-12275	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	8271	-0-	-12309	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	1777	-0-	-18621	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,879 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	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		55977	-0-	55977	55977	55977	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	55977					N	-0-					-0-
06	0	W	6383	-0-	6383	62360	6383	2			N	-0-					-0-
07	0	W	86290	-0-	86290	148650	86290	2			N	-0-					-0-
08	0	W	59536	-0-	59536	208186	59536	2			N	-0-					-0-
09	0	W	51955	-0-	51955	260141	51955	2			N	-0-					-0-
10	0	W	45175	-0-	45175	305316	45175	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	305316					N	-0-					-0-
12	0	W	36369	-0-	36369	341685	36369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		44095	-0-	44095	44095	44095	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17	-0-	17	44112	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		90841	-0-	90841	134953	90841	2			N	-0-					-0-
08	260418	X	125465	-0-	-134953	-0-	125465	2			N	-0-					-0-
09	135780	X	114828	-0-	-20952	-0-	114828	2			N	-0-					-0-
10	140306	X	105951	-0-	-34355	-0-	105951	2			N	-0-					-0-
11	135780	X	-0-	-0-	-135780	-0-					N	-0-					-0-
12	150381	X	66052	-0-	-84329	-0-	66052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	2			N	-0-					-0-
02	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
03	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
04	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
05	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
08	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
09	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
10	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	10482	-0-	-7653	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,027 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	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
02	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
03	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
04	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,362 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	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					N	-0-					-0-
03	25699	X	121	-0-	-25578	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	67932	X	67932	-0-	-0-	-0-	67932	2			N	-0-					-0-
05	71505	X	71505	-0-	-0-	-0-	71505	2			N	-0-					-0-
06	58550	X	58550	-0-	-0-	-0-	58550	2			N	-0-					-0-
07	70184	X	22700	-0-	-47484	-0-	22700	2			N	-0-					-0-
08	71517	X	11200	-0-	-60317	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
09	69210	X	-0-	-0-	-69210	-0-					N	-0-					-0-
10	71517	X	61584	-0-	-9933	-0-	61584	2			N	-0-					-0-
11	58560	X	-0-	-0-	-58560	-0-					N	-0-					-0-
12	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,421 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	96100	X	57606	-0-	-38494	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
02	89900	X	50173	-0-	-39727	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
03	96100	X	46458	-0-	-49642	-0-	46458	2			N	-0-					-0-
04	93000	X	31219	-0-	-61781	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
05	66805	X	35095	-0-	-31710	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
06	55740	X	2862	-0-	-52878	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					N	-0-					-0-
08	46469	X	6507	-0-	-39962	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
09	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	18391	-0-	-16701	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
12	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	36545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,072 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148924	X	85724	-0-	-63200	-0-	85724	2			N	-0-					-0-
02	139316	X	58017	-0-	-81299	-0-	58017	2			N	-0-					-0-
03	148924	X	44029	-0-	-104895	-0-	44029	2			N	-0-					-0-
04	144120	X	81239	-0-	-62881	-0-	81239	2			N	-0-					-0-
05	95387	X	39487	-0-	-55900	-0-	39487	2			N	-0-					-0-
06	83010	X	22	-0-	-82988	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	83948	X	69662	-0-	-14286	-0-	69662	2			N	-0-					-0-
08	83948	X	40481	-0-	-43467	-0-	40481	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	68934	-0-	-12306	-0-	68934	2			N	-0-					-0-
10	73997	X	63603	-0-	-10394	-0-	63603	2			N	-0-					-0-
11	67410	X	-0-	-0-	-67410	-0-					N	-0-					-0-
12	71238	X	32847	-0-	-38391	-0-	32847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23080	-0-	-30581	-0-	23016	2	64	9	N	58	79	1	2	8	33
02	50199	X	20784	-0-	-29415	-0-	20714	2	70	9	N	64	40	1	7	8	50
03	53661	X	21641	-0-	-32020	-0-	21582	2	59	9	N	54	83	1			21
04	51930	X	18313	-0-	-33617	-0-	18258	2	55	9	N	50	39	1	3	8	29
05	23095	X	19349	-0-	-3746	-0-	19316	2	33	9	N	30	38	1			21
06	22350	X	8317	-0-	-14033	-0-	8270	2	47	9	N	43	40	1			24
07	22227	X	9778	-0-	-12449	-0-	9743	2	35	9	N	32					56
08	21638	X	7099	-0-	-14539	-0-	7051	2	48	9	N	44	48	1	8	8	44
09	18720	X	11970	-0-	-6750	-0-	11948	2	22	9	N	20					64
10	19344	X	16767	-0-	-2577	-0-	16730	2	37	9	N	34	54	1	8	8	36
11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13731	2	42	9	N	38	55	1			19
12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14419	2	68	9	N	62	47	1			34

TOTAL GAS PROD: 185,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	T. A.		36065	-0-	36065	83107	36065	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
12	83107	X	-0-	-0-	-83107	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,065 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	47616	X	1159	-0-	-46457	-0-	1095	2	64	9	N	58	78	1	2	8	34
02	44544	X	3807	-0-	-40737	-0-	3737	2	70	9	N	64	40	1	7	8	51
03	47616	X	3647	-0-	-43969	-0-	3589	2	58	9	N	53	83	1			21
04	46080	X	-0-	-0-	-46080	-0-					N	49	38	1	2	8	30
05	4061	X	1572	-0-	-2489	-0-	1539	2	33	9	N	30	38	1			22
06	3930	X	334	-0-	-3596	-0-	324	2	10	9	N	9	19	1			12
07	4061	X	393	-0-	-3668	-0-	389	2	4	9	N	4					16
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	1	15	1	1	8	1
09	1530	X	540	-0-	-990	-0-	540	2			N	-0-					1
10	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	1508	2	1	9	N	1	1	1			1
11	390	X	264	-0-	-126	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			1
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
02	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	35297	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
11	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
12	28976	X	28976	-0-	-0-	-0-	28976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,763 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	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14904	2	75	9	N	68	80	1			50
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13826	2	70	9	N	64	80	1	1	8	33
03	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14397	2	76	9	N	69	40	1	1	8	61
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11846	2	55	9	N	50	79	1			32
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10487	2	53	9	N	48	39	1			41
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9773	2	143	9	N	130	73	1			98
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11134	2	124	9	N	113	167	1			44
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11367	2	116	9	N	105	72	1	1	8	76
09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11136	2	112	9	N	102	147	1			31
10	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10948	2	97	9	N	88	73	1	1	8	45
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10107	2	100	9	N	91	75	1			61
12	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10271	2	92	9	N	84	68	1			77

TOTAL GAS PROD: 141,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		69206	-0-	69206	69206	69206	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	69206					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	69206					N	-0-					-0-
06	0	W	34657	-0-	34657	103863	34657	2			N	-0-					-0-
07	0	W	47290	-0-	47290	151153	47290	2			N	-0-					-0-
08	0	W	50065	-0-	50065	201218	50065	2			N	-0-					-0-
09	0	W	30338	-0-	30338	231556	30338	2			N	-0-					-0-
10	0	W	35304	-0-	35304	266860	35304	2			N	-0-					-0-
11	0	W	39228	-0-	39228	306088	39228	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19052	-0-	19052	325140	19052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,140 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	0	Z	33036	-0-	33036	460022	33036	2			N	-0-					-0-
02	487619	X	27597	-0-	-460022	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
03	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
04	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
05	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
06	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
07	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
08	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
09	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
11	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	18150	-0-	-6526	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,296 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	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
05	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
06	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	37607	2			N	-0-					-0-
07	51655	X	51655	-0-	-0-	-0-	51655	2			N	-0-					-0-
08	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	44401	2			N	-0-					-0-
09	41354	X	41354	-0-	-0-	-0-	41354	2			N	-0-					-0-
10	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
11	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
12	51646	X	35571	-0-	-16075	-0-	35571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,376 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	0	W	23700	-0-	23700	336549	23700	2			N	-0-					-0-
02	0	W	15909	-0-	15909	352458	15909	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12221	-0-	12221	364679	12221	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1431	-0-	1431	366110	1431	2			N	-0-					-0-
05	0	W	6951	-0-	6951	373061	6951	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9768	-0-	9768	382829	9768	2			N	-0-					-0-
07	390519	X	7690	-0-	-382829	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	8529	-0-	-5204	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,697 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	85064	X	42302	-0-	-42762	-0-	42302	2			N	-0-					-0-
02	79576	X	36118	-0-	-43458	-0-	36118	2			N	-0-					-0-
03	85064	X	27039	-0-	-58025	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	82320	X	32496	-0-	-49824	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
05	85064	X	36304	-0-	-48760	-0-	36304	2			N	-0-					-0-
06	82320	X	8319	-0-	-74001	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
08	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					-0-
09	35130	X	-0-	-0-	-35130	-0-					N	-0-					-0-
10	36301	X	16469	-0-	-19832	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
11	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		35061	-0-	35061	35061	35061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,878 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	0	Z	45002	-0-	45002	454350	45002	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	39573	-0-	39573	493923	39573	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	38769	-0-	38769	532692	38769	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	34013	-0-	34013	566705	34013	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	33551	-0-	33551	600256	33551	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	30969	-0-	30969	631225	30969	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	32743	-0-	32743	663968	32743	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	35301	-0-	35301	699269	35301	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	33356	-0-	33356	732625	33356	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	27740	-0-	27740	760365	27740	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	171	-0-	171	760536	171	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	15275	-0-	15275	775811	15275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,463 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	36704	X	17957	-0-	-18747	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	34336	X	15608	-0-	-18728	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
03	36704	X	14759	-0-	-21945	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
04	35520	X	15373	-0-	-20147	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	18880	-0-	-3378	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15553	-0-	-1817	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	12927	-0-	-3751	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	12385	-0-	-6494	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	11142	-0-	-7128	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	11288	-0-	-7591	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	10579	-0-	-4961	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,377 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	157573	X	78524	-0-	-79049	-0-	78524	2			N	-0-					-0-
02	147407	X	67921	-0-	-79486	-0-	67921	2			N	-0-					-0-
03	157573	X	67132	-0-	-90441	-0-	67132	2			N	-0-					-0-
04	152490	X	61842	-0-	-90648	-0-	61842	2			N	-0-					-0-
05	85281	X	60297	-0-	-24984	-0-	60297	2			N	-0-					-0-
06	75990	X	55140	-0-	-20850	-0-	55140	2			N	-0-					-0-
07	72602	X	54191	-0-	-18411	-0-	54191	2			N	-0-					-0-
08	67146	X	49665	-0-	-17481	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
09	61830	X	47190	-0-	-14640	-0-	47190	2			N	-0-					-0-
10	60295	X	48531	-0-	-11764	-0-	48531	2			N	-0-					-0-
11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					N	-0-					-0-
12	53940	X	20352	-0-	-33588	-0-	20352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610,785 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358832	X	93589	-0-	-265243	-0-	93589	2			N	-0-					-0-
02	173043	X	70600	-0-	-102443	-0-	70600	2			N	-0-					-0-
03	184977	X	67933	-0-	-117044	-0-	67933	2			N	-0-					-0-
04	179010	X	67904	-0-	-111106	-0-	67904	2			N	-0-					-0-
05	184977	X	59978	-0-	-124999	-0-	59978	2			N	-0-					-0-
06	179010	X	57196	-0-	-121814	-0-	57196	2			N	-0-					-0-
07	184977	X	62920	-0-	-122057	-0-	62920	2			N	-0-					-0-
08	184977	X	43723	-0-	-141254	-0-	43723	2			N	-0-					-0-
09	67890	X	53918	-0-	-13972	-0-	53918	2			N	-0-					-0-
10	59985	X	52627	-0-	-7358	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
11	60900	X	-0-	-0-	-60900	-0-					N	-0-					-0-
12	62930	X	35411	-0-	-27519	-0-	35411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21407	-0-	21407	149067	21407	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4740	-0-	4740	153807	4740	2			N	-0-					-0-
03	0	W	20000	-0-	20000	173807	20000	2			N	-0-					-0-
04	0	W	24054	-0-	24054	197861	24054	2			N	-0-					-0-
05	0	W	72451	-0-	72451	270312	72451	2			N	-0-					-0-
06	0	W	75584	-0-	75584	345896	75584	2			N	-0-					-0-
07	0	W	96966	-0-	96966	442862	96966	2			N	-0-					-0-
08	0	W	120111	-0-	120111	562973	120111	2			N	-0-					-0-
09	0	W	121427	-0-	121427	684400	121427	2			N	-0-					-0-
10	804635	X	120235	-0-	-684400	-0-	120235	2			N	-0-					-0-
11	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	101925	2			N	-0-					-0-
12	125488	X	94903	-0-	-30585	-0-	94903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125550	X	62732	-0-	-62818	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
02	117450	X	54465	-0-	-62985	-0-	54465	2			N	-0-					-0-
03	125550	X	53823	-0-	-71727	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
04	74010	X	46785	-0-	-27225	-0-	46785	2			N	-0-					-0-
05	68913	X	46580	-0-	-22333	-0-	46580	2			N	-0-					-0-
06	60720	X	41935	-0-	-18785	-0-	41935	2			N	-0-					-0-
07	58218	X	41076	-0-	-17142	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	42937	-0-	-10879	-0-	42937	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	38934	-0-	-7866	-0-	38934	2			N	-0-					-0-
10	46593	X	37623	-0-	-8970	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	36151	-0-	-5789	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	35910	-0-	-7025	-0-	35910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,951 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	T. A.		41063	-0-	41063	41063	41063	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		50815	-0-	50815	91878	50815	2		N	-0-			-0-
03	176033	X	84155	-0-	-91878	-0-	84155	2		N	-0-			-0-
04	117510	X	76177	-0-	-41333	-0-	76177	2		N	-0-			-0-
05	121427	X	82710	-0-	-38717	-0-	82710	2		N	-0-			-0-
06	117510	X	68951	-0-	-48559	-0-	68951	2		N	-0-			-0-
07	121427	X	62627	-0-	-58800	-0-	62627	2		N	-0-			-0-
08	121427	X	59525	-0-	-61902	-0-	59525	2		N	-0-			-0-
09	80040	X	49965	-0-	-30075	-0-	49965	2		N	-0-			-0-
10	82708	X	48034	-0-	-34674	-0-	48034	2		N	-0-			-0-
11	68940	X	45474	-0-	-23466	-0-	45474	2		N	-0-			-0-
12	60760	X	44186	-0-	-16574	-0-	44186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713,682 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	41018	X	41018	-0-	-0-	-0-	41018	2		N	-0-			-0-
02	38140	X	38140	-0-	-0-	-0-	38140	2		N	-0-			-0-
03	37632	X	37632	-0-	-0-	-0-	37632	2		N	-0-			-0-
04	32499	X	32499	-0-	-0-	-0-	32499	2		N	-0-			-0-
05	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	2		N	-0-			-0-
06	28278	X	28278	-0-	-0-	-0-	28278	2		N	-0-			-0-
07	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2		N	-0-			-0-
08	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2		N	-0-			-0-
09	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	25198	2		N	-0-			-0-
10	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	24213	2		N	-0-			-0-
11	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	25368	2		N	-0-			-0-
12	27063	X	23813	-0-	-3250	-0-	23813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,895 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	55495	X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	2		N	-0-			-0-
02	54896	X	54896	-0-	-0-	-0-	54896	2		N	-0-			-0-
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-			-0-
04	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2		N	-0-			-0-
05	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	39609	2		N	-0-			-0-
06	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2		N	-0-			-0-
07	35054	X	35054	-0-	-0-	-0-	35054	2		N	-0-			-0-
08	48087	X	48087	-0-	-0-	-0-	48087	2		N	-0-			-0-
09	45617	X	45617	-0-	-0-	-0-	45617	2		N	-0-			-0-
10	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	44196	2		N	-0-			-0-
11	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	40817	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		37868	-0-	37868	37868	37868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,908 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	49715	X	49715	-0-	-0-	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
04	81396	X	81396	-0-	-0-	-0-	81396	2			N	-0-					-0-
05	81666	X	81666	-0-	-0-	-0-	81666	2			N	-0-					-0-
06	69958	X	69958	-0-	-0-	-0-	69958	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	60754	-0-	-23349	-0-	60754	2			N	-0-					-0-
08	84103	X	53552	-0-	-30551	-0-	53552	2			N	-0-					-0-
09	81390	X	48653	-0-	-32737	-0-	48653	2			N	-0-					-0-
10	81654	X	46470	-0-	-35184	-0-	46470	2			N	-0-					-0-
11	69960	X	50	-0-	-69910	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	59024	X	19913	-0-	-39111	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,726 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	88753	X	40942	-0-	-47811	-0-	40942	2			N	-0-					-0-
02	83027	X	36142	-0-	-46885	-0-	36142	2			N	-0-					-0-
03	88753	X	33696	-0-	-55057	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
04	85890	X	28964	-0-	-56926	-0-	63	1	28901	2	N	-0-					-0-
05	88753	X	27293	-0-	-61460	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
06	85890	X	21950	-0-	-63940	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
07	88753	X	23112	-0-	-65641	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
08	88753	X	23334	-0-	-65419	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	14289	-0-	-14661	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	21072	-0-	-6208	-0-	437	1	20635	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	19712	-0-	-2878	-0-	573	1	19139	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	12411	-0-	-10932	-0-	14	1	12397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,917 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	83049	X	30378	-0-	-52671	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
02	77691	X	25295	-0-	-52396	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
03	83049	X	20879	-0-	-62170	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
04	80370	X	18386	-0-	-61984	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	17717	-0-	-17406	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	3834	-0-	-25566	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	-0-					-0-
08	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					-0-
09	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,489 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	125240	X	19338	-0-	-105902	-0-	19338	2		N	-0-			-0-
02	117160	X	21304	-0-	-95856	-0-	21304	2		N	-0-			-0-
03	0	W	102164	-0-	102164	102164	102164	2		N	-0-			-0-
04	0	W	80816	-0-	80816	182980	80816	2		N	-0-			-0-
05	0	W	76277	-0-	76277	259257	76277	2		N	-0-			-0-
06	0	W	67480	-0-	67480	326737	67480	2		N	-0-			-0-
07	0	W	64048	-0-	64048	390785	64048	2		N	-0-			-0-
08	0	W	59418	-0-	59418	450203	59418	2		N	-0-			-0-
09	0	W	56464	-0-	56464	506667	56464	2		N	-0-			-0-
10	563545	X	56878	-0-	-506667	-0-	56878	2		N	-0-			-0-
11	67470	X	145	-0-	-67325	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	64046	X	40875	-0-	-23171	-0-	40875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645,207 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	366445	X	123445	-0-	-243000	-0-	123445	2		N	-0-			-0-
02	101065	X	89667	-0-	-11398	-0-	89667	2		N	-0-			-0-
03	108035	X	92437	-0-	-15598	-0-	92437	2		N	-0-			-0-
04	104550	X	78455	-0-	-26095	-0-	78455	2		N	-0-			-0-
05	108035	X	77297	-0-	-30738	-0-	77297	2		N	-0-			-0-
06	104550	X	68020	-0-	-36530	-0-	68020	2		N	-0-			-0-
07	108035	X	66484	-0-	-41551	-0-	66484	2		N	-0-			-0-
08	92442	X	57470	-0-	-34972	-0-	57470	2		N	-0-			-0-
09	78450	X	61463	-0-	-16987	-0-	61463	2		N	-0-			-0-
10	77283	X	59982	-0-	-17301	-0-	59982	2		N	-0-			-0-
11	68010	X	-0-	-0-	-68010	-0-				N	-0-			-0-
12	66495	X	8154	-0-	-58341	-0-	8154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782,874 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	27665	-0-	27665	375294	27665	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	22098	-0-	22098	397392	22098	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	20242	-0-	20242	417634	20242	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	22552	-0-	22552	440186	22552	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	22714	-0-	22714	462900	22714	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	22190	-0-	22190	485090	22190	2			N	-0-					-0-
07	506108	X	21018	-0-	-485090	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	20485	2			N	-0-					-0-
09	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
10	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	14842	-0-	-6176	-0-	14842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 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	170996	X	-0-	-0-	-170996	-0-					N	-0-					-0-
02	159964	X	74760	-0-	-85204	-0-	74760	2			N	-0-					-0-
03	170996	X	59731	-0-	-111265	-0-	59731	2			N	-0-					-0-
04	165480	X	50983	-0-	-114497	-0-	50983	2			N	-0-					-0-
05	79918	X	51157	-0-	-28761	-0-	51157	2			N	-0-					-0-
06	77340	X	45954	-0-	-31386	-0-	45954	2			N	-0-					-0-
07	79918	X	45657	-0-	-34261	-0-	45657	2			N	-0-					-0-
08	59737	X	43798	-0-	-15939	-0-	43798	2			N	-0-					-0-
09	50970	X	39332	-0-	-11638	-0-	39332	2			N	-0-					-0-
10	51150	X	41734	-0-	-9416	-0-	41734	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	34305	-0-	-11655	-0-	34305	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	29884	-0-	-15779	-0-	29884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 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	137051	X	96196	-0-	-40855	-0-	96196	2			N	-0-					-0-
02	128209	X	77701	-0-	-50508	-0-	77701	2			N	-0-					-0-
03	137051	X	71204	-0-	-65847	-0-	71204	2			N	-0-					-0-
04	132630	X	57601	-0-	-75029	-0-	57601	2			N	-0-					-0-
05	137051	X	61451	-0-	-75600	-0-	61451	2			N	-0-					-0-
06	93090	X	55133	-0-	-37957	-0-	55133	2			N	-0-					-0-
07	83049	X	53825	-0-	-29224	-0-	53825	2			N	-0-					-0-
08	71207	X	46520	-0-	-24687	-0-	46520	2			N	-0-					-0-
09	59460	X	47751	-0-	-11709	-0-	47751	2			N	-0-					-0-
10	61442	X	44941	-0-	-16501	-0-	44941	2			N	-0-					-0-
11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					N	-0-					-0-
12	53816	X	30082	-0-	-23734	-0-	30082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642,405 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. 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	131347	X	61362	-0-		-69985	-0-	61362	2			N	-0-			-0-
02	122873	X	54262	-0-		-68611	-0-	54262	2			N	-0-			-0-
03	131347	X	50117	-0-		-81230	-0-	50117	2			N	-0-			-0-
04	127110	X	48591	-0-		-78519	-0-	48591	2			N	-0-			-0-
05	61349	X	47240	-0-		-14109	-0-	47240	2			N	-0-			-0-
06	59370	X	34372	-0-		-24998	-0-	34372	2			N	-0-			-0-
07	58001	X	44979	-0-		-13022	-0-	44979	2			N	-0-			-0-
08	50220	X	44306	-0-		-5914	-0-	44306	2			N	-0-			-0-
09	48600	X	38953	-0-		-9647	-0-	38953	2			N	-0-			-0-
10	47244	X	39789	-0-		-7455	-0-	39789	2			N	-0-			-0-
11	43530	X	39285	-0-		-4245	-0-	39285	2			N	-0-			-0-
12	44981	X	42516	-0-		-2465	-0-	42516	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545,772 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. 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	54842	X	54842	-0-		-0-	-0-	54842	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	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	82	X	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	156451	X	156451	-0-		-0-	-0-	156451	2			N	-0-			-0-
09	175643	X	175643	-0-		-0-	-0-	175643	2			N	-0-			-0-
10	177321	X	177321	-0-		-0-	-0-	177321	2			N	-0-			-0-
11	154462	X	154462	-0-		-0-	-0-	154462	2			N	-0-			-0-
12	181505	X	151711	-0-		-29794	-0-	151711	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,512 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. 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	57515	X	57515	-0-		-0-	-0-	57515	2			N	-0-			-0-
02	27959	X	27959	-0-		-0-	-0-	27959	2			N	-0-			-0-
03	12415	X	12415	-0-		-0-	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
04	13775	X	13775	-0-		-0-	-0-	13775	2			N	-0-			-0-
05	28210	X	28210	-0-		-0-	-0-	28210	2			N	-0-			-0-
06	59202	X	59202	-0-		-0-	-0-	59202	2			N	-0-			-0-
07	53077	X	53077	-0-		-0-	-0-	53077	2			N	-0-			-0-
08	31465	X	31465	-0-		-0-	-0-	31465	2			N	-0-			-0-
09	39689	X	39689	-0-		-0-	-0-	39689	2			N	-0-			-0-
10	44103	X	44103	-0-		-0-	-0-	44103	2			N	-0-			-0-
11	38126	X	38126	-0-		-0-	-0-	38126	2			N	-0-			-0-
12	53072	X	40406	-0-		-12666	-0-	40406	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,942 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	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	69516	2			N	-0-					-0-
02	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
03	37320	X	37320	-0-	-0-	-0-	37320	2			N	-0-					-0-
04	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	-0-					-0-
05	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
06	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	64060	2			N	-0-					-0-
07	85934	X	85934	-0-	-0-	-0-	85934	2			N	-0-					-0-
08	59374	X	59374	-0-	-0-	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
09	81251	X	81251	-0-	-0-	-0-	81251	2			N	-0-					-0-
10	68714	X	68714	-0-	-0-	-0-	68714	2			N	-0-					-0-
11	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	60544	2			N	-0-					-0-
12	63716	X	63716	-0-	-0-	-0-	63716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652,590 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	80693	X	52417	-0-	-28276	-0-	52417	2			N	-0-					-0-
02	75487	X	41831	-0-	-33656	-0-	41831	2			N	-0-					-0-
03	80693	X	39616	-0-	-41077	-0-	39616	2			N	-0-					-0-
04	78090	X	32947	-0-	-45143	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
05	80693	X	33655	-0-	-47038	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
06	50730	X	21220	-0-	-29510	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	29841	-0-	-14861	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	27570	-0-	-12048	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	25675	-0-	-7265	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	25076	-0-	-8590	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	25074	-0-	-3816	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	20486	-0-	-9367	-0-	20486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,408 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	88691	X	35493	-0-	-53198	-0-	35493	2			N	-0-					-0-
02	82969	X	31210	-0-	-51759	-0-	31210	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	28852	-0-	-18702	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
04	40500	X	23340	-0-	-17160	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	24945	-0-	-14053	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	16210	-0-	-18140	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	33356	X	20329	-0-	-13027	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24318	-0-	-4543	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	21272	-0-	-2878	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	15009	-0-	-9946	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	13608	-0-	-9912	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	12170	-0-	-12134	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,756 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	49197	X	18679	-0-	-30518	-0-	18615 2	64 9			N	58	79 1		2 8		33
02	46023	X	15319	-0-	-30704	-0-	15249 2	70 9			N	64	40 1		7 8		50
03	49197	X	12843	-0-	-36354	-0-	12784 2	59 9			N	54	83 1				21
04	47610	X	14577	-0-	-33033	-0-	14523 2	54 9			N	49	38 1		2 8		30
05	49197	X	13726	-0-	-35471	-0-	13693 2	33 9			N	30	38 1				22
06	47610	X	14024	-0-	-33586	-0-	13963 2	61 9			N	55	47 1				30
07	16368	X	12999	-0-	-3369	-0-	12968 2	31 9			N	28					58
08	15066	X	11797	-0-	-3269	-0-	11754 2	43 9			N	39	46 1		8 8		43
09	14580	X	12478	-0-	-2102	-0-	12458 2	20 9			N	18					61
10	14477	X	12864	-0-	-1613	-0-	12830 2	34 9			N	31	51 1		7 8		34
11	14010	X	11960	-0-	-2050	-0-	11921 2	39 9			N	35	51 1				18
12	12989	X	11819	-0-	-1170	-0-	11734 2	85 9			N	77	56 1				39

TOTAL GAS PROD: 163,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98735	X	97057	-0-		-1678	-0-	97057	2			N	-0-					-0-
02	98554	X	98554	-0-		-0-	-0-	98554	2			N	-0-					-0-
03	98893	X	98893	-0-		-0-	-0-	98893	2			N	-0-					-0-
04	95550	X	88635	-0-		-6915	-0-	88635	2			N	-0-					-0-
05	98735	X	45174	-0-		-53561	-0-	45174	2			N	-0-					-0-
06	95550	X	75698	-0-		-19852	-0-	75698	2			N	-0-					-0-
07	98735	X	60862	-0-		-37873	-0-	60862	2			N	-0-					-0-
08	98735	X	64814	-0-		-33921	-0-	64814	2			N	-0-					-0-
09	88650	X	65991	-0-		-22659	-0-	65991	2			N	-0-					-0-
10	78213	X	55391	-0-		-22822	-0-	55391	2			N	-0-					-0-
11	75690	X	39471	-0-		-36219	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
12	68200	X	42825	-0-		-25375	-0-	42825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833,365 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178467	X	69133	-0-		-109334	-0-	69133	2			N	-0-					-0-
02	166953	X	14535	-0-		-152418	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
03	95325	X	-0-	-0-		-95325	-0-					N	-0-					-0-
04	92250	X	-0-	-0-		-92250	-0-					N	-0-					-0-
05	81809	X	21858	-0-		-59951	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
06	70452	X	70452	-0-		-0-	-0-	70452	2			N	-0-					-0-
07	64373	X	64373	-0-		-0-	-0-	64373	2			N	-0-					-0-
08	59237	X	59237	-0-		-0-	-0-	59237	2			N	-0-					-0-
09	70440	X	26625	-0-		-43815	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
10	72788	X	7851	-0-		-64937	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	70440	X	55152	-0-		-15288	-0-	55152	2			N	-0-					-0-
12	64387	X	51377	-0-		-13010	-0-	51377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,593 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20555	X	20555	-0-		-0-	-0-	20512	2	43	9	N	39	60	1			20
02	18966	X	17745	-0-		-1221	-0-	17700	2	45	9	N	41	29	1	1	8	31
03	20274	X	17901	-0-		-2373	-0-	17864	2	37	9	N	34	29	1	1	8	35
04	22747	X	22747	-0-		-0-	-0-	22713	2	34	9	N	31	30	1			36
05	22208	X	22208	-0-		-0-	-0-	22182	2	26	9	N	24	29	1			31
06	19620	X	14570	-0-		-5050	-0-	14544	2	26	9	N	24	34	1			21
07	20274	X	11931	-0-		-8343	-0-	11901	2	30	9	N	27					48
08	25314	X	25314	-0-		-0-	-0-	25281	2	33	9	N	30	44	1			34
09	24099	X	24099	-0-		-0-	-0-	24062	2	37	9	N	34	48	1			20
10	25397	X	25397	-0-		-0-	-0-	25345	2	52	9	N	47	51	1			16
11	20446	X	20446	-0-		-0-	-0-	20417	2	29	9	N	26					42
12	24632	X	24632	-0-		-0-	-0-	24571	2	61	9	N	55	52	1			45

TOTAL GAS PROD: 247,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	0	W	58881	-0-	58881	593212	58881	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50902	-0-	50902	644114	50902	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48669	-0-	48669	692783	48669	2			N	-0-					-0-
04	0	W	45824	-0-	45824	738607	45824	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44357	-0-	44357	782964	44357	2			N	-0-					-0-
06	0	W	40208	-0-	40208	823172	40208	2			N	-0-					-0-
07	862408	X	39236	-0-	-823172	-0-	39236	2			N	-0-					-0-
08	38418	X	38418	-0-	-0-	-0-	38418	2			N	-0-					-0-
09	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
10	34434	X	34434	-0-	-0-	-0-	34434	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	39246	X	19158	-0-	-20088	-0-	19158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,950 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	177289	X	80799	-0-	-96490	-0-	80799	2			N	-0-					-0-
02	165851	X	69819	-0-	-96032	-0-	69819	2			N	-0-					-0-
03	177289	X	69903	-0-	-107386	-0-	69903	2			N	-0-					-0-
04	92400	X	63892	-0-	-28508	-0-	63892	2			N	-0-					-0-
05	87327	X	62782	-0-	-24545	-0-	62782	2			N	-0-					-0-
06	78180	X	57537	-0-	-20643	-0-	57537	2			N	-0-					-0-
07	74648	X	57166	-0-	-17482	-0-	57166	2			N	-0-					-0-
08	69905	X	54268	-0-	-15637	-0-	54268	2			N	-0-					-0-
09	63900	X	48102	-0-	-15798	-0-	48102	2			N	-0-					-0-
10	62775	X	51255	-0-	-11520	-0-	51255	2			N	-0-					-0-
11	57540	X	311	-0-	-57229	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	55738	X	42518	-0-	-13220	-0-	42518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658,352 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	45118	X	45118	-0-	-0-	-0-	4110	1	41008	2	N	-0-					-0-
02	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	3664	1	33978	2	N	-0-					-0-
03	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	4284	1	30032	2	N	-0-					-0-
04	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	5885	1	26228	2	N	-0-					-0-
05	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	4610	1	24850	2	N	-0-					-0-
06	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	3426	1	17864	2	N	-0-					-0-
07	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	2524	1	15111	2	N	-0-					-0-
08	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	3547	1	21309	2	N	-0-					-0-
09	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	2986	1	18201	2	N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	2786	1	19651	2	N	-0-					-0-
11	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	2733	1	19165	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	19782	-0-	-2724	-0-	2086	1	17696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,734 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	219604	X	81678	-0-	-137926	-0-	81678	2			N	-0-					-0-
02	205436	X	70878	-0-	-134558	-0-	70878	2			N	-0-					-0-
03	219604	X	70512	-0-	-149092	-0-	70512	2			N	-0-					-0-
04	99030	X	63473	-0-	-35557	-0-	63473	2			N	-0-					-0-
05	90055	X	61886	-0-	-28169	-0-	61886	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	37036	-0-	-42014	-0-	37036	2			N	-0-					-0-
07	75764	X	65073	-0-	-10691	-0-	65073	2			N	-0-					-0-
08	70525	X	55355	-0-	-15170	-0-	55355	2			N	-0-					-0-
09	63480	X	53221	-0-	-10259	-0-	53221	2			N	-0-					-0-
10	65069	X	52721	-0-	-12348	-0-	52721	2			N	-0-					-0-
11	62970	X	210	-0-	-62760	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	36670	-0-	-22757	-0-	36670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648,713 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	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	2090	1	20853	2	N	-0-					-0-
02	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	2165	1	20077	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	2573	1	18042	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	3524	1	15706	2	N	-0-					-0-
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	3157	1	17019	2	N	-0-					-0-
06	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	2498	1	13030	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1451	1	8686	2	N	-0-					-0-
08	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	2500	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	2054	1	12518	2	N	-0-					-0-
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1890	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	1750	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	7649	-0-	-9866	-0-	819	1	6830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,713 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	0	Z	52275	-0-	52275	534678	52275	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	46161	-0-	46161	580839	46161	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	46368	-0-	46368	627207	46368	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	42108	-0-	42108	669315	42108	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	40624	-0-	40624	709939	40624	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	36797	-0-	36797	746736	36797	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	36224	-0-	36224	782960	36224	2			N	-0-					-0-
08	821924	X	38964	-0-	-782960	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
09	34910	X	34910	-0-	-0-	-0-	34910	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	32876	-0-	-7734	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	37536	-0-	-174	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	36224	-0-	-2743	-0-	36224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,067 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231438	X	66275	-0-	-165163	-0-	66275	2			N	-0-					-0-
02	122699	X	61697	-0-	-61002	-0-	61697	2			N	-0-					-0-
03	131161	X	62720	-0-	-68441	-0-	62720	2			N	-0-					-0-
04	126930	X	55938	-0-	-70992	-0-	55938	2			N	-0-					-0-
05	131161	X	46960	-0-	-84201	-0-	46960	2			N	-0-					-0-
06	126930	X	44854	-0-	-82076	-0-	44854	2			N	-0-					-0-
07	131161	X	50756	-0-	-80405	-0-	50756	2			N	-0-					-0-
08	131161	X	38469	-0-	-92692	-0-	38469	2			N	-0-					-0-
09	55950	X	49429	-0-	-6521	-0-	49429	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	49252	-0-	-4657	-0-	49252	2			N	-0-					-0-
11	49110	X	-0-	-0-	-49110	-0-					N	-0-					-0-
12	51088	X	24014	-0-	-27074	-0-	24014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	60648	-0-	60648	280502	60648	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	280502					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	280502					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	280502					N	-0-					-0-
05	0	W	37793	-0-	37793	318295	37793	2			N	-0-					-0-
06	0	W	106496	-0-	106496	424791	106496	2			N	-0-					-0-
07	0	W	80479	-0-	80479	505270	80479	2			N	-0-					-0-
08	0	W	73632	-0-	73632	578902	73632	2			N	-0-					-0-
09	0	W	63365	-0-	63365	642267	63365	2			N	-0-					-0-
10	0	W	61690	-0-	61690	703957	61690	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	703957					N	-0-					-0-
12	738304	X	34347	-0-	-703957	-0-	34347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74307	X	35109	-0-	-39198	-0-	35109	2			N	-0-					-0-
02	51562	X	29709	-0-	-21853	-0-	29709	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	32018	-0-	-14947	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	27507	-0-	-9963	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	28267	-0-	-10452	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	25878	-0-	-8112	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	25534	-0-	-6489	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27670	-0-	-4353	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	24653	-0-	-2857	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	26590	-0-	-1682	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	22748	-0-	-4042	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	22709	-0-	-4974	-0-	22709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,392 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	99262	X	36372	-0-	-62890	-0-	36372	2			N	-0-					-0-
02	92858	X	-0-	-0-	-92858	-0-					N	-0-					-0-
03	99262	X	-0-	-0-	-99262	-0-					N	-0-					-0-
04	96060	X	-0-	-0-	-96060	-0-					N	-0-					-0-
05	99262	X	-0-	-0-	-99262	-0-					N	-0-					-0-
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-					N	-0-					-0-
07	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
08	60704	X	60704	-0-	-0-	-0-	60704	2			N	-0-					-0-
09	51027	X	51027	-0-	-0-	-0-	51027	2			N	-0-					-0-
10	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	30478	2			N	-0-					-0-
11	58740	X	43622	-0-	-15118	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
12	60698	X	40855	-0-	-19843	-0-	40855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,647 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	68169	X	23287	-0-	-44882	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
02	63771	X	20290	-0-	-43481	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
03	68169	X	20395	-0-	-47774	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
04	65970	X	18651	-0-	-47319	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	27236	-0-	-2183	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	13515	-0-	-9015	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	13386	-0-	-8314	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	15031	-0-	-12218	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	15182	-0-	-11188	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	12397	-0-	-14852	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	11290	-0-	-3260	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14255	-0-	-1431	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,915 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	156612	X	73068	-0-	-83544	-0-	73068	2			N	-0-					-0-
02	146508	X	63340	-0-	-83168	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
03	156612	X	62436	-0-	-94176	-0-	62436	2			N	-0-					-0-
04	88260	X	56074	-0-	-32186	-0-	56074	2			N	-0-					-0-
05	81499	X	53547	-0-	-27952	-0-	53547	2			N	-0-					-0-
06	70710	X	50876	-0-	-19834	-0-	50876	2			N	-0-					-0-
07	67704	X	46146	-0-	-21558	-0-	46146	2			N	-0-					-0-
08	62434	X	47651	-0-	-14783	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
09	56070	X	42965	-0-	-13105	-0-	42965	2			N	-0-					-0-
10	53537	X	42286	-0-	-11251	-0-	42286	2			N	-0-					-0-
11	50880	X	38601	-0-	-12279	-0-	38601	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	38317	-0-	-9330	-0-	38317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,307 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	241837	X	128443	-0-	-113394	-0-	128443	2			N	-0-					-0-
02	90449	X	90449	-0-	-0-	-0-	90449	2			N	-0-					-0-
03	90654	X	90654	-0-	-0-	-0-	90654	2			N	-0-					-0-
04	83457	X	83457	-0-	-0-	-0-	83457	2			N	-0-					-0-
05	81501	X	81501	-0-	-0-	-0-	81501	2			N	-0-					-0-
06	68637	X	68637	-0-	-0-	-0-	68637	2			N	-0-					-0-
07	62819	X	62819	-0-	-0-	-0-	62819	2			N	-0-					-0-
08	62573	X	62573	-0-	-0-	-0-	62573	2			N	-0-					-0-
09	63797	X	63797	-0-	-0-	-0-	63797	2			N	-0-					-0-
10	62361	X	62361	-0-	-0-	-0-	62361	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	65937	X	47181	-0-	-18756	-0-	47181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841,872 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	51232	X	51232	-0-	-0-	-0-	51232	2			N	-0-					-0-
02	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
03	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-	44391	2			N	-0-					-0-
04	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	39979	2			N	-0-					-0-
05	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
06	35789	X	35789	-0-	-0-	-0-	35789	2			N	-0-					-0-
07	35160	X	35160	-0-	-0-	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
08	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
09	30567	X	30567	-0-	-0-	-0-	30567	2			N	-0-					-0-
10	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35154	X	18459	-0-	-16695	-0-	18459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,651 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	T. A.		39050	-0-	39050	39050	39050	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		50326	-0-	50326	89376	50326	2			N	-0-					-0-
03	153397	X	64021	-0-	-89376	-0-	64021	2			N	-0-					-0-
04	103230	X	74651	-0-	-28579	-0-	74651	2			N	-0-					-0-
05	106671	X	75463	-0-	-31208	-0-	75463	2			N	-0-					-0-
06	103230	X	64957	-0-	-38273	-0-	64957	2			N	-0-					-0-
07	106671	X	59747	-0-	-46924	-0-	59747	2			N	-0-					-0-
08	106671	X	50637	-0-	-56034	-0-	50637	2			N	-0-					-0-
09	74640	X	47278	-0-	-27362	-0-	47278	2			N	-0-					-0-
10	75454	X	47104	-0-	-28350	-0-	47104	2			N	-0-					-0-
11	64950	X	40085	-0-	-24865	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
12	59737	X	41477	-0-	-18260	-0-	41477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,796 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	0	Z	50262	-0-	50262	517110	50262	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	44532	-0-	44532	561642	44532	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	44576	-0-	44576	606218	44576	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	40442	-0-	40442	646660	40442	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	39295	-0-	39295	685955	39295	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	33294	-0-	33294	719249	33294	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	32593	-0-	32593	751842	32593	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	34153	-0-	34153	785995	34153	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	32355	-0-	32355	818350	32355	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	29782	-0-	29782	848132	29782	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	32049	-0-	32049	880181	32049	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	31415	-0-	31415	911596	31415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,748 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	99639	X	99639	-0-	-0-	-0-	99639	2			N	-0-					-0-
02	86628	X	86628	-0-	-0-	-0-	86628	2			N	-0-					-0-
03	86256	X	86256	-0-	-0-	-0-	86256	2			N	-0-					-0-
04	77598	X	77598	-0-	-0-	-0-	77598	2			N	-0-					-0-
05	75544	X	75544	-0-	-0-	-0-	75544	2			N	-0-					-0-
06	69315	X	69315	-0-	-0-	-0-	69315	2			N	-0-					-0-
07	67150	X	67150	-0-	-0-	-0-	67150	2			N	-0-					-0-
08	67054	X	67054	-0-	-0-	-0-	67054	2			N	-0-					-0-
09	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	61814	2			N	-0-					-0-
10	61651	X	61651	-0-	-0-	-0-	61651	2			N	-0-					-0-
11	55650	X	147	-0-	-55503	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	67146	X	2875	-0-	-64271	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755,671 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	33378	X	33378	-0-	-0-	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
02	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
03	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
04	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
06	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
09	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
10	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	11719	-0-	-11562	-0-	11719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,916 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	140430	X	60289	-0-	-80141	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
02	131370	X	25523	-0-	-105847	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
03	140430	X	19057	-0-	-121373	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
04	135900	X	47637	-0-	-88263	-0-	47637	2			N	-0-					-0-
05	66805	X	49404	-0-	-17401	-0-	49404	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	46472	-0-	-11878	-0-	46472	2			N	-0-					-0-
07	49228	X	47994	-0-	-1234	-0-	47994	2			N	-0-					-0-
08	49414	X	43033	-0-	-6381	-0-	43033	2			N	-0-					-0-
09	47820	X	39934	-0-	-7886	-0-	39934	2			N	-0-					-0-
10	49414	X	40588	-0-	-8826	-0-	40588	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	-0-	-0-	-46470	-0-					N	-0-					-0-
12	47585	X	14730	-0-	-32855	-0-	14730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,661 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	120557	X	120557	-0-	-0-	-0-	120557	2			N	-0-					-0-
02	108437	X	108437	-0-	-0-	-0-	108437	2			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109502	X	109502	-0-	-0-	-0-	109502	2			N	-0-					-0-
06	123927	X	123927	-0-	-0-	-0-	123927	2			N	-0-					-0-
07	115201	X	115201	-0-	-0-	-0-	115201	2			N	-0-					-0-
08	110076	X	110076	-0-	-0-	-0-	110076	2			N	-0-					-0-
09	101228	X	101228	-0-	-0-	-0-	101228	2			N	-0-					-0-
10	98329	X	98329	-0-	-0-	-0-	98329	2			N	-0-					-0-
11	123930	X	201	-0-	-123729	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	113212	X	45297	-0-	-67915	-0-	45297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936,664 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	234620	X	82949	-0-	-151671	-0-	82949	2			N	-0-					-0-
02	163531	X	100166	-0-	-63365	-0-	100166	2			N	-0-					-0-
03	174809	X	95660	-0-	-79149	-0-	95660	2			N	-0-					-0-
04	169170	X	79820	-0-	-89350	-0-	79820	2			N	-0-					-0-
05	174809	X	61088	-0-	-113721	-0-	61088	2			N	-0-					-0-
06	169170	X	54050	-0-	-115120	-0-	54050	2			N	-0-					-0-
07	174809	X	68909	-0-	-105900	-0-	68909	2			N	-0-					-0-
08	174809	X	64279	-0-	-110530	-0-	64279	2			N	-0-					-0-
09	79830	X	55839	-0-	-23991	-0-	55839	2			N	-0-					-0-
10	68913	X	57443	-0-	-11470	-0-	57443	2			N	-0-					-0-
11	66690	X	-0-	-0-	-66690	-0-					N	-0-					-0-
12	66216	X	47339	-0-	-18877	-0-	47339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,542 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
03	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
04	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
10	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
11	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	11281	-0-	-6978	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,151 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39805	X	39805	-0-	-0-	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
02	31755	X	16323	-0-	-15432	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	28948	-0-	-4997	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
04	36571	X	36571	-0-	-0-	-0-	36571	2			N	-0-					-0-
05	34490	X	34490	-0-	-0-	-0-	34490	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	31693	-0-	-1157	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	31910	-0-	-2035	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	30344	-0-	-3601	-0-	30344	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	27884	-0-	-4966	-0-	27884	2			N	-0-					-0-
10	33945	X	26441	-0-	-7504	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	26073	-0-	-5607	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	25455	-0-	-5793	-0-	25455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85312	X	32797	-0-	-52515	-0-	32621	2	176	9	N	160	113	1	4	8	114
02	79808	X	27722	-0-	-52086	-0-	27468	2	254	9	N	231	235	1	12	8	98
03	85312	X	27000	-0-	-58312	-0-	26798	2	202	9	N	184	240	1			42
04	32430	X	23541	-0-	-8889	-0-	23477	2	64	9	N	58	2	8			98
05	33511	X	23942	-0-	-9569	-0-	23842	2	100	9	N	91	117	1			72
06	31740	X	22133	-0-	-9607	-0-	22114	2	19	9	N	17					89
07	29636	X	21704	-0-	-7932	-0-	21684	2	20	9	N	18	79	1			28
08	27001	X	20716	-0-	-6285	-0-	20682	2	34	9	N	31	6	8			53
09	23550	X	18669	-0-	-4881	-0-	18644	2	25	9	N	23					76
10	23932	X	19204	-0-	-4728	-0-	19180	2	24	9	N	22	58	1	3	8	37
11	22140	X	16088	-0-	-6052	-0-	16053	2	35	9	N	32					69
12	19375	X	16927	-0-	-2448	-0-	16910	2	17	9	N	15	53	1			31

TOTAL GAS PROD: 270,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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	137648	X	101891	-0-	-35757	-0-	101891	2			N	-0-					-0-
02	120176	X	76737	-0-	-43439	-0-	76737	2			N	-0-					-0-
03	128464	X	74935	-0-	-53529	-0-	74935	2			N	-0-					-0-
04	124320	X	49612	-0-	-74708	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
05	128464	X	53922	-0-	-74542	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
06	124320	X	54899	-0-	-69421	-0-	54899	2			N	-0-					-0-
07	128464	X	25578	-0-	-102886	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
08	128464	X	38500	-0-	-89964	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	48549	-0-	-6351	-0-	48549	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	44426	-0-	-12304	-0-	44426	2			N	-0-					-0-
11	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					N	-0-					-0-
12	50158	X	5	-0-	-50153	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,054 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	176297	X	164304	-0-	-11993	-0-	164304	2			N	-0-					-0-
02	164923	X	141412	-0-	-23511	-0-	141412	2			N	-0-					-0-
03	176297	X	139752	-0-	-36545	-0-	139752	2			N	-0-					-0-
04	170610	X	124508	-0-	-46102	-0-	124508	2			N	-0-					-0-
05	176297	X	116248	-0-	-60049	-0-	116248	2			N	-0-					-0-
06	159000	X	110793	-0-	-48207	-0-	110793	2			N	-0-					-0-
07	151156	X	110034	-0-	-41122	-0-	110034	2			N	-0-					-0-
08	139748	X	107091	-0-	-32657	-0-	107091	2			N	-0-					-0-
09	124500	X	100100	-0-	-24400	-0-	100100	2			N	-0-					-0-
10	116250	X	100149	-0-	-16101	-0-	100149	2			N	-0-					-0-
11	110790	X	599	-0-	-110191	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	110019	X	51763	-0-	-58256	-0-	51763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266,753 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	145266	X	71546	-0-	-73720	-0-	71546	2			N	-0-					-0-
02	135894	X	62415	-0-	-73479	-0-	62415	2			N	-0-					-0-
03	145266	X	61663	-0-	-83603	-0-	61663	2			N	-0-					-0-
04	86250	X	55402	-0-	-30848	-0-	55402	2			N	-0-					-0-
05	78957	X	52666	-0-	-26291	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
06	69240	X	48862	-0-	-20378	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	47789	-0-	-18923	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
08	61659	X	46385	-0-	-15274	-0-	46385	2			N	-0-					-0-
09	55410	X	44774	-0-	-10636	-0-	44774	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	44222	-0-	-8447	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	48870	X	40262	-0-	-8608	-0-	40262	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	37636	-0-	-10166	-0-	37636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,622 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

01	150567 X	39820	-0-	-110747	-0-	39820	2			N	-0-					-0-
02	140853 X	33180	-0-	-107673	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
03	150567 X	30480	-0-	-120087	-0-	30480	2			N	-0-					-0-
04	50400 X	26630	-0-	-23770	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
05	44981 X	25702	-0-	-19279	-0-	25702	2			N	-0-					-0-
06	38550 X	22412	-0-	-16138	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
07	35464 X	21347	-0-	-14117	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
08	30473 X	21921	-0-	-8552	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
09	26640 X	22559	-0-	-4081	-0-	22559	2			N	-0-					-0-
10	25699 X	23411	-0-	-2288	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
11	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
12	23312 X	21997	-0-	-1315	-0-	21997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	96906 X	19604	-0-	-77302	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
02	90654 X	-0-	-0-	-90654	-0-					N	-0-					-0-
03	96906 X	-0-	-0-	-96906	-0-					N	-0-					-0-
04	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-					N	-0-					-0-
05	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960 X	439	-0-	-18521	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,048 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	115847	X	39362	-0-	-76485	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
02	108373	X	-0-	-0-	-108373	-0-					N	-0-					-0-
03	115847	X	26698	-0-	-89149	-0-	26698	2			N	-0-					-0-
04	112110	X	35514	-0-	-76596	-0-	35514	2			N	-0-					-0-
05	115847	X	-0-	-0-	-115847	-0-					N	-0-					-0-
06	38100	X	-0-	-0-	-38100	-0-					N	-0-					-0-
07	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					N	-0-					-0-
08	36704	X	9707	-0-	-26997	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	46663	X	46663	-0-	-0-	-0-	46663	2			N	-0-					-0-
10	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
11	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	31494	2			N	-0-					-0-
12	48205	X	30434	-0-	-17771	-0-	30434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,959 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	0	Z	40049	-0-	40049	491179	40049	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	35309	-0-	35309	526488	35309	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	36865	-0-	36865	563353	36865	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	34005	-0-	34005	597358	34005	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	33174	-0-	33174	630532	33174	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	30213	-0-	30213	660745	30213	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	28834	-0-	28834	689579	28834	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	26785	-0-	26785	716364	26785	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	26708	-0-	26708	743072	26708	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	26199	-0-	26199	769271	26199	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	24458	-0-	24458	793729	24458	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	22833	-0-	22833	816562	22833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,432 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	77314	X	67948	-0-	-9366	-0-	67948	2			N	-0-					-0-
02	72326	X	56518	-0-	-15808	-0-	56518	2			N	-0-					-0-
03	77314	X	56325	-0-	-20989	-0-	56325	2			N	-0-					-0-
04	74820	X	49726	-0-	-25094	-0-	49726	2			N	-0-					-0-
05	77314	X	22677	-0-	-54637	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	65790	X	-0-	-0-	-65790	-0-					N	-0-					-0-
07	60481	X	-0-	-0-	-60481	-0-					N	-0-					-0-
08	56327	X	9855	-0-	-46472	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	57013	X	57013	-0-	-0-	-0-	57013	2			N	-0-					-0-
10	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	50958	2			N	-0-					-0-
11	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	48042	2			N	-0-					-0-
12	58900	X	45310	-0-	-13590	-0-	45310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,372 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	94550	X	54661	-0-	-39889	-0-	54661	2			N	-0-					-0-
02	88450	X	40312	-0-	-48138	-0-	40312	2			N	-0-					-0-
03	94550	X	35853	-0-	-58697	-0-	35853	2			N	-0-					-0-
04	91500	X	22175	-0-	-69325	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
05	94550	X	31459	-0-	-63091	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
06	91500	X	22372	-0-	-69128	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
07	94550	X	19678	-0-	-74872	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
08	94550	X	14297	-0-	-80253	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	23137	-0-	-7313	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	20356	-0-	-11109	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	18742	-0-	-3638	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	9987	-0-	-13914	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,029 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	135705	X	59297	-0-	-76408	-0-	59297	2			N	-0-					-0-
02	93090	X	46204	-0-	-46886	-0-	46204	2			N	-0-					-0-
03	99510	X	42899	-0-	-56611	-0-	42899	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	28774	-0-	-67526	-0-	28774	2			N	-0-					-0-
05	99510	X	37076	-0-	-62434	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
06	96300	X	31392	-0-	-64908	-0-	31392	2			N	-0-					-0-
07	99510	X	29893	-0-	-69617	-0-	29893	2			N	-0-					-0-
08	99510	X	4686	-0-	-94824	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	30773	-0-	-5107	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	28791	-0-	-8285	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
11	31380	X	24038	-0-	-7342	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	1753	-0-	-30053	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,576 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	T. A.		27722	-0-	27722	65365	27672	2	50	9	N	45	33	1	1	8	34
02	88036	X	22671	-0-	-65365	-0-	22597	2	74	9	N	67	69	1	4	8	28
03	75547	X	21744	-0-	-53803	-0-	21686	2	58	9	N	53	70	1			11
04	73110	X	18334	-0-	-54776	-0-	18315	2	19	9	N	17	1	8			27
05	75547	X	16852	-0-	-58695	-0-	16822	2	30	9	N	27	34	1			20
06	73110	X	15227	-0-	-57883	-0-	15212	2	15	9	N	14					34
07	75547	X	14937	-0-	-60610	-0-	14922	2	15	9	N	14	36	1			12
08	21731	X	14330	-0-	-7401	-0-	14306	2	24	9	N	22	4	8			30
09	18330	X	13350	-0-	-4980	-0-	13331	2	19	9	N	17					47
10	16864	X	13105	-0-	-3759	-0-	13088	2	17	9	N	15	37	1	2	8	23
11	15240	X	12482	-0-	-2758	-0-	12457	2	25	9	N	23					46
12	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12517	2	11	9	N	10	36	1			20

TOTAL GAS PROD: 203,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		76126	-0-	76126	76126	76126	2			N	-0-					-0-
04	0	W	72240	-0-	72240	148366	72240	2			N	-0-					-0-
05	0	W	58959	-0-	58959	207325	58959	2			N	-0-					-0-
06	0	W	48941	-0-	48941	256266	48941	2			N	-0-					-0-
07	0	W	45108	-0-	45108	301374	45108	2			N	-0-					-0-
08	0	W	42312	-0-	42312	343686	42312	2			N	-0-					-0-
09	0	W	36321	-0-	36321	380007	36321	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33254	-0-	33254	413261	33254	2			N	-0-					-0-
11	0	W	34794	-0-	34794	448055	34794	2			N	-0-					-0-
12	0	W	24762	-0-	24762	472817	24762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

01	0	W	113659	-0-	113659	650335	113659	2			N	-0-					-0-
02	0	W	129433	-0-	129433	779768	129433	2			N	-0-					-0-
03	903518	X	123750	-0-	-779768	-0-	123750	2			N	-0-					-0-
04	109980	X	106701	-0-	-3279	-0-	106701	2			N	-0-					-0-
05	138353	X	78358	-0-	-59995	-0-	78358	2			N	-0-					-0-
06	133890	X	83518	-0-	-50372	-0-	83518	2			N	-0-					-0-
07	138353	X	69943	-0-	-68410	-0-	69943	2			N	-0-					-0-
08	123752	X	101945	-0-	-21807	-0-	101945	2			N	-0-					-0-
09	106710	X	88508	-0-	-18202	-0-	88508	2			N	-0-					-0-
10	86304	X	85437	-0-	-867	-0-	85437	2			N	-0-					-0-
11	98670	X	-0-	-0-	-98670	-0-					N	-0-					-0-
12	101959	X	63020	-0-	-38939	-0-	63020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

01	145917	X	41534	-0-	-104383	-0-	41534	2			N	-0-					-0-
02	136503	X	-0-	-0-	-136503	-0-					N	-0-					-0-
03	145917	X	-0-	-0-	-145917	-0-					N	-0-					-0-
04	141210	X	-0-	-0-	-141210	-0-					N	-0-					-0-
05	64666	X	-0-	-0-	-64666	-0-					N	-0-					-0-
06	40200	X	-0-	-0-	-40200	-0-					N	-0-					-0-
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
08	53046	X	53046	-0-	-0-	-0-	53046	2			N	-0-					-0-
09	41442	X	41442	-0-	-0-	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
10	34656	X	34656	-0-	-0-	-0-	34656	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	28898	-0-	-22432	-0-	28898	2			N	-0-					-0-
12	53041	X	26233	-0-	-26808	-0-	26233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,006 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		28355	-0-	28355	28355	28355	2			N	-0-					-0-
03	211482	X	78070	-0-	-133412	-0-	78070	2			N	-0-					-0-
04	204660	X	-0-	-0-	-204660	-0-					N	-0-					-0-
05	211482	X	107715	-0-	-103767	-0-	107715	2			N	-0-					-0-
06	204660	X	40201	-0-	-164459	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
07	211482	X	2682	-0-	-208800	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	211482	X	184	-0-	-211298	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	204660	X	65564	-0-	-139096	-0-	65564	2			N	-0-					-0-
10	211482	X	148375	-0-	-63107	-0-	148375	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	-0-	-0-	-40200	-0-					N	-0-					-0-
12	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,146 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124093	X	63520	-0-	-60573	-0-	63520	2			N	-0-					-0-
02	116087	X	55032	-0-	-61055	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
03	124093	X	53968	-0-	-70125	-0-	53968	2			N	-0-					-0-
04	74880	X	48580	-0-	-26300	-0-	48580	2			N	-0-					-0-
05	70246	X	45613	-0-	-24633	-0-	45613	2			N	-0-					-0-
06	61470	X	43892	-0-	-17578	-0-	43892	2			N	-0-					-0-
07	58838	X	41464	-0-	-17374	-0-	41464	2			N	-0-					-0-
08	53971	X	40120	-0-	-13851	-0-	40120	2			N	-0-					-0-
09	48570	X	38938	-0-	-9632	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
10	45601	X	38618	-0-	-6983	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
11	43890	X	35285	-0-	-8605	-0-	35285	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	35238	-0-	-6240	-0-	35238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		69594	-0-	69594	69594	69594	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		57412	-0-	57412	127006	57412	2			N	-0-					-0-
08	186145	X	59139	-0-	-127006	-0-	59139	2			N	-0-					-0-
09	97530	X	50751	-0-	-46779	-0-	50751	2			N	-0-					-0-
10	100781	X	49172	-0-	-51609	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
11	97530	X	44162	-0-	-53368	-0-	44162	2			N	-0-					-0-
12	62527	X	43493	-0-	-19034	-0-	43493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,723 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	99579	X	99579	-0-	-0-	-0-	99579	2			N	-0-					-0-
04	107076	X	107076	-0-	-0-	-0-	107076	2			N	-0-					-0-
05	95573	X	87386	-0-	-8187	-0-	87386	2			N	-0-					-0-
06	92490	X	68962	-0-	-23528	-0-	68962	2			N	-0-					-0-
07	95573	X	75666	-0-	-19907	-0-	75666	2			N	-0-					-0-
08	95573	X	76326	-0-	-19247	-0-	76326	2			N	-0-					-0-
09	92490	X	64004	-0-	-28486	-0-	64004	2			N	-0-					-0-
10	95573	X	61337	-0-	-34236	-0-	61337	2			N	-0-					-0-
11	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
12	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640,336 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	133207	X	128711	-0-	-4496	-0-	128711	2			N	-0-					-0-
02	124613	X	101025	-0-	-23588	-0-	101025	2			N	-0-					-0-
03	133207	X	101554	-0-	-31653	-0-	101554	2			N	-0-					-0-
04	128910	X	82810	-0-	-46100	-0-	82810	2			N	-0-					-0-
05	133207	X	81384	-0-	-51823	-0-	81384	2			N	-0-					-0-
06	124560	X	72487	-0-	-52073	-0-	72487	2			N	-0-					-0-
07	108004	X	70218	-0-	-37786	-0-	70218	2			N	-0-					-0-
08	101556	X	60404	-0-	-41152	-0-	60404	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	47572	-0-	-35228	-0-	47572	2			N	-0-					-0-
10	81375	X	63365	-0-	-18010	-0-	63365	2			N	-0-					-0-
11	72480	X	21	-0-	-72459	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	70215	X	22580	-0-	-47635	-0-	22580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832,131 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	164827	X	53997	-0-	-110830	-0-	53997	2			N	-0-					-0-
02	154193	X	45785	-0-	-108408	-0-	45785	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	45064	-0-	-32932	-0-	45064	2			N	-0-					-0-
04	65340	X	39813	-0-	-25527	-0-	39813	2			N	-0-					-0-
05	61411	X	38365	-0-	-23046	-0-	38365	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	32455	-0-	-19805	-0-	32455	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	33110	-0-	-15839	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	30493	-0-	-14581	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	26586	-0-	-13224	-0-	26586	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	28895	-0-	-9483	-0-	28895	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	-0-	-0-	-32460	-0-					N	-0-					-0-
12	33108	X	1694	-0-	-31414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,257 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	92070	X	34193	-0-	-57877	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
02	86130	X	29179	-0-	-56951	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
03	92070	X	29077	-0-	-62993	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
04	89100	X	27316	-0-	-61784	-0-	27316	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	26737	-0-	-8510	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	24416	-0-	-8674	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	21844	-0-	-9342	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22928	-0-	-6150	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	20728	-0-	-6602	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	19910	-0-	-6812	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	18357	-0-	-6063	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	13345	-0-	-9595	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,030 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	124486	X	71276	-0-	-53210	-0-	71276	2			N	-0-					-0-
02	104255	X	57430	-0-	-46825	-0-	57430	2			N	-0-					-0-
03	111445	X	50467	-0-	-60978	-0-	50467	2			N	-0-					-0-
04	107850	X	24157	-0-	-83693	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
05	111445	X	35504	-0-	-75941	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
06	107850	X	39925	-0-	-67925	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
07	111445	X	26179	-0-	-85266	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
08	111445	X	35394	-0-	-76051	-0-	35394	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	32727	-0-	-7203	-0-	32727	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	30818	-0-	-10443	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	29773	-0-	-10157	-0-	29773	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	27672	-0-	-7730	-0-	27672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,322 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	147493	X	83390	-0-	-64103	-0-	83390	2			N	-0-					-0-
02	131428	X	66621	-0-	-64807	-0-	66621	2			N	-0-					-0-
03	140492	X	64764	-0-	-75728	-0-	64764	2			N	-0-					-0-
04	135960	X	47380	-0-	-88580	-0-	47380	2			N	-0-					-0-
05	140492	X	52179	-0-	-88313	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
06	135960	X	51605	-0-	-84355	-0-	51605	2			N	-0-					-0-
07	71207	X	34170	-0-	-37037	-0-	34170	2			N	-0-					-0-
08	64759	X	42930	-0-	-21829	-0-	42930	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	44822	-0-	-6778	-0-	44822	2			N	-0-					-0-
10	53320	X	42079	-0-	-11241	-0-	42079	2			N	-0-					-0-
11	51600	X	39562	-0-	-12038	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	38100	-0-	-8214	-0-	38100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,602 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		40085	-0-	40085	40085	40085	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		71997	-0-	71997	112082	71997	2			N	-0-					-0-
07	226608	X	114526	-0-	-112082	-0-	114526	2			N	-0-					-0-
08	169601	X	121274	-0-	-48327	-0-	121274	2			N	-0-					-0-
09	164130	X	123041	-0-	-41089	-0-	123041	2			N	-0-					-0-
10	169601	X	94884	-0-	-74717	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
11	164130	X	39075	-0-	-125055	-0-	39075	2			N	-0-					-0-
12	153171	X	110095	-0-	-43076	-0-	110095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714,977 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	T. A.		97884	-0-	97884	106311	97884	2			N	-0-					-0-
02	124178	X	3662	-0-	-120516	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	132742	X	43339	-0-	-89403	-0-	43339	2			N	-0-					-0-
04	128460	X	39215	-0-	-89245	-0-	39215	2			N	-0-					-0-
05	132742	X	76549	-0-	-56193	-0-	76549	2			N	-0-					-0-
06	128460	X	108532	-0-	-19928	-0-	108532	2			N	-0-					-0-
07	132742	X	96970	-0-	-35772	-0-	96970	2			N	-0-					-0-
08	132742	X	82330	-0-	-50412	-0-	82330	2			N	-0-					-0-
09	108540	X	75092	-0-	-33448	-0-	75092	2			N	-0-					-0-
10	112158	X	67221	-0-	-44937	-0-	67221	2			N	-0-					-0-
11	108540	X	66884	-0-	-41656	-0-	66884	2			N	-0-					-0-
12	96968	X	58803	-0-	-38165	-0-	58803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816,481 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	T. A.		46826	-0-	46826	46826	46826	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		59214	-0-	59214	106040	59214	2			N	-0-					-0-
03	174873	X	68833	-0-	-106040	-0-	68833	2			N	-0-					-0-
04	126270	X	45316	-0-	-80954	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
05	130479	X	37617	-0-	-92862	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
06	126270	X	46673	-0-	-79597	-0-	46673	2			N	-0-					-0-
07	130479	X	44578	-0-	-85901	-0-	44578	2			N	-0-					-0-
08	130479	X	40731	-0-	-89748	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	35147	-0-	-11533	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	34599	-0-	-13637	-0-	34599	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	40105	-0-	-6575	-0-	40105	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	33316	-0-	-9526	-0-	33316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,955 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	0	W	29741	-0-	29741	29741	29741	2			N	-0-					-0-
02	0	W	49988	-0-	49988	79729	49988	2			N	-0-					-0-
03	143863	X	64134	-0-	-79729	-0-	64134	2			N	-0-					-0-
04	108090	X	77171	-0-	-30919	-0-	77171	2			N	-0-					-0-
05	111693	X	88567	-0-	-23126	-0-	88567	2			N	-0-					-0-
06	108090	X	74950	-0-	-33140	-0-	74950	2			N	-0-					-0-
07	111693	X	68005	-0-	-43688	-0-	68005	2			N	-0-					-0-
08	111693	X	60691	-0-	-51002	-0-	60691	2			N	-0-					-0-
09	85710	X	55408	-0-	-30302	-0-	55408	2			N	-0-					-0-
10	88567	X	56210	-0-	-32357	-0-	56210	2			N	-0-					-0-
11	74940	X	47725	-0-	-27215	-0-	47725	2			N	-0-					-0-
12	68014	X	50252	-0-	-17762	-0-	50252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722,842 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	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.		-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	77580	X	15359	-0-	-62221	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
10	80166	X	61426	-0-	-18740	-0-	61426	2			N	-0-					-0-
11	77580	X	6345	-0-	-71235	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	93248	X	11812	-0-	-81436	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,942 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	184481	X	69583	-0-	-114898	-0-	69583	2			N	-0-					-0-
02	172579	X	59079	-0-	-113500	-0-	59079	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	55718	-0-	-31299	-0-	55718	2			N	-0-					-0-
04	67350	X	48326	-0-	-19024	-0-	48326	2			N	-0-					-0-
05	69595	X	47538	-0-	-22057	-0-	47538	2			N	-0-					-0-
06	67350	X	45016	-0-	-22334	-0-	45016	2			N	-0-					-0-
07	63147	X	43986	-0-	-19161	-0-	43986	2			N	-0-					-0-
08	55707	X	35459	-0-	-20248	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
09	48330	X	28261	-0-	-20069	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	38709	-0-	-8814	-0-	38709	2			N	-0-					-0-
11	45030	X	41618	-0-	-3412	-0-	41618	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	42346	-0-	-1302	-0-	42346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,639 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	157468	-0-	157468	741234	157468	2			N	-0-					-0-
02	0	W	100687	-0-	100687	841921	100687	2			N	-0-					-0-
03	0	W	21983	-0-	21983	863904	21983	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33022	-0-	33022	896926	33022	2			N	-0-					-0-
05	0	W	3817	-0-	3817	900743	3817	2			N	-0-					-0-
06	0	W	117271	-0-	117271	1018014	117271	2			N	-0-					-0-
07	1171086	X	153072	-0-	-1018014	-0-	153072	2			N	-0-					-0-
08	136991	X	136991	-0-	-0-	-0-	136991	2			N	-0-					-0-
09	115894	X	115894	-0-	-0-	-0-	115894	2			N	-0-					-0-
10	128938	X	128938	-0-	-0-	-0-	128938	2			N	-0-					-0-
11	117099	X	117099	-0-	-0-	-0-	117099	2			N	-0-					-0-
12	145483	X	110760	-0-	-34723	-0-	110760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197,002 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		120015	-0-	120015	120015	120015	2			N	-0-					-0-
08	159216	X	35007	-0-	-124209	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
09	154080	X	107052	-0-	-47028	-0-	107052	2			N	-0-					-0-
10	159216	X	117874	-0-	-41342	-0-	117874	2			N	-0-					-0-
11	154080	X	-0-	-0-	-154080	-0-					N	-0-					-0-
12	160084	X	63673	-0-	-96411	-0-	63673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		39451	-0-	39451	39451	39451	2			N	-0-					-0-
05	0	W	47996	-0-	47996	87447	47996	2			N	-0-					-0-
06	0	W	45168	-0-	45168	132615	45168	2			N	-0-					-0-
07	0	W	37639	-0-	37639	170254	37639	2			N	-0-					-0-
08	0	W	37523	-0-	37523	207777	37523	2			N	-0-					-0-
09	0	W	97551	-0-	97551	305328	97551	2			N	-0-					-0-
10	0	W	57316	-0-	57316	362644	57316	2			N	-0-					-0-
11	0	W	76074	-0-	76074	438718	76074	2			N	-0-					-0-
12	0	W	72562	-0-	72562	511280	72562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,280 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177909	X	78103	-0-		-99806	-0-	78103	2			N	-0-					-0-
02	166431	X	-0-	-0-		-166431	-0-					N	-0-					-0-
03	177909	X	12097	-0-		-165812	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
04	118718	X	118718	-0-		-0-	-0-	118718	2			N	-0-					-0-
05	96844	X	84149	-0-		-12695	-0-	84149	2			N	-0-					-0-
06	85052	X	85052	-0-		-0-	-0-	85052	2			N	-0-					-0-
07	122729	X	77630	-0-		-45099	-0-	77630	2			N	-0-					-0-
08	122729	X	73789	-0-		-48940	-0-	73789	2			N	-0-					-0-
09	118770	X	68332	-0-		-50438	-0-	68332	2			N	-0-					-0-
10	87947	X	67558	-0-		-20389	-0-	67558	2			N	-0-					-0-
11	85110	X	65	-0-		-85045	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	31753	-0-		-46026	-0-	31753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697,246 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138663	X	49148	-0-		-89515	-0-	49148	2			N	-0-					-0-
02	129717	X	-0-	-0-		-129717	-0-					N	-0-					-0-
03	138663	X	61311	-0-		-77352	-0-	61311	2			N	-0-					-0-
04	134190	X	101633	-0-		-32557	-0-	101633	2			N	-0-					-0-
05	138663	X	102519	-0-		-36144	-0-	102519	2			N	-0-					-0-
06	134190	X	95858	-0-		-38332	-0-	95858	2			N	-0-					-0-
07	138663	X	86121	-0-		-52542	-0-	86121	2			N	-0-					-0-
08	138663	X	78646	-0-		-60017	-0-	78646	2			N	-0-					-0-
09	101640	X	65661	-0-		-35979	-0-	65661	2			N	-0-					-0-
10	102517	X	63958	-0-		-38559	-0-	63958	2			N	-0-					-0-
11	95850	X	-0-	-0-		-95850	-0-					N	-0-					-0-
12	83142	X	9551	-0-		-73591	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714,406 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		754	-0-		754	754	754	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1594	-0-		1594	2348	1594	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-		-0-	2348					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 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	110887	X	41234	-0-	-69653	-0-	41234	2			N	-0-					-0-
02	103733	X	35202	-0-	-68531	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
03	110887	X	33969	-0-	-76918	-0-	33969	2			N	-0-					-0-
04	48930	X	30859	-0-	-18071	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
05	44516	X	29120	-0-	-15396	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	27502	-0-	-12398	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	25733	-0-	-11901	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
08	33976	X	23899	-0-	-10077	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	21907	-0-	-8963	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	21030	-0-	-8079	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	19026	-0-	-8484	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	19334	-0-	-5621	-0-	19334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,815 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	115345	X	115345	-0-	-0-	-0-	115345	2			N	-0-					-0-
02	107010	X	96668	-0-	-10342	-0-	96668	2			N	-0-					-0-
03	114390	X	90545	-0-	-23845	-0-	90545	2			N	-0-					-0-
04	110700	X	80948	-0-	-29752	-0-	80948	2			N	-0-					-0-
05	114390	X	79941	-0-	-34449	-0-	79941	2			N	-0-					-0-
06	110700	X	71565	-0-	-39135	-0-	71565	2			N	-0-					-0-
07	103323	X	71164	-0-	-32159	-0-	71164	2			N	-0-					-0-
08	90551	X	59601	-0-	-30950	-0-	59601	2			N	-0-					-0-
09	80940	X	62753	-0-	-18187	-0-	62753	2			N	-0-					-0-
10	79949	X	64460	-0-	-15489	-0-	64460	2			N	-0-					-0-
11	71580	X	-0-	-0-	-71580	-0-					N	-0-					-0-
12	71176	X	37654	-0-	-33522	-0-	37654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830,644 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	T. A.		31173	-0-	31173	31173	31173	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		59256	-0-	59256	90429	59256	2			N	-0-					-0-
03	180873	X	90444	-0-	-90429	-0-	90444	2			N	-0-					-0-
04	115230	X	33850	-0-	-81380	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
05	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
06	115230	X	-0-	-0-	-115230	-0-					N	-0-					-0-
07	119071	X	54980	-0-	-64091	-0-	54980	2			N	-0-					-0-
08	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
09	115230	X	-0-	-0-	-115230	-0-					N	-0-					-0-
10	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
11	53190	X	-0-	-0-	-53190	-0-					N	-0-					-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,703 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 (-)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.		7446	-0-	7446	7446	7446	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		75399	-0-	75399	82845	75399	2		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	82845				N	-0-			-0-
05	0	W	4076	-0-	4076	86921	4076	2		N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86921				N	-0-			-0-
07	0	W	57980	-0-	57980	144901	57980	2		N	-0-			-0-
08	0	W	57863	-0-	57863	202764	57863	2		N	-0-			-0-
09	0	W	39060	-0-	39060	241824	39060	2		N	-0-			-0-
10	0	W	46156	-0-	46156	287980	46156	2		N	-0-			-0-
11	0	W	2668	-0-	2668	290648	2668	2		N	-0-			-0-
12	0	W	30257	-0-	30257	320905	30257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	115705	X	33072	-0-	-82633	-0-	33072	2		N	-0-			-0-
02	88334	X	40545	-0-	-47789	-0-	40545	2		N	-0-			-0-
03	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-				N	-0-			-0-
04	91380	X	38001	-0-	-53379	-0-	38001	2		N	-0-			-0-
05	94426	X	1455	-0-	-92971	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	91380	X	-0-	-0-	-91380	-0-				N	-0-			-0-
07	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-				N	-0-			-0-
08	94426	X	30640	-0-	-63786	-0-	30640	2		N	-0-			-0-
09	38010	X	14404	-0-	-23606	-0-	14404	2		N	-0-			-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
11	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-				N	-0-			-0-
12	30628	X	20044	-0-	-10584	-0-	20044	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	T. A.		69445	-0-	69445	71086	69445	2		N	-0-			-0-
02	112085	X	148	-0-	-111937	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	119815	X	35545	-0-	-84270	-0-	35545	2		N	-0-			-0-
04	115950	X	47657	-0-	-68293	-0-	47657	2		N	-0-			-0-
05	119815	X	40694	-0-	-79121	-0-	40694	2		N	-0-			-0-
06	115950	X	4928	-0-	-111022	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
07	119815	X	6069	-0-	-113746	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
08	119815	X	27993	-0-	-91822	-0-	27993	2		N	-0-			-0-
09	47670	X	-0-	-0-	-47670	-0-				N	-0-			-0-
10	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-				N	-0-			-0-
11	27090	X	24043	-0-	-3047	-0-	24043	2		N	-0-			-0-
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,903 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250852	X	103753	-0-	-147099	-0-	103753	2			N	-0-					-0-
02	234668	X	47202	-0-	-187466	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
03	193161	X	24341	-0-	-168820	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
04	186930	X	-0-	-0-	-186930	-0-					N	-0-					-0-
05	170562	X	41690	-0-	-128872	-0-	41690	2			N	-0-					-0-
06	100410	X	29379	-0-	-71031	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
07	72299	X	72299	-0-	-0-	-0-	72299	2			N	-0-					-0-
08	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	94631	2			N	-0-					-0-
09	115716	X	115716	-0-	-0-	-0-	115716	2			N	-0-					-0-
10	92566	X	92566	-0-	-0-	-0-	92566	2			N	-0-					-0-
11	126133	X	126133	-0-	-0-	-0-	126133	2			N	-0-					-0-
12	121345	X	121345	-0-	-0-	-0-	121345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869,055 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35078	-0-	35078	35078	35078	2			N	-0-					-0-
02	107300	X	50862	-0-	-56438	-0-	50862	2			N	-0-					-0-
03	115392	X	115392	-0-	-0-	-0-	115392	2			N	-0-					-0-
04	111000	X	86166	-0-	-24834	-0-	86166	2			N	-0-					-0-
05	114700	X	74722	-0-	-39978	-0-	74722	2			N	-0-					-0-
06	111000	X	69183	-0-	-41817	-0-	69183	2			N	-0-					-0-
07	114700	X	64797	-0-	-49903	-0-	64797	2			N	-0-					-0-
08	114700	X	60670	-0-	-54030	-0-	60670	2			N	-0-					-0-
09	86160	X	49504	-0-	-36656	-0-	49504	2			N	-0-					-0-
10	74710	X	54851	-0-	-19859	-0-	54851	2			N	-0-					-0-
11	69180	X	-0-	-0-	-69180	-0-					N	-0-					-0-
12	64790	X	31087	-0-	-33703	-0-	31087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158472	X	49194	-0-	-109278	-0-	49194	2			N	-0-					-0-
02	148248	X	-0-	-0-	-148248	-0-					N	-0-					-0-
03	158472	X	-0-	-0-	-158472	-0-					N	-0-					-0-
04	153360	X	-0-	-0-	-153360	-0-					N	-0-					-0-
05	158472	X	-0-	-0-	-158472	-0-					N	-0-					-0-
06	153360	X	-0-	-0-	-153360	-0-					N	-0-					-0-
07	158472	X	5444	-0-	-153028	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	88739	X	88739	-0-	-0-	-0-	88739	2			N	-0-					-0-
09	62333	X	62333	-0-	-0-	-0-	62333	2			N	-0-					-0-
10	60291	X	60291	-0-	-0-	-0-	60291	2			N	-0-					-0-
11	85890	X	55326	-0-	-30564	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
12	88753	X	54670	-0-	-34083	-0-	54670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,997 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	156327	X	156327	-0-	-0-	-0-	156327	2			N	-0-					-0-
02	133671	X	133671	-0-	-0-	-0-	133671	2			N	-0-					-0-
03	129280	X	129280	-0-	-0-	-0-	129280	2			N	-0-					-0-
04	120279	X	120279	-0-	-0-	-0-	120279	2			N	-0-					-0-
05	114511	X	114511	-0-	-0-	-0-	114511	2			N	-0-					-0-
06	108225	X	108225	-0-	-0-	-0-	108225	2			N	-0-					-0-
07	105195	X	105195	-0-	-0-	-0-	105195	2			N	-0-					-0-
08	101398	X	101398	-0-	-0-	-0-	101398	2			N	-0-					-0-
09	99626	X	99626	-0-	-0-	-0-	99626	2			N	-0-					-0-
10	99731	X	99731	-0-	-0-	-0-	99731	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	595	-0-	-58805	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	105183	X	58796	-0-	-46387	-0-	58796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227,634 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	69161	X	29052	-0-	-40109	-0-	29052	2			N	-0-					-0-
02	64699	X	23632	-0-	-41067	-0-	23632	2			N	-0-					-0-
03	69161	X	23881	-0-	-45280	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
04	66930	X	22976	-0-	-43954	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	21485	-0-	-12336	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	18787	-0-	-9323	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	17909	-0-	-7356	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	17567	-0-	-6303	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	16076	-0-	-6904	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	15476	-0-	-6007	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	14130	-0-	-4650	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	14335	-0-	-3583	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,306 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	132649	X	92875	-0-	-39774	-0-	92875	2			N	-0-					-0-
02	124091	X	106760	-0-	-17331	-0-	106760	2			N	-0-					-0-
03	132649	X	100105	-0-	-32544	-0-	100105	2			N	-0-					-0-
04	128370	X	83524	-0-	-44846	-0-	83524	2			N	-0-					-0-
05	132649	X	70496	-0-	-62153	-0-	70496	2			N	-0-					-0-
06	128370	X	34363	-0-	-94007	-0-	34363	2			N	-0-					-0-
07	132649	X	74019	-0-	-58630	-0-	74019	2			N	-0-					-0-
08	100099	X	71265	-0-	-28834	-0-	71265	2			N	-0-					-0-
09	83520	X	60373	-0-	-23147	-0-	60373	2			N	-0-					-0-
10	74028	X	61114	-0-	-12914	-0-	61114	2			N	-0-					-0-
11	71640	X	12382	-0-	-59258	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
12	73811	X	61330	-0-	-12481	-0-	61330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,606 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 (-)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.		124607	-0-	124607	124607	124607	2			N	-0-					-0-
05	0	W	117606	-0-	117606	242213	117606	2			N	-0-					-0-
06	0	W	133621	-0-	133621	375834	133621	2			N	-0-					-0-
07	0	W	92389	-0-	92389	468223	92389	2			N	-0-					-0-
08	0	W	53606	-0-	53606	521829	53606	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46548	-0-	46548	568377	46548	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568,377 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	9537	-0-	-21959	-0-	9503	2	34	9	N	31	28	1			33
02	29464	X	8148	-0-	-21316	-0-	8116	2	32	9	N	29	34	1			28
03	31496	X	8433	-0-	-23063	-0-	8399	2	34	9	N	31	35	1			24
04	11460	X	8071	-0-	-3389	-0-	8040	2	31	9	N	28					52
05	10354	X	8130	-0-	-2224	-0-	8096	2	34	9	N	31	42	1			41
06	9150	X	7561	-0-	-1589	-0-	7549	2	12	9	N	11	33	1			19
07	8711	X	7237	-0-	-1474	-0-	7224	2	13	9	N	12					31
08	8432	X	6974	-0-	-1458	-0-	6961	2	13	9	N	12	23	1			20
09	8070	X	6698	-0-	-1372	-0-	6686	2	12	9	N	11	18	1			13
10	8122	X	6587	-0-	-1535	-0-	6574	2	13	9	N	12					25
11	7560	X	5537	-0-	-2023	-0-	5525	2	12	9	N	11	19	1			17
12	7223	X	4220	-0-	-3003	-0-	4208	2	12	9	N	11					28

TOTAL GAS PROD: 87,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 (-)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.		9781	-0-	9781	9781	9781	2			N	-0-					-0-
03	98053	X	16484	-0-	-81569	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
04	94890	X	36426	-0-	-58464	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
05	98053	X	71681	-0-	-26372	-0-	71681	2			N	-0-					-0-
06	94890	X	57891	-0-	-36999	-0-	57891	2			N	-0-					-0-
07	98053	X	50635	-0-	-47418	-0-	50635	2			N	-0-					-0-
08	98053	X	44408	-0-	-53645	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
09	94890	X	38932	-0-	-55958	-0-	38932	2			N	-0-					-0-
10	98053	X	35409	-0-	-62644	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
11	57900	X	33939	-0-	-23961	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	30816	-0-	-19807	-0-	30816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,402 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8825	-0-	8825	8825	8825	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8825					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8825					N	-0-					-0-
04	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					N	-0-					-0-
05	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	-0-					-0-
06	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					N	-0-					-0-
07	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	-0-					-0-
08	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	-0-					-0-
09	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					N	-0-					-0-
10	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	-0-					-0-
11	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133486	X	4536	-0-	-128950	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	124874	X	-0-	-0-	-124874	-0-					N	-0-					-0-
03	133486	X	41773	-0-	-91713	-0-	41773	2			N	-0-					-0-
04	129180	X	52099	-0-	-77081	-0-	52099	2			N	-0-					-0-
05	133486	X	44644	-0-	-88842	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
06	129180	X	105935	-0-	-23245	-0-	105935	2			N	-0-					-0-
07	133486	X	89288	-0-	-44198	-0-	89288	2			N	-0-					-0-
08	133486	X	22574	-0-	-110912	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
09	105930	X	54823	-0-	-51107	-0-	54823	2			N	-0-					-0-
10	109461	X	60698	-0-	-48763	-0-	60698	2			N	-0-					-0-
11	105930	X	47716	-0-	-58214	-0-	47716	2			N	-0-					-0-
12	89280	X	52074	-0-	-37206	-0-	52074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76012	X	51427	-0-	-24585	-0-	51427	2			N	-0-					-0-
02	71108	X	42752	-0-	-28356	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
03	76012	X	37805	-0-	-38207	-0-	37805	2			N	-0-					-0-
04	73560	X	32831	-0-	-40729	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
05	76012	X	4071	-0-	-71941	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-
07	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					N	-0-					-0-
08	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					N	-0-					-0-
09	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-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: 168,886 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	28551	X	8373	-0-	-20178	-0-	8218	2	155	9	N	141	196	1			37
02	26709	X	10680	-0-	-16029	-0-	10538	2	142	9	N	129	119	1			47
03	28551	X	10138	-0-	-18413	-0-	9984	2	154	9	N	140	118	1			69
04	27630	X	9965	-0-	-17665	-0-	9845	2	120	9	N	109	79	1			99
05	11408	X	10824	-0-	-584	-0-	10688	2	136	9	N	124	195	1			28
06	11040	X	10536	-0-	-504	-0-	10364	2	172	9	N	156	145	1			39
07	11408	X	10626	-0-	-782	-0-	10455	2	171	9	N	155	99	1			95
08	10819	X	10690	-0-	-129	-0-	10496	2	194	9	N	176	215	1			56
09	10530	X	9471	-0-	-1059	-0-	9324	2	147	9	N	134	110	1			80
10	10881	X	9173	-0-	-1708	-0-	8976	2	197	9	N	179	167	1			92
11	10530	X	9266	-0-	-1264	-0-	9070	2	196	9	N	178	170	1	2	8	98
12	10695	X	8928	-0-	-1767	-0-	8753	2	175	9	N	159	161	1			96

TOTAL GAS PROD: 118,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

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	111414	X	58159	-0-	-53255	-0-	58159	2			N	-0-					-0-
02	104226	X	47534	-0-	-56692	-0-	47534	2			N	-0-					-0-
03	111414	X	43596	-0-	-67818	-0-	43596	2			N	-0-					-0-
04	107820	X	38601	-0-	-69219	-0-	38601	2			N	-0-					-0-
05	111414	X	42225	-0-	-69189	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
06	56280	X	35480	-0-	-20800	-0-	35480	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	34559	-0-	-16250	-0-	34559	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	35347	-0-	-8239	-0-	35347	2			N	-0-					-0-
09	40860	X	32107	-0-	-8753	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	34728	-0-	-7494	-0-	34728	2			N	-0-					-0-
11	51930	X	34207	-0-	-17723	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	32425	-0-	-2915	-0-	32425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,968 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	29357	X	10592	-0-	-18765	-0-	10439	2	153	9	N	139	194	1			36
02	27463	X	4551	-0-	-22912	-0-	4415	2	136	9	N	124	114	1			46
03	29357	X	7209	-0-	-22148	-0-	7057	2	152	9	N	138	115	1			69
04	28410	X	7453	-0-	-20957	-0-	7334	2	119	9	N	108	78	1			99
05	29357	X	6943	-0-	-22414	-0-	6808	2	135	9	N	123	194	1			28
06	28410	X	5220	-0-	-23190	-0-	5087	2	133	9	N	121	117	1			32
07	29357	X	3795	-0-	-25562	-0-	3663	2	132	9	N	120	78	1			74
08	29357	X	6295	-0-	-23062	-0-	6172	2	123	9	N	112	147	1			39
09	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	7101	2	94	9	N	85	72	1			52
10	6944	X	5726	-0-	-1218	-0-	5602	2	124	9	N	113	106	1			59
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6580	2	124	9	N	113	108	1	1	8	63
12	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	6046	2	99	9	N	90	95	1			58

TOTAL GAS PROD: 77,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

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	121396	X	94817	-0-	-26579	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
02	113564	X	69059	-0-	-44505	-0-	69059	2			N	-0-					-0-
03	121396	X	97445	-0-	-23951	-0-	97445	2			N	-0-					-0-
04	117480	X	79428	-0-	-38052	-0-	79428	2			N	-0-					-0-
05	121396	X	66395	-0-	-55001	-0-	66395	2			N	-0-					-0-
06	94290	X	61505	-0-	-32785	-0-	61505	2			N	-0-					-0-
07	97433	X	69393	-0-	-28040	-0-	69393	2			N	-0-					-0-
08	97433	X	63353	-0-	-34080	-0-	63353	2			N	-0-					-0-
09	79440	X	58202	-0-	-21238	-0-	58202	2			N	-0-					-0-
10	69378	X	57082	-0-	-12296	-0-	57082	2			N	-0-					-0-
11	67140	X	14	-0-	-67126	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	67022	X	36912	-0-	-30110	-0-	36912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753,605 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	105989	X	11214	-0-	-94775	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
02	99151	X	50626	-0-	-48525	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
03	105989	X	63231	-0-	-42758	-0-	63231	2			N	-0-					-0-
04	102570	X	35872	-0-	-66698	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
05	54126	X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-					-0-
06	61200	X	-0-	-0-	-61200	-0-					N	-0-					-0-
07	63240	X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
08	63240	X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
09	35880	X	-0-	-0-	-35880	-0-					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: 160,943 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	56730	X	16682	-0-	-40048	-0-	16639	2	43	9	N	39	60	1			14
02	53070	X	15098	-0-	-37972	-0-	15053	2	45	9	N	41	29	1	1	8	25
03	56730	X	14889	-0-	-41841	-0-	14852	2	37	9	N	34	29	1	1	8	29
04	17490	X	10865	-0-	-6625	-0-	10832	2	33	9	N	30	30	1			29
05	17267	X	5797	-0-	-11470	-0-	5771	2	26	9	N	24	28	1			25
06	16140	X	5108	-0-	-11032	-0-	5085	2	23	9	N	21	31	1			15
07	16151	X	3213	-0-	-12938	-0-	3188	2	25	9	N	23					38
08	14880	X	6571	-0-	-8309	-0-	6559	2	12	9	N	11	30	1			19
09	10860	X	5554	-0-	-5306	-0-	5541	2	13	9	N	12	25	1			6
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6709	2	19	9	N	17	21	1			2
11	6360	X	5031	-0-	-1329	-0-	5020	2	11	9	N	10					12
12	6386	X	3797	-0-	-2589	-0-	3782	2	15	9	N	14	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 99,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	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	14B2 EXT		139480	-0-	139480	139480	139480	2			N	-0-					-0-
07	336440	X	196960	-0-	-139480	-0-	196960	2			N	-0-					-0-
08	201810	X	201810	-0-	-0-	-0-	201810	2			N	-0-					-0-
09	179317	X	179317	-0-	-0-	-0-	179317	2			N	-0-					-0-
10	165509	X	142928	-0-	-22581	-0-	142928	2			N	-0-					-0-
11	160170	X	-0-	-0-	-160170	-0-					N	-0-					-0-
12	224192	X	62598	-0-	-161594	-0-	62598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923,093 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	109399	X	47877	-0-	-61522	-0-	47877	2			N	-0-					-0-
02	102341	X	39852	-0-	-62489	-0-	39852	2			N	-0-					-0-
03	109399	X	41736	-0-	-67663	-0-	41736	2			N	-0-					-0-
04	105870	X	30076	-0-	-75794	-0-	30076	2			N	-0-					-0-
05	52204	X	32229	-0-	-19975	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	31604	-0-	-14716	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
07	42594	X	22860	-0-	-19734	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	33138	-0-	-8588	-0-	33138	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	16331	-0-	-16312	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
12	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,643 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	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		44149	-0-	44149	44149	44149	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		100	-0-	100	44249	100	2			N	-0-					-0-
06	108179	X	63930	-0-	-44249	-0-	63930	2			N	-0-					-0-
07	99355	X	47945	-0-	-51410	-0-	47945	2			N	-0-					-0-
08	99355	X	40988	-0-	-58367	-0-	40988	2			N	-0-					-0-
09	96150	X	33197	-0-	-62953	-0-	33197	2			N	-0-					-0-
10	99355	X	31429	-0-	-67926	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
11	96150	X	31598	-0-	-64552	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	26764	-0-	-30245	-0-	26764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,100 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	69967	X	27006	-0-	-42961	-0-	27006	2			N	-0-					-0-
02	65453	X	22639	-0-	-42814	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
03	69967	X	18236	-0-	-51731	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
04	67710	X	6087	-0-	-61623	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
05	69967	X	11139	-0-	-58828	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
06	67710	X	8087	-0-	-59623	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	69967	X	6719	-0-	-63248	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	9653	-0-	-8575	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9789	-0-	-981	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	5509	-0-	-5620	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,664 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		12729	-0-	12729	12729	12729	2			N	-0-					-0-
03	90424	X	77695	-0-	-12729	-0-	77695	2			N	-0-					-0-
04	78690	X	56489	-0-	-22201	-0-	56489	2			N	-0-					-0-
05	81313	X	37036	-0-	-44277	-0-	37036	2			N	-0-					-0-
06	78690	X	21366	-0-	-57324	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
07	81313	X	42518	-0-	-38795	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
08	81313	X	36453	-0-	-44860	-0-	36453	2			N	-0-					-0-
09	78690	X	29811	-0-	-48879	-0-	29811	2			N	-0-					-0-
10	81313	X	25726	-0-	-55587	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
11	78690	X	25878	-0-	-52812	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
12	40455	X	24208	-0-	-16247	-0-	24208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,909 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12353	-0-	12353	12353	12353	2		N	-0-			-0-
04	33000	X	5998	-0-	-27002	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
05	34100	X	8040	-0-	-26060	-0-	8040	2		N	-0-			-0-
06	33000	X	-0-	-0-	-33000	-0-				N	-0-			-0-
07	34100	X	11522	-0-	-22578	-0-	11522	2		N	-0-			-0-
08	34100	X	13912	-0-	-20188	-0-	13912	2		N	-0-			-0-
09	33000	X	12982	-0-	-20018	-0-	12982	2		N	-0-			-0-
10	34100	X	12094	-0-	-22006	-0-	12094	2		N	-0-			-0-
11	33000	X	9983	-0-	-23017	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
12	19406	X	4207	-0-	-15199	-0-	4207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39067	-0-	39067	39067	39067	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		42613	-0-	42613	81680	42613	2		N	-0-			-0-
03	118176	X	36496	-0-	-81680	-0-	36496	2		N	-0-			-0-
04	72000	X	24485	-0-	-47515	-0-	24485	2		N	-0-			-0-
05	74400	X	26800	-0-	-47600	-0-	26800	2		N	-0-			-0-
06	72000	X	17533	-0-	-54467	-0-	17533	2		N	-0-			-0-
07	74400	X	23040	-0-	-51360	-0-	23040	2		N	-0-			-0-
08	74400	X	19134	-0-	-55266	-0-	19134	2		N	-0-			-0-
09	25950	X	20526	-0-	-5424	-0-	20526	2		N	-0-			-0-
10	26815	X	23178	-0-	-3637	-0-	23178	2		N	-0-			-0-
11	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2		N	-0-			-0-
12	23033	X	11265	-0-	-11768	-0-	11265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	68842	-0-	-36713	-0-	68842	2		N	-0-			-0-
02	98745	X	55710	-0-	-43035	-0-	55710	2		N	-0-			-0-
03	105555	X	53261	-0-	-52294	-0-	53261	2		N	-0-			-0-
04	102150	X	47955	-0-	-54195	-0-	47955	2		N	-0-			-0-
05	105555	X	47491	-0-	-58064	-0-	47491	2		N	-0-			-0-
06	66630	X	42360	-0-	-24270	-0-	42360	2		N	-0-			-0-
07	59551	X	41529	-0-	-18022	-0-	41529	2		N	-0-			-0-
08	53258	X	38997	-0-	-14261	-0-	38997	2		N	-0-			-0-
09	47970	X	33713	-0-	-14257	-0-	33713	2		N	-0-			-0-
10	47492	X	36050	-0-	-11442	-0-	36050	2		N	-0-			-0-
11	42360	X	33801	-0-	-8559	-0-	33801	2		N	-0-			-0-
12	41540	X	35829	-0-	-5711	-0-	35829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,538 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	142507	X	94886	-0-	-47621	-0-	94886	2			N	-0-					-0-
02	133313	X	78832	-0-	-54481	-0-	78832	2			N	-0-					-0-
03	142507	X	80565	-0-	-61942	-0-	80565	2			N	-0-					-0-
04	137910	X	71598	-0-	-66312	-0-	71598	2			N	-0-					-0-
05	104873	X	67533	-0-	-37340	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
06	91830	X	60291	-0-	-31539	-0-	60291	2			N	-0-					-0-
07	84258	X	62943	-0-	-21315	-0-	62943	2			N	-0-					-0-
08	80569	X	65676	-0-	-14893	-0-	65676	2			N	-0-					-0-
09	71610	X	59570	-0-	-12040	-0-	59570	2			N	-0-					-0-
10	67518	X	57767	-0-	-9751	-0-	57767	2			N	-0-					-0-
11	63570	X	-0-	-0-	-63570	-0-					N	-0-					-0-
12	65689	X	21007	-0-	-44682	-0-	21007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720,668 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	SHUT IN		20787	-0-	20787	20787	20787	2			N	-0-					-0-
02	118610	X	-0-	-0-	-118610	-0-					N	-0-					-0-
03	126790	X	-0-	-0-	-126790	-0-					N	-0-					-0-
04	122700	X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-					-0-
05	126790	X	26862	-0-	-99928	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
06	125120	X	125120	-0-	-0-	-0-	125120	2			N	-0-					-0-
07	126790	X	114518	-0-	-12272	-0-	114518	2			N	-0-					-0-
08	126790	X	83759	-0-	-43031	-0-	83759	2			N	-0-					-0-
09	122700	X	90277	-0-	-32423	-0-	90277	2			N	-0-					-0-
10	126790	X	90357	-0-	-36433	-0-	90357	2			N	-0-					-0-
11	122700	X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-					-0-
12	112499	X	40479	-0-	-72020	-0-	40479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592,159 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	SHUT IN		43956	-0-	43956	43956	43956	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		62905	-0-	62905	106861	62905	2			N	-0-					-0-
03	178426	X	71565	-0-	-106861	-0-	71565	2			N	-0-					-0-
04	131370	X	77259	-0-	-54111	-0-	77259	2			N	-0-					-0-
05	135749	X	82319	-0-	-53430	-0-	82319	2			N	-0-					-0-
06	131370	X	66121	-0-	-65249	-0-	66121	2			N	-0-					-0-
07	135749	X	64207	-0-	-71542	-0-	64207	2			N	-0-					-0-
08	135749	X	57510	-0-	-78239	-0-	57510	2			N	-0-					-0-
09	131370	X	51175	-0-	-80195	-0-	51175	2			N	-0-					-0-
10	82305	X	50932	-0-	-31373	-0-	50932	2			N	-0-					-0-
11	66120	X	-0-	-0-	-66120	-0-					N	-0-					-0-
12	62837	X	7966	-0-	-54871	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,915 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. (I) GAS LIFT(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	31405	-0-	-77901	-0-	31405	2			N	-0-					-0-
02	102254	X	27107	-0-	-75147	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
03	109306	X	27069	-0-	-82237	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
04	105780	X	25780	-0-	-80000	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	24373	-0-	-10812	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	21402	-0-	-8988	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	20439	-0-	-8546	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	20225	-0-	-6838	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	18969	-0-	-6801	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	18074	-0-	-6292	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	17471	-0-	-3919	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	17909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,223 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92194	X	78743	-0-	-13451	-0-	78743	2			N	-0-					-0-
02	86246	X	60276	-0-	-25970	-0-	60276	2			N	-0-					-0-
03	92194	X	84229	-0-	-7965	-0-	84229	2			N	-0-					-0-
04	89220	X	15876	-0-	-73344	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
05	78740	X	-0-	-0-	-78740	-0-					N	-0-					-0-
06	81510	X	14729	-0-	-66781	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
07	84227	X	39035	-0-	-45192	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
08	84227	X	58344	-0-	-25883	-0-	58344	2			N	-0-					-0-
09	52284	X	52284	-0-	-0-	-0-	52284	2			N	-0-					-0-
10	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
11	56460	X	52656	-0-	-3804	-0-	52656	2			N	-0-					-0-
12	58342	X	45227	-0-	-13115	-0-	45227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		57560	-0-	57560	57560	57560	2			N	-0-					-0-
03	174647	X	117087	-0-	-57560	-0-	117087	2			N	-0-					-0-
04	105900	X	104310	-0-	-1590	-0-	104310	2			N	-0-					-0-
05	109430	X	89398	-0-	-20032	-0-	89398	2			N	-0-					-0-
06	105900	X	79193	-0-	-26707	-0-	79193	2			N	-0-					-0-
07	109430	X	79649	-0-	-29781	-0-	79649	2			N	-0-					-0-
08	109430	X	69824	-0-	-39606	-0-	69824	2			N	-0-					-0-
09	105900	X	64757	-0-	-41143	-0-	64757	2			N	-0-					-0-
10	109430	X	44685	-0-	-64745	-0-	44685	2			N	-0-					-0-
11	79200	X	67	-0-	-79133	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	79639	X	37928	-0-	-41711	-0-	37928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744,458 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	134199	X	69406	-0-	-64793	-0-	69406	2			N	-0-					-0-
02	125541	X	-0-	-0-	-125541	-0-					N	-0-					-0-
03	134199	X	46428	-0-	-87771	-0-	46428	2			N	-0-					-0-
04	129870	X	57969	-0-	-71901	-0-	57969	2			N	-0-					-0-
05	97092	X	30199	-0-	-66893	-0-	30199	2			N	-0-					-0-
06	67170	X	51056	-0-	-16114	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
07	79779	X	79779	-0-	-0-	-0-	79779	2			N	-0-					-0-
08	69650	X	69650	-0-	-0-	-0-	69650	2			N	-0-					-0-
09	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	2			N	-0-					-0-
10	79794	X	57217	-0-	-22577	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
11	77220	X	53388	-0-	-23832	-0-	53388	2			N	-0-					-0-
12	77593	X	50683	-0-	-26910	-0-	50683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,212 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	160983	X	79573	-0-	-81410	-0-	79573	2			N	-0-					-0-
02	150597	X	70489	-0-	-80108	-0-	70489	2			N	-0-					-0-
03	160983	X	72860	-0-	-88123	-0-	72860	2			N	-0-					-0-
04	155790	X	61307	-0-	-94483	-0-	61307	2			N	-0-					-0-
05	160983	X	52631	-0-	-108352	-0-	52631	2			N	-0-					-0-
06	155790	X	55401	-0-	-100389	-0-	55401	2			N	-0-					-0-
07	160983	X	51401	-0-	-109582	-0-	51401	2			N	-0-					-0-
08	160983	X	51098	-0-	-109885	-0-	51098	2			N	-0-					-0-
09	155790	X	46578	-0-	-109212	-0-	46578	2			N	-0-					-0-
10	160983	X	43512	-0-	-117471	-0-	43512	2			N	-0-					-0-
11	55410	X	-0-	-0-	-55410	-0-					N	-0-					-0-
12	49879	X	35442	-0-	-14437	-0-	35442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,292 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	T. A.		57080	-0-	57080	57080	57080	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		46281	-0-	46281	103361	46281	2			N	-0-					-0-
03	148549	X	45188	-0-	-103361	-0-	45188	2			N	-0-					-0-
04	89340	X	34604	-0-	-54736	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
05	92318	X	27403	-0-	-64915	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
06	89340	X	20988	-0-	-68352	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	25794	-0-	-66524	-0-	25794	2			N	-0-					-0-
08	92318	X	21647	-0-	-70671	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	17315	-0-	-17275	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	23857	-0-	-3547	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
11	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	19455	-0-	-6337	-0-	19455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,017 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		46320	-0-	46320	46320	46320	2			N	-0-					-0-
03	0	W	90273	-0-	90273	136593	90273	2			N	-0-					-0-
04	0	W	78193	-0-	78193	214786	78193	2			N	-0-					-0-
05	0	W	63281	-0-	63281	278067	63281	2			N	-0-					-0-
06	0	W	62587	-0-	62587	340654	62587	2			N	-0-					-0-
07	0	W	57496	-0-	57496	398150	57496	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55661	-0-	55661	453811	55661	2			N	-0-					-0-
09	0	W	45000	-0-	45000	498811	45000	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51171	-0-	51171	549982	51171	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	549982					N	-0-					-0-
12	579101	X	29119	-0-	-549982	-0-	29119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

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	145917	X	83658	-0-	-62259	-0-	83658	2			N	-0-					-0-
02	136503	X	72743	-0-	-63760	-0-	72743	2			N	-0-					-0-
03	145917	X	72389	-0-	-73528	-0-	72389	2			N	-0-					-0-
04	141210	X	67533	-0-	-73677	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
05	89931	X	63100	-0-	-26831	-0-	63100	2			N	-0-					-0-
06	80970	X	59487	-0-	-21483	-0-	59487	2			N	-0-					-0-
07	77748	X	59828	-0-	-17920	-0-	59828	2			N	-0-					-0-
08	72385	X	54938	-0-	-17447	-0-	54938	2			N	-0-					-0-
09	67530	X	53201	-0-	-14329	-0-	53201	2			N	-0-					-0-
10	63085	X	53773	-0-	-9312	-0-	53773	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	81	-0-	-59409	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	59830	X	39687	-0-	-20143	-0-	39687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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	94643	X	56013	-0-	-38630	-0-	56013	2			N	-0-					-0-
02	88537	X	40921	-0-	-47616	-0-	40921	2			N	-0-					-0-
03	94643	X	16309	-0-	-78334	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
04	91590	X	43334	-0-	-48256	-0-	43334	2			N	-0-					-0-
05	94643	X	25410	-0-	-69233	-0-	25410	2			N	-0-					-0-
06	91590	X	32072	-0-	-59518	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
07	44764	X	30794	-0-	-13970	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
08	44764	X	28289	-0-	-16475	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
09	43320	X	9786	-0-	-33534	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	16140	-0-	-16999	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	20201	-0-	-11869	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	6860	-0-	-22652	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,129 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	102551	X	80068	-0-	-22483	-0-	80068	2			N	-0-					-0-
02	76676	X	58611	-0-	-18065	-0-	58611	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	51128	-0-	-30836	-0-	51128	2			N	-0-					-0-
04	79320	X	35075	-0-	-44245	-0-	35075	2			N	-0-					-0-
05	81964	X	27801	-0-	-54163	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
06	79320	X	35528	-0-	-43792	-0-	35528	2			N	-0-					-0-
07	81964	X	32244	-0-	-49720	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
08	81964	X	25163	-0-	-56801	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	15107	-0-	-20413	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	24676	-0-	-12028	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	23918	-0-	-11602	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	19440	-0-	-12056	-0-	19440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,759 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	T. A.		37601	-0-	37601	37601	37601	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		27592	-0-	27592	65193	27592	2			N	-0-					-0-
03	87911	X	22718	-0-	-65193	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
04	70200	X	18775	-0-	-51425	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
05	72540	X	17371	-0-	-55169	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
06	70200	X	14483	-0-	-55717	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
07	72540	X	12415	-0-	-60125	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	72540	X	11745	-0-	-60795	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	12478	-0-	-6302	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	13959	-0-	-3401	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
11	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12409	-0-	-487	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,577 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		104145	-0-	104145	104145	104145	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		259	-0-	259	104404	259	2			N	-0-					-0-
06	248124	X	143720	-0-	-104404	-0-	143720	2			N	-0-					-0-
07	207793	X	150935	-0-	-56858	-0-	150935	2			N	-0-					-0-
08	207793	X	135623	-0-	-72170	-0-	135623	2			N	-0-					-0-
09	201090	X	117785	-0-	-83305	-0-	117785	2			N	-0-					-0-
10	207793	X	81726	-0-	-126067	-0-	81726	2			N	-0-					-0-
11	201090	X	-0-	-0-	-201090	-0-					N	-0-					-0-
12	143096	X	82749	-0-	-60347	-0-	82749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816,942 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	27877					N	-0-					-0-
02	81287	X	370	-0-	-80917	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	110471	X	110471	-0-	-0-	-0-	110471	2			N	-0-					-0-
04	95849	X	95849	-0-	-0-	-0-	95849	2			N	-0-					-0-
05	86893	X	69663	-0-	-17230	-0-	69663	2			N	-0-					-0-
06	84090	X	59947	-0-	-24143	-0-	59947	2			N	-0-					-0-
07	86893	X	26517	-0-	-60376	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
08	86893	X	12354	-0-	-74539	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	84090	X	4577	-0-	-79513	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	74392	2			N	-0-					-0-
11	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-					-0-
12	26505	X	14035	-0-	-12470	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,175 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17630	-0-	17630	52698	17630	2			N	-0-					-0-
02	68986	X	16288	-0-	-52698	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
03	58001	X	11770	-0-	-46231	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
04	56130	X	4963	-0-	-51167	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	58001	X	-0-	-0-	-58001	-0-					N	-0-					-0-
06	56130	X	9115	-0-	-47015	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	58001	X	3165	-0-	-54836	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	58001	X	-0-	-0-	-58001	-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	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,931 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33491	-0-	33491	33491	33491	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		55911	-0-	55911	89402	55911	2			N	-0-					-0-
03	186447	X	97045	-0-	-89402	-0-	97045	2			N	-0-					-0-
04	139440	X	69656	-0-	-69784	-0-	69656	2			N	-0-					-0-
05	144088	X	65761	-0-	-78327	-0-	65761	2			N	-0-					-0-
06	139440	X	53266	-0-	-86174	-0-	53266	2			N	-0-					-0-
07	144088	X	52372	-0-	-91716	-0-	52372	2			N	-0-					-0-
08	144088	X	48794	-0-	-95294	-0-	48794	2			N	-0-					-0-
09	139440	X	41519	-0-	-97921	-0-	41519	2			N	-0-					-0-
10	65751	X	40323	-0-	-25428	-0-	40323	2			N	-0-					-0-
11	53280	X	44877	-0-	-8403	-0-	44877	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		43804	-0-	43804	43804	43804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,819 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	65906	X	43120	-0-	-22786	-0-	43120	2			N	-0-					-0-
02	61654	X	36038	-0-	-25616	-0-	36038	2			N	-0-					-0-
03	65906	X	35457	-0-	-30449	-0-	35457	2			N	-0-					-0-
04	63780	X	30957	-0-	-32823	-0-	30957	2			N	-0-					-0-
05	65906	X	30557	-0-	-35349	-0-	30557	2			N	-0-					-0-
06	41730	X	32222	-0-	-9508	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	35954	-0-	-2579	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
08	38140	X	38140	-0-	-0-	-0-	38140	2			N	-0-					-0-
09	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	37751	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	32546	-0-	-3414	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
11	36900	X	23847	-0-	-13053	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	10359	-0-	-28639	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,948 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	110794	X	64715	-0-	-46079	-0-	64715	2			N	-0-					-0-
02	103646	X	55494	-0-	-48152	-0-	55494	2			N	-0-					-0-
03	110794	X	53999	-0-	-56795	-0-	53999	2			N	-0-					-0-
04	107220	X	48764	-0-	-58456	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
05	72044	X	47248	-0-	-24796	-0-	47248	2			N	-0-					-0-
06	62640	X	42008	-0-	-20632	-0-	42008	2			N	-0-					-0-
07	59334	X	41358	-0-	-17976	-0-	41358	2			N	-0-					-0-
08	54002	X	40678	-0-	-13324	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	36660	-0-	-12090	-0-	36660	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	37094	-0-	-10150	-0-	37094	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	267	-0-	-41733	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	13160	-0-	-28194	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,445 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	145328	X	72618	-0-	-72710	-0-	72618	2			N	-0-					-0-
02	135952	X	-0-	-0-	-135952	-0-					N	-0-					-0-
03	145328	X	-0-	-0-	-145328	-0-					N	-0-					-0-
04	140640	X	83203	-0-	-57437	-0-	83203	2			N	-0-					-0-
05	145328	X	54142	-0-	-91186	-0-	54142	2			N	-0-					-0-
06	140640	X	95462	-0-	-45178	-0-	95462	2			N	-0-					-0-
07	86056	X	78083	-0-	-7973	-0-	78083	2			N	-0-					-0-
08	86056	X	61690	-0-	-24366	-0-	61690	2			N	-0-					-0-
09	95580	X	69726	-0-	-25854	-0-	69726	2			N	-0-					-0-
10	98766	X	67681	-0-	-31085	-0-	67681	2			N	-0-					-0-
11	95580	X	-0-	-0-	-95580	-0-					N	-0-					-0-
12	78337	X	12015	-0-	-66322	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,620 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32921	-0-	32921	32921	32921	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		56969	-0-	56969	89890	56969	2		N	-0-			-0-
03	186831	X	96941	-0-	-89890	-0-	96941	2		N	-0-			-0-
04	106080	X	81996	-0-	-24084	-0-	81996	2		N	-0-			-0-
05	109616	X	73727	-0-	-35889	-0-	73727	2		N	-0-			-0-
06	106080	X	61372	-0-	-44708	-0-	61372	2		N	-0-			-0-
07	109616	X	61376	-0-	-48240	-0-	61376	2		N	-0-			-0-
08	109616	X	56978	-0-	-52638	-0-	56978	2		N	-0-			-0-
09	81990	X	51304	-0-	-30686	-0-	51304	2		N	-0-			-0-
10	73718	X	49839	-0-	-23879	-0-	49839	2		N	-0-			-0-
11	61380	X	151	-0-	-61229	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	61380	X	29499	-0-	-31881	-0-	29499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 653,073 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 (-)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.		114192	-0-	114192	114192	114192	2		N	-0-			-0-
07	240041	X	125849	-0-	-114192	-0-	125849	2		N	-0-			-0-
08	200198	X	107848	-0-	-92350	-0-	107848	2		N	-0-			-0-
09	193740	X	85055	-0-	-108685	-0-	85055	2		N	-0-			-0-
10	200198	X	84901	-0-	-115297	-0-	84901	2		N	-0-			-0-
11	193740	X	-0-	-0-	-193740	-0-				N	-0-			-0-
12	126232	X	52257	-0-	-73975	-0-	52257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,102 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 (-)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.		35428	-0-	35428	35428	35428	2		N	-0-			-0-
08	81871	X	15042	-0-	-66829	-0-	15042	2		N	-0-			-0-
09	79230	X	17501	-0-	-61729	-0-	17501	2		N	-0-			-0-
10	84625	X	84625	-0-	-0-	-0-	84625	2		N	-0-			-0-
11	79230	X	26369	-0-	-52861	-0-	26369	2		N	-0-			-0-
12	103323	X	64143	-0-	-39180	-0-	64143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,108 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		127758	-0-	127758	313271	127758	2			N	-0-					-0-
02	362422	X	49151	-0-	-313271	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
03	89001	X	80285	-0-	-8716	-0-	80285	2			N	-0-					-0-
04	86130	X	62548	-0-	-23582	-0-	62548	2			N	-0-					-0-
05	89001	X	50819	-0-	-38182	-0-	50819	2			N	-0-					-0-
06	86130	X	2135	-0-	-83995	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	89001	X	57089	-0-	-31912	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
08	89001	X	36308	-0-	-52693	-0-	36308	2			N	-0-					-0-
09	62550	X	14382	-0-	-48168	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
10	57102	X	46165	-0-	-10937	-0-	46165	2			N	-0-					-0-
11	55260	X	-0-	-0-	-55260	-0-					N	-0-					-0-
12	53289	X	-0-	-0-	-53289	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,640 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		62764	-0-	62764	62764	62764	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		60129	-0-	60129	122893	60129	2			N	-0-					-0-
03	210215	X	87322	-0-	-122893	-0-	87322	2			N	-0-					-0-
04	106320	X	76562	-0-	-29758	-0-	76562	2			N	-0-					-0-
05	109864	X	66749	-0-	-43115	-0-	66749	2			N	-0-					-0-
06	106320	X	59406	-0-	-46914	-0-	59406	2			N	-0-					-0-
07	109864	X	55264	-0-	-54600	-0-	55264	2			N	-0-					-0-
08	109864	X	51885	-0-	-57979	-0-	51885	2			N	-0-					-0-
09	76560	X	47960	-0-	-28600	-0-	47960	2			N	-0-					-0-
10	66743	X	48357	-0-	-18386	-0-	48357	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	33	-0-	-59367	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	55273	X	33405	-0-	-21868	-0-	33405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,836 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174561	X	59656	-0-	-114905	-0-	59656	2			N	-0-					-0-
02	163299	X	40856	-0-	-122443	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
03	174561	X	27624	-0-	-146937	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	-0-	-0-	-74070	-0-					N	-0-					-0-
05	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	-0-					-0-
06	57720	X	-0-	-0-	-57720	-0-					N	-0-					-0-
07	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					N	-0-					-0-
08	27621	X	-0-	-0-	-27621	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 128,136 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	151404	X	70125	-0-	-81279	-0-	70125	2		N	-0-			-0-
02	141636	X	60356	-0-	-81280	-0-	60356	2		N	-0-			-0-
03	151404	X	59094	-0-	-92310	-0-	59094	2		N	-0-			-0-
04	146520	X	52927	-0-	-93593	-0-	52927	2		N	-0-			-0-
05	77593	X	50304	-0-	-27289	-0-	50304	2		N	-0-			-0-
06	67860	X	47730	-0-	-20130	-0-	47730	2		N	-0-			-0-
07	64511	X	43176	-0-	-21335	-0-	43176	2		N	-0-			-0-
08	59086	X	44508	-0-	-14578	-0-	44508	2		N	-0-			-0-
09	52920	X	40072	-0-	-12848	-0-	40072	2		N	-0-			-0-
10	50313	X	38830	-0-	-11483	-0-	38830	2		N	-0-			-0-
11	47730	X	37068	-0-	-10662	-0-	37068	2		N	-0-			-0-
12	44516	X	36433	-0-	-8083	-0-	36433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 580,623 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	163091	X	86485	-0-	-76606	-0-	86485	2		N	-0-			-0-
02	152569	X	73829	-0-	-78740	-0-	73829	2		N	-0-			-0-
03	163091	X	72502	-0-	-90589	-0-	72502	2		N	-0-			-0-
04	157830	X	64202	-0-	-93628	-0-	64202	2		N	-0-			-0-
05	97309	X	61425	-0-	-35884	-0-	61425	2		N	-0-			-0-
06	83700	X	41958	-0-	-41742	-0-	41958	2		N	-0-			-0-
07	78926	X	62120	-0-	-16806	-0-	62120	2		N	-0-			-0-
08	72509	X	55113	-0-	-17396	-0-	55113	2		N	-0-			-0-
09	64200	X	51333	-0-	-12867	-0-	51333	2		N	-0-			-0-
10	62124	X	48048	-0-	-14076	-0-	48048	2		N	-0-			-0-
11	60120	X	212	-0-	-59908	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	58311	X	34617	-0-	-23694	-0-	34617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,844 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		99270	-0-	99270	99270	99270	2		N	-0-			-0-
07	224052	X	124782	-0-	-99270	-0-	124782	2		N	-0-			-0-
08	162533	X	113389	-0-	-49144	-0-	113389	2		N	-0-			-0-
09	157290	X	86531	-0-	-70759	-0-	86531	2		N	-0-			-0-
10	162533	X	82796	-0-	-79737	-0-	82796	2		N	-0-			-0-
11	157290	X	-0-	-0-	-157290	-0-				N	-0-			-0-
12	128247	X	48623	-0-	-79624	-0-	48623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555,391 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		54985	-0-	54985	54985	54985	2			N	-0-					-0-
04	0	W	63135	-0-	63135	118120	63135	2			N	-0-					-0-
05	0	W	62188	-0-	62188	180308	62188	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180308					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	180308					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	180308					N	-0-					-0-
09	0	W	42256	-0-	42256	222564	42256	2			N	-0-					-0-
10	0	W	69367	-0-	69367	291931	69367	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	291931					N	-0-					-0-
12	0	W	25112	-0-	25112	317043	25112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	100254	X	65094	-0-	-35160	-0-	65094	2			N	-0-					-0-
02	93786	X	41236	-0-	-52550	-0-	41236	2			N	-0-					-0-
03	100254	X	53573	-0-	-46681	-0-	53573	2			N	-0-					-0-
04	97020	X	38864	-0-	-58156	-0-	38864	2			N	-0-					-0-
05	100254	X	47314	-0-	-52940	-0-	47314	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	38816	-0-	-24184	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	36715	-0-	-16853	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	33797	-0-	-19771	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	32017	-0-	-13763	-0-	32017	2			N	-0-					-0-
10	47306	X	32977	-0-	-14329	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	27918	-0-	-10902	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
12	36704	X	16541	-0-	-20163	-0-	16541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 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	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		38499	-0-	38499	38499	38499	2			N	-0-					-0-
04	157339	X	118840	-0-	-38499	-0-	118840	2			N	-0-					-0-
05	116270	X	116270	-0-	-0-	-0-	116270	2			N	-0-					-0-
06	94170	X	92900	-0-	-1270	-0-	92900	2			N	-0-					-0-
07	97309	X	86629	-0-	-10680	-0-	86629	2			N	-0-					-0-
08	97309	X	77277	-0-	-20032	-0-	77277	2			N	-0-					-0-
09	94170	X	66261	-0-	-27909	-0-	66261	2			N	-0-					-0-
10	97309	X	61042	-0-	-36267	-0-	61042	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	-0-	-0-	-94170	-0-					N	-0-					-0-
12	81158	X	21252	-0-	-59906	-0-	21252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	158052	X	79613	-0-	-78439	-0-	79613	2			N	-0-					-0-
02	98716	X	74486	-0-	-24230	-0-	74486	2			N	-0-					-0-
03	105524	X	67975	-0-	-37549	-0-	67975	2			N	-0-					-0-
04	102120	X	49364	-0-	-52756	-0-	49364	2			N	-0-					-0-
05	105524	X	22778	-0-	-82746	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
06	102120	X	38014	-0-	-64106	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
07	105524	X	34230	-0-	-71294	-0-	34230	2			N	-0-					-0-
08	67983	X	33846	-0-	-34137	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	18260	-0-	-31090	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	4292	-0-	-34985	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	38010	X	20197	-0-	-17813	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
12	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		76806	-0-	76806	76806	76806	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		45590	-0-	45590	122396	45590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,396 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	146382 X	65151	-0-	-81231	-0-	65151	2		N	-0-			-0-
02	136938 X	55492	-0-	-81446	-0-	55492	2		N	-0-			-0-
03	146382 X	54011	-0-	-92371	-0-	54011	2		N	-0-			-0-
04	73260 X	48824	-0-	-24436	-0-	48824	2		N	-0-			-0-
05	71920 X	46727	-0-	-25193	-0-	46727	2		N	-0-			-0-
06	63060 X	42412	-0-	-20648	-0-	42412	2		N	-0-			-0-
07	59334 X	41870	-0-	-17464	-0-	41870	2		N	-0-			-0-
08	54002 X	40862	-0-	-13140	-0-	40862	2		N	-0-			-0-
09	48810 X	37472	-0-	-11338	-0-	37472	2		N	-0-			-0-
10	46717 X	37230	-0-	-9487	-0-	37230	2		N	-0-			-0-
11	42420 X	34241	-0-	-8179	-0-	34241	2		N	-0-			-0-
12	41478 X	34508	-0-	-6970	-0-	34508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 538,800 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	70308	X	58992	-0-	-11316	-0-	58992	2			N	-0-					-0-
02	65772	X	25390	-0-	-40382	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
03	70308	X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-					-0-
04	68040	X	16431	-0-	-51609	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
05	70308	X	48985	-0-	-21323	-0-	48985	2			N	-0-					-0-
06	57090	X	41869	-0-	-15221	-0-	41869	2			N	-0-					-0-
07	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	37217	2			N	-0-					-0-
08	48980	X	34687	-0-	-14293	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
09	47400	X	30253	-0-	-17147	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
10	48980	X	30193	-0-	-18787	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	41880	X	37918	-0-	-3962	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	19588	-0-	-17643	-0-	19588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,523 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	86490	X	44626	-0-	-41864	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
02	80910	X	39258	-0-	-41652	-0-	39258	2			N	-0-					-0-
03	86490	X	41638	-0-	-44852	-0-	41638	2			N	-0-					-0-
04	83700	X	34529	-0-	-49171	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	33618	-0-	-16850	-0-	33618	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	31229	-0-	-11971	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	30882	-0-	-11092	-0-	30882	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	28586	-0-	-13047	-0-	28586	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	17200	-0-	-17330	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	10448	-0-	-23156	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	9909	-0-	-21321	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	5337	-0-	-25539	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,260 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.		46292	-0-	46292	46292	46292	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	46292					N	-0-					-0-
03	259408	X	-0-	-0-	-259408	-0-					N	-0-					-0-
04	251040	X	-0-	-0-	-251040	-0-					N	-0-					-0-
05	259408	X	-0-	-0-	-259408	-0-					N	-0-					-0-
06	251040	X	-0-	-0-	-251040	-0-					N	-0-					-0-
07	259408	X	-0-	-0-	-259408	-0-					N	-0-					-0-
08	259408	X	-0-	-0-	-259408	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	30791	2			N	-0-					-0-
11	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	131217	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		120654	-0-	120654	120654	120654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,954 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32606	-0-	32606	32606	32606	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		65224	-0-	65224	97830	65224	2		N	-0-			-0-
03	181657	X	83827	-0-	-97830	-0-	83827	2		N	-0-			-0-
04	140070	X	66719	-0-	-73351	-0-	66719	2		N	-0-			-0-
05	144739	X	58039	-0-	-86700	-0-	58039	2		N	-0-			-0-
06	140070	X	49431	-0-	-90639	-0-	49431	2		N	-0-			-0-
07	144739	X	45423	-0-	-99316	-0-	45423	2		N	-0-			-0-
08	144739	X	41577	-0-	-103162	-0-	41577	2		N	-0-			-0-
09	140070	X	35655	-0-	-104415	-0-	35655	2		N	-0-			-0-
10	58032	X	36081	-0-	-21951	-0-	36081	2		N	-0-			-0-
11	49440	X	34357	-0-	-15083	-0-	34357	2		N	-0-			-0-
12	42749	X	28955	-0-	-13794	-0-	28955	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 577,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

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

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69998	X	11170	-0-	-58828	-0-	11170	2		N	-0-			-0-
02	65482	X	-0-	-0-	-65482	-0-				N	-0-			-0-
03	69998	X	-0-	-0-	-69998	-0-				N	-0-			-0-
04	67740	X	-0-	-0-	-67740	-0-				N	-0-			-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-				N	-0-			-0-
06	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
09	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2		N	-0-			-0-
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
11	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
12	18941	X	12019	-0-	-6922	-0-	12019	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,956 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		61548	-0-	61548	61548	61548	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		70097	-0-	70097	131645	70097	2			N	-0-					-0-
05	170500	X	35516	-0-	-134984	-0-	35516	2			N	-0-					-0-
06	165000	X	109569	-0-	-55431	-0-	109569	2			N	-0-					-0-
07	170500	X	114263	-0-	-56237	-0-	114263	2			N	-0-					-0-
08	170500	X	127238	-0-	-43262	-0-	127238	2			N	-0-					-0-
09	165000	X	161734	-0-	-3266	-0-	161734	2			N	-0-					-0-
10	170500	X	127548	-0-	-42952	-0-	127548	2			N	-0-					-0-
11	165000	X	119231	-0-	-45769	-0-	119231	2			N	-0-					-0-
12	252433	X	113003	-0-	-139430	-0-	113003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039,747 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	T. A.		61106	-0-	61106	61106	61106	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		62574	-0-	62574	123680	62574	2			N	-0-					-0-
03	200225	X	76545	-0-	-123680	-0-	76545	2			N	-0-					-0-
04	134310	X	61686	-0-	-72624	-0-	61686	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	51180	-0-	-87607	-0-	51180	2			N	-0-					-0-
06	134310	X	44601	-0-	-89709	-0-	44601	2			N	-0-					-0-
07	138787	X	40914	-0-	-97873	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
08	138787	X	38845	-0-	-99942	-0-	38845	2			N	-0-					-0-
09	134310	X	32529	-0-	-101781	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	32088	-0-	-19093	-0-	32088	2			N	-0-					-0-
11	44610	X	31065	-0-	-13545	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	24586	-0-	-16334	-0-	24586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,719 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	239051	X	152723	-0-	-86328	-0-	152723	2			N	-0-					-0-
02	125251	X	61029	-0-	-64222	-0-	61029	2			N	-0-					-0-
03	133889	X	65848	-0-	-68041	-0-	65848	2			N	-0-					-0-
04	129570	X	92324	-0-	-37246	-0-	92324	2			N	-0-					-0-
05	133889	X	110761	-0-	-23128	-0-	110761	2			N	-0-					-0-
06	129570	X	93063	-0-	-36507	-0-	93063	2			N	-0-					-0-
07	133889	X	89877	-0-	-44012	-0-	89877	2			N	-0-					-0-
08	133889	X	83942	-0-	-49947	-0-	83942	2			N	-0-					-0-
09	106560	X	72923	-0-	-33637	-0-	72923	2			N	-0-					-0-
10	110112	X	75322	-0-	-34790	-0-	75322	2			N	-0-					-0-
11	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					N	-0-					-0-
12	86490	X	34496	-0-	-51994	-0-	34496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84258	X	60421	-0-	-23837	-0-	60421	2			N	-0-					-0-
02	78822	X	20961	-0-	-57861	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
03	84258	X	-0-	-0-	-84258	-0-					N	-0-					-0-
04	81540	X	14026	-0-	-67514	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
05	84258	X	53602	-0-	-30656	-0-	53602	2			N	-0-					-0-
06	58470	X	47931	-0-	-10539	-0-	47931	2			N	-0-					-0-
07	42985	X	42985	-0-	-0-	-0-	42985	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	40715	-0-	-12884	-0-	40715	2			N	-0-					-0-
09	51870	X	35245	-0-	-16625	-0-	35245	2			N	-0-					-0-
10	53599	X	34999	-0-	-18600	-0-	34999	2			N	-0-					-0-
11	47940	X	14	-0-	-47926	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	15569	-0-	-26002	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,468 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		85041	-0-	85041	85041	85041	2			N	-0-					-0-
04	231480	X	146439	-0-	-85041	-0-	146439	2			N	-0-					-0-
05	192789	X	120008	-0-	-72781	-0-	120008	2			N	-0-					-0-
06	186570	X	100676	-0-	-85894	-0-	100676	2			N	-0-					-0-
07	192789	X	93988	-0-	-98801	-0-	93988	2			N	-0-					-0-
08	192789	X	86362	-0-	-106427	-0-	86362	2			N	-0-					-0-
09	186570	X	75895	-0-	-110675	-0-	75895	2			N	-0-					-0-
10	192789	X	76537	-0-	-116252	-0-	76537	2			N	-0-					-0-
11	186570	X	-0-	-0-	-186570	-0-					N	-0-					-0-
12	101029	X	61547	-0-	-39482	-0-	61547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219759	X	127759	-0-	-92000	-0-	127759	2			N	-0-					-0-
02	205581	X	131401	-0-	-74180	-0-	131401	2			N	-0-					-0-
03	219759	X	122395	-0-	-97364	-0-	122395	2			N	-0-					-0-
04	212670	X	106608	-0-	-106062	-0-	106608	2			N	-0-					-0-
05	219759	X	107092	-0-	-112667	-0-	107092	2			N	-0-					-0-
06	135930	X	96817	-0-	-39113	-0-	96817	2			N	-0-					-0-
07	140461	X	94392	-0-	-46069	-0-	94392	2			N	-0-					-0-
08	122388	X	88080	-0-	-34308	-0-	88080	2			N	-0-					-0-
09	106620	X	83246	-0-	-23374	-0-	83246	2			N	-0-					-0-
10	107105	X	81952	-0-	-25153	-0-	81952	2			N	-0-					-0-
11	96810	X	-0-	-0-	-96810	-0-					N	-0-					-0-
12	94395	X	65538	-0-	-28857	-0-	65538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105,280 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155589	X	79600	-0-	-75989	-0-	79600	2		N	-0-			-0-
02	145551	X	63429	-0-	-82122	-0-	63429	2		N	-0-			-0-
03	155589	X	63351	-0-	-92238	-0-	63351	2		N	-0-			-0-
04	150570	X	57216	-0-	-93354	-0-	57216	2		N	-0-			-0-
05	155589	X	48201	-0-	-107388	-0-	48201	2		N	-0-			-0-
06	150570	X	32499	-0-	-118071	-0-	32499	2		N	-0-			-0-
07	155589	X	49068	-0-	-106521	-0-	49068	2		N	-0-			-0-
08	155589	X	48470	-0-	-107119	-0-	48470	2		N	-0-			-0-
09	57210	X	42344	-0-	-14866	-0-	42344	2		N	-0-			-0-
10	49073	X	42675	-0-	-6398	-0-	42675	2		N	-0-			-0-
11	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-				N	-0-			-0-
12	49073	X	27296	-0-	-21777	-0-	27296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 554,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	164672	X	98705	-0-	-65967	-0-	98705	2		N	-0-			-0-
02	154048	X	84513	-0-	-69535	-0-	84513	2		N	-0-			-0-
03	164672	X	83122	-0-	-81550	-0-	83122	2		N	-0-			-0-
04	159360	X	73031	-0-	-86329	-0-	73031	2		N	-0-			-0-
05	111166	X	67501	-0-	-43665	-0-	67501	2		N	-0-			-0-
06	95520	X	62493	-0-	-33027	-0-	62493	2		N	-0-			-0-
07	90334	X	65313	-0-	-25021	-0-	65313	2		N	-0-			-0-
08	83111	X	61285	-0-	-21826	-0-	61285	2		N	-0-			-0-
09	73020	X	57033	-0-	-15987	-0-	57033	2		N	-0-			-0-
10	67487	X	56665	-0-	-10822	-0-	56665	2		N	-0-			-0-
11	63210	X	-0-	-0-	-63210	-0-				N	-0-			-0-
12	65317	X	25370	-0-	-39947	-0-	25370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85250	X	-0-	-0-	-85250	-0-				N	-0-			-0-
02	79750	X	70773	-0-	-8977	-0-	70773	2		N	-0-			-0-
03	85250	X	63504	-0-	-21746	-0-	63504	2		N	-0-			-0-
04	82500	X	55060	-0-	-27440	-0-	55060	2		N	-0-			-0-
05	85250	X	52127	-0-	-33123	-0-	52127	2		N	-0-			-0-
06	82500	X	44807	-0-	-37693	-0-	44807	2		N	-0-			-0-
07	85250	X	43463	-0-	-41787	-0-	43463	2		N	-0-			-0-
08	85250	X	41468	-0-	-43782	-0-	41468	2		N	-0-			-0-
09	82500	X	38603	-0-	-43897	-0-	38603	2		N	-0-			-0-
10	85250	X	38584	-0-	-46666	-0-	38584	2		N	-0-			-0-
11	44820	X	34943	-0-	-9877	-0-	34943	2		N	-0-			-0-
12	43462	X	34967	-0-	-8495	-0-	34967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 518,299 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		110306	-0-	110306	110306	110306	2			N	-0-					-0-
06	193666	X	83360	-0-	-110306	-0-	83360	2			N	-0-					-0-
07	138911	X	73359	-0-	-65552	-0-	73359	2			N	-0-					-0-
08	138911	X	65009	-0-	-73902	-0-	65009	2			N	-0-					-0-
09	134430	X	58859	-0-	-75571	-0-	58859	2			N	-0-					-0-
10	138911	X	57176	-0-	-81735	-0-	57176	2			N	-0-					-0-
11	134430	X	-0-	-0-	-134430	-0-					N	-0-					-0-
12	67146	X	35078	-0-	-32068	-0-	35078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88629	X	-0-	-0-	-88629	-0-					N	-0-					-0-
02	82911	X	-0-	-0-	-82911	-0-					N	-0-					-0-
03	88629	X	53795	-0-	-34834	-0-	53795	2			N	-0-					-0-
04	85770	X	40052	-0-	-45718	-0-	40052	2			N	-0-					-0-
05	88629	X	36677	-0-	-51952	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
06	85770	X	31075	-0-	-54695	-0-	31075	2			N	-0-					-0-
07	88629	X	30771	-0-	-57858	-0-	30771	2			N	-0-					-0-
08	53785	X	30217	-0-	-23568	-0-	30217	2			N	-0-					-0-
09	40050	X	26775	-0-	-13275	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	26529	-0-	-10144	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	24557	-0-	-6523	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	23284	-0-	-7499	-0-	23284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,732 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	103075	X	41511	-0-	-61564	-0-	41511	2			N	-0-					-0-
02	96425	X	-0-	-0-	-96425	-0-					N	-0-					-0-
03	103075	X	-0-	-0-	-103075	-0-					N	-0-					-0-
04	99750	X	-0-	-0-	-99750	-0-					N	-0-					-0-
05	103075	X	-0-	-0-	-103075	-0-					N	-0-					-0-
06	40170	X	-0-	-0-	-40170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 41,511 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		39302	-0-	39302	39302	39302	2			N	-0-					-0-
08	102028	X	62726	-0-	-39302	-0-	62726	2			N	-0-					-0-
09	77370	X	51354	-0-	-26016	-0-	51354	2			N	-0-					-0-
10	79949	X	48375	-0-	-31574	-0-	48375	2			N	-0-					-0-
11	77370	X	-0-	-0-	-77370	-0-					N	-0-					-0-
12	72974	X	22514	-0-	-50460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,271 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	180257	X	104552	-0-	-75705	-0-	104552	2			N	-0-					-0-
02	158108	X	8640	-0-	-149468	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
03	169012	X	-0-	-0-	-169012	-0-					N	-0-					-0-
04	163560	X	-0-	-0-	-163560	-0-					N	-0-					-0-
05	169012	X	-0-	-0-	-169012	-0-					N	-0-					-0-
06	163560	X	-0-	-0-	-163560	-0-					N	-0-					-0-
07	169012	X	-0-	-0-	-169012	-0-					N	-0-					-0-
08	169012	X	-0-	-0-	-169012	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		112025	-0-	112025	112025	112025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,466 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		10309	-0-	10309	10309	10309	2			N	-0-					-0-
03	78089	X	29051	-0-	-49038	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
04	75570	X	22824	-0-	-52746	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
05	78089	X	33766	-0-	-44323	-0-	33766	2			N	-0-					-0-
06	75570	X	7288	-0-	-68282	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
07	78089	X	-0-	-0-	-78089	-0-					N	-0-					-0-
08	78089	X	32454	-0-	-45635	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	20328	-0-	-55242	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
10	78089	X	28300	-0-	-49789	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	21323	-0-	-10087	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	14542	-0-	-17915	-0-	14542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,185 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	T. A.		23922	-0-	23922	23922	23922	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		59977	-0-	59977	83899	59977	2			N	-0-					-0-
03	192522	X	108623	-0-	-83899	-0-	108623	2			N	-0-					-0-
04	155580	X	67959	-0-	-87621	-0-	67959	2			N	-0-					-0-
05	160766	X	51479	-0-	-109287	-0-	51479	2			N	-0-					-0-
06	155580	X	41626	-0-	-113954	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
07	160766	X	39941	-0-	-120825	-0-	39941	2			N	-0-					-0-
08	160766	X	32650	-0-	-128116	-0-	32650	2			N	-0-					-0-
09	67950	X	25530	-0-	-42420	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
10	51491	X	24562	-0-	-26929	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
11	41640	X	21732	-0-	-19908	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	20959	-0-	-14784	-0-	20959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,960 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	T. A.		23489	-0-	23489	23489	23489	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	23753	264	2			N	-0-					-0-
03	159929	X	-0-	-0-	-159929	-0-					N	-0-					-0-
04	154770	X	-0-	-0-	-154770	-0-					N	-0-					-0-
05	159929	X	-0-	-0-	-159929	-0-					N	-0-					-0-
06	154770	X	-0-	-0-	-154770	-0-					N	-0-					-0-
07	159929	X	-0-	-0-	-159929	-0-					N	-0-					-0-
08	159929	X	91725	-0-	-68204	-0-	91725	2			N	-0-					-0-
09	79400	X	79400	-0-	-0-	-0-	79400	2			N	-0-					-0-
10	73833	X	73833	-0-	-0-	-0-	73833	2			N	-0-					-0-
11	88770	X	52498	-0-	-36272	-0-	52498	2			N	-0-					-0-
12	91729	X	61079	-0-	-30650	-0-	61079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,288 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	205127	X	81826	-0-	-123301	-0-	81826	2			N	-0-					-0-
02	191893	X	-0-	-0-	-191893	-0-					N	-0-					-0-
03	205127	X	-0-	-0-	-205127	-0-					N	-0-					-0-
04	198510	X	-0-	-0-	-198510	-0-					N	-0-					-0-
05	205127	X	-0-	-0-	-205127	-0-					N	-0-					-0-
06	198510	X	-0-	-0-	-198510	-0-					N	-0-					-0-
07	205127	X	36086	-0-	-169041	-0-	36086	2			N	-0-					-0-
08	48420	X	48420	-0-	-0-	-0-	48420	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	85401	X	85401	-0-	-0-	-0-	85401	2			N	-0-					-0-
11	96679	X	96679	-0-	-0-	-0-	96679	2			N	-0-					-0-
12	89067	X	89067	-0-	-0-	-0-	89067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,479 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	189286	X	123250	-0-	-66036	-0-	123250	2			N	-0-					-0-
02	177074	X	106207	-0-	-70867	-0-	106207	2			N	-0-					-0-
03	189286	X	103810	-0-	-85476	-0-	103810	2			N	-0-					-0-
04	183180	X	91768	-0-	-91412	-0-	91768	2			N	-0-					-0-
05	189286	X	88129	-0-	-101157	-0-	88129	2			N	-0-					-0-
06	119280	X	78106	-0-	-41174	-0-	78106	2			N	-0-					-0-
07	113522	X	78110	-0-	-35412	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
08	103819	X	69889	-0-	-33930	-0-	69889	2			N	-0-					-0-
09	91770	X	68939	-0-	-22831	-0-	68939	2			N	-0-					-0-
10	88133	X	64497	-0-	-23636	-0-	64497	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	62495	-0-	-15625	-0-	62495	2			N	-0-					-0-
12	78120	X	61761	-0-	-16359	-0-	61761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996,961 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	T. A.		19734	-0-	19734	19734	19734	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		55562	-0-	55562	75296	55562	2			N	-0-					-0-
03	143912	X	68616	-0-	-75296	-0-	68616	2			N	-0-					-0-
04	116880	X	53880	-0-	-63000	-0-	53880	2			N	-0-					-0-
05	120776	X	48348	-0-	-72428	-0-	48348	2			N	-0-					-0-
06	116880	X	41336	-0-	-75544	-0-	41336	2			N	-0-					-0-
07	120776	X	38826	-0-	-81950	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
08	120776	X	36424	-0-	-84352	-0-	36424	2			N	-0-					-0-
09	53880	X	34998	-0-	-18882	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	36122	-0-	-12238	-0-	36122	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	31960	-0-	-9380	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	32237	-0-	-6575	-0-	32237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,043 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	300134	X	96778	-0-	-203356	-0-	96778	2			N	-0-					-0-
02	156136	X	84854	-0-	-71282	-0-	84854	2			N	-0-					-0-
03	166904	X	81961	-0-	-84943	-0-	81961	2			N	-0-					-0-
04	161520	X	72467	-0-	-89053	-0-	72467	2			N	-0-					-0-
05	166904	X	69664	-0-	-97240	-0-	69664	2			N	-0-					-0-
06	161520	X	62434	-0-	-99086	-0-	62434	2			N	-0-					-0-
07	166904	X	60778	-0-	-106126	-0-	60778	2			N	-0-					-0-
08	166904	X	58647	-0-	-108257	-0-	58647	2			N	-0-					-0-
09	161520	X	54376	-0-	-107144	-0-	54376	2			N	-0-					-0-
10	166904	X	53002	-0-	-113902	-0-	53002	2			N	-0-					-0-
11	62430	X	21	-0-	-62409	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	60791	X	34231	-0-	-26560	-0-	34231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729,213 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	167462	X	105134	-0-	-62328	-0-	105134	2		N	-0-			-0-
02	156658	X	91768	-0-	-64890	-0-	91768	2		N	-0-			-0-
03	167462	X	88495	-0-	-78967	-0-	88495	2		N	-0-			-0-
04	162060	X	78260	-0-	-83800	-0-	78260	2		N	-0-			-0-
05	167462	X	75291	-0-	-92171	-0-	75291	2		N	-0-			-0-
06	162060	X	67817	-0-	-94243	-0-	67817	2		N	-0-			-0-
07	167462	X	65363	-0-	-102099	-0-	65363	2		N	-0-			-0-
08	167462	X	60871	-0-	-106591	-0-	60871	2		N	-0-			-0-
09	78270	X	57393	-0-	-20877	-0-	57393	2		N	-0-			-0-
10	75299	X	56882	-0-	-18417	-0-	56882	2		N	-0-			-0-
11	67830	X	56103	-0-	-11727	-0-	56103	2		N	-0-			-0-
12	65348	X	56390	-0-	-8958	-0-	56390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 859,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

01	130231 X	91527	-0-	-38704	-0-	91527	2		N	-0-			-0-
02	121829 X	72808	-0-	-49021	-0-	72808	2		N	-0-			-0-
03	130231 X	70122	-0-	-60109	-0-	70122	2		N	-0-			-0-
04	126030 X	48962	-0-	-77068	-0-	48962	2		N	-0-			-0-
05	130231 X	55556	-0-	-74675	-0-	55556	2		N	-0-			-0-
06	126030 X	53418	-0-	-72612	-0-	53418	2		N	-0-			-0-
07	130231 X	36184	-0-	-94047	-0-	36184	2		N	-0-			-0-
08	130231 X	44048	-0-	-86183	-0-	44048	2		N	-0-			-0-
09	53760 X	45745	-0-	-8015	-0-	45745	2		N	-0-			-0-
10	55552 X	40217	-0-	-15335	-0-	40217	2		N	-0-			-0-
11	53430 X	41081	-0-	-12349	-0-	41081	2		N	-0-			-0-
12	47275 X	35911	-0-	-11364	-0-	35911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

01	T. A.	34895	-0-	34895	34895	34895	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	61642	-0-	61642	96537	61642	2		N	-0-			-0-
03	168680 X	72143	-0-	-96537	-0-	72143	2		N	-0-			-0-
04	139560 X	60659	-0-	-78901	-0-	60659	2		N	-0-			-0-
05	144212 X	57614	-0-	-86598	-0-	57614	2		N	-0-			-0-
06	139560 X	49495	-0-	-90065	-0-	49495	2		N	-0-			-0-
07	144212 X	45334	-0-	-98878	-0-	45334	2		N	-0-			-0-
08	144212 X	40753	-0-	-103459	-0-	40753	2		N	-0-			-0-
09	139560 X	35292	-0-	-104268	-0-	35292	2		N	-0-			-0-
10	57629 X	34961	-0-	-22668	-0-	34961	2		N	-0-			-0-
11	49500 X	32475	-0-	-17025	-0-	32475	2		N	-0-			-0-
12	43059 X	29918	-0-	-13141	-0-	29918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555,181 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18178	-0-	18178	18178	18178	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		29103	-0-	29103	47281	29103	2		N	-0-			-0-
03	135997	X	34682	-0-	-101315	-0-	34682	2		N	-0-			-0-
04	131610	X	-0-	-0-	-131610	-0-				N	-0-			-0-
05	135997	X	87935	-0-	-48062	-0-	87935	2		N	-0-			-0-
06	131610	X	31614	-0-	-99996	-0-	31614	2		N	-0-			-0-
07	135997	X	64496	-0-	-71501	-0-	64496	2		N	-0-			-0-
08	135997	X	63525	-0-	-72472	-0-	63525	2		N	-0-			-0-
09	85110	X	47838	-0-	-37272	-0-	47838	2		N	-0-			-0-
10	87947	X	42127	-0-	-45820	-0-	42127	2		N	-0-			-0-
11	62430	X	31493	-0-	-30937	-0-	31493	2		N	-0-			-0-
12	64511	X	32808	-0-	-31703	-0-	32808	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,799 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 (-)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.		88438	-0-	88438	88438	88438	2		N	-0-			-0-
05	0	W	77009	-0-	77009	165447	77009	2		N	-0-			-0-
06	0	W	68228	-0-	68228	233675	68228	2		N	-0-			-0-
07	0	W	63195	-0-	63195	296870	63195	2		N	-0-			-0-
08	0	W	61251	-0-	61251	358121	61251	2		N	-0-			-0-
09	0	W	51710	-0-	51710	409831	51710	2		N	-0-			-0-
10	0	W	49330	-0-	49330	459161	49330	2		N	-0-			-0-
11	0	W	191	-0-	191	459352	191	2		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	459352				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,352 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		56343	-0-	56343	56343	56343	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56343				N	-0-			-0-
03	156767	X	41	-0-	-156726	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	151710	X	-0-	-0-	-151710	-0-				N	-0-			-0-
05	156767	X	-0-	-0-	-156767	-0-				N	-0-			-0-
06	151710	X	-0-	-0-	-151710	-0-				N	-0-			-0-
07	156767	X	-0-	-0-	-156767	-0-				N	-0-			-0-
08	156767	X	49785	-0-	-106982	-0-	49785	2		N	-0-			-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	48180	X	122	-0-	-48058	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	55481	X	55481	-0-	-0-	-0-	55481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,038 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17253	-0-		17253	17253	17253	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		54260	-0-		54260	71513	54260	2		N	-0-			-0-
03	127185	X	55672	-0-		-71513	-0-	55672	2		N	-0-			-0-
04	79530	X	44861	-0-		-34669	-0-	44861	2		N	-0-			-0-
05	82181	X	40716	-0-		-41465	-0-	40716	2		N	-0-			-0-
06	79530	X	35513	-0-		-44017	-0-	35513	2		N	-0-			-0-
07	82181	X	34859	-0-		-47322	-0-	34859	2		N	-0-			-0-
08	82181	X	31522	-0-		-50659	-0-	31522	2		N	-0-			-0-
09	79530	X	28880	-0-		-50650	-0-	28880	2		N	-0-			-0-
10	40703	X	28501	-0-		-12202	-0-	28501	2		N	-0-			-0-
11	35520	X	26787	-0-		-8733	-0-	26787	2		N	-0-			-0-
12	34844	X	23153	-0-		-11691	-0-	23153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,977 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-				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	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-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187612	X	86665	-0-		-100947	-0-	86665	2		N	-0-			-0-
02	175508	X	75063	-0-		-100445	-0-	75063	2		N	-0-			-0-
03	187612	X	78681	-0-		-108931	-0-	78681	2		N	-0-			-0-
04	181560	X	66774	-0-		-114786	-0-	66774	2		N	-0-			-0-
05	187612	X	59075	-0-		-128537	-0-	59075	2		N	-0-			-0-
06	181560	X	59488	-0-		-122072	-0-	59488	2		N	-0-			-0-
07	187612	X	58040	-0-		-129572	-0-	58040	2		N	-0-			-0-
08	78678	X	54369	-0-		-24309	-0-	54369	2		N	-0-			-0-
09	66780	X	48626	-0-		-18154	-0-	48626	2		N	-0-			-0-
10	61473	X	46071	-0-		-15402	-0-	46071	2		N	-0-			-0-
11	59490	X	-0-	-0-		-59490	-0-				N	-0-			-0-
12	58032	X	4849	-0-		-53183	-0-	4849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637,701 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

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	T. A.		11067	-0-	11067	11067		11067	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		56853	-0-	56853	67920		56853	2			N	-0-					-0-
03	176620	X	108700	-0-	-67920	-0-		108700	2			N	-0-					-0-
04	85625	X	85625	-0-	-0-	-0-		85625	2			N	-0-					-0-
05	86366	X	82321	-0-	-4045	-0-		82321	2			N	-0-					-0-
06	83580	X	70451	-0-	-13129	-0-		70451	2			N	-0-					-0-
07	86366	X	68908	-0-	-17458	-0-		68908	2			N	-0-					-0-
08	86366	X	62991	-0-	-23375	-0-		62991	2			N	-0-					-0-
09	83580	X	56150	-0-	-27430	-0-		56150	2			N	-0-					-0-
10	82336	X	53278	-0-	-29058	-0-		53278	2			N	-0-					-0-
11	70440	X	8848	-0-	-61592	-0-		8848	2			N	-0-					-0-
12	65441	X	52468	-0-	-12973	-0-		52468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40053	X	19040	-0-	-21013	-0-		18512	2	528	9			N	480	486	1	1	8	108
02	31465	X	15887	-0-	-15578	-0-		15388	2	499	9			N	454	486	1	5	8	71
03	33635	X	15564	-0-	-18071	-0-		15113	2	451	9			N	410	400	1			81
04	32550	X	13283	-0-	-19267	-0-		12931	2	352	9			N	320	243	1	1	8	157
05	33635	X	15286	-0-	-18349	-0-		14966	2	320	9			N	291	401	1			47
06	32550	X	18367	-0-	-14183	-0-		18147	2	220	9			N	200	175	1			72
07	33635	X	13877	-0-	-19758	-0-		13686	2	191	9			N	174	165	1			81
08	33635	X	13035	-0-	-20600	-0-		12816	2	219	9			N	199	205	1	1	8	74
09	18360	X	13144	-0-	-5216	-0-		12907	2	237	9			N	215	208	1			81
10	18972	X	14022	-0-	-4950	-0-		13790	2	232	9			N	211	210	1	2	8	80
11	18360	X	12294	-0-	-6066	-0-		12052	2	242	9			N	220	211	1			89
12	13888	X	12412	-0-	-1476	-0-		12210	2	202	9			N	184	231	1			42

TOTAL GAS PROD: 176,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	16385						N	-0-					-0-
02	110954	X	-0-	-0-	-110954	-0-						N	-0-					-0-
03	118606	X	-0-	-0-	-118606	-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	391	-0-	391	391		391	2			N	-0-					-0-
07	0	W	53920	-0-	53920	54311		53920	2			N	-0-					-0-
08	0	W	88585	-0-	88585	142896		88585	2			N	-0-					-0-
09	0	W	94594	-0-	94594	237490		94594	2			N	-0-					-0-
10	0	W	63141	-0-	63141	300631		63141	2			N	-0-					-0-
11	348130	X	47499	-0-	-300631	-0-		47499	2			N	-0-					-0-
12	97743	X	48205	-0-	-49538	-0-		48205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,335 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	146891	X	55771	-0-	-91120	-0-	55771	2			N	-0-					-0-
02	91814	X	38952	-0-	-52862	-0-	38952	2			N	-0-					-0-
03	98146	X	38725	-0-	-59421	-0-	38725	2			N	-0-					-0-
04	94980	X	33477	-0-	-61503	-0-	33477	2			N	-0-					-0-
05	98146	X	34353	-0-	-63793	-0-	34353	2			N	-0-					-0-
06	94980	X	24849	-0-	-70131	-0-	24849	2			N	-0-					-0-
07	98146	X	30017	-0-	-68129	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
08	98146	X	28859	-0-	-69287	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	27446	-0-	-6034	-0-	27446	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	25186	-0-	-9162	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	14252	-0-	-14788	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	24985	-0-	-5023	-0-	24985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,872 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	T. A.		38555	-0-	38555	59835	38555	2			N	-0-					-0-
02	88889	X	29054	-0-	-59835	-0-	29054	2			N	-0-					-0-
03	52452	X	25526	-0-	-26926	-0-	25526	2			N	-0-					-0-
04	50760	X	21057	-0-	-29703	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
05	52452	X	19013	-0-	-33439	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
06	50760	X	16450	-0-	-34310	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
07	52452	X	15307	-0-	-37145	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	14657	-0-	-10856	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	13112	-0-	-7948	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	10490	-0-	-8513	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13305	-0-	-3135	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	8599	-0-	-6529	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,125 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		100905	-0-	100905	100905	100905	2			N	-0-					-0-
05	0	W	85657	-0-	85657	186562	85657	2			N	-0-					-0-
06	0	W	72904	-0-	72904	259466	72904	2			N	-0-					-0-
07	0	W	69130	-0-	69130	328596	69130	2			N	-0-					-0-
08	0	W	63400	-0-	63400	391996	63400	2			N	-0-					-0-
09	0	W	53292	-0-	53292	445288	53292	2			N	-0-					-0-
10	0	W	53752	-0-	53752	499040	53752	2			N	-0-					-0-
11	0	W	55797	-0-	55797	554837	55797	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37084	-0-	37084	591921	37084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,921 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	87606	X	58856	-0-	-28750	-0-	58856	2			N	-0-					-0-
02	81954	X	49636	-0-	-32318	-0-	49636	2			N	-0-					-0-
03	87606	X	53814	-0-	-33792	-0-	53814	2			N	-0-					-0-
04	84780	X	47816	-0-	-36964	-0-	47816	2			N	-0-					-0-
05	87606	X	45462	-0-	-42144	-0-	45462	2			N	-0-					-0-
06	56970	X	40650	-0-	-16320	-0-	40650	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	39883	-0-	-13933	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	38021	-0-	-15795	-0-	38021	2			N	-0-					-0-
09	47820	X	34745	-0-	-13075	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	33809	-0-	-11606	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	32044	-0-	-8606	-0-	32044	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	31827	-0-	-8070	-0-	31827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,563 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	70804	X	46498	-0-	-24306	-0-	46498	2			N	-0-					-0-
02	66236	X	33997	-0-	-32239	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	36400	-0-	-34404	-0-	36400	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	31570	-0-	-36950	-0-	31570	2			N	-0-					-0-
05	70804	X	28590	-0-	-42214	-0-	28590	2			N	-0-					-0-
06	45000	X	22523	-0-	-22477	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	19064	-0-	-17330	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	21350	-0-	-15044	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	18107	-0-	-13453	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	19633	-0-	-9011	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20796	-0-	-1734	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	16225	-0-	-5134	-0-	16225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,753 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

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

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		32072	-0-	32072	32072	32072	2			N	-0-					-0-
07	114297	X	77835	-0-	-36462	-0-	77835	2			N	-0-					-0-
08	114297	X	19275	-0-	-95022	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
09	110610	X	63806	-0-	-46804	-0-	63806	2			N	-0-					-0-
10	114297	X	52984	-0-	-61313	-0-	52984	2			N	-0-					-0-
11	110610	X	-0-	-0-	-110610	-0-					N	-0-					-0-
12	74400	X	21151	-0-	-53249	-0-	21151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

01	T. A.		68677	-0-	68677	109069	68677	2			N	-0-					-0-
02	160654	X	51585	-0-	-109069	-0-	51585	2			N	-0-					-0-
03	102579	X	45834	-0-	-56745	-0-	45834	2			N	-0-					-0-
04	99270	X	37430	-0-	-61840	-0-	37430	2			N	-0-					-0-
05	102579	X	33853	-0-	-68726	-0-	33853	2			N	-0-					-0-
06	99270	X	22514	-0-	-76756	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
07	102579	X	20395	-0-	-82184	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
08	102579	X	29470	-0-	-73109	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
09	37440	X	25121	-0-	-12319	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	23628	-0-	-10224	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	19817	-0-	-8713	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	12719	-0-	-16762	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,043 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		17053	-0-	17053	17053	17053	2		N	-0-			-0-
06	31053	X	14000	-0-	-17053	-0-	14000	2		N	-0-			-0-
07	29605	X	7381	-0-	-22224	-0-	7381	2		N	-0-			-0-
08	29605	X	1959	-0-	-27646	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
09	28650	X	15038	-0-	-13612	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
10	29605	X	1721	-0-	-27884	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
11	28650	X	9320	-0-	-19330	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
12	35619	X	2676	-0-	-32943	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,148 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		24047	-0-	24047	24047	24047	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	24047				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	24047				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	24047				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	24047				N	-0-			-0-
09	T. A.		14516	-0-	14516	38563	14516	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		28880	-0-	28880	67443	28880	2		N	-0-			-0-
11	94800	X	-0-	-0-	-94800	-0-				N	-0-			-0-
12	160890	X	56804	-0-	-104086	-0-	56804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,247 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	T. A.		20045	-0-	20045	20045	20045	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		58177	-0-	58177	78222	58177	2		N	-0-			-0-
03	144500	X	66278	-0-	-78222	-0-	66278	2		N	-0-			-0-
04	127560	X	41979	-0-	-85581	-0-	41979	2		N	-0-			-0-
05	131812	X	45638	-0-	-86174	-0-	45638	2		N	-0-			-0-
06	127560	X	44825	-0-	-82735	-0-	44825	2		N	-0-			-0-
07	131812	X	38661	-0-	-93151	-0-	38661	2		N	-0-			-0-
08	131812	X	34811	-0-	-97001	-0-	34811	2		N	-0-			-0-
09	44820	X	31095	-0-	-13725	-0-	31095	2		N	-0-			-0-
10	46314	X	28132	-0-	-18182	-0-	28132	2		N	-0-			-0-
11	44820	X	21181	-0-	-23639	-0-	21181	2		N	-0-			-0-
12	38657	X	28558	-0-	-10099	-0-	28558	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,380 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	72230	X	46248	-0-	-25982	-0-	46248	2			N	-0-					-0-
02	67570	X	39577	-0-	-27993	-0-	39577	2			N	-0-					-0-
03	72230	X	39352	-0-	-32878	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
04	69900	X	36021	-0-	-33879	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
05	72230	X	35001	-0-	-37229	-0-	35001	2			N	-0-					-0-
06	44760	X	32402	-0-	-12358	-0-	32402	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	32821	-0-	-9494	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	32563	-0-	-6776	-0-	32563	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	29433	-0-	-6597	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	29326	-0-	-5673	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	27953	-0-	-4447	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	26974	-0-	-5855	-0-	26974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	12389	-0-	12389	12389	12389	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	8009	-0-	8009	20398	8009	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6633	-0-	6633	27031	6633	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12157	-0-	12157	39188	12157	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5086	-0-	5086	44274	5086	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12614	-0-	12614	56888	12614	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12282	-0-	12282	69170	12282	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11336	-0-	11336	80506	11336	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		24295	-0-	24295	104801	24295	2			N	-0-					-0-
12	120884	X	16083	-0-	-104801	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

01	174034	X	123168	-0-	-50866	-0-	123168	2			N	-0-					-0-
02	162806	X	129585	-0-	-33221	-0-	129585	2			N	-0-					-0-
03	174034	X	17022	-0-	-157012	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
04	168420	X	10932	-0-	-157488	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
05	174034	X	69671	-0-	-104363	-0-	69671	2			N	-0-					-0-
06	168420	X	93967	-0-	-74453	-0-	93967	2			N	-0-					-0-
07	174034	X	104403	-0-	-69631	-0-	104403	2			N	-0-					-0-
08	174034	X	131577	-0-	-42457	-0-	131577	2			N	-0-					-0-
09	111876	X	111876	-0-	-0-	-0-	111876	2			N	-0-					-0-
10	104408	X	103524	-0-	-884	-0-	103524	2			N	-0-					-0-
11	127320	X	97543	-0-	-29777	-0-	97543	2			N	-0-					-0-
12	131564	X	95396	-0-	-36168	-0-	95396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,664 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11159	-0-	11159	11159	11159	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		56871	-0-	56871	68030	56871	2			N	-0-					-0-
03	118552	X	50522	-0-	-68030	-0-	50522	2			N	-0-					-0-
04	102690	X	37471	-0-	-65219	-0-	37471	2			N	-0-					-0-
05	106113	X	24717	-0-	-81396	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
06	102690	X	23883	-0-	-78807	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
07	106113	X	20839	-0-	-85274	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
08	106113	X	18650	-0-	-87463	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
09	102690	X	14144	-0-	-88546	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	7136	-0-	-17571	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	15192	-0-	-8688	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	14324	-0-	-6508	-0-	14324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		95766	-0-	95766	95766	95766	2			N	-0-					-0-
04	0	W	115539	-0-	115539	211305	115539	2			N	-0-					-0-
05	0	W	98499	-0-	98499	309804	98499	2			N	-0-					-0-
06	0	W	82377	-0-	82377	392181	82377	2			N	-0-					-0-
07	0	W	74970	-0-	74970	467151	74970	2			N	-0-					-0-
08	0	W	71010	-0-	71010	538161	71010	2			N	-0-					-0-
09	0	W	61834	-0-	61834	599995	61834	2			N	-0-					-0-
10	0	W	58321	-0-	58321	658316	58321	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	658316					N	-0-					-0-
12	0	W	993	-0-	993	659309	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53043	X	24891	-0-	-28152	-0-	24221	2	670	9	N	609	609	1	1	8	135
02	48169	X	19267	-0-	-28902	-0-	18634	2	633	9	N	575	616	1	7	8	87
03	51491	X	19015	-0-	-32476	-0-	18443	2	572	9	N	520	507	1			100
04	49830	X	16808	-0-	-33022	-0-	16368	2	440	9	N	400	306	1	1	8	193
05	51491	X	17356	-0-	-34135	-0-	16950	2	406	9	N	369	506	1			56
06	49830	X	23038	-0-	-26792	-0-	22765	2	273	9	N	248	217	1			87
07	51491	X	21441	-0-	-30050	-0-	21200	2	241	9	N	219	208	1			98
08	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18287	2	160	9	N	145	181	1	1	8	61
09	23040	X	17362	-0-	-5678	-0-	17190	2	172	9	N	156	159	1			58
10	23808	X	15624	-0-	-8184	-0-	15457	2	167	9	N	152	153	1	1	8	56
11	23040	X	18052	-0-	-4988	-0-	17876	2	176	9	N	160	154	1			62
12	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23307	2	296	9	N	269	283	1			48

TOTAL GAS PROD: 234,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,822

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	T. A.		76302	-0-	76302	101862	76302	2			N	-0-					-0-
02	163107	X	61245	-0-	-101862	-0-	61245	2			N	-0-					-0-
03	127968	X	93800	-0-	-34168	-0-	93800	2			N	-0-					-0-
04	123840	X	76059	-0-	-47781	-0-	76059	2			N	-0-					-0-
05	127968	X	77935	-0-	-50033	-0-	77935	2			N	-0-					-0-
06	123840	X	90800	-0-	-33040	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
07	127968	X	83899	-0-	-44069	-0-	83899	2			N	-0-					-0-
08	127968	X	75354	-0-	-52614	-0-	75354	2			N	-0-					-0-
09	90810	X	67010	-0-	-23800	-0-	67010	2			N	-0-					-0-
10	93837	X	65490	-0-	-28347	-0-	65490	2			N	-0-					-0-
11	90810	X	-0-	-0-	-90810	-0-					N	-0-					-0-
12	78895	X	41630	-0-	-37265	-0-	41630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809,524 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	52328	X	32657	-0-	-19671	-0-	32657	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	6619	-0-	-45709	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	13524	-0-	-37116	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-					-0-
11	50640	X	26111	-0-	-24529	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	19390	-0-	-16570	-0-	19390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,301 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	T. A.		82782	-0-	82782	127807	82782	2			N	-0-					-0-
02	195470	X	67663	-0-	-127807	-0-	67663	2			N	-0-					-0-
03	114948	X	66556	-0-	-48392	-0-	66556	2			N	-0-					-0-
04	111240	X	57546	-0-	-53694	-0-	57546	2			N	-0-					-0-
05	114948	X	54167	-0-	-60781	-0-	54167	2			N	-0-					-0-
06	111240	X	50094	-0-	-61146	-0-	50094	2			N	-0-					-0-
07	114948	X	48934	-0-	-66014	-0-	48934	2			N	-0-					-0-
08	66557	X	45571	-0-	-20986	-0-	45571	2			N	-0-					-0-
09	57540	X	42644	-0-	-14896	-0-	42644	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	41791	-0-	-12366	-0-	41791	2			N	-0-					-0-
11	50100	X	39234	-0-	-10866	-0-	39234	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	35956	-0-	-10823	-0-	35956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,938 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	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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		60567	-0-	60567	60567	60567	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44257	-0-	44257	104824	44257	2			N	-0-					-0-
06	0	W	24628	-0-	24628	129452	24628	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15660	-0-	15660	145112	15660	2			N	-0-					-0-
08	0	W	12838	-0-	12838	157950	12838	2			N	-0-					-0-
09	0	W	11975	-0-	11975	169925	11975	2			N	-0-					-0-
10	0	W	18311	-0-	18311	188236	18311	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17464	-0-	17464	205700	17464	2			N	-0-					-0-
12	0	W	5893	-0-	5893	211593	5893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		88548	-0-	88548	88548	88548	2		N	-0-			-0-
06	170418	X	81870	-0-	-88548	-0-	81870	2		N	-0-			-0-
07	112592	X	68939	-0-	-43653	-0-	68939	2		N	-0-			-0-
08	112592	X	59632	-0-	-52960	-0-	59632	2		N	-0-			-0-
09	108960	X	50663	-0-	-58297	-0-	50663	2		N	-0-			-0-
10	112592	X	47079	-0-	-65513	-0-	47079	2		N	-0-			-0-
11	108960	X	355	-0-	-108605	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	63984	X	30794	-0-	-33190	-0-	30794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,880 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	T. A.		13935	-0-	13935	13935	13935	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		50619	-0-	50619	64554	50619	2		N	-0-			-0-
03	118492	X	53938	-0-	-64554	-0-	53938	2		N	-0-			-0-
04	100710	X	30626	-0-	-70084	-0-	30626	2		N	-0-			-0-
05	104067	X	24970	-0-	-79097	-0-	24970	2		N	-0-			-0-
06	100710	X	19002	-0-	-81708	-0-	19002	2		N	-0-			-0-
07	104067	X	9894	-0-	-94173	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
08	104067	X	15752	-0-	-88315	-0-	15752	2		N	-0-			-0-
09	30630	X	17376	-0-	-13254	-0-	17376	2		N	-0-			-0-
10	24955	X	17328	-0-	-7627	-0-	17328	2		N	-0-			-0-
11	18990	X	5561	-0-	-13429	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
12	17949	X	894	-0-	-17055	-0-	894	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,895 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	T. A.		36173	-0-	36173	36173	36173	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		53139	-0-	53139	89312	53139	2		N	-0-			-0-
03	219536	X	130224	-0-	-89312	-0-	130224	2		N	-0-			-0-
04	209760	X	156027	-0-	-53733	-0-	156027	2		N	-0-			-0-
05	216752	X	134756	-0-	-81996	-0-	134756	2		N	-0-			-0-
06	209760	X	113963	-0-	-95797	-0-	113963	2		N	-0-			-0-
07	216752	X	106890	-0-	-109862	-0-	106890	2		N	-0-			-0-
08	216752	X	99011	-0-	-117741	-0-	99011	2		N	-0-			-0-
09	156030	X	87575	-0-	-68455	-0-	87575	2		N	-0-			-0-
10	134757	X	85914	-0-	-48843	-0-	85914	2		N	-0-			-0-
11	113970	X	-0-	-0-	-113970	-0-				N	-0-			-0-
12	106888	X	49859	-0-	-57029	-0-	49859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053,531 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		3039	-0-	3039	3039		3039	2			N	-0-					-0-
03	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-						N	-0-					-0-
04	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-						N	-0-					-0-
05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-						N	-0-					-0-
06	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-						N	-0-					-0-
07	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-						N	-0-					-0-
08	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-						N	-0-					-0-
09	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-						N	-0-					-0-
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-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: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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.		73509	-0-	73509	73509		73509	2			N	-0-					-0-
07	153564	X	80055	-0-	-73509	-0-		80055	2			N	-0-					-0-
08	128588	X	63942	-0-	-64646	-0-		63942	2			N	-0-					-0-
09	124440	X	55713	-0-	-68727	-0-		55713	2			N	-0-					-0-
10	128588	X	50356	-0-	-78232	-0-		50356	2			N	-0-					-0-
11	124440	X	-0-	-0-	-124440	-0-						N	-0-					-0-
12	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-		22678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		50022	-0-	50022	50022		50022	2			N	-0-					-0-
03	104340	X	54318	-0-	-50022	-0-		54318	2			N	-0-					-0-
04	49740	X	40625	-0-	-9115	-0-		40625	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	35261	-0-	-16137	-0-		35261	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	29640	-0-	-20100	-0-		29640	2			N	-0-					-0-
07	51398	X	28716	-0-	-22682	-0-		28716	2			N	-0-					-0-
08	51398	X	25002	-0-	-26396	-0-		25002	2			N	-0-					-0-
09	49740	X	23494	-0-	-26246	-0-		23494	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	22585	-0-	-12662	-0-		22585	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	16905	-0-	-12735	-0-		16905	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	19692	-0-	-9014	-0-		19692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,260 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	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	187922	X	20787	-0-	-167135	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
09	181860	X	-0-	-0-	-181860	-0-					N	-0-					-0-
10	187922	X	-0-	-0-	-187922	-0-					N	-0-					-0-
11	181860	X	-0-	-0-	-181860	-0-					N	-0-					-0-
12	187922	X	22189	-0-	-165733	-0-	22189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,976 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	T. A.		16061	-0-	16061	16061	16061	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		54651	-0-	54651	70712	54651	2			N	-0-					-0-
03	168629	X	97917	-0-	-70712	-0-	97917	2			N	-0-					-0-
04	109110	X	94686	-0-	-14424	-0-	94686	2			N	-0-					-0-
05	112747	X	88259	-0-	-24488	-0-	88259	2			N	-0-					-0-
06	109110	X	70054	-0-	-39056	-0-	70054	2			N	-0-					-0-
07	112747	X	66554	-0-	-46193	-0-	66554	2			N	-0-					-0-
08	112747	X	67942	-0-	-44805	-0-	67942	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	60371	-0-	-48739	-0-	60371	2			N	-0-					-0-
10	88257	X	54685	-0-	-33572	-0-	54685	2			N	-0-					-0-
11	70050	X	9499	-0-	-60551	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
12	67952	X	55204	-0-	-12748	-0-	55204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735,883 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	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.		108377	-0-	108377	108377	108377	2			N	-0-					-0-
04	0	W	87101	-0-	87101	195478	87101	2			N	-0-					-0-
05	0	W	74407	-0-	74407	269885	74407	2			N	-0-					-0-
06	0	W	61013	-0-	61013	330898	61013	2			N	-0-					-0-
07	0	W	56194	-0-	56194	387092	56194	2			N	-0-					-0-
08	0	W	51319	-0-	51319	438411	51319	2			N	-0-					-0-
09	0	W	45433	-0-	45433	483844	45433	2			N	-0-					-0-
10	0	W	43964	-0-	43964	527808	43964	2			N	-0-					-0-
11	0	W	41	-0-	41	527849	41	2			N	-0-					-0-
12	0	W	21270	-0-	21270	549119	21270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,119 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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.		20153	-0-	20153	20153	20153	2			N	-0-					-0-
04	89340	X	67496	-0-	-21844	-0-	67496	2			N	-0-					-0-
05	92318	X	60715	-0-	-31603	-0-	60715	2			N	-0-					-0-
06	89340	X	54256	-0-	-35084	-0-	54256	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	50228	-0-	-42090	-0-	50228	2			N	-0-					-0-
08	92318	X	45471	-0-	-46847	-0-	45471	2			N	-0-					-0-
09	89340	X	41976	-0-	-47364	-0-	41976	2			N	-0-					-0-
10	92318	X	39915	-0-	-52403	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
11	89340	X	-0-	-0-	-89340	-0-					N	-0-					-0-
12	46531	X	18102	-0-	-28429	-0-	18102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,312 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		48522	-0-	48522	48522	48522	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		100722	-0-	100722	149244	100722	2			N	-0-					-0-
07	230049	X	80805	-0-	-149244	-0-	80805	2			N	-0-					-0-
08	156922	X	71250	-0-	-85672	-0-	71250	2			N	-0-					-0-
09	151860	X	60489	-0-	-91371	-0-	60489	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	57259	-0-	-99663	-0-	57259	2			N	-0-					-0-
11	151860	X	14524	-0-	-137336	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
12	76477	X	60636	-0-	-15841	-0-	60636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,207 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	163200	X	130213	-0-	-32987	-0-	130213	2			N	-0-					-0-
05	168640	X	130962	-0-	-37678	-0-	130962	2			N	-0-					-0-
06	163200	X	105450	-0-	-57750	-0-	105450	2			N	-0-					-0-
07	168640	X	93289	-0-	-75351	-0-	93289	2			N	-0-					-0-
08	168640	X	85869	-0-	-82771	-0-	85869	2			N	-0-					-0-
09	163200	X	80159	-0-	-83041	-0-	80159	2			N	-0-					-0-
10	168640	X	74078	-0-	-94562	-0-	74078	2			N	-0-					-0-
11	163200	X	-0-	-0-	-163200	-0-					N	-0-					-0-
12	91388	X	37549	-0-	-53839	-0-	37549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,569 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	T. A.		21889	-0-	21889	21889	21889	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		58263	-0-	58263	80152	58263	2			N	-0-					-0-
03	220826	X	140674	-0-	-80152	-0-	140674	2			N	-0-					-0-
04	137708	X	137708	-0-	-0-	-0-	137708	2			N	-0-					-0-
05	123548	X	123548	-0-	-0-	-0-	123548	2			N	-0-					-0-
06	118650	X	102473	-0-	-16177	-0-	102473	2			N	-0-					-0-
07	122605	X	97881	-0-	-24724	-0-	97881	2			N	-0-					-0-
08	122605	X	90569	-0-	-32036	-0-	90569	2			N	-0-					-0-
09	118650	X	82037	-0-	-36613	-0-	82037	2			N	-0-					-0-
10	122605	X	81322	-0-	-41283	-0-	81322	2			N	-0-					-0-
11	102480	X	-0-	-0-	-102480	-0-					N	-0-					-0-
12	97867	X	49674	-0-	-48193	-0-	49674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986,038 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		125756	-0-	125756	125756	125756	2			N	-0-					-0-
06	188407	X	62651	-0-	-125756	-0-	62651	2			N	-0-					-0-
07	192851	X	86804	-0-	-106047	-0-	86804	2			N	-0-					-0-
08	192851	X	71325	-0-	-121526	-0-	71325	2			N	-0-					-0-
09	186630	X	58664	-0-	-127966	-0-	58664	2			N	-0-					-0-
10	192851	X	53693	-0-	-139158	-0-	53693	2			N	-0-					-0-
11	186630	X	-0-	-0-	-186630	-0-					N	-0-					-0-
12	78244	X	22537	-0-	-55707	-0-	22537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		66967	-0-	66967	66967	66967	2			N	-0-					-0-
02	118902	X	51935	-0-	-66967	-0-	51935	2			N	-0-					-0-
03	103571	X	95719	-0-	-7852	-0-	95719	2			N	-0-					-0-
04	100230	X	75475	-0-	-24755	-0-	75475	2			N	-0-					-0-
05	103571	X	60347	-0-	-43224	-0-	60347	2			N	-0-					-0-
06	100230	X	60448	-0-	-39782	-0-	60448	2			N	-0-					-0-
07	103571	X	60935	-0-	-42636	-0-	60935	2			N	-0-					-0-
08	103571	X	48862	-0-	-54709	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
09	75480	X	48962	-0-	-26518	-0-	48962	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	51678	-0-	-10787	-0-	51678	2			N	-0-					-0-
11	60450	X	40906	-0-	-19544	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
12	58962	X	41153	-0-	-17809	-0-	41153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		24402	-0-	24402	24402	24402	2			N	-0-					-0-
07	83485	X	59083	-0-	-24402	-0-	59083	2			N	-0-					-0-
08	67859	X	1270	-0-	-66589	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	65670	X	-0-	-0-	-65670	-0-					N	-0-					-0-
10	67859	X	-0-	-0-	-67859	-0-					N	-0-					-0-
11	65670	X	-0-	-0-	-65670	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		88622	-0-	88622	88622	88622	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		159710	-0-	159710	248332	159710	2			N	-0-					-0-
06	366685	X	118353	-0-	-248332	-0-	118353	2			N	-0-					-0-
07	230206	X	108592	-0-	-121614	-0-	108592	2			N	-0-					-0-
08	230206	X	99921	-0-	-130285	-0-	99921	2			N	-0-					-0-
09	222780	X	91358	-0-	-131422	-0-	91358	2			N	-0-					-0-
10	230206	X	86124	-0-	-144082	-0-	86124	2			N	-0-					-0-
11	222780	X	203	-0-	-222577	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	103323	X	60780	-0-	-42543	-0-	60780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		23311	-0-	23311	23311	23311	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23311					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	23311					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	23311					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	23311					N	-0-					-0-
09	T. A.		11315	-0-	11315	34626	11315	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		27864	-0-	27864	62490	27864	2			N	-0-					-0-
11	91530	X	-0-	-0-	-91530	-0-					N	-0-					-0-
12	128247	X	54878	-0-	-73369	-0-	54878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,368 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	14158	-0-	14158	14158	14158	2			N	-0-					-0-
03	96224	X	27301	-0-	-68923	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
04	93120	X	16806	-0-	-76314	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
05	96224	X	63462	-0-	-32762	-0-	63462	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	53460	-0-	-39660	-0-	53460	2			N	-0-					-0-
07	96224	X	43635	-0-	-52589	-0-	43635	2			N	-0-					-0-
08	96224	X	37497	-0-	-58727	-0-	37497	2			N	-0-					-0-
09	93120	X	33151	-0-	-59969	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
10	96224	X	30681	-0-	-65543	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
11	53460	X	27239	-0-	-26221	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
12	41323	X	23312	-0-	-18011	-0-	23312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,702 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	157449	X	103380	-0-	-54069	-0-	103380	2			N	-0-					-0-
06	152370	X	107086	-0-	-45284	-0-	107086	2			N	-0-					-0-
07	157449	X	87536	-0-	-69913	-0-	87536	2			N	-0-					-0-
08	157449	X	75580	-0-	-81869	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
09	152370	X	65560	-0-	-86810	-0-	65560	2			N	-0-					-0-
10	157449	X	63270	-0-	-94179	-0-	63270	2			N	-0-					-0-
11	152370	X	-0-	-0-	-152370	-0-					N	-0-					-0-
12	85250	X	51403	-0-	-33847	-0-	51403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,815 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		81592	-0-	81592	81592	81592	2			N	-0-					-0-
05	0	W	100573	-0-	100573	182165	100573	2			N	-0-					-0-
06	0	W	108968	-0-	108968	291133	108968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	102939	-0-	102939	394072	102939	2			N	-0-					-0-
08	0	W	86678	-0-	86678	480750	86678	2			N	-0-					-0-
09	0	W	53861	-0-	53861	534611	53861	2			N	-0-					-0-
10	0	W	85195	-0-	85195	619806	85195	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	619806					N	-0-					-0-
12	0	W	35736	-0-	35736	655542	35736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655,542 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		71640	-0-	71640	71640	71640	2			N	-0-					-0-
04	0	W	70454	-0-	70454	142094	70454	2			N	-0-					-0-
05	0	W	57990	-0-	57990	200084	57990	2			N	-0-					-0-
06	0	W	46727	-0-	46727	246811	46727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	42906	-0-	42906	289717	42906	2			N	-0-					-0-
08	0	W	39306	-0-	39306	329023	39306	2			N	-0-					-0-
09	0	W	34664	-0-	34664	363687	34664	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33925	-0-	33925	397612	33925	2			N	-0-					-0-
11	0	W	59679	-0-	59679	457291	59679	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46419	-0-	46419	503710	46419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	204259	X	36678	-0-	-167581	-0-	36678	2			N	-0-					-0-
06	197670	X	24617	-0-	-173053	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
07	204259	X	97626	-0-	-106633	-0-	97626	2			N	-0-					-0-
08	204259	X	88446	-0-	-115813	-0-	88446	2			N	-0-					-0-
09	197670	X	72537	-0-	-125133	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
10	204259	X	66539	-0-	-137720	-0-	66539	2			N	-0-					-0-
11	197670	X	56789	-0-	-140881	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	125736	X	49966	-0-	-75770	-0-	49966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,198 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 (-)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.		78315	-0-	78315	78315	78315	2			N	-0-			-0-
04		0 W	81319	-0-	81319	159634	81319	2			N	-0-			-0-
05		0 W	68983	-0-	68983	228617	68983	2			N	-0-			-0-
06		0 W	57744	-0-	57744	286361	57744	2			N	-0-			-0-
07		0 W	54637	-0-	54637	340998	54637	2			N	-0-			-0-
08		0 W	50727	-0-	50727	391725	50727	2			N	-0-			-0-
09		0 W	46181	-0-	46181	437906	46181	2			N	-0-			-0-
10		0 W	47273	-0-	47273	485179	47273	2			N	-0-			-0-
11		0 W	48	-0-	48	485227	48	2			N	-0-			-0-
12		0 W	21447	-0-	21447	506674	21447	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,674 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 (-)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.		58229	-0-	58229	58229	58229	2			N	-0-			-0-
04		0 W	58964	-0-	58964	117193	58964	2			N	-0-			-0-
05		0 W	55585	-0-	55585	172778	55585	2			N	-0-			-0-
06		0 W	43748	-0-	43748	216526	43748	2			N	-0-			-0-
07		0 W	39609	-0-	39609	256135	39609	2			N	-0-			-0-
08		0 W	35308	-0-	35308	291443	35308	2			N	-0-			-0-
09		0 W	30622	-0-	30622	322065	30622	2			N	-0-			-0-
10		0 W	29787	-0-	29787	351852	29787	2			N	-0-			-0-
11		0 W	29	-0-	29	351881	29	2			N	-0-			-0-
12		0 W	15312	-0-	15312	367193	15312	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,193 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 (-)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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	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-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		40670	-0-	40670	40670	40670	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		68523	-0-	68523	109193	68523	2			N	-0-					-0-
03	137994	X	28801	-0-	-109193	-0-	28801	2			N	-0-					-0-
04	111060	X	19065	-0-	-91995	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
05	114762	X	12768	-0-	-101994	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
06	111060	X	8618	-0-	-102442	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
07	114762	X	8314	-0-	-106448	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	114762	X	30916	-0-	-83846	-0-	30916	2			N	-0-					-0-
09	111060	X	38308	-0-	-72752	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	19717	-0-	-10193	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	26	-0-	-39561	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4463	-0-	4463	4463	4463	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		62633	-0-	62633	67096	62633	2			N	-0-					-0-
03	132821	X	65725	-0-	-67096	-0-	65725	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	54124	-0-	-36296	-0-	54124	2			N	-0-					-0-
05	93434	X	49579	-0-	-43855	-0-	49579	2			N	-0-					-0-
06	90420	X	45472	-0-	-44948	-0-	45472	2			N	-0-					-0-
07	93434	X	42280	-0-	-51154	-0-	42280	2			N	-0-					-0-
08	93434	X	39581	-0-	-53853	-0-	39581	2			N	-0-					-0-
09	90420	X	36977	-0-	-53443	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
10	49569	X	34917	-0-	-14652	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	32472	-0-	-13008	-0-	32472	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	35453	-0-	-6831	-0-	35453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

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

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		24488	-0-	24488	24488	24488	2		N	-0-			-0-
04	112350	X	84998	-0-	-27352	-0-	84998	2		N	-0-			-0-
05	116095	X	65203	-0-	-50892	-0-	65203	2		N	-0-			-0-
06	112350	X	56165	-0-	-56185	-0-	56165	2		N	-0-			-0-
07	116095	X	51573	-0-	-64522	-0-	51573	2		N	-0-			-0-
08	116095	X	48106	-0-	-67989	-0-	48106	2		N	-0-			-0-
09	112350	X	47451	-0-	-64899	-0-	47451	2		N	-0-			-0-
10	116095	X	42686	-0-	-73409	-0-	42686	2		N	-0-			-0-
11	112350	X	-0-	-0-	-112350	-0-				N	-0-			-0-
12	51956	X	13126	-0-	-38830	-0-	13126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,796 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		3221	-0-	3221	3221	3221	2		N	-0-			-0-
07	118730	X	86330	-0-	-32400	-0-	86330	2		N	-0-			-0-
08	118730	X	52551	-0-	-66179	-0-	52551	2		N	-0-			-0-
09	114900	X	34266	-0-	-80634	-0-	34266	2		N	-0-			-0-
10	118730	X	53806	-0-	-64924	-0-	53806	2		N	-0-			-0-
11	114900	X	60526	-0-	-54374	-0-	60526	2		N	-0-			-0-
12	65565	X	52059	-0-	-13506	-0-	52059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,759 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	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
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	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.		19538	-0-	19538	19538	19538	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		74196	-0-	74196	93734	74196	2			N	-0-					-0-
08	126170	X	10647	-0-	-115523	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	122100	X	72364	-0-	-49736	-0-	72364	2			N	-0-					-0-
10	126170	X	72782	-0-	-53388	-0-	72782	2			N	-0-					-0-
11	122100	X	59362	-0-	-62738	-0-	59362	2			N	-0-					-0-
12	114328	X	51201	-0-	-63127	-0-	51201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,090 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		74522	-0-	74522	74522	74522	2			N	-0-					-0-
04	188619	X	114097	-0-	-74522	-0-	114097	2			N	-0-					-0-
05	182373	X	84477	-0-	-97896	-0-	84477	2			N	-0-					-0-
06	176490	X	60892	-0-	-115598	-0-	60892	2			N	-0-					-0-
07	182373	X	46717	-0-	-135656	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
08	182373	X	36236	-0-	-146137	-0-	36236	2			N	-0-					-0-
09	176490	X	27024	-0-	-149466	-0-	27024	2			N	-0-					-0-
10	182373	X	18768	-0-	-163605	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
11	176490	X	26592	-0-	-149898	-0-	26592	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	22430	-0-	-18490	-0-	22430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,755 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		56516	-0-	56516	56516	56516	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		168719	-0-	168719	225235	168719	2			N	-0-					-0-
06	348117	X	122882	-0-	-225235	-0-	122882	2			N	-0-					-0-
07	217341	X	111721	-0-	-105620	-0-	111721	2			N	-0-					-0-
08	217341	X	99983	-0-	-117358	-0-	99983	2			N	-0-					-0-
09	210330	X	89435	-0-	-120895	-0-	89435	2			N	-0-					-0-
10	217341	X	85895	-0-	-131446	-0-	85895	2			N	-0-					-0-
11	210330	X	201	-0-	-210129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	54196	-0-	-50336	-0-	54196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789,548 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		19882	-0-	19882	19882	19882	2			N	-0-					-0-
05	0	W	11890	-0-	11890	31772	11890	2			N	-0-					-0-
06	0	W	56212	-0-	56212	87984	56212	2			N	-0-					-0-
07	0	W	28209	-0-	28209	116193	28209	2			N	-0-					-0-
08	0	W	54860	-0-	54860	171053	54860	2			N	-0-					-0-
09	0	W	86447	-0-	86447	257500	86447	2			N	-0-					-0-
10	0	W	68525	-0-	68525	326025	68525	2			N	-0-					-0-
11	0	W	63068	-0-	63068	389093	63068	2			N	-0-					-0-
12	0	W	58366	-0-	58366	447459	58366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,459 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	86399	-0-	-27811	-0-	86399	2			N	-0-					-0-
05	118017	X	69775	-0-	-48242	-0-	69775	2			N	-0-					-0-
06	114210	X	49435	-0-	-64775	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
07	118017	X	41251	-0-	-76766	-0-	41251	2			N	-0-					-0-
08	118017	X	30020	-0-	-87997	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
09	114210	X	19129	-0-	-95081	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
10	118017	X	33982	-0-	-84035	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
11	114210	X	44112	-0-	-70098	-0-	44112	2			N	-0-					-0-
12	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,820 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	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-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

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

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		6942	-0-	6942	6942	6942	2			N	-0-					-0-
08	52390	X	38171	-0-	-14219	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
09	50700	X	35425	-0-	-15275	-0-	35425	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	31374	-0-	-21016	-0-	31374	2			N	-0-					-0-
11	50700	X	39697	-0-	-11003	-0-	39697	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	35079	-0-	-15823	-0-	35079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,688 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 (-)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.		114549	-0-	114549	114549	114549	2		N	-0-			-0-
04	0	W	94901	-0-	94901	209450	94901	2		N	-0-			-0-
05	0	W	75718	-0-	75718	285168	75718	2		N	-0-			-0-
06	0	W	67820	-0-	67820	352988	67820	2		N	-0-			-0-
07	0	W	63400	-0-	63400	416388	63400	2		N	-0-			-0-
08	0	W	57736	-0-	57736	474124	57736	2		N	-0-			-0-
09	0	W	51344	-0-	51344	525468	51344	2		N	-0-			-0-
10	0	W	48725	-0-	48725	574193	48725	2		N	-0-			-0-
11	0	W	52685	-0-	52685	626878	52685	2		N	-0-			-0-
12	0	W	49171	-0-	49171	676049	49171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676,049 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 (-)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	0	W	139412	-0-	139412	139412	139412	2		N	-0-			-0-
06	0	W	97034	-0-	97034	236446	97034	2		N	-0-			-0-
07	0	W	57996	-0-	57996	294442	57996	2		N	-0-			-0-
08	0	W	68112	-0-	68112	362554	68112	2		N	-0-			-0-
09	0	W	81355	-0-	81355	443909	81355	2		N	-0-			-0-
10	0	W	74481	-0-	74481	518390	74481	2		N	-0-			-0-
11	0	W	63243	-0-	63243	581633	63243	2		N	-0-			-0-
12	0	W	53989	-0-	53989	635622	53989	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,622 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		70138	-0-	70138	70138	70138	2			N	-0-					-0-
03	181965	X	111827	-0-	-70138	-0-	111827	2			N	-0-					-0-
04	141990	X	92418	-0-	-49572	-0-	92418	2			N	-0-					-0-
05	146723	X	86033	-0-	-60690	-0-	86033	2			N	-0-					-0-
06	141990	X	70936	-0-	-71054	-0-	70936	2			N	-0-					-0-
07	146723	X	65581	-0-	-81142	-0-	65581	2			N	-0-					-0-
08	146723	X	60819	-0-	-85904	-0-	60819	2			N	-0-					-0-
09	141990	X	56608	-0-	-85382	-0-	56608	2			N	-0-					-0-
10	86025	X	53220	-0-	-32805	-0-	53220	2			N	-0-					-0-
11	70950	X	-0-	-0-	-70950	-0-					N	-0-					-0-
12	63426	X	7480	-0-	-55946	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		15386	-0-	15386	15386	15386	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		28449	-0-	28449	43835	28449	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	18231	-0-	-48429	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
07	68882	X	5782	-0-	-63100	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	68882	X	16857	-0-	-52025	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
09	66660	X	14556	-0-	-52104	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
10	68882	X	15081	-0-	-53801	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	14709	-0-	-51951	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	12413	-0-	-8047	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		76645	-0-	76645	76645	76645	2			N	-0-					-0-
04	0	W	68726	-0-	68726	145371	68726	2			N	-0-					-0-
05	0	W	59891	-0-	59891	205262	59891	2			N	-0-					-0-
06	0	W	49499	-0-	49499	254761	49499	2			N	-0-					-0-
07	0	W	45370	-0-	45370	300131	45370	2			N	-0-					-0-
08	0	W	41536	-0-	41536	341667	41536	2			N	-0-					-0-
09	0	W	35844	-0-	35844	377511	35844	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33613	-0-	33613	411124	33613	2			N	-0-					-0-
11	0	W	30805	-0-	30805	441929	30805	2			N	-0-					-0-
12	0	W	29666	-0-	29666	471595	29666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,595 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 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	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-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	34153	-0-	34153	34153	34153	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	122290	-0-	122290	156443	122290	2		N	-0-			-0-
08	244866 X	88423	-0-	-156443	-0-	88423	2		N	-0-			-0-
09	165570 X	77539	-0-	-88031	-0-	77539	2		N	-0-			-0-
10	171089 X	70536	-0-	-100553	-0-	70536	2		N	-0-			-0-
11	165570 X	-0-	-0-	-165570	-0-				N	-0-			-0-
12	108872 X	38443	-0-	-70429	-0-	38443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,384 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	46943	-0-	46943	46943	46943	2			N	-0-					-0-
04	180107	X	133164	-0-	-46943	-0-	133164	2			N	-0-					-0-
05	134757	X	116276	-0-	-18481	-0-	116276	2			N	-0-					-0-
06	130410	X	96698	-0-	-33712	-0-	96698	2			N	-0-					-0-
07	134757	X	87235	-0-	-47522	-0-	87235	2			N	-0-					-0-
08	134757	X	82696	-0-	-52061	-0-	82696	2			N	-0-					-0-
09	130410	X	72132	-0-	-58278	-0-	72132	2			N	-0-					-0-
10	134757	X	66332	-0-	-68425	-0-	66332	2			N	-0-					-0-
11	130410	X	-0-	-0-	-130410	-0-					N	-0-					-0-
12	86056	X	30780	-0-	-55276	-0-	30780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732,256 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	172920	X	104602	-0-	-68318	-0-	104602	2			N	-0-					-0-
10	178684	X	71625	-0-	-107059	-0-	71625	2			N	-0-					-0-
11	172920	X	24970	-0-	-147950	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
12	178684	X	96164	-0-	-82520	-0-	96164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,361 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	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		5589	-0-	5589	5589	5589	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		121497	-0-	121497	127086	121497	2			N	-0-					-0-
08	187519	X	14688	-0-	-172831	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	181470	X	105993	-0-	-75477	-0-	105993	2			N	-0-					-0-
10	187519	X	88298	-0-	-99221	-0-	88298	2			N	-0-					-0-
11	181470	X	99946	-0-	-81524	-0-	99946	2			N	-0-					-0-
12	155279	X	88620	-0-	-66659	-0-	88620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,631 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		61565	-0-	61565	61565	61565	2			N	-0-					-0-
05	206833	X	145268	-0-	-61565	-0-	145268	2			N	-0-					-0-
06	116730	X	107729	-0-	-9001	-0-	107729	2			N	-0-					-0-
07	125702	X	125702	-0-	-0-	-0-	125702	2			N	-0-					-0-
08	120621	X	116692	-0-	-3929	-0-	116692	2			N	-0-					-0-
09	116730	X	103135	-0-	-13595	-0-	103135	2			N	-0-					-0-
10	120621	X	103812	-0-	-16809	-0-	103812	2			N	-0-					-0-
11	116730	X	-0-	-0-	-116730	-0-					N	-0-					-0-
12	130324	X	7561	-0-	-122763	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	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
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		59852	-0-	59852	59852	59852	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		73593	-0-	73593	133445	73593	2		N	-0-			-0-
08	193516	X	60071	-0-	-133445	-0-	60071	2		N	-0-			-0-
09	128160	X	48758	-0-	-79402	-0-	48758	2		N	-0-			-0-
10	132432	X	43886	-0-	-88546	-0-	43886	2		N	-0-			-0-
11	128160	X	57401	-0-	-70759	-0-	57401	2		N	-0-			-0-
12	78337	X	45030	-0-	-33307	-0-	45030	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	118485	-0-	118485	118485	118485	2		N	-0-			-0-
05	0	W	218308	-0-	218308	336793	218308	2		N	-0-			-0-
06	502555	X	165762	-0-	-336793	-0-	165762	2		N	-0-			-0-
07	290253	X	136721	-0-	-153532	-0-	136721	2		N	-0-			-0-
08	290253	X	108130	-0-	-182123	-0-	108130	2		N	-0-			-0-
09	280890	X	91339	-0-	-189551	-0-	91339	2		N	-0-			-0-
10	290253	X	107036	-0-	-183217	-0-	107036	2		N	-0-			-0-
11	280890	X	254	-0-	-280636	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	121861	X	63371	-0-	-58490	-0-	63371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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.		20124	-0-	20124	20124	20124	2		N	-0-			-0-
10	171492	X	94844	-0-	-76648	-0-	94844	2		N	-0-			-0-
11	165960	X	-0-	-0-	-165960	-0-				N	-0-			-0-
12	171492	X	27386	-0-	-144106	-0-	27386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,354 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		64234	-0-	64234	64234	64234	2		N	-0-			-0-
05	0	W	48572	-0-	48572	112806	48572	2		N	-0-			-0-
06	0	W	5014	-0-	5014	117820	5014	2		N	-0-			-0-
07	0	W	36477	-0-	36477	154297	36477	2		N	-0-			-0-
08	0	W	15733	-0-	15733	170030	15733	2		N	-0-			-0-
09	0	W	3253	-0-	3253	173283	3253	2		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	173283				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	173283				N	-0-			-0-
12	0	W	8079	-0-	8079	181362	8079	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,362 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	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.		31916	-0-	31916	31916	31916	2		N	-0-			-0-
06	0	W	21949	-0-	21949	53865	21949	2		N	-0-			-0-
07	0	W	16308	-0-	16308	70173	16308	2		N	-0-			-0-
08	0	W	16033	-0-	16033	86206	16033	2		N	-0-			-0-
09	0	W	15821	-0-	15821	102027	15821	2		N	-0-			-0-
10	0	W	10460	-0-	10460	112487	10460	2		N	-0-			-0-
11	0	W	14777	-0-	14777	127264	14777	2		N	-0-			-0-
12	0	W	1224	-0-	1224	128488	1224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,488 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	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
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 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-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		86967	-0-	86967	87715	86967	2			N	-0-					-0-
05	0	W	73746	-0-	73746	161461	73746	2			N	-0-					-0-
06	0	W	40745	-0-	40745	202206	40745	2			N	-0-					-0-
07	0	W	57503	-0-	57503	259709	57503	2			N	-0-					-0-
08	0	W	50072	-0-	50072	309781	50072	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40650	-0-	40650	350431	40650	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34996	-0-	34996	385427	34996	2			N	-0-					-0-
11	0	W	16602	-0-	16602	402029	16602	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35872	-0-	35872	437901	35872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		62596	-0-	62596	62596	62596	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		112369	-0-	112369	174965	112369	2			N	-0-					-0-
06	263756	X	88791	-0-	-174965	-0-	88791	2			N	-0-					-0-
07	163866	X	90844	-0-	-73022	-0-	90844	2			N	-0-					-0-
08	163866	X	83535	-0-	-80331	-0-	83535	2			N	-0-					-0-
09	158580	X	75482	-0-	-83098	-0-	75482	2			N	-0-					-0-
10	163866	X	73722	-0-	-90144	-0-	73722	2			N	-0-					-0-
11	158580	X	177	-0-	-158403	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	86676	X	35883	-0-	-50793	-0-	35883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623,399 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		27041	-0-	27041	27041	27041	2			N	-0-					-0-
08	168981	X	133167	-0-	-35814	-0-	133167	2			N	-0-					-0-
09	163530	X	122879	-0-	-40651	-0-	122879	2			N	-0-					-0-
10	168981	X	89346	-0-	-79635	-0-	89346	2			N	-0-					-0-
11	163530	X	-0-	-0-	-163530	-0-					N	-0-					-0-
12	154349	X	87363	-0-	-66986	-0-	87363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,796 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		27845	-0-	27845	27845	27845	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82001	-0-	82001	109846	82001	2			N	-0-					-0-
06	0	W	59578	-0-	59578	169424	59578	2			N	-0-					-0-
07	0	W	53079	-0-	53079	222503	53079	2			N	-0-					-0-
08	0	W	43160	-0-	43160	265663	43160	2			N	-0-					-0-
09	0	W	41464	-0-	41464	307127	41464	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39685	-0-	39685	346812	39685	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37611	-0-	37611	384423	37611	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35440	-0-	35440	419863	35440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		11029	-0-	11029	11029	11029	2			N	-0-					-0-
03	168549	X	157520	-0-	-11029	-0-	157520	2			N	-0-					-0-
04	133359	X	133359	-0-	-0-	-0-	133359	2			N	-0-					-0-
05	112282	X	111102	-0-	-1180	-0-	111102	2			N	-0-					-0-
06	108660	X	105637	-0-	-3023	-0-	105637	2			N	-0-					-0-
07	112282	X	99677	-0-	-12605	-0-	99677	2			N	-0-					-0-
08	112282	X	88322	-0-	-23960	-0-	88322	2			N	-0-					-0-
09	108660	X	87524	-0-	-21136	-0-	87524	2			N	-0-					-0-
10	112282	X	85029	-0-	-27253	-0-	85029	2			N	-0-					-0-
11	105630	X	183	-0-	-105447	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	99665	X	34198	-0-	-65467	-0-	34198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913,580 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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.		97338	-0-		97338	97338	97338	2			N	-0-					-0-
07	192255	X	94917	-0-		-97338	-0-	94917	2			N	-0-					-0-
08	181753	X	84054	-0-		-97699	-0-	84054	2			N	-0-					-0-
09	175890	X	66978	-0-		-108912	-0-	66978	2			N	-0-					-0-
10	181753	X	59449	-0-		-122304	-0-	59449	2			N	-0-					-0-
11	175890	X	-0-	-0-		-175890	-0-					N	-0-					-0-
12	92907	X	38516	-0-		-54391	-0-	38516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,252 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		51099	-0-	51099	51099	51099	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		60948	-0-	60948	112047	60948	2			N	-0-					-0-
07	161770	X	49723	-0-	-112047	-0-	49723	2			N	-0-					-0-
08	119598	X	69417	-0-	-50181	-0-	69417	2			N	-0-					-0-
09	115740	X	30373	-0-	-85367	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
10	119598	X	6170	-0-	-113428	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	115740	X	107	-0-	-115633	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		95614	-0-	95614	95614	95614	2			N	-0-					-0-
04	275490	X	179876	-0-	-95614	-0-	179876	2			N	-0-					-0-
05	232779	X	150441	-0-	-82338	-0-	150441	2			N	-0-					-0-
06	225270	X	124906	-0-	-100364	-0-	124906	2			N	-0-					-0-
07	232779	X	117744	-0-	-115035	-0-	117744	2			N	-0-					-0-
08	232779	X	99107	-0-	-133672	-0-	99107	2			N	-0-					-0-
09	225270	X	97044	-0-	-128226	-0-	97044	2			N	-0-					-0-
10	232779	X	95202	-0-	-137577	-0-	95202	2			N	-0-					-0-
11	225270	X	-0-	-0-	-225270	-0-					N	-0-					-0-
12	118761	X	70352	-0-	-48409	-0-	70352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030,286 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	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	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-

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	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.		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-

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	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	T. A.		23484	-0-	23484	23484	23484	2			N	-0-					-0-
10	182900	X	-0-	-0-	-182900	-0-					N	-0-					-0-
11	177000	X	32537	-0-	-144463	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
12	182900	X	61997	-0-	-120903	-0-	61997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,018 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		51447	-0-	51447	51447	51447	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		146731	-0-	146731	198178	146731	2			N	-0-					-0-
06	0	W	110574	-0-	110574	308752	110574	2			N	-0-					-0-
07	0	W	101729	-0-	101729	410481	101729	2			N	-0-					-0-
08	0	W	91964	-0-	91964	502445	91964	2			N	-0-					-0-
09	0	W	82377	-0-	82377	584822	82377	2			N	-0-					-0-
10	0	W	78496	-0-	78496	663318	78496	2			N	-0-					-0-
11	0	W	190	-0-	190	663508	190	2			N	-0-					-0-
12	0	W	53273	-0-	53273	716781	53273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		14402	-0-	14402	14402	14402	2			N	-0-					-0-
07	100037	X	75867	-0-	-24170	-0-	75867	2			N	-0-					-0-
08	100037	X	58739	-0-	-41298	-0-	58739	2			N	-0-					-0-
09	96810	X	51969	-0-	-44841	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
10	100037	X	46438	-0-	-53599	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
11	96810	X	-0-	-0-	-96810	-0-					N	-0-					-0-
12	68944	X	19917	-0-	-49027	-0-	19917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,332 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		10319	-0-	10319	10319	10319	2			N	-0-					-0-
08	89993	X	54037	-0-	-35956	-0-	54037	2			N	-0-					-0-
09	87090	X	44113	-0-	-42977	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
10	89993	X	35934	-0-	-54059	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
11	87090	X	34287	-0-	-52803	-0-	34287	2			N	-0-					-0-
12	89993	X	29615	-0-	-60378	-0-	29615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		16997	-0-	16997	16997	16997	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		31949	-0-	31949	48946	31949	2			N	-0-					-0-
06	0	W	19316	-0-	19316	68262	19316	2			N	-0-					-0-
07	0	W	12567	-0-	12567	80829	12567	2			N	-0-					-0-
08	0	W	16096	-0-	16096	96925	16096	2			N	-0-					-0-
09	0	W	14887	-0-	14887	111812	14887	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13141	-0-	13141	124953	13141	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12648	-0-	12648	137601	12648	2			N	-0-					-0-
12	0	W	11207	-0-	11207	148808	11207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 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		-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

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

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		103820	-0-	103820	103820	103820	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		77651	-0-	77651	181471	77651	2			N	-0-					-0-
07	261664	X	80193	-0-	-181471	-0-	80193	2			N	-0-					-0-
08	164083	X	70765	-0-	-93318	-0-	70765	2			N	-0-					-0-
09	158790	X	57657	-0-	-101133	-0-	57657	2			N	-0-					-0-
10	164083	X	60135	-0-	-103948	-0-	60135	2			N	-0-					-0-
11	158790	X	56893	-0-	-101897	-0-	56893	2			N	-0-					-0-
12	164083	X	56997	-0-	-107086	-0-	56997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	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.		81912	-0-	81912	81912	81912	2			N	-0-					-0-
08	171450	X	89538	-0-	-81912	-0-	89538	2			N	-0-					-0-
09	130680	X	74256	-0-	-56424	-0-	74256	2			N	-0-					-0-
10	135036	X	68916	-0-	-66120	-0-	68916	2			N	-0-					-0-
11	130680	X	13819	-0-	-116861	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
12	135036	X	63776	-0-	-71260	-0-	63776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,217 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	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.		116485	-0-	116485	116485	116485	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		93090	-0-	93090	209575	93090	2			N	-0-					-0-
07	315236	X	105661	-0-	-209575	-0-	105661	2			N	-0-					-0-
08	175987	X	94855	-0-	-81132	-0-	94855	2			N	-0-					-0-
09	170310	X	75949	-0-	-94361	-0-	75949	2			N	-0-					-0-
10	175987	X	87007	-0-	-88980	-0-	87007	2			N	-0-					-0-
11	170310	X	34	-0-	-170276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	175987	X	18412	-0-	-157575	-0-	18412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,493 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	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	T. A.		13905	-0-	13905	13905	13905	2			N	-0-					-0-
10	97231	X	83326	-0-	-13905	-0-	83326	2			N	-0-					-0-
11	93480	X	-0-	-0-	-93480	-0-					N	-0-					-0-
12	96596	X	35382	-0-	-61214	-0-	35382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,613 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	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	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-

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	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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		74004	-0-	74004	75741	74004	2			N	-0-					-0-
05	0	W	25839	-0-	25839	101580	25839	2			N	-0-					-0-
06	0	W	35425	-0-	35425	137005	35425	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54825	-0-	54825	191830	54825	2			N	-0-					-0-
08	0	W	50776	-0-	50776	242606	50776	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40301	-0-	40301	282907	40301	2			N	-0-					-0-
10	0	W	40790	-0-	40790	323697	40790	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37506	-0-	37506	361203	37506	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33708	-0-	33708	394911	33708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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	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	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-

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	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	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-

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	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.		80301	-0-	80301	80301	80301	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		82216	-0-	82216	162517	82216	2			N	-0-					-0-
07	231318	X	68801	-0-	-162517	-0-	68801	2			N	-0-					-0-
08	154101	X	58373	-0-	-95728	-0-	58373	2			N	-0-					-0-
09	149130	X	50854	-0-	-98276	-0-	50854	2			N	-0-					-0-
10	154101	X	47822	-0-	-106279	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
11	149130	X	59	-0-	-149071	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	154101	X	25966	-0-	-128135	-0-	25966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,392 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	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.		34939	-0-	34939	34939	34939	2			N	-0-					-0-
08	104290	X	69351	-0-	-34939	-0-	69351	2			N	-0-					-0-
09	97230	X	59564	-0-	-37666	-0-	59564	2			N	-0-					-0-
10	100471	X	52881	-0-	-47590	-0-	52881	2			N	-0-					-0-
11	97230	X	21465	-0-	-75765	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
12	100471	X	-0-	-0-	-100471	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

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

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		85593	-0-	85593	85593	85593	2			N	-0-					-0-
10	180285	X	94692	-0-	-85593	-0-	94692	2			N	-0-					-0-
11	142500	X	-0-	-0-	-142500	-0-					N	-0-					-0-
12	147250	X	48759	-0-	-98491	-0-	48759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 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	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-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		83326	-0-	83326	83326	83326	2			N	-0-					-0-
07	205561	X	97610	-0-	-107951	-0-	97610	2			N	-0-					-0-
08	205561	X	102491	-0-	-103070	-0-	102491	2			N	-0-					-0-
09	198930	X	84681	-0-	-114249	-0-	84681	2			N	-0-					-0-
10	205561	X	81734	-0-	-123827	-0-	81734	2			N	-0-					-0-
11	198930	X	71615	-0-	-127315	-0-	71615	2			N	-0-					-0-
12	205561	X	57985	-0-	-147576	-0-	57985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,442 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	50477	-0-	50477	50477	50477	2		N	-0-			-0-
07	237274 X	64673	-0-	-172601	-0-	64673	2		N	-0-			-0-
08	237274 X	60026	-0-	-177248	-0-	60026	2		N	-0-			-0-
09	229620 X	117455	-0-	-112165	-0-	117455	2		N	-0-			-0-
10	237274 X	84718	-0-	-152556	-0-	84718	2		N	-0-			-0-
11	229620 X	-0-	-0-	-229620	-0-				N	-0-			-0-
12	237274 X	-0-	-0-	-237274	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,349 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
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	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-

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
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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.	-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.	44068	-0-	44068	44068	44068	2		N	-0-			-0-
10	138043 X	70680	-0-	-67363	-0-	70680	2		N	-0-			-0-
11	133590 X	57854	-0-	-75736	-0-	57854	2		N	-0-			-0-
12	138043 X	52205	-0-	-85838	-0-	52205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,807 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	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.	-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-

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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.	-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-

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	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.	-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-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		-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-

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	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.		-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-

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
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	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-

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
02	0		-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.		58302	-0-	58302	58302	58302	2			N	-0-					-0-
08	131335	X	73033	-0-	-58302	-0-	73033	2			N	-0-					-0-
09	126420	X	55772	-0-	-70648	-0-	55772	2			N	-0-					-0-
10	130634	X	50007	-0-	-80627	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
11	126420	X	43171	-0-	-83249	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
12	130634	X	40510	-0-	-90124	-0-	40510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0		-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.		64947	-0-	64947	64947	64947	2			N	-0-					-0-
08	138656	X	73709	-0-	-64947	-0-	73709	2			N	-0-					-0-
09	115140	X	59023	-0-	-56117	-0-	59023	2			N	-0-					-0-
10	118978	X	52006	-0-	-66972	-0-	52006	2			N	-0-					-0-
11	115140	X	-0-	-0-	-115140	-0-					N	-0-					-0-
12	118978	X	34251	-0-	-84727	-0-	34251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

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

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
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	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-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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
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.		-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-

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
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.		-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-

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
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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.		-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-

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
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.		-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-

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
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.		-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-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46531	X	45064	-0-	-1467	-0-	45064	2			N	-0-					-0-
11	45030	X	3417	-0-	-41613	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	-0-	-0-	-46531	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		-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-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		16576	-0-	16576	16576	16576	2			N	-0-					-0-
10	122202	X	68239	-0-	-53963	-0-	68239	2			N	-0-					-0-
11	118260	X	-0-	-0-	-118260	-0-					N	-0-					-0-
12	122202	X	57867	-0-	-64335	-0-	57867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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
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-

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
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.	-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-

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
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.	-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-

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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.	-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-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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.		-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-

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
04		0	-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-

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
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.		-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-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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.		-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-

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
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.		-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-

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
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.		-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-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, 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
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.	-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-

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
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.	-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-

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
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-

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

02	0		19397	-0-	19397	19397	19397	2			N	-0-					-0-
03	0		22332	-0-	22332	41729	22332	2			N	-0-					-0-
04	0		10125	-0-	10125	51854	10125	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
11	0	W	601	-0-	601	52455	601	2			N	-0-					-0-
12	0	W	478	-0-	478	52933	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

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.		-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-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

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.		-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
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
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.	-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-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

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

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-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-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-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-

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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	0	-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-

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
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-

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
06	0	-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-

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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

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

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

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

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 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
11	0		-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-

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
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

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
11	0		-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-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

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

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

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

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3493	-0-	-444	-0-	3493	2			N	-0-					237
02	3625	X	3011	-0-	-614	-0-	3004	2	7	9	N	6					243
03	3844	X	2742	-0-	-1102	-0-	2742	2			N	-0-					243
04	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2789	2	34	9	N	31					274
05	3503	X	1310	-0-	-2193	-0-	1279	2	31	9	N	28					302
06	3390	X	273	-0-	-3117	-0-	271	2	2	9	N	2					304
07	3224	X	1377	-0-	-1847	-0-	1377	2			N	-0-					304
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					304
09	2790	X	1710	-0-	-1080	-0-	1706	2	4	9	N	4					308
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					308
11	1320	X	634	-0-	-686	-0-	634	2			N	-0-					308
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					308

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					220
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7736	2	7	9	N	6					226
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8362	2	7	9	N	6					232
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7798	2	224	9	N	204					436
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8143	2	84	9	N	76					512
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6784	2	23	9	N	21					533
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5943	2	21	9	N	19					552
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5354	2	44	9	N	40					592
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5794	2	21	9	N	19					611
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7290	2	2	9	N	2					613
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6155	2	53	9	N	48					661
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6515	2	68	9	N	62					723

TOTAL GAS PROD: 84,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

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	T. A.	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-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY	-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
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 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	2759	X	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					40
02	2581	X	1056	-0-	-1525	-0-	1056	2			N	-0-					40
03	2759	X	416	-0-	-2343	-0-	416	2			N	-0-					40
04	2610	X	1189	-0-	-1421	-0-	1189	2			N	-0-					40
05	2201	X	1537	-0-	-664	-0-	1533	2	4	9	N	4					44
06	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					44
07	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-					44
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					44
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4154	X	3156	-0-	-998	-0-	3101	2	55	9	N	50					119
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					119
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3212	2	33	9	N	30					149
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3707	2	35	9	N	32					181
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3868	2	68	9	N	62					243
06	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	2965	2	52	9	N	47	173	1			117
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3905	2	21	9	N	19					136
08	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3599	2	20	9	N	18					154
09	3810	X	3058	-0-	-752	-0-	3039	2	19	9	N	17					171
10	3937	X	2377	-0-	-1560	-0-	2355	2	22	9	N	20					191
11	3810	X	2580	-0-	-1230	-0-	2560	2	20	9	N	18					209
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2900	2	30	9	N	27					236

TOTAL GAS PROD: 38,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7252	2	230	9	N	209	172	1			301
02	7511	X	5749	-0-	-1762	-0-	5581	2	168	9	N	153	174	1			280
03	8091	X	6172	-0-	-1919	-0-	6065	2	107	9	N	97	174	1			203
04	7830	X	5167	-0-	-2663	-0-	5024	2	143	9	N	130	177	1			156
05	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	7477	2	208	9	N	189	176	1			169
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	8846	2	329	9	N	299	342	1			126
07	6634	X	5322	-0-	-1312	-0-	5225	2	97	9	N	88					214
08	7688	X	2106	-0-	-5582	-0-	2009	2	97	9	N	88	175	1			127
09	7830	X	6326	-0-	-1504	-0-	6247	2	79	9	N	72					199
10	8091	X	5196	-0-	-2895	-0-	5144	2	52	9	N	47	170	1			76
11	7830	X	4298	-0-	-3532	-0-	4262	2	36	9	N	33					109
12	5983	X	4229	-0-	-1754	-0-	4166	2	63	9	N	57					166

TOTAL GAS PROD: 68,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RICHARDS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 245237 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6050 - 9450

01	3689	X	1356	-0-	-2333	-0-	1334	2	22	9	N	20					38
02	2929	X	870	-0-	-2059	-0-	870	2			N	-0-					38
03	2914	X	1290	-0-	-1624	-0-	1290	2			N	-0-					38
04	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	1509	2	8	9	N	7					45
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	N	5					50
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	N	12					62
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	62	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2012

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

01	DLQ G-10		12179	-0-	12179	25136	10604	2	1575	9	N	1432	1042	1			773
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	34940	8601	2	1203	9	N	1094	1399	1			468
03	DLQ G-10		12496	-0-	12496	47436	10932	2	1564	9	N	1422	1544	1			346
04	DLQ G-10		5116	-0-	5116	52552	4477	2	639	9	N	581	686	1			241
05	DLQ G-10		6095	-0-	6095	58647	5697	2	398	9	N	362	344	1			259
06	64304	X	5657	-0-	-58647	-0-	5177	2	480	9	N	436	504	1			191
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3376	2	285	9	N	259	171	1			279
08	11935	X	3222	-0-	-8713	-0-	3005	2	217	9	N	197	173	1			303
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7734	2	268	9	N	244	343	1			204
10	6107	X	5052	-0-	-1055	-0-	4943	2	109	9	N	99					303
11	5670	X	2761	-0-	-2909	-0-	2711	2	50	9	N	45					348
12	5921	X	2520	-0-	-3401	-0-	2487	2	33	9	N	30	175	1			203

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: 76,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12341	-0-	-431	-0-	319	1	12022	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10334	-0-	-1353	-0-	333	1	10001	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	9526	-0-	-2936	-0-	440	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8696	-0-	-3244	-0-	562	1	8134	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	8208	-0-	-4130	-0-	545	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7595	-0-	-4345	-0-	556	1	7039	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	6499	-0-	-4537	-0-	606	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	5273	-0-	-4244	-0-	540	1	4733	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	3539	-0-	-5161	-0-	481	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6291	-0-	-1924	-0-	710	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	197	-0-	-7393	-0-	150	1	47	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8115	-0-	-968	-0-	403	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	8087	-0-	-410	-0-	374	1	7713	2	N	-0-					-0-
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	571	1	10792	2	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	573	1	10882	2	N	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	612	1	11042	2	N	-0-					-0-
06	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	595	1	10804	2	N	-0-					-0-
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	616	1	11457	2	N	-0-					-0-
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	646	1	11470	2	N	-0-					-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	614	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	508	1	9623	2	N	-0-					-0-
11	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	150	1	13435	2	N	-0-					-0-
12	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	763	1	9400	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7814	-0-	-480	-0-	641	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	1944	-0-	-6922	-0-	312	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	150	1	46	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,117 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 #: 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	13082	X	9944	-0-	-3138	-0-	346	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	10702	-0-	-1536	-0-	346	1	10356	2	N	-0-					-0-
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	458	1	12829	2	N	-0-					-0-
04	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	449	1	12355	2	N	-0-					-0-
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	510	1	12022	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11497	-0-	-1373	-0-	460	1	11037	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	11280	-0-	-2019	-0-	448	1	10832	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	11551	-0-	-1748	-0-	465	1	11086	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	10672	-0-	-2138	-0-	443	1	10229	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	8918	-0-	-3606	-0-	312	1	8606	2	N	-0-					-0-
11	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1650	1	15006	2	N	-0-					-0-
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,335 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	11067	X	10636	-0-	-431	-0-	494	1	10142	2	N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	481	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	11010	-0-	-57	-0-	544	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9681	-0-	-1029	-0-	516	1	9165	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	503	1	9031	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8757	-0-	-1953	-0-	489	1	8268	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8436	-0-	-2631	-0-	501	1	7935	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	8639	-0-	-2366	-0-	519	1	8120	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8938	-0-	-752	-0-	563	1	8375	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7535	-0-	-2013	-0-	640	1	6895	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	324	-0-	-8436	-0-	150	1	174	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					28
02	580	N	434	-0-	-146	-0-	434	2			N	-0-					28
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					29
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					30
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					30
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					30
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					30
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					30
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					30
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					30
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 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	1426	N	845	-0-	-581	-0-	845	2			N	-0-					26
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
03	1178	N	403	-0-	-775	-0-	403	2			N	-0-					26
04	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	2			N	-0-					26
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					26
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					26
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					26
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					26
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					26
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					26
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 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	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					81
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17					98
03	3100	N	3378	-0-	278	278	3356	2	22	9	N	20					118
04	2374	N	2096	-0-	-278	-0-	2079	2	17	9	N	15					133
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5					138
06	2580	X	1519	-0-	-1061	-0-	1506	2	13	9	N	12					150
07	2666	X	1667	-0-	-999	-0-	1661	2	6	9	N	5					155
08	2666	X	1367	-0-	-1299	-0-	1356	2	11	9	N	10					165
09	2100	X	1148	-0-	-952	-0-	1145	2	3	9	N	3					168
10	1736	X	1120	-0-	-616	-0-	1114	2	6	9	N	5					173
11	1620	X	1069	-0-	-551	-0-	1048	2	21	9	N	19	177	1			15
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	N	3					122
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					127
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	N	10					137
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					137
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					139
06	810	N	311	-0-	-499	-0-	311	2			N	-0-					139
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					139
08	527	N	206	-0-	-321	-0-	204	2	2	9	N	2					141
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					141
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					141
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					141
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	558	N	488	-0-	-70	-0-	478	2	10	9	N	9					87
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					87
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	N	15					102
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					102
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					102
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					102
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					102
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					102
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					102
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					102
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					102
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					78
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					78
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					78
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					78
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					78
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-					78
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					78
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					78
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					78
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2068	2	29	9	N	26					104
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					104
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 15,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					93
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					93
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					93
04	720	N	410	-0-	-310	-0-	410	2			N	-0-					93
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					93
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					93
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					93
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					93
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					93
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					93
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1189	2	30	9	N	27					163
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					163
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					163
04	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			N	-0-					163
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					163
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					163
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					163
08	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					163
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					163
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					163
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					168
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-8	-0-	1099	2	9	9	N	8					74
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4					78
03	992	N	714	-0-	-278	-0-	711	2	3	9	N	3	74	1			7
04	1080	N	690	-0-	-390	-0-	687	2	3	9	N	3					10
05	1085	N	896	-0-	-189	-0-	894	2	2	9	N	2					12
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					14
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	N	4					18
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					19
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					20
10	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					20
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	999	2	8	9	N	7					27
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	949	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	N	8					74
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4					78
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	596	2	3	9	N	3	74	1			7
04	840	N	690	-0-	-150	-0-	687	2	3	9	N	3					10
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					12
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					14
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4					18
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1					19
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					21
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					21
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7					28
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	820	2	6	9	N	5					33

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1091	2	9	9	N	8					48
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3					51
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1033	2	2	9	N	2					53
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1010	2	8	9	N	7					60
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					60
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					60
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					61
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					63
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					63
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					63
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					63
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					48
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					48
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1972	2	7	9	N	6					54
04	1020	N	645	-0-	-375	-0-	645	2			N	-0-					54
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					54
06	1590	N	931	-0-	-659	-0-	931	2			N	-0-					54
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					54
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					54
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					54
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					54
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					54
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1127	2	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	N	6					142
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					146
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	N	6					152
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					154
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					159
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					159
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3					162
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4					166
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					166
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	N	6					172
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					172
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1166	2	19	9	N	17					116
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	2	17	9	N	15					131
03	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1172	2	18	9	N	16					147
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1120	2	8	9	N	7					154
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1075	2	9	9	N	8					162
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	932	2	6	9	N	5					167
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1012	2	6	9	N	5					172
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	957	2	2	9	N	2					174
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					185
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	N	20					205
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	184	1			23
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					20
02	1508	X	301	-0-	-1207	-0-	301	2			N	-0-					20
03	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1267	2	8	9	N	7					27
04	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1187	2	1	9	N	1					28
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	N	1					29
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3					32
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					32
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	N	3					35
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1198	2	1	9	N	1					36
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1207	2	2	9	N	2					38
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					38
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1					39

TOTAL GAS PROD: 14,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					127
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					127
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					127
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					127
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-	91	1			36
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					36
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					36
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					36
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					36
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					36
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					36
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 208544 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5904 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					20
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					27
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					28
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					29
06	1590	N	505	-0-	-1085	-0-	502	2	3	9	N	3					32
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					32
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					35
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					36
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	792	2	2	9	N	2					38
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					38
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1	9	N	1					39

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2					170
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					170
03	1922	X	535	-0-	-1387	-0-	528	2	7	9	N	6					176
04	1860	X	520	-0-	-1340	-0-	520	2			N	-0-					176
05	961	X	566	-0-	-395	-0-	563	2	3	9	N	3					179
06	930	X	546	-0-	-384	-0-	545	2	1	9	N	1					180
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	581	2	13	9	N	12					192
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	167	1			27
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1					28
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					28
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					28
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					47
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					47
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					47
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					47
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					47
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					47
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					47
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					47
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					47
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					47
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					47
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2396	2	12	9	N	11					91
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2282	2	4	9	N	4					95
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					100
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					100
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					100
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					100
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					100
08	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	2			N	-0-					100
09	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	2337	2			N	-0-					100
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2	7	9	N	6					106
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	N	7					113
12	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2263	2	3	9	N	3					116

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2812	2	24	9	N	22					126
02	2726	X	2596	-0-	-130	-0-	2578	2	18	9	N	16					142
03	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2429	2	15	9	N	14					156
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	2311	2	9	9	N	8					164
05	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2523	2	17	9	N	15					179
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2763	2	12	9	N	11					190
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2669	2	17	9	N	15					205
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	N	4					209
09	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2591	2	9	9	N	8	178	1			39
10	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	2520	2	11	9	N	10					49
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	2437	2	17	9	N	15					64
12	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2552	2	13	9	N	12					76

TOTAL GAS PROD: 31,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	N	11					53
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					53
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					53
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					53
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					53
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					56
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					61
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					61
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					61
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					61
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					61
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8					69

TOTAL GAS PROD: 17,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1444	2	26	9	N	24	169	1			30
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	2	22	9	N	20					50
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1325	2	22	9	N	20					70
04	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	1223	2	22	9	N	20					90
05	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1335	2	18	9	N	16					106
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1258	2	19	9	N	17					123
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1258	2	19	9	N	17					140
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1266	2	18	9	N	16					156
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1218	2	15	9	N	14					170
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	N	19	166	1			23
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	N	12					35
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1047	2	14	9	N	13					48

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	N	11					91
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15					106
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	2	13	9	N	12					118
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1125	2	13	9	N	12					130
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					130
06	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	1066	2	12	9	N	11					141
07	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	2			N	-0-					141
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1076	2	11	9	N	10					151
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					151
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					151
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	937	2	11	9	N	10					161
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	1	4	9	N	4					165

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T.	A.	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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	N	16					185
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					195
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1534	2	18	9	N	16	187	1			24
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1388	2	6	9	N	5					29
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	N	15					44
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14					58
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					61
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1454	2	8	9	N	7					68
09	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1311	2	11	9	N	10					78
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	N	11					89
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	2	11	9	N	10					99
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	729	1			N	-0-	41	1			58

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1977	2	19	9	N	17					28
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1845	2	17	9	N	15					43
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					58
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15					73
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1996	2	39	9	N	35					108
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1510	2	6	9	N	5					113
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					118
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	N	15					133
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1795	2	25	9	N	23					156
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14					170
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	2	11	9	N	10					180
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	1			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	N	13					86
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1561	2	13	9	N	12					98
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					108
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1586	2	11	9	N	10					118
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1628	2	13	9	N	12					130
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1477	2	1	9	N	1					131
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1615	2	24	9	N	22					153
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1572	2	2	9	N	2					155
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	N	1					156
10	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1505	2	4	9	N	4					160
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1472	2	11	9	N	10					170
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	1			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2633	2	66	9	N	60					126
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2465	2	57	9	N	52					178
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2349	2	46	9	N	42	177	1			43
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2226	2	52	9	N	47					90
05	2387	X	2257	-0-	-130	-0-	2228	2	29	9	N	26					116
06	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	2079	2	17	9	N	15					131
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	2161	2	65	9	N	59					190
08	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2199	2	44	9	N	40	177	1			53
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2066	2	31	9	N	28					81
10	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	1995	2	8	9	N	7					88
11	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	1803	2	24	9	N	22					110
12	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1379	1	14	9	N	13					123

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	N	6					173
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	2	13	9	N	12					185
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	N	6	180	1			11
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					11
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	799	2	13	9	N	12					23
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					23
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	759	2	3	9	N	3					26
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	2	6	9	N	5					31
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	713	2	2	9	N	2					33
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	650	2	8	9	N	7					40
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	570	2	1	9	N	1					41
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	1			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					112
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7					119
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					131
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	839	2	3	9	N	3					134
05	3100	N	3730	-0-	630	630	3719	2	11	9	N	10	93	1			51
06	1268	N	638	-0-	-630	-0-	638	2			N	-0-					51
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					51
08	2945	X	808	-0-	-2137	-0-	808	2			N	-0-					51
09	2850	X	727	-0-	-2123	-0-	714	2	13	9	N	12					63
10	2945	X	710	-0-	-2235	-0-	710	2			N	-0-					63
11	840	X	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					63
12	868	X	675	-0-	-193	-0-	675	1			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3100	N	3347	-0-	247	247	3334	2	13	9	N	12					131
02	2900	N	3289	-0-	389	636	3275	2	14	9	N	13					144
03	3100	N	3416	-0-	316	952	3399	2	17	9	N	15					159
04	4308	X	3356	-0-	-952	-0-	3350	2	6	9	N	5					164
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3719	2	18	9	N	16					180
06	2880	X	2412	-0-	-468	-0-	2410	2	2	9	N	2					182
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3493	2	2	9	N	2	168	1			16
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	2	6	9	N	5					21
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					21
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					21
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3188	2	35	9	N	32					53
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	1	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2343	2	20	9	N	18					112
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2298	2	19	9	N	17					129
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2179	2	28	9	N	25					154
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2184	2	8	9	N	7					161
05	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	2035	2	20	9	N	18					179
06	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1477	2			N	-0-					179
07	2263	N	2007	-0-	-256	-0-	2000	2	7	9	N	6					185
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2126	2	4	9	N	4					189
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	N	8	174	1			23
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					23
11	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1963	2	3	9	N	3					26
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	1	20	9	N	18					44

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2644	2	21	9	N	19					53
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	2	9	9	N	8					61
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					84
04	2580	N	2284	-0-	-296	-0-	2284	2			N	-0-					84
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	2321	2	14	9	N	13					97
06	2460	N	1919	-0-	-541	-0-	1919	2			N	-0-					97
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2755	2	17	9	N	15					112
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2819	2	11	9	N	10					122
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2581	2	15	9	N	14					136
10	2759	N	2693	-0-	-66	-0-	2676	2	17	9	N	15					151
11	2700	N	1965	-0-	-735	-0-	1954	2	11	9	N	10					161
12	2697	N	291	-0-	-2406	-0-	291	1			N	-0-	144	1			17

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5758	2	35	9	N	32					166
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5414	2	21	9	N	19					185
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5410	2	32	9	N	29					214
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5306	2	9	9	N	8					222
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5698	2	13	9	N	12					234
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4679	2	18	9	N	16	186	1			64
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5739	2	2	9	N	2					66
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6255	2	11	9	N	10					76
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5474	2	12	9	N	11					87
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6094	2	21	9	N	19					106
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5567	2	22	9	N	20					126
12	6262	X	5272	-0-	-990	-0-	5265	1	7	9	N	6					132

TOTAL GAS PROD: 66,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9290	2	23	9	N	21					123
02	7830	X	2169	-0-	-5661	-0-	2169	2			N	-0-					123
03	8246	X	7003	-0-	-1243	-0-	6992	2	11	9	N	10					133
04	8100	X	3480	-0-	-4620	-0-	3471	2	9	9	N	8					141
05	8370	X	3686	-0-	-4684	-0-	3686	2			N	-0-					141
06	8100	X	2339	-0-	-5761	-0-	2332	2	7	9	N	6					147
07	7006	X	3986	-0-	-3020	-0-	3983	2	3	9	N	3					150
08	7006	X	3716	-0-	-3290	-0-	3715	2	1	9	N	1					151
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3901	2	11	9	N	10					161
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	4085	2	4211	5	N	-0-					161
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	5283	2	6269	5	N	5					166
							6	9									
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	5076	1	5212	5	N	5					171
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2224	2	24	9	N	22					118
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	N	21					139
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2177	2	21	9	N	19					158
04	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2086	2	44	9	N	40					198
05	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1506	2	20	9	N	18	169	1			47
06	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1864	2	1	9	N	1					48
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2149	2	19	9	N	17					65
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	2	7	9	N	6					71
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2104	2	15	9	N	14					85
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	1983	2	42	9	N	38					123
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2003	2	12	9	N	11					134
12	2201	N	1477	-0-	-724	-0-	1464	1	13	9	N	12					146

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	3993	2	4	9	N	4					90
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	2	41	9	N	37					127
03	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3948	2	30	9	N	27					154
04	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3842	2	13	9	N	12					166
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4364	2	11	9	N	10					176
06	4230	X	4090	-0-	-140	-0-	4078	2	12	9	N	11					187
07	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	4218	2	7	9	N	6					193
08	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4094	2	3	9	N	3	21	1			175
09	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	3889	2	9	9	N	8					183
10	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	3750	2	11	9	N	10					193
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3766	2			N	-0-					193
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	1	14	9	N	13					206

TOTAL GAS PROD: 48,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	5113	2	31	9	N	28					124
02	5046	X	4794	-0-	-252	-0-	4784	2	10	9	N	9					133
03	5146	X	4829	-0-	-317	-0-	4793	2	36	9	N	33					166
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4782	1	17	9	N	15					181
05	5425	X	5221	-0-	-204	-0-	5203	2	18	9	N	16					197
06	4980	X	4763	-0-	-217	-0-	4759	2	4	9	N	4					201
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5531	2	24	9	N	22					223
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5391	2	2	9	N	2	181	1			44
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	2	12	9	N	11					55
10	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	4775	2	10	9	N	9					64
11	5280	X	4523	-0-	-757	-0-	4510	2	13	9	N	12					76
12	5084	X	4223	-0-	-861	-0-	4214	1	9	9	N	8					84

TOTAL GAS PROD: 59,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8475	-0-	8475	17314	8434	2	41	9	N	37					150
02	T. A.		7454	-0-	7454	24768	7420	2	34	9	N	31					181
03	T. A.		7653	-0-	7653	32421	7645	2	8	9	N	7					188
04	T. A.		7510	-0-	7510	39931	7477	1	33	9	N	30					218
05	T. A.		7528	-0-	7528	47459	7510	2	18	9	N	16	179	1			55
06	54745	X	7286	-0-	-47459	-0-	7263	2	23	9	N	21					76
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7980	2	17	9	N	15					91
08	7750	X	7399	-0-	-351	-0-	7382	2	17	9	N	15					106
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					106
10	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	7342	2	39	9	N	35					141
11	7740	X	7296	-0-	-444	-0-	7270	2	26	9	N	24					165
12	7595	X	7086	-0-	-509	-0-	7061	1	25	9	N	23					188

TOTAL GAS PROD: 90,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9991	-0-	9991	19765	9962	2	29	9	N	26					81
02	T. A.		9331	-0-	9331	29096	9319	2	12	9	N	11					92
03	T. A.		8864	-0-	8864	37960	8816	2	48	9	N	44					136
04	T. A.		9264	-0-	9264	47224	9249	1	15	9	N	14					150
05	T. A.		8801	-0-	8801	56025	8786	2	15	9	N	14					164
06	63263	X	7238	-0-	-56025	-0-	7230	2	8	9	N	7					171
07	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10007	2	12	9	N	11					182
08	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	9217	2	9	9	N	8					190
09	9270	X	7391	-0-	-1879	-0-	7380	2	11	9	N	10					200
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10197	2	30	9	N	27	186	1			41
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9991	2	12	9	N	11					52
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8360	1	23	9	N	21					73

TOTAL GAS PROD: 108,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5464	-0-	5464	11489	5460	2	4	9	N	4					124
02	T. A.		3579	-0-	3579	15068	3393	2	184	5	N	2					126
							2	9									
03	T. A.		5137	-0-	5137	20205	5130	2	7	9	N	6					132
04	T. A.		5338	-0-	5338	25543	5332	1	6	9	N	5					137
05	T. A.		5010	-0-	5010	30553	5007	2	3	9	N	3					140
06	34781	X	4228	-0-	-30553	-0-	4219	2	9	9	N	8					148
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4730	2	6	9	N	5					153
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5360	2	3	9	N	3					156
09	5130	X	4565	-0-	-565	-0-	4554	2	11	9	N	10					166
10	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4842	2	6	9	N	5					171
11	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	4402	2			N	-0-					171
12	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4496	1	14	9	N	13	158	1			26

TOTAL GAS PROD: 57,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7655	-0-	7655	16743	7638	2	17	9	N	15					107
02	T. A.		8795	-0-	8795	25538	8778	2	17	9	N	15					122
03	T. A.		9012	-0-	9012	34550	8971	2	41	9	N	37					159
04	T. A.		7895	-0-	7895	42445	7878	1	17	9	N	15					174
05	T. A.		9017	-0-	9017	51462	8997	2	20	9	N	18					192
06	57491	X	6029	-0-	-51462	-0-	6012	2	17	9	N	15					207
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8011	2	8	9	N	7					214
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9375	2	18	9	N	16					230
09	8730	X	8176	-0-	-554	-0-	8155	2	21	9	N	19	190	1			59
10	9021	X	7666	-0-	-1355	-0-	7649	2	17	9	N	15					74
11	9090	X	7338	-0-	-1752	-0-	7318	2	20	9	N	18					92
12	8525	X	7858	-0-	-667	-0-	7819	1	39	9	N	35					127

TOTAL GAS PROD: 96,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	T. A.		6557	-0-	6557	12403	6527	2	30	9	N	27					134
02	T. A.		2904	-0-	2904	15307	2904	2			N	-0-					134
03	T. A.		5995	-0-	5995	21302	5978	2	17	9	N	15					149
04	T. A.		4807	-0-	4807	26109	4801	1	6	9	N	5					154
05	T. A.		5191	-0-	5191	31300	5180	2	11	9	N	10					164
06	35422	X	4122	-0-	-31300	-0-	4105	2	17	9	N	15					179
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	N	5					184
08	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	5467	2	7	9	N	6					190
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5275	2	12	9	N	11	160	1			41
10	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	4954	2	14	9	N	13					54
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5539	2	36	9	N	33					87
12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5426	1	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 61,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	14B DENY		21022	-0-	21022	155845	17313	2	3621	5	N	80					189
							88	9									
02	14B DENY		12531	-0-	12531	168376	10151	2	2347	5	N	30	165	1			54
							33	9									
03	14B DENY		18898	-0-	18898	187274	14367	2	4479	5	N	47					101
							52	9									
04	14B DENY		19474	-0-	19474	206748	13206	1	6222	5	N	42					143
							46	9									
05	14B DENY		18761	-0-	18761	225509	13162	2	5545	5	N	49					192
							54	9									
06	14B DENY		11797	-0-	11797	237306	9244	2	2528	5	N	23	167	1			48
							25	9									
07	256231	X	18925	-0-	-237306	-0-	14032	2	4840	5	N	48					96
							53	9									
08	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	12249	2	5892	5	N	59					155
							65	9									
09	18630	X	16916	-0-	-1714	-0-	12371	2	4539	5	N	5					160
							6	9									
10	18910	X	17614	-0-	-1296	-0-	11484	2	6090	5	N	36					196
							40	9									
11	18300	X	16114	-0-	-2186	-0-	12173	2	3898	5	N	39	180	1			55
							43	9									
12	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	10956	1	4292	5	N	31					86
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 205,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 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		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	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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-

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

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	T. A.	-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-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T.	A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

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

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			13
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			13
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			13
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			13
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			13
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			13
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			13
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			13
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			13
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			13
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			13
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-2301	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	342	-0-	-2674	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	125	-0-	-1611	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	364	-0-	-1316	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	661	-0-	-734	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	900	X	170	-0-	-730	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 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	9207	X	6942	-0-	-2265	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	6670	-0-	-1769	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	4825	-0-	-3700	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	4826	-0-	-3424	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	4721	-0-	-3091	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4798	-0-	-2102	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5909	-0-	-1221	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6678	-0-	-111	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,695 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	4743	X	4185	-0-	-558	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4133	-0-	-72	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3841	-0-	-449	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,531 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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3036	-0-	-328	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3440	-0-	-1458	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2464	-0-	-2276	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2562	-0-	-1902	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3512	-0-	-538	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,264 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	8308	X	7294	-0-	-1014	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7042	-0-	-730	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7121	-0-	-709	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7066	-0-	-1025	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,080 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

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	4537	-0-		-764	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4371	-0-		-588	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4437	-0-		-461	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4278	-0-		-462	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4559	-0-		-215	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4527	-0-		-30	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-		-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4877	-0-		-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4573	-0-		-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4722	-0-		-424	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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	3503	X	2828	-0-		-675	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2596	-0-		-507	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2640	-0-		-336	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2576	-0-		-304	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2456	-0-		-458	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2210	-0-		-456	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2334	-0-		-246	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2183	-0-		-731	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1479	-0-		-1341	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1871	-0-		-1043	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

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	2480	X	1154	-0-		-1326	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1241	-0-		-528	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-		-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	798	-0-		-312	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	630	N	107	-0-		-523	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	682	N	8	-0-		-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
02	2784	X	2083	-0-	-701	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	770	-0-	-2206	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	1163	-0-	-1717	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	959	-0-	-2017	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	458	-0-	-2422	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	2232	X	1	-0-	-2231	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

01	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
02	3045	X	1529	-0-	-1516	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
04	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
06	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,679 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-1502	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1493	-0-	-1552	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1352	-0-	-1903	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1356	-0-	-1794	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1223	-0-	-487	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	883	-0-	-497	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 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	9114	X	5454	-0-	-3660	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	4369	-0-	-4157	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	4073	-0-	-5041	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3570	-0-	-5250	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	4095	-0-	-5019	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3236	-0-	3236	3236	3236	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3849	-0-	3849	7085	3849	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3525	-0-	3525	10610	3525	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3439	-0-	3439	14049	3439	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1978	-0-	1978	16027	1978	2			N	-0-					-0-
11	16756	X	729	-0-	-16027	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,140 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	T. A.		367	-0-	367	906	367	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	906					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	906					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	2015	X	526	-0-	-1489	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	107	-0-	-1778	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	94	-0-	-1921	-0-	94	2			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	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: 727 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	3844	X	2886	-0-	-958	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2626	-0-	-970	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1463	-0-	-2381	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1314	-0-	-2226	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1149	-0-	-2633	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3167	-0-	-615	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1663	-0-	-1997	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	716	-0-	-604	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,966 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
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.		1010	-0-	1010	1010	1010	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		625	-0-	625	1635	625	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1168	-0-	-3916	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	97	-0-	-4987	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	122	-0-	-4798	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1394	-0-	-3690	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3179	-0-	-1741	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 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
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.		1459	-0-	1459	1459	1459	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2414	-0-	2414	3873	2414	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1866	-0-	1866	5739	1866	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1626	-0-	1626	7365	1626	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1246	-0-	1246	8611	1246	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1415	-0-	1415	10026	1415	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1387	-0-	1387	11413	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2527	-0-	2527	2527	2527	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		1850	-0-	1850	4377	1850	2			N	-0-					-0-
07	6901	X	2524	-0-	-4377	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2272	-0-	-1718	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1931	-0-	-2192	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1931	-0-	-2059	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1976	-0-	-2147	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	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-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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	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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	T. A.	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	875	1	1274	3	N	16					87
							18	9									
02	1943	N	1783	-0-	-160	-0-	757	1	1025	3	N	1					88
							1	9									
03	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	623	1	1084	3	N	5					93
							6	9									
04	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	834	1	1192	3	N	17					110
							19	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	858	1	1211	3	N	-0-					110
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	748	1	1051	3	N	11					121
							12	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	861	1	1294	3	N	48					169
							53	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	864	1	1267	3	N	22	171	1			20
							24	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	824	1	1086	3	N	30					50
							33	9									
10	2201	N	311	-0-	-1890	-0-	16	1	295	3	N	-0-					50
11	2100	N	129	-0-	-1971	-0-	6	1	123	3	N	-0-					50
12	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	172	1	1298	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	193	1	1561	3	N	48					82
							53	9									
02	1914	N	1672	-0-	-242	-0-	183	1	1437	3	N	47					129
							52	9									
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	166	1	1304	3	N	55					184
							61	9									
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	186	1	1475	3	N	15	179	1			20
							17	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	192	1	1543	3	N	54					74
							59	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	170	1	1401	3	N	43					117
							47	9									
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	177	1	1409	3	N	42					159
							46	9									
08	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	178	1	1264	3	N	21	165	1			15
							23	9									
09	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	165	1	1035	3	N	26					41
							29	9									
10	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	155	1	1084	3	N	15					56
							17	9									
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	154	1	992	3	N	17					73
							19	9									
12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	170	1	812	3	N	13					86
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	963	1	3868	3	N	82					111
							90	9									
02	4524	X	4498	-0-	-26	-0-	897	1	3506	3	N	86					197
							95	9									
03	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	1039	1	3593	3	N	77	164	1			110
							85	9									
04	4770	X	3850	-0-	-920	-0-	827	1	2958	3	N	59					169
							65	9									
05	4929	X	4367	-0-	-562	-0-	963	1	3330	3	N	67	175	1			61
							74	9									
06	4770	X	3560	-0-	-1210	-0-	891	1	2601	3	N	62					123
							68	9									
07	4805	X	3214	-0-	-1591	-0-	908	1	2256	3	N	45					168
							50	9									
08	4712	X	2242	-0-	-2470	-0-	858	1	1365	3	N	17	162	1			23
							19	9									
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1000	1	3726	3	N	63					86
							69	9									
10	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	1002	1	3122	3	N	75					161
							83	9									
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1015	1	3115	3	N	54	166	1			49
							59	9									
12	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	1117	1	3044	3	N	61					110
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 48,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	791	1	77	9	N	70	149	1			133
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	739	1	74	9	N	67					200
03	837	N	575	-0-	-262	-0-	323	1	252	3	N	-0-	156	1			44
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	592	1	125	3	N	-0-					44
05	868	N	158	-0-	-710	-0-	129	1	29	3	N	-0-					44
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	2	1	33	3	N	-0-					44
07	744	N	176	-0-	-568	-0-	81	1	95	3	N	-0-					44
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	3	N	-0-					44
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					44
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	N	12					56
							13	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					56
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	210	1	204	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	24707	X	17816	-0-	-6891	-0-	471	1	17345	2	N	-0-					-0-
02	23113	X	17850	-0-	-5263	-0-	525	1	17325	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	18669	-0-	-5852	-0-	472	1	18197	2	N	-0-					-0-
04	22080	X	17090	-0-	-4990	-0-	515	1	16575	2	N	-0-					-0-
05	21204	X	15934	-0-	-5270	-0-	552	1	15382	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	17963	-0-	-517	-0-	528	1	17435	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	14288	-0-	-4808	-0-	446	1	13842	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	13982	-0-	-4680	-0-	403	1	13579	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	13087	-0-	-4883	-0-	511	1	12576	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	13334	-0-	-5235	-0-	392	1	12942	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	11523	-0-	-6447	-0-	507	1	11016	2	N	-0-					-0-
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	550	1	11387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.//CONT.// 200532
BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

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	7254	X	6483	-0-	-771	-0-	165	1	6318	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5946	-0-	-840	-0-	152	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6159	-0-	-1095	-0-	153	1	6006	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6036	-0-	-864	-0-	238	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5605	-0-	-1432	-0-	211	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5492	-0-	-778	-0-	207	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5838	-0-	-517	-0-	214	1	5624	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	217	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5780	-0-	-250	-0-	211	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	155	1	5920	2	N	-0-					-0-
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	153	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	152	1	5637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,992 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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	84	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	4031	X	3789	-0-	-242	-0-	85	1	3704	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	87	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	80	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	85	1	3503	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	83	1	3393	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	80	1	3411	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	77	1	3255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	72	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	74	1	3119	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2926	-0-	-554	-0-	66	1	2860	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	67	1	2808	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	92	1	3999	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3834	-0-	-255	-0-	86	1	3748	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	95	1	3987	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	93	1	3908	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	98	1	4038	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3939	-0-	-21	-0-	94	1	3845	3	Y	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	97	1	4113	3	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	94	1	3956	3	Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	92	1	3941	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	96	1	3998	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	99	1	4296	3	Y	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	93	1	4025	3	Y	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	Y	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	102	1	4269	3	Y	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	107	1	4440	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4151	-0-	-169	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	97	1	4127	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	95	1	4008	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	91	1	3925	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	99	1	4135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10695	X	8722	-0-	-1973	-0-	197	1	8525	3	N	-0-					-0-
02	10005	X	6295	-0-	-3710	-0-	142	1	6153	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8031	-0-	-1951	-0-	188	1	7843	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	7581	-0-	-1929	-0-	177	1	7404	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7315	-0-	-1396	-0-	173	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	6571	-0-	-1859	-0-	156	1	6415	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	154	1	6528	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	6458	-0-	-1571	-0-	150	1	6308	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	6528	-0-	-1062	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	154	1	6520	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6019	-0-	-551	-0-	136	1	5883	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6105	-0-	-467	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					74
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2579	3	N	1					75
							1	9									
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	116	1	4821	3	N	-0-					75
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	3	N	-0-					75
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	102	1	4206	3	N	1					76
							1	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	97	1	3970	3	N	-0-					76
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	99	1	4197	3	N	-0-					76
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	104	1	4348	3	N	-0-					76
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	95	1	3998	3	N	-0-					76
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	105	1	4427	3	N	8					84
							9	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	88	1	3793	3	N	2					86
							2	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	89	1	3706	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 45,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	69	1	3023	3	N	-0-					14
02	3277	X	2289	-0-	-988	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					14
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	100	1	4203	3	N	-0-					14
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	98	1	4122	3	N	1					15
							1	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	89	1	3686	3	N	-0-					15
06	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	79	1	3257	3	N	-0-					15
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	88	1	3746	3	N	4					19
							4	9									
08	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	82	1	3433	3	N	1					20
							1	9									
09	3450	X	3107	-0-	-343	-0-	72	1	3035	3	N	-0-					20
10	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	75	1	3179	3	N	16					36
							18	9									
11	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	68	1	2905	3	N	2					38
							2	9									
12	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	49	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2344	-0-	-498	-0-	52	1	2270	3	Y	20					20
							22	9									
03	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	57	1	2404	3	Y	-0-					20
04	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-					20
05	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	53	1	2191	3	Y	-0-					20
06	2370	N	1803	-0-	-567	-0-	43	1	1758	3	Y	2					22
							2	9									
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	48	1	2059	3	Y	20					42
							22	9									
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	51	1	2173	3	Y	2					44
							2	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	51	1	2165	3	Y	26	70	1			-0-
							29	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2160	N	1598	-0-	-562	-0-	36	1	1561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	54	1	2315	3	Y	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	53	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	62	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1728	-0-	-552	-0-	41	1	1687	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	58	1	2409	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	52	1	2159	3	Y	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	49	1	2042	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	49	1	2065	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	49	1	2052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 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	3597	-0-	497	497	81	1	3516	3	N	-0-					-0-
02	2597	N	2100	-0-	-497	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	36	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	37	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	36	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	36	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	1491	-0-	-90	-0-	35	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	40	1	1655	3	N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	3	N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3735	-0-	635	1228	84	1	3633	3	Y	16					26
							18	9									
02	2641	N	1413	-0-	-1228	-0-	15	1	1353	3	Y	41					67
							45	9									
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					67
04	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	19	1	1575	3	Y	-0-					67
05	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	20	1	1661	3	Y	-0-					67
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	3	Y	5					72
							6	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	3	Y	3	75	1			-0-
							3	9									
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	25	1	2096	3	Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	26	1	2138	3	Y	3					3
							3	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	24	1	2082	3	Y	16					19
							18	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	25	1	2041	3	Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	341	N	149	-0-	-192	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	704	-0-	-946	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	18	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	17	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	362	-0-	-328	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	372	-0-	-341	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,754 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	* * 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	71 15	1 9	3073	3	N	14					29
02	3364	X	1858	-0-	-1506	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-	28	1			1
03	3596	X	3046	-0-	-550	-0-	71	1	2975	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	74	1	3100	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	54	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2292	-0-	-768	-0-	55	1	2237	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	66	1	2833	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	75	1	3134	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2035	-0-	-1145	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	37	1	1534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	157	1	6791	3	Y	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	144	1	6265	3	Y	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	159	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6359	-0-	-1	-0-	148	1	6211	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	156	1	6416	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	148	1	6064	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	146	1	6193	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	149	1	6244	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	141	1	5894	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	137	1	5834	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5799	-0-	-411	-0-	131	1	5668	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	142	1	5938	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1748	3	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	80	-0-	-850	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		381	-0-	381	381	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2170	-0-	2170	2551	50	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	4659	X	2108	-0-	-2551	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	47	1	1987	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	43	1	1814	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	32	1	1358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 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	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	52	1	2254	3	Y	-0-					13
02	2262	N	2141	-0-	-121	-0-	48	1	2093	3	Y	-0-					13
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	58	1	2432	3	Y	-0-					13
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	57	1	2414	3	Y	-0-					13
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	57	1	2324	3	Y	-0-					13
06	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	53	1	2185	3	Y	-0-					13
07	2542	N	1884	-0-	-658	-0-	43	1	1841	3	Y	-0-					13
08	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	43	1	1808	3	Y	-0-					13
09	2250	N	1811	-0-	-439	-0-	42	1	1760	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	103	1	4442	3	N	-0-					44
02	4524	X	3982	-0-	-542	-0-	89	1	3893	3	N	-0-					44
03	4712	X	3798	-0-	-914	-0-	89	1	3709	3	N	-0-					44
04	4530	X	3598	-0-	-932	-0-	84	1	3514	3	N	-0-					44
05	4557	X	3635	-0-	-922	-0-	86	1	3548	3	Y	1	44	1			1
							1	9									
06	4410	X	3411	-0-	-999	-0-	81	1	3330	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	82	1	3480	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	120	1	3327	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3205	-0-	-395	-0-	74	1	3131	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	74	1	3112	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	69	1	2964	3	Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	139	1	6034	3	Y	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	140	1	6091	3	Y	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	137	1	5729	3	Y	-0-					-0-
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	139	1	5826	3	Y	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	135	1	5611	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	4983	-0-	-1467	-0-	118	1	4865	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	4636	-0-	-2029	-0-	107	1	4529	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	139	1	5829	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5086	-0-	-884	-0-	118	1	4968	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	114	1	4830	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	124	1	5304	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	115	1	4830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2027	3	N	22					78
							24	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	N	24					102
							26	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	3	N	-0-					102
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	N	-0-					102
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	50	1	2097	3	Y	-0-	89	1			13
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	2001	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	51	1	2174	3	Y	1					14
							1	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	1					15
							1	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	3	Y	3					18
							3	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	1991	3	Y	17					35
							19	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	Y	14					49
							15	9									
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	44	1	1839	3	Y	7					56
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-16	-0-	55	1	1603	3	Y	-0-					2
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	3	Y	5					7
							6	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	3	Y	-0-					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	3	Y	11					18
							12	9									
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	58	1	1604	3	Y	4					22
							4	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	38	1	1571	3	Y	-0-					22
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	60	1	1683	3	Y	-0-					22
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	53	1	1461	3	Y	-0-					22
09	1620	N	1354	-0-	-266	-0-	46	1	1294	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	39	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	157	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	115	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1829	-0-	-991	-0-	72	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	113	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	122	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	123	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	105	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	132	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	166	1	4177	2	N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	167	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	176	1	4301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3313	-0-	-376	-0-	75	1	3238	3	N	-0-					18
02	3538	X	2979	-0-	-559	-0-	67	1	2911	3	N	1					19
							1	9									
03	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	79	1	3319	3	N	-0-					19
04	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					19
05	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	73	1	3021	3	N	-0-					19
06	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	65	1	2685	3	N	-0-					19
07	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	78	1	3313	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	71	1	2987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	65	1	2743	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	59	1	2517	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2407	-0-	-863	-0-	55	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	52	1	2133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2743	3	N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	62	1	2679	3	N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	57	1	2363	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	54	1	2260	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	53	1	2196	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2114	-0-	-226	-0-	51	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	54	1	2268	3	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	54	1	2249	3	N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	50	1	2079	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	49	1	2030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,636 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	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	36	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1490	-0-	-18	-0-	33	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	38	1	1576	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	36	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	32	1	1328	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	34	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	34	1	1454	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	33	1	1418	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,938 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	84	1	3650	3	N	1					153
							1	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	77	1	3384	3	N	29	178	1			4
							32	9									
03	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	78	1	3260	3	N	-0-					4
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	119	1	3356	3	N	-0-					4
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	88	1	3629	3	N	-0-					4
06	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	76	1	3123	3	N	-0-					4
07	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	74	1	3136	3	N	-0-					4
08	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	77	1	3259	3	N	-0-					4
09	3450	X	3187	-0-	-263	-0-	74	1	3113	3	N	-0-					4
10	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	71	1	3004	3	N	-0-					4
11	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	64	1	2734	3	N	-0-					4
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	80	1	3353	3	N	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	57	1	2165	2	N	-0-			-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2026	2	N	-0-			-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	48	1	1895	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	42	1	1566	2	N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	47	1	1821	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	48	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	46	1	1847	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	42	1	1677	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	41	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	39	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	39	1	1483	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	40	1	1468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11515	-0-	-947	-0-	260	1	11255	3	N	-0-			20
02	11194	X	10928	-0-	-266	-0-	245	1	10683	3	N	-0-			20
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	275	1	11494	3	N	-0-			20
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	264	1	11067	3	N	-0-			20
05	11687	X	11158	-0-	-529	-0-	264	1	10894	3	N	-0-			20
06	11400	X	10241	-0-	-1159	-0-	243	1	9998	3	N	-0-			20
07	11780	X	10463	-0-	-1317	-0-	241	1	10222	3	N	-0-			20
08	11780	X	10035	-0-	-1745	-0-	234	1	9801	3	N	-0-			20
09	11340	X	9974	-0-	-1366	-0-	231	1	9743	3	N	-0-			20
10	11160	X	9140	-0-	-2020	-0-	210	1	8930	3	N	-0-			20
11	10230	X	7702	-0-	-2528	-0-	175	1	7527	3	N	-0-			20
12	10199	X	7751	-0-	-2448	-0-	181	1	7570	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 122,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	48	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	54	1	2121	2	N	-0-			-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	76	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	98	1	2501	2	N	-0-			-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	76	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	69	1	1794	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1820	-0-	-580	-0-	66	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	48	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	48	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	49	1	1816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3319	-0-	419	419	75	1	3244	3	N	-0-					-0-
03	2575	N	2156	-0-	-419	-0-	51	1	2105	3	N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	10	1	433	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	678	-0-	-1895	-0-	14	1	605	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	2490	X	658	-0-	-1832	-0-	15	1	643	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2573	X	863	-0-	-1710	-0-	20	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	18	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	23	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	840	-0-	-28	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	67	1	2834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	71	1	3053	3	N	6					26
							7	9									
02	2871	X	2675	-0-	-196	-0-	60	1	2615	3	Y	-0-	25	1			1
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	71	1	2999	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	73	1	3028	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	69	1	2836	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	60	1	2525	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1038	-0-	-2031	-0-	24	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	68	1	2873	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	Y	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	98	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	98	1	4106	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	86	1	3604	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	80	1	3281	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2924	-0-	-1216	-0-	70	1	2854	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2807	-0-	-1471	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2754	-0-	-1462	-0-	64	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2695	-0-	-995	-0-	63	1	2632	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	71	1	3042	3	Y	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	70	1	3045	3	Y	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6913	X	6419	-0-	-494	-0-	145	1	6274	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5931	-0-	-333	-0-	133	1	5798	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	144	1	6029	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5993	-0-	-277	-0-	139	1	5854	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6032	-0-	-447	-0-	143	1	5889	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5745	-0-	-465	-0-	136	1	5609	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5887	-0-	-468	-0-	136	1	5751	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5154	-0-	-1046	-0-	120	1	5034	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	124	1	5202	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	151	1	6452	3	N	-0-					-0-
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	259	1	11157	3	N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	332	1	13855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1317	3	N	2					85
							2	9									
02	1972	N	1353	-0-	-619	-0-	31	1	1322	3	N	-0-					85
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	3	N	-0-					85
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	42	1	1197	3	N	-0-					85
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1670	3	N	-0-					85
06	1830	N	1297	-0-	-533	-0-	31	1	1266	3	N	-0-					85
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	42	1	1200	3	N	-0-					85
08	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	30	1	1260	3	N	2	44	1			43
							2	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					43
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	N	-0-					43
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	3	N	2					45
							2	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42	1	1755	3	N	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	6418	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	6133	-0-	-44	-0-	138	1	5995	3	Y	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	156	1	6557	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5316	-0-	-1134	-0-	124	1	5192	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5288	-0-	-1377	-0-	125	1	5163	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4970	-0-	-1450	-0-	118	1	4852	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5027	-0-	-1607	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	10	-0-	-6624	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	113	-0-	-5197	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	2179	-0-	-3122	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	93	1	4010	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4257	-0-	4257	4257	100	1	4157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5360	-0-	-65	-0-	121	1	5239	3	N	-0-					10
02	5075	X	4986	-0-	-89	-0-	112	1	4874	3	N	-0-					10
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	121	1	5049	3	N	-0-					10
04	5340	X	4862	-0-	-478	-0-	113	1	4749	3	N	-0-					10
05	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	119	1	4904	3	N	-0-					10
06	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	111	1	4539	3	N	-0-					10
07	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	112	1	4765	3	N	-0-					10
08	5177	X	2960	-0-	-2217	-0-	69	1	2891	3	N	-0-					10
09	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	105	1	4389	3	N	-0-					10
10	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	106	1	4529	3	N	-0-					10
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	98	1	4231	3	N	-0-					10
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	107	1	4452	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 55,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1532	-0-	-824	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					105
02	1566	N	1330	-0-	-236	-0-	30	1	1300	3	N	-0-					105
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					105
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					105
05	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	28	1	1147	3	N	-0-					105
06	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	25	1	1042	3	N	-0-					105
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					105
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					105
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					105
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	1					106
							1	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	3					109
							3	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	169	1	7324	3	N	2					44
							2	9									
02	7714	X	6501	-0-	-1213	-0-	146	1	6352	3	N	3					47
							3	9									
03	7781	X	6327	-0-	-1454	-0-	148	1	6179	3	N	-0-					47
04	7440	X	5704	-0-	-1736	-0-	133	1	5571	3	N	-0-					47
05	7502	X	6225	-0-	-1277	-0-	147	1	6078	3	N	-0-					47
06	7260	X	5450	-0-	-1810	-0-	130	1	5320	3	N	-0-					47
07	6944	X	5989	-0-	-955	-0-	138	1	5851	3	N	-0-					47
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	153	1	6403	3	N	-0-					47
09	6030	X	4805	-0-	-1225	-0-	111	1	4694	3	N	-0-					47
10	6231	X	5585	-0-	-646	-0-	128	1	5457	3	N	-0-					47
11	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	119	1	5106	3	N	-0-					47
12	6541	X	4623	-0-	-1918	-0-	108	1	4515	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 70,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	58	1	1672	3	N	3					96
							3	9									
02	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					96
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	39	1	1636	3	N	3					99
							3	9									
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	55	1	1564	3	N	7	60	1			46
							8	9									
05	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	43	1	1182	3	N	-0-					46
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					46
07	3100	N	4901	-0-	1801	1801	113	1	4785	3	N	3					49
							3	9									
08	3100	N	6887	-0-	3787	5588	159	1	6710	3	N	16					65
							18	9									
09	3000	N	5745	-0-	2745	8333	132	1	5571	3	N	38	103	1			-0-
							42	9									
10	12735	X	4402	-0-	-8333	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	70	1	3034	3	N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	70	1	2905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	136	1	5918	3	N	-0-					-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	126	1	5511	3	N	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	145	1	6038	3	N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	152	1	6340	3	N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	147	1	6089	3	N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	140	1	5741	3	N	-0-					-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	147	1	6218	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	140	1	5905	3	N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	132	1	5514	3	N	-0-					-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	127	1	5364	3	N	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	129	1	5526	3	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	136	1	5644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	70	1	3036	3	N	-0-					102
02	2871	X	2770	-0-	-101	-0-	62	1	2708	3	Y	-0-	102	1			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	1313	-0-	-1657	-0-	31	1	1282	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	594	-0-	-2475	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	840	-0-	-1530	-0-	20	1	820	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	8	1	298	3	Y	7					7
							8	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	62	1	2645	3	Y	3					11
							3	9									
11	3000	N	4094	-0-	1094	1094	704	1	3386	3	Y	4					15
							4	9									
12	3100	N	2853	-0-	-247	847	114	1	2733	3	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	877	-0-	-631	-0-	19	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	823	-0-	-417	-0-	19	1	804	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	23	1	934	3	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	3	N	-0-					-0-
07	992	N	614	-0-	-378	-0-	14	1	600	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	568	-0-	-517	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-
09	900	N	564	-0-	-336	-0-	13	1	551	3	N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	14	1	599	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	27	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	36	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	30	1	1248	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	30	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	28	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	28	1	1163	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	27	1	1170	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	28	1	1178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	62	1	2377	2	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2315	-0-	-103	-0-	58	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	56	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	92	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	82	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3375	-0-	275	275	82	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	3704	X	3429	-0-	-275	-0-	85	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	81	1	3254	2	N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	86	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	85	1	3228	2	N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	91	1	3383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,468 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	77	1	3342	3	N	-0-					58
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	66	1	2883	3	N	-0-					58
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	67	1	2826	3	N	-0-					58
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	70	1	2921	3	N	-0-					58
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	73	1	3013	3	N	5					63
							6	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	69	1	2834	3	N	-0-					63
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	75	1	3209	3	N	1					64
							1	9									
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					64
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	60	1	2543	3	N	2					66
							2	9									
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2659	3	N	23					89
							25	9									
11	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	56	1	2402	3	N	2					91
							2	9									
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	69	1	3013	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2647	-0-	-79	-0-	59	1	2588	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	65	1	2682	3	Y	-0-					-0-
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	69	1	2892	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	64	1	2647	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2145	-0-	-825	-0-	51	1	2094	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2465	-0-	-604	-0-	57	1	2408	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2335	-0-	-734	-0-	54	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	56	1	2343	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	60	1	2539	3	Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	56	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	61	1	2564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	139	1	4011	3	N	-0-					18
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	132	1	3825	3	N	5					23
							6	9									
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	129	1	3589	3	N	4					27
							4	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	117	1	3275	3	N	5					32
							6	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	132	1	3610	3	N	12					44
							13	9									
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	136	1	3734	3	N	10					54
							11	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	134	1	3779	3	N	-0-					54
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	139	1	3868	3	N	-0-					54
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	3	N	3	57	1			-0-
							3	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	-0-					-0-
11	0	W	3807	-0-	3807	3807	86	1	3702	3	N	17					17
							19	9									
12	0	W	3773	-0-	3773	7580	88	1	3685	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	68	1	2959	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2657	-0-	-98	-0-	59	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	64	1	2672	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2592	-0-	-258	-0-	60	1	2532	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	61	1	2523	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	61	1	2491	3	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	61	1	2613	3	N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	59	1	2477	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	1258	-0-	-1408	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	542	-0-	-1948	-0-	13	1	529	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	58	1	2390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	107	1	4601	3	N	8					128
							9	9									
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	3	N	12					140
							13	9									
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	150	1	4191	3	N	-0-	117	1			23
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	4203	3	N	-0-					23
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	102	1	4221	3	N	-0-					23
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	102	1	4207	3	N	-0-					23
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	106	1	4460	3	N	-0-					23
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	104	1	4390	3	N	-0-					23
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	101	1	4228	3	N	-0-					23
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	101	1	4285	3	N	5					28
							6	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	96	1	4151	3	N	15					43
							17	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	98	1	4108	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 52,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6444	-0-	-1058	-0-	145	1	6299	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	5816	-0-	-1115	-0-	130	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6100	-0-	-1154	-0-	142	1	5958	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5720	-0-	-1060	-0-	133	1	5587	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5734	-0-	-962	-0-	135	1	5599	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	127	1	5222	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	126	1	5365	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5345	-0-	-762	-0-	125	1	5220	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	118	1	4928	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	118	1	4990	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4841	-0-	-499	-0-	110	1	4731	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	115	1	4803	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	81	1	3524	3	N	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	97	1	4028	3	N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	87	1	3618	3	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	86	1	3583	3	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	80	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3583	3	N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	82	1	3444	3	N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	78	1	3290	3	N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3264	3	N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4309	X	2547	-0-	-1762	-0-	58	1	2489	3	Y	-0-					87
02	4031	X	2267	-0-	-1764	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-					87
03	3689	X	2922	-0-	-767	-0-	68	1	2846	3	Y	7					94
							8	9									
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	70	1	2962	3	Y	11					105
							12	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	74	1	3055	3	Y	39	140	1			4
							43	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	73	1	3009	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	75	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-					-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	61	1	2584	3	Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	69	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	65	1	2807	3	Y	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2867	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	109	1	4749	3	Y	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	110	1	4776	3	Y	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	125	1	5205	3	Y	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	120	1	5013	3	Y	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	133	1	5455	3	Y	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	134	1	5504	3	Y	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	125	1	5287	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4200	-0-	-1101	-0-	98	1	4102	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4303	-0-	-827	-0-	100	1	4203	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	96	1	4050	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	3737	-0-	-1393	-0-	84	1	3653	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	92	1	3848	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	149	1	6435	3	N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	139	1	6066	3	N	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	150	1	6271	3	N	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	149	1	6261	3	N	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-					-0-
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	150	1	6174	3	N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	150	1	6371	3	N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	149	1	6269	3	N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	148	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	150	1	6483	3	N	-0-					-0-
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	150	1	6252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	66	1	2842	3	N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	58	1	2545	3	N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	65	1	2700	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2570	3	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	66	1	2698	3	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	57	1	2437	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	54	1	2254	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	50	1	2147	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	48	1	1997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	63	1	2749	3	Y	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	48	1	2039	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1828	-0-	-373	-0-	44	1	1784	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	50	1	2028	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	46	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	43	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	43	1	1786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 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	3937	X	3158	-0-	-779	-0-	140	1	3018	3	Y	-0-					3
02	3567	X	2730	-0-	-837	-0-	120	1	2610	3	Y	-0-					3
03	3689	X	2801	-0-	-888	-0-	128	1	2673	3	Y	-0-					3
04	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	128	1	2699	3	Y	-0-					3
05	3410	X	2589	-0-	-821	-0-	120	1	2465	3	Y	4					7
							4	9									
06	2610	X	420	-0-	-2190	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					7
07	2697	X	91	-0-	-2606	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					7
08	2697	X	73	-0-	-2624	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					7
09	2610	X	58	-0-	-2552	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					7
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	N	-0-					20
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	N	-0-					20
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	N	-0-					20
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	N	-0-					20
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	16	1	652	3	N	-0-					20
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	13	1	547	3	N	-0-					20
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	N	-0-					20
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	3	N	-0-					20
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					20
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	899	3	N	-0-					20
11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	406	3	N	-0-					20
12	806	N	203	-0-	-603	-0-	5	1	198	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-307	-0-	1	1	64	3	N	-0-					47
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	N	28					75
							31	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	Y	-0-	67	1			8
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1068	-0-	-730	-0-	24	1	1044	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	24	1	1021	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	23	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	972	-0-	-113	-0-	23	1	949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4832	-0-	-1275	-0-	109	1	4723	3	N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	133	1	5761	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5790	-0-	-317	-0-	136	1	5654	3	N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	143	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	151	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	150	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	155	1	6576	3	N	-0-					-0-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	155	1	6525	3	N	-0-					-0-
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	151	1	6350	3	N	-0-					-0-
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	158	1	6671	3	N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	149	1	6410	3	N	-0-					-0-
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	174	1	7254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	122	1	5296	3	Y	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	107	1	4674	3	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	122	1	5112	3	Y	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	121	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	124	1	5103	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4823	-0-	-127	-0-	114	1	4709	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5081	-0-	-34	-0-	117	1	4964	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4043	-0-	-1072	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	105	1	4405	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	100	1	4317	3	Y	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	107	1	4466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	86	1	3710	3	N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	64	1	2789	3	N	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	83	1	3452	3	N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	79	1	3307	3	N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	79	1	3236	3	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3093	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1522	-0-	-1516	-0-	36	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	83	1	3499	3	N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	78	1	3276	3	N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	75	1	3225	3	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	102	1	4400	3	Y	-0-					29
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	46	1	4037	3	Y	2					31
							2	9									
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	118	1	4935	3	Y	2					33
							2	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	117	1	4932	3	Y	30					63
							33	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	140	1	5798	3	Y	6					69
							7	9									
06	4890	X	4498	-0-	-392	-0-	107	1	4391	3	Y	-0-					69
07	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	115	1	4858	3	Y	-0-	69	1			-0-
08	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	111	1	4651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3439	-0-	-1645	-0-	79	1	3360	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	87	1	3748	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	100	1	4185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1465	3	N	15					45
							17	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	17					62
							19	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	N	9					71
							10	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	3	N	-0-					71
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	N	-0-					71
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	-0-					71
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	36	1	1539	3	N	-0-					71
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	32	1	1346	3	N	-0-					71
09	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	29	1	1213	3	N	-0-					71
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	31	1	1297	3	N	-0-					71
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					71
12	1271	N	601	-0-	-670	-0-	14	1	587	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 18,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	-0-					3
02	1508	N	1506	-0-	-2	-0-	34	1	1472	3	Y	-0-					3
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-					3
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	36	1	1515	3	Y	-0-					3
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	34	1	1394	3	Y	-0-					3
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	37	1	1511	3	Y	-0-					3
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-					3
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					3
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-					3
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	3	Y	-0-					3
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	38	1	1612	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,328 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	3627	X	1486	-0-	-2141	-0-	38	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	961	-0-	-2316	-0-	25	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	36	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	40	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	38	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	36	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1217	-0-	-373	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	46	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	91	1	3964	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3599	-0-	-345	-0-	81	1	3518	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	84	1	3488	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3397	-0-	-653	-0-	79	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3479	-0-	-706	-0-	82	1	3397	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	84	1	3467	3	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	89	1	3800	3	N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	89	1	3748	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	87	1	3670	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	83	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	88	1	3655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,313 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	5549	X	4835	-0-	-714	-0-	109	1	4726	3	Y	-0-					10
02	5191	X	4294	-0-	-897	-0-	97	1	4197	3	Y	-0-					10
03	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	103	1	4327	3	Y	-0-					10
04	5250	X	4225	-0-	-1025	-0-	98	1	4127	3	Y	-0-					10
05	4836	X	3912	-0-	-924	-0-	93	1	3819	3	Y	-0-					10
06	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	93	1	3830	3	Y	-0-					10
07	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	98	1	4139	3	Y	-0-					10
08	4309	X	4254	-0-	-55	-0-	99	1	4155	3	Y	-0-					10
09	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	95	1	4002	3	Y	-0-					10
10	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	89	1	3809	3	Y	-0-					10
11	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	83	1	3577	3	Y	-0-					10
12	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	88	1	3663	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,516 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	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	69 2	1 9	2994	3	Y	2					2
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	71 34	1 9	3113	3	Y	31					33
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	88	1	3683	3	Y	-0-	29	1			4
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	82	1	3398	3	Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	89	1	3658	3	Y	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	112 15	1 9	4731	3	Y	14	14	1			-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	100	1	4230	3	Y	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	86	1	3598	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2610	-0-	-1110	-0-	60	1	2550	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2046	-0-	-1554	-0-	46	1	2000	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	789	-0-	-3830	-0-	18	1	771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6437	-0-	-972	-0-	145	1	6292	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	4626	-0-	-2305	-0-	104	1	4522	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5874	-0-	-1039	-0-	137	1	5737	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	2970	-0-	-3720	-0-	69	1	2901	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	4774	-0-	-2139	-0-	113	1	4661	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	3809	-0-	-2431	-0-	90	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	62	1	2628	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	2189	-0-	-3670	-0-	51	1	2138	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	1969	-0-	-2651	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	1486	-0-	-3288	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	1166	-0-	-2644	-0-	27	1	1139	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4104	-0-	-205	-0-	93	1	4008	3	Y	3					147
							3	9									
02	4089	X	3937	-0-	-152	-0-	88	1	3847	3	Y	2	135	1			14
							2	9									
03	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	95	1	4005	3	Y	-0-					14
04	4230	X	3907	-0-	-323	-0-	91	1	3816	3	Y	-0-					14
05	4216	X	4122	-0-	-94	-0-	97	1	4025	3	Y	-0-					14
06	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	90	1	3736	3	Y	-0-					14
07	4216	X	1821	-0-	-2395	-0-	42	1	1770	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	3990	X	3452	-0-	-538	-0-	80	1	3372	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3373	-0-	-750	-0-	78	1	3295	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	137	1	5724	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	62	1	2660	3	N	15					36
							17	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	62	1	2702	3	Y	-0-	35	1			1
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	61	1	2581	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	61	1	2596	3	Y	5					5
							6	9									
05	2666	N	1346	-0-	-1320	-0-	32	1	1306	3	Y	7					12
							8	9									
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					12
07	3100	N	5971	-0-	2871	2871	138	1	5813	3	Y	18	28	1			2
							20	9									
08	3100	N	9775	-0-	6675	9546	227	1	9548	3	Y	-0-	1	1			1
09	3000	N	8736	-0-	5736	15282	202	1	8534	3	Y	-0-					1
10	23944	X	8662	-0-	-15282	-0-	198	1	8418	3	Y	42					43
							46	9									
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	163	1	7052	3	Y	22					65
							24	9									
12	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	166	1	6955	3	Y	10	46	1			29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 59,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3204	-0-	104	116	72	1	3132	3	N	-0-					-0-
02	2881	N	2765	-0-	-116	-0-	62	1	2703	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2403	-0-	-542	-0-	56	1	2347	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	50	1	2079	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2146	-0-	-799	-0-	113	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1855	-0-	-995	-0-	57	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1795	-0-	-1150	-0-	46	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	46	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	57	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	46	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	1510	-0-	-810	-0-	39	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	35	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1313	-0-	-457	-0-	35	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	40	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	37	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	28	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	35	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	68	1	2942	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2250	-0-	-679	-0-	50	1	2200	3	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	76	1	3160	3	Y	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	69	1	2861	3	Y	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	80	1	3295	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	65	1	2684	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1941	-0-	-1283	-0-	45	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	72	1	3027	3	Y	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	77	1	3208	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	72	1	3053	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2989	-0-	-11	-0-	68	1	2921	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	64	1	2665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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

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

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		418	-0-	418	418	5	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	2028	X	1610	-0-	-418	-0-	18	1	1592	3	Y	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	11	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	10	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	802	-0-	-934	-0-	10	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	775	-0-	-905	-0-	9	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	756	-0-	-980	-0-	9	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	948	-0-	-13	-0-	11	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	56	1	4662	3	Y	-0-					-0-
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	340	1	5575	3	Y	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	453	1	5153	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4952	-0-	4952	4952	408	1	4474	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	77	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	88	1	3662	3	Y	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	81	1	3347	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	84	1	3455	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	85	1	3619	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	85	1	3578	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	82	1	3435	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	82	1	3480	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	79	1	3393	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	82	1	3416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	42	1	1835	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1808	-0-	-19	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1957	3	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	55	1	2327	3	Y	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	Y	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	60	1	2442	3	Y	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	64	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	54	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	47	1	1970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,926 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	10695	X	5561	-0-	-5134	-0-	126	1	5435	3	Y	-0-					-0-
02	10005	X	6373	-0-	-3632	-0-	143	1	6230	3	Y	-0-					-0-
03	10695	X	6726	-0-	-3969	-0-	158	1	6568	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	6616	-0-	-3734	-0-	154	1	6462	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7218	-0-	-625	-0-	171	1	7047	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	144	1	5882	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	140	1	5948	3	Y	-0-					-0-
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	177	1	7442	3	Y	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	174	1	7323	3	Y	-0-					-0-
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	180	1	7629	3	Y	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	170	1	7315	3	Y	-0-					-0-
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	195	1	8104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	8	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	25	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	22	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1	1941	3	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	56	1	2395	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3226	-0-	126	126	74	1	3152	3	Y	-0-					-0-
11	2622	N	2496	-0-	-126	-0-	56	1	2440	3	Y	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	3	Y	50	47	1			3
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	128	1	5561	3	N	-0-					-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	140	1	5869	3	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	127	1	5349	3	N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	139	1	5731	3	N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	130	1	5312	3	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	131	1	5554	3	N	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	125	1	5255	3	N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	124	1	5225	3	N	-0-					-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	124	1	5295	3	N	-0-					-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	125	1	5405	3	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	139	1	5820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140	1	6055	3	N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	198	1	8634	3	N	-0-					-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	207	1	8630	3	N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	198	1	8289	3	N	-0-					-0-
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	193	1	7970	3	N	-0-					-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	188	1	7729	3	N	-0-					-0-
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	191	1	8072	3	N	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	189	1	7922	3	N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	187	1	7825	3	N	-0-					-0-
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	181	1	7673	3	N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	171	1	7365	3	N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	175	1	7325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6243	-0-	-422	-0-	140	1	6103	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	5146	-0-	-1089	-0-	115	1	5031	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6148	-0-	-393	-0-	144	1	6004	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5876	-0-	-394	-0-	135	1	5708	3	Y	30					30
							33	9									
05	6386	X	5638	-0-	-748	-0-	133	1	5499	3	Y	5					35
							6	9									
06	6030	X	5193	-0-	-837	-0-	123	1	5070	3	Y	-0-					35
07	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	126	1	5340	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
08	6138	X	5205	-0-	-933	-0-	121	1	5083	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5880	X	4970	-0-	-910	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4933	-0-	-709	-0-	114	1	4819	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2418	-0-	-2892	-0-	55	1	2353	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	181	1	7880	3	Y	23					74
							25	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	72	1	6231	3	Y	7					81
							8	9									
03	7781	X	5521	-0-	-2260	-0-	66	1	5455	3	Y	-0-	72	1			9
04	7530	X	4179	-0-	-3351	-0-	50	1	4128	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	7781	X	3665	-0-	-4116	-0-	45	1	3620	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5250	X	3567	-0-	-1683	-0-	43	1	3524	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3561	-0-	-1864	-0-	42	1	3519	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	3337	-0-	-2088	-0-	40	1	3297	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	1766	-0-	-2404	-0-	20	1	1724	3	Y	20					20
							22	9									
10	3689	X	1160	-0-	-2529	-0-	14	1	1146	3	Y	-0-					20
11	3570	X	1400	-0-	-2170	-0-	16	1	1384	3	Y	-0-					20
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	207	1	2592	3	Y	26	43	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	-292	-0-	58	1	2502	3	N	-0-					49
02	2349	N	613	-0-	-1736	-0-	14	1	599	3	Y	-0-	47	1			2
03	2480	N	3	-0-	-2477	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	17	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	10	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	3	N	-0-					74
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	69	1	3010	3	N	-0-					74
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	87	1	3629	3	N	-0-					74
04	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	33	1	1390	3	N	-0-					74
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	58	1	2383	3	N	-0-					74
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	52	1	2153	3	N	-0-					74
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					74
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	N	-0-					74
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	3	N	-0-					74
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	3	N	-0-					74
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	56	1	2429	3	N	-0-					74
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2514	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 30,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	125	1	5405	3	Y	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	117	1	5082	3	Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	128	1	5355	3	Y	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	124	1	5199	3	Y	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	130	1	5358	3	Y	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	125	1	5128	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	124	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-					-0-
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	127	1	5407	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	2650	-0-	-2570	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	127	1	5328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	104	1	4504	3	Y	4					27
							4	9									
02	4582	X	2887	-0-	-1695	-0-	64	1	2823	3	Y	-0-					27
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	107	1	4456	3	Y	11					38
							12	9									
04	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	97	1	4099	3	Y	-0-					38
05	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	98	1	4075	3	Y	-0-					38
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	90	1	3722	3	Y	-0-					38
07	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	87	1	3698	3	Y	1	34	0			5
							1	9									
08	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	87	1	3678	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	4200	X	3244	-0-	-956	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-					5
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	82	1	3486	3	Y	-0-					5
11	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	73	1	3156	3	Y	-0-					5
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	73	1	3063	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 44,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	70	1	2022	3	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	44	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	529	-0-	-731	-0-	18	1	511	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	25	-0-	-1277	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	247	-0-	-1013	-0-	9	1	238	3	N	-0-					-0-
07	558	N	275	-0-	-283	-0-	9	1	266	3	N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	56	1	2344	3	N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	3	N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,604 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 #: 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	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	166	1	7191	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6799	-0-	-190	-0-	152	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7078	-0-	-393	-0-	165	1	6913	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6588	-0-	-642	-0-	153	1	6435	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7196	-0-	-151	-0-	170	1	7026	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6395	-0-	-505	-0-	151	1	6244	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	149	1	6304	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6434	-0-	-696	-0-	150	1	6284	3	Y	-0-					-0-
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	162	1	6838	3	Y	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	213	1	9058	3	Y	-0-					-0-
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	184	1	7912	3	Y	-0-					-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	179	1	7448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	N	-0-					96
02	725	N	311	-0-	-414	-0-	7	1	298	3	N	5					101
							6	9									
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	17	1	718	3	Y	-0-	89	1			12
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	24	1	1030	3	Y	-0-	11	1			1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	3	Y	17					17
							19	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					17
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					17
10	1147	N	827	-0-	-320	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					17
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					17
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,472 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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	91	1	3965	3	N	-0-					90
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	81	1	3518	3	N	2					92
							2	9									
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	89	1	3737	3	N	-0-					92
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	79	1	3315	3	N	-0-					92
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	N	-0-					92
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	73	1	2989	3	N	2					94
							2	9									
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	77	1	3252	3	N	-0-					94
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	80	1	3341	3	N	-0-					94
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	74	1	3141	3	N	-0-					94
10	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					94
11	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					94
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	67	1	2811	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-9	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					60
02	899	N	750	-0-	-149	-0-	17	1	733	3	Y	-0-					60
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	22	1	895	3	Y	-0-					60
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	19	1	818	3	Y	-0-					60
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-					60
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	20	1	813	3	Y	-0-					60
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	848	3	Y	-0-					60
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					60
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	19	1	799	3	Y	-0-					60
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	18	1	783	3	Y	-0-					60
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	18	1	769	3	Y	-0-					60
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	19	1	795	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-261	-0-	53	1	2290	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2303	-0-	-75	-0-	52	1	2251	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	57	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	58	1	2372	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	55	1	2249	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	52	1	2234	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	51	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	52	1	2196	3	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	54	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	52	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	53	1	2176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2288	3	N	1					22
							1	9									
02	2320	N	2023	-0-	-297	-0-	45	1	1978	3	N	-0-					22
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	76	1	2126	3	N	-0-					22
04	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	74	1	2088	3	N	10					32
							11	9									
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	50	1	2086	3	N	-0-					32
06	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	44	1	1826	3	N	-0-					32
07	2232	N	1411	-0-	-821	-0-	33	1	1378	3	N	-0-					32
08	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					32
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	38	1	1631	3	N	-0-					32
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	29	1	1227	3	N	-0-					32
11	1800	N	818	-0-	-982	-0-	19	1	799	3	N	-0-					32
12	1736	N	884	-0-	-852	-0-	20	1	864	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	89	1	3408	2	N	-0-			-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	73	1	2780	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	70	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	72	1	2678	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	68	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	64	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	92	1	2429	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	66	1	2595	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	63	1	2531	2	N	-0-			-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	71	1	2734	2	N	-0-			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	72	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	76	1	2837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	141	1	5410	2	N	-0-			-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	137	1	5196	2	N	-0-			-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	143	1	5616	2	N	-0-			-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	148	1	5485	2	N	-0-			-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	141	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	120	1	4664	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	103	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3601	-0-	-1080	-0-	89	1	3512	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3112	-0-	-1418	-0-	76	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3052	-0-	-1629	-0-	78	1	2974	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	2837	-0-	-1693	-0-	73	1	2764	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	62	1	2289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8145	-0-	-70	-0-	184	1	7961	3	Y	-0-			-0-
02	7685	X	7504	-0-	-181	-0-	169	1	7335	3	Y	-0-			-0-
03	8215	X	7920	-0-	-295	-0-	186	1	7734	3	Y	-0-			-0-
04	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	176	1	7402	3	Y	-0-			-0-
05	8215	X	7424	-0-	-791	-0-	175	1	7249	3	Y	-0-			-0-
06	7740	X	7036	-0-	-704	-0-	167	1	6869	3	Y	-0-			-0-
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	177	1	7522	3	Y	-0-			-0-
08	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	174	1	7291	3	Y	-0-			-0-
09	7590	X	7164	-0-	-426	-0-	166	1	6998	3	Y	-0-			-0-
10	7688	X	7263	-0-	-425	-0-	167	1	7096	3	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	162	1	6956	3	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12865	X	8741	-0-	-4124	-0-	198	1	8543	3	Y	-0-					-0-
02	11948	X	7882	-0-	-4066	-0-	177	1	7705	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	8091	-0-	-3069	-0-	189	1	7902	3	Y	-0-					-0-
04	9960	X	7448	-0-	-2512	-0-	173	1	7275	3	Y	-0-					-0-
05	9331	X	7082	-0-	-2249	-0-	168	1	6914	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	151	1	6244	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	163	1	6896	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7034	-0-	-902	-0-	163	1	6871	3	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6547	-0-	-893	-0-	152	1	6395	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	148	1	6274	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5078	-0-	-1762	-0-	115	1	4963	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5721	-0-	-1099	-0-	134	1	5587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	286	1	12407	3	Y	-0-					-0-
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	224	1	9747	3	Y	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	230	1	9636	3	Y	-0-					-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	208	1	8728	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8432	-0-	-341	-0-	200	1	8232	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	7724	-0-	-1666	-0-	183	1	7541	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	7443	-0-	-2260	-0-	172	1	7271	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	7246	-0-	-2457	-0-	168	1	7078	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6707	-0-	-2233	-0-	156	1	6551	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7292	-0-	-1140	-0-	168	1	7124	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6970	-0-	-740	-0-	158	1	6812	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	155	1	6453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,888 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	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	164	1	6259	2	N	-0-					-0-
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	151	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	155	1	6089	2	N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	160	1	5918	2	N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	156	1	6057	2	N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	144	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	144	1	5760	2	N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	140	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	137	1	5505	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	146	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	146	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	155	1	5773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	66	1	2859	3	N	14					144
							15	9									
02	2755	X	2293	-0-	-462	-0-	52	1	2241	3	Y	-0-	139	1			5
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-	4	1			1
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	57	1	2427	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	48	1	1978	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	50	1	2039	3	Y	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	65	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	71	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	59	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3022	-0-	22	22	69	1	2953	3	Y	-0-					-0-
12	2684	N	2662	-0-	-22	-0-	62	1	2600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	121	1	5209	3	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	93	1	4050	3	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	85	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	84	1	3456	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3408	-0-	-462	-0-	81	1	3327	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	76	1	3244	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3155	-0-	-844	-0-	73	1	3082	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3041	-0-	-619	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	71	1	3015	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	2804	-0-	-616	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	67	1	2779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	103	1	4468	3	Y	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	104	1	4564	3	Y	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	128	1	5348	3	Y	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	120	1	5024	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4240	-0-	-751	-0-	100	1	4140	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3798	-0-	-1512	-0-	90	1	3708	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3842	-0-	-1645	-0-	89	1	3753	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4544	-0-	-943	-0-	105	1	4439	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4671	-0-	-459	-0-	109	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	107	1	4576	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	98	1	4228	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	94	1	3909	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	137	1	5933	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	4689	-0-	-2561	-0-	106	1	4583	3	N	-0-					-0-
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	208	1	8703	3	N	-0-					-0-
04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	185	1	7754	3	N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	182	1	7513	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7217	-0-	-343	-0-	172	1	7045	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7459	-0-	-353	-0-	172	1	7287	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	170	1	7108	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	6806	-0-	-754	-0-	158	1	6648	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	6818	-0-	-870	-0-	157	1	6661	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	151	1	6505	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6948	-0-	-58	-0-	162	1	6786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5457	-0-	-495	-0-	123	1	5334	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5011	-0-	-557	-0-	112	1	4899	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	126	1	5260	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	117	1	4897	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	121	1	5001	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	118	1	4867	3	N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	125	1	5224	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4445	-0-	-565	-0-	103	1	4342	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	119	1	5044	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5235	-0-	-165	-0-	119	1	5116	3	N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	134	1	5590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,462 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	Y	-0-					11
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	90	1	3904	3	Y	-0-					11
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	104	1	4375	3	Y	-0-					11
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	94	1	3950	3	Y	-0-					11
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	95	1	3939	3	Y	-0-					11
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	89	1	3654	3	Y	-0-					11
07	4464	X	4077	-0-	-387	-0-	94	1	3983	3	Y	-0-					11
08	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	91	1	3810	3	Y	-0-					11
09	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	83	1	3518	3	Y	-0-					11
10	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	83	1	3527	3	Y	-0-					11
11	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	82	1	3521	3	Y	-0-					11
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	102	1	4237	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	166	1	7212	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	6253	-0-	-185	-0-	140	1	6113	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	149	1	6242	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5890	-0-	-770	-0-	137	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6005	-0-	-877	-0-	142	1	5863	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5205	-0-	-945	-0-	123	1	5082	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5545	-0-	-810	-0-	128	1	5417	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5203	-0-	-1152	-0-	121	1	5082	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4676	-0-	-1204	-0-	109	1	4567	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5251	-0-	-763	-0-	120	1	5131	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	2745	-0-	-2625	-0-	62	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	209	1	8748	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2971	-0-	-594	-0-	67	1	2904	3	N	-0-					109
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	80	1	3472	3	N	-0-					109
03	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	79	1	3294	3	N	-0-					109
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	75	1	3140	3	N	-0-					109
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	81	1	3346	3	N	-0-					109
06	3660	X	2920	-0-	-740	-0-	69	1	2851	3	N	-0-					109
07	3782	X	2790	-0-	-992	-0-	64	1	2726	3	N	-0-	84	1			25
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					25
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	88	1	3737	3	N	-0-					25
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	124	1	5304	3	N	-0-					25
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	N	10					35
							11	9									
12	T. A.		4700	-0-	4700	4700	109	1	4585	3	N	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3757	-0-	-25	-0-	85	1	3672	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3422	-0-	-116	-0-	77	1	3345	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	86	1	3598	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	82	1	3451	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	81	1	3373	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	79	1	3230	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	75	1	3208	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	72	1	2996	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2917	-0-	-593	-0-	68	1	2849	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	74	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2136	-0-	-1164	-0-	48	1	2088	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

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	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	154	1	6679	3	N	-0-			-0-
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	145	1	6334	3	N	-0-			-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	159	1	6639	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	156	1	6534	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6592	-0-	-11	-0-	156	1	6436	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	3028	-0-	-3362	-0-	72	1	2956	3	N	-0-			-0-
07	6603	X	2580	-0-	-4023	-0-	60	1	2520	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	262	1	11022	3	N	-0-			-0-
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	234	1	9857	3	N	-0-			-0-
10	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	192	1	8152	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5940	-0-	-450	-0-	135	1	5805	3	N	-0-			-0-
12	10726	X	2288	-0-	-8438	-0-	54	1	2234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	78	1	3405	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	72	1	3147	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	79	1	3269	3	N	-0-			-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	76	1	3190	3	N	-0-			-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	77	1	3204	3	N	-0-			-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	74	1	3018	3	N	-0-			-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	73	1	3061	3	N	-0-			-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-			-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	65	1	2765	3	N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-			-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2852	3	N	-0-			-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	78	1	3269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	109	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	2639	X	1900	-0-	-739	-0-	43	1	1857	3	N	-0-			-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	90	1	3792	3	N	-0-			-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	87	1	3624	3	N	-0-			-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	88	1	3603	3	N	-0-			-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	83	1	3423	3	N	-0-			-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	92	1	3869	3	N	-0-			-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	89	1	3716	3	N	-0-			-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	79	1	3313	3	N	-0-			-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3733	3	N	-0-			-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	78	1	3343	3	N	-0-			-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 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	4278	X	3328	-0-	-950	-0-	75	1	3253	3	N	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	113	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	103	1	4328	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	103	1	4244	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	94	1	3879	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	93	1	3929	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	3815	-0-	-990	-0-	89	1	3726	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3462	-0-	-978	-0-	81	1	3381	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3506	-0-	-834	-0-	80	1	3426	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	74	1	3183	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3282	-0-	-748	-0-	77	1	3205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-627	-0-	51	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1824	-0-	-641	-0-	47	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	54	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1628	-0-	-592	-0-	43	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	51	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	50	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	51	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	53	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	57	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	59	1	2567	3	Y	-0-					-0-
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	55	1	4764	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	122	1	5117	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	80	1	3370	3	Y	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	135	1	5586	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	107	1	4397	3	Y	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	116	1	4919	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	4991	X	4163	-0-	-828	-0-	96	1	4065	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4830	X	3097	-0-	-1733	-0-	72	1	3025	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	2070	-0-	-2921	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	2284	-0-	-2546	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	172	1	7177	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	125	1	5385	3	N	-0-					39
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4431	3	N	-0-					39
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	123	1	5148	3	N	-0-					39
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	116	1	4859	3	N	-0-					39
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	116	1	4794	3	Y	-0-	36	1			3
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	109	1	4509	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	111	1	4716	3	Y	-0-					3
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	107	1	4472	3	Y	-0-					3
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	102	1	4294	3	Y	-0-					3
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	104	1	4404	3	Y	-0-					3
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-					3
12	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	101	1	4213	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 56,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	68	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2915	-0-	15	15	66	1	2847	3	N	2					2
							2	9									
03	3100	N	3194	-0-	94	109	75	1	3119	3	N	-0-					2
04	3000	N	3044	-0-	44	153	71	1	2973	3	N	-0-					2
05	3282	X	3129	-0-	-153	-0-	74	1	3055	3	N	-0-					2
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	70	1	2874	3	N	-0-					2
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	73	1	3062	3	N	-0-					2
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	73	1	3067	3	N	-0-					2
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	68	1	2832	3	N	-0-					2
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	70	1	2971	3	N	1					3
							1	9									
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	68	1	2930	3	N	-0-					3
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	103	1	4477	3	Y	-0-					16
02	3973	X	3721	-0-	-252	-0-	84	1	3637	3	Y	-0-					16
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	102	1	4257	3	Y	-0-					16
04	4110	X	3721	-0-	-389	-0-	84	1	3637	3	Y	-0-					16
05	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	92	1	3784	3	Y	-0-					16
06	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	94	1	3855	3	Y	-0-					16
07	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	96	1	4066	3	Y	-0-					16
08	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	93	1	3906	3	Y	-0-					16
09	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-	14	1			2
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	91	1	3851	3	Y	-0-	1	1			1
11	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	86	1	3712	3	Y	-0-					1
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	94	1	3896	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	18	1	713	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3854	-0-	754	754	94	1	3760	2	N	-0-			-0-
08	1442	N	688	-0-	-754	-0-	17	1	671	2	N	-0-			-0-
09	720	N	412	-0-	-308	-0-	10	1	402	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	439	-0-	-2165	-0-	11	1	428	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	503	-0-	-2017	-0-	13	1	490	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	419	-0-	-2185	-0-	11	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 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	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	209	1	5260	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	4988	-0-	-87	-0-	192	1	4796	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4960	-0-	-465	-0-	185	1	4775	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4831	-0-	-419	-0-	127	1	4704	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5055	-0-	-370	-0-	127	1	4928	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	185	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5038	-0-	-294	-0-	184	1	4854	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	3218	-0-	-1835	-0-	79	1	3139	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-			-0-
10	5084	X	3876	-0-	-1208	-0-	99	1	3777	2	N	-0-			-0-
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	189	1	7124	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		7027	-0-	7027	7027	184	1	6843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	81	1	3102	2	N	-0-			-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	118	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	71	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	145	1	5354	2	N	-0-			-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	125	1	4838	2	N	-0-			-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	103	1	3991	2	N	-0-			-0-
07	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	419	1	16734	2	N	-0-			-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	68	1	5460	2	N	-0-			-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	126	1	5061	2	N	-0-			-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	108	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	108	1	4090	2	N	-0-			-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	105	1	3890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	1	6031	3	N	-0-					-0-
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	130	1	5685	3	N	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	147	1	6156	3	N	-0-					-0-
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	207	1	5832	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5922	-0-	-123	-0-	140	1	5782	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5668	-0-	-182	-0-	135	1	5533	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	127	1	5390	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	131	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5446	-0-	-404	-0-	127	1	5319	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	2617	-0-	-3304	-0-	61	1	2556	3	N	-0-					-0-
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	152	1	6539	3	N	-0-					-0-
12	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	379	1	15819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-393	-0-	23	1	979	3	N	-0-					2
02	1421	N	1014	-0-	-407	-0-	23	1	991	3	N	-0-					2
03	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	30	1	1261	3	N	-0-					2
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	18					20
							20	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1085	3	N	2					22
							2	9									
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	29	1	1183	3	N	-0-					22
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	27	1	1137	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	24	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	20	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	21	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	19	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	112	1	4866	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4530	-0-	-313	-0-	102	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	111	1	4635	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4600	-0-	-380	-0-	107	1	4493	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	108	1	4480	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	4360	-0-	-470	-0-	103	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	107	1	4534	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	103	1	4301	3	N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4914	3	N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	112	1	4761	3	N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	106	1	4559	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	108	1	4517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8401	X	8078	-0-	-323	-0-	182	1	7896	3	Y	-0-			-0-
02	7772	X	7223	-0-	-549	-0-	162	1	7061	3	Y	-0-			-0-
03	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	172	1	7200	3	Y	-0-			-0-
04	7980	X	7052	-0-	-928	-0-	164	1	6888	3	Y	-0-			-0-
05	8215	X	7391	-0-	-824	-0-	175	1	7216	3	Y	-0-			-0-
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	167	1	6864	3	Y	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	180	1	7609	3	Y	-0-			-0-
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	180	1	7544	3	Y	-0-			-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	169	1	7094	3	Y	-0-			-0-
10	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	162	1	6892	3	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6650	-0-	-610	-0-	151	1	6499	3	Y	-0-			-0-
12	7533	X	6801	-0-	-732	-0-	159	1	6642	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,428 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	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	120	1	5189	3	N	-0-			-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	3	N	-0-			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	103	1	4279	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	524	-0-	-3706	-0-	13	1	511	3	N	-0-			-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	112	1	4650	3	N	-0-			-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	122	1	4991	3	N	-0-			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	135	1	5687	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	96	1	4046	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	90	1	3767	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	91	1	3851	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	87	1	3712	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	90	1	3747	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	6757	-0-	-1117	-0-	153	1	6604	3	N	-0-			32
02	7366	X	6105	-0-	-1261	-0-	137	1	5968	3	N	-0-			32
03	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	151	1	6347	3	N	-0-			32
04	7170	X	5092	-0-	-2078	-0-	119	1	4973	3	N	-0-			32
05	6758	X	5492	-0-	-1266	-0-	130	1	5362	3	N	-0-			32
06	6540	X	4999	-0-	-1541	-0-	118	1	4881	3	N	-0-			32
07	6541	X	4353	-0-	-2188	-0-	101	1	4252	3	N	-0-			32
08	6510	X	4939	-0-	-1571	-0-	114	1	4825	3	N	-0-			32
09	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	116	1	4884	3	N	-0-			32
10	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	117	1	4959	3	N	-0-			32
11	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	106	1	4593	3	N	-0-			32
12	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	108	1	4511	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 63,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	93	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	92	1	3998	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	100	1	4197	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	96	1	4004	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	98	1	4059	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	90	1	3681	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3634	-0-	-737	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	96	1	4039	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	91	1	3814	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	92	1	3874	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	83	1	3593	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	88	1	3639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,575 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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	76	1	3297	3	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3103	3	N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	79	1	3277	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	3	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	76	1	3124	3	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	73	1	2999	3	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	73	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	68	1	2834	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2178	-0-	-798	-0-	50	1	2128	3	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	66	1	2882	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	19					56
02	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	176	1	15257	3	Y	148	54	1			150
							163	9									
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	285	1	23529	3	Y	-0-	132	1			18
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	172	1	13996	3	Y	75	88	1			5
							83	9									
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	150	1	12252	3	Y	42	5	1			42
							46	9									
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	123	1	9938	3	Y	32					74
							35	9									
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	81	1	6849	3	Y	12	86	1			-0-
							13	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	51	1	4294	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2460	X	1586	-0-	-874	-0-	19	1	1545	3	Y	20					20
							22	9									
10	2542	X	17	-0-	-2525	-0-	17	3			Y	-0-					20
11	2460	X	1	-0-	-2459	-0-	1	3			Y	-0-					20
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	70	70	1			20

TOTAL GAS PROD: 89,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	63	1	2745	3	N	35					109
							39	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	66	1	2840	3	N	-0-					109
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	3	N	1					110
							1	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	97	1	2729	3	N	7					117
							8	9									
05	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	67	1	2780	3	N	2					119
							2	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	67	1	2768	3	N	3					122
							3	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	N	-0-					122
08	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	63	1	2659	3	N	-0-					122
09	2820	N	2773	-0-	-47	-0-	64	1	2709	3	N	-0-					122
10	2914	N	2742	-0-	-172	-0-	63	1	2671	3	N	7					129
							8	9									
11	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	57	1	2490	3	N	-0-					129
12	2852	N	2519	-0-	-333	-0-	59	1	2460	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 33,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6032	-0-	-106	-0-	136	1	5896	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5545	-0-	-197	-0-	125	1	5420	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5875	-0-	-263	-0-	137	1	5738	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5594	-0-	-286	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	134	1	5534	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5372	-0-	-478	-0-	127	1	5245	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	127	1	5380	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5378	-0-	-512	-0-	125	1	5253	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	116	1	4908	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5053	-0-	-620	-0-	116	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4870	-0-	-500	-0-	111	1	4759	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	119	1	4955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	421	1	1850	3	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	482	1	3321	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	194	-0-	-1821	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	442	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1714	-0-	-301	-0-	40	1	1674	3	N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	64	1	2630	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	444	-0-	-1506	-0-	10	1	434	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,064 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-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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	100	1	4313	3	N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	82	1	3568	3	N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	22	1	885	3	N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	99	1	4180	3	N	-0-					-0-
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	99	1	4085	3	N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	92	1	3785	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	85	1	3635	3	N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	92	1	3859	3	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	86	1	3581	3	N	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3758	3	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	84	1	3627	3	N	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	88	1	3634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,927 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	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	32	1	1368	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	26	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	24	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	861	-0-	-489	-0-	20	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	24	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	954	3	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	24	1	1007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	130	1	5623	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	5305	-0-	-2	-0-	119	1	5186	3	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	133	1	5570	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	128	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	126	1	5229	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	117	1	4833	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5388	-0-	-285	-0-	125	1	5263	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	122	1	5143	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5044	-0-	-446	-0-	118	1	4926	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	2726	-0-	-2668	-0-	62	1	2664	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	3775	-0-	-1445	-0-	85	1	3690	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	226	1	9446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	139	1	6016	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5645	-0-	-561	-0-	126	1	5519	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	145	1	6037	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5895	-0-	-195	-0-	138	1	5757	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	140	1	5800	3	Y	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	133	1	5465	3	Y	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	139	1	5891	3	Y	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	135	1	5684	3	Y	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	128	1	5387	3	Y	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	125	1	5408	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	135	1	5609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,693 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	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	135	1	3405	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	126	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	122	1	3124	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	115	1	2939	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	117	1	3072	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	116	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2993	-0-	-217	-0-	109	1	2884	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	117	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	115	1	2863	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	120	1	2927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	223	1	9669	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	8979	-0-	-272	-0-	201	1	8778	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	9804	-0-	-85	-0-	229	1	9575	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9398	-0-	-172	-0-	219	1	9179	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9677	-0-	-212	-0-	229	1	9448	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8676	-0-	-894	-0-	206	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	8593	-0-	-1203	-0-	199	1	8394	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	8837	-0-	-959	-0-	206	1	8631	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8811	-0-	-579	-0-	205	1	8606	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9256	-0-	-416	-0-	213	1	9043	3	N	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	204	1	8821	3	N	-0-					-0-
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	208	1	8671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6333	-0-	-22	-0-	143	1	6190	3	Y	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	139	1	6078	3	Y	-0-					-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	156	1	6534	3	Y	-0-					-0-
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	147	1	6178	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	148	1	6095	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	145	1	5988	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	141	1	5981	3	Y	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	193	1	8085	3	Y	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	160	1	6702	3	Y	-0-					-0-
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	151	1	6427	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6145	-0-	-185	-0-	139	1	6006	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	143	1	5954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 78,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	53	1	2266	3	N	15					112
							17	9									
02	2465	N	1775	-0-	-690	-0-	39	1	1715	3	N	19	119	1			12
							21	9									
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	66	1	2744	3	N	-0-					12
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	61	1	2555	3	N	-0-					12
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	62	1	2562	3	N	-0-					12
06	2640	N	2491	-0-	-149	-0-	59	1	2432	3	N	-0-					12
07	2697	N	1147	-0-	-1550	-0-	27	1	1119	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	1644	-0-	-991	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2186	-0-	-304	-0-	51	1	2135	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	26	1	1103	3	Y	2					2
							2	9									
11	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-					2
12	2263	N	835	-0-	-1428	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	165	1	6324	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	96	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	82	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	140	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	123	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	123	1	4931	2	N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	94	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	85	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	67	1	2902	3	Y	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	63	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	71	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	66	1	2795	3	Y	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	68	1	2816	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1952	-0-	-958	-0-	46	1	1906	3	Y	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	70	1	2974	3	Y	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	68	1	2832	3	Y	-0-					-0-
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	64	1	2689	3	Y	-0-					-0-
10	3038	N	2847	-0-	-191	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	62	1	2676	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	66	1	2751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,601 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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	80	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	98	1	3717	2	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	93	1	3656	2	N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	148	1	3597	2	N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	91	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	133	1	3401	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	117	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	109	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	71	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	62	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	67	1	2487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	174	1	7525	3	Y	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	134	1	5826	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	136	1	5659	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	125	1	5212	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	121	1	5007	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4903	-0-	-1307	-0-	117	1	4786	3	Y	-0-					-0-
07	6386	X	4770	-0-	-1616	-0-	110	1	4660	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	4701	-0-	-1096	-0-	109	1	4592	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4451	-0-	-889	-0-	104	1	4347	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	105	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4467	-0-	-423	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	95	1	3970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	96	1	4177	3	N	-0-			-0-
02	3915	X	3841	-0-	-74	-0-	86	1	3755	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	92	1	3851	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	88	1	3683	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	89	1	3689	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	90	1	3709	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	93	1	3956	3	N	-0-			-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	94	1	3929	3	N	-0-			-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	91	1	3814	3	N	-0-			-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	97	1	4096	3	N	-0-			-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	122	1	5271	3	N	-0-			-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	102	1	4247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	64	1	2452	2	N	-0-			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	59	1	2238	2	N	-0-			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	2288	2	N	-0-			-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	60	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	57	1	2264	2	N	-0-			-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	62	1	2453	2	N	-0-			-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	59	1	2384	2	N	-0-			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2352	2	N	-0-			-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	59	1	2216	2	N	-0-			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	3575	3	Y	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	3	Y	-0-			-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	84	1	3483	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	-0-			-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	85	1	3486	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	80	1	3291	3	Y	-0-			-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	108	1	4598	3	Y	-0-			-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	89	1	3722	3	Y	-0-			-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	84	1	3560	3	Y	-0-			-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	87	1	3677	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	2455	-0-	-1085	-0-	56	1	2399	3	Y	-0-			-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	137	1	5723	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	139	1	6010	3	N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	132	1	5751	3	N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	150	1	6260	3	N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	145	1	6087	3	N	-0-					-0-
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	147	1	6085	3	N	-0-					-0-
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	141	1	5787	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	117	1	4981	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	117	1	4924	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4448	-0-	-1012	-0-	104	1	4344	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	96	1	4057	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4512	-0-	-948	-0-	102	1	4410	3	N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	113	1	4694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,893 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	7502	X	6744	-0-	-758	-0-	153	1	6591	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	5847	-0-	-1171	-0-	131	1	5716	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	160	1	6674	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	149	1	6244	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6381	-0-	-501	-0-	151	1	6230	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	144	1	5882	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5912	-0-	-908	-0-	136	1	5776	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6123	-0-	-697	-0-	143	1	5980	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5842	-0-	-548	-0-	136	1	5706	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5897	-0-	-489	-0-	136	1	5761	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	126	1	5442	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	133	1	5545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	119	1	5165	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4450	-0-	-190	-0-	100	1	4350	3	N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	110	1	4599	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	5074	-0-	-26	-0-	118	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	121	1	5010	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	108	1	4453	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	112	1	4742	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	109	1	4558	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	101	1	4241	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	2290	-0-	-2856	-0-	53	1	2237	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	1085	-0-	-3625	-0-	24	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 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	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	91	1	3484	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3358	-0-	-412	-0-	86	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	91	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	99	1	3652	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	97	1	3781	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	88	1	3409	2	Y	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	85	1	3356	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	80	1	3208	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	80	1	3069	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3016	-0-	-734	-0-	78	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	82	1	3030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2058	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	42	1	1837	3	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	46	1	1897	3	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	3	N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	47	1	1935	3	N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	50	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	3	N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	49	1	2049	3	N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	3914	-0-	-1728	-0-	89	1	3825	3	Y	-0-					-0-
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	147	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	169	1	7086	3	Y	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	136	1	5699	3	Y	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	137	1	5634	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5314	-0-	-1706	-0-	126	1	5188	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5505	-0-	-1749	-0-	127	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	125	1	5226	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5058	-0-	-792	-0-	118	1	4940	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	120	1	5103	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	113	1	4877	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	15					15
							17	9									
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					15
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					15
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					15
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					15
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	100	1	4367	3	N	-0-					60
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	93	1	4022	3	N	-0-					60
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	101	1	4209	3	N	-0-					60
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	142	1	3998	3	N	-0-					60
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	98	1	4073	3	N	-0-					60
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	94	1	3894	3	N	-0-					60
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	92	1	3901	3	N	-0-					60
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	86	1	3634	3	N	-0-					60
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	87	1	3671	3	N	-0-					60
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	84	1	3577	3	N	-0-					60
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	N	-0-					60
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 47,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8463	X	8119	-0-	-344	-0-	183	1	7936	3	N	-0-					19
02	8178	X	7627	-0-	-551	-0-	171	1	7447	3	N	8					27
							9	9									
03	8959	X	8824	-0-	-135	-0-	206	1	8599	3	N	17					44
							19	9									
04	8670	X	5083	-0-	-3587	-0-	118	1	4963	3	N	2					46
							2	9									
05	8959	X	4897	-0-	-4062	-0-	116	1	4774	3	N	6					52
							7	9									
06	8550	X	4616	-0-	-3934	-0-	109	1	4503	3	N	4					56
							4	9									
07	8835	X	4811	-0-	-4024	-0-	111	1	4692	3	N	7					63
							8	9									
08	8835	X	4872	-0-	-3963	-0-	113	1	4756	3	N	3					66
							3	9									
09	5070	X	4387	-0-	-683	-0-	102	1	4285	3	N	-0-					66
10	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	95	1	4029	3	N	-0-					66
11	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	102	1	4378	3	N	-0-					66
12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	106	1	4422	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 66,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	119	1	5147	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	117	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	130	1	5414	3	N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	120	1	4998	3	N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	124	1	5088	3	N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	126	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	116	1	4894	3	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	116	1	4840	3	N	-0-					-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	119	1	4984	3	N	-0-					-0-
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	120	1	5125	3	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	121	1	5218	3	N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	119	1	4951	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,382 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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3584	3	N	1					123
							1	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	N	-0-					123
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	85	1	3556	3	N	1					124
							1	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	106	1	3000	3	N	-0-					124
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	86	1	3565	3	N	1					125
							1	9									
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	70	1	2903	3	N	-0-					125
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					125
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	-0-					125
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	77	1	3246	3	N	1					126
							1	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	68	1	2892	3	N	-0-					126
11	2670	X	2656	-0-	-14	-0-	60	1	2596	3	N	-0-					126
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	65	1	2706	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2928	-0-	-172	121	66	1	2862	3	N	-0-					168
02	2900	N	2850	-0-	-50	71	64	1	2786	3	N	-0-					168
03	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	67	1	2803	3	N	-0-					168
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	69	1	2911	3	N	-0-					168
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	59	1	2466	3	N	-0-					168
06	2850	X	1234	-0-	-1616	-0-	29	1	1205	3	N	-0-					168
07	2945	X	1317	-0-	-1628	-0-	31	1	1286	3	N	-0-	168	1			-0-
08	2945	X	1598	-0-	-1347	-0-	37	1	1561	3	N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	64	1	2681	3	N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	45	1	1903	3	N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2268	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2277	-0-	-575	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,592 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 #: 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	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	125	1	5388	3	N	-0-					109
02	5365	X	4947	-0-	-418	-0-	111	1	4836	3	N	-0-					109
03	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	198	1	5505	3	N	-0-	87	1			22
04	5550	X	4753	-0-	-797	-0-	163	1	4590	3	N	-0-					22
05	5735	X	4446	-0-	-1289	-0-	156	1	4290	3	N	-0-					22
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	123	1	5064	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	197	1	5515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	178	1	4963	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4959	-0-	-231	-0-	115	1	4844	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4437	-0-	-1267	-0-	102	1	4335	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4072	-0-	-1448	-0-	92	1	3980	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	115	1	4796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5549	X	4197	-0-	-1352	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	120	1	5213	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	130	1	5411	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	5214	-0-	-156	-0-	121	1	5093	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	124	1	5096	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	117	1	4834	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	121	1	5120	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	118	1	4976	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	3109	-0-	-2111	-0-	72	1	3037	3	N	-0-					-0-
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	121	1	5141	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	114	1	4765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	3712	-0-	-2023	-0-	84	1	3628	3	N	-0-					-0-
02	5365	X	4646	-0-	-719	-0-	104	1	4542	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5321	-0-	-414	-0-	125	1	5196	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	3	N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	126	1	5147	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	129	1	5460	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5452	-0-	-159	-0-	127	1	5325	3	N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	129	1	5444	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	123	1	5197	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	114	1	4908	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	120	1	4988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	384	1	16646	3	N	-0-			-0-
02	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	319	1	13904	3	N	-0-			-0-
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	326	1	13615	3	N	-0-			-0-
04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	286	1	11982	3	N	-0-			-0-
05	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	277	1	11440	3	N	-0-			-0-
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	245	1	10063	3	N	-0-			-0-
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	238	1	10104	3	N	-0-			-0-
08	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	231	1	9679	3	N	-0-			-0-
09	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	210	1	8811	3	N	-0-			-0-
10	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	204	1	8679	3	N	-0-			-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7726	3	N	-0-			-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	186	1	7775	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	3177	3	N	-0-			-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	68	1	2978	3	N	-0-			-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	83	1	3464	3	N	-0-			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	75	1	3168	3	N	-0-			-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	71	1	2927	3	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	72	1	3046	3	N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	71	1	2947	3	N	-0-			-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	65	1	2732	3	N	-0-			-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	67	1	2870	3	N	-0-			-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	65	1	2805	3	N	-0-			-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	139	1	6016	3	N	-0-			-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	125	1	5461	3	N	-0-			-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	139	1	5796	3	N	-0-			-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	131	1	5510	3	N	-0-			-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	134	1	5551	3	N	-0-			-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	130	1	5356	3	N	-0-			-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	131	1	5555	3	N	-0-			-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	131	1	5494	3	N	-0-			-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	125	1	5286	3	N	-0-			-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	129	1	5512	3	N	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	N	-0-			-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	136	1	5663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2633	-0-	-1738	-0-	88	1	2545	3	Y	-0-					134
02	3973	X	3730	-0-	-243	-0-	124	1	3585	3	Y	19	108	1			45
							21	9									
03	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	140	1	3921	3	Y	-0-					45
04	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	131	1	3661	3	Y	-0-					45
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	138	1	3792	3	Y	-0-	44	1			1
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	125	1	3425	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3640	3	Y	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	128	1	3566	3	Y	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3466	3	Y	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	77	1	3303	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3295	-0-	-487	-0-	77	1	3204	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	73	1	3159	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2732	-0-	-574	-0-	62	1	2670	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	77	1	3224	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	72	1	3023	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	71	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	62	1	2584	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	64	1	2704	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2193	-0-	-1062	-0-	51	1	2142	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	745	-0-	-2345	-0-	18	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	175	-0-	-2801	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	51	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	78	1	3386	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3129	-0-	-960	-0-	70	1	3059	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	101	1	4226	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	87	1	3649	3	Y	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	96	1	3966	3	Y	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	102	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	106	1	4465	3	Y	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	101	1	4245	3	Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	97	1	4109	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	94	1	4002	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	91	1	3919	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	98	1	4087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4387	-0-	-1348	-0-	168	1	4219	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4005	-0-	-1360	-0-	154	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4149	-0-	-811	-0-	155	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	158	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	152	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	126	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	138	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	147	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	144	1	3804	2	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	157	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	161	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	183	1	4476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	91	1	3975	3	N	17					74
							19	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	79	1	3438	3	N	23					97
							25	9									
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	79	1	3327	3	N	2					99
							2	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	79	1	3335	3	N	-0-					99
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	77	1	3177	3	N	1	77	1			23
							1	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	71	1	2947	3	N	-0-					23
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	78	1	3289	3	N	7					30
							8	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	78	1	3282	3	N	3					33
							3	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	50					83
							55	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	23					106
							25	9									
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	75	1	3273	3	Y	-0-	104	1			2
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3316	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5781	-0-	-233	-0-	221	1	5560	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					Y	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	190	1	4628	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4646	-0-	-1120	-0-	175	1	4471	2	Y	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	153	1	3904	2	Y	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	153	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	160	1	4163	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3418	-0-	-272	-0-	125	1	3293	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	133	1	3339	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3105	-0-	-585	-0-	120	1	2985	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	117	1	2869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 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	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	125	1	5383	3	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4612	-0-	-492	-0-	103	1	4509	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5451	-0-	-36	-0-	127	1	5324	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5232	-0-	-108	-0-	122	1	5110	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	125	1	5181	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5066	-0-	-34	-0-	121	1	4945	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	121	1	5120	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5169	-0-	-101	-0-	121	1	5048	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	115	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	116	1	4932	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4847	-0-	-223	-0-	110	1	4737	3	Y	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	119	1	4937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,512 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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	117	1	3393	3	N	20					45
							22	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	72	1	3149	3	N	14					59
							15	9									
03	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	99	1	2770	3	N	15	54	1			20
							17	9									
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	86	1	2400	3	N	-0-					20
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	3	N	-0-					20
06	2850	X	515	-0-	-2335	-0-	18	1	497	3	N	-0-					20
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	226	1	9587	3	N	13					33
							14	9									
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7767	3	N	8					41
							9	9									
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	163	1	6861	3	N	34					75
							37	9									
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	150	1	6359	3	N	25	100	1			-0-
							28	9									
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	N	10					10
							11	9									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	133	1	5566	3	N	14					24
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	50	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	48	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	48	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	46	1	1771	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	45	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	40	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	47	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	43	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	44	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	42	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	44	1	1623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
02	2552	X	1607	-0-	-945	-0-	36	1	1571	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	43	1	1826	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	38	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	43	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1909	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	44	1	1828	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	41	1	1704	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	41	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	44	1	1842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 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	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	71	1	3044	3	Y	-0-					20
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	-0-					20
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	76	1	3199	3	Y	-0-					20
04	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	68	1	2855	3	Y	-0-					20
05	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	66	1	2711	3	Y	-0-					20
06	3540	X	2862	-0-	-678	-0-	68	1	2794	3	Y	-0-					20
07	3658	X	2936	-0-	-722	-0-	68	1	2868	3	Y	-0-					20
08	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	66	1	2770	3	Y	-0-					20
09	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					20
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-					20
11	2850	X	2290	-0-	-560	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					20
12	2697	N	2440	-0-	-257	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	37	1	1602	3	N	-0-					21
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	3	N	3					24
							3	9									
03	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	46	1	1931	3	N	-0-					24
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	N	-0-					24
05	2201	N	1172	-0-	-1029	-0-	41	1	1131	3	N	-0-					24
06	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	3			N	-0-					24
07	3100	N	4577	-0-	1477	1477	106	1	4469	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
08	3100	N	2443	-0-	-657	820	57	1	2384	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	2971	N	2151	-0-	-820	-0-	50	1	2101	3	Y	-0-					8
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	54	1	2321	3	Y	3					11
							3	9									
11	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	51	1	2188	3	Y	1					12
							1	9									
12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	49	1	2074	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	4217	-0-	-1332	-0-	95	1	4122	3	N	-0-					41
02	5191	X	4694	-0-	-497	-0-	106	1	4588	3	N	-0-					41
03	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	123	1	5149	3	N	-0-					41
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	126	1	5310	3	N	-0-					41
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	133	1	5459	3	N	-0-					41
06	5100	X	5030	-0-	-70	-0-	120	1	4910	3	N	-0-					41
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	130	1	5496	3	N	-0-					41
08	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	113	1	4755	3	N	-0-					41
09	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	120	1	5075	3	N	-0-					41
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	132	1	5631	3	N	1					42
							1	9									
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	140	1	6026	3	N	-0-					42
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	125	1	5193	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 63,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	122	1	5265	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4872	-0-	-290	-0-	109	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	117	1	4895	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	111	1	4646	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	114	1	4704	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4476	-0-	-384	-0-	107	1	4369	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	110	1	4654	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	105	1	4441	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4441	-0-	-329	-0-	103	1	4338	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	102	1	4351	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	98	1	4255	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	103	1	4329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1780	3	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	36	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	67	1	2770	3	N	33					33
							36	9									
06	3000	N	3010	-0-	10	10	71	1	2939	3	N	-0-					33
07	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	52	1	2218	3	N	-0-					33
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	63	1	2623	3	N	-0-					33
09	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	23	1	987	3	N	-0-					33
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	31	1	1325	3	N	-0-					33
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	29	1	1286	3	N	-0-					33
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2089	-0-	-329	-0-	47	1	2042	3	N	-0-					5
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	3	N	12					17
							13	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	48	1	2015	3	Y	-0-	15	1			2
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	47	1	1962	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	42	1	1734	3	Y	-0-					3
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	37	1	1522	3	Y	-0-					3
07	2077	N	1378	-0-	-699	-0-	32	1	1346	3	Y	-0-					3
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-					3
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					3
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	Y	-0-					3
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	Y	-0-					3
12	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	52	1	2138	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6016	-0-	-9267	-0-	134	1	5818	3	N	58					73
							64	9									
02	14297	X	5863	-0-	-8434	-0-	131	1	5713	3	N	17	85	1			5
							19	9									
03	15283	X	6224	-0-	-9059	-0-	145	1	6079	3	N	-0-					5
04	14790	X	6245	-0-	-8545	-0-	144	1	6055	3	N	42					47
							46	9									
05	15283	X	6252	-0-	-9031	-0-	147	1	6088	3	N	15					62
							17	9									
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	156	1	6424	3	N	21					83
							23	9									
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	162	1	6841	3	N	14	97	1			-0-
							15	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	212	1	8907	3	N	48					48
							53	9									
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	179	1	7554	3	N	7					55
							8	9									
10	7006	X	5911	-0-	-1095	-0-	136	1	5754	3	N	19					74
							21	9									
11	8880	X	7140	-0-	-1740	-0-	161	1	6954	3	N	23					97
							25	9									
12	8091	X	4997	-0-	-3094	-0-	117	1	4870	3	N	9					106
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 79,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1579	-0-	-1986	-0-	36	1	1543	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2358	-0-	-745	-0-	53	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	1507	-0-	-1810	-0-	36	1	1471	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1689	-0-	-1281	-0-	39	1	1650	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	52	1	2132	3	N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2418	3	N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	73	1	3099	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2421	-0-	-69	-0-	56	1	2365	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	1560	-0-	-1354	-0-	36	1	1524	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	1168	-0-	-1892	-0-	27	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	34	1	1410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	140	1	6094	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	158	1	6889	3	Y	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	179	1	7477	3	Y	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	158	1	6628	3	Y	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	155	1	6389	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5971	-0-	-1439	-0-	141	1	5830	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6312	-0-	-1345	-0-	145	1	6167	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	5958	-0-	-1699	-0-	139	1	5819	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	5773	-0-	-1007	-0-	134	1	5639	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5718	-0-	-823	-0-	132	1	5586	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5448	-0-	-672	-0-	124	1	5324	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	130	1	5401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7792	-0-	-1136	-0-	176	1	7616	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	6094	-0-	-2258	-0-	137	1	5957	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	6595	-0-	-2333	-0-	154	1	6441	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	6868	-0-	-1772	-0-	159	1	6709	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	6223	-0-	-2705	-0-	147	1	6076	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	130	1	5319	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5164	-0-	-1098	-0-	119	1	5045	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5249	-0-	-811	-0-	122	1	5127	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5270	-0-	-961	-0-	122	1	5148	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	3449	-0-	-2011	-0-	78	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	450	-0-	-4820	-0-	11	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					115
02	4031	X	3258	-0-	-773	-0-	73	1	3185	3	N	-0-					115
03	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	88	1	3649	3	N	-0-					115
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	134	1	3785	3	N	-0-					115
05	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	77	1	3204	3	N	-0-					115
06	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	81	1	3331	3	N	-0-					115
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	96	1	4044	3	N	-0-					115
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	99	1	4139	3	N	-0-					115
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	96	1	4019	3	N	-0-					115
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	97	1	4140	3	N	-0-					115
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	98	1	4225	3	N	-0-					115
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	113	1	4706	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 47,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3203	3	N	-0-			-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	3	N	-0-			-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	74	1	3097	3	N	-0-			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	70	1	2923	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	71	1	2899	3	N	-0-			-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	70	1	2875	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	68	1	2877	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	67	1	2803	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	66	1	2784	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	67	1	2875	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	64	1	2772	3	N	-0-			-0-
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	69	1	2876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,788 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	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	202	1	8739	3	Y	-0-			-0-
02	8816	X	8222	-0-	-594	-0-	184	1	8038	3	Y	-0-			-0-
03	9424	X	8709	-0-	-715	-0-	203	1	8506	3	Y	-0-			-0-
04	9000	X	8197	-0-	-803	-0-	191	1	8006	3	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8129	-0-	-954	-0-	192	1	7937	3	Y	-0-			-0-
06	8430	X	7708	-0-	-722	-0-	183	1	7525	3	Y	-0-			-0-
07	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	186	1	7893	3	Y	-0-			-0-
08	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	189	1	7946	3	Y	-0-			-0-
09	8190	X	7696	-0-	-494	-0-	179	1	7517	3	Y	-0-			-0-
10	8122	X	7751	-0-	-371	-0-	178	1	7573	3	Y	-0-			-0-
11	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	167	1	7215	3	Y	-0-			-0-
12	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	172	1	7166	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	148	1	6414	3	N	-0-			-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	151	1	6567	3	N	-0-			-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	175	1	7328	3	N	-0-			-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	157	1	6612	3	N	-0-			-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	147	1	6092	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	137	1	5671	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	133	1	5609	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	122	1	5130	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	127	1	5308	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5492	-0-	-677	-0-	127	1	5365	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	2718	-0-	-3102	-0-	61	1	2657	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	41	1	1696	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	77	1	3336	3	Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	71	1	3094	3	Y	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	77	1	3226	3	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	71	1	2936	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	66	1	2728	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	71	1	3036	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	74	1	3123	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	69	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	69	1	2902	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	65	1	2826	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	70	1	2912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,029 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	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	2759	3	N	19					39
02	2465	N	2369	-0-	-96	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-	38	1			1
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	71	1	2983	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	101	1	2833	3	Y	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	66	1	2717	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2697	-0-	-33	-0-	64	1	2633	3	Y	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	1160	-0-	-1630	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	1089	-0-	-1611	-0-	26	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	1706	-0-	-1115	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	45	1	1919	3	Y	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	90	1	3879	3	N	-0-					85
02	4089	X	3651	-0-	-438	-0-	82	1	3569	3	Y	-0-	82	1			3
03	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	85	1	3568	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	87	1	3632	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3556	-0-	-443	-0-	84	1	3472	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3382	-0-	-458	-0-	80	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	79	1	3324	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	80	1	3356	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	75	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1441	-0-	-2124	-0-	34	1	1407	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	4546	-0-	-736	-0-	103	1	4443	3	Y	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	84	1	3661	3	Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	108	1	4517	3	Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	93	1	3887	3	Y	1					1
							1	9									
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	90	1	3743	3	Y	-0-					1
06	4470	X	3635	-0-	-835	-0-	86	1	3549	3	Y	-0-					1
07	4619	X	3720	-0-	-899	-0-	85	1	3635	3	Y	-0-					1
08	4619	X	3523	-0-	-1096	-0-	82	1	3441	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	78	1	3260	3	Y	-0-					1
10	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	76	1	3226	3	Y	-0-					1
11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					1
12	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	73	1	3066	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 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	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	198	1	8600	3	N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	174	1	7607	3	N	-0-					-0-
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	196	1	8200	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	194	1	8146	3	N	-0-					-0-
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	193	1	8000	3	N	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	173	1	7132	3	N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	184	1	7774	3	N	4					4
							4	9									
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	179	1	7502	3	N	19					23
							21	9									
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	169	1	7092	3	N	2					25
							2	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	185	1	7887	3	N	8					33
							9	9									
11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	179	1	7717	3	N	-0-					33
12	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	173	1	7225	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 95,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	57	1	2453	3	N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	57	1	2402	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	55	1	2303	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	54	1	2232	3	N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	56	1	2325	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	57	1	2423	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	51	1	2165	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2030	-0-	-340	-0-	47	1	1983	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	52	1	2206	3	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	50	1	2146	3	N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	54	1	2258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	N	-0-			-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	2034	3	N	-0-			-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	51	1	2151	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	49	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	57	1	2345	3	N	-0-			-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	56	1	2301	3	N	-0-			-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	48	1	2034	3	N	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1821	3	N	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-			-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	50	1	2145	3	N	-0-			-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2122	3	N	-0-			-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6909	-0-	-7599	-0-	156	1	6753	3	N	-0-			-0-
02	12731	X	10097	-0-	-2634	-0-	227	1	9870	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	11555	-0-	-1372	-0-	270	1	11285	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	10876	-0-	-644	-0-	254	1	10622	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	9749	-0-	-1194	-0-	231	1	9518	3	N	-0-			-0-
06	11190	X	9279	-0-	-1911	-0-	220	1	9059	3	N	-0-			-0-
07	11563	X	9293	-0-	-2270	-0-	214	1	9079	3	N	-0-			-0-
08	11563	X	8799	-0-	-2764	-0-	204	1	8595	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	8227	-0-	-2663	-0-	191	1	8036	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	8203	-0-	-1531	-0-	189	1	8014	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	7899	-0-	-1371	-0-	180	1	7719	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7682	-0-	-657	-0-	180	1	7502	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3989	-0-	-2056	-0-	90	1	3899	3	N	-0-			-0-
02	5568	X	5178	-0-	-390	-0-	116	1	5062	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	127	1	5297	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4167	-0-	-1323	-0-	97	1	4070	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	4700	-0-	-911	-0-	111	1	4589	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4701	-0-	-669	-0-	112	1	4589	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	118	1	5000	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4802	-0-	-623	-0-	112	1	4690	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	100	1	4172	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	106	1	4510	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	98	1	4201	3	N	-0-			-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4510	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9238	X	7965	-0-	-1273	-0-	304	1	7661	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7378	-0-	-1264	-0-	284	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7515	-0-	-979	-0-	280	1	7235	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7114	-0-	-776	-0-	187	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7022	-0-	-945	-0-	176	1	6846	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6712	-0-	-998	-0-	253	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6972	-0-	-902	-0-	255	1	6717	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5921	-0-	-1581	-0-	146	1	5775	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	200	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	279	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		12363	-0-	12363	12363	324	1	12039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,617 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	4526	X	3870	-0-	-656	-0-	148	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3911	-0-	-323	-0-	150	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	175	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	118	1	4343	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	181	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	169	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	167	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	111	1	4405	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	159	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	115	1	4329	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	119	1	4429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	66	1	2853	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2705	-0-	-340	-0-	61	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	69	1	2889	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	68	1	2846	3	Y	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	71	1	2906	3	Y	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2770	3	Y	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	66	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	69	1	2907	3	Y	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	66	1	2782	3	Y	-0-					-0-
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-					-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	65	1	2826	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	69	1	2873	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5425	X	3451	-0-	-1974	-0-	78	1	3373	3	N	-0-					-0-
02	5075	X	3148	-0-	-1927	-0-	71	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	81	1	3385	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	82	1	3419	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3049	-0-	-702	-0-	72	1	2977	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	69	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	59	1	2496	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2608	-0-	-902	-0-	60	1	2548	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	59	1	2506	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	53	1	2286	3	N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	95	1	3937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,439 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	4681	X	3294	-0-	-1387	-0-	74	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	2415	-0-	-1964	-0-	54	1	2361	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	2381	-0-	-2300	-0-	56	1	2325	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	1608	-0-	-2922	-0-	37	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	1657	-0-	-3024	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	1776	-0-	-1404	-0-	42	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	43	1	1849	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	1792	-0-	-595	-0-	41	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1751	-0-	-19	-0-	41	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1757	-0-	-134	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	40	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	41	1	1710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	37	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	52	1	2162	3	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	51	1	2125	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	44	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	50	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	50	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	45	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	45	1	1901	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3534	X	1653	-0-	-1881	-0-	37	1	1616	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2182	-0-	-979	-0-	49	1	2133	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2088	-0-	-1136	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	1923	-0-	-777	-0-	45	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	51	1	2116	3	N	-0-					-0-
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	53	1	2211	3	N	-0-					-0-
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	60	1	2529	3	N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	50	1	2108	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	55	1	2388	3	N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	116	1	5004	3	N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	104	1	4554	3	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	117	1	4860	3	N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	111	1	4668	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	68	1	2805	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	251	-0-	-3649	-0-	6	1	245	3	N	-0-					-0-
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	133	1	5625	3	N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	114	1	4817	3	N	-0-					-0-
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	151	1	6333	3	N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	-0-					-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	145	1	6259	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	131	1	5476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	825	3	N	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	25	1	720	3	N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	28	1	788	3	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	19	1	777	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	32	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	3	N	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	31	1	862	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	37	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	756	-0-	-422	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	91	1	3971	3	Y	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	91	1	3965	3	Y	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	133	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	99	1	4186	3	Y	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	106	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	91	1	3741	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4106	-0-	-1164	-0-	94	1	4012	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3797	-0-	-1473	-0-	89	1	3708	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	92	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3573	-0-	-891	-0-	83	1	3490	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3165	-0-	-795	-0-	72	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	5724	-0-	-1840	-0-	146	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	5001	-0-	-2075	-0-	128	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5119	-0-	-1794	-0-	127	1	4992	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	122	1	4504	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4853	-0-	-1905	-0-	122	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5040	-0-	-510	-0-	127	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	123	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	128	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	114	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	134	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4674	-0-	-366	-0-	121	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	114	1	4232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,510 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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	114	1	4968	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	4110	-0-	-501	-0-	93	1	4017	3	Y	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	123	1	5160	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4458	-0-	-462	-0-	104	1	4354	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	116	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3899	-0-	-1081	-0-	93	1	3806	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3750	-0-	-1396	-0-	87	1	3663	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3845	-0-	-1301	-0-	90	1	3755	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3671	-0-	-1039	-0-	86	1	3585	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3805	-0-	-1062	-0-	88	1	3717	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	88	1	3672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	76	1	3289	3	Y	-0-			-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	81	1	3556	3	Y	-0-			-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	87	1	3625	3	Y	-0-			-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	84	1	3502	3	Y	-0-			-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	84	1	3432	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	74	1	3037	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	78	1	3294	3	Y	60			60
							66	9							
08	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	78	1	3306	3	Y	-0-			60
09	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	73	1	3071	3	Y	-0-			60
10	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	74	1	3106	3	Y	-0-			60
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3313	3	Y	-0-			60
12	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	72	1	3024	3	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 40,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	117	1	5068	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4739	-0-	-220	-0-	106	1	4633	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	122	1	5087	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	116	1	4863	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5090	-0-	-304	-0-	120	1	4970	3	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4876	-0-	-134	-0-	116	1	4760	3	Y	-0-			-0-
07	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	119	1	5045	3	Y	-0-			-0-
08	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	118	1	4950	3	Y	-0-			-0-
09	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	114	1	4764	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	115	1	4865	3	Y	-0-			-0-
11	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	110	1	4707	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	114	1	4759	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,858 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	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	167	1	7237	3	N	-0-			-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	122	1	5335	3	N	-0-			-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	120	1	5016	3	N	-0-			-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	153	1	6390	3	N	-0-			-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	153	1	6324	3	N	-0-			-0-
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	145	1	5958	3	N	-0-			-0-
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	146	1	6181	3	N	-0-			-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	141	1	5948	3	N	-0-			-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	134	1	5671	3	N	-0-			-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	138	1	5858	3	N	-0-			-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	131	1	5654	3	N	-0-			-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	120	1	5196	3	Y	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	113	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	126	1	5262	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5198	-0-	-22	-0-	121	1	5077	3	Y	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	128	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	125	1	5135	3	Y	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	126	1	5358	3	Y	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	127	1	5354	3	Y	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	123	1	5174	3	Y	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	128	1	5409	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	119	1	5123	3	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	125	1	5223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	118	1	5105	3	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	157	1	6859	3	N	-0-					-0-
03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	192	1	8028	3	N	-0-					-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	157	1	6545	3	N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	183	1	7533	3	N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	90	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	111	1	4696	3	N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	157	1	6578	3	N	-0-					-0-
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	162	1	6826	3	N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	181	1	7667	3	N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	177	1	7605	3	N	-0-					-0-
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	204	1	8512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,534 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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3738	-0-	-90	-0-	84	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	138	1	3836	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	131	1	3661	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	90	1	3723	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	88	1	3619	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	87	1	3647	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	84	1	3568	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	87	1	3683	3	N	-0-					-0-
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	87	1	3627	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	43	1	1864	3	Y	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-			-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	40	1	1670	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	45	1	1843	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	41	1	1653	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	863	-0-	-904	-0-	20	1	843	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	804	-0-	-1087	-0-	19	1	785	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	782	-0-	-898	-0-	18	1	764	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	19	1	823	3	Y	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	41	1	1770	3	N	-0-			3
02	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	36	1	1591	3	N	-0-			3
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	42	1	1736	3	N	-0-			3
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	37	1	1556	3	N	-0-			3
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	37	1	1556	3	N	-0-			3
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	48	1	1969	3	N	-0-			3
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			3
08	3100	N	3283	-0-	183	183	76	1	3205	3	N	2			5
							2	9							
09	3000	N	8248	-0-	5248	5431	192	1	8055	3	N	1			6
							1	9							
10	3100	N	6127	-0-	3027	8458	141	1	5985	3	N	1			7
							1	9							
11	8918	X	460	-0-	-8458	-0-	10	1	444	3	N	5			12
							6	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3313	3	N	1			13
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	2	Y	-0-			-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	42	1	1597	2	Y	-0-			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	38	1	1400	2	Y	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	37	1	1429	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1439	-0-	1439	1439	36	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1443	-0-	1443	2882	35	1	1408	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1322	-0-	1322	4204	33	1	1289	2	Y	-0-			-0-
09	5462	X	1258	-0-	-4204	-0-	31	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	33	1	1259	2	Y	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	34	1	1247	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	122	1	5282	3	Y	-0-					-0-
02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	3	Y	73					73
							80	9									
03	3100	N	3209	-0-	109	109	38	1	3153	3	Y	16					89
							18	9									
04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	28	1	2244	3	Y	38					127
							42	9									
05	2883	X	2275	-0-	-608	-0-	53	1	2202	3	Y	18					145
							20	9									
06	2940	X	2205	-0-	-735	-0-	52	1	2151	3	Y	2					147
							2	9									
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	63	1	2659	3	Y	-0-					147
08	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-					147
09	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	52	1	2192	3	Y	56	190	1			13
							62	9									
10	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	52	1	2224	3	Y	-0-					13
11	2640	X	2150	-0-	-490	-0-	49	1	2101	3	Y	-0-					13
12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	50	1	2107	3	Y	66	64	1			15
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	139	1	5315	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	132	1	5023	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	133	1	5199	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	136	1	5039	2	Y	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	139	1	5389	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5275	-0-	5275	5275	133	1	5142	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5368	-0-	5368	10643	131	1	5237	2	Y	-0-					-0-
08	15997	X	5354	-0-	-10643	-0-	132	1	5222	2	Y	-0-					-0-
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	119	1	4781	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	106	1	4041	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	121	1	4586	2	Y	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	171	1	6351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,917 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	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	110	1	4760	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4413	-0-	-604	-0-	99	1	4314	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4650	-0-	-713	-0-	108	1	4542	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	106	1	4419	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	107	1	4401	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	100	1	4133	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	103	1	4393	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4461	-0-	-127	-0-	104	1	4357	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	101	1	4227	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	100	1	4245	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	94	1	4078	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	102	1	4245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3781	-0-	3781	7528	85	1	3696	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3930	-0-	3930	11458	88	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3891	-0-	3891	15349	91	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3780	-0-	3780	19129	88	1	3692	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3891	-0-	3891	23020	92	1	3799	3	Y	-0-					-0-
06	26796	X	3776	-0-	-23020	-0-	90	1	3686	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	90	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	90	1	3782	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	87	1	3663	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	89	1	3765	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	85	1	3673	3	Y	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	96	1	4148	3	Y	-0-					3
02	4176	X	3842	-0-	-334	-0-	86	1	3756	3	Y	-0-					3
03	4402	X	3922	-0-	-480	-0-	92	1	3830	3	Y	-0-					3
04	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	89	1	3731	3	Y	2					5
							2	9									
05	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	94	1	3869	3	Y	9					14
							10	9									
06	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	90	1	3693	3	Y	-0-	12	1			2
07	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	91	1	3840	3	Y	-0-					2
08	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	91	1	3809	3	Y	3					5
							3	9									
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	88	1	3703	3	Y	-0-					5
10	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	89	1	3800	3	Y	-0-					5
11	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	84	1	3610	3	Y	1					6
							1	9									
12	3937	X	422	-0-	-3515	-0-	10	1	405	3	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2936	-0-	-0-	-0-	67	1	2869	3	Y	-0-					7
02	2668	N	2655	-0-	-13	-0-	59	1	2596	3	Y	-0-					7
03	2852	N	2658	-0-	-194	-0-	62	1	2596	3	Y	-0-					7
04	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	61	1	2589	3	Y	-0-					7
05	2852	N	2604	-0-	-248	-0-	62	1	2541	3	Y	1					8
							1	9									
06	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	56	1	2298	3	Y	-0-					8
07	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-					8
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	59	1	2491	3	Y	-0-					8
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	55	1	2309	3	Y	-0-					8
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	-0-					8
11	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	52	1	2249	3	Y	-0-					8
12	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	50	1	2108	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2836	-0-	-0-	-0-	64	1	2772	3	Y	-0-					69
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	Y	1					70
							1	9									
03	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	56	1	2359	3	Y	-0-					70
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					70
05	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	59	1	2449	3	Y	-0-	68	1			2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	56	1	2288	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	57	1	2439	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	58	1	2429	3	Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	58	1	2419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	86	1	3757	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	3413	-0-	-792	-0-	76	1	3337	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	84	1	3494	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2723	-0-	-1627	-0-	63	1	2646	3	Y	13					13
							14	9									
05	3875	X	3114	-0-	-761	-0-	73	1	3041	3	Y	-0-					13
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	92	1	3798	3	Y	2					15
							2	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-					15
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					15
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	74	1	3112	3	Y	14	29	1			-0-
							15	9									
10	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	56	1	2350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	51	1	2178	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	47	1	1972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2381	-0-	-99	-0-	54	1	2316	3	Y	10					62
							11	9									
02	2320	X	1490	-0-	-830	-0-	17	1	1469	3	Y	4	46	1			20
							4	9									
03	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	46	1	1931	3	Y	3					23
							3	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	59	1	2464	3	Y	-0-					23
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	61	1	2508	3	Y	-0-					23
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	-0-					23
07	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	50	1	2132	3	Y	-0-	9	1			14
08	2387	N	2038	-0-	-349	-0-	48	1	1990	3	Y	-0-					14
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	59	1	2504	3	Y	-0-	9	1			5
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					5
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	Y	-0-					5
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	86	1	3727	3	Y	9					32
							10	9									
02	3393	X	3087	-0-	-306	-0-	69	1	3018	3	Y	-0-					32
03	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	48	1	2030	3	Y	1					33
							1	9									
04	3780	X	1593	-0-	-2187	-0-	37	1	1556	3	Y	-0-					33
05	3906	X	1777	-0-	-2129	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-					33
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	98	1	4044	3	Y	-0-					33
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3521	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	99	1	4157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	3001	3	Y	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	91	1	3868	3	Y	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	82	1	3428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	85	1	3668	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3431	-0-	-455	-0-	77	1	3354	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	83	1	3464	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	78	1	3263	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	81	1	3362	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	75	1	3096	3	N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	88	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	77	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2764	-0-	-566	-0-	64	1	2700	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	2638	-0-	-1175	-0-	61	1	2577	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	70	1	2999	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	68	1	2833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	166	1	7193	3	Y	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	153	1	6692	3	Y	-0-					-0-
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	170	1	7130	3	Y	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	164	1	6896	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	169	1	6980	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6871	-0-	-239	-0-	163	1	6708	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6834	-0-	-482	-0-	158	1	6676	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	162	1	6774	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6755	-0-	-295	-0-	157	1	6598	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6968	-0-	-193	-0-	160	1	6808	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6761	-0-	-109	-0-	153	1	6608	3	Y	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	161	1	6687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	105	1	4583	3	Y	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	93	1	4013	3	Y	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	137	1	5756	3	Y	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	122	1	5136	3	Y	-0-					-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	126	1	5188	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	117	1	4815	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4655	-0-	-1235	-0-	107	1	4548	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4965	-0-	-925	-0-	116	1	4849	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	106	1	4456	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	2550	-0-	-2751	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	121	1	5195	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	136	1	5645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,020 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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	116	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	115	1	5002	3	Y	-0-					-0-
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	165	1	6889	3	Y	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	145	1	6090	3	Y	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2180	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4723	-0-	-2117	-0-	112	1	4611	3	Y	-0-					-0-
07	7068	X	4619	-0-	-2449	-0-	107	1	4512	3	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6294	-0-	-774	-0-	146	1	6148	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	132	1	5540	3	Y	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4906	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4704	-0-	-1386	-0-	107	1	4597	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	4361	-0-	-1932	-0-	102	1	4259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	79	1	1704	3	N	-0-					43
02	1653	N	1575	-0-	-78	-0-	70	1	1505	3	N	-0-					43
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	77	1	1603	3	N	-0-					43
04	3000	N	4398	-0-	1398	1398	101	1	4250	3	Y	43	41	1			2
							47	9									
05	2995	N	1597	-0-	-1398	-0-	56	1	1541	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	58	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1594	-0-	-886	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1316	-0-	-1084	-0-	45	1	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1537	-0-	-137	-0-	53	1	1484	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1498	-0-	-122	-0-	50	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	9486	X	8534	-0-	-952	-0-	193	1	8341	3	Y	-0-					-0-
02	8874	X	7856	-0-	-1018	-0-	176	1	7680	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8042	-0-	-1258	-0-	188	1	7854	3	Y	-0-					-0-
04	8820	X	7798	-0-	-1022	-0-	181	1	7617	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8037	-0-	-984	-0-	190	1	7847	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6808	-0-	-572	-0-	162	1	6646	3	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6704	-0-	-922	-0-	154	1	6550	3	Y	-0-					-0-
08	7626	X	6554	-0-	-1072	-0-	153	1	6401	3	Y	-0-					-0-
09	7380	X	5859	-0-	-1521	-0-	136	1	5723	3	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6911	-0-	-715	-0-	159	1	6752	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	139	1	5980	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5897	-0-	-799	-0-	138	1	5759	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,119 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	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	123	1	5343	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5106	-0-	-172	-0-	115	1	4991	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	123	1	5152	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	119	1	4990	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	122	1	5050	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5031	-0-	-249	-0-	120	1	4911	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	122	1	5163	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	119	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4824	-0-	-276	-0-	112	1	4712	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	114	1	4855	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	110	1	4707	3	N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	112	1	4675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	93	1	4026	3	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3736	-0-	-63	-0-	84	1	3652	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	86	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	87	1	3651	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	92	1	3788	3	Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	92	1	3772	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3376	-0-	-561	-0-	78	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3932	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	79	1	3338	3	Y	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	93	1	3954	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	114	1	4973	3	N	-0-					117
02	4901	X	3981	-0-	-920	-0-	89	1	3877	3	N	14	123	1			8
							15	9									
03	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	102	1	4280	3	N	7					15
							8	9									
04	5070	X	4412	-0-	-658	-0-	102	1	4308	3	N	2					17
							2	9									
05	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	107	1	4396	3	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	108	1	4457	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	104	1	4417	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	104	1	4392	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	102	1	4324	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	104	1	4408	3	Y	2					2
							2	9									
11	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					2
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	111	1	4613	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	136	1	5875	3	N	-0-					40
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	128	1	5555	3	N	-0-					40
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	136	1	5689	3	N	-0-					40
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	129	1	5422	3	N	-0-					40
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	130	1	5363	3	N	-0-					40
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	126	1	5156	3	N	-0-					40
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	124	1	5249	3	N	-0-					40
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	126	1	5277	3	N	-0-					40
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	122	1	5115	3	N	-0-					40
10	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	105	1	4429	3	N	-0-					40
11	5100	X	3072	-0-	-2028	-0-	70	1	3002	3	N	-0-					40
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	157	1	6565	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 64,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2464	3	N	1					85
							1	9									
02	2900	N	3646	-0-	746	746	121	1	3523	3	N	2					87
							2	9									
03	3100	N	4882	-0-	1782	2528	169	1	4713	3	N	-0-					87
04	3000	N	2985	-0-	-15	2513	102	1	2883	3	N	-0-					87
05	4922	X	2409	-0-	-2513	-0-	84	1	2324	3	N	1					88
							1	9									
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	3	N	-0-					88
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2541	3	N	2					90
							2	9									
08	2573	X	1842	-0-	-731	-0-	63	1	1778	3	N	1					91
							1	9									
09	2490	X	1549	-0-	-941	-0-	71	1	1476	3	N	2					93
							2	9									
10	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	88	1	1868	3	N	5					98
							6	9									
11	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	77	1	1658	3	N	5					103
							6	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	3	N	23					126
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3100	N	4211	-0-	1111	4099	95	1	4116	3	N	-0-					-0-
02	7834	X	3735	-0-	-4099	-0-	84	1	3651	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	88	1	3663	3	N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	81	1	3396	3	N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	75	1	3077	3	N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	71	1	2944	3	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	74	1	3113	3	N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	3	N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	69	1	2928	3	N	1					1
							1	9									
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	N	1					2
							1	9									
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	68	1	2933	3	N	-0-					1
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2976	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

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	2666	N	2350	-0-	-316	-0-	53	1	2296	3	N	1					74
							1	9									
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	52	1	2269	3	N	-0-					74
03	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	60	1	2523	3	N	-0-					74
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	60	1	2510	3	N	8					82
							9	9									
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	63	1	2636	3	N	-0-					82
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	3	N	-0-					82
07	2666	N	2292	-0-	-374	-0-	52	1	2240	3	N	-0-	70	1			12
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					12
09	2640	N	36	-0-	-2604	-0-	36	3			N	-0-					12
10	2294	N	3	-0-	-2291	-0-	3	3			N	-0-					12
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	1	919	3	N	-0-					12
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

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	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	64	1	2768	3	Y	-0-					13
02	2900	X	2694	-0-	-206	-0-	61	1	2633	3	Y	-0-					13
03	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	71	1	2985	3	Y	-0-					13
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	71	1	3008	3	Y	-0-					13
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	75	1	3103	3	Y	-0-					13
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	69	1	2803	3	Y	1					14
							1	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	68	1	2868	3	Y	-0-					14
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	64	1	2691	3	Y	-0-					14
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	3	Y	-0-					14
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	50	1	2128	3	Y	1					15
							1	9									
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	107	1	4612	3	Y	-0-					15
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	94	1	3924	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

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	10478	X	7022	-0-	-3456	-0-	158	1	6860	3	Y	4					7
							4	9									
02	8700	X	6304	-0-	-2396	-0-	142	1	6162	3	Y	-0-					7
03	8432	X	6536	-0-	-1896	-0-	153	1	6380	3	Y	3					10
							3	9									
04	7530	X	6153	-0-	-1377	-0-	143	1	6008	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
05	7378	X	6161	-0-	-1217	-0-	146	1	6015	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	137	1	5646	3	Y	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	139	1	5869	3	Y	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	137	1	5757	3	Y	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	119	1	5013	3	Y	-0-					-0-
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	136	1	5764	3	Y	-0-					-0-
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	124	1	5338	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	130	1	5434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	125	1	4794	2	N	-0-			-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	119	1	4522	2	N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	118	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	111	1	4094	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	112	1	4340	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	111	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	102	1	4063	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
11	4380	X	3152	-0-	-1228	-0-	81	1	3071	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		6004	-0-	6004	6004	157	1	5847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,683 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	78	1	3404	3	Y	-0-			2
02	3219	X	3153	-0-	-66	-0-	71	1	3081	3	Y	1			3
							1	9							
03	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	77	1	3219	3	Y	-0-			3
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	75	1	3161	3	Y	-0-			3
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	77	1	3193	3	Y	-0-			3
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	75	1	3069	3	Y	-0-			3
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	73	1	3070	3	Y	-0-			3
08	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	74	1	3104	3	Y	-0-			3
09	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	72	1	3028	3	Y	-0-			3
10	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	74	1	3105	3	Y	-0-			3
11	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	70	1	2995	3	Y	-0-			3
12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	70	1	2894	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 38,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	237	1	9061	2	N	-0-			-0-
02	8265	X	8263	-0-	-2	-0-	212	1	8051	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8655	-0-	-180	-0-	215	1	8440	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8229	-0-	-321	-0-	217	1	8012	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8538	-0-	-297	-0-	214	1	8324	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8087	-0-	-463	-0-	204	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	202	1	8066	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8176	-0-	-473	-0-	202	1	7974	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7661	-0-	-589	-0-	186	1	7475	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	4405	-0-	-4120	-0-	112	1	4293	2	N	-0-			-0-
11	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	807	1	30470	2	N	-0-			-0-
12	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	662	1	24565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	2449	3	N	-0-					67
02	2407	N	2084	-0-	-323	-0-	46	1	2038	3	N	-0-					67
03	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	82	1	2274	3	N	-0-					67
04	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	76	1	2118	3	N	-0-					67
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	83	1	2257	3	Y	-0-	65	1			2
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2266	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	84	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	52	1	2226	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	2260	-0-	2260	2260	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	2294	-0-	2294	4554	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	347	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	414	1	2616	3	Y	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	404	1	3074	3	Y	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	428	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	504	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2381	-0-	-829	-0-	496	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	521	1	2379	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	510	1	1909	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	520	1	2960	3	Y	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	532	1	2854	3	Y	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	350	1	3437	3	Y	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15011	-0-	-2566	-0-	383	1	14628	2	N	-0-					-0-
02	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	650	1	16258	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	13052	-0-	-4525	-0-	325	1	12727	2	N	-0-					-0-
04	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	643	1	23758	2	N	-0-					-0-
05	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	557	1	21635	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	8065	-0-	-8945	-0-	203	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	5005	-0-	-12572	-0-	122	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	4261	-0-	-13316	-0-	105	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	5063	-0-	-11947	-0-	123	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	2479	-0-	-15098	-0-	63	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	204	1	7705	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	174	1	6449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-	131	1	5684	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5338	-0-	-926	-0-	120	1	5218	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5365	-0-	-1052	-0-	126	1	5239	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	4984	-0-	-806	-0-	116	1	4868	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4911	-0-	-948	-0-	116	1	4795	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	111	1	4555	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4817	-0-	-453	-0-	111	1	4706	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	109	1	4576	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4076	-0-	-904	-0-	95	1	3981	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3575	-0-	-1323	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	102	1	4371	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	103	1	4328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	143	1	6180	3	N	-0-					-0-
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	165	1	7197	3	N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	171	1	7146	3	N	-0-					-0-
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	171	1	7146	3	N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	148	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2770	3	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	74	1	3110	3	N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	95	1	3983	3	N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	3	N	-0-					-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	118	1	5005	3	N	-0-					-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	117	1	5066	3	N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	92 8	1 9	3991	3	N	7					23
02	4321	X	3868	-0-	-453	-0-	86 1	1 9	3781	3	N	1					24
03	4588	X	3274	-0-	-1314	-0-	76	1	3198	3	N	-0-					24
04	4230	X	3140	-0-	-1090	-0-	73	1	3067	3	N	-0-					24
05	4371	X	3274	-0-	-1097	-0-	77	1	3197	3	N	-0-					24
06	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	87	1	3568	3	N	-0-					24
07	4123	X	3052	-0-	-1071	-0-	70	1	2982	3	N	-0-					24
08	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	62	1	2603	3	N	-0-					24
09	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	77	1	3209	3	N	-0-					24
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	89	1	3780	3	N	-0-					24
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	82	1	3506	3	N	-0-					24
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	93	1	3866	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 41,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	89	1	7621	3	Y	36					36
							40	9									
02	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	119	1	10308	3	Y	62					98
							68	9									
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	106	1	8713	3	Y	60					158
							66	9									
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	97	1	7978	3	Y	61	176	1			43
							67	9									
05	11222	X	6367	-0-	-4855	-0-	77	1	6268	3	Y	20					63
							22	9									
06	8850	X	3957	-0-	-4893	-0-	48	1	3892	3	Y	15					78
							17	9									
07	9145	X	577	-0-	-8568	-0-	6	1	568	3	Y	3	72	1			9
							3	9									
08	8897	X	263	-0-	-8634	-0-	20	1	241	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	8130	X	71	-0-	-8059	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					9
10	6355	X	372	-0-	-5983	-0-	372	1			Y	-0-					9
11	3960	X	359	-0-	-3601	-0-	4	1	305	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 47,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 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	8463	X	5751	-0-	-2712	-0-	130	1	5621	3	N	-0-					66
02	7917	X	5443	-0-	-2474	-0-	122	1	5321	3	Y	-0-	64	1			2
03	7719	X	4818	-0-	-2901	-0-	112	1	4706	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	6420	X	4351	-0-	-2069	-0-	101	1	4250	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	103	1	4282	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4477	-0-	-1163	-0-	106	1	4371	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	120	1	5084	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	114	1	4822	3	Y	-0-					-0-
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	116	1	4890	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	110	1	4685	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	112	1	4841	3	Y	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	153	1	6394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	90	1	3877	3	N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	85	1	3581	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	2185	-0-	-1783	-0-	52	1	2133	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	94	1	4008	3	N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	100	1	4192	3	N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	84	1	3569	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	88	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	82	1	3530	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	89	1	3697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	77	1	3312	3	Y	-0-			-0-
02	3306	X	3239	-0-	-67	-0-	72	1	3167	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	80	1	3343	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	77	1	3218	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	81	1	3326	3	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	78	1	3189	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-			-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	81	1	3374	3	Y	-0-			-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	77	1	3249	3	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	74	1	3188	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	76	1	3169	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	91	1	3956	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2924	-0-	-121	-0-	66	1	2858	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-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	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	125	1	5278	3	N	-0-			-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	261	1	10926	3	N	-0-			-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	213	1	8963	3	N	-0-			-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	193	1	8199	3	N	-0-			-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	168	1	7274	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	7191	-0-	-3690	-0-	168	1	7023	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,762 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	11439	X	8195	-0-	-3244	-0-	185	1	8010	3	Y	-0-			-0-
02	10701	X	7329	-0-	-3372	-0-	165	1	7164	3	Y	-0-			-0-
03	9951	X	7560	-0-	-2391	-0-	177	1	7383	3	Y	-0-			-0-
04	8910	X	7680	-0-	-1230	-0-	179	1	7501	3	Y	-0-			-0-
05	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	178	1	7339	3	Y	-0-			-0-
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	174	1	7144	3	Y	-0-			-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	181	1	7637	3	Y	-0-			-0-
08	7533	X	6990	-0-	-543	-0-	163	1	6827	3	Y	-0-			-0-
09	7290	X	6536	-0-	-754	-0-	152	1	6384	3	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7418	-0-	-115	-0-	171	1	7247	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	159	1	6878	3	Y	-0-			-0-
12	7812	X	7130	-0-	-682	-0-	167	1	6963	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	81	1	3504	3	Y	6					13
							7	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	75	1	3257	3	Y	2					15
							2	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	83	1	3448	3	Y	-0-					15
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	76	1	3204	3	Y	-0-					15
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	81	1	3358	3	Y	13					28
							14	9									
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	79	1	3226	3	Y	4	27	1			5
							4	9									
07	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	80	1	3396	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					8
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	Y	-0-					8
10	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	78	1	3302	3	Y	-0-					8
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	Y	-0-					8
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	84	1	3486	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	5859	X	5807	-0-	-52	-0-	131	1	5676	3	N	-0-					-0-
02	5481	X	5318	-0-	-163	-0-	120	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	141	1	5907	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5333	-0-	-337	-0-	125	1	5208	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5332	-0-	-527	-0-	126	1	5206	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	121	1	4989	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	122	1	5150	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	117	1	4908	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4748	-0-	-592	-0-	110	1	4638	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	103	1	4431	3	N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	114	1	4737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2573	N	1139	-0-	-1434	-0-	26	1	1113	3	N	-0-					10
02	1943	N	1543	-0-	-400	-0-	35	1	1508	3	N	-0-					10
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	55	1	2265	3	N	-0-					10
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	N	-0-					10
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	68	1	2803	3	N	-0-					10
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	70	1	2901	3	N	-0-					10
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	65	1	2740	3	N	1					11
							1	9									
08	3100	N	3214	-0-	114	114	75	1	3139	3	N	-0-					11
09	2760	N	739	-0-	-2021	-0-	17	1	722	3	N	-0-					11
10	2821	N	1063	-0-	-1758	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					11
11	2760	X	747	-0-	-2013	-0-	17	1	730	3	N	-0-					11
12	2852	X	360	-0-	-2492	-0-	8	1	352	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,257 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	3100	N	31101	-0-	28001	28001	701	1	30400	3	Y	-0-	99	1			19
02	2900	N	34419	-0-	31519	59520	392	1	34027	3	Y	-0-	18	1			1
03	3100	N	31130	-0-	28030	87550	374	1	30756	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	113768	X	26218	-0-	-87550	-0-	608	1	25610	3	Y	-0-					-0-
05	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	601	1	24828	3	Y	-0-					-0-
06	29430	X	22582	-0-	-6848	-0-	536	1	22046	3	Y	-0-					-0-
07	30411	X	22329	-0-	-8082	-0-	515	1	21814	3	Y	-0-					-0-
08	30411	X	19765	-0-	-10646	-0-	459	1	19306	3	Y	-0-					-0-
09	26220	X	18178	-0-	-8042	-0-	422	1	17756	3	Y	-0-					-0-
10	25420	X	15208	-0-	-10212	-0-	349	1	14859	3	Y	-0-					-0-
11	22590	X	15521	-0-	-7069	-0-	351	1	15170	3	Y	-0-					-0-
12	18476	X	17403	-0-	-1073	-0-	406	1	16997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	110	1	4772	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4526	-0-	-27	-0-	102	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4815	-0-	-52	-0-	113	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4597	-0-	-113	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	112	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	107	1	4410	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	108	1	4585	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	107	1	4481	3	N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	120	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	155	1	6599	3	N	-0-					-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	140	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5353	-0-	-128	-0-	137	1	5216	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	2577	-0-	-3282	-0-	64	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	2413	-0-	-3257	-0-	64	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	2617	-0-	-3242	-0-	66	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	3341	-0-	-2209	-0-	84	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3223	-0-	-2512	-0-	79	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	71	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2656	-0-	-674	-0-	65	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	72	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2855	-0-	-475	-0-	74	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,862 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	8928	X	8120	-0-	-808	-0-	183	1	7937	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8135	-0-	-217	-0-	92	1	7980	3	Y	57					57
							63	9									
03	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	184	1	7705	3	Y	-0-	50	1			7
04	7860	X	7422	-0-	-438	-0-	172	1	7229	3	Y	19	6	1			20
							21	9									
05	8649	X	7924	-0-	-725	-0-	187	1	7737	3	Y	-0-					20
06	8220	X	7594	-0-	-626	-0-	179	1	7402	3	Y	12					32
							13	9									
07	8494	X	8070	-0-	-424	-0-	186	1	7870	3	Y	13	45	1			-0-
							14	9									
08	7936	X	7822	-0-	-114	-0-	181	1	7639	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7680	X	7460	-0-	-220	-0-	173	1	7287	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7522	-0-	-538	-0-	173	1	7349	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7255	-0-	-545	-0-	165	1	7090	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	174	1	7262	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 92,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	145	1	6297	3	N	20					114
							22	9									
02	6090	X	5748	-0-	-342	-0-	191	1	5555	3	N	2					116
							2	9									
03	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	205	1	5728	3	N	24	118	1			22
							26	9									
04	6300	X	5812	-0-	-488	-0-	199	1	5604	3	N	8					30
							9	9									
05	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	213	1	5860	3	Y	-0-	27	1			3
06	6270	X	6020	-0-	-250	-0-	143	1	5874	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
07	6138	X	5915	-0-	-223	-0-	203	1	5706	3	Y	5					10
							6	9									
08	6076	X	227	-0-	-5849	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					10
09	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	351	1	14773	3	Y	135	125	1			20
							149	9									
10	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	509	1	21632	3	Y	30	40	1			10
							33	9									
11	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	411	1	17745	3	Y	45	12	1			43
							50	9									
12	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	412	1	17246	3	Y	-0-	43	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 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	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	71	1	3073	3	Y	-0-					15
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	64	1	2784	3	Y	-0-					15
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	105	1	2917	3	Y	-0-					15
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	100	1	2822	3	Y	-0-					15
05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	71	1	2925	3	Y	-0-					15
06	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	69	1	2824	3	Y	-0-					15
07	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	69	1	2896	3	Y	-0-					15
08	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	68	1	2842	3	Y	13					28
							14	9									
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	66	1	2793	3	Y	-0-	21	1			7
10	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	66	1	2815	3	Y	-0-					7
11	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	63	1	2694	3	Y	5					12
							6	9									
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	66	1	2779	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,062 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 #: 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	6231	X	3390	-0-	-2841	-0-	37	1	3129	3	Y	204					213
							224	9									
02	42470	X	42470	-0-	-0-	-0-	482	1	41764	3	Y	204	206	1			211
							224	9									
03	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	829	1	34722	3	Y	-0-	186	1			25
04	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	712	1	29970	3	Y	79	99	1			5
							87	9									
05	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	672	1	27759	3	Y	56	6	1			55
							62	9									
06	32130	X	25138	-0-	-6992	-0-	595	1	24501	3	Y	38	93	1			-0-
							42	9									
07	33201	X	25836	-0-	-7365	-0-	595	1	25197	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	33201	X	22979	-0-	-10222	-0-	535	1	22443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30780	X	17331	-0-	-13449	-0-	400	1	16869	3	Y	56	46	1			10
							62	9									
10	28489	X	17469	-0-	-11020	-0-	401	1	17066	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
11	25140	X	17023	-0-	-8117	-0-	385	1	16635	3	Y	3					13
							3	9									
12	21948	X	17718	-0-	-4230	-0-	413	1	17284	3	Y	19	22	1			10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 284,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 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	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	269	1	6758	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					Y	-0-					-0-
03	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	151	1	5913	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5291	-0-	-1279	-0-	209	1	5082	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5838	-0-	-951	-0-	220	1	5618	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5516	-0-	-484	-0-	208	1	5308	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	167	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	159	1	4139	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4190	-0-	-1450	-0-	153	1	4037	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4442	-0-	-1386	-0-	170	1	4272	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4161	-0-	-1359	-0-	161	1	4000	2	Y	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	99	1	4300	3	N	-0-					21
02	4205	X	4118	-0-	-87	-0-	93	1	4025	3	N	-0-					21
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	102	1	4275	3	N	-0-					21
04	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	98	1	4109	3	N	-0-					21
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	98	1	4059	3	N	-0-					21
06	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	92	1	3781	3	N	-0-					21
07	4402	X	3913	-0-	-489	-0-	90	1	3823	3	Y	-0-	16	1			5
08	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	89	1	3739	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	4200	X	3479	-0-	-721	-0-	81	1	3398	3	Y	-0-					5
10	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	84	1	3594	3	Y	-0-					5
11	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	84	1	3627	3	Y	-0-					5
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 47,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	3	Y	-0-					7
02	1595	N	1585	-0-	-10	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					7
03	3100	N	4747	-0-	1647	1647	111	1	4607	3	Y	26					33
							29	9									
04	3000	N	6278	-0-	3278	4925	215	1	6052	3	Y	10					43
							11	9									
05	3100	N	3902	-0-	802	5727	137	1	3765	3	Y	-0-					43
06	9171	X	3444	-0-	-5727	-0-	121	1	3313	3	Y	9					52
							10	9									
07	6479	X	2679	-0-	-3800	-0-	92	1	2586	3	Y	1					53
							1	9									
08	6479	X	2617	-0-	-3862	-0-	90	1	2523	3	Y	4					57
							4	9									
09	6270	X	2430	-0-	-3840	-0-	83	1	2327	3	Y	18	75	1			-0-
							20	9									
10	3906	X	2321	-0-	-1585	-0-	53	1	2268	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2181	-0-	-1269	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	202	1	8720	3	Y	-0-					-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	180	1	7847	3	Y	-0-					-0-
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	196	1	8157	3	Y	-0-					-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	183	1	7688	3	Y	-0-					-0-
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	185	1	7641	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7321	-0-	-779	-0-	174	1	7147	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	177	1	7502	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	8109	-0-	-230	-0-	189	1	7920	3	Y	-0-					-0-
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	203	1	8568	3	Y	-0-					-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	217	1	9220	3	Y	-0-					-0-
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	198	1	8545	3	Y	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	189	1	7853	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 11 RRCID -> 161937 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7270 - 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	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	52	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	742	-0-	-1491	-0-	17	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	574	-0-	-1410	-0-	20	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	409	-0-	-1061	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	611	-0-	-195	-0-	22	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	7					7
							8	9									
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	16	1	436	3	Y	6					13
							7	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A EFF 03/25/13

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	113	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4103	-0-	-682	-0-	105	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4085	-0-	-355	-0-	108	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	108	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	104	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	103	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	101	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3865	-0-	-305	-0-	94	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3387	-0-	-922	-0-	86	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2484	-0-	-1656	-0-	64	1	2420	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	108	1	4014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,743 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	6789	X	6543	-0-	-246	-0-	148	1	6395	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5833	-0-	-431	-0-	131	1	5702	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	136	1	5667	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5567	-0-	-793	-0-	130	1	5437	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	135	1	5560	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	4922	-0-	-1408	-0-	117	1	4805	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	122	1	5155	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	120	1	5028	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	123	1	5186	3	N	-0-					-0-
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	133	1	5638	3	N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	122	1	5284	3	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	126	1	5265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	49	1	2104	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	48	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2353	-0-	-47	-0-	55	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	52	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	50	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	50	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2095	-0-	-323	-0-	49	1	2046	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	46	1	1942	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1865	-0-	-336	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	41	1	1757	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5260	-0-	-413	-0-	118	1	5142	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4822	-0-	-456	-0-	108	1	4714	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	119	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4914	-0-	-546	-0-	115	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4890	-0-	-659	-0-	116	1	4774	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	108	1	4459	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	110	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	108	1	4546	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	2445	-0-	-2475	-0-	56	1	2389	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7247	-0-	-7	-0-	163	1	7084	3	Y	-0-					-0-
02	6728	X	6463	-0-	-265	-0-	145	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	160	1	6712	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6547	-0-	-473	-0-	153	1	6394	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6521	-0-	-733	-0-	155	1	6366	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6201	-0-	-369	-0-	147	1	6054	3	Y	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	166	1	6996	3	Y	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	195	1	8204	3	Y	-0-					-0-
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	165	1	6912	3	Y	-0-					-0-
10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	159	1	6758	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6518	-0-	-52	-0-	148	1	6370	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	6541	-0-	-1364	-0-	153	1	6388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9362	X	9038	-0-	-324	-0-	203	1	8835	3	N	-0-					113
02	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	198	1	8633	3	N	-0-					113
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	330	1	9212	3	N	-0-	95	1			18
04	9060	X	8905	-0-	-155	-0-	306	1	8599	3	N	-0-					18
05	9362	X	9149	-0-	-213	-0-	321	1	8828	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	9060	X	8555	-0-	-505	-0-	301	1	8252	3	Y	2					2
							2	9									
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	335	1	9413	3	Y	11					13
							12	9									
08	9362	X	8289	-0-	-1073	-0-	287	1	7996	3	Y	5					18
							6	9									
09	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	393	1	16533	3	Y	52	70	1			-0-
							57	9									
10	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	228	1	9673	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
11	9060	X	8974	-0-	-86	-0-	203	1	8748	3	Y	21	1	1			30
							23	9									
12	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	222	1	9263	3	Y	21	51	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 117,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	92	1	3983	3	N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	100	1	4365	3	N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	113	1	4706	3	N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	112	1	4619	3	N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	108	1	4424	3	N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	107	1	4551	3	N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	108	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	104	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	102	1	4366	3	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	98	1	4253	3	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,338 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	94	1	4093	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2464	-0-	-552	-0-	55	1	2409	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	61	1	2534	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	63	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	70	1	2878	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	67	1	2758	3	Y	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	69	1	2905	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	60	1	2511	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	65	1	2744	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	59	1	2504	3	Y	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	65	1	2684	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	77	1	3324	3	Y	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	79	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	80	1	3299	3	Y	12					12
							13	9									
06	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	74	1	3059	3	Y	1					13
							1	9									
07	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	80	1	3376	3	Y	2					15
							2	9									
08	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	75	1	3153	3	Y	-0-					15
09	3360	X	2549	-0-	-811	-0-	59	1	2477	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
10	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	70	1	2962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	1471	-0-	-1889	-0-	33	1	1428	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6396	-0-	-393	-0-	144	1	6252	3	N	-0-					-0-
02	6293	X	5794	-0-	-499	-0-	130	1	5664	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5481	-0-	-1215	-0-	128	1	5353	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5160	-0-	-1260	-0-	120	1	5040	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	132	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5047	-0-	-1133	-0-	120	1	4927	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	123	1	5209	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	119	1	5012	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4796	-0-	-604	-0-	111	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	106	1	4489	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4637	-0-	-523	-0-	105	1	4532	3	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	103	1	4295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4593	-0-	-305	-0-	104	1	4489	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4203	-0-	-379	-0-	94	1	4109	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4008	-0-	-890	-0-	94	1	3914	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3680	-0-	-910	-0-	85	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3592	-0-	-1027	-0-	85	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3292	-0-	-488	-0-	78	1	3214	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	75	1	3163	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2916	-0-	-990	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3360	-0-	-330	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	87	1	3681	3	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	83	1	3561	3	Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	91	1	3807	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7626	X	6496	-0-	-1130	-0-	146	1	6350	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	5520	-0-	-1469	-0-	124	1	5396	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	5979	-0-	-1492	-0-	140	1	5839	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	163	1	6871	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	169	1	6992	3	Y	-0-					-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	160	1	6595	3	Y	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	164	1	6934	3	Y	-0-					-0-
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	170	1	7124	3	Y	-0-					-0-
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	167	1	7022	3	Y	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	166	1	7057	3	Y	-0-					-0-
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	167	1	6986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	78	1	3390	3	Y	-0-					15
02	3335	X	3184	-0-	-151	-0-	71	1	3113	3	Y	-0-					15
03	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	79	1	3295	3	Y	-0-					15
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	75	1	3154	3	Y	-0-					15
05	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	76	1	3148	3	Y	-0-					15
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	74	1	3022	3	Y	-0-					15
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	73	1	3073	3	Y	-0-					15
08	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	69	1	2920	3	Y	-0-					15
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	74	1	3110	3	Y	-0-					15
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	Y	-0-					15
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-					15
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3092	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,343 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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	88	1	2530	3	N	1					105
							1	9									
02	2407	N	2390	-0-	-17	-0-	53	1	2326	3	N	10					115
							11	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	61	1	2558	3	N	-0-					115
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	59	1	2475	3	N	6	121	1			-0-
							7	9									
05	2542	N	1475	-0-	-1067	-0-	35	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	298	-0-	-2192	-0-	8	1	290	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	1268	-0-	-1305	-0-	29	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	29	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3555	-0-	455	455	81	1	3457	3	N	15					15
							17	9									
11	3000	N	5039	-0-	2039	2494	114	1	4917	3	N	7					22
							8	9									
12	3100	N	4990	-0-	1890	4384	117	1	4867	3	N	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	48	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	41	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	47	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	50	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	48	1	1980	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	45	1	1841	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	46	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	50	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	39	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1070	-0-	-970	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1208	-0-	-652	-0-	29	1	1179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2355	-0-	-1954	-0-	53	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	2566	-0-	-1349	-0-	58	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	74	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	70	1	2909	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	75	1	3061	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	71	1	2949	3	N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3117	3	N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	78	1	3281	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	69	1	2898	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	63	1	2705	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	64	1	2751	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	63	1	2624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,993 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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	71	1	3040	3	N	-0-					9
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	68	1	2986	3	N	-0-					9
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	75	1	3130	3	N	-0-					9
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3149	3	N	-0-					9
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	71	1	2940	3	N	-0-					9
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	66	1	2701	3	N	-0-					9
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	66	1	2815	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	59	1	2506	3	Y	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	58	1	2437	3	Y	-0-					-0-
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 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 #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 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	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	60	1	2624	3	N	-0-					91
02	2581	N	2346	-0-	-235	-0-	53	1	2293	3	N	-0-					91
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	3	N	-0-					91
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	N	-0-					91
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	65	1	2677	3	N	-0-					91
06	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	65	1	2644	3	N	-0-					91
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					91
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	64	1	2704	3	N	1					92
							1	9									
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	63	1	2620	3	N	-0-					92
10	2883	N	2573	-0-	-310	-0-	59	1	2514	3	N	-0-					92
11	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					92
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	64	1	2681	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 32,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	101	1	4388	3	N	-0-					41
02	4176	X	4099	-0-	-77	-0-	92	1	4007	3	Y	-0-	40	1			1
03	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	103	1	4319	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	99	1	4160	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	97	1	3972	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	90	1	3725	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	93	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	90	1	3796	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3573	-0-	-687	-0-	83	1	3490	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	80	1	3450	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	83	1	3436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47485	X	47485	-0-	-0-	-0-	1072	1	46413	3	Y	-0-					-0-
02	39632	X	39632	-0-	-0-	-0-	890	1	38742	3	Y	-0-					-0-
03	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	907	1	37868	3	Y	-0-					-0-
04	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	478	1	20006	3	Y	-0-					-0-
05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	384	1	15858	3	Y	-0-					-0-
06	39120	X	19573	-0-	-19547	-0-	465	1	19108	3	Y	-0-					-0-
07	40424	X	20654	-0-	-19770	-0-	477	1	20177	3	Y	-0-					-0-
08	38781	X	16590	-0-	-22191	-0-	387	1	16203	3	Y	-0-					-0-
09	20490	X	18616	-0-	-1874	-0-	432	1	18184	3	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19591	-0-	-1055	-0-	451	1	19140	3	Y	-0-					-0-
11	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	467	1	20113	3	Y	-0-					-0-
12	20119	X	19185	-0-	-934	-0-	449	1	18736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 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	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2204	N	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3272	-0-	272	272	113	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4407	-0-	1307	1579	154	1	4221	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
06	T. A.		2885	-0-	2885	4464	101	1	2769	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	T. A.		3144	-0-	3144	7608	108	1	3036	3	Y	-0-					-0-
08	10402	X	2794	-0-	-7608	-0-	97	1	2694	3	Y	3					3
							3	9									
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	99	1	2766	3	Y	-0-					3
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	70	1	2959	3	Y	1					4
							1	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	81	1	3493	3	Y	-0-					4
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	159	1	6918	3	Y	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	115	1	5021	3	Y	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	144	1	5999	3	Y	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	112	1	4719	3	Y	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	117	1	4824	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4219	-0-	-1481	-0-	100	1	4119	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4583	-0-	-1307	-0-	106	1	4477	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	3504	-0-	-2386	-0-	81	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3196	-0-	-1634	-0-	74	1	3122	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	2931	-0-	-1998	-0-	67	1	2864	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1304	-0-	-3136	-0-	29	1	1275	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	79	-0-	-4230	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4887	-0-	-445	-0-	110	1	4777	3	N	-0-					60
02	4988	X	4503	-0-	-485	-0-	101	1	4402	3	N	-0-					60
03	5332	X	4596	-0-	-736	-0-	107	1	4489	3	N	-0-					60
04	5160	X	4307	-0-	-853	-0-	101	1	4206	3	N	-0-					60
05	5332	X	4281	-0-	-1051	-0-	102	1	4178	3	Y	1	49	1			12
							1	9									
06	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	98	1	4017	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	98	1	4157	3	Y	-0-					12
08	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	98	1	4105	3	Y	-0-					12
09	4320	X	3718	-0-	-602	-0-	87	1	3631	3	Y	-0-					12
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	98	1	4186	3	Y	-0-					12
11	4110	X	3945	-0-	-165	-0-	89	1	3856	3	Y	-0-					12
12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	84	1	3503	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 50,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	108	1	4663	3	Y	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93	1	4044	3	Y	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	104	1	4379	3	Y	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	107	1	4469	3	Y	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	106	1	4373	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3869	-0-	-751	-0-	92	1	3777	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	89	1	3790	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	101	1	4245	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3804	-0-	-786	-0-	88	1	3716	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	85	1	3604	3	Y	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		4108	-0-	4108	4108	96	1	4012	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6937	-0-	6937	14317	157	1	6780	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5890	-0-	5890	20207	133	1	5757	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6157	-0-	6157	26364	144	1	6013	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5335	-0-	5335	31699	124	1	5211	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5223	-0-	5223	36922	124	1	5099	3	Y	-0-					-0-
06	41436	X	4514	-0-	-36922	-0-	107	1	4407	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4811	-0-	-1451	-0-	111	1	4700	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4323	-0-	-1846	-0-	100	1	4223	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4103	-0-	-1237	-0-	96	1	4007	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4148	-0-	-1060	-0-	96	1	4052	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	89	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	95	1	3933	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,403 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	3100	N	3415	-0-	315	315	77	1	3338	3	Y	-0-					-0-
02	2784	N	244	-0-	-2540	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1	-0-	-2045	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	55	1	2283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5515	-0-	5515	5515	131	1	5384	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5042	-0-	5042	10557	116	1	4926	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4454	-0-	4454	15011	104	1	4350	3	Y	-0-					-0-
09	18984	X	3973	-0-	-15011	-0-	92	1	3881	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	89	1	3792	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	2955	-0-	-1155	-0-	67	1	2888	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5570	-0-	-1498	-0-	126	1	5444	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	4868	-0-	-1309	-0-	109	1	4759	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	134	1	5587	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5041	-0-	-719	-0-	117	1	4924	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4799	-0-	-1060	-0-	113	1	4686	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4697	-0-	-703	-0-	112	1	4585	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	112	1	4767	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	117	1	4917	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	112	1	4728	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	107	1	4574	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	100	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	105	1	4378	3	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9488	-0-	-91	-0-	214	1	9274	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8852	-0-	-312	-0-	198	1	8654	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	8784	-0-	-1012	-0-	206	1	8578	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	8137	-0-	-1343	-0-	190	1	7947	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8225	-0-	-1261	-0-	195	1	8030	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	7750	-0-	-1430	-0-	184	1	7566	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8129	-0-	-1326	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8057	-0-	-716	-0-	188	1	7869	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	183	1	7690	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	180	1	7647	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	170	1	7305	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7491	-0-	-631	-0-	175	1	7316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	96	1	4198	3	N	3					90
							3	9									
02	4350	X	3408	-0-	-942	-0-	114	1	3294	3	N	-0-					90
03	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	116	1	3242	3	N	6	76	1			20
							7	9									
04	4500	X	3928	-0-	-572	-0-	134	1	3786	3	N	7					27
							8	9									
05	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	154	1	4234	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	99	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	180	-0-	-4222	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	138	1	5828	3	Y	35					35
							39	9									
10	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	327	1	13891	3	Y	13	38	1			10
							14	9									
11	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	239	1	10320	3	Y	45	12	1			43
							50	9									
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	224	1	9346	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 68,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3177	-0-	-698	-0-	106	1	3071	3	Y	-0-					3
02	3625	X	3598	-0-	-27	-0-	120	1	3478	3	Y	-0-					3
03	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	124	1	3442	3	Y	1					4
							1	9									
04	3660	X	2791	-0-	-869	-0-	96	1	2694	3	Y	1					5
							1	9									
05	3844	X	3034	-0-	-810	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					5
06	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	71	1	2918	3	Y	-0-					5
07	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	107	1	3021	3	Y	-0-					5
08	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	120	1	3346	3	Y	-0-					5
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	3	Y	-0-					5
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	80	1	3417	3	Y	-0-					5
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					5
12	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	77	1	3190	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	89	1	3838	3	N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3536	3	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	83	1	3464	3	N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	64	1	2665	3	N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	74	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	87	1	3580	3	N	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	N	-0-					-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	93	1	3890	3	N	-0-					-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	60	1	2504	3	N	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	50	1	2144	3	N	-0-					-0-
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	41	1	1778	3	N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	1750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5682	-0-	-518	-0-	128	1	5554	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5539	-0-	-58	-0-	125	1	5414	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	131	1	5438	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4922	-0-	-688	-0-	115	1	4807	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	134	1	5512	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5098	-0-	-632	-0-	121	1	4977	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4469	-0-	-1452	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	110	1	4607	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4322	-0-	-1138	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4304	-0-	-1338	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-					-0-
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	147	1	6120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 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	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	121	1	5211	3	Y	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	130	1	5693	3	Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	137	1	5763	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5081	-0-	-79	-0-	118	1	4963	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4892	-0-	-440	-0-	116	1	4776	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4558	-0-	-992	-0-	108	1	4450	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	111	1	4679	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4646	-0-	-1089	-0-	108	1	4538	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4471	-0-	-599	-0-	104	1	4367	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4393	-0-	-505	-0-	101	1	4292	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	102	1	4376	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	107	1	4438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-117	-0-	27	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	996	-0-	-338	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	22	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	21	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	20	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	20	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	27	1	1147	3	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	2307	3	N	-0-					19
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	50	1	2188	3	N	-0-					19
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	2335	3	N	-0-					19
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2146	3	N	-0-					19
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	3	N	-0-					19
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	52	1	2136	3	N	-0-					19
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	52	1	2222	3	N	-0-					19
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	53	1	2222	3	N	-0-					19
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					19
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	3	N	-0-					19
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4286	-0-	-2844	-0-	96	1	4190	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	3326	-0-	-3344	-0-	75	1	3251	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	4077	-0-	-2371	-0-	95	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	4730	-0-	-1510	-0-	111	1	4619	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	4085	-0-	-2363	-0-	97	1	3988	3	N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	100	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	3755	-0-	-1143	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	3240	-0-	-1658	-0-	76	1	3164	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	2849	-0-	-1891	-0-	66	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	75	1	3192	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3104	-0-	-1126	-0-	70	1	3034	3	N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	71	1	2970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	80	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	87	1	3791	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	79	1	3292	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	75	1	3129	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	77	1	3208	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	71	1	2913	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	74	1	3103	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	71	1	2969	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	66	1	2779	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	67	1	2837	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	65	1	2800	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	66	1	2748	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,912 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	6944	X	6054	-0-	-890	-0-	136	1	5918	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	4886	-0-	-1610	-0-	110	1	4776	3	Y	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	172	1	7158	3	Y	22					22
							24	9									
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	131	1	5481	3	Y	-0-	21	1			1
05	6386	X	6094	-0-	-292	-0-	144	1	5950	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7110	X	5814	-0-	-1296	-0-	138	1	5676	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	5965	-0-	-1382	-0-	138	1	5827	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5666	-0-	-1681	-0-	132	1	5534	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5268	-0-	-642	-0-	123	1	5145	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5492	-0-	-615	-0-	127	1	5365	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5230	-0-	-590	-0-	119	1	5111	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	124	1	5167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "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	2325	N	1829	-0-	-496	-0-	41	1	1788	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1798	-0-	-203	-0-	40	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	41	1	1721	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1173	-0-	-717	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1270	-0-	-652	-0-	29	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1219	-0-	-548	-0-	28	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	25	1	1055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	130 24	1 9	5610	3	N	22					102
02	5191	X	5134	-0-	-57	-0-	115 8	1 9	5011	3	N	7					109
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	5670	3	N	4	105	1			8
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	128 8	1 9	5379	3	N	7					15
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	5362	3	N	2					17
06	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	122 4	1 9	5033	3	Y	4	21	1			-0-
07	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	184	1	5179	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	2929	-0-	-2620	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	127	1	5326	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	122	1	5160	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4647	-0-	-543	-0-	105	1	4542	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	118	1	4928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

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	2769	X	2769	-0-	-0-		-0-	62	1	2672	3	N	32					124
								35	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-		-0-	62	1	2686	3	N	2					126
								2	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-		-0-	75	1	3120	3	N	6					132
								7	9									
04	3204	X	3204	-0-	-0-		-0-	110	1	3092	3	N	2					134
								2	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0-		-0-	76	1	3159	3	N	-0-					134
06	2892	X	2892	-0-	-0-		-0-	69	1	2823	3	N	-0-					134
07	2934	X	2934	-0-	-0-		-0-	68	1	2866	3	N	-0-					134
08	2752	X	2752	-0-	-0-		-0-	64	1	2688	3	N	-0-					134
09	2594	X	2594	-0-	-0-		-0-	60	1	2534	3	N	-0-					134
10	2934	X	2934	-0-	-0-		-0-	67	1	2867	3	N	-0-					134
11	2684	X	2684	-0-	-0-		-0-	61	1	2623	3	N	-0-					134
12	2734	X	2734	-0-	-0-		-0-	64	1	2670	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 34,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

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	3100	N	8242	-0-	5142		5142	184	1	7999	3	N	54					65
								59	9									
02	11611	X	6469	-0-	-5142		-0-	144	1	6304	3	N	19					84
								21	9									
03	4305	X	4305	-0-	-0-		-0-	100	1	4204	3	N	1					85
								1	9									
04	7054	X	7054	-0-	-0-		-0-	163	1	6891	3	N	-0-					85
05	5653	X	5653	-0-	-0-		-0-	133	1	5505	3	Y	14	71	1			28
								15	9									
06	5285	X	5285	-0-	-0-		-0-	125	1	5158	3	Y	2	2	1			28
								2	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-		-0-	140	1	5956	3	Y	-0-					28
08	5612	X	5612	-0-	-0-		-0-	130	1	5482	3	Y	-0-					28
09	5285	X	5285	-0-	-0-		-0-	123	1	5162	3	Y	-0-					28
10	5196	X	5196	-0-	-0-		-0-	119	1	5077	3	Y	-0-					28
11	4943	X	4943	-0-	-0-		-0-	112	1	4831	3	Y	-0-					28
12	5456	X	4672	-0-	-784		-0-	108	1	4544	3	Y	18					46
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 68,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

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	2973	N	2973	-0-	-0-		-0-	114	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2550	-0-	-31		-0-	98	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117		-0-	99	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2459	-0-	-211		-0-	65	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2597	-0-	-131		-0-	65	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-		-0-	100	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2517	-0-	-25		-0-	61	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2406	-0-	-198		-0-	59	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2330	-0-	-310		-0-	57	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	1726	-0-	-785		-0-	44	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3926	-0-	926		926	101	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3609	-0-	509		1435	95	1	3514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	57	1	2458	3	Y	-0-					15
02	2552	N	2423	-0-	-129	-0-	54	1	2369	3	Y	-0-					15
03	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	62	1	2608	3	Y	-0-					15
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	61	1	2571	3	Y	-0-					15
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	61	1	2515	3	Y	-0-					15
06	2580	N	2432	-0-	-148	-0-	57	1	2375	3	Y	-0-					15
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	63	1	2671	3	Y	-0-					15
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	3	Y	-0-					15
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	58	1	2421	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	51	1	2197	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	54	1	2259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1784	-0-	-4230	-0-	40	1	1744	3	Y	-0-					14
02	5626	X	2413	-0-	-3213	-0-	27	1	2377	3	Y	8					22
							9	9									
03	6014	X	1413	-0-	-4601	-0-	33	1	1377	3	Y	3					25
							3	9									
04	5820	X	977	-0-	-4843	-0-	23	1	954	3	Y	-0-					25
05	6014	X	5	-0-	-6009	-0-	5	3			Y	-0-					25
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	3	Y	-0-					25
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3368	-0-	368	368	78	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3328	-0-	228	596	172	1	3156	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2679	-0-	-321	275	60	1	2595	3	Y	22					22
							24	9									
12	3212	X	2937	-0-	-275	-0-	69	1	2868	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	68	1	2977	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	66	1	2842	3	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	76	1	3212	3	N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	74	1	3085	3	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	76	1	3116	3	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	78	1	3297	3	N	-0-					-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	82	1	3417	3	N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	96	1	4050	3	N	-0-					-0-
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	106	1	4582	3	N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	127	1	5308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5115	X	2482	-0-	-2633	-0-	56	1	2426	3	N	-0-					28
02	4611	X	4314	-0-	-297	-0-	97	1	4216	3	N	1					29
							1	9									
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	102	1	4273	3	N	-0-					29
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	102	1	4305	3	N	-0-					29
05	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	103	1	4275	3	N	-0-					29
06	4470	X	4122	-0-	-348	-0-	98	1	4024	3	N	-0-					29
07	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	103	1	4346	3	N	-0-					29
08	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	92	1	3879	3	N	-0-					29
09	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	87	1	3657	3	N	-0-					29
10	4464	X	2170	-0-	-2294	-0-	50	1	2119	3	N	1					30
							1	9									
11	4320	X	1743	-0-	-2577	-0-	40	1	1703	3	N	-0-					30
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	101	1	4208	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	509	-0-	-49	-0-	12	1	497	3	N	-0-					78
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	9	1	420	3	Y	1	76	1			3
							1	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	207	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	3	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	44	1	1808	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	18	1	769	3	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	679	-0-	-747	-0-	16	1	663	3	Y	-0-					1
09	1830	N	619	-0-	-1211	-0-	14	1	583	3	Y	20					21
							22	9									
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	15	1	639	3	Y	-0-	14	1			7
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	14	1	607	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	86	1	3729	3	N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	115	1	4978	3	N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	109	1	4548	3	N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	3	N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	122	1	5051	3	N	-0-					-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	121	1	4946	3	N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	106	1	4453	3	N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	94	1	3940	3	N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	91	1	3835	3	N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	3	N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	85	1	3651	3	N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	130	1	5644	3	N	-0-			-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5086	3	N	-0-			-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	130	1	5417	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	5045	-0-	-85	-0-	117	1	4928	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	5164	-0-	-137	-0-	122	1	5042	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	119	1	4895	3	N	-0-			-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	138	1	5823	3	N	-0-			-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	132	1	5553	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	949	-0-	-4091	-0-	22	1	927	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	95	1	4031	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	4488	-0-	-642	-0-	102	1	4386	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	4659	-0-	-1293	-0-	109	1	4550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,615 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	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	118	1	5124	3	N	-0-			58
02	5104	X	4870	-0-	-234	-0-	109	1	4761	3	N	-0-			58
03	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	123	1	5182	3	N	-0-			58
04	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	119	1	4991	3	N	-0-			58
05	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	120	1	4946	3	N	-0-			58
06	5130	X	4700	-0-	-430	-0-	112	1	4588	3	N	-0-			58
07	5301	X	4739	-0-	-562	-0-	110	1	4629	3	N	-0-			58
08	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	112	1	4687	3	N	-0-			58
09	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	106	1	4454	3	N	-0-			58
10	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	106	1	4516	3	N	-0-			58
11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	107	1	4601	3	N	-0-			58
12	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	94	1	3921	3	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 57,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	333	1	12715	2	N	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	268	1	10175	2	N	-0-					-0-
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	257	1	10085	2	N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	274	1	10122	2	N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	267	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	211	1	8188	2	N	-0-					-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	171	1	6845	2	N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	199	1	7884	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	83	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	221	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	215	1	8109	2	N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	232	1	8631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,638 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	8060	X	1274	-0-	-6786	-0-	32	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1067	-0-	-1369	-0-	27	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1293	-0-	-505	-0-	32	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	140	1	5191	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	180	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	208	1	8050	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	123	1	4907	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	2949	-0-	-4212	-0-	73	1	2876	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	2828	-0-	-5422	-0-	69	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	2691	-0-	-5834	-0-	69	1	2622	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	2562	-0-	-5688	-0-	66	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	68	1	2540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,052 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	9734	X	9682	-0-	-52	-0-	218	1	9464	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8310	-0-	-796	-0-	187	1	8123	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8510	-0-	-1224	-0-	198	1	8312	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8583	-0-	-777	-0-	200	1	8383	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	8557	-0-	-1115	-0-	202	1	8355	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	7925	-0-	-1435	-0-	188	1	7737	3	N	-0-					-0-
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	208	1	8809	3	N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	276	1	11602	3	N	-0-					-0-
09	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	303	1	12745	3	N	-0-					-0-
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	229	1	9733	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8636	-0-	-784	-0-	196	1	8440	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	8438	-0-	-3156	-0-	197	1	8241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	90	1	3906	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3744	-0-	-84	-0-	84	1	3660	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	92	1	3825	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	89	1	3759	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	92	1	3797	3	Y	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	90	1	3686	3	Y	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	89	1	3771	3	Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	90	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	86	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	87	1	3654	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	79	1	3394	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	76	1	3158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,040 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	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	63	1	2730	3	N	6					53
							7	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	73	1	3202	3	N	-0-					53
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	79	1	3304	3	N	-0-					53
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	118	1	3331	3	N	-0-					53
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	85	1	3493	3	N	-0-					53
06	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	71	1	2940	3	N	-0-					53
07	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	51	1	2179	3	N	-0-					53
08	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	53	1	2209	3	N	1					54
							1	9									
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	67	1	2818	3	N	1					55
							1	9									
10	3286	X	2375	-0-	-911	-0-	54	1	2303	3	N	16					71
							18	9									
11	3000	X	2011	-0-	-989	-0-	46	1	1963	3	N	2					73
							2	9									
12	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	19282	X	12603	-0-	-6679	-0-	285	1	12318	3	N	-0-					-0-
02	18038	X	16003	-0-	-2035	-0-	359	1	15644	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	16357	-0-	-2212	-0-	383	1	15974	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	15559	-0-	-1811	-0-	363	1	15196	3	N	-0-					-0-
05	17174	X	14974	-0-	-2200	-0-	354	1	14620	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	14662	-0-	-1898	-0-	348	1	14314	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	14595	-0-	-2517	-0-	337	1	14258	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	14040	-0-	-2328	-0-	326	1	13714	3	N	-0-					-0-
09	15570	X	13675	-0-	-1895	-0-	318	1	13357	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	13606	-0-	-1553	-0-	313	1	13293	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	11164	-0-	-3506	-0-	254	1	10910	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	9850	-0-	-4100	-0-	231	1	9619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	71	1	3065	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2855	-0-	-480	-0-	64	1	2791	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	66	1	2773	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	66	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	60	1	2432	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1400	-0-	-1452	-0-	32	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	72	1	3030	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	61	1	2592	3	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	58	1	2498	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	62	1	2590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,935 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	49	1	2129	3	Y	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	45	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	59	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2120	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	45	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1835	-0-	-595	-0-	43	1	1792	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1776	-0-	-735	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	56	1	2348	3	Y	-0-					-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	57	1	2443	3	Y	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,545 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	41	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	47	1	1948	3	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1875	3	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	41	1	1715	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	41	1	1723	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	40	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	82	1	3567	3	Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	76	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	78	1	3257	3	Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	71	1	2990	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	66	1	2715	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2640	-0-	-600	-0-	62	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2615	-0-	-733	-0-	60	1	2555	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2498	-0-	-562	-0-	58	1	2440	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	52	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	32	1	1383	3	Y	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,889 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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	59	1	2576	3	N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	67	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	61	1	2581	3	N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	57	1	2364	3	N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	60	1	2470	3	N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	62	1	2625	3	N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	53	1	2227	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	3	N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	3	N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	52	1	2160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7186	-0-	-1556	-0-		183	1	7003	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	6548	-0-	-1630	-0-		168	1	6380	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	4842	-0-	-2660	-0-		120	1	4722	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	4381	-0-	-2579	-0-		115	1	4266	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5252	-0-	-1940	-0-		132	1	5120	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	5949	-0-	-1011	-0-		150	1	5799	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5642	-0-	-1364	-0-		138	1	5504	2	N	-0-			-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-		135	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5357	-0-	-583	-0-		130	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5569	-0-	-569	-0-		142	1	5427	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5309	-0-	-631	-0-		137	1	5172	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4914	-0-	-604	-0-		129	1	4785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-		116	1	4451	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	4414	-0-	-922	-0-		170	1	4244	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4499	-0-	-678	-0-		168	1	4331	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4494	-0-	-216	-0-		178	1	4316	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4613	-0-	-99	-0-		174	1	4439	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4427	-0-	-133	-0-		167	1	4260	2	N	-0-			-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-		192	1	5057	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4424	-0-	-226	-0-		164	1	4260	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4174	-0-	-326	-0-		152	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-		162	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4068	-0-	-1002	-0-		157	1	3911	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4152	-0-	-219	-0-		163	1	3989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-		122	1	5295	3	N	-0-			-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-		108	1	4732	3	N	-0-			-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		116	1	4849	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4666	-0-	-134	-0-		108	1	4558	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4747	-0-	-213	-0-		112	1	4635	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4465	-0-	-335	-0-		106	1	4359	3	N	-0-			-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-		127	1	5392	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4524	-0-	-436	-0-		105	1	4419	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4227	-0-	-453	-0-		98	1	4129	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	178	-0-	-4782	-0-		4	1	174	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-						N	-0-			-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	135	1	5853	3	Y	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	120	1	5238	3	Y	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	132	1	5546	3	Y	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	130	1	5476	3	Y	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	130	1	5397	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	123	1	5055	3	Y	-0-					-0-
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	130	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	129	1	5407	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5349	-0-	-51	-0-	124	1	5225	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	125	1	5318	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5108	-0-	-292	-0-	116	1	4992	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	121	1	5077	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,608 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	151	1	5785	2	N	-0-					-0-
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	147	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	146	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	145	1	5371	2	N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	146	1	5672	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	143	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	142	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	144	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	138	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	144	1	5514	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	141	1	5319	2	N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	146	1	5414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	4942	3	Y	-0-					-0-
02	5713	X	4484	-0-	-1229	-0-	100	1	4384	3	Y	-0-					-0-
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	155	1	6481	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	153	1	6387	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3034	-0-	-2794	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	4436	-0-	-2322	-0-	102	1	4334	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	3907	-0-	-2851	-0-	91	1	3816	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3746	-0-	-2794	-0-	87	1	3659	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3759	-0-	-674	-0-	87	1	3671	3	Y	1					1
							1	9									
11	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	79	1	3388	3	Y	-0-					1
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	89	1	3723	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	116	1	5016	3	Y	-0-					20
02	4901	X	4823	-0-	-78	-0-	108	1	4715	3	Y	-0-					20
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	171	1	4764	3	Y	-0-					20
04	5070	X	4468	-0-	-602	-0-	154	1	4312	3	Y	2					22
							2	9									
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	107	1	4410	3	Y	-0-					22
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	128	1	5272	3	Y	-0-					22
07	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	157	1	4418	3	Y	-0-					22
08	4929	X	3779	-0-	-1150	-0-	131	1	3648	3	Y	-0-					22
09	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	110	1	4635	3	Y	23	45	1			-0-
							25	9									
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3915	-0-	-1095	-0-	89	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	267	1	11594	3	Y	-0-					-0-
02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	229	1	10011	3	Y	-0-					-0-
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	223	1	9312	3	Y	-0-					-0-
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	195	1	8193	3	Y	-0-					-0-
05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	197	1	8139	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	7639	-0-	-1451	-0-	182	1	7457	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	6925	-0-	-2468	-0-	159	1	6766	3	Y	-0-					-0-
08	9393	X	7146	-0-	-2247	-0-	166	1	6980	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7299	-0-	-1101	-0-	170	1	7129	3	Y	-0-					-0-
10	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7344	-0-	-306	-0-	167	1	7177	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7321	-0-	-212	-0-	172	1	7149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,632 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	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	109	1	4732	3	Y	2					31
							2	9									
02	4669	X	4093	-0-	-576	-0-	92	1	4001	3	Y	-0-					31
03	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	101	1	4225	3	Y	4					35
							4	9									
04	4830	X	4303	-0-	-527	-0-	100	1	4203	3	Y	-0-					35
05	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	99	1	4086	3	Y	-0-					35
06	4260	X	3847	-0-	-413	-0-	92	1	3755	3	Y	-0-					35
07	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	98	1	4161	3	Y	-0-	27	1			8
08	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	92	1	3866	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	4260	X	3762	-0-	-498	-0-	87	1	3671	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	Y	-0-					3
11	4110	X	3940	-0-	-170	-0-	89	1	3851	3	Y	-0-					3
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	94	1	3892	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	84	1	3616	3	N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	71	1	3080	3	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	81	1	3381	3	N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	79	1	3316	3	N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	81	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	86	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	85	1	3571	3	N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	86	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	83	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	80	1	3438	3	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	82	1	3412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,418 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	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	155	1	6730	3	N	-0-					-0-
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	144	1	6299	3	N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	158	1	6588	3	N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	N	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	157	1	6470	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	140	1	5775	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	1817	-0-	-4093	-0-	41	1	1776	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		10638	-0-	10638	10638	249	1	10389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,663 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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	94	1	4053	3	N	-0-					59
02	3480	X	1702	-0-	-1778	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-	57	1			2
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	105	1	4405	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	106	1	4451	3	Y	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	108	1	4468	3	Y	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	96	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	96	1	4068	3	Y	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	91	1	3841	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	81	1	3396	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	75	1	3209	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	75	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	79	1	3319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	99	1	4300	3	Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	86	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	87	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	97	1	4001	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	86	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	90	1	3821	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	84	1	3505	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	79	1	3313	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	80	1	3421	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,015 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	2480	X	955	-0-	-1525	-0-	22	1	933	3	N	-0-					117
02	2320	X	722	-0-	-1598	-0-	16	1	698	3	N	7	122	1			2
							8	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	97	1	4073	3	N	-0-					2
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102	1	4296	3	N	11					13
							12	9									
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	102	1	4229	3	N	9					22
							10	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	87	1	3564	3	N	6					28
							7	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	110	1	4646	3	N	8					36
							9	9									
08	2480	X	1194	-0-	-1286	-0-	28	1	1166	3	N	-0-					36
09	2400	X	640	-0-	-1760	-0-	15	1	625	3	N	-0-					36
10	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	16	3			N	-0-					36
11	2400	X	14	-0-	-2386	-0-	14	3			N	-0-					36
12	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	8	1	330	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 25,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	182	1	7914	3	Y	-0-					-0-
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	167	1	7304	3	Y	-0-					-0-
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	183	1	7628	3	Y	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	173	1	7266	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7220	-0-	-313	-0-	170	1	7050	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6724	-0-	-1016	-0-	160	1	6564	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7329	-0-	-669	-0-	169	1	7160	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	181	1	7587	3	Y	-0-					-0-
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	165	1	6951	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	164	1	6953	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	5801	-0-	-1729	-0-	131	1	5670	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6171	-0-	-1548	-0-	144	1	6027	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1026	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	958	1	2923	2	N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	863	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	908	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	952	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	890	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	745	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	352	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	441	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	580	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	945	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	967	1	2529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,271 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	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	33	1	1448	3	N	-0-					119
02	1508	N	1305	-0-	-203	-0-	30	1	1275	3	N	-0-					119
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	50	1	1397	3	N	-0-					119
04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	41	1	1152	3	N	-0-					119
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	27	1	1136	3	N	-0-					119
06	1410	N	423	-0-	-987	-0-	10	1	405	3	N	7					126
							8	9									
07	1240	N	809	-0-	-431	-0-	18	1	759	3	N	29	155	1			-0-
							32	9									
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	67	1	2828	3	N	7					7
							8	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	59	1	2490	3	N	-0-					7
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					7
11	2640	N	1029	-0-	-1611	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					7
12	2635	N	1082	-0-	-1553	-0-	25	1	1057	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2635	N	28	-0-	-2607	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	2523	N	770	-0-	-1753	-0-	9	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	33	1	2659	3	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1137	3	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	14	1	1139	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1049	-0-	-661	-0-	13	1	1036	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	13	1	1035	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	12	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	10	1	819	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	734	-0-	-320	-0-	9	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	159	1	6902	3	Y	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	131	1	5720	3	Y	-0-					-0-
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	160	1	6685	3	Y	-0-					-0-
04	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	145	1	6121	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6196	-0-	-4	-0-	147	1	6049	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	136	1	5602	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6056	-0-	-609	-0-	140	1	5916	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6200	-0-	-465	-0-	144	1	6056	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	137	1	5734	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	137	1	5826	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	142	1	5926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2075	-0-	-157	-0-	46	1	2029	3	N	-0-					9
02	2088	N	1864	-0-	-224	-0-	41	1	1823	3	N	-0-					9
03	2697	N	1156	-0-	-1541	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					9
04	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	23	1	940	3	N	-0-					9
05	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	27	1	1100	3	N	-0-					9
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	23	1	943	3	N	-0-					9
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	22	1	938	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	1116	N	438	-0-	-678	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	208	-0-	-752	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	106	-0-	-855	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	87	-0-	-333	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	213	1	8127	2	N	-0-					-0-
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	159	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1131	-0-	-1969	-0-	28	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	589	-0-	-2411	-0-	16	1	573	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	640	-0-	-2460	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2247	-0-	-753	-0-	57	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	268	1	7041	2	N	-0-					-0-
08	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	344	1	8957	2	N	-0-					-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	291	1	7678	2	N	-0-					-0-
10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	251	1	9586	2	N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	209	1	7898	2	N	-0-					-0-
12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	246	1	9118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	86	1	2497	3	N	-0-					99
02	2900	X	2000	-0-	-900	-0-	67	1	1933	3	N	-0-					99
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	102	1	2860	3	N	-0-	99	1			-0-
04	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	91	1	2568	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	952	-0-	-2148	-0-	34	1	918	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4929	-0-	1929	1929	114	1	4815	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5975	-0-	2875	4804	137	1	5814	3	N	22					22
							24	9									
11	3000	N	3828	-0-	828	5632	87	1	3731	3	N	9					31
							10	9									
12	9299	X	3667	-0-	-5632	-0-	83	1	3472	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 29,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	88	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	125	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	75	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2136	-0-	-1194	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	72	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	88	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	608	1	24295	2	N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	121	1	4767	2	N	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	119	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	114	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	106	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	4136	-0-	-3304	-0-	108	1	4028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,632 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	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	86	1	3760	3	Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	68	1	2987	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	70	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	86	1	3604	3	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3036	-0-	3036	3036	72	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2729	-0-	2729	5765	61	1	2613	3	Y	50					50
							55	9									
08	T. A.		1163	-0-	1163	6928	27	1	1136	3	Y	-0-					50
09	14505	X	7577	-0-	-6928	-0-	175	1	7399	3	Y	3					53
							3	9									
10	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	312	1	13240	3	Y	73					126
							80	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	257	1	11074	3	Y	44	120	1			50
							48	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	243	1	10167	3	Y	28					78
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 66,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	95	1	4110	3	Y	-0-					7
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	86	1	3784	3	Y	-0-					7
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	97	1	4027	3	Y	-0-					7
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	94	1	3979	3	Y	1					8
							1	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	102	1	4179	3	Y	12					20
							13	9									
06	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	94	1	3845	3	Y	2	15	1			7
							2	9									
07	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	97	1	4096	3	Y	1					8
							1	9									
08	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	98	1	4095	3	Y	-0-					8
09	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	96	1	4040	3	Y	-0-					8
10	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-					8
11	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	89	1	3845	3	Y	-0-					8
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	90	1	3754	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	182	1	7914	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7619	-0-	-66	-0-	171	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	187	1	7794	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7536	-0-	-294	-0-	176	1	7360	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7332	-0-	-821	-0-	174	1	7158	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7454	-0-	-316	-0-	177	1	7277	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7738	-0-	-291	-0-	178	1	7560	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7327	-0-	-640	-0-	171	1	7156	3	Y	-0-					-0-
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	179	1	7513	3	Y	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	179	1	7591	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7484	-0-	-16	-0-	170	1	7314	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	180	1	7503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	126	1	5454	3	N	4					48
							4	9									
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	113	1	4923	3	N	4					52
							4	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	117	1	4922	3	N	3					55
							3	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	110	1	4594	3	N	-0-					55
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	111	1	4599	3	Y	-0-	45	1			10
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	104	1	4275	3	Y	-0-	1	1			9
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	164	1	4615	3	Y	-0-					9
08	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	151	1	4197	3	Y	-0-					9
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	102	1	4287	3	Y	-0-					9
10	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					9
11	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	92	1	3991	3	Y	4					13
							4	9									
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	100	1	4167	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	155	1	6710	3	Y	-0-					3
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	143	1	6234	3	Y	-0-					3
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	162	1	6763	3	Y	-0-					3
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	Y	-0-					3
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	159	1	6566	3	Y	10					13
							11	9									
06	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	151	1	6250	3	Y	-0-					13
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	157	1	6655	3	Y	-0-					13
08	6789	X	6672	-0-	-117	-0-	155	1	6515	3	Y	2					15
							2	9									
09	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	148	1	6241	3	Y	-0-					15
10	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	150	1	6387	3	Y	-0-					15
11	6570	X	6377	-0-	-193	-0-	144	1	6233	3	Y	-0-					15
12	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	154	1	6435	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 79,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10790	-0-	-525	-0-	244	1	10546	3	Y	-0-					-0-
02	10498	X	10161	-0-	-337	-0-	228	1	9933	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	10822	-0-	-338	-0-	253	1	10569	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	10373	-0-	-367	-0-	242	1	10131	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10629	-0-	-283	-0-	251	1	10378	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	10090	-0-	-410	-0-	239	1	9851	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10007	-0-	-843	-0-	231	1	9776	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10151	-0-	-668	-0-	236	1	9915	3	Y	-0-					-0-
09	10380	X	9879	-0-	-501	-0-	229	1	9650	3	Y	-0-					-0-
10	10633	X	10069	-0-	-564	-0-	232	1	9837	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	9364	-0-	-716	-0-	212	1	9152	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9922	-0-	-277	-0-	232	1	9690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	N	2004	-0-	-445	-0-	51	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1689	-0-	-399	-0-	43	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	49	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	49	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	46	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	45	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	36	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	47	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	38	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1164	-0-	-666	-0-	30	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	155	1	6709	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6261	-0-	-293	-0-	140	1	6121	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	154	1	6408	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6313	-0-	-527	-0-	147	1	6166	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6543	-0-	-525	-0-	155	1	6388	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	150	1	6148	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6433	-0-	-263	-0-	149	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6314	-0-	-258	-0-	147	1	6167	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6177	-0-	-153	-0-	143	1	6034	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	145	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	138	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	145	1	6052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,338 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	7688	X	6879	-0-	-809	-0-	155	1	6724	3	Y	-0-					-0-
02	7192	X	7127	-0-	-65	-0-	160	1	6967	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7475	-0-	-213	-0-	174	1	7301	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7051	-0-	-329	-0-	164	1	6887	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7162	-0-	-464	-0-	169	1	6993	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6523	-0-	-707	-0-	155	1	6368	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7170	-0-	-301	-0-	166	1	7004	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	158	1	6650	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	152	1	6428	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6353	-0-	-808	-0-	146	1	6207	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	140	1	6068	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6189	-0-	-662	-0-	145	1	6044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	14					54
02	34648	X	34648	-0-	-0-	-0-	392	1	34041	3	Y	195	247	1			2
							215	9									
03	33732	X	33732	-0-	-0-	-0-	783	1	32805	3	Y	131	2	1			131
							144	9									
04	29441	X	29441	-0-	-0-	-0-	681	1	28691	3	Y	63					194
							69	9									
05	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	623	1	25780	3	Y	48	187	1			55
							53	9									
06	32550	X	22080	-0-	-10470	-0-	523	1	21526	3	Y	28					83
							31	9									
07	33635	X	20421	-0-	-13214	-0-	470	1	19936	3	Y	14					97
							15	9									
08	33635	X	17903	-0-	-15732	-0-	416	1	17477	3	Y	9					106
							10	9									
09	29430	X	16421	-0-	-13009	-0-	380	1	15980	3	Y	55	144	1			17
							61	9									
10	26443	X	15378	-0-	-11065	-0-	353	1	15015	3	Y	9	7	1			19
							10	9									
11	22080	X	13461	-0-	-8619	-0-	304	1	13102	3	Y	50	2	1			67
							55	9									
12	19778	X	14288	-0-	-5490	-0-	334	1	13954	3	Y	-0-	62	1			5

TOTAL GAS PROD: 244,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

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	3627	X	2493	-0-	-1134	-0-	64	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	1613	-0-	-1751	-0-	41	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	208	1	8140	2	N	-0-					-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	177	1	6534	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	74	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	271	-0-	-3239	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1782	-0-	-1845	-0-	44	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	51	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3507	-0-	-3	-0-	85	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	74	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2825	-0-	-685	-0-	73	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2429	-0-	-1694	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,987 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	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	29	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1422	-0-	-260	-0-	32	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	35	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	3	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	41	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	40	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	38	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	40	1	1636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	103	1	4480	3	N	-0-					28
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	76	1	3311	3	Y	-0-	27	1			1
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	95	1	3995	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	93	1	3852	3	Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	77	1	3174	3	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	Y	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	103	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	74	1	3122	3	Y	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	91	1	3869	3	Y	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	73	1	3145	3	Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	39	1	1686	3	Y	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	40	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	45	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1697	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	39	1	1603	3	Y	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	40	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	38	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,860 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	4216	X	2473	-0-	-1743	-0-	55	1	2375	3	Y	39					59
							43	9									
02	3944	X	2083	-0-	-1861	-0-	46	1	2037	3	Y	-0-	57	1			2
03	3193	X	2156	-0-	-1037	-0-	51	1	2105	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2880	X	2005	-0-	-875	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	46	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	95	1	3927	3	Y	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	65	1	2729	3	Y	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	64	1	2711	3	Y	-0-					-0-
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	52	1	2193	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2026	-0-	-144	-0-	47	1	1979	3	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	41	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-192	-0-	71	1	3085	3	N	-0-					88
02	3132	X	3051	-0-	-81	-0-	68	1	2983	3	N	-0-					88
03	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	56	1	2322	3	N	-0-					88
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	N	-0-					88
05	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	75	1	3083	3	Y	-0-	53	1			35
06	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	70	1	2895	3	Y	3	1	1			37
							3	9									
07	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	73	1	3088	3	Y	1					38
							1	9									
08	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	69	1	2901	3	Y	4					42
							4	9									
09	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	68	1	2864	3	Y	-0-					42
10	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	68	1	2899	3	Y	3					45
							3	9									
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	66	1	2868	3	Y	20					65
							22	9									
12	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	71	1	2955	3	Y	14					79
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	75	1	3250	3	Y	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	77	1	3365	3	Y	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	84	1	3497	3	Y	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3230	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	80	1	3323	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	75	1	3077	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	80	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	77	1	3218	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1493	-0-	-1807	-0-	35	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	79	1	3360	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	71	1	3080	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	765	1	2121	3	N	5					132
							6	9									
02	2813	X	65	-0-	-2748	-0-	5	1	39	3	N	19	141	1			10
							21	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					10
04	2910	X	812	-0-	-2098	-0-	812	1			N	-0-					10
05	2883	X	840	-0-	-2043	-0-	840	1			N	-0-					10
06	2790	X	812	-0-	-1978	-0-	812	1			N	-0-					10
07	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	1			N	-0-					10
08	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	1			N	-0-					10
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	1			N	-0-					10
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	1			N	-0-					10
11	480	N	5	-0-	-475	-0-	2	1	3	3	N	-0-					10
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	604	1	284	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	47	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	Y	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	3	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2033	-0-	-292	-0-	48	1	1985	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	44	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	45	1	1891	3	Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	47	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	39	1	1687	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1676	-0-	-401	-0-	40	1	1636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	151	1	5764	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5490	-0-	-281	-0-	211	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	217	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	147	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5748	-0-	-173	-0-	144	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	215	1	5488	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	142	1	5662	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5749	-0-	-79	-0-	142	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5536	-0-	-164	-0-	135	1	5401	2	N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	164	1	6277	2	N	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	149	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5748	-0-	-49	-0-	151	1	5597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 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	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	104	1	4494	3	Y	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	94	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	122	1	5143	3	Y	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	109	1	4512	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	103	1	4225	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4313	-0-	-1143	-0-	99	1	4214	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	2603	-0-	-2853	-0-	60	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	148	1	6231	3	Y	20					20
							22	9									
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	398	1	16923	3	Y	136	97	1			59
							150	9									
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	283	1	12207	3	Y	115	30	1			144
							127	9									
12	T. A.		9813	-0-	9813	9813	228	1	9553	3	Y	29	1	1			172
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 78,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	56	1	2431	3	N	14					23
							15	9									
02	2407	N	2208	-0-	-199	-0-	49	1	2159	3	N	-0-					23
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	61	1	2530	3	N	-0-					23
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2359	3	N	-0-					23
05	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	49	1	2045	3	N	17					40
							19	9									
06	2520	N	2292	-0-	-228	-0-	55	1	2237	3	N	-0-					40
07	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	55	1	2320	3	N	-0-					40
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	N	-0-					40
09	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	45	1	1863	3	N	5					45
							6	9									
10	2387	N	1970	-0-	-417	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					45
11	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	46	1	1998	3	N	2					47
							2	9									
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	46	1	1917	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3402	-0-	-597	-0-	77	1	3316	3	Y	8					36
							9	9									
02	3741	X	3436	-0-	-305	-0-	77	1	3359	3	Y	-0-	35	1			1
03	3999	X	3196	-0-	-803	-0-	75	1	3121	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	68	1	2839	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	80	1	3291	3	Y	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	76	1	3130	3	Y	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	84	1	3546	3	Y	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	70	1	2935	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	65	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	70	1	3029	3	Y	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	88	1	3667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)(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	3126	-0-	-532	-0-	71	1	3054	3	Y	1					24
							1	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	72	1	3129	3	Y	5					29
							6	9									
03	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	76	1	3203	3	Y	1					30
							1	9									
04	3240	X	2595	-0-	-645	-0-	60	1	2534	3	Y	1					31
							1	9									
05	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	58	1	2376	3	Y	-0-					31
06	3330	X	2329	-0-	-1001	-0-	55	1	2274	3	Y	-0-					31
07	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	62	1	2644	3	Y	1					32
							1	9									
08	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	58	1	2451	3	Y	-0-					32
09	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	54	1	2282	3	Y	-0-					32
10	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	60	1	2552	3	Y	-0-					32
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	68	1	2906	3	Y	-0-					32
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	60	1	2484	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	129	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	5365	X	5136	-0-	-229	-0-	115	1	5021	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	127	1	5289	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	121	1	5078	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	122	1	5068	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4780	-0-	-740	-0-	113	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5027	-0-	-460	-0-	116	1	4911	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4501	-0-	-924	-0-	104	1	4397	3	N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	123	1	5179	3	N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	120	1	5093	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4834	-0-	-26	-0-	110	1	4724	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	118	1	4894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2889	-0-	-25	-0-	65	1	2824	3	N	-0-					87
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	60	1	2628	3	N	-0-	66	1			21
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	61	1	2571	3	N	-0-					21
04	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	60	1	2510	3	N	-0-					21
05	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	62	1	2544	3	N	-0-					21
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	76	1	3140	3	N	-0-					21
07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	60	1	2530	3	Y	-0-	19	1			2
08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	57	1	2377	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					2
10	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	49	1	2074	3	Y	-0-					2
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	46	1	1989	3	Y	17					19
							19	9									
12	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	3	Y	15	105	1			15
							17	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71	1	3105	3	Y	14					29
							15	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	Y	6					35
							7	9									
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	69	1	2878	3	Y	16					51
							18	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	77	1	3194	3	Y	19	58	1			12
							21	9									
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	74	1	3038	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
07	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	74	1	3124	3	Y	-0-					12
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	Y	-0-					12
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	73	1	3053	3	Y	-0-					12
10	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	73	1	3097	3	Y	-0-					12
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	66	1	2848	3	Y	-0-					12
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	73	1	3042	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2381	-0-	-192	-0-	54	1	2327	3	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2367	-0-	-40	-0-	53	1	2314	3	Y	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	62	1	2602	3	Y	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	63	1	2627	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2295	-0-	-285	-0-	55	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	59	1	2462	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	55	1	2342	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	770	-0-	-1540	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1001	-0-	-1510	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	914	-0-	-1396	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	31	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	30	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	28	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	30	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	28	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	3645	3	N	-0-					7
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	77	1	3345	3	N	-0-					7
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	88	1	3649	3	N	-0-					7
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	79	1	3319	3	N	-0-					7
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	75	1	3069	3	N	-0-					7
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	80	1	3297	3	N	-0-					7
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	75	1	3188	3	N	-0-					7
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3786	3	N	-0-					7
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	83	1	3490	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	61	1	2628	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	77	1	3209	3	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1621	-0-	-363	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4863	-0-	1963	1963	215	1	4627	3	Y	19					19
							21	9									
03	3100	N	3674	-0-	574	2537	168	1	3497	3	Y	8					27
							9	9									
04	3000	N	2911	-0-	-89	2448	132	1	2773	3	Y	5					32
							6	9									
05	5051	X	2603	-0-	-2448	-0-	120	1	2475	3	Y	7					39
							8	9									
06	3900	X	2254	-0-	-1646	-0-	79	1	2174	3	Y	1					40
							1	9									
07	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	101	1	2126	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
08	3689	X	2136	-0-	-1553	-0-	98	1	2037	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	1956	-0-	-954	-0-	68	1	1888	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	69	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	87	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	90	1	1876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5211	-0-	-28	-0-	117	1	5094	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4354	-0-	-547	-0-	98	1	4256	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	117	1	4914	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5045	-0-	-115	-0-	117	1	4928	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	111	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	112	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4834	-0-	-95	-0-	112	1	4722	3	Y	-0-					-0-
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	156	1	6544	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4753	-0-	-17	-0-	110	1	4643	3	Y	-0-					-0-
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	113	1	4800	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4692	-0-	-78	-0-	106	1	4586	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2364	-0-	-116	-0-	54	1	2310	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2212	-0-	-79	-0-	50	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	55	1	2305	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	50	1	2059	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	49	1	2033	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	46	1	1891	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1871	-0-	-72	-0-	42	1	1829	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	43	1	1811	3	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	41	1	1701	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	39	1	1616	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	38	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	36	1	1528	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	36	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	33	1	1439	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6958	-0-	-1877	-0-	157	1	6801	3	N	-0-					-0-
02	8265	X	276	-0-	-7989	-0-	6	1	270	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	299	-0-	-8536	-0-	7	1	292	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	121	-0-	-8714	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	127	1	5409	3	N	-0-					-0-
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	236	1	9926	3	N	-0-					-0-
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	216	1	9070	3	N	-0-					-0-
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	190	1	8077	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	6482	-0-	-2068	-0-	147	1	6335	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	7118	-0-	-3050	-0-	167	1	6929	3	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 54,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	95	1	4115	3	Y	-0-					32
02	3567	X	2341	-0-	-1226	-0-	53	1	2288	3	Y	-0-					32
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4524	3	Y	-0-					32
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	115	1	4840	3	Y	-0-					32
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	113	1	4686	3	Y	-0-					32
06	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	103	1	4226	3	Y	-0-					32
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	124	1	5244	3	Y	-0-	24	1			8
08	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	112	1	4717	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	4800	X	4641	-0-	-159	-0-	107	1	4534	3	Y	-0-					8
10	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	114	1	4837	3	Y	-0-					8
11	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	107	1	4655	3	Y	-0-					8
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	109	1	4560	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 54,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	41	1	1775	3	N	-0-					7
02	1769	N	1761	-0-	-8	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					7
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	43	1	1815	3	N	-0-					7
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1721	3	N	10					17
							11	9									
05	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	41	1	1725	3	N	-0-					17
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	42	1	1726	3	N	-0-					17
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	43	1	1821	3	N	-0-					17
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1793	3	N	-0-					17
09	1770	N	371	-0-	-1399	-0-	9	1	362	3	N	-0-					17
10	3100	N	6874	-0-	3774	3774	158	1	6709	3	N	6					23
							7	9									
11	3000	N	6406	-0-	3406	7180	145	1	6261	3	N	-0-					23
12	3100	N	5878	-0-	2778	9958	137	1	5735	3	N	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	142	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5210	-0-	-561	-0-	134	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	136	1	5328	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	134	1	4966	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	138	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	129	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	126	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	125	1	4947	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	119	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	125	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4756	-0-	-344	-0-	123	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	121	1	4486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	30	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	36	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	34	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	32	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	33	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	28	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	992	-0-	-372	-0-	26	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	27	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	36	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	45	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	39	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	41	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	39	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	43	1	1582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,796 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	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	55	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2000	-0-	-175	-0-	77	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	52	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	53	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	51	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	52	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	55	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	51	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	46	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	47	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	50	1	1850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	31	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	32	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	30	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	31	1	1295	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	39	1	1676	3	N	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	43	1	1811	3	N	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	48	1	2015	3	N	-0-			-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	46	1	1896	3	N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	50	1	2076	3	N	-0-			-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	48	1	2008	3	N	-0-			-0-
09	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	45	1	1878	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1913	-0-	-226	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	41	1	1773	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	43	1	1780	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	17205 X	11871	-0-	-5334	-0-	454	1	11417	2	N	-0-			-0-
02	16095 X	10992	-0-	-5103	-0-	423	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	14384 X	10548	-0-	-3836	-0-	393	1	10155	2	N	-0-			-0-
04	12360 X	9768	-0-	-2592	-0-	257	1	9511	2	N	-0-			-0-
05	11873 X	10031	-0-	-1842	-0-	252	1	9779	2	N	-0-			-0-
06	11490 X	9594	-0-	-1896	-0-	362	1	9232	2	N	-0-			-0-
07	11749 X	9740	-0-	-2009	-0-	357	1	9383	2	N	-0-			-0-
08	10540 X	9598	-0-	-942	-0-	237	1	9361	2	N	-0-			-0-
09	9780 X	8764	-0-	-1016	-0-	213	1	8551	2	N	-0-			-0-
10	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	278	1	10633	2	N	-0-			-0-
11	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	260	1	9828	2	N	-0-			-0-
12	9579 X	9308	-0-	-271	-0-	244	1	9064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	59	1	2583	3	N	-0-					54
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	3	N	-0-					54
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	3	N	-0-					54
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	87	1	2462	3	N	-0-					54
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	89	1	2439	3	Y	-0-	53	1			1
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	55	1	2232	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	88	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	109	-0-	-1069	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	689	-0-	-451	-0-	15	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
10	1178	N	350	-0-	-828	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	179	1	7738	3	Y	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	156	1	6765	3	Y	-0-					-0-
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	153	1	6376	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	5787	-0-	-1863	-0-	135	1	5652	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5552	-0-	-2353	-0-	131	1	5421	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5157	-0-	-1053	-0-	122	1	5035	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	117	1	4970	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	4920	-0-	-1497	-0-	114	1	4806	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4631	-0-	-1159	-0-	107	1	4524	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4640	-0-	-909	-0-	107	1	4533	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4413	-0-	-747	-0-	101	1	4312	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	45	1	1937	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1840	-0-	-45	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	46	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	43	1	1825	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	45	1	1865	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	45	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	41	1	1759	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	30	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	31	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	30	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	30	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	76	1	3277	3	N	-0-					45
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	70	1	3036	3	N	-0-					45
03	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	77	1	3229	3	N	-0-					45
04	3210	X	2824	-0-	-386	-0-	97	1	2727	3	N	-0-					45
05	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	68	1	2829	3	N	-0-					45
06	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	71	1	2916	3	N	-0-					45
07	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	60	1	2552	3	N	5					50
							6	9									
08	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	65	1	2729	3	N	-0-					50
09	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	66	1	2785	3	N	-0-					50
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	63	1	2685	3	N	-0-					50
11	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	61	1	2644	3	N	-0-					50
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 34,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	55	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1009	-0-	-528	-0-	23	1	986	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	26	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	21	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14601	X	10897	-0-	-3704	-0-	245	1	10652	3	Y	-0-			-0-
02	13659	X	10012	-0-	-3647	-0-	224	1	9788	3	Y	-0-			-0-
03	12741	X	11013	-0-	-1728	-0-	257	1	10756	3	Y	-0-			-0-
04	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	254	1	10625	3	Y	-0-			-0-
05	11873	X	10548	-0-	-1325	-0-	249	1	10299	3	Y	-0-			-0-
06	10650	X	9548	-0-	-1102	-0-	226	1	9322	3	Y	-0-			-0-
07	11067	X	8976	-0-	-2091	-0-	208	1	8768	3	Y	-0-			-0-
08	11067	X	8210	-0-	-2857	-0-	191	1	8019	3	Y	-0-			-0-
09	10710	X	7791	-0-	-2919	-0-	180	1	7611	3	Y	-0-			-0-
10	10540	X	8107	-0-	-2433	-0-	186	1	7921	3	Y	-0-			-0-
11	9540	X	8195	-0-	-1345	-0-	186	1	8009	3	Y	-0-			-0-
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	202	1	8411	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,789 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	122	1	5292	3	N	-0-			-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	58	1	2505	3	N	-0-			-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	108	1	4506	3	N	-0-			-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	111	1	4658	3	N	-0-			-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	97	1	3965	3	N	-0-			-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	99	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	110	1	4626	3	N	-0-			-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	112	1	4705	3	N	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	107	1	4520	3	N	-0-			-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	106	1	4544	3	N	-0-			-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	108	1	4516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	34	1	1469	3	N	-0-			-0-
02	1479	N	1412	-0-	-67	-0-	32	1	1380	3	N	-0-			-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	36	1	1473	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	33	1	1373	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	31	1	1253	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	935	-0-	-535	-0-	22	1	913	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	430	-0-	-1027	-0-	10	1	420	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	24	1	1001	3	N	-0-			-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	3	N	-0-			-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10726	-0-	-2728	-0-	359	1	10367	3	Y	-0-					-0-
02	12586	X	9772	-0-	-2814	-0-	219	1	9553	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	10073	-0-	-2854	-0-	349	1	9724	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	328	1	9198	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	9533	-0-	-1844	-0-	225	1	9308	3	Y	-0-					-0-
06	9420	X	9216	-0-	-204	-0-	219	1	8997	3	Y	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	227	1	9584	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	9484	-0-	-250	-0-	221	1	9263	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9051	-0-	-369	-0-	210	1	8841	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9115	-0-	-619	-0-	210	1	8905	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8752	-0-	-668	-0-	199	1	8553	3	Y	-0-					-0-
12	9114	X	8763	-0-	-351	-0-	205	1	8558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7690	-0-	-2912	-0-	173	1	7517	3	N	-0-					-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	233	1	10132	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	9585	-0-	-955	-0-	224	1	9361	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	9376	-0-	-734	-0-	218	1	9158	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	9304	-0-	-1298	-0-	220	1	9084	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8708	-0-	-1552	-0-	207	1	8501	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	9027	-0-	-1575	-0-	209	1	8818	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8451	-0-	-1252	-0-	197	1	8254	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8421	-0-	-969	-0-	196	1	8225	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8498	-0-	-802	-0-	195	1	8303	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8125	-0-	-605	-0-	185	1	7940	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	190	1	7906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4756	-0-	1656	1656	108	1	4648	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	5637	-0-	2737	4393	126	1	5511	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5691	-0-	2591	6984	133	1	5558	3	N	-0-					-0-
04	12263	X	5279	-0-	-6984	-0-	122	1	5157	3	N	-0-					-0-
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	108	1	4467	3	N	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	118	1	4836	3	N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	113	1	4808	3	N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	108	1	4535	3	N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	104	1	4370	3	N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	100	1	4251	3	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	112	1	4637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1529	3	Y	10					42
							11	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	Y	-0-	41	1			1
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	47	1	2009	3	Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	53	1	2187	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1543	-0-	-587	-0-	37	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	45	1	1879	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1811	-0-	-421	-0-	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	31	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	934	-0-	-988	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2263	3	Y	20					20
							22	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	42	1	1741	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 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	8959	X	8647	-0-	-312	-0-	194	1	8440	3	Y	12					124
							13	9									
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	192	1	8371	3	Y	1	108	1			17
							1	9									
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	247	1	10359	3	Y	20					37
							22	9									
04	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	242	1	10195	3	Y	7					44
							8	9									
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	224	1	9291	3	Y	17					61
							19	9									
06	10290	X	9794	-0-	-496	-0-	232	1	9553	3	Y	8					69
							9	9									
07	10788	X	9871	-0-	-917	-0-	227	1	9637	3	Y	6	75	1			-0-
							7	9									
08	10788	X	9076	-0-	-1712	-0-	211	1	8862	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	10440	X	8495	-0-	-1945	-0-	197	1	8285	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	10106	X	8608	-0-	-1498	-0-	198	1	8409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9780	X	8215	-0-	-1565	-0-	186	1	8018	3	Y	10					10
							11	9									
12	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	201	1	8373	3	Y	57	67	1			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 110,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10079	-0-	-1050	-0-	227	1	9852	3	N	-0-					-0-
02	10237	X	9179	-0-	-1058	-0-	206	1	8973	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9686	-0-	-1257	-0-	226	1	9460	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9265	-0-	-1325	-0-	215	1	9050	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	9444	-0-	-941	-0-	223	1	9221	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8529	-0-	-1221	-0-	202	1	8327	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	8614	-0-	-1213	-0-	199	1	8415	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	8446	-0-	-1226	-0-	197	1	8249	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	8274	-0-	-996	-0-	192	1	8082	3	N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	242	1	10289	3	N	-0-					-0-
11	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	365	1	15693	3	N	-0-					-0-
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	268	1	11161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	96	1	4200	3	Y	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	98	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3840	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	90	1	3724	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	85	1	3494	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	85	1	3619	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	78	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	75	1	3175	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	78	1	3292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	92	1	3954	3	Y	-0-					-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	58	1	2535	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	65	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	60	1	2508	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	66	1	2703	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	60	1	2461	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	61	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	62	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	60	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	61	1	2592	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	56	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	123	1	5334	3	N	-0-					34
02	5510	X	5260	-0-	-250	-0-	118	1	5142	3	N	-0-					34
03	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	131	1	5482	3	N	-0-					34
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	121	1	5108	3	N	-0-					34
05	5983	X	5272	-0-	-711	-0-	125	1	5147	3	N	-0-					34
06	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	118	1	4850	3	N	-0-					34
07	5611	X	5369	-0-	-242	-0-	124	1	5245	3	N	-0-					34
08	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	121	1	5056	3	N	-0-					34
09	5220	X	5028	-0-	-192	-0-	116	1	4912	3	N	-0-					34
10	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	115	1	4901	3	N	-0-					34
11	5190	X	4637	-0-	-553	-0-	105	1	4532	3	N	-0-					34
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	113	1	4735	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 61,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 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	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	80	1	3449	3	Y	-0-					34
02	3277	X	3138	-0-	-139	-0-	71	1	3067	3	Y	-0-					34
03	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	79	1	3281	3	Y	2					36
							2	9									
04	3540	X	3050	-0-	-490	-0-	71	1	2979	3	Y	-0-					36
05	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	67	1	2769	3	Y	-0-					36
06	3270	X	2579	-0-	-691	-0-	61	1	2518	3	Y	-0-					36
07	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	66	1	2789	3	Y	-0-	28	1			8
08	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	63	1	2656	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	66	1	2785	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
10	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					5
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	59	1	2546	3	Y	-0-					5
12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8672	-0-	-1589	-0-	331	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8216	-0-	-1383	-0-	316	1	7900	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8101	-0-	-920	-0-	302	1	7799	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7589	-0-	-1141	-0-	200	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7734	-0-	-1287	-0-	291	1	7443	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7348	-0-	-1142	-0-	277	1	7071	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7544	-0-	-1229	-0-	276	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7447	-0-	-644	-0-	276	1	7171	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	256	1	6770	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	181	1	6917	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	178	1	6740	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	185	1	6852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	50	1	2176	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1929	-0-	-72	-0-	44	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2217	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	46	1	1912	3	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1644	-0-	-546	-0-	39	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	41	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	45	1	1893	3	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	46	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	47	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	47	1	1941	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
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	116	1	5030	3	Y	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	107	1	4631	3	Y	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	105	1	4401	3	Y	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	98	1	4031	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3865	-0-	-545	-0-	92	1	3773	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	89	1	3773	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3729	-0-	-766	-0-	87	1	3642	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	83	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	79	1	3421	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	77	1	3183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	3	N	-0-					22
02	899	N	864	-0-	-35	-0-	19	1	845	3	N	-0-					22
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	16	1	675	3	N	-0-					22
04	1140	N	783	-0-	-357	-0-	18	1	765	3	N	-0-					22
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	22	1	900	3	N	-0-					22
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	22	1	884	3	N	-0-					22
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	N	-0-					22
08	930	N	364	-0-	-566	-0-	9	1	355	3	N	-0-					22
09	900	N	547	-0-	-353	-0-	13	1	534	3	N	-0-					22
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	14	1	603	3	N	-0-					22
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	-0-					22
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
02	5365	X	151	-0-	-5214	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	1900	-0-	-3835	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	1336	-0-	-4214	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	968	-0-	-3682	-0-	23	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1150	-0-	-680	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	399	-0-	-1492	-0-	9	1	367	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1891	X	336	-0-	-1555	-0-	8	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1350	X	300	-0-	-1050	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	298	-0-	-880	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	1140	X	314	-0-	-826	-0-	8	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		332	-0-	332	332	7	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	50	1	2204	3	Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	48	1	2057	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	53	1	2241	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	52	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	53	1	2203	3	Y	5					5
							6	9									
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	50	1	2034	3	Y	-0-					5
07	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	52	1	2229	3	Y	-0-					5
08	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	50	1	2091	3	Y	-0-					5
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	51	1	2140	3	Y	-0-					5
10	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					5
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	3	Y	-0-					5
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2289	3	Y	27	29	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	199	1	8652	3	Y	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	131	1	5711	3	Y	71					71
							78	9									
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	168	1	7015	3	Y	-0-	64	1			7
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	185	1	7800	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	187	1	7745	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	5716	-0-	-2864	-0-	135	1	5581	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	6173	-0-	-2073	-0-	143	1	6030	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	5891	-0-	-2355	-0-	137	1	5754	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	7370	-0-	-610	-0-	170	1	7160	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	7936	X	6488	-0-	-1448	-0-	149	1	6337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	152	1	6535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	151	1	6351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5898	-0-	-674	-0-	150	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5561	-0-	-587	-0-	143	1	5418	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5656	-0-	-916	-0-	141	1	5515	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	2095	-0-	-3665	-0-	55	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	2339	-0-	-3613	-0-	59	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	3857	-0-	-1903	-0-	97	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	166	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	168	1	6644	2	N	-0-					-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	171	1	6851	2	N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	196	1	7506	2	N	-0-					-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	190	1	7195	2	N	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	182	1	6766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	34	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	28	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	744	-0-	-465	-0-	18	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	817	-0-	-293	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	26	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3098	-0-	-1273	-0-	79	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2230	-0-	-1859	-0-	57	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2079	-0-	-1579	-0-	52	1	2027	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2379	-0-	-1101	-0-	63	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2277	-0-	-1257	-0-	57	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2546	-0-	-454	-0-	64	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	109	1	2871	2	N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	73	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	105	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	75	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	72	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2821	-0-	-124	-0-	74	1	2747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	15316	-0-	12216	38639	585	1	14731	2	Y	-0-					-0-
02	49155	X	10516	-0-	-38639	-0-	404	1	10112	2	Y	-0-					-0-
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	466	1	12016	2	Y	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	450	1	10943	2	Y	-0-					-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	423	1	10822	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		10159	-0-	10159	10159	383	1	9776	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		10277	-0-	10277	20436	376	1	9901	2	Y	-0-					-0-
08	30577	X	10141	-0-	-20436	-0-	375	1	9766	2	Y	-0-					-0-
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	347	1	9174	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9596	-0-	-386	-0-	367	1	9229	2	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	356	1	8840	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9366	-0-	-616	-0-	368	1	8998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8572	-0-	-1255	-0-	328	1	8244	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	7899	-0-	-1265	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8294	-0-	-448	-0-	309	1	7985	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8023	-0-	-437	-0-	317	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8186	-0-	-401	-0-	308	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7855	-0-	-455	-0-	297	1	7558	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	295	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	299	1	7771	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7672	-0-	-338	-0-	280	1	7392	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7874	-0-	-310	-0-	301	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7695	-0-	-165	-0-	298	1	7397	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	297	1	7252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6609	-0-	-335	-0-	253	1	6356	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5046	-0-	-1450	-0-	194	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6169	-0-	-775	-0-	230	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	246	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	241	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	225	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	224	1	5890	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	225	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	212	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	230	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5860	-0-	-110	-0-	227	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	237	1	5779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4920	-0-	-1590	-0-	111	1	4809	3	N	-0-					-0-
02	6090	X	6021	-0-	-69	-0-	135	1	5886	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	131	1	5470	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5033	-0-	-1267	-0-	117	1	4916	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	4844	-0-	-1666	-0-	115	1	4729	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	4465	-0-	-1775	-0-	106	1	4359	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5258	-0-	-1190	-0-	121	1	5137	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5283	-0-	-328	-0-	123	1	5160	3	N	-0-					-0-
09	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	331	1	13936	3	N	-0-					-0-
10	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	295	1	12534	3	N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	217	1	9350	3	N	-0-					-0-
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	210	1	8778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	35	1	1504	3	N	27					76
							30	9									
02	1943	N	1682	-0-	-261	-0-	37	1	1639	3	N	5					81
							6	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	N	-0-					81
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	39	1	1648	3	N	-0-					81
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	44	1	1807	3	N	-0-					81
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	N	-0-					81
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	43	1	1829	3	N	-0-					81
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	42	1	1796	3	N	-0-					81
09	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					81
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	41	1	1755	3	N	-0-					81
11	1770	N	1331	-0-	-439	-0-	31	1	1300	3	N	-0-					81
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	580	3	N	-0-					46
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	N	-0-					46
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	N	-0-					46
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					46
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	26	1	1053	3	N	-0-					46
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-					46
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	3	N	-0-					46
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					46
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	3	N	-0-					46
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	N	-0-					46
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					46
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	53	1	2259	3	Y	-0-					2
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	Y	-0-					2
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	52	1	2202	3	Y	-0-					2
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	Y	-0-					2
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	52	1	2142	3	Y	-0-					2
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	51	1	2095	3	Y	-0-					2
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	52	1	2191	3	Y	-0-					2
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	-0-					2
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	-0-					2
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	52	1	2174	3	Y	-0-					2
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2104	3	Y	-0-					2
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	75	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1910	-0-	-149	-0-	73	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	81	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	76	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	70	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	67	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	68	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	69	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	67	1	1629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,063 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	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	52	1	1988	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1828	-0-	-115	-0-	47	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	49	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	49	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49	1	1904	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	56	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	39	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	42	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1487	-0-	-763	-0-	36	1	1451	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	27	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	110	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3684	-0-	-434	-0-	94	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	97	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	104	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	108	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	93	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2783	-0-	-1278	-0-	68	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	86	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2996	-0-	-1144	-0-	73	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	88	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2751	-0-	-939	-0-	71	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	89	1	3312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	60	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	53	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	52	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	56	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	52	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	54	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	51	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	49	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	51	1	1905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,397 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	9610	X	7763	-0-	-1847	-0-	175	1	7588	3	N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	206	1	8961	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8941	-0-	-607	-0-	209	1	8732	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	7909	-0-	-1151	-0-	185	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	8558	-0-	-1207	-0-	202	1	8356	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8359	-0-	-1091	-0-	198	1	8161	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8558	-0-	-1207	-0-	198	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	8439	-0-	-489	-0-	197	1	8242	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7998	-0-	-372	-0-	185	1	7813	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8081	-0-	-568	-0-	186	1	7895	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7889	-0-	-481	-0-	179	1	7710	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	8182	-0-	-126	-0-	192	1	7990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	7979	-0-	-3429	-0-	180	1	7799	3	N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	246	1	10720	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	261	1	10890	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10512	-0-	-348	-0-	245	1	10267	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	245	1	10122	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9831	-0-	-1389	-0-	234	1	9597	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	10195	-0-	-1399	-0-	236	1	9959	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9829	-0-	-1331	-0-	229	1	9600	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	211	1	8874	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9359	-0-	-995	-0-	215	1	9144	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	8845	-0-	-1025	-0-	200	1	8645	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8393	-0-	-1496	-0-	197	1	8196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	208	1	9023	3	N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	174	1	7558	3	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	175	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	158	1	6607	3	N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	153	1	6351	3	N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	139	1	5702	3	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	134	1	5640	3	N	-0-					-0-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	124	1	5206	3	N	-0-					-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	113	1	4801	3	N	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	102	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,402 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	51	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	38	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1520	-0-	-400	-0-	40	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	40	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	34	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	34	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	43	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	32	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	33	1	1209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	125	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	115	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	115	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	116	1	4305	2	N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	115	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	109	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	107	1	4268	2	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	107	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	100	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	106	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	103	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	4059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1694	3	Y	3					38
							3	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	3	Y	4					42
							4	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	39	1	1660	3	Y	6					48
							7	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					48
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	37	1	1550	3	Y	7					55
							8	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-	38	1			17
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	39	1	1652	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	39	1	1645	3	Y	-0-					17
09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					17
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	39	1	1637	3	Y	8					25
							9	9									
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	37	1	1569	3	Y	-0-					25
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5717	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	119	1	5173	3	N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	133	1	5565	3	N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	124	1	5164	3	N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	126	1	5204	3	N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	129	1	5298	3	N	-0-					-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	135	1	5697	3	N	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	128	1	5381	3	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	121	1	5085	3	N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	119	1	5029	3	N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	107	1	4466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1719	-0-	-50	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	38	1	1605	3	Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	45	1	1841	3	Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1725	3	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	42	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	44	1	1836	3	Y	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1785	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	3	Y	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	100	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	94	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	86	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	84	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	81	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	78	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	85	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	79	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	81	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	72	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	79	1	2942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	50	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1896	-0-	-47	-0-	49	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	36	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	49	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	47	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	44	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	45	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	43	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	40	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	36	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	819	-0-	-861	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	37	1	1364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	98	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	96	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	101	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	101	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	114	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	84	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	84	1	3345	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	79	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	72	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	79	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	78	1	2910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,084 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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	116	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	104	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	109	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	106	1	3933	2	N	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	104	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	97	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	91	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	88	1	3488	2	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	83	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	85	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	75	1	2827	2	N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	88	1	3372	2	N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	81	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	85	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	92	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	93	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	88	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	91	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	89	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	78	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	76	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	72	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	85	1	3240	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	3076	-0-	-27	-0-	79	1	2997	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	77	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	82	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	80	1	3097	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2835	-0-	-375	-0-	71	1	2764	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	71	1	2826	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	73	1	2899	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	70	1	2820	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	63	1	2399	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	60	1	2256	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	65	1	2416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	49	1	1216	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	47	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	42	1	1014	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	39	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	961	-0-	-239	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	36	1	951	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	989	2	N	-0-			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	45	1	1194	2	N	-0-			-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1759	-0-	-1930	-0-	45	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	1232	-0-	-2219	-0-	32	1	1200	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	1014	-0-	-2520	-0-	25	1	989	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	928	-0-	-2132	-0-	24	1	904	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	932	-0-	-1672	-0-	23	1	909	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	865	-0-	-845	-0-	22	1	843	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	844	-0-	-458	-0-	21	1	823	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	621	-0-	-402	-0-	15	1	606	2	N	-0-			-0-
09	930	X	658	-0-	-272	-0-	16	1	642	2	N	-0-			-0-
10	930	X	737	-0-	-193	-0-	19	1	718	2	N	-0-			-0-
11	870	X	694	-0-	-176	-0-	18	1	676	2	N	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	100	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3643	-0-	-504	-0-	93	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	96	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	85	1	3144	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	82	1	3172	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3254	-0-	-556	-0-	82	1	3172	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	80	1	3182	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	86	1	3383	2	N	-0-			-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	92	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	96	1	3682	2	N	-0-			-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	3389	2	N	-0-			-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	93	1	3435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,454 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	11687	X	11527	-0-	-160	-0-	260	1	11267	3	Y	-0-			-0-
02	10788	X	9864	-0-	-924	-0-	221	1	9643	3	Y	-0-			-0-
03	11501	X	11064	-0-	-437	-0-	258	1	10806	3	Y	-0-			-0-
04	11160	X	10771	-0-	-389	-0-	251	1	10520	3	Y	-0-			-0-
05	11532	X	10832	-0-	-700	-0-	256	1	10576	3	Y	-0-			-0-
06	11100	X	10083	-0-	-1017	-0-	239	1	9844	3	Y	-0-			-0-
07	11129	X	10627	-0-	-502	-0-	245	1	10382	3	Y	-0-			-0-
08	11129	X	10308	-0-	-821	-0-	240	1	10068	3	Y	-0-			-0-
09	10770	X	9921	-0-	-849	-0-	230	1	9691	3	Y	-0-			-0-
10	10819	X	10206	-0-	-613	-0-	235	1	9971	3	Y	-0-			-0-
11	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	219	1	9449	3	Y	-0-			-0-
12	10106	X	9923	-0-	-183	-0-	232	1	9691	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9980	-0-	-653	-0-	225	1	9755	3	N	-0-			-0-
02	9512	X	8918	-0-	-594	-0-	200	1	8718	3	N	-0-			-0-
03	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	227	1	9485	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	9300	-0-	-360	-0-	217	1	9083	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	220	1	9080	3	N	-0-			-0-
06	9660	X	8672	-0-	-988	-0-	206	1	8466	3	N	-0-			-0-
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-	204	1	8633	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	8500	-0-	-1203	-0-	198	1	8302	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	189	1	7961	3	N	-0-			-0-
10	9300	X	2562	-0-	-6738	-0-	59	1	2503	3	N	-0-			-0-
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	437	1	18824	3	N	-0-			-0-
12	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	313	1	13053	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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	12307	X	12133	-0-	-174	-0-	274	1	11859	3	Y	-0-			-0-
02	11513	X	11455	-0-	-58	-0-	256	1	11199	3	Y	-0-			-0-
03	12307	X	12256	-0-	-51	-0-	286	1	11970	3	Y	-0-			-0-
04	11910	X	11441	-0-	-469	-0-	266	1	11175	3	Y	-0-			-0-
05	12307	X	9026	-0-	-3281	-0-	214	1	8812	3	Y	-0-			-0-
06	11850	X	10513	-0-	-1337	-0-	249	1	10264	3	Y	-0-			-0-
07	12245	X	10008	-0-	-2237	-0-	231	1	9777	3	Y	-0-			-0-
08	12245	X	10253	-0-	-1992	-0-	239	1	10014	3	Y	-0-			-0-
09	11430	X	10744	-0-	-686	-0-	249	1	10495	3	Y	-0-			-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	251	1	10659	3	Y	-0-			-0-
11	10500	X	10462	-0-	-38	-0-	237	1	10225	3	Y	-0-			-0-
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	251	1	10469	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1826	-0-	-251	-0-	41	1	1785	3	N	-0-			-0-
02	1914	N	1537	-0-	-377	-0-	35	1	1502	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	35	1	1465	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1320	-0-	-450	-0-	31	1	1289	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	36	1	1508	3	N	-0-			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	3	N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	35	1	1481	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	32	1	1333	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	26	1	1119	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	28	1	1226	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	34	1	1385	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4560	-0-	-214	-0-	103	1	4457	3	Y	-0-			-0-
02	4379	X	4012	-0-	-367	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	103	1	4308	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4110	-0-	-360	-0-	96	1	4014	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	98	1	4035	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3876	-0-	-54	-0-	92	1	3784	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	93	1	3946	3	Y	-0-			-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	95	1	4015	3	Y	-0-			-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	94	1	4004	3	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	83	1	3546	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	90	1	3740	3	Y	-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
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	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 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	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	132	1	5732	3	N	-0-					-0-
02	6409	X	5099	-0-	-1310	-0-	115	1	4984	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	5359	-0-	-1182	-0-	125	1	5234	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5409	-0-	-651	-0-	126	1	5283	3	N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	151	1	6223	3	N	-0-					-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	151	1	6218	3	N	-0-					-0-
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	149	1	6319	3	N	-0-					-0-
08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	154	1	6458	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5248	-0-	-1112	-0-	122	1	5126	3	N	-0-					-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	169	1	7174	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	131	1	5670	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	5675	-0-	-928	-0-	133	1	5542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	112	1	4297	2	Y	-0-					-0-
02	4495	X	3278	-0-	-1217	-0-	84	1	3194	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4319	-0-	-486	-0-	107	1	4212	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3515	-0-	-1015	-0-	93	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	97	1	3778	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	101	1	3918	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4122	-0-	-187	-0-	101	1	4021	2	Y	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	109	1	4322	2	Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	102	1	4101	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	81	1	3089	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	90	1	3332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11315	X	11105	-0-	-210	-0-	251	1	10854	3	N	-0-					-0-
02	10585	X	10497	-0-	-88	-0-	236	1	10261	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10496	-0-	-819	-0-	245	1	10251	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10068	-0-	-882	-0-	234	1	9834	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	9310	-0-	-2005	-0-	220	1	9090	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	8882	-0-	-1978	-0-	211	1	8671	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9187	-0-	-2035	-0-	212	1	8975	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	8719	-0-	-1790	-0-	203	1	8516	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	8082	-0-	-1998	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8333	-0-	-967	-0-	192	1	8141	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	3434	-0-	-5446	-0-	78	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	45	-0-	-8387	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,158 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	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	51	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2113	-0-	-4	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	52	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	50	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1253	-0-	-1010	-0-	30	1	1223	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	N	143	-0-	-2058	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	900	-0-	-340	-0-	21	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	32	1	1347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	11045	-0-	-1262	-0-	249 2	1 9	10794	3	N	2					29
02	11426	X	10112	-0-	-1314	-0-	227	1	9885	3	Y	-0-	28	1			1
03	12214	X	10058	-0-	-2156	-0-	235	1	9823	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	11670	X	7469	-0-	-4201	-0-	173	1	7296	3	Y	-0-					-0-
05	12059	X	6788	-0-	-5271	-0-	160	1	6628	3	Y	-0-					-0-
06	10680	X	6297	-0-	-4383	-0-	149	1	6148	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	3362	-0-	-7457	-0-	78	1	3284	3	Y	-0-					-0-
08	10044	X	1631	-0-	-8413	-0-	38	1	1593	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	313	-0-	-7157	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	413	-0-	-6376	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	575	-0-	-5725	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	653	-0-	-370	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	149	1	6446	3	N	-0-			-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	134	1	5825	3	N	-0-			-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	149	1	6238	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	141	1	5919	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	139	1	5730	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5490	-0-	-450	-0-	130	1	5360	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	131	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5571	-0-	-567	-0-	130	1	5441	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	122	1	5137	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5293	-0-	-566	-0-	122	1	5171	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5284	-0-	-206	-0-	120	1	5164	3	N	-0-			-0-
12	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	124	1	5142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 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	5301	X	4048	-0-	-1253	-0-	155	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	4344	-0-	-615	-0-	167	1	4177	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	167	1	4323	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4235	-0-	-895	-0-	167	1	4068	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	177	1	4536	2	N	-0-			-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	171	1	4346	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	168	1	4422	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	169	1	4405	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	156	1	4114	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	152	1	3835	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3702	-0-	-828	-0-	143	1	3559	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	169	1	4121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	73	1	2781	2	N	-0-			-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	77	1	3014	2	N	-0-			-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	74	1	2731	2	N	-0-			-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	83	1	3237	2	N	-0-			-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	81	1	3131	2	N	-0-			-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	85	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	83	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	73	1	2915	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	48	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1407	-0-	-963	-0-	36	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	52	1	1932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	1701	-0-	-1368	-0-	37 22	1 9	1642	3	N	20					59
02	1856	X	1451	-0-	-405	-0-	32	1	1419	3	Y	-0-	57	1			2
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	47	1	1963	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1920	X	1580	-0-	-340	-0-	37	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	52	1	2121	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	46	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1518	-0-	-402	-0-	36	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	735	-0-	-1559	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1037	-0-	-733	-0-	23	1	1014	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	36	1	1510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	482	1	12141	2	N	-0-					-0-
02	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	429	1	10717	2	N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	428	1	11049	2	N	-0-					-0-
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	405	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	394	1	10071	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	368	1	9392	2	N	-0-					-0-
07	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	372	1	9774	2	N	-0-					-0-
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	390	1	10137	2	N	-0-					-0-
09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	346	1	9137	2	N	-0-					-0-
10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	363	1	9151	2	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	348	1	8641	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	346	1	8456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5442	-0-	2542	2542	122	1	5320	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	17542	-0-	14442	16984	409	1	17133	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	14160	-0-	11160	28144	329	1	13831	3	Y	-0-					-0-
05	40660	X	12516	-0-	-28144	-0-	296	1	12220	3	Y	-0-					-0-
06	16980	X	11174	-0-	-5806	-0-	265	1	10909	3	Y	-0-					-0-
07	17546	X	10746	-0-	-6800	-0-	248	1	10498	3	Y	-0-					-0-
08	17546	X	10064	-0-	-7482	-0-	234	1	9830	3	Y	-0-					-0-
09	14160	X	9234	-0-	-4926	-0-	215	1	9019	3	Y	-0-					-0-
10	12524	X	8958	-0-	-3566	-0-	206	1	8752	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	8322	-0-	-2838	-0-	189	1	8133	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8283	-0-	-2009	-0-	193	1	8090	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	105	1	4584	3	N	-0-					107
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	97	1	4211	3	N	3	103	1			7
							3	9									
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	99	1	4171	3	N	-0-					7
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	93	1	3908	3	N	-0-					7
05	2852	X	1866	-0-	-986	-0-	66	1	1799	3	N	1					8
							1	9									
06	2760	X	979	-0-	-1781	-0-	23	1	956	3	N	-0-					8
07	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	62	1	2634	3	Y	14	22	1			-0-
							15	9									
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	72	1	3037	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	133	1	5596	3	Y	-0-					-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	137	1	5807	3	Y	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	110	1	4736	3	Y	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	119	1	4994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	28	1	1229	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1049	-0-	-256	-0-	23	1	1026	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	27	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	27	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	29	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	25	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	24	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1531	3	N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	38	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	711	-0-	-699	-0-	17	1	694	3	N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	56	1	2348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	8927	-0-	5827	5827	208	1	8719	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	8095	-0-	5095	10922	188	1	7907	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7822	-0-	4722	15644	180	1	7642	3	N	-0-					-0-
11	21533	X	5889	-0-	-15644	-0-	134	1	5755	3	N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	168	1	7011	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	141	1	6117	3	N	2					35
							2	9									
02	5684	X	5621	-0-	-63	-0-	126	1	5494	3	N	1					36
							1	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	145	1	6073	3	N	-0-					36
04	6060	X	5861	-0-	-199	-0-	136	1	5725	3	N	-0-					36
05	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	138	1	5714	3	Y	1	27	1			10
							1	9									
06	6060	X	5486	-0-	-574	-0-	130	1	5355	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	132	1	5605	3	Y	-0-					10
08	6231	X	5736	-0-	-495	-0-	134	1	5602	3	Y	-0-					10
09	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	128	1	5367	3	Y	-0-					10
10	5859	X	5666	-0-	-193	-0-	131	1	5535	3	Y	-0-					10
11	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	124	1	5325	3	Y	-0-					10
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	126	1	5259	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	144	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	115	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	83	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	95	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	68	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1833	-0-	-177	-0-	67	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	69	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10664	X	10343	-0-	-321	-0-	234	1	10109	3	Y	-0-			17
02	9976	X	9445	-0-	-531	-0-	211	1	9234	3	Y	-0-			17
03	10664	X	10197	-0-	-467	-0-	238	1	9959	3	Y	-0-			17
04	10290	X	9736	-0-	-554	-0-	227	1	9509	3	Y	-0-			17
05	10447	X	9382	-0-	-1065	-0-	222	1	9160	3	Y	-0-			17
06	9840	X	8711	-0-	-1129	-0-	207	1	8504	3	Y	-0-			17
07	10168	X	9344	-0-	-824	-0-	215	1	9129	3	Y	-0-			17
08	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	208	1	8742	3	Y	-0-			17
09	9750	X	8843	-0-	-907	-0-	206	1	8637	3	Y	-0-			17
10	9393	X	8453	-0-	-940	-0-	194	1	8259	3	Y	-0-			17
11	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	182	1	7880	3	Y	-0-			17
12	9331	X	8196	-0-	-1135	-0-	192	1	8004	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 109,662 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	10447	X	9828	-0-	-619	-0-	222	1	9606	3	N	-0-			-0-
02	9773	X	8984	-0-	-789	-0-	201	1	8783	3	N	-0-			-0-
03	10447	X	9165	-0-	-1282	-0-	214	1	8951	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	9206	-0-	-904	-0-	214	1	8992	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9200	-0-	-1247	-0-	218	1	8982	3	N	-0-			-0-
06	9510	X	8400	-0-	-1110	-0-	200	1	8200	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	207	1	8764	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	203	1	8496	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	189	1	7969	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	177	1	7529	3	N	-0-			-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	201	1	8661	3	N	-0-			-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	229	1	9574	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3628	-0-	-867	-0-	82	1	3546	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3548	-0-	-628	-0-	80	1	3468	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	85	1	3549	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	77	1	3229	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	77	1	3172	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3083	-0-	-577	-0-	74	1	3009	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	73	1	3095	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	2923	-0-	-704	-0-	68	1	2855	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	65	1	2735	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	66	1	2790	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	61	1	2636	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	64	1	2641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-573	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	1466	-0-	-1028	-0-	38	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1572	-0-	-815	-0-	39	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1614	-0-	-426	-0-	43	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	41	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	38	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	37	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	38	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	37	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	50	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	53	1	1962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2277	-0-	-482	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	1716	-0-	-865	-0-	39	1	1677	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2108	-0-	-434	-0-	50	1	2058	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2246	-0-	-214	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	49	1	2033	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1948	3	Y	10					10
							11	9									
07	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	47	1	1991	3	Y	-0-					10
08	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	40	1	1701	3	Y	-0-					10
09	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	37	1	1553	3	Y	-0-					10
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	1					11
							1	9									
12	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	36	1	1506	3	Y	59	67	1			3
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4277	-0-	-156	-0-	96	1	4181	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3091	-0-	-1346	-0-	70	1	3021	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	2829	-0-	-2348	-0-	66	1	2763	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	2367	-0-	-2643	-0-	55	1	2301	3	Y	10					10
							11	9									
05	5177	X	2289	-0-	-2888	-0-	54	1	2235	3	Y	-0-					10
06	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	51	1	2083	3	Y	3					13
							3	9									
07	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	48	1	2047	3	Y	18					31
							20	9									
08	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	45	1	1911	3	Y	-0-					31
09	2370	X	1799	-0-	-571	-0-	42	1	1757	3	Y	-0-	31	1			-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	96	1	4063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	4347	-0-	1347	1347	98	1	4249	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4566	-0-	1466	2813	106	1	4429	3	Y	28	25	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-571	-0-	35	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	636	-0-	-1249	-0-	14	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1250	-0-	-641	-0-	29	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	3	Y	3					3
							3	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	3	Y	-0-					3
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	3	Y	-0-					3
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	-0-					3
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	3	Y	-0-					3
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	-0-					3
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	307	3	N	7					10
							8	9									
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	4	1	166	3	N	31					41
							34	9									
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	4	1	176	3	N	-0-					41
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	245	3	N	-0-					41
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-					41
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	N	-0-					41
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	3	N	-0-					41
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	N	-0-					41
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	5	1	235	3	N	-0-					41
10	1054	N	425	-0-	-629	-0-	9	1	369	3	N	43					84
							47	9									
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	4	1	184	3	N	4					88
							4	9									
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	5	1	222	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	109	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	99	1	4332	3	Y	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	112	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	106	1	4414	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	112	1	4653	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	107	1	4399	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	106	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	103	1	4317	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4284	-0-	-306	-0-	100	1	4184	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	105	1	4453	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	98	1	4214	3	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	81	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3138	-0-	-168	-0-	80	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	79	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	83	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	81	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	78	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	113	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	120	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	112	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	79	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	77	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	79	1	2937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,420 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	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	90	1	3435	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	2747	-0-	-1023	-0-	70	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	596	-0-	-3434	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2413	-0-	-1487	-0-	64	1	2349	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1243	-0-	-2415	-0-	31	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	164	-0-	-3106	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	63	1	2527	2	Y	-0-					-0-
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	65	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	66	1	2495	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2668	-0-	2668	2668	70	1	2598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	690	-0-	-240	-0-	15	1	675	3	N	-0-					72
02	928	N	691	-0-	-237	-0-	15	1	676	3	N	-0-					72
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	3	N	-0-					72
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-	68	1			4
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	927	3	Y	32	4	1			32
							35	9									
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	23	1	925	3	Y	4					36
							4	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	Y	2					38
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	1					39
							1	9									
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	20	1	857	3	Y	-0-					39
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	21	1	858	3	Y	5					44
							6	9									
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					44
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	20	1	857	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12598	-0-	-1445	-0-	321	1	12277	2	Y	-0-					-0-
02	13137	X	11553	-0-	-1584	-0-	296	1	11257	2	Y	-0-					-0-
03	13547	X	11999	-0-	-1548	-0-	298	1	11701	2	Y	-0-					-0-
04	12750	X	11403	-0-	-1347	-0-	300	1	11103	2	Y	-0-					-0-
05	12803	X	11759	-0-	-1044	-0-	295	1	11464	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11180	-0-	11180	11180	281	1	10899	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11482	-0-	11482	22662	280	1	11202	2	Y	-0-					-0-
08	33937	X	11275	-0-	-22662	-0-	278	1	10997	2	Y	-0-					-0-
09	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	262	1	10505	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	10635	-0-	-742	-0-	271	1	10364	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	10525	-0-	-485	-0-	271	1	10254	2	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10627	-0-	-750	-0-	279	1	10348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16957	-0-	-620	-0-	432	1	16525	2	N	-0-					-0-
02	16443	X	15967	-0-	-476	-0-	409	1	15558	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16492	-0-	-1085	-0-	410	1	16082	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	15585	-0-	-1425	-0-	411	1	15174	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	15898	-0-	-1648	-0-	399	1	15499	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15348	-0-	-1182	-0-	386	1	14962	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16045	-0-	-1036	-0-	392	1	15653	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	15833	-0-	-659	-0-	391	1	15442	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14925	-0-	-675	-0-	363	1	14562	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15075	-0-	-983	-0-	384	1	14691	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14360	-0-	-1180	-0-	370	1	13990	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	14641	-0-	-1169	-0-	384	1	14257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1676	-0-	-267	-0-	37	1	1625	3	Y	13					13
							14	9									
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	45	1	1863	3	Y	2					15
							2	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1752	3	Y	5					20
							6	9									
05	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	39	1	1601	3	Y	9					29
							10	9									
06	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	36	1	1464	3	Y	-0-					29
07	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	36	1	1525	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	37	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1488	X	1453	-0-	-35	-0-	37	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	278	1	10574	2	N	-0-					-0-
03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	275	1	10772	2	N	-0-					-0-
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	248	1	9164	2	N	-0-					-0-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	223	1	8680	2	N	-0-					-0-
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	195	1	7554	2	N	-0-					-0-
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	2	N	-0-					-0-
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	181	1	7156	2	N	-0-					-0-
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	164	1	6575	2	N	-0-					-0-
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	175	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	175	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	172	1	6399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,177 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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	85	1	3700	3	N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	85	1	3587	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	83	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	81	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	76	1	3163	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	82	1	3447	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	80	1	3319	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	74	1	3103	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	61	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	69	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	77	1	3224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	-0-					23
							1189	3									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					23
							1027	3									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-					23
							1058	3									
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	29	1	340	2	N	-0-					23
							1011	3									
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	24	1	339	2	N	-0-					23
							1005	3									
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	29	1	333	2	N	-0-					23
							986	3									
07	1426	N	936	-0-	-490	-0-	26	1	910	3	N	-0-					23
08	1364	N	900	-0-	-464	-0-	25	1	875	3	N	-0-					23
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	25	1	297	2	N	-0-					23
							884	3									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	1					24
							927	3	1	9							
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					24
							869	3									
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	20	1	236	2	N	-0-					24
							699	3									

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2088	3	41	9	N	37					111
02	2001	N	1937	-0-	-64	-0-	1912	3	25	9	N	23					134
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2044	3	44	9	N	40					174
04	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1980	3	19	9	N	17	169	1			22
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2041	3	45	9	N	41					63
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	3	34	9	N	31					94
07	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2024	3	33	9	N	30					124
08	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2013	3	32	9	N	29					153
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1951	3	29	9	N	26					179
10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2017	3	13	9	N	12					191
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1931	3	32	9	N	29	176	1			44
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2023	3	48	9	N	44					88

TOTAL GAS PROD: 24,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

01	9765	X	8659	-0-	-1106	-0-	221	1	8438	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	7902	-0-	-1233	-0-	203	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8234	-0-	-880	-0-	205	1	8029	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8014	-0-	-746	-0-	211	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8225	-0-	-827	-0-	206	1	8019	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	191	1	7393	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7896	-0-	-536	-0-	193	1	7703	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	192	1	7592	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7450	-0-	-560	-0-	181	1	7269	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7637	-0-	-578	-0-	195	1	7442	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	196	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	204	1	7591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	93	1	2019	3	Y	-0-	42	1			8
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	3	Y	68	8	1			68
							75	9									
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	19					87
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1913	3	Y	-0-					87
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	3	Y	11					98
							12	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	69	1	1894	3	Y	8					106
							9	9									
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	70	1	1976	3	Y	8					114
							9	9									
08	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	71	1	1962	3	Y	12					126
							13	9									
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	65	1	1818	3	Y	18					144
							20	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1939	3	Y	42					186
							46	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	3	Y	-0-	176	1			10
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	3	Y	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	51	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	70	1	2929	3	N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	64	1	2650	3	N	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	70	1	2865	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	50	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3161	-0-	61	61	73	1	3088	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3163	-0-	63	124	73	1	3090	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	340	74	1	3142	3	N	-0-					-0-
10	3749	X	3409	-0-	-340	-0-	79	1	3330	3	N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	73	1	3147	3	N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	83	1	3470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,468 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	18	1	697	2	N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	16	1	626	2	N	-0-					-0-
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	17	1	673	2	N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	16	1	656	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	2	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
12	682	N	138	-0-	-544	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	5112	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	88	1	3832	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	95	1	3995	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	3712	-0-	-968	-0-	87	1	3625	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	3598	-0-	-1238	-0-	85	1	3513	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	3146	-0-	-1534	-0-	75	1	3071	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3147	-0-	-1038	-0-	73	1	3074	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	71	1	2947	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	2890	-0-	-830	-0-	67	1	2823	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	67	1	2848	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	64	1	2746	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	67	1	2830	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	3027	-0-	-1963	-0-	68	1	2959	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2432	-0-	-381	-0-	54	1	2378	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	65	1	2715	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	56	1	2351	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
06	2910	X	1594	-0-	-1316	-0-	38	1	1556	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	42	1	1783	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	1654	-0-	-1136	-0-	39	1	1615	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	36	1	1526	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	34	1	1452	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	33	1	1410	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	32	1	1359	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	97	1	3704	2	N	-0-			-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	85	1	3229	2	N	-0-			-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	81	1	3189	2	N	-0-			-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	80	1	3094	2	N	-0-			-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	77	1	2976	2	N	-0-			-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	76	1	3025	2	N	-0-			-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	76	1	3005	2	N	-0-			-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	69	1	2785	2	N	-0-			-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	74	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	77	1	2901	2	N	-0-			-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	80	1	2982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	50	1	2147	3	N	-0-					102
02	1914	N	1777	-0-	-137	-0-	40	1	1736	3	N	1	74	1			29
							1	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	N	-0-					29
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	55	1	2305	3	N	-0-					29
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	53	1	2196	3	N	-0-					29
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	3	N	-0-					29
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	7	36	1			-0-
							8	9									
08	3100	N	8404	-0-	5304	5304	195	1	8190	3	Y	17	1	1			16
							19	9									
09	3000	N	8818	-0-	5818	11122	205	1	8607	3	Y	5					21
							6	9									
10	3100	N	8684	-0-	5584	16706	199	1	8484	3	Y	1					22
							1	9									
11	24439	X	7733	-0-	-16706	-0-	175	1	7555	3	Y	3					25
							3	9									
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	169	1	7099	3	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	55	1	2372	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2046	-0-	-100	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	46	1	1924	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1751	-0-	-589	-0-	41	1	1710	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	46	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	42	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	45	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1	2033	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	40	1	1653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 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	14415	X	9991	-0-	-4424	-0-	226	1	9765	3	Y	-0-					-0-
02	13485	X	8903	-0-	-4582	-0-	200	1	8703	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	9041	-0-	-5374	-0-	211	1	8830	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	8448	-0-	-3282	-0-	196	1	8252	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	8426	-0-	-2455	-0-	200	1	8226	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	188	1	7759	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8109	-0-	-788	-0-	187	1	7922	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	183	1	7679	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7469	-0-	-991	-0-	174	1	7295	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7610	-0-	-822	-0-	175	1	7435	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	165	1	7102	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7503	-0-	-185	-0-	175	1	7328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	74	1	3207	3	N	-0-			-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	68	1	2975	3	N	-0-			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	75	1	3145	3	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	74	1	3072	3	N	-0-			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	76	1	3111	3	N	-0-			-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	72	1	2979	3	N	-0-			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	71	1	3043	3	N	-0-			-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	72	1	3030	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	69	1	2922	3	N	-0-			-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	72	1	3054	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	68	1	2917	3	N	-0-			-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,426 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	131	1	5019	2	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4484	-0-	-98	-0-	115	1	4369	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	114	1	4464	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4344	-0-	-396	-0-	114	1	4230	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	118	1	4577	2	Y	-0-			-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	114	1	4403	2	Y	-0-			-0-
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	117	1	4664	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	108	1	4283	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	2986	-0-	-1394	-0-	73	1	2913	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	2483	-0-	-2043	-0-	63	1	2420	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	2060	-0-	-2320	-0-	53	1	2007	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	2413	-0-	-1927	-0-	63	1	2350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,882 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	15779	X	10666	-0-	-5113	-0-	272	1	10394	2	Y	-0-			-0-
02	12963	X	9381	-0-	-3582	-0-	241	1	9140	2	Y	-0-			-0-
03	13857	X	9575	-0-	-4282	-0-	238	1	9337	2	Y	-0-			-0-
04	12570	X	8642	-0-	-3928	-0-	228	1	8414	2	Y	-0-			-0-
05	11718	X	8699	-0-	-3019	-0-	218	1	8481	2	Y	-0-			-0-
06	8910	X	8171	-0-	-739	-0-	206	1	7965	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	8267	-0-	-940	-0-	202	1	8065	2	Y	-0-			-0-
08	9207	X	8049	-0-	-1158	-0-	199	1	7850	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	7364	-0-	-1276	-0-	179	1	7185	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7401	-0-	-1310	-0-	189	1	7212	2	Y	-0-			-0-
11	8160	X	6905	-0-	-1255	-0-	178	1	6727	2	Y	-0-			-0-
12	7967	X	7296	-0-	-671	-0-	191	1	7105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,416 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	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	37	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	42	1	1780	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	42	1	1743	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	39	1	1616	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	41	1	1739	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	41	1	1713	3	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	40	1	1688	3	N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	59	1	2523	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	823	-0-	-887	-0-	19	1	804	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	179	-0-	-1619	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,447 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	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	156	1	5959	2	N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	140	1	5307	2	N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	142	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	148	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	143	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	135	1	5226	2	N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	113	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	138	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	127	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	136	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	131	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	129	1	4805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,726 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	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	114	1	4967	3	N	-0-					-0-
02	5104	X	4409	-0-	-695	-0-	99	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	108	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4386	-0-	-894	-0-	102	1	4284	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4426	-0-	-844	-0-	104	1	4322	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4134	-0-	-786	-0-	98	1	4036	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	94	1	3929	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	88	1	3709	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	88	1	3714	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	83	1	3545	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	88	1	3638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	134	1	5123	2	N	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	134	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	136	1	5324	2	N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	137	1	5057	2	N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	134	1	5201	2	N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	127	1	4914	2	N	-0-					-0-
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	172	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	107	1	4243	2	N	-0-					-0-
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	95	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	100	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	99	1	3663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,102 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	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	53	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	51	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	50	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	48	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	45	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	46	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	45	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 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	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	48	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1789	-0-	-270	-0-	40	1	1749	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	50	1	2092	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	47	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1987	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	46	1	1900	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	46	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	44	1	1840	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	44	1	1841	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	39	1	1708	3	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	46	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	45	1	1891	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	39	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1230	-0-	-660	-0-	29	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	762	-0-	-1191	-0-	18	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	837	-0-	-806	-0-	19	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	12	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	17	1	713	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	116	1	5001	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4065	-0-	-256	-0-	91	1	3974	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	108	1	4493	3	Y	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	107	1	4480	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	94	1	3887	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3594	-0-	-756	-0-	85	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	80 3	1 9	3414	3	Y	3					3
08	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	71	1	2946	3	Y	-0-					3
09	4350	X	3029	-0-	-1321	-0-	70	1	2959	3	Y	-0-					3
10	3968	X	3112	-0-	-856	-0-	71	1	3041	3	Y	-0-					3
11	3600	X	1960	-0-	-1640	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					3
12	3410	X	167	-0-	-3243	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9201	-0-	-502	-0-	208	1	8993	3	Y	-0-					-0-
02	8961	X	8498	-0-	-463	-0-	191	1	8307	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8936	-0-	-643	-0-	209	1	8727	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8688	-0-	-432	-0-	203	1	8485	3	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8716	-0-	-491	-0-	206	1	8510	3	Y	-0-					-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	200	1	8234	3	Y	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	200	1	8443	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	197	1	8279	3	Y	-0-					-0-
09	8250	X	8083	-0-	-167	-0-	188	1	7895	3	Y	-0-					-0-
10	8525	X	8246	-0-	-279	-0-	190	1	8056	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7900	-0-	-350	-0-	179	1	7721	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5797	X	3813	-0-	-1984	-0-	86	1	3727	3	N	-0-					-0-
02	5336	X	4903	-0-	-433	-0-	110	1	4793	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	123	1	5170	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	116	1	4860	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	116	1	4801	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	111	1	4558	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	111	1	4671	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4632	-0-	-669	-0-	108	1	4524	3	N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	141	1	5908	3	N	-0-					-0-
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	143	1	6068	3	N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	130	1	5382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,388 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	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	96	1	4158	3	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	75	1	3232	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	99	1	4136	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3897	-0-	-273	-0-	91	1	3806	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	94	1	3858	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	89	1	3668	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	90	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	85	1	3573	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	80	1	3470	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,663 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	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	112	1	4820	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	4597	-0-	-913	-0-	103	1	4494	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4542	-0-	-1348	-0-	107	1	4435	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4296	-0-	-1374	-0-	101	1	4195	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	111	1	4570	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	109	1	4495	3	N	-0-					-0-
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	140	1	5933	3	N	-0-					-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	166	1	6943	3	N	-0-					-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	225	1	9482	3	N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	167	1	7082	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5316	-0-	-384	-0-	121	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	4781	-0-	-2256	-0-	112	1	4669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	204	1	8871	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	7363	-0-	-1656	-0-	165	1	7198	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	8883	-0-	-758	-0-	207	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8686	-0-	-584	-0-	203	1	8483	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8845	-0-	-641	-0-	209	1	8636	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8298	-0-	-492	-0-	197	1	8101	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	3175	-0-	-5815	-0-	74	1	3101	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
10	8835	X	6667	-0-	-2168	-0-	154	1	6513	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	5846	-0-	-2464	-0-	133	1	5713	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		6770	-0-	6770	6770	159	1	6611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,608 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	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	145	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	125	1	5469	3	N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	156	1	6508	3	N	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	147	1	6144	3	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	155	1	6373	3	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	146	1	6014	3	N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	148	1	6270	3	N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	145	1	6092	3	N	-0-					-0-
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	3	N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	132	1	5623	3	N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	129	1	5572	3	N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	132	1	5504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,328 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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	76	1	3299	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3006	-0-	-271	-0-	67	1	2939	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	76	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3193	-0-	-197	-0-	74	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	81	1	3350	3	Y	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	77	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	74	1	3146	3	Y	-0-					-0-
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	60	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	69	1	2911	3	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	71	1	3056	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	73	1	3065	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10943	X	10780	-0-	-163	-0-	243	1	10537	3	Y	-0-					-0-
02	10237	X	9985	-0-	-252	-0-	224	1	9761	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	10437	-0-	-506	-0-	244	1	10193	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	9812	-0-	-718	-0-	228	1	9584	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	9902	-0-	-979	-0-	234	1	9668	3	Y	-0-					-0-
06	10230	X	9460	-0-	-770	-0-	225	1	9235	3	Y	-0-					-0-
07	10571	X	9448	-0-	-1123	-0-	218	1	9230	3	Y	-0-					-0-
08	10447	X	9098	-0-	-1349	-0-	212	1	8886	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8681	-0-	-1129	-0-	202	1	8479	3	Y	-0-					-0-
10	9889	X	9217	-0-	-672	-0-	212	1	9005	3	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8775	-0-	-675	-0-	199	1	8576	3	Y	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	210	1	8766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,571 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	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	211	1	9104	3	N	-0-					-0-
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	192	1	8359	3	N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	202	1	8458	3	N	-0-					-0-
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	194	1	8145	3	N	-0-					-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	201	1	8294	3	N	-0-					-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	193	1	7926	3	N	-0-					-0-
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	196	1	8315	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	170	1	7113	3	N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	175	1	7370	3	N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	186	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	180	1	7723	3	N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	189	1	7884	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,899 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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	57	1	2482	3	N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	63	1	2639	3	N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	61	1	2586	3	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	63	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	61	1	2518	3	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	62	1	2576	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	56	1	2382	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	62	1	2608	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	54	1	2260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 1 RRCID -> 179650 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7640 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	155	1	6718	3	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5683	-0-	-378	-0-	128	1	5555	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6078	-0-	-401	-0-	142	1	5936	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5206	-0-	-1214	-0-	121	1	5085	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5695	-0-	-939	-0-	135	1	5560	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	126	1	5171	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	130	1	5507	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	119	1	4989	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5187	-0-	-333	-0-	120	1	5067	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	118	1	5024	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	115	1	4943	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	120	1	4989	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 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	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	29	1	1216	3	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	28	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	27	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	27	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	24	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	22	1	897	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	25	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-148	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	58	1	2501	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	58	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	51	1	2112	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2237	-0-	-615	-0-	53	1	2184	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1988	-0-	-652	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	45	1	1876	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	46	1	1929	3	N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	50	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	1359	-0-	-2919	-0-	30	1	1307	3	N	20					192
							22	9									
02	4002	X	3287	-0-	-715	-0-	73	1	3210	3	N	4	164	1			32
							4	9									
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	97	1	4059	3	N	27					59
							30	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	98	1	4120	3	N	14					73
							15	9									
05	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	94	1	3892	3	Y	-0-	71	1			2
06	4050	X	3902	-0-	-148	-0-	93	1	3801	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	91	1	3836	3	Y	18					25
							20	9									
08	4371	X	2045	-0-	-2326	-0-	47	1	1986	3	Y	11	36	1			-0-
							12	9									
09	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	423	1	17850	3	Y	93	48	1			45
							102	9									
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	338	1	14353	3	Y	25	52	1			18
							28	9									
11	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	279	1	12070	3	Y	78	17	1			79
							86	9									
12	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	266	1	11120	3	Y	8	82	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 83,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	89	1	3827	3	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	104	1	4537	3	N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	108	1	4525	3	N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	101	1	4231	3	N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	104	1	4318	3	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	97	1	3963	3	N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	101	1	4284	3	N	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	98	1	4080	3	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	95	1	3964	3	N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	94	1	4082	3	N	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	98	1	4103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,285 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	3100	N	12523	-0-	9423	36278	319	1	12204	2	Y	-0-					-0-
02	46669	X	10391	-0-	-36278	-0-	266	1	10125	2	Y	-0-					-0-
03	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	246	1	9665	2	Y	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	238	1	8811	2	Y	-0-					-0-
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	219	1	8490	2	Y	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	197	1	7639	2	Y	-0-					-0-
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	190	1	7588	2	Y	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	181	1	7143	2	Y	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	166	1	6668	2	Y	-0-					-0-
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	171	1	6535	2	Y	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	162	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	165	1	6118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7316	X	6887	-0-	-429	-0-	263	1	6624	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6320	-0-	-524	-0-	243	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	5846	-0-	-1470	-0-	218	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5572	-0-	-1508	-0-	220	1	5352	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5780	-0-	-1288	-0-	218	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5888	-0-	-772	-0-	222	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6052	-0-	-706	-0-	222	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	229	1	5949	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	208	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	217	1	5472	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5670	-0-	-300	-0-	219	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	234	1	5718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,549 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	76	1	2204	3	N	-0-					115
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	71	1	2046	3	N	-0-					115
03	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	75	1	2084	3	N	-0-					115
04	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	64	1	1786	3	N	-0-	115	1			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	74	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	83	1	2327	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	951	-0-	-1343	-0-	33	1	918	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	N	66	-0-	-2259	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	37	3	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	371	-0-	-94	-0-	359	3	12	9	Y	11					85
02	522	N	268	-0-	-254	-0-	267	3	1	9	Y	1					86
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					86
04	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-	81	1			5
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	151	3	13	9	Y	12	5	1			12
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					12
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	Y	8					20
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					20
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	121	3	24	9	Y	22					42

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3100	N	3514	-0-	414	1420	114	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	4359	X	2939	-0-	-1420	-0-	94	1	2845	2	N	-0-			-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	108	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2637	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	90	1	2328	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	73	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2244	-0-	-329	-0-	92	1	2152	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	88	1	2092	2	N	-0-			-0-
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	110	1	2628	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	98	1	2309	2	N	-0-			-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	2244	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	77	1	2076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,543 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	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	78	1	2976	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	77	1	2920	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	71	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2557	-0-	-443	-0-	101	1	2456	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	62	1	2415	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2398	-0-	-602	-0-	91	1	2307	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	90	1	2358	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	102	1	2665	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2539	-0-	-11	-0-	93	1	2446	2	N	-0-			-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	70	1	2664	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	67	1	2531	2	N	-0-			-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	75	1	2791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,283 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	9207	X	8371	-0-	-836	-0-	213	1	8158	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	7376	-0-	-1034	-0-	189	1	7187	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7497	-0-	-1183	-0-	186	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7461	-0-	-639	-0-	295	1	7166	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7656	-0-	-714	-0-	192	1	7464	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	271	1	6908	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	268	1	7046	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	7006	-0-	-713	-0-	259	1	6747	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	6670	-0-	-800	-0-	243	1	6427	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	171	1	6553	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6400	-0-	-770	-0-	165	1	6235	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	171	1	6335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12741	X	11429	-0-	-1312	-0-	291	1	11138	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	10830	-0-	-1002	-0-	278	1	10552	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11325	-0-	-920	-0-	282	1	11043	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10884	-0-	-696	-0-	287	1	10597	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11001	-0-	-717	-0-	276	1	10725	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10231	-0-	-959	-0-	258	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10758	-0-	-805	-0-	394	1	10364	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10634	-0-	-681	-0-	394	1	10240	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10099	-0-	-791	-0-	368	1	9731	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	264	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10022	-0-	-388	-0-	258	1	9764	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10095	-0-	-538	-0-	265	1	9830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,661 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	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	59	1	2560	3	N	-0-					127
02	3306	X	1484	-0-	-1822	-0-	33	1	1451	3	N	-0-	25	1			102
03	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	57	1	2379	3	N	-0-	93	1			9
04	3420	X	2462	-0-	-958	-0-	85	1	2377	3	N	-0-					9
05	3534	X	2483	-0-	-1051	-0-	87	1	2396	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	2520	X	2398	-0-	-122	-0-	57	1	2341	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2532	-0-	-10	-0-	59	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	221	-0-	-2321	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	63	-0-	-2397	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	58	-0-	-2402	-0-	1	1	55	3	Y	2					2
							2	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16244	X	14180	-0-	-2064	-0-	542	1	13638	2	N	-0-					-0-
02	15196	X	12889	-0-	-2307	-0-	496	1	12393	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	13367	-0-	-2412	-0-	499	1	12868	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	12484	-0-	-1976	-0-	493	1	11991	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12756	-0-	-1783	-0-	480	1	12276	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12084	-0-	-1626	-0-	456	1	11628	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12157	-0-	-1607	-0-	445	1	11712	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12081	-0-	-1280	-0-	447	1	11634	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11396	-0-	-1084	-0-	415	1	10981	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11495	-0-	-1246	-0-	439	1	11056	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11057	-0-	-1033	-0-	428	1	10629	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11275	-0-	-846	-0-	443	1	10832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8282	-0-	-987	-0-	187	1	8095	3	N	-0-			-0-
02	8468	X	8038	-0-	-430	-0-	180	1	7858	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8143	-0-	-909	-0-	191	1	7952	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	185	1	7756	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	7920	-0-	-667	-0-	187	1	7733	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	7565	-0-	-745	-0-	179	1	7386	3	N	-0-			-0-
07	8587	X	7845	-0-	-742	-0-	181	1	7664	3	N	-0-			-0-
08	8215	X	7710	-0-	-505	-0-	180	1	7530	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7302	-0-	-648	-0-	170	1	7132	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7112	-0-	-793	-0-	164	1	6948	3	N	-0-			-0-
11	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	154	1	6666	3	N	-0-			-0-
12	7719	X	6940	-0-	-779	-0-	162	1	6778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7938	-0-	-1145	-0-	303	1	7635	2	N	-0-			-0-
02	8062	X	6507	-0-	-1555	-0-	250	1	6257	2	N	-0-			-0-
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	335	1	8639	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	8086	-0-	-434	-0-	319	1	7767	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	6127	-0-	-2677	-0-	231	1	5896	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	5965	-0-	-2705	-0-	225	1	5740	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	5334	-0-	-3625	-0-	195	1	5139	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	5867	-0-	-3092	-0-	217	1	5650	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	5518	-0-	-2582	-0-	201	1	5317	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	194	1	4895	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	211	1	5238	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	219	1	5348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	291	1	4797	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5080	-0-	-2025	-0-	281	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	5042	-0-	-2305	-0-	224	1	4818	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	5106	-0-	-1884	-0-	306	1	4800	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	307	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4599	-0-	-651	-0-	258	1	4341	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4865	-0-	-560	-0-	315	1	4550	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	318	1	5417	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	281	1	4725	2	N	-0-			-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	322	1	5186	2	N	-0-			-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	335	1	6026	2	N	-0-			-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	376	1	5771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-544	-0-	17	1	741	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	26	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	55	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1490	-0-	-773	-0-	37	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	45	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	43	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	39	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9301	-0-	6201	14503	211	1	9090	3	N	-0-					-0-
02	23194	X	8691	-0-	-14503	-0-	196	1	8495	3	N	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	201	1	8366	3	N	-0-					-0-
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	192	1	8041	3	N	-0-					-0-
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	196	1	8091	3	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	181	1	7411	3	N	-0-					-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	181	1	7638	3	N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	167	1	7002	3	N	-0-					-0-
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	157	1	6635	3	N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	174	1	7387	3	N	-0-					-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	159	1	6867	3	N	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	169	1	7040	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	178	1	6810	2	N	-0-					-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	166	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6485	-0-	-118	-0-	161	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	161	1	5947	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	154	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5560	-0-	-830	-0-	140	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	215	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5734	-0-	-745	-0-	212	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	207	1	5468	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	217	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	225	1	5504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	76	1	3250	3	N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	71	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3092	3	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	173	1	3135	2	N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	95	1	3013	2	N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	80	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	76	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	83	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	118	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	83	1	2923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2727	-0-	-249	-0-	62	1	2665	3	N	-0-					40
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	N	-0-					40
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	71	1	2954	3	N	-0-					40
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	78	1	3246	3	N	-0-					40
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	3191	3	N	-0-					40
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	73	1	2996	3	N	1					41
							1	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	71	1	3000	3	N	-0-					41
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					41
09	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	60	1	2546	3	N	-0-					41
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3070	3	N	4					45
							4	9									
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	N	2					47
							2	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	72	1	3034	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1926	3	28	9	N	25					98
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	3	12	9	N	11					109
03	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1855	3	29	9	N	26	25	1			110
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1747	3	21	9	N	19					129
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1928	3	26	9	N	24	138	1			15
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					15
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	N	2					17
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1865	3	19	9	N	17					34
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1719	3	14	9	N	13					47
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2056	3	22	9	N	20					67
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	3	26	9	N	24					91
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	N	20					111

TOTAL GAS PROD: 23,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	3059	-0-	-41	-0-	175	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2826	-0-	-74	-0-	156	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	135	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	213	1	3336	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	147	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	227	1	3825	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	186	1	2683	2	N	-0-			-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	188	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	103	1	1729	2	N	-0-			-0-
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	198	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	139	1	2496	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	871	-0-	-2229	-0-	53	1	818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,912 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	70	1	2682	2	N	-0-			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	60	1	2357	2	N	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	52	1	1942	2	N	-0-			-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	58	1	2240	2	N	-0-			-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	55	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	N	-0-			-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	50	1	2015	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	26	1	993	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	6	-0-	-1224	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	440	-0-	-831	-0-	11	1	429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,999 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	8246	X	5543	-0-	-2703	-0-	316	1	5227	2	N	-0-			-0-
02	7714	X	5596	-0-	-2118	-0-	309	1	5287	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	5625	-0-	-2435	-0-	250	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	414	1	6496	2	N	-0-			-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	404	1	6189	2	N	-0-			-0-
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	351	1	5902	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5878	-0-	-1252	-0-	381	1	5497	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	330	1	5621	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4978	-0-	-1922	-0-	279	1	4699	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	4455	-0-	-2148	-0-	260	1	4195	2	N	-0-			-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	352	1	6341	2	N	-0-			-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	366	1	5611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9920	X	8094	-0-	-1826	-0-	263	1	7831	2	Y	-0-					-0-
02	9280	X	7235	-0-	-2045	-0-	230	1	7005	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	7671	-0-	-2249	-0-	298	1	7373	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	7260	-0-	-2340	-0-	305	1	6955	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	6316	-0-	-2519	-0-	235	1	6067	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	7500	X	6479	-0-	-1021	-0-	226	1	6253	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	6195	-0-	-1524	-0-	253	1	5942	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6773	-0-	-884	-0-	273	1	6500	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	5330	-0-	-1930	-0-	214	1	5116	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6638	-0-	-58	-0-	269	1	6369	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6092	-0-	-448	-0-	235	1	5857	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	220	1	5912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	337	1	8485	2	N	-0-					-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	304	1	7594	2	N	-0-					-0-
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	301	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	297	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	286	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	264	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	258	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	255	1	6629	2	N	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	226	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	231	1	5814	2	N	-0-					-0-
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	235	1	5742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,806 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2349	N	2116	-0-	-233	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	52	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	48	1	2040	3	N	2					2
							2	9									
05	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	50	1	2060	3	N	-0-					2
06	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	46	1	1889	3	N	-0-					2
07	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	44	1	1861	3	N	-0-					2
08	2108	N	1594	-0-	-514	-0-	37	1	1557	3	N	-0-					2
09	1950	N	753	-0-	-1197	-0-	18	1	735	3	N	-0-					2
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	70	1	2983	3	N	-0-					2
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	3	N	1					3
							1	9									
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	62	1	2590	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. 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	9114	X	7898	-0-		-1216	-0-		302	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	7150	-0-		-1318	-0-		275	1	6875	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7424	-0-		-1225	-0-		277	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7023	-0-		-1017	-0-		277	1	6746	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7126	-0-		-996	-0-		268	1	6858	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6733	-0-		-917	-0-		254	1	6479	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6860	-0-		-797	-0-		251	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6821	-0-		-588	-0-		252	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6532	-0-		-488	-0-		238	1	6294	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6569	-0-		-561	-0-		251	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6362	-0-		-358	-0-		246	1	6116	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6469	-0-		-382	-0-		254	1	6215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,967 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. 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	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		27	1	1187	3	N	8					16
									9	9									
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-		24	1	1067	3	Y	1	16	1			1
									1	9									
03	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-		32	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-		34	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-		32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1263	-0-		-87	-0-		30	1	1233	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	901	-0-		-618	-0-		20	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	876	-0-		-457	-0-		21	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	355	-0-		-905	-0-		8	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-		28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		34	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-		38	1	1587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		27	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1004	-0-		-11	-0-		26	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-		-48	-0-		25	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-		-97	-0-		24	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-		27	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-		26	1	987	2	N	-0-					-0-
07	961	N	916	-0-		-45	-0-		22	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-		-31	-0-		26	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	835	-0-		-185	-0-		20	1	815	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		26	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-		-42	-0-		25	1	953	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-		-0-	-0-		25	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	35	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1297	-0-	-211	-0-	33	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	44	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	39	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	37	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	36	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	32	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	36	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	34	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39	1	1463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,644 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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	94	1	4045	3	Y	5					23
							6	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	85	1	3713	3	Y	2					25
							2	9									
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	95	1	4008	3	Y	7					32
							8	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	93	1	3892	3	Y	-0-					32
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	97	1	3981	3	Y	-0-					32
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	93	1	3837	3	Y	1	31	1			2
							1	9									
07	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	91	1	3840	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	94	1	3958	3	Y	-0-					2
09	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	87	1	3652	3	Y	-0-					2
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	92	1	3893	3	Y	1					3
							1	9									
11	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	86	1	3707	3	Y	-0-					3
12	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	90	1	3752	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1023	N	379	-0-	-644	-0-	9 1	1 9	369	3	N	1					13
02	754	N	220	-0-	-534	-0-	5	1	215	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	744	N	576	-0-	-168	-0-	14	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	12	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	13	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	381	-0-	-369	-0-	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	278	-0-	-232	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	83	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2961	-0-	-403	-0-	76	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	75	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	78	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	76	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	74	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	75	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	76	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	71	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	75	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	69	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2683	-0-	-324	-0-	70	1	2613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,558 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	6045	X	4131	-0-	-1914	-0-	94	1	4037	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5066	-0-	-473	-0-	113	1	4953	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	119	1	4973	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4745	-0-	-835	-0-	111	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	4739	-0-	-996	-0-	112	1	4627	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4315	-0-	-935	-0-	103	1	4212	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	108	1	4561	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	105	1	4414	3	N	-0-					-0-
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	111	1	4691	3	N	-0-					-0-
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	113	1	4796	3	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	103	1	4431	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	107	1	4435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	99	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	99	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	99	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	98	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	94	1	3665	2	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	87	1	3379	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	69	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	91	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	85	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	87	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	88	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	89	1	3293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	57	1	2470	3	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	3	N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	66	1	2766	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3375	-0-	275	275	80	1	3295	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2855	-0-	-145	130	67	1	2788	3	N	-0-					-0-
07	3090	N	2960	-0-	-130	-0-	69	1	2891	3	N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	80	1	3357	3	N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	3	N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	66	1	2854	3	N	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5392	-0-	-3598	-0-	122	1	5270	3	N	-0-			-0-
02	8236	X	6453	-0-	-1783	-0-	144	1	6309	3	N	-0-			-0-
03	8680	X	6910	-0-	-1770	-0-	161	1	6749	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	6762	-0-	-1548	-0-	158	1	6604	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6281	-0-	-1128	-0-	148	1	6133	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6243	-0-	-447	-0-	149	1	6094	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	149	1	6295	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	161	1	6725	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	3885	-0-	-2865	-0-	91	1	3794	3	N	-0-			-0-
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	164	1	6961	3	N	-0-			-0-
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	161	1	6931	3	N	-0-			-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	173	1	7228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	6787	-0-	-498	-0-	173	1	6614	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6034	-0-	-781	-0-	155	1	5879	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	153	1	5995	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5778	-0-	-1032	-0-	152	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6053	-0-	-829	-0-	152	1	5901	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5959	-0-	-611	-0-	150	1	5809	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6395	-0-	-53	-0-	156	1	6239	2	N	-0-			-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	157	1	6210	2	N	-0-			-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	149	1	5979	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	152	1	5822	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	155	1	5868	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	157	1	5822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,625 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	50	1	1910	2	N	-0-			-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	64	1	2414	2	N	-0-			-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	64	1	2519	2	N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	61	1	2266	2	N	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2323	2	N	-0-			-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	57	1	2211	2	N	-0-			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	55	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	50	1	1978	2	N	-0-			-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	45	1	1687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	208	1	7951	2	Y	-0-			-0-
02	7627	X	7220	-0-	-407	-0-	185	1	7035	2	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7151	-0-	-1002	-0-	178	1	6973	2	Y	-0-			-0-
04	7890	X	7763	-0-	-127	-0-	205	1	7558	2	Y	-0-			-0-
05	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	197	1	7641	2	Y	-0-			-0-
06	7890	X	7414	-0-	-476	-0-	280	1	7134	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	6945	-0-	-1084	-0-	254	1	6691	2	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	285	1	7417	2	Y	-0-			-0-
09	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	264	1	6979	2	Y	-0-			-0-
10	7843	X	7205	-0-	-638	-0-	184	1	7021	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	6976	-0-	-464	-0-	180	1	6796	2	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	186	1	6889	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	3	N	1			29
							1	9							
02	1914	N	1906	-0-	-8	-0-	43	1	1854	3	N	8			37
							9	9							
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	48	1	2001	3	N	6			43
							7	9							
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	N	18			61
							20	9							
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	48	1	1985	3	N	8			69
							9	9							
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	47	1	1952	3	N	-0-			69
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	N	-0-			69
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	N	35			104
							39	9							
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2009	3	N	19			123
							21	9							
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	48	1	2040	3	N	-0-			123
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	46	1	1967	3	N	-0-			123
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	48	1	1993	3	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2084	3	N	-0-			60
02	2059	N	1820	-0-	-239	-0-	41	1	1779	3	N	-0-			60
03	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	45	1	1875	3	N	1			61
							1	9							
04	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	43	1	1810	3	N	20			81
							22	9							
05	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	45	1	1846	3	N	1			82
							1	9							
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	43	1	1783	3	N	-0-			82
07	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	43	1	1839	3	N	-0-			82
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	41	1	1749	3	N	-0-			82
09	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	40	1	1684	3	N	1			83
							1	9							
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	41	1	1754	3	N	23			106
							25	9							
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	N	2			108
							2	9							
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	N	1			109
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	100	1	4313	3	N	-0-			-0-
02	4669	X	3854	-0-	-815	-0-	86	1	3768	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	96	1	4009	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	89	1	3717	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	92	1	3784	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3609	-0-	-651	-0-	85	1	3524	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	87	1	3669	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	85	1	3574	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	81	1	3401	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	81	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	79	1	3401	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3122	-0-	-629	-0-	73	1	3049	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	420	1	16039	2	N	-0-			-0-
02	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	478	1	18160	2	N	-0-			-0-
03	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	412	1	16150	2	N	-0-			-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	383	1	14151	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	13035	-0-	-1442	-0-	327	1	12708	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	12109	-0-	-1901	-0-	305	1	11804	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	14420	-0-	-57	-0-	352	1	14068	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	12100	-0-	-2377	-0-	299	1	11801	2	N	-0-			-0-
09	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	427	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	11461	-0-	-2954	-0-	292	1	11169	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	10587	-0-	-3363	-0-	273	1	10314	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	280	1	10404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	190	1	4770	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	3513	-0-	-1127	-0-	135	1	3378	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3773	-0-	-1187	-0-	141	1	3632	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4012	-0-	-788	-0-	158	1	3854	2	N	-0-			-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	205	1	5245	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3931	-0-	-869	-0-	148	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	137	1	3603	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	156	1	4050	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4470	-0-	-330	-0-	163	1	4307	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	176	1	4421	2	N	-0-			-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	168	1	4178	2	N	-0-			-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	182	1	4450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,630 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	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	91	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2130	-0-	-132	-0-	82	1	2048	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	88	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	88	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	87	1	2230	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	84	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	84	1	2191	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	79	1	2082	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	84	1	2110	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	83	1	2054	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	86	1	2108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	96	1	4193	3	N	-0-			40
02	4205	X	3949	-0-	-256	-0-	89	1	3860	3	N	-0-			40
03	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	98	1	4074	3	N	-0-			40
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	93	1	3925	3	N	-0-			40
05	4371	X	4058	-0-	-313	-0-	95	1	3963	3	N	-0-			40
06	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	92	1	3795	3	N	-0-			40
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	98	1	4151	3	N	-0-			40
08	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	94	1	3937	3	N	-0-			40
09	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	88	1	3701	3	N	-0-			40
10	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	85	1	3639	3	N	-0-			40
11	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	80	1	3460	3	N	-0-			40
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	78	1	3258	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 47,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 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	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1662	-0-	-20	-0-	37	1	1625	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	42	1	1747	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	39	1	1654	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	41	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	39	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	41	1	1721	3	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	40	1	1655	3	N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9839	-0-	-887	-0-	222	1	9617	3	Y	-0-					-0-
02	10034	X	8920	-0-	-1114	-0-	200	1	8720	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	9647	-0-	-1079	-0-	225	1	9422	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	9324	-0-	-1026	-0-	217	1	9107	3	Y	-0-					-0-
05	9982	X	9008	-0-	-974	-0-	213	1	8795	3	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	198	1	8178	3	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8994	-0-	-89	-0-	208	1	8786	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8690	-0-	-393	-0-	202	1	8488	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	192	1	8087	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8223	-0-	-798	-0-	189	1	8034	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8112	-0-	-588	-0-	184	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	196	1	8191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2778	-0-	-2306	-0-	71	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	2883	-0-	-1873	-0-	74	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	87	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	131	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	111	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	101	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	106	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	118	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	158	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	198	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	135	1	5091	2	N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	196	1	4797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	909	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	766	1	1483	3	N	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	743	1	1138	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	705	-0-	-1005	-0-	705	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	768	-0-	-999	-0-	768	1			N	-0-					-0-
06	1710	X	847	-0-	-863	-0-	840	1	7	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	804	-0-	-963	-0-	784	1	20	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4751	-0-	1751	1751	108	1	4643	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7565	-0-	4465	6216	178	1	7387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,945 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	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	470	1	20323	3	N	-0-					-0-
02	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	390	1	16979	3	N	-0-					-0-
03	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	393	1	16388	3	N	-0-					-0-
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	201	1	8428	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7345	-0-	-312	-0-	174	1	7171	3	N	-0-					-0-
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	220	1	9044	3	N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	208	1	8762	3	N	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	188	1	7880	3	N	-0-					-0-
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	173	1	7278	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	168	1	7153	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6867	-0-	-543	-0-	156	1	6711	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	163	1	6823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	5280	-0-	-83	-0-	244	1	5036	3	N	-0-					33
02	4988	X	4789	-0-	-199	-0-	173	1	4616	3	N	-0-					33
03	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	153	1	4939	3	N	-0-					33
04	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	241	1	4475	3	N	-0-					33
05	5332	X	4202	-0-	-1130	-0-	168	1	4034	3	N	-0-					33
06	5100	X	4152	-0-	-948	-0-	156	1	3996	3	N	-0-					33
07	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	273	1	4635	3	N	-0-					33
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	190	1	4620	3	N	-0-					33
09	4710	X	4370	-0-	-340	-0-	147	1	4223	3	N	-0-					33
10	4898	X	4089	-0-	-809	-0-	228	1	3861	3	N	-0-					33
11	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	161	1	3552	3	N	-0-					33
12	4805	X	3795	-0-	-1010	-0-	165	1	3630	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 53,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	29	1	1266	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	26	1	1128	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	28	1	1176	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	27	1	1146	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	28	1	1168	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	27	1	1102	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	28	1	1177	3	N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	3	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	N	-0-			-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	3	N	-0-			-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	33	1	1442	3	N	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,264 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	8401	X	8340	-0-	-61	-0-	188	1	8152	3	Y	-0-			-0-
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	176	1	7698	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	7851	-0-	-550	-0-	183	1	7668	3	Y	-0-			-0-
04	8130	X	7862	-0-	-268	-0-	182	1	7680	3	Y	-0-			-0-
05	8401	X	7698	-0-	-703	-0-	182	1	7516	3	Y	-0-			-0-
06	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	174	1	7190	3	Y	-0-			-0-
07	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	177	1	7482	3	Y	-0-			-0-
08	7936	X	4749	-0-	-3187	-0-	110	1	4639	3	Y	-0-			-0-
09	7680	X	6574	-0-	-1106	-0-	152	1	6422	3	Y	-0-			-0-
10	7688	X	6031	-0-	-1657	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-			-0-
11	7410	X	6329	-0-	-1081	-0-	143	1	6186	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	147	1	6118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	153	1	6653	3	Y	-0-			-0-
02	6670	X	6338	-0-	-332	-0-	142	1	6196	3	Y	-0-			-0-
03	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	156	1	6543	3	Y	-0-			-0-
04	6690	X	6462	-0-	-228	-0-	150	1	6312	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6492	-0-	-328	-0-	153	1	6339	3	Y	-0-			-0-
06	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	146	1	6017	3	Y	-0-			-0-
07	6665	X	6432	-0-	-233	-0-	148	1	6284	3	Y	-0-			-0-
08	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	145	1	6077	3	Y	-0-			-0-
09	6450	X	5975	-0-	-475	-0-	138	1	5837	3	Y	-0-			-0-
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	137	1	5826	3	Y	-0-			-0-
11	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	128	1	5514	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5516	-0-	-715	-0-	129	1	5387	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	287	1	10972	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	252	1	9590	2	N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	252	1	9890	2	N	-0-					-0-
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	238	1	8813	2	N	-0-					-0-
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	229	1	8906	2	N	-0-					-0-
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	216	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	207	1	8272	2	N	-0-					-0-
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	200	1	7906	2	N	-0-					-0-
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	185	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	193	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	187	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	187	1	6936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2196	-0-	-67	-0-	50	1	2146	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	2059	-0-	-29	-0-	46	1	2013	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	46	1	1901	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	49	1	2031	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	48	1	1977	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	49	1	2051	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	47	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	43	1	1877	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	46	1	1904	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8956	-0-	-1553	-0-	342	1	8614	2	Y	-0-					-0-
02	9802	X	8187	-0-	-1615	-0-	315	1	7872	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	8401	-0-	-1550	-0-	313	1	8088	2	Y	-0-					-0-
04	9150	X	7995	-0-	-1155	-0-	211	1	7784	2	Y	-0-					-0-
05	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	307	1	7840	2	Y	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	290	1	7385	2	Y	-0-					-0-
07	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	286	1	7530	2	Y	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	190	1	7490	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	7261	-0-	-59	-0-	265	1	6996	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7426	-0-	-138	-0-	189	1	7237	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7185	-0-	-135	-0-	185	1	7000	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	193	1	7157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	40	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	39	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	39	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	38	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	35	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	33	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	35	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	32	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	35	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	36	1	1327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	4403	-0-	-1828	-0-	143	1	4260	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3926	-0-	-1758	-0-	125	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	180	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4236	-0-	-714	-0-	178	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3605	-0-	-1107	-0-	134	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	103	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	150	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2968	-0-	-1651	-0-	120	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	38	-0-	-4192	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	136	1	3227	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1980	-0-	-1560	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	108	1	2906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	105	1	4569	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4214	-0-	-194	-0-	94	1	4120	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	103	1	4330	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4215	-0-	-465	-0-	98	1	4117	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4287	-0-	-549	-0-	102	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	94	1	3873	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	93	1	3927	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	96	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	91	1	3817	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	89	1	3809	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	84	1	3636	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	93	1	3862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,410 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	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	55	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2035	-0-	-227	-0-	52	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	53	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	53	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	51	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	49	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	41	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	47	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	43	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	42	1	1613	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	41	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	45	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	85	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	79	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	82	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	82	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	87	1	3371	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	78	1	3012	2	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	77	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	74	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	68	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	70	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	74	1	2766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4588	X	3188	-0-	-1400	-0-	122	1	3066	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3703	-0-	-589	-0-	142	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	148	1	3811	2	Y	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	157	1	3812	2	Y	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	168	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	169	1	4297	2	Y	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	165	1	4347	2	Y	-0-					-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	147	1	3836	2	Y	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	128	1	3376	2	Y	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	146	1	3673	2	Y	-0-					-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	140	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	162	1	3955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,295 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	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	111 2	1 9	4811	3	Y	2					2
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	104	1	4522	3	Y	-0-					2
03	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	112	1	4700	3	Y	-0-					2
04	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	107	1	4524	3	Y	-0-					2
05	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	108	1	4490	3	Y	-0-					2
06	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	104	1	4285	3	Y	-0-					2
07	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	101	1	4243	3	Y	-0-					2
08	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	107	1	4454	3	Y	-0-					2
09	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					2
10	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	105	1	4453	3	Y	-0-					2
11	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	99	1	4272	3	Y	-0-					2
12	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	105	1	4381	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2759	N	623	-0-	-2136	-0-	14	1	609	3	N	-0-					-0-
02	2639	N	412	-0-	-2227	-0-	9	1	403	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	707	-0-	-1928	-0-	17	1	690	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	37	1	1555	3	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	3	N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1945	3	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1985	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	27	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	998	-0-	-982	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	45	1	1904	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	55	1	2301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	34	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1252	-0-	-24	-0-	32	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	33	1	1278	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	34	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	33	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	32	1	1235	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	31	1	1257	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	31	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	29	1	1165	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	33	1	1247	2	N	-0-			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	2	N	-0-			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	91	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	88	1	3351	2	N	-0-			-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	88	1	3466	2	N	-0-			-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	88	1	3265	2	N	-0-			-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	79	1	3064	2	N	-0-			-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	78	1	3034	2	N	-0-			-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	81	1	3223	2	N	-0-			-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	78	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	75	1	3010	2	N	-0-			-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	81	1	3094	2	N	-0-			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	80	1	3003	2	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	82	1	3045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	7598	-0-	-772	-0-	172	1	7426	3	Y	-0-			-0-
02	7801	X	6961	-0-	-840	-0-	156	1	6805	3	Y	-0-			-0-
03	8277	X	7257	-0-	-1020	-0-	169	1	7088	3	Y	-0-			-0-
04	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	158	1	6643	3	Y	-0-			-0-
05	7781	X	6885	-0-	-896	-0-	162	1	6723	3	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6777	-0-	-153	-0-	161	1	6616	3	Y	-0-			-0-
07	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	159	1	6718	3	Y	-0-			-0-
08	7161	X	6736	-0-	-425	-0-	157	1	6579	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6308	-0-	-502	-0-	147	1	6161	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	153	1	6484	3	Y	-0-			-0-
11	6780	X	6325	-0-	-455	-0-	144	1	6181	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	148	1	6163	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	210	1	5279	2	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5037	-0-	-908	-0-	194	1	4843	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	190	1	4894	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4633	-0-	-827	-0-	183	1	4450	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5120	-0-	-522	-0-	193	1	4927	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4862	-0-	-448	-0-	184	1	4678	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	186	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	187	1	4874	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	176	1	4649	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	189	1	4749	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	185	1	4598	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	192	1	4696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,809 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	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	148	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5303	-0-	-439	-0-	136	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5425	-0-	-558	-0-	135	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	134	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4466	-0-	-1331	-0-	112	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4841	-0-	-769	-0-	122	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	126	1	5038	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	129	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	123	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	123	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4906	-0-	-164	-0-	127	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	135	1	4998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12369	X	9852	-0-	-2517	-0-	222	1	9630	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	9853	-0-	-1196	-0-	221	1	9632	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	10100	-0-	-1339	-0-	236	1	9864	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9465	-0-	-495	-0-	220	1	9245	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9369	-0-	-1171	-0-	222	1	9147	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8847	-0-	-1353	-0-	210	1	8637	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	8495	-0-	-2045	-0-	196	1	8299	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	8542	-0-	-1564	-0-	199	1	8343	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	8475	-0-	-1005	-0-	197	1	8278	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8282	-0-	-1080	-0-	190	1	8092	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	176	1	7575	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	181	1	7531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	31	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	32	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	31	1	1307	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	32	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	31	1	1251	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	31	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	30	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	36	-0-	-1297	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3437	-0-	437	437	78	1	3359	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2770	-0-	-330	107	65	1	2705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	149	1	6461	3	N	28					109
							31	9									
02	6467	X	6178	-0-	-289	-0-	138	1	6031	3	N	8					117
							9	9									
03	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	155	1	6500	3	N	3					120
							3	9									
04	6600	X	6397	-0-	-203	-0-	219	1	6176	3	N	2					122
							2	9									
05	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	147	1	6094	3	N	-0-					122
06	6450	X	5602	-0-	-848	-0-	132	1	5470	3	N	-0-					122
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	129	1	5458	3	N	-0-					122
08	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	126	1	5302	3	N	-0-					122
09	6390	X	5353	-0-	-1037	-0-	124	1	5229	3	N	-0-					122
10	6231	X	4521	-0-	-1710	-0-	104	1	4417	3	N	-0-					122
11	5610	X	3933	-0-	-1677	-0-	89	1	3844	3	N	-0-					122
12	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	88	1	3657	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 66,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	461	1	11591	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	10543	-0-	-477	-0-	405	1	10138	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10475	-0-	-1305	-0-	391	1	10084	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9987	-0-	-1413	-0-	263	1	9724	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10309	-0-	-1471	-0-	388	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9585	-0-	-1815	-0-	362	1	9223	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	9680	-0-	-1604	-0-	354	1	9326	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9424	-0-	-1054	-0-	349	1	9075	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9007	-0-	-983	-0-	328	1	8679	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9206	-0-	-1117	-0-	235	1	8971	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	230	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9404	-0-	-268	-0-	247	1	9157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-124	-0-	54	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1414	-0-	-268	-0-	45	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	65	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	2					2
							2	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					2
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	51	1	1402	2	N	-0-					2
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	63	1	1476	2	N	-0-					2
08	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					2
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	2	N	-0-					2
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1459	2	N	-0-					2
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	N	-0-					2
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2556	-0-	-79	-0-	58	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2401	-0-	-64	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	60	1	2496	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	57	1	2391	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	58	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	56	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	56	1	2375	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	55	1	2341	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	54	1	2263	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	53	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	50	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	52	1	2153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	3	N	42					57
							46	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					57
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1682	3	N	-0-					57
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	38	1	1591	3	N	13					70
							14	9									
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	37	1	1564	3	Y	1	53	1			18
							1	9									
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	38	1	1567	3	Y	23	1	1			40
							25	9									
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	38	1	1614	3	Y	15					55
							17	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	12					67
							13	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	35	1	1473	3	Y	12					79
							13	9									
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	36	1	1543	3	Y	5					84
							6	9									
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	34	1	1493	3	Y	15					99
							17	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	Y	12					111
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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 #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9919	-0-	-4031	-0-	224	1	9695	3	Y	-0-			-0-
02	11600	X	9098	-0-	-2502	-0-	204	1	8894	3	Y	-0-			-0-
03	11160	X	9418	-0-	-1742	-0-	220	1	9198	3	Y	-0-			-0-
04	10440	X	9029	-0-	-1411	-0-	210	1	8819	3	Y	-0-			-0-
05	10261	X	9362	-0-	-899	-0-	222	1	9140	3	Y	-0-			-0-
06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	214	1	8805	3	Y	-0-			-0-
07	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	208	1	8799	3	Y	-0-			-0-
08	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	208	1	8716	3	Y	-0-			-0-
09	9000	X	8540	-0-	-460	-0-	198	1	8342	3	Y	-0-			-0-
10	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	202	1	8594	3	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	193	1	8320	3	Y	-0-			-0-
12	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	201	1	8362	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-220	-0-	49	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	46	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	41	1	1617	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	43	1	1592	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	44	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	45	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1925	2	N	-0-			-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	48	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	43	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	42	1	1602	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	44	1	1616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 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	7812	X	6588	-0-	-1224	-0-	252	1	6336	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6068	-0-	-1240	-0-	233	1	5835	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	241	1	6225	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6366	-0-	-354	-0-	251	1	6115	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6637	-0-	-121	-0-	250	1	6387	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6367	-0-	-23	-0-	240	1	6127	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6503	-0-	-69	-0-	238	1	6265	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6424	-0-	-210	-0-	238	1	6186	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6140	-0-	-280	-0-	224	1	5916	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	240	1	6051	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6101	-0-	-259	-0-	236	1	5865	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	246	1	6015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					53
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	61	1	1774	3	N	-0-					53
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	69	1	1930	3	N	-0-					53
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	67	1	1892	3	N	-0-					53
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	71	1	1937	3	Y	1	53	1			1
							1	9									
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	68	1	1839	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	67	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	45	1	1864	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	1934	-0-	1934	1934	43	1	1891	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	1974	-0-	1974	3908	46	1	1928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6665	X	6036	-0-	-629	-0-	154	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5551	-0-	-539	-0-	142	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5827	-0-	-466	-0-	145	1	5682	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	145	1	5369	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	142	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5409	-0-	-441	-0-	136	1	5273	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	135	1	5393	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5419	-0-	-409	-0-	134	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	126	1	5054	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	135	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	130	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	135	1	5003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	36	1	1578	3	Y	-0-					42
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	3	Y	-0-					42
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	56	1	1582	3	Y	-0-					42
04	1560	N	566	-0-	-994	-0-	19	1	547	3	Y	-0-					42
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					42
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					42
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	3	Y	-0-					42
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					42
12	T. A.		942	-0-	942	942	22	1	920	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					22
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					22
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	Y	-0-					22
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-	9	1			13
05	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	44	1	1810	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	42	1	1725	3	Y	-0-					13
07	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	42	1	1784	3	Y	-0-					13
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	42	1	1761	3	Y	-0-					13
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	38	1	1594	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	40	1	1721	3	Y	-0-					13
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					13
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	911	-0-	-19	-0-	21	1	890	3	Y	-0-					144
02	870	N	816	-0-	-54	-0-	18	1	792	3	Y	5					149
							6	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	19	1	819	3	Y	17	151	1			15
							19	9									
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					15
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					15
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	19	1	784	3	Y	-0-					15
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					15
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	17	1	703	3	Y	-0-					15
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					15
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					15
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	13	1	526	3	Y	-0-					15
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	13	1	541	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	231	1	10042	3	Y	-0-					3
02	10759	X	9483	-0-	-1276	-0-	213	1	9270	3	Y	-0-					3
03	11191	X	9835	-0-	-1356	-0-	230	1	9605	3	Y	-0-					3
04	10410	X	9336	-0-	-1074	-0-	217	1	9111	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	10540	X	9431	-0-	-1109	-0-	223	1	9208	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9420	X	9007	-0-	-413	-0-	214	1	8793	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8373	-0-	-1361	-0-	194	1	8179	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8035	-0-	-1699	-0-	186	1	7849	3	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8383	-0-	-947	-0-	194	1	8189	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	199	1	8455	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8198	-0-	-802	-0-	186	1	8012	3	Y	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	195	1	8118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	238	1	10282	3	N	-0-					-0-
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	211	1	9170	3	N	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	222	1	9290	3	N	-0-					-0-
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	213	1	8898	3	N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	486	1	8780	2	N	-0-					-0-
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	262	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	223	1	8446	2	N	-0-					-0-
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	210	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	224	1	8015	2	N	-0-					-0-
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	227	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	213	1	7907	2	N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	224	1	7892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,330 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	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	394	1	9914	2	N	-0-					-0-
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	339	1	8488	2	N	-0-					-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	311	1	8022	2	N	-0-					-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	198	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	283	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	251	1	6396	2	N	-0-					-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	255	1	6713	2	N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	166	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	152	1	6103	2	N	-0-					-0-
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	158	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5828	2	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	159	1	5916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	22	1	296	2	Y	-0-	2	1			-0-
							874	3									
02	1160	N	1132	-0-	-28	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
							830	3									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
							924	3									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
							880	3									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
							919	3									
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	26	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	26	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
							855	3									
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
							861	3									

TOTAL GAS PROD: 13,807 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 #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	184	1	7045	2	N	-0-			-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	171	1	6515	2	N	-0-			-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	176	1	6906	2	N	-0-			-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	179	1	6620	2	N	-0-			-0-
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	173	1	6710	2	N	-0-			-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	166	1	6433	2	N	-0-			-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	168	1	6721	2	N	-0-			-0-
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	171	1	6762	2	N	-0-			-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	164	1	6565	2	N	-0-			-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	174	1	6661	2	N	-0-			-0-
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	173	1	6521	2	N	-0-			-0-
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	183	1	6779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	74	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	205	1	8899	3	N	-0-			-0-
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	459	1	19179	3	N	-0-			-0-
04	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	371	1	15558	3	N	-0-			-0-
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	334	1	13782	3	N	-0-			-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	290	1	11901	3	N	-0-			-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	278	1	11749	3	N	-0-			-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	258	1	10852	3	N	-0-			-0-
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	237	1	9944	3	N	-0-			-0-
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	230	1	9753	3	N	-0-			-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	212	1	9106	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	219	1	9093	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	1388	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1225	-0-	-51	-0-	27	1	1198	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	29	1	1202	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	3	Y	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	41	1	1712	3	Y	-0-			-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	35	1	1471	3	Y	-0-			-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	3	Y	-0-			-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10540	X	10239	-0-	-301	-0-	231	1	10008	3	N	-0-			-0-
02	9860	X	9376	-0-	-484	-0-	210	1	9166	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	9929	-0-	-611	-0-	233	1	9696	3	N	-0-			-0-
04	10200	X	9559	-0-	-641	-0-	223	1	9336	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	9513	-0-	-810	-0-	225	1	9288	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9034	-0-	-866	-0-	215	1	8819	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	9418	-0-	-595	-0-	218	1	9200	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	217	1	9118	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	9176	-0-	-394	-0-	213	1	8963	3	N	-0-			-0-
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	309	1	13126	3	N	-0-			-0-
11	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	774	1	33330	3	N	-0-			-0-
12	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	659	1	27495	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,272 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	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	46	1	1988	3	Y	-0-			-0-
02	2059	N	1838	-0-	-221	-0-	41	1	1797	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	43	1	1792	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	41	1	1721	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	42	1	1733	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	39	1	1635	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	41	1	1727	3	Y	-0-			-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	-0-			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	44	1	1850	3	Y	-0-			-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	37	1	1563	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	39	1	1670	3	Y	-0-			-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	3	Y	-0-			-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	1890	3	Y	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1906	3	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	43	1	1798	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	45	1	1875	3	Y	-0-			-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	44	1	1847	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	42	1	1745	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	639	-0-	-415	-0-	24	1	615	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	72	-0-	-972	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	630	N	351	-0-	-279	-0-	14	1	337	2	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	-0-			-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	2	N	-0-			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	76	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	2059	2	N	-0-			-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	90	1	2269	2	N	-0-			-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2250	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	81	1	1980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,136 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	41	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1470	-0-	-9	-0-	38	1	1432	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	38	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	46	1	1683	2	N	-0-			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	2	N	-0-			-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	45	1	1747	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	61	1	1615	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	55	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	46	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	33	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	34	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	34	1	1255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	3	N	-0-			-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2884	3	N	-0-			-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	71	1	2995	3	N	-0-			-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	70	1	2914	3	N	-0-			-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	165	1	2980	2	N	-0-			-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	89	1	2830	2	N	-0-			-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	78	1	2959	2	N	-0-			-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	73	1	2859	2	N	-0-			-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	81	1	2887	2	N	-0-			-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	82	1	2960	2	N	-0-			-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	77	1	2856	2	N	-0-			-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	81	1	2844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,039 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 #: 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	3	Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	58	1	2533	3	Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	57	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	66	1	2688	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	57	1	2334	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	48	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	1869	-0-	-828	-0-	44	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1747	-0-	-653	-0-	41	1	1706	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3438	-0-	338	338	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	546	-0-	-1252	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,317 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	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	46	1	1974	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1762	-0-	-123	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	46	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	45	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	46	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	37	1	1556	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	36	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	44	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	41	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5407	-0-	-545	-0-	138	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5441	-0-	-127	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	148	1	5804	2	N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	228	1	5539	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5907	-0-	-45	-0-	222	1	5685	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	201	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5440	-0-	-512	-0-	199	1	5241	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	212	1	5511	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5198	-0-	-562	-0-	126	1	5072	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5217	-0-	-704	-0-	133	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5087	-0-	-463	-0-	131	1	4956	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	132	1	4901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	46	1	2004	3	Y	-0-			-0-
02	1943	N	1911	-0-	-32	-0-	43	1	1868	3	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	46	1	1929	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	46	1	1902	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	48	1	1966	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	45	1	1853	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	43	1	1819	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	42	1	1753	3	Y	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	44	1	1863	3	Y	-0-			-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	558	1	14045	2	N	-0-			-0-
02	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	448	1	11212	2	N	-0-			-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	2	N	-0-			-0-
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	240	1	8877	2	N	-0-			-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	328	1	8393	2	N	-0-			-0-
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	335	1	8538	2	N	-0-			-0-
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	326	1	8579	2	N	-0-			-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	222	1	8773	2	N	-0-			-0-
09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	293	1	7744	2	N	-0-			-0-
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	223	1	8533	2	N	-0-			-0-
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	215	1	8103	2	N	-0-			-0-
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	217	1	8067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12555	X	9007	-0-	-3548	-0-	230	1	8777	2	N	-0-			-0-
02	11745	X	2390	-0-	-9355	-0-	61	1	2329	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	28	-0-	-11597	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	352	-0-	-8378	-0-	9	1	343	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	143	-0-	-8878	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	956	-0-	-7774	-0-	24	1	932	2	N	-0-			-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	97	1	3876	2	N	-0-			-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	149	1	5878	2	N	-0-			-0-
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	172	1	6899	2	N	-0-			-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	196	1	7510	2	N	-0-			-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	204	1	7687	2	N	-0-			-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	205	1	7612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7971	-0-	-833	-0-	203	1	7768	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7324	-0-	-912	-0-	188	1	7136	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	3987	-0-	-4817	-0-	99	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	1554	-0-	-6966	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	201	-0-	-7766	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	2352	-0-	-5358	-0-	59	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4983	-0-	-2860	-0-	182	1	4801	2	N	-0-					-0-
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	269	1	6995	2	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	163	1	6555	2	N	-0-					-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	189	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	184	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	205	1	7597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-972	-0-	18	1	808	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3126	-0-	226	226	36	1	3090	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3727	-0-	627	853	86	1	3600	3	Y	37					37
							41	9									
04	3000	N	3600	-0-	600	1453	83	1	3489	3	Y	25					62
							28	9									
05	4827	X	3374	-0-	-1453	-0-	80	1	3286	3	Y	7					69
							8	9									
06	3510	X	3051	-0-	-459	-0-	72	1	2977	3	Y	2					71
							2	9									
07	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	76	1	3230	3	Y	-0-	69	1			2
08	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	71	1	2957	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	3510	X	2908	-0-	-602	-0-	68	1	2834	3	Y	5					7
							6	9									
10	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					7
11	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	64	1	2763	3	Y	-0-					7
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	85	1	3568	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	168	1	3637	3	N	29					147
							32	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	158	1	3420	3	N	5					152
							6	9									
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	137	1	2854	3	N	-0-					152
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	148	1	3118	3	N	1					153
							1	9									
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	162	1	3326	3	N	-0-					153
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	120	1	3279	3	N	1					154
							1	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	116	1	3264	3	N	48					202
							53	9									
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	120	1	3335	3	N	12					214
							13	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118	1	3282	3	N	-0-					214
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	164	1	3444	3	N	-0-					214
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	173	1	3711	3	N	15	170	1			59
							17	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	185	1	3838	3	N	9					68
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	70	1	2028	3	Y	5					82
							6	9									
02	1885	N	1880	-0-	-5	-0-	62	1	1798	3	Y	18	63	1			37
							20	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	70	1	1968	3	Y	8					45
							9	9									
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	66	1	1859	3	Y	21					66
							23	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	73	1	2008	3	Y	-0-	44	1			22
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1885	3	Y	2	1	1			23
							2	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	3	Y	9					32
							10	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1827	3	Y	11					43
							12	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	7					50
							8	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1956	3	Y	10					60
							11	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	3	Y	21	55	1			26
							23	9									
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	55	1	1532	3	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5864	-0-	-1421	-0-	149	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	5512	-0-	-1303	-0-	141	1	5371	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5401	-0-	-1233	-0-	134	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5123	-0-	-907	-0-	135	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	133	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	125	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	125	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4893	-0-	-501	-0-	121	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4663	-0-	-467	-0-	113	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	117	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	114	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	121	1	4483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	82	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	77	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	78	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	77	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	74	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	74	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	74	1	2962	2	N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	74	1	2907	2	N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	71	1	2838	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	75	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	74	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	77	1	2841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	3	N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	48	1	2097	3	N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	50	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	64	1	2653	3	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	60	1	2448	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3810	-0-	710	710	88	1	3722	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5378	-0-	2278	2988	125	1	5253	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5998	-0-	2998	5986	139	1	5859	3	N	-0-					-0-
10	12257	X	6271	-0-	-5986	-0-	145	1	6126	3	N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	124	1	5350	3	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1666	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	36	1	1546	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	37	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	36	1	1487	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	31	1	1318	3	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	33	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	34	1	1385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16678	X	16189	-0-	-489	-0-	365	1	15824	3	Y	-0-					-0-
02	15602	X	14921	-0-	-681	-0-	335	1	14586	3	Y	-0-					-0-
03	16678	X	15492	-0-	-1186	-0-	362	1	15130	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	14679	-0-	-1341	-0-	342	1	14337	3	Y	-0-					-0-
05	16461	X	16094	-0-	-367	-0-	380	1	15714	3	Y	-0-					-0-
06	15180	X	14363	-0-	-817	-0-	341	1	14022	3	Y	-0-					-0-
07	15686	X	14278	-0-	-1408	-0-	330	1	13948	3	Y	-0-					-0-
08	15686	X	14299	-0-	-1387	-0-	333	1	13966	3	Y	-0-					-0-
09	15180	X	13454	-0-	-1726	-0-	312	1	13142	3	Y	-0-					-0-
10	15686	X	13527	-0-	-2159	-0-	312	1	13215	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13427	-0-	-943	-0-	305	1	13122	3	Y	-0-					-0-
12	13919	X	13704	-0-	-215	-0-	321	1	13383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,427 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	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	2320	X	1912	-0-	-408	-0-	43	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	52	1	2192	3	N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	55	1	2283	3	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	3	N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	53	1	2190	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	53	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	51	1	2168	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	50	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	52	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	47	1	2019	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	48	1	2009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	54	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1900	-0-	-130	-0-	49	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	52	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	50	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	50	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	48	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	51	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	47	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	45	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	48	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	47	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	49	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,324 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	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	159	1	6882	3	N	-0-					-0-
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	144	1	6304	3	N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	155	1	6458	3	N	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	152	1	6353	3	N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	169	1	6974	3	N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	146	1	6000	3	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	150	1	6333	3	N	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	150	1	6325	3	N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	141	1	5926	3	N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	135	1	5800	3	N	-0-					-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	144	1	6003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,180 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	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	31	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	29	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	33	1	1368	3	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	793	-0-	-617	-0-	19	1	774	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	28	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	35	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 4 RRCID -> 183505 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7290 - 7800

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

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 #: 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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	57	1	2454	3	N	-0-					40
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	50	1	2166	3	N	-0-					40
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2239	3	N	-0-					40
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	76	1	2120	3	N	-0-					40
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	78	1	2144	3	N	-0-					40
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	51	1	2101	3	N	-0-					40
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	2169	3	N	-0-					40
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	74	1	2064	3	N	-0-					40
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	N	6	46	1			-0-
							7	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	46	1	1967	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	46	1	1928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					85
02	725	N	369	-0-	-356	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					85
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					85
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					85
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	9	1	363	3	Y	-0-					85
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	9	1	348	3	Y	-0-					85
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					85
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					85
09	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	3			Y	-0-					85
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					85
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					85
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	9092	-0-	-1820	-0-	205	1	8887	3	N	-0-					-0-
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	287	1	12537	3	N	-0-					-0-
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	300	1	12527	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	280	1	11779	3	N	-0-					-0-
05	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	282	1	11658	3	N	-0-					-0-
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	263	1	10833	3	N	-0-					-0-
07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	265	1	11204	3	N	-0-					-0-
08	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	258	1	10835	3	N	-0-					-0-
09	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	247	1	10514	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	10199	-0-	-361	-0-	231	1	9968	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	10248	-0-	-819	-0-	240	1	10008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	73	1	3153	3	N	-0-			-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85	1	3711	3	N	-0-			-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	104	1	4334	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	73	1	3042	3	N	-0-			-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	104	1	4288	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	103	1	4247	3	N	-0-			-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	N	-0-			-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	101	1	4245	3	N	-0-			-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	95	1	3999	3	N	-0-			-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	96	1	4064	3	N	-0-			-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	89	1	3858	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	94	1	3903	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,404 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	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	185	1	8008	3	N	-0-			-0-
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	166	1	7265	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	173	1	7200	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	173	1	7244	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7184	-0-	-721	-0-	170	1	7014	3	N	-0-			-0-
06	7650	X	6059	-0-	-1591	-0-	144	1	5915	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	4733	-0-	-3172	-0-	110	1	4623	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	5010	-0-	-2647	-0-	117	1	4893	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	4424	-0-	-2986	-0-	102	1	4322	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	2126	-0-	-5066	-0-	49	1	2077	3	N	-0-			-0-
11	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	352	1	15178	3	N	-0-			-0-
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	262	1	10910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,652 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	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	55	1	2376	3	N	-0-			-0-
02	2581	X	2280	-0-	-301	-0-	51	1	2229	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	56	1	2356	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	54	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	53	1	2192	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	54	1	2214	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	54	1	2269	3	N	-0-			-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	53	1	2196	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	50	1	2093	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	51	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	47	1	2051	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	50	1	2114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	78	1	3397	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	157	-0-	-3062	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	198	1	8269	3	Y	-0-					-0-
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	187	1	7835	3	Y	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	144	1	5948	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7136	-0-	-1054	-0-	169	1	6967	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7243	-0-	-1220	-0-	167	1	7076	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	6891	-0-	-1572	-0-	161	1	6730	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	6306	-0-	-1704	-0-	147	1	6159	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6315	-0-	-1063	-0-	145	1	6170	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5997	-0-	-1143	-0-	136	1	5861	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6062	-0-	-696	-0-	142	1	5920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,163 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	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	181	1	7846	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	7101	-0-	-671	-0-	160	1	6941	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	188	1	7861	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7874	-0-	-46	-0-	183	1	7691	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7797	-0-	-294	-0-	184	1	7613	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	174	1	7147	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7677	-0-	-445	-0-	177	1	7500	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7474	-0-	-648	-0-	174	1	7300	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7088	-0-	-772	-0-	165	1	6923	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	164	1	6961	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	157	1	6738	3	N	-0-					-0-
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	161	1	6706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,295 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	1085	N	471	-0-	-614	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
02	899	N	40	-0-	-859	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	57	1	678	2	Y	-0-					-0-
							2001	3									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
06	1800	N	1216	-0-	-584	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
07	1860	N	898	-0-	-962	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	28	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
							779	3									

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1274	3	34	9	Y	31	190	1			53
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18					71
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	3	22	9	Y	20					91
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1246	3	14	9	Y	13	84	1			20
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	3	32	9	Y	29	5	1			44
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1224	3	23	9	Y	21					65
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	3	31	9	Y	28					93
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1042	3	7	9	Y	6					99
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	Y	17					116
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	3	30	9	Y	27					143
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	3	3	9	Y	3	73	1			73
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	3	3	9	Y	3					76

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	33	1	1433	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	31	1	1334	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	32	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	33	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	32	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	32	1	1336	3	Y	-0-					7
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	31	1	1279	3	Y	-0-					7
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					7
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					7
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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

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

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 3 RRCID -> 184220 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7103 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

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	4712	X	2559	-0-	-2153	-0-	752	1	1807	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	4408	X	1984	-0-	-2424	-0-	689	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	1715	-0-	-2997	-0-	693	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1979	-0-	-2071	-0-	703	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1828	-0-	-1737	-0-	688	1	1140	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1885	-0-	-605	-0-	697	1	1188	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1449	-0-	-659	-0-	730	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	718	1	1248	3	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1115	-0-	-865	-0-	700	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	714	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	794	-0-	-1096	-0-	693	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	536	1	971	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	45	1	1943	3	N	-0-					32
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	59	1	1707	3	N	-0-					32
03	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	66	1	1861	3	N	-0-					32
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	69	1	1936	3	N	-0-					32
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	68	1	1865	3	N	-0-					32
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	64	1	1752	3	Y	5	37	1			-0-
							6	9									
07	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	63	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	53	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	93	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3037	-0-	-443	-0-	78	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	86	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	84	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	91	1	3522	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	80	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	85	1	3382	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	83	1	3277	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	78	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	79	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	70	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	67	1	2485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3861	-0-	-851	-0-	98	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	129	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	104	1	4066	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	93	1	3442	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3610	-0-	-1102	-0-	136	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3197	-0-	-1363	-0-	121	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	119	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3275	-0-	-910	-0-	121	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	117	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	83	1	3158	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	81	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	83	1	3073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 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	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	53	1	2281	3	Y	-0-					1
02	2233	N	2216	-0-	-17	-0-	50	1	2166	3	Y	-0-					1
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2310	3	Y	-0-					1
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
05	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	49	1	2046	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	55	1	2265	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	53	1	2252	3	Y	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	53	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	49	1	2116	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	52	1	2161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	4292	3	Y	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	106	1	4582	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	119	1	4965	3	Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	76	1	3186	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1165	-0-	-1284	-0-	27	1	1138	3	Y	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	Y	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	112	1	4685	3	Y	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	97	1	4063	3	Y	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	97	1	4136	3	Y	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	89	1	3846	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	92	1	3835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13609	X	13197	-0-	-412	-0-	298	1	12899	3	N	-0-			-0-
02	12731	X	12020	-0-	-711	-0-	269	1	11751	3	N	-0-			-0-
03	13547	X	12637	-0-	-910	-0-	295	1	12342	3	N	-0-			-0-
04	13020	X	12074	-0-	-946	-0-	282	1	11792	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	11921	-0-	-1533	-0-	282	1	11639	3	N	-0-			-0-
06	12780	X	11317	-0-	-1463	-0-	268	1	11049	3	N	-0-			-0-
07	12834	X	11842	-0-	-992	-0-	273	1	11569	3	N	-0-			-0-
08	12648	X	11475	-0-	-1173	-0-	267	1	11208	3	N	-0-			-0-
09	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	257	1	10820	3	N	-0-			-0-
10	11935	X	11766	-0-	-169	-0-	270	1	11496	3	N	-0-			-0-
11	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	253	1	10900	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	11353	-0-	-179	-0-	266	1	11087	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	38	1	1653	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1504	-0-	-178	-0-	34	1	1470	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	39	1	1632	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	37	1	1549	3	N	-0-			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	37	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	38	1	1596	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	35	1	1463	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	36	1	1532	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	34	1	1472	3	N	-0-			-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	50	1	2174	3	N	-0-			-0-
02	2088	N	2066	-0-	-22	-0-	46	1	2020	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	52	1	2152	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	50	1	2090	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	52	1	2130	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	48	1	1970	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	46	1	1946	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	48	1	2001	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	45	1	1886	3	N	-0-			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-			-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5983	X	5582	-0-	-401	-0-	126	1	5456	3	N	-0-					-0-
02	5597	X	4014	-0-	-1583	-0-	90	1	3924	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5413	-0-	-570	-0-	127	1	5286	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4944	-0-	-816	-0-	115	1	4829	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4937	-0-	-860	-0-	117	1	4820	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	107	1	4379	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	4674	-0-	-751	-0-	108	1	4566	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	104	1	4388	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	100	1	4195	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	101	1	4258	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	92	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	92	1	3857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,174 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	14601	X	12971	-0-	-1630	-0-	293	1	12678	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	10058	-0-	-2818	-0-	225	1	9833	3	N	-0-					-0-
03	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	285	1	11880	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	10344	-0-	-2196	-0-	241	1	10103	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	10876	-0-	-2082	-0-	258	1	10618	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	10270	-0-	-2270	-0-	244	1	10026	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10618	-0-	-1534	-0-	245	1	10373	3	N	-0-					-0-
08	12152	X	10231	-0-	-1921	-0-	238	1	9993	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10052	-0-	-478	-0-	234	1	9818	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	9771	-0-	-1110	-0-	225	1	9546	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	9158	-0-	-1132	-0-	208	1	8950	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9228	-0-	-1250	-0-	216	1	9012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,742 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	651	N	83	-0-	-568	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					30
02	551	N	48	-0-	-503	-0-	2	1	44	3	Y	2					32
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	3	Y	5					37
							6	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	10					47
							11	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	31	36	1			42
							34	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	Y	-0-	1	1			41
07	775	N	153	-0-	-622	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					41
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	-0-					41
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	Y	-0-					41
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	3	Y	-0-					41
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	701	3	Y	-0-					41
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	262	1	11348	3	Y	-0-			-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	238	1	10375	3	Y	-0-			-0-
03	10943	X	9973	-0-	-970	-0-	234	1	9739	3	Y	-0-			-0-
04	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	257	1	10763	3	Y	-0-			-0-
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	261	1	10780	3	Y	-0-			-0-
06	11250	X	10409	-0-	-841	-0-	248	1	10161	3	Y	-0-			-0-
07	11377	X	10590	-0-	-787	-0-	245	1	10345	3	Y	-0-			-0-
08	11377	X	10267	-0-	-1110	-0-	239	1	10028	3	Y	-0-			-0-
09	11010	X	9773	-0-	-1237	-0-	227	1	9546	3	Y	-0-			-0-
10	11036	X	9868	-0-	-1168	-0-	228	1	9640	3	Y	-0-			-0-
11	10410	X	8600	-0-	-1810	-0-	195	1	8405	3	Y	-0-			-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	238	1	9905	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1460	-0-	-48	-0-	32	1	1428	3	N	-0-			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	29	1	1220	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	30	1	1218	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	29	1	1218	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	29	1	1243	3	N	-0-			-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1321	3	N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	32	1	1357	3	N	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	32	1	1390	3	N	-0-			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	N	-0-			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	294	-0-	-388	-0-	6	1	288	3	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	N	-0-			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	365	3	N	-0-			-0-
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	9	1	356	3	N	-0-			-0-
06	540	N	324	-0-	-216	-0-	8	1	316	3	N	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	8	1	342	3	N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	8	1	303	3	N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-			-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	7	1	298	3	N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	6	1	290	3	N	-0-			-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	110	1	4782	3	N	-0-					-0-
02	5017	X	4108	-0-	-909	-0-	93	1	4015	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4203	-0-	-1129	-0-	98	1	4105	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3753	-0-	-987	-0-	88	1	3665	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	99	1	4118	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4019	-0-	-721	-0-	95	1	3924	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3940	-0-	-462	-0-	91	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	104	1	4361	3	N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	106	1	4477	3	N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	98	1	4229	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4236	-0-	-445	-0-	100	1	4136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,804 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	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	80	1	3473	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	3215	-0-	-236	-0-	72	1	3143	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	81	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	76	1	3209	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	81	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	79	1	3247	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	73	1	3069	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	69	1	2920	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	74	1	3122	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	75	1	3205	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	71	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,322 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	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	295	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4691	-0-	-616	-0-	260	1	4431	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5020	-0-	-467	-0-	223	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	300	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4873	-0-	-366	-0-	299	1	4574	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	261	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	313	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	266	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	248	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	281	1	4520	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	238	1	4272	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	287	1	4265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	79	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3153	-0-	-588	-0-	81	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	71	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	69	1	2553	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	71	1	2741	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2853	-0-	-417	-0-	72	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	84	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	86	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	82	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	84	1	3212	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	80	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,271 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	1147	N	706	-0-	-441	-0-	16	1	690	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	3	Y	40					40
							44	9									
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	27	1	1117	3	Y	1	40	1			1
							1	9									
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	20	1	822	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	26	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	8990	X	6956	-0-	-2034	-0-	157	1	6799	3	N	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	209	1	9065	3	N	-0-					-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	220	1	9157	3	N	-0-					-0-
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	203	1	8482	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	201	1	8295	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7817	-0-	-883	-0-	186	1	7631	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	7991	-0-	-999	-0-	185	1	7806	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	7885	-0-	-1105	-0-	184	1	7701	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7763	-0-	-937	-0-	180	1	7583	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7986	-0-	-508	-0-	184	1	7802	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7520	-0-	-310	-0-	171	1	7349	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7296	-0-	-454	-0-	171	1	7125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	108	1	4672	3	N	7					122
							8	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	102	1	4440	3	N	2					124
							2	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	114	1	4790	3	N	20					144
							22	9									
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	111	1	4666	3	N	31					175
							34	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	114	1	4710	3	N	1					176
							1	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	109	1	4522	3	N	-0-					176
07	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	96	1	4062	3	N	-0-	174	1			2
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					2
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	258	1	10898	3	N	-0-					2
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	268	1	11386	3	N	87	76	1			13
							96	9									
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	218	1	9410	3	N	11					24
							12	9									
12	T. A.		9383	-0-	9383	9383	219	1	9152	3	N	11					35
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 74,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	745	-0-	-125	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	22	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	23	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	27	1	1119	3	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	17	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	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		178	-0-	178	178	4	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
COLE TRUST THREE WELL #: 2 RRCID -> 184865 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7168 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

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

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	872	-0-	-143	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	23	1	839	2	N	-0-					-0-
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	13	1	513	2	N	-0-					-0-
06	900	N	249	-0-	-651	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
07	899	N	93	-0-	-806	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
08	527	N	108	-0-	-419	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

01	12121	X	11956	-0-	-165	-0-	270	1	11686	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	11263	-0-	-76	-0-	252	1	11011	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	10382	-0-	-1739	-0-	243	1	10139	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11166	-0-	-564	-0-	260	1	10906	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11166	-0-	-955	-0-	264	1	10902	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	10519	-0-	-1121	-0-	250	1	10269	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	10609	-0-	-1419	-0-	245	1	10364	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10480	-0-	-1052	-0-	244	1	10236	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	9939	-0-	-1221	-0-	231	1	9708	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10037	-0-	-1123	-0-	231	1	9806	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8858	-0-	-1672	-0-	201	1	8657	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	10245	-0-	-140	-0-	240	1	10005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

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

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

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

01	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	90	1	3869	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3706	-0-	-6	-0-	84	1	3622	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	95	1	3960	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	88	1	3703	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	88	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	84	1	3471	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	87	1	3679	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	78	1	3280	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	79	1	3311	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	95	1	4033	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	96	1	3976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,465 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

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	112	1	4860	3	N	-0-					-0-
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	134	1	5806	3	N	-0-					-0-
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	144	1	5992	3	N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	3	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	148	1	6087	3	N	-0-					-0-
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	150	1	6170	3	N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	149	1	6323	3	N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	133	1	5581	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	102	1	4299	3	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	87	1	3665	3	N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	89	1	3817	3	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	107	1	4440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,201 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 #: 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	11098	X	9788	-0-	-1310	-0-	249	1	9539	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	8829	-0-	-1408	-0-	226	1	8603	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9452	-0-	-1150	-0-	235	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8848	-0-	-902	-0-	233	1	8615	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9051	-0-	-745	-0-	227	1	8824	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8782	-0-	-698	-0-	221	1	8561	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8781	-0-	-674	-0-	214	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8552	-0-	-903	-0-	211	1	8341	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8241	-0-	-609	-0-	200	1	8041	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	214	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8065	-0-	-725	-0-	208	1	7857	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8305	-0-	-344	-0-	218	1	8087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	33	1	1421	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1349	-0-	-43	-0-	31	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	32	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	35	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	185	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5740	-0-	-959	-0-	147	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6688	-0-	-473	-0-	166	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	169	1	6257	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6624	-0-	-537	-0-	166	1	6458	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	157	1	6084	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6524	-0-	-172	-0-	159	1	6365	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6477	-0-	-219	-0-	160	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6034	-0-	-386	-0-	147	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	159	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	156	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	154	1	5729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-1416	-0-	106	1	4585	3	Y	-0-			-0-
02	4698	X	4336	-0-	-362	-0-	98	1	4238	3	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	103	1	4283	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4489	-0-	-371	-0-	105	1	4384	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	104	1	4331	3	Y	-0-			-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	98	1	4038	3	Y	-0-			-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	97	1	4080	3	Y	-0-			-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	95	1	4016	3	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3811	-0-	-149	-0-	88	1	3723	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	87	1	3751	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	90	1	3740	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2169	-0-	-1303	-0-	91	1	2078	3	Y	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	60	1	2621	3	Y	-0-			-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	80	1	3328	3	Y	-0-			-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	152	1	6334	3	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	67	1	2746	3	Y	-0-			-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	62	1	2538	3	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	59	1	2466	3	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	3	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	55	1	2323	3	Y	-0-			-0-
10	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	53	1	2225	3	Y	-0-			-0-
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	55	1	2366	3	Y	-0-			-0-
12	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 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	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	155	1	5930	2	N	-0-			-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	150	1	5705	2	N	-0-			-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	146	1	5728	2	N	-0-			-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	143	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	149	1	5783	2	N	-0-			-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	142	1	5479	2	N	-0-			-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	142	1	5668	2	N	-0-			-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	138	1	5445	2	N	-0-			-0-
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	133	1	5318	2	N	-0-			-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	137	1	5259	2	N	-0-			-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	67	1	5095	2	N	-0-			-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	65	1	4909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	185	1	5494	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	4807	-0-	-500	-0-	153	1	4654	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	195	1	4816	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4620	-0-	-870	-0-	194	1	4426	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3690	-0-	-1983	-0-	138	1	3552	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	151	1	4169	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4519	-0-	-534	-0-	184	1	4335	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	178	1	4230	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	165	1	3942	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	157	1	3705	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	140	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	135	1	3645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	218	1	6474	3	N	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	196	1	5969	3	N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	208	1	5161	3	N	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	272	1	6209	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	222	1	5730	3	N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	200	1	5512	3	N	-0-					-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	245	1	5766	3	N	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	252	1	6000	3	N	-0-					-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	242	1	5798	3	N	-0-					-0-
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	252	1	5967	3	N	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	234	1	5818	3	N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	220	1	5924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	205	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	3157	-0-	-62	-0-	175	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	148	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	196	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	210	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2835	-0-	-495	-0-	159	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	201	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	172	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	184	1	3088	2	N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	208	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	179	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	206	1	3168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8416	-0-	-1287	-0-	481	1	7935	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	7672	-0-	-1405	-0-	424	1	7248	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8387	-0-	-1037	-0-	372	1	8015	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	7982	-0-	-1138	-0-	478	1	7504	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8140	-0-	-509	-0-	499	1	7641	2	N	-0-			-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	460	1	7736	2	N	-0-			-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	547	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	7765	-0-	-636	-0-	431	1	7334	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	448	1	7536	2	N	-0-			-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	512	1	8254	2	N	-0-			-0-
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	442	1	7942	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	7718	-0-	-1	-0-	472	1	7246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	32	1	1332	3	Y	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	Y	-0-			-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	57	1	2350	3	Y	-0-			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	Y	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	32	1	1336	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	208	1	6178	2	N	-0-			-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	169	1	5148	2	N	-0-			-0-
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	202	1	5486	2	N	-0-			-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	220	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	157	1	4044	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	126	1	3474	2	N	-0-			-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	165	1	3870	2	N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	138	1	3274	2	N	-0-			-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	161	1	3852	2	N	-0-			-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3798	2	N	-0-			-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	144	1	3584	2	N	-0-			-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	132	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	112	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	123	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	131	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	129	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	115	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	146	1	3443	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	147	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	141	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	126	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	144	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	126	1	3389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	490	-0-	-192	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	313	-0-	-679	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	29	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	507	-0-	-393	-0-	20	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	32	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 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	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	38	1	1650	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	32	1	1342	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	32	1	1307	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	36	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	40	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	34	1	1401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1091	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1037	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	189	1	2730	2	N	-0-			-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	958	1	2718	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	70	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	2	N	-0-			-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	69	1	2758	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	64	1	2532	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2378	-0-	-322	-0-	58	1	2320	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	59	1	2238	2	N	-0-			-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	76	1	2866	2	N	-0-			-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	83	1	3090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	49	1	2100	3	N	-0-			-0-
02	2668	X	2327	-0-	-341	-0-	53	1	2274	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	53	1	2219	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2091	-0-	-669	-0-	48	1	2043	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	55	1	2271	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	1993	-0-	-407	-0-	47	1	1946	3	N	-0-			-0-
07	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	47	1	1990	3	N	-0-			-0-
08	2325	X	2299	-0-	-26	-0-	54	1	2245	3	N	-0-			-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	N	-0-			-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	62	1	2634	3	N	-0-			-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	59	1	2466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,947 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	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	381	1	6283	2	N	-0-			-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	325	1	5559	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	271	1	5831	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	350	1	5489	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5627	-0-	-759	-0-	345	1	5282	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5521	-0-	-659	-0-	310	1	5211	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	363	1	5236	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	309	1	5250	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	308	1	5184	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5509	-0-	-195	-0-	322	1	5187	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	271	1	4879	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	313	1	4813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	154	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	196	1	4852	2	N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	201	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	150	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	144	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	180	1	4233	2	N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	153	1	3644	2	N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	169	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	171	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	149	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	149	1	3999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	66	1	2864	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	1259	-0-	-1496	-0-	28	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2722	-0-	-223	-0-	64	1	2658	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	63	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	64	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	61	1	2486	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	60	1	2534	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	60	1	2527	3	Y	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	61	1	2601	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	68	1	2851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-188	-0-	41	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	39	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	52	1	2120	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	43	1	1848	3	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1824	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	43	1	1807	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	43	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	40	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	41	1	1712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-22	-0-	50	1	2160	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2054	-0-	-63	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2334	3	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	58	1	2371	3	Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	57	1	2327	3	Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	58	1	2425	3	Y	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	56	1	2347	3	Y	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	54	1	2273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	3	N	-0-					-0-
07	434	N	214	-0-	-220	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	4	1	182	3	N	-0-					-0-
09	360	N	104	-0-	-256	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18121	-0-	-1936	-0-	462	1	17659	2	N	-0-					-0-
02	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	594	1	22562	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	18389	-0-	-2505	-0-	457	1	17932	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18186	-0-	-2034	-0-	479	1	17707	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	14918	-0-	-5976	-0-	374	1	14544	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	13806	-0-	-6414	-0-	348	1	13458	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	17991	-0-	-2903	-0-	439	1	17552	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	14179	-0-	-4607	-0-	350	1	13829	2	N	-0-					-0-
09	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	519	1	20836	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	13192	-0-	-4788	-0-	336	1	12856	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	12212	-0-	-5188	-0-	315	1	11897	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	12381	-0-	-1166	-0-	325	1	12056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 2 RRCID -> 185075 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7178 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

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
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 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	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	270	1	10314	2	N	-0-			-0-
02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	248	1	9415	2	N	-0-			-0-
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	248	1	9710	2	N	-0-			-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	248	1	9155	2	N	-0-			-0-
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	239	1	9273	2	N	-0-			-0-
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	225	1	8732	2	N	-0-			-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	226	1	9011	2	N	-0-			-0-
08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	226	1	8920	2	N	-0-			-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	211	1	8475	2	N	-0-			-0-
10	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	221	1	8471	2	N	-0-			-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	216	1	8161	2	N	-0-			-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	225	1	8337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	65	1	2821	3	N	-0-			-0-
02	2958	X	2896	-0-	-62	-0-	65	1	2831	3	N	-0-			-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	80	1	3351	3	N	-0-			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	N	-0-			-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	78	1	3224	3	N	-0-			-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	76	1	3136	3	N	-0-			-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	76	1	3221	3	N	-0-			-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	76	1	3177	3	N	-0-			-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	77	1	3208	3	N	-0-			-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	79	1	3333	3	N	-0-			-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	74	1	3183	3	N	-0-			-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	80	1	3356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,068 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	12617	X	12110	-0-	-507	-0-	309	1	11801	2	N	-0-			-0-
02	11803	X	10297	-0-	-1506	-0-	264	1	10033	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	11922	-0-	-695	-0-	296	1	11626	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10864	-0-	-1136	-0-	286	1	10578	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	11680	-0-	-658	-0-	293	1	11387	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10951	-0-	-779	-0-	276	1	10675	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	11168	-0-	-767	-0-	273	1	10895	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	11090	-0-	-845	-0-	274	1	10816	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10647	-0-	-663	-0-	259	1	10388	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	273	1	10449	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	10452	-0-	-498	-0-	270	1	10182	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10695	-0-	-465	-0-	280	1	10415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2176	-0-	-56	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					12
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	Y	-0-					12
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	52	1	2161	3	Y	-0-					12
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	3	Y	-0-					12
05	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	52	1	2143	3	Y	-0-					12
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	50	1	2057	3	Y	-0-					12
07	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	51	1	2145	3	Y	-0-					12
08	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	49	1	2055	3	Y	-0-					12
09	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	49	1	2071	3	Y	-0-					12
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					12
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	59	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	55	1	2397	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	60	1	2509	3	Y	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	3	Y	44	42	1			2
							48	9									
05	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	59	1	2413	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	59	1	2483	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	58	1	2448	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	55	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	54	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	54	1	2267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4155	-0-	-774	-0-	237	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	3775	-0-	-807	-0-	209	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3530	-0-	-1275	-0-	157	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3313	-0-	-1217	-0-	199	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	213	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3127	-0-	-893	-0-	176	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3032	-0-	-998	-0-	197	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	185	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	179	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	216	1	3475	2	N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	207	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	261	1	4007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	275	1	558	3	Y	29					38
							32	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	271	1	595	3	Y	6					44
							7	9									
03	806	N	625	-0-	-181	-0-	215	1	401	3	Y	8					52
							9	9									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	172	1	377	3	Y	8					60
							9	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	318	1	723	3	Y	10	68	1			2
							11	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	285	1	624	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	277	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	280	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	247	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	282	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189	-0-	145	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	143	1	410	3	Y	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	54	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	88	1	2450	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2385	-0-	-375	-0-	82	1	2303	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	59	1	2427	3	N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	62	1	2536	3	N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	63	1	2659	3	N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	59	1	2506	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2533	-0-	-77	-0-	59	1	2474	3	N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	65	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	57	1	2470	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3067	-0-	-1521	-0-	69	1	2998	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	2738	-0-	-1554	-0-	62	1	2676	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2769	-0-	-1137	-0-	65	1	2704	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2604	-0-	-936	-0-	61	1	2543	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2647	-0-	-639	-0-	63	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2463	-0-	-237	-0-	58	1	2405	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	58	1	2455	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	57	1	2384	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	53	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	48	1	2073	3	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	54	1	2237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3094	-0-	-68	-0-	69	1	3025	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2901	-0-	-57	-0-	66	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	71	1	2967	3	Y	2					2
							2	9									
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	70	1	2948	3	Y	1					3
							1	9									
05	3286	X	2617	-0-	-669	-0-	62	1	2555	3	Y	-0-					3
06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	70	1	2860	3	Y	4					7
							4	9									
07	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	69	1	2895	3	Y	-0-					7
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					7
09	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	65	1	2770	3	Y	1					8
							1	9									
10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	66	1	2820	3	Y	-0-					8
11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	66	1	2873	3	Y	-0-					8
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	76	1	3173	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7669	-0-	-1724	-0-	173	1	7496	3	Y	-0-					-0-
02	8671	X	6986	-0-	-1685	-0-	157	1	6829	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	7250	-0-	-1988	-0-	169	1	7081	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	163	1	6821	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7035	-0-	-994	-0-	166	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	159	1	6510	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	154	1	6451	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6293	-0-	-487	-0-	146	1	6147	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6378	-0-	-628	-0-	146	1	6232	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5844	-0-	-816	-0-	133	1	5711	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5309	-0-	-1480	-0-	124	1	5185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	570	-0-	-329	-0-	13	1	557	3	N	-0-					-0-
02	841	N	432	-0-	-409	-0-	10	1	422	3	N	-0-					-0-
03	682	N	259	-0-	-423	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	9	1	348	3	N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	9	1	355	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	6	1	289	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	N	-0-					-0-
11	600	N	392	-0-	-208	-0-	9	1	383	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 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	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	286	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	271	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	275	1	7094	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6881	-0-	-319	-0-	272	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	267	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6095	-0-	-1105	-0-	230	1	5865	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6787	-0-	-653	-0-	249	1	6538	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	227	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5578	-0-	-1292	-0-	203	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	216	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5416	-0-	-1154	-0-	209	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	215	1	5244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	679	1	1244	3	Y	26					40
							29	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	639	1	1282	3	Y	20					60
							22	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	660	1	1262	3	Y	2					62
							2	9									
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-	580	1	348	3	Y	17	72	1			7
							19	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	636	1	1311	3	Y	-0-					7
06	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	582	1	641	3	Y	-0-					7
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	649	1	783	3	Y	4					11
							4	9									
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	679	1	1193	3	Y	22					33
							24	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	608	1	837	3	Y	1					34
							1	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	652	1	929	3	Y	1					35
							1	9									
11	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	499	1	545	3	Y	5					40
							6	9									
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	538	1	542	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	60	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2472	-0-	-834	-0-	63	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	88	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	95	1	3507	2	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3380	2	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	136	1	3476	2	N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	152	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	149	1	3890	2	N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	145	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	75	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	99	1	3680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	276	-0-	-1708	-0-	7	1	269	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	32	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	47	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	977	-0-	-853	-0-	37	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	58	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	39	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	673	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	1789	-0-	-473	-0-	611	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	760	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	731	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	744	1	2655	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	694	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	715	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	750	1	2680	2	N	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	720	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	726	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	712	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	742	1	2412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	56	1	2431	3	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	50	1	2199	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	55	1	2265	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	55	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	38	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	42	1	1771	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	62	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	63	1	2630	3	N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	66	1	2825	3	N	-0-					-0-
11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3285	-0-	185	185	77	1	3208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	3	19	9	Y	17					17
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					17
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					17
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	Y	8					25
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	26	1			1
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	176	3	22	9	Y	20					20

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	8					101
							504	3	9	9							
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	11	1	140	2	Y	2					103
							414	3	2	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-	91	1			12
							632	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	11	1			1
							508	3									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	17	1	1			17
							523	3	19	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	7					24
							301	3	8	9							
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	3	Y	-0-					24
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	Y	1					25
							1	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					25
							523	3									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	4					29
							645	3	4	9							
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					29
							436	3									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					29
							596	3									

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
							269	3									
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1285	3									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
							1276	3									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1355	3									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					-0-
							1296	3									
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
							1214	3									
06	1800	X	1648	-0-	-152	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					-0-
							1207	3									
07	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	38	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	36	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					-0-
							1426	3									
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	10					10
							1385	3	11	9							
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	20	30	1			-0-
							1408	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	79	1	3422	3	Y	-0-					7
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	68	1	2998	3	Y	-0-					7
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	76	1	3205	3	Y	-0-					7
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	70	1	2958	3	Y	2					9
							2	9									
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	88	1	3644	3	Y	1					10
							1	9									
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	102	1	4195	3	Y	19					29
							21	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	108	1	4603	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	118	1	4981	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	109	1	4566	3	Y	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	84	1	3656	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3909	-0-	-1206	-0-	91	1	3818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3100	N	8231	-0-	5131	22073	210	1	8021	2	N	-0-					-0-
02	28835	X	6762	-0-	-22073	-0-	173	1	6589	2	N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	161	1	6309	2	N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	154	1	5677	2	N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	140	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	123	1	4770	2	N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	119	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	112	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	119	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	107	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	99	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	100	1	3714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	149	1	5686	2	N	-0-					-0-
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	138	1	5417	2	N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	136	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	130	1	5048	2	N	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	121	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	122	1	4824	2	N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	112	1	4493	2	N	-0-					-0-
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	327	-0-	-2343	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	54	1	2013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	101	1	2168	3	Y	24	100	1			13
							26	9									
02	2233	N	2100	-0-	-133	-0-	92	1	1978	3	Y	27					40
							30	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	7					47
							8	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	3	Y	40					87
							44	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2535	3	Y	34					121
							37	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	Y	27					148
							30	9									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	89	1	2515	3	Y	25	173	1			-0-
							28	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2503	3	Y	70					70
							77	9									
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	3	Y	50	108	1			12
							55	9									
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	122	1	2563	3	Y	60					72
							66	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2396	3	Y	6	78	1			-0-
							7	9									
12	2666	N	1590	-0-	-1076	-0-	71	1	1489	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1410	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	Y	19					19
							21	9									
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	33	1	1373	3	Y	-0-	17	1			2
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	32	1	1320	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	33	1	1343	3	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1360	3	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	32	1	1344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	317	1	12129	2	N	-0-					-0-
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	306	1	11631	2	N	-0-					-0-
03	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	302	1	11845	2	N	-0-					-0-
04	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	267	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	303	1	11761	2	N	-0-					-0-
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	291	1	11278	2	N	-0-					-0-
07	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	277	1	11049	2	N	-0-					-0-
08	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	263	1	10411	2	N	-0-					-0-
09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	253	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	243	1	9311	2	N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	117	1	8942	2	N	-0-					-0-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	252	1	9365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	58	1	2514	3	Y	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2300	3	Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2203	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	49	1	2009	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	43	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2310	3	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	43	1	1805	3	Y	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	56	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	44	1	1845	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	251	1	10859	3	N	4					51
							4	9									
02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	228	1	9944	3	N	7					58
							8	9									
03	10726	X	10697	-0-	-29	-0-	249	1	10445	3	N	3					61
							3	9									
04	10380	X	10293	-0-	-87	-0-	239	1	10050	3	N	4					65
							4	9									
05	10726	X	10529	-0-	-197	-0-	249	1	10279	3	Y	1	56	1			10
							1	9									
06	10380	X	10115	-0-	-265	-0-	239	1	9870	3	Y	5	2	1			13
							6	9									
07	10726	X	10512	-0-	-214	-0-	242	1	10270	3	Y	-0-					13
08	10695	X	10002	-0-	-693	-0-	233	1	9769	3	Y	-0-					13
09	10290	X	10055	-0-	-235	-0-	233	1	9822	3	Y	-0-					13
10	10540	X	10017	-0-	-523	-0-	230	1	9774	3	Y	12					25
							13	9									
11	10170	X	9624	-0-	-546	-0-	217	1	9389	3	Y	16					41
							18	9									
12	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	230	1	9601	3	Y	3	44	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 122,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	32	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	876	-0-	-474	-0-	20	1	856	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	918	-0-	-477	-0-	22	1	896	3	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	32	1	1325	3	N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	30	1	1257	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5798	-0-	2698	2698	133	1	5665	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2970	-0-	-30	2668	68	1	2902	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1960	-0-	-1140	1528	46	1	1914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	45	1	1942	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1915	-0-	-115	-0-	43	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	57	1	2404	3	Y	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	62	1	2627	3	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2070	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	50	1	2034	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	51	1	2178	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	46	1	1946	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	46	1	1889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	75	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3113	-0-	-106	-0-	70	1	3043	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	74	1	3061	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	72	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	76	1	3143	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	69	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	65	1	2774	3	Y	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	69	1	2882	3	Y	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	75	1	3186	3	Y	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	69	1	2942	3	Y	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	73	1	3045	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,087 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	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	84	1	3628	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3606	-0-	-135	-0-	81	1	3525	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	87	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	82	1	3447	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	79	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	72	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	74	1	3119	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3016	-0-	-524	-0-	70	1	2946	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	67	1	2857	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2853	-0-	-477	-0-	65	1	2788	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	63	1	2626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	76	1	3289	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3106	-0-	-55	-0-	70	1	3036	3	Y	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	79	1	3327	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	70	1	2945	3	Y	18					18
							20	9									
05	3379	X	1133	-0-	-2246	-0-	27	1	1096	3	Y	9					27
							10	9									
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	78	1	3299	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
08	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	73	1	3094	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	63	1	2647	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	65	1	2690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	17					60
							772	3	19	9							
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	20	1	244	2	Y	9					69
							723	3	10	9							
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	8					77
							769	3	9	9							
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	21	1	249	2	Y	9	81	1			5
							742	3	10	9							
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	18	1	256	2	Y	8	5	1			8
							759	3	9	9							
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	21	1	246	2	Y	5					13
							728	3	6	9							
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	20	1	746	3	Y	12					25
							13	9									
08	1054	N	660	-0-	-394	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					25
09	990	N	770	-0-	-220	-0-	16	1	190	2	Y	2					27
							562	3	2	9							
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	12					39
							668	3	13	9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	15					54
							709	3	17	9							
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	3					57
							688	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6578	-0-	-1172	-0-	149	1	6429	3	Y	-0-					-0-
02	7250	X	5945	-0-	-1305	-0-	134	1	5811	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	6058	-0-	-1692	-0-	141	1	5917	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5734	-0-	-1766	-0-	134	1	5600	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5692	-0-	-1624	-0-	134	1	5558	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	129	1	5304	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	131	1	5550	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	131	1	5511	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5158	-0-	-572	-0-	120	1	5038	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	127	1	5387	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5310	-0-	-180	-0-	120	1	5190	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	124	1	5138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	72	1	3120	3	Y	-0-					-0-
							22	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	3	Y	-0-					-0-
							18	9									
03	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	72	1	3022	3	Y	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	70	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	75	1	3083	3	Y	20					20
							22	9									
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	66	1	2709	3	Y	16					36
							18	9									
07	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	60	1	2548	3	Y	47	83	1			-0-
							52	9									
08	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	53	1	2220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3574	3	Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	79	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	84	1	3497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10571	-0-	-3658	-0-	196	1	2577	2	N	146	46	1			262
							7637	3	161	9							
02	11977	X	9450	-0-	-2527	-0-	185	1	2312	2	N	98	76	1			284
							6845	3	108	9							
03	12338	X	9233	-0-	-3105	-0-	189	1	2257	2	N	114	352	1			46
							6662	3	125	9							
04	11220	X	9803	-0-	-1417	-0-	200	1	2393	2	N	81					127
							7121	3	89	9							
05	11098	X	10470	-0-	-628	-0-	184	1	2570	2	N	78					205
							7630	3	86	9							
06	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	203	1	2409	2	N	94	190	1			109
							7143	3	103	9							
07	10137	X	7674	-0-	-2463	-0-	202	1	7384	3	N	80					189
							88	9									
08	10478	X	7355	-0-	-3123	-0-	194	1	7078	3	N	75	189	1			75
							83	9									
09	10140	X	9187	-0-	-953	-0-	189	1	2243	2	N	79					154
							6668	3	87	9							
10	10478	X	9192	-0-	-1286	-0-	187	1	2244	2	N	77					231
							6676	3	85	9							
11	9870	X	8609	-0-	-1261	-0-	171	1	2097	2	N	94	190	1			135
							6238	3	103	9							
12	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	179	1	2176	2	N	66					201
							6451	3	73	9							

TOTAL GAS PROD: 110,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	186 14	1 9	8064	3	N	13					91
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	243	1	7035	3	N	-0-					91
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	260	1	7277	3	N	-0-					91
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	227	1	6391	3	N	-0-					91
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	257	1	7082	3	Y	-0-	89	1			2
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	235	1	6429	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	227	1	6377	3	Y	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	220	1	6127	3	Y	-0-					-0-
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	10845	3	Y	1					1
10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	226	1	9614	3	Y	-0-					1
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	186	1	8040	3	Y	-0-					1
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	203	1	8471	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3690	-0-	-1797	-0-	83	1	3607	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4332	-0-	-801	-0-	98	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4196	-0-	-950	-0-	98	1	4098	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	98	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4558	-0-	-464	-0-	108	1	4450	3	N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	117	1	4799	3	N	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	112	1	4717	3	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	114	1	4787	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4314	-0-	-606	-0-	100	1	4214	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	108	1	4584	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	103	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	114	1	4746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	24	1	1057	3	N	5					138
							6	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	3	N	-0-					138
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	3	N	-0-					138
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1961	3	N	23					161
							25	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	2004	3	N	13					174
							14	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1870	3	N	8	161	1			21
							9	9									
07	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	45	1	1903	3	N	11					32
							12	9									
08	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	44	1	1828	3	N	12					44
							13	9									
09	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	38	1	1618	3	N	33					77
							36	9									
10	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	40	1	1723	3	N	12					89
							13	9									
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	39	1	1692	3	N	7					96
							8	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	N	16					112
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 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	4805	X	2459	-0-	-2346	-0-	63	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1935	-0-	-1806	-0-	50	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2061	-0-	-1783	-0-	51	1	2010	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	54	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1963	-0-	-548	-0-	49	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	48	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	42	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	37	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1210	-0-	-860	-0-	29	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	30	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1161	-0-	-759	-0-	30	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12245	X	10060	-0-	-2185	-0-	227	1	9833	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	11165	X	9284	-0-	-1881	-0-	209	1	9075	3	Y	-0-					-0-
03	11470	X	9672	-0-	-1798	-0-	226	1	9446	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	9212	-0-	-1528	-0-	214	1	8998	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	9288	-0-	-787	-0-	219	1	9069	3	Y	-0-					-0-
06	9420	X	8842	-0-	-578	-0-	210	1	8632	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9009	-0-	-725	-0-	208	1	8801	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	8696	-0-	-976	-0-	202	1	8494	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8135	-0-	-1075	-0-	189	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8196	-0-	-1104	-0-	189	1	8007	3	Y	-0-					-0-
11	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	179	1	7699	3	Y	14					14
							15	9									
12	9021	X	7886	-0-	-1135	-0-	185	1	7701	3	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2108	N	1336	-0-	-772	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	N	942	-0-	-1290	-0-	22	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	61	1	2572	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6203	-0-	3103	3103	147	1	6056	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7146	-0-	4146	7249	169	1	6977	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7419	-0-	4319	11568	171	1	7248	3	Y	-0-					-0-
08	18509	X	6941	-0-	-11568	-0-	162	1	6779	3	Y	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	152	1	6378	3	Y	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	147	1	6267	3	Y	-0-					-0-
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	3	Y	30					30
							33	9									
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	145	1	6063	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	496	N	446	-0-	-50	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	14	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	14	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	14	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-346	-0-	40	1	1747	3	Y	5					5
							6	9									
02	2001	N	1552	-0-	-449	-0-	35	1	1505	3	Y	11					16
							12	9									
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	41	1	1694	3	Y	-0-	14	1			2
04	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	35	1	1455	3	Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	46	1	1905	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	Y	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	38	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	36	1	1486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	36	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	44	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	37	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	34	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	37	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	29	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1120	-0-	-368	-0-	28	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	57	1	2119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2937	-0-	-47	-0-	75	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	4070	-0-	1170	1170	104	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	3213	-0-	-1170	-0-	80	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	86	1	3175	2	N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	70	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	65	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	77	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	57	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	79	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	51	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1937	-0-	-643	-0-	50	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	49	1	1801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-540	-0-	66	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	1540	-0-	-568	-0-	38	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	56	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	51	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	49	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	49	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	44	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	50	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	53	1	1289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-45	-0-	40 30	1 9	1745	3	N	27					72
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40 35	1 9	1751	3	N	32					104
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	1897	3	N	21					125
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	1908	3	Y	19	120	1			24
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	52 42	1 9	2143	3	Y	38	7	1			55
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	2012	3	Y	8					63
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	2015	3	Y	11					74
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	1911	3	Y	15	67	1			22
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45 15	1 9	1874	3	Y	14	1	1			35
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1883	3	Y	22					57
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	40 28	1 9	1704	3	Y	25					82
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	1731	3	Y	5					87

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

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

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	6262	X	6001	-0-	-261	-0-	135	1	5866	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5858	X	5137	-0-	-721	-0-	115	1	4993	3	Y	26					26
							29	9									
03	6014	X	5872	-0-	-142	-0-	137	1	5735	3	Y	-0-	21	1			5
04	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	129	1	5428	3	Y	-0-	3	1			2
05	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	135	1	5570	3	Y	-0-					2
06	5640	X	4977	-0-	-663	-0-	118	1	4859	3	Y	-0-					2
07	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	124	1	5250	3	Y	-0-					2
08	5828	X	5658	-0-	-170	-0-	131	1	5527	3	Y	-0-					2
09	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	127	1	5343	3	Y	-0-					2
10	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	128	1	5449	3	Y	1					3
							1	9									
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	121	1	5240	3	Y	10					13
							11	9									
12	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	127	1	5336	3	Y	25	36	1			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 66,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	32	1	1387	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1094	-0-	-240	-0-	24	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	31	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	29	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	29	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	28	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	27	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	25	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	28	1	1142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1093	-0-	-38	-0-	24	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	26	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	27	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	1106	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	26	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	24	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

01	3844	X	2813	-0-	-1031	-0-	72	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2083	-0-	-788	-0-	53	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	54	1	2113	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2326	-0-	-404	-0-	61	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	60	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	55	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	58	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	56	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	55	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	54	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	57	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,667 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 #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	204	1	8864	3	N	11					92
							12	9									
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	157	1	6886	3	N	21	94	1			19
							23	9									
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	182	1	7603	3	N	10					29
							11	9									
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	165	1	6943	3	N	9					38
							10	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	155	1	6421	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	150	1	6194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	149	1	6328	3	Y	-0-					1
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	142	1	5967	3	Y	-0-					1
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	137	1	5748	3	Y	-0-					1
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	132	1	5624	3	Y	-0-					1
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-					1
12	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	131	1	5482	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 79,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	54	1	2344	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	652	-0-	-1552	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	11516	-0-	8416	8416	269	1	11247	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	9474	-0-	6474	14890	221	1	9253	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8426	-0-	5326	20216	200	1	8226	3	Y	-0-					-0-
06	27772	X	7556	-0-	-20216	-0-	179	1	7377	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	7260	-0-	-4148	-0-	168	1	7092	3	Y	-0-					-0-
08	11408	X	6823	-0-	-4585	-0-	159	1	6664	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	6216	-0-	-3264	-0-	144	1	6072	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	6203	-0-	-2229	-0-	142	1	6061	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	5846	-0-	-1714	-0-	133	1	5713	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5680	-0-	-1078	-0-	133	1	5547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13257	-0-	-1034	-0-	338	1	12919	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	12547	-0-	-590	-0-	483	1	12064	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13309	-0-	-734	-0-	496	1	12813	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12249	-0-	-921	-0-	484	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	517	1	13220	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11964	-0-	-1026	-0-	452	1	11512	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12488	-0-	-935	-0-	457	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12265	-0-	-1468	-0-	454	1	11811	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12062	-0-	-1228	-0-	440	1	11622	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12119	-0-	-1614	-0-	463	1	11656	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11406	-0-	-684	-0-	441	1	10965	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11574	-0-	-919	-0-	455	1	11119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3383	-0-	-89	-0-	76	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	70	1	3040	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	77	1	3222	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	74	1	3087	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	75	1	3095	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	71	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	74	1	3136	3	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	74	1	3102	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	72	1	3052	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	68	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	70	1	2892	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	78	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	72	1	3121	3	Y	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	79	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	75	1	3172	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	79	1	3230	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	75	1	3080	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	78	1	3264	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	74	1	3093	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	74	1	3124	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	69	1	2976	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	74	1	3089	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	161	1	6171	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	140	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	151	1	5938	2	N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	149	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	144	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	135	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	141	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	133	1	5255	2	N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	125	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	126	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	123	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	126	1	4672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6491	-0-	-608	-0-	165	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	5578	-0-	-1063	-0-	143	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	152	1	5948	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	149	1	5524	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	142	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5589	-0-	-681	-0-	141	1	5448	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	142	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5379	-0-	-728	-0-	133	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4940	-0-	-730	-0-	120	1	4820	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	124	1	4727	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4772	-0-	-868	-0-	123	1	4649	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	125	1	4645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-486	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1386	-0-	-731	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	201	1	8388	3	N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	149	1	6224	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6439	-0-	3339	3339	152	1	6287	3	N	-0-					-0-
06	9077	X	5738	-0-	-3339	-0-	136	1	5602	3	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	139	1	5895	3	N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	128	1	5380	3	N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	118	1	4933	3	N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	116	1	4946	3	N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	106	1	4542	3	N	-0-					-0-
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	115	1	4812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	454	2	N	25					51
							1344	3	28	9							
02	1682	N	1589	-0-	-93	-0-	31	1	390	2	N	13					64
							1154	3	14	9							
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	35	1	421	2	N	26					90
							1246	3	29	9							
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	34	1	417	2	Y	6	91	1			5
							1238	3	7	9							
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	24	5	1			24
							1320	3	26	9							
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	38	1	456	2	Y	22					46
							1354	3	24	9							
07	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	33	1	1234	3	Y	10					56
							11	9									
08	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	38	1	1393	3	Y	25					81
							28	9									
09	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	33	1	407	2	Y	9					90
							1208	3	10	9							
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	5					95
							1083	3	6	9							
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	Y	23	96	1			22
							1022	3	25	9							
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	15					37
							1196	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	24					97
							389	3	26	9							
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	5					102
							338	3	6	9							
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					102
							333	3									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	10	1	103	2	Y	1	83	1			20
							307	3	1	9							
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	8	1	114	2	Y	9	5	1			24
							338	3	10	9							
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	6					30
							370	3	7	9							
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					30
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	10	1	307	3	Y	-0-					30
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	10	1	101	2	Y	7					37
							298	3	8	9							
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	20					57
							395	3	22	9							
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	9					66
							387	3	10	9							
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	9					75
							389	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10315	-0-	-442	-0-	233	1	10082	3	Y	-0-					-0-
02	10063	X	9556	-0-	-507	-0-	214	1	9342	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10147	-0-	-610	-0-	238	1	9909	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9712	-0-	-488	-0-	226	1	9486	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9806	-0-	-579	-0-	232	1	9574	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9261	-0-	-429	-0-	220	1	9041	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9756	-0-	-257	-0-	225	1	9531	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9584	-0-	-429	-0-	223	1	9361	3	Y	-0-					-0-
09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	211	1	8897	3	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9186	-0-	-610	-0-	211	1	8975	3	Y	-0-					-0-
11	9450	X	9089	-0-	-361	-0-	207	1	8882	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7337	-0-	-2335	-0-	172	1	7165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	77	1	3327	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2900	N	3219	-0-	319	319	72	1	3147	3	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3395	-0-	-319	-0-	79	1	3316	3	Y	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	75	1	3163	3	Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	79	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	78	1	3198	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	78	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	77	1	3240	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	73	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	76	1	3231	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	70	1	3043	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	76	1	3162	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 39,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	Y	-0-					7
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2220	3	Y	-0-					7
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	Y	-0-					7
04	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	53	1	2222	3	Y	-0-					7
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	54	1	2252	3	Y	-0-					7
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	-0-					7
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	Y	1					8
							1	9									
08	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	53	1	2196	3	Y	-0-					8
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	51	1	2130	3	Y	-0-					8
10	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	52	1	2182	3	Y	-0-					8
11	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	47	1	2032	3	Y	2					10
							2	9									
12	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	54	1	2326	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2355	-0-	-52	-0-	53	1	2302	3	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	66	1	2770	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	485	-0-	-1825	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1502	-0-	-1009	-0-	36	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2340	-0-	-390	-0-	56	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	54	1	2285	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	52	1	2197	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2302	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	53	1	2196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	231	1	8830	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	8112	-0-	-211	-0-	208	1	7904	2	N	-0-			-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	223	1	8755	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8134	-0-	-476	-0-	214	1	7920	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8309	-0-	-588	-0-	209	1	8100	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8063	-0-	-547	-0-	203	1	7860	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8363	-0-	-534	-0-	306	1	8057	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	201	1	7951	2	N	-0-			-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	284	1	7140	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	290	1	7197	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7562	-0-	-374	-0-	297	1	7265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,818 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	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	59	1	2557	3	N	-0-			-0-
02	2494	N	2244	-0-	-250	-0-	50	1	2194	3	N	-0-			-0-
03	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	56	1	2350	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2288	-0-	-232	-0-	53	1	2235	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	54	1	2244	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	54	1	2217	3	N	-0-			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	55	1	2340	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	54	1	2239	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	51	1	2142	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	52	1	2209	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	50	1	2135	3	N	-0-			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	56	1	2348	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,854 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2698	3	N	-0-			-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2508	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	63	1	2635	3	N	-0-			-0-
04	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	60	1	2522	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	64	1	2637	3	N	-0-			-0-
06	2610	N	2128	-0-	-482	-0-	51	1	2077	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6956	-0-	3856	3856	161	1	6795	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	14357	-0-	11257	15113	334	1	14023	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	11497	-0-	8497	23610	267	1	11230	3	N	-0-			-0-
10	34161	X	10551	-0-	-23610	-0-	243	1	10308	3	N	-0-			-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	209	1	9020	3	N	-0-			-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	77	1	3219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-1604	-0-	72	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	2606	-0-	-1396	-0-	67	1	2539	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	2398	-0-	-1694	-0-	60	1	2338	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2528	-0-	-622	-0-	67	1	2461	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	62	1	2417	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	59	1	2298	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	56	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	48	1	1915	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1898	-0-	-622	-0-	46	1	1852	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	50	1	1924	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	53	1	2020	2	N	-0-			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	-0-			-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-			-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	76	1	3208	3	N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	74	1	3095	3	N	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	72	1	2990	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	1733	-0-	-1147	-0-	41	1	1692	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2260	-0-	-716	-0-	52	1	2208	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	64	1	2679	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	60	1	2517	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	61	1	2583	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	55	1	2341	3	N	-0-			-0-
12	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	55	1	2307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11941	-0-	-8023	-0-	270	1	11671	3	N	-0-			-0-
02	18676	X	10510	-0-	-8166	-0-	236	1	10274	3	N	-0-			-0-
03	15872	X	10777	-0-	-5095	-0-	252	1	10525	3	N	-0-			-0-
04	13290	X	10022	-0-	-3268	-0-	233	1	9789	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	9853	-0-	-3074	-0-	233	1	9620	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9063	-0-	-2487	-0-	215	1	8848	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	9176	-0-	-2046	-0-	212	1	8964	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	8866	-0-	-1922	-0-	207	1	8659	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	8519	-0-	-1501	-0-	198	1	8321	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	195	1	8290	3	N	-0-			-0-
11	9060	X	8154	-0-	-906	-0-	185	1	7969	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	8571	-0-	-295	-0-	201	1	8370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,937 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	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	68	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2386	-0-	-630	-0-	54	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	69	1	2842	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	65	1	2726	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	66	1	2687	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	60	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	69	1	2911	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	67	1	2812	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	64	1	2705	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	57	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	59	1	2475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,747 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	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	49	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	2012	-0-	-18	-0-	45	1	1967	3	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	51	1	2128	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	50	1	2077	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	50	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	50	1	2043	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	50	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	49	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	47	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	47	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,906 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	3	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	37	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	37	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	36	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	34	1	1467	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	105	1	4560	3	N	-0-			-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	94	1	4109	3	N	-0-			-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	103	1	4309	3	N	-0-			-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	96	1	4016	3	N	-0-			-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	101	1	4166	3	N	-0-			-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	103	1	4224	3	N	-0-			-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	98	1	4132	3	N	-0-			-0-
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	99	1	4132	3	N	-0-			-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	92	1	3855	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	40	1	1692	3	N	-0-			-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	83	1	3546	3	N	-0-			-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	88	1	3646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,489 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	24800	X	14258	-0-	-10542	-0-	322	1	13936	3	N	-0-			-0-
02	23200	X	9251	-0-	-13949	-0-	207	1	9044	3	N	-0-			-0-
03	19809	X	11988	-0-	-7821	-0-	281	1	11707	3	N	-0-			-0-
04	16440	X	11178	-0-	-5262	-0-	261	1	10917	3	N	-0-			-0-
05	15562	X	11110	-0-	-4452	-0-	263	1	10847	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	10546	-0-	-3254	-0-	250	1	10296	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	10607	-0-	-1390	-0-	245	1	10362	3	N	-0-			-0-
08	11997	X	10230	-0-	-1767	-0-	238	1	9992	3	N	-0-			-0-
09	11190	X	9565	-0-	-1625	-0-	222	1	9343	3	N	-0-			-0-
10	11098	X	9777	-0-	-1321	-0-	225	1	9552	3	N	-0-			-0-
11	10560	X	9182	-0-	-1378	-0-	209	1	8973	3	N	-0-			-0-
12	10199	X	9325	-0-	-874	-0-	219	1	9106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,017 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	54	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	44	1	1686	2	N	-0-			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	49	1	1930	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	160	83	1	3077	2	N	-0-			-0-
05	2882	N	2722	-0-	-160	-0-	68	1	2654	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	54	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	43	1	1711	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	41	1	1628	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1607	-0-	-553	-0-	39	1	1568	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	40	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1472	-0-	-688	-0-	38	1	1434	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	40	1	1472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7812	X	6480	-0-	-1332	-0-	165	1	6315	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6581	-0-	-292	-0-	253	1	6328	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6394	-0-	-767	-0-	159	1	6235	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5576	-0-	-1084	-0-	147	1	5429	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	230	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5276	-0-	-1534	-0-	199	1	5077	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	191	1	5017	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-	188	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5109	-0-	-801	-0-	186	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	206	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	209	1	5202	2	N	-0-					-0-
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	224	1	5477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,322 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	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	40	1	1736	3	Y	7					64
							8	9									
02	1276	N	956	-0-	-320	-0-	22	1	934	3	Y	-0-					64
03	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	33	1	1362	3	Y	11					75
							12	9									
04	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	31	1	1285	3	Y	16					91
							18	9									
05	1023	N	85	-0-	-938	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	71	1			20
06	1290	N	845	-0-	-445	-0-	20	1	823	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	28	1	1168	3	Y	-0-					20
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1519	3	Y	2					22
							2	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	3	Y	-0-					22
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	6					28
							7	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					28
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	6758	X	4856	-0-	-1902	-0-	109	1	4747	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	4464	-0-	-1452	-0-	100	1	4364	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4619	-0-	-1023	-0-	108	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4243	-0-	-1037	-0-	99	1	4144	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4068	-0-	-1047	-0-	97	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	3942	-0-	-768	-0-	94	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	94	1	3993	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	93	1	3888	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	88	1	3706	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	91	1	3847	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	87	1	3709	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	89	1	3730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	131	1	5019	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4287	-0-	-759	-0-	110	1	4177	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	137	1	5381	2	N	-0-			-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	146	1	5389	2	N	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	148	1	5763	2	N	-0-			-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	146	1	5667	2	N	-0-			-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	224	1	5893	2	N	-0-			-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	223	1	5805	2	N	-0-			-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	217	1	5731	2	N	-0-			-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	227	1	5726	2	N	-0-			-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	219	1	5438	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	229	1	5606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,752 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	11346	X	7418	-0-	-3928	-0-	168	1	7250	3	N	-0-			-0-
02	10556	X	9214	-0-	-1342	-0-	207	1	9007	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	9147	-0-	-1672	-0-	214	1	8933	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	8475	-0-	-1575	-0-	198	1	8277	3	N	-0-			-0-
05	9858	X	8331	-0-	-1527	-0-	197	1	8134	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	8024	-0-	-1516	-0-	191	1	7833	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	8343	-0-	-1515	-0-	192	1	8151	3	N	-0-			-0-
08	9145	X	8111	-0-	-1034	-0-	189	1	7922	3	N	-0-			-0-
09	8490	X	7599	-0-	-891	-0-	176	1	7423	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7345	-0-	-994	-0-	169	1	7176	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7129	-0-	-941	-0-	162	1	6967	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	168	1	7020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,324 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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	152	1	6577	3	Y	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	141	1	6143	3	Y	-0-			-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	156	1	6539	3	Y	-0-			-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	148	1	6188	3	Y	-0-			-0-
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	155	1	6368	3	Y	-0-			-0-
06	6450	X	6328	-0-	-122	-0-	150	1	6178	3	Y	-0-			-0-
07	6665	X	6292	-0-	-373	-0-	145	1	6147	3	Y	-0-			-0-
08	6665	X	5586	-0-	-1079	-0-	130	1	5456	3	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5588	-0-	-742	-0-	130	1	5458	3	Y	-0-			-0-
10	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	138	1	5869	3	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6027	-0-	-303	-0-	137	1	5890	3	Y	-0-			-0-
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	68	1	2965	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2817	-0-	-25	-0-	63	1	2754	3	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	71	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	69	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	72	1	2974	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	70	1	2853	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	70	1	2990	3	N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	73	1	3075	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	69	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	64	1	2724	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	67	1	2819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,586 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1229	-0-	-250	-0-	27	1	1202	3	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	36	1	1476	3	N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	37	1	1540	3	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	35	1	1475	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	30	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,156 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	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	74	1	3222	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3068	-0-	-151	-0-	68	1	3000	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	76	1	3182	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	71	1	3016	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	74	1	3051	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	71	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	65	1	2753	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	65	1	2761	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	66	1	2844	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	68	1	2863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6665	X	5096	-0-	-1569	-0-	115	1	4981	3	Y	-0-			-0-
02	5916	X	4691	-0-	-1225	-0-	106	1	4585	3	Y	-0-			-0-
03	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	117	1	4908	3	Y	-0-			-0-
04	5340	X	4703	-0-	-637	-0-	110	1	4593	3	Y	-0-			-0-
05	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	111	1	4583	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	109	1	4508	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	116	1	4893	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	107	1	4470	3	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	107	1	4516	3	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	105	1	4452	3	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4069	-0-	-791	-0-	92	1	3977	3	Y	-0-			-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	99	1	4130	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,890 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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	133	1	5083	2	N	-0-			-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	126	1	4791	2	N	-0-			-0-
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	116	1	4540	2	N	-0-			-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	113	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	115	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	112	1	4335	2	N	-0-			-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	2	N	-0-			-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	108	1	4270	2	N	-0-			-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	97	1	3878	2	N	-0-			-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	95	1	3630	2	N	-0-			-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	N	-0-			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	91	1	3368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,363 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	2170	N	653	-0-	-1517	-0-	14	1	639	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	166	-0-	-1719	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	147	-0-	-1713	-0-	4	1	143	3	N	-0-			-0-
04	630	N	167	-0-	-463	-0-	4	1	163	3	N	-0-			-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-			-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	4	1	140	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	74	1	3222	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3179	-0-	-40	-0-	71	1	3108	3	Y	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	85	1	3589	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	75	1	3146	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	76	1	3150	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	74	1	3039	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	74	1	3129	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3155	-0-	-534	-0-	73	1	3082	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	69	1	2913	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	65	1	2832	3	Y	20					20
							22	9									
12	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	69	1	2882	3	Y	30	50	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	7502	X	4216	-0-	-3286	-0-	107	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	4055	-0-	-2963	-0-	104	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4317	-0-	-2441	-0-	107	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4169	-0-	-751	-0-	110	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	104	1	4021	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	96	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	98	1	3915	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3939	-0-	-370	-0-	97	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	91	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	90	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	86	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,664 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	6975	X	5688	-0-	-1287	-0-	145	1	5543	2	Y	-0-					-0-
02	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	131	1	4980	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	132	1	5188	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	138	1	5100	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5099	-0-	-1380	-0-	128	1	4971	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4885	-0-	-395	-0-	123	1	4762	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	118	1	4700	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4715	-0-	-710	-0-	116	1	4599	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4696	-0-	-554	-0-	114	1	4582	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	115	1	4418	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4140	-0-	-750	-0-	107	1	4033	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	105	1	3894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8959	X	7347	-0-	-1612	-0-	187	1	7160	2	Y	-0-			-0-
02	8381	X	5482	-0-	-2899	-0-	141	1	5341	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	6320	-0-	-2205	-0-	157	1	6163	2	Y	-0-			-0-
04	7200	X	5655	-0-	-1545	-0-	149	1	5506	2	Y	-0-			-0-
05	7347	X	5721	-0-	-1626	-0-	144	1	5577	2	Y	-0-			-0-
06	6180	X	5147	-0-	-1033	-0-	130	1	5017	2	Y	-0-			-0-
07	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	148	1	5899	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5663	-0-	-661	-0-	140	1	5523	2	Y	-0-			-0-
09	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	121	1	4839	2	Y	-0-			-0-
10	6045	X	4830	-0-	-1215	-0-	123	1	4707	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	4525	-0-	-1325	-0-	117	1	4408	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	120	1	4443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,260 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	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	137	1	5932	3	Y	-0-			-0-
02	5713	X	5550	-0-	-163	-0-	125	1	5425	3	Y	-0-			-0-
03	6107	X	5304	-0-	-803	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	134	1	5608	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	135	1	5577	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5407	-0-	-323	-0-	128	1	5279	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	1177	-0-	-4744	-0-	27	1	1150	3	Y	-0-			-0-
08	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	518	1	21718	3	Y	-0-			-0-
09	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	462	1	19416	3	Y	-0-			-0-
10	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	401	1	17020	3	Y	-0-			-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	Y	-0-			-0-
12	22227	X	15002	-0-	-7225	-0-	351	1	14651	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,516 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	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	80	1	3449	3	Y	-0-			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	75	1	3240	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	83	1	3450	3	Y	-0-			-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	80	1	3349	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	84	1	3436	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	71	1	2939	3	Y	-0-			-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	94	1	3977	3	Y	-0-			-0-
08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	343	1	14390	3	Y	-0-			-0-
09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	270	1	11346	3	Y	-0-			-0-
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-			-0-
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-			-0-
12	14198	X	3393	-0-	-10805	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	31	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	858	-0-	-476	-0-	22	1	836	2	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1250	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	30	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	29	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	27	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	27	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 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	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	27	1	1180	3	Y	-0-			-0-
02	1131	N	798	-0-	-333	-0-	18	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	19	1	794	3	Y	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	979	-0-	-251	-0-	23	1	956	3	Y	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	23	1	991	3	Y	-0-			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	23	1	974	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-			-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	412	-0-	-458	-0-	10	1	402	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	416	-0-	-483	-0-	10	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-			-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	Y	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	Y	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	-0-			-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1059	-0-	-43	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	65	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	68	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	59	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	71	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	58	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	61	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	151	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	174	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	116	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	143	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	167	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	141	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	211	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	196	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	210	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	192	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	161	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	184	1	2816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 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	434	N	412	-0-	-22	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
04	390	N	51	-0-	-339	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	372	N	73	-0-	-299	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	162	1	6981	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	6620	-0-	-688	-0-	148	1	6472	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	6911	-0-	-901	-0-	161	1	6750	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6639	-0-	-741	-0-	155	1	6484	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6958	-0-	-451	-0-	365	1	6593	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	193	1	6110	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	166	1	6302	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6162	-0-	-782	-0-	154	1	6008	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6076	-0-	-644	-0-	165	1	5911	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	168	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	156	1	5790	2	N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	165	1	5839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,478 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	5673	X	4048	-0-	-1625	-0-	91	1	3957	3	N	-0-					-0-
02	4582	X	3464	-0-	-1118	-0-	77	1	3387	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3703	-0-	-916	-0-	86	1	3617	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	85	1	3558	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	196	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	103	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	89	1	3359	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	79	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	85	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3186	-0-	-565	-0-	86	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	81	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	86	1	3020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,084 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	8215	X	5646	-0-	-2569	-0-	127	1	5519	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	6021	-0-	-1664	-0-	135	1	5886	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6213	-0-	-917	-0-	145	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5836	-0-	-224	-0-	136	1	5700	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6254	-0-	-194	-0-	328	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5695	-0-	-545	-0-	174	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5747	-0-	-701	-0-	148	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5581	-0-	-681	-0-	139	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	147	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5448	-0-	-814	-0-	146	1	5302	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	139	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	151	1	5322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	72	1	3091	3	N	-0-			-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	N	-0-			-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	75	1	3148	3	N	-0-			-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	N	-0-			-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	165	1	2989	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	90	1	2837	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	78	1	2972	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	75	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	79	1	2839	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	81	1	2930	2	N	-0-			-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	77	1	2874	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	81	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-144	-0-	71	1	3071	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2945	-0-	-100	-0-	66	1	2879	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	33	-0-	-3222	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	241	1	10101	3	N	-0-			-0-
05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	622	1	11238	2	N	-0-			-0-
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	299	1	9469	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	218	1	8245	2	N	-0-			-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	213	1	8314	2	N	-0-			-0-
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	213	1	7628	2	N	-0-			-0-
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	208	1	7515	2	N	-0-			-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7043	-0-	-1203	-0-	194	1	6849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-248	-0-	51	1	2243	3	N	-0-			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	51	1	2218	3	N	-0-			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	57	1	2402	3	N	-0-			-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	54	1	2259	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	124	1	2237	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	67	1	2136	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	57	1	2152	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	49	1	1927	2	N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	2	N	-0-			-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	2	N	-0-			-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	59	1	2094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	209	1	9063	3	N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	185	1	8090	3	N	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	197	1	8241	3	N	-0-					-0-
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	184	1	7700	3	N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	419	1	7581	2	N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	220	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	184	1	6977	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	173	1	6779	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	182	1	6538	2	N	-0-					-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	183	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	159	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	175	1	6190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,138 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	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	202	1	8740	3	N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	179	1	7792	3	N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	191	1	7972	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	180	1	7518	3	N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	405	1	7313	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	210	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	183	1	6931	2	N	-0-					-0-
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	173	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	183	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	184	1	6676	2	N	-0-					-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	173	1	6421	2	N	-0-					-0-
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	175	1	6170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,935 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	10354	X	8663	-0-	-1691	-0-	195	1	8468	3	N	-0-					-0-
02	9367	X	8268	-0-	-1099	-0-	185	1	8083	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8367	-0-	-1646	-0-	196	1	8171	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	186	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7905	-0-	-930	-0-	187	1	7718	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7377	-0-	-1173	-0-	175	1	7202	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	7512	-0-	-1323	-0-	173	1	7339	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7408	-0-	-962	-0-	172	1	7236	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7020	-0-	-960	-0-	164	1	6856	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	160	1	6787	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6453	-0-	-927	-0-	147	1	6306	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6632	-0-	-777	-0-	155	1	6477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	177	1	7680	3	N	-0-					-0-
02	7743	X	7256	-0-	-487	-0-	162	1	7094	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7539	-0-	-738	-0-	177	1	7362	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7048	-0-	-782	-0-	164	1	6884	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	175	1	7252	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6999	-0-	-591	-0-	166	1	6833	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7189	-0-	-561	-0-	166	1	7023	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6672	-0-	-861	-0-	155	1	6517	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6569	-0-	-631	-0-	152	1	6417	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	154	1	6528	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	147	1	6332	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6634	-0-	-248	-0-	155	1	6479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,351 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	117	-0-	-783	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	146	-0-	-784	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	19	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 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	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	69	1	2998	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	829	-0-	-2245	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	173	1	7239	3	Y	-0-					-0-
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	248	1	10416	3	Y	-0-					-0-
05	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	207	1	8572	3	Y	-0-					-0-
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	219	1	9004	3	Y	-0-					-0-
07	11005	X	9049	-0-	-1956	-0-	209	1	8840	3	Y	-0-					-0-
08	11005	X	8607	-0-	-2398	-0-	200	1	8407	3	Y	-0-					-0-
09	10650	X	7683	-0-	-2967	-0-	179	1	7504	3	Y	-0-					-0-
10	9517	X	7577	-0-	-1940	-0-	175	1	7402	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7514	-0-	-1696	-0-	171	1	7343	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	7220	-0-	-1212	-0-	169	1	7051	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9021	X	7095	-0-	-1926	-0-	160	1	6935	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	6754	-0-	-1685	-0-	152	1	6602	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7346	-0-	-1179	-0-	172	1	7174	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6959	-0-	-151	-0-	162	1	6797	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7179	-0-	-44	-0-	170	1	7009	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6896	-0-	-214	-0-	164	1	6732	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	7115	-0-	-232	-0-	164	1	6951	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	163	1	6835	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6705	-0-	-255	-0-	156	1	6549	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	6822	-0-	-370	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6610	-0-	-290	-0-	150	1	6460	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	158	1	6600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,237 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	8773	X	8404	-0-	-369	-0-	190	1	8214	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7557	-0-	-650	-0-	170	1	7387	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7329	-0-	-1444	-0-	172	1	7157	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	173	1	7250	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	178	1	7363	3	Y	-0-					-0-
06	8130	X	7151	-0-	-979	-0-	170	1	6981	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7505	-0-	-586	-0-	173	1	7332	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7348	-0-	-309	-0-	171	1	7177	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	164	1	6873	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7208	-0-	-325	-0-	166	1	7042	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	158	1	6787	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	166	1	6922	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,536 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	15035	X	10824	-0-	-4211	-0-	244	1	10580	3	Y	-0-					-0-
02	14065	X	9863	-0-	-4202	-0-	221	1	9642	3	Y	-0-					-0-
03	12462	X	10159	-0-	-2303	-0-	238	1	9921	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	9598	-0-	-1742	-0-	223	1	9375	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	9548	-0-	-1860	-0-	226	1	9322	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9172	-0-	-578	-0-	218	1	8954	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	218	1	9216	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9161	-0-	-914	-0-	213	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9600	X	8738	-0-	-862	-0-	203	1	8535	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8827	-0-	-721	-0-	203	1	8624	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	8441	-0-	-739	-0-	191	1	8250	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8619	-0-	-650	-0-	202	1	8417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1838	-0-	-797	-0-	41	1	1797	3	Y	-0-					-0-
02	2349	N	753	-0-	-1596	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	10764	-0-	7664	7664	252	1	10512	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8755	-0-	5755	13419	204	1	8551	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7753	-0-	4653	18072	183	1	7570	3	Y	-0-					-0-
06	25360	X	7288	-0-	-18072	-0-	173	1	7115	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	7145	-0-	-3333	-0-	164	1	6981	3	Y	-0-					-0-
08	10478	X	6847	-0-	-3631	-0-	159	1	6688	3	Y	-0-					-0-
09	8760	X	5680	-0-	-3080	-0-	132	1	5548	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6028	-0-	-1722	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	5738	-0-	-1552	-0-	130	1	5608	3	Y	-0-					-0-
12	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	131	1	5481	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	N	9					17
							10	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	N	-0-					17
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	1					18
							1	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					20
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	3	N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					60
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	207	1	8937	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	8312	-0-	-649	-0-	187	1	8125	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8937	-0-	-549	-0-	209	1	8728	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8533	-0-	-467	-0-	199	1	8334	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	205	1	8465	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8349	-0-	-501	-0-	198	1	8151	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	8475	-0-	-453	-0-	198	1	8277	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8117	-0-	-403	-0-	188	1	7929	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	5288	-0-	-3392	-0-	122	1	5166	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7286	-0-	-1054	-0-	166	1	7120	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7498	-0-	-841	-0-	175	1	7323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		245	-0-	245	489	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		174	-0-	174	663	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
12	663	X	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-					-0-

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

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8108	-0-	-2711	-0-	181	1	7842	3	Y	77	3	1			78
							85	9									
02	9483	X	7420	-0-	-2063	-0-	165	1	7202	3	Y	48	76	1			50
							53	9									
03	9517	X	8399	-0-	-1118	-0-	196	1	8203	3	Y	-0-	44	1			6
04	8640	X	8309	-0-	-331	-0-	194	1	8115	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	8277	X	8103	-0-	-174	-0-	192	1	7911	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	181	1	7441	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	181	1	7650	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
08	8029	X	7538	-0-	-491	-0-	175	1	7360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7770	X	7303	-0-	-467	-0-	170	1	7133	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	182	1	7759	3	Y	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	174	1	7485	3	Y	10					10
							11	9									
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	178	1	7440	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 93,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	58	1	2530	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2101	-0-	-132	-0-	48	1	2053	3	Y	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	57	1	2390	3	Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2497	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	58	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	59	1	2465	3	Y	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	59	1	2500	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	3	Y	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	56	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	100	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3544	-0-	-371	-0-	91	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	90	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	91	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	134	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	124	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	122	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	124	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	98	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	43	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,420 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	13082	X	12391	-0-	-691	-0-	474	1	11917	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	11465	-0-	-773	-0-	441	1	11024	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11129	-0-	-1953	-0-	415	1	10714	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	10855	-0-	-1445	-0-	429	1	10426	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11059	-0-	-1341	-0-	416	1	10643	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	10353	-0-	-1647	-0-	391	1	9962	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11118	-0-	-1127	-0-	407	1	10711	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10700	-0-	-522	-0-	396	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10074	-0-	-786	-0-	367	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9850	-0-	-1279	-0-	376	1	9474	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	9638	-0-	-1132	-0-	373	1	9265	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9907	-0-	-1098	-0-	390	1	9517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	73	1	3167	3	Y	-0-					13
02	3161	X	2984	-0-	-177	-0-	67	1	2917	3	Y	-0-					13
03	3472	X	3098	-0-	-374	-0-	72	1	3026	3	Y	-0-					13
04	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	70	1	2918	3	Y	-0-					13
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	72	1	2958	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	69	1	2840	3	Y	-0-					13
07	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	69	1	2900	3	Y	-0-					13
08	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	68	1	2836	3	Y	-0-					13
09	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	65	1	2729	3	Y	-0-					13
10	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	66	1	2810	3	Y	-0-					13
11	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	63	1	2711	3	Y	-0-					13
12	2883	N	2781	-0-	-102	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,347 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	81 12	1 9	2336	3	Y	11					42
02	2436	N	2177	-0-	-259	-0-	72 24	1 9	2081	3	Y	22					64
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	92 83	1 9	2548	3	Y	75	108	1			31
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	2393	3	Y	9					40
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89 94	1 9	2435	3	Y	85					125
06	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	85 15	1 9	2346	3	Y	14					139
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	87 23	1 9	2429	3	Y	21	126	1			34
08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	86 11	1 9	2391	3	Y	10					44
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	82 7	1 9	2309	3	Y	6					50
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	57 94	1 9	2411	3	Y	85	117	1			18
11	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	78 24	1 9	2255	3	Y	22					40
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	82 92	1 9	2275	3	Y	84					124

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	39	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	68					68
							75	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1777	3	Y	4	68	1			4
							4	9									
05	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	38	1	1568	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	39	1	1603	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	38	1	1606	3	Y	10					10
							11	9									
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	35	1	1444	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	31	1	1293	3	Y	-0-					10
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	36	1	1512	3	Y	-0-					10
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	29	1	1273	3	Y	-0-					10
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	3	Y	18					28
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	28	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	28	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	29	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	26	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	27	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	29	1	1070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2930	3	N	18					43
							20	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	N	2					45
							2	9									
03	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	93	1	2602	3	N	-0-					45
04	2910	N	2485	-0-	-425	-0-	86	1	2399	3	N	-0-					45
05	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	90	1	2485	3	Y	-0-	44	1			1
06	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	84	1	2314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	87	1	2458	3	Y	4					5
							4	9									
08	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	89	1	2480	3	Y	3					8
							3	9									
09	2400	N	258	-0-	-2142	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					8
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	61	1	1724	3	Y	-0-					8
11	3000	N	3964	-0-	964	964	133	1	3827	3	Y	4					12
							4	9									
12	3100	N	3685	-0-	585	1549	128	1	3548	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-330	-0-	55	1	2405	3	Y	-0-					10
02	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	55	1	2433	3	Y	-0-					10
03	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	60	1	2502	3	Y	-0-					10
04	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	60	1	2503	3	Y	-0-					10
05	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	61	1	2494	3	Y	-0-					10
06	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	57	1	2373	3	Y	-0-					10
07	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	57	1	2444	3	Y	-0-					10
08	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					10
09	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					10
10	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	57	1	2426	3	Y	-0-					10
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	54	1	2325	3	Y	-0-					10
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2246	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6656	-0-	-970	-0-	170	1	6486	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5970	-0-	-1164	-0-	153	1	5817	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6232	-0-	-1022	-0-	155	1	6077	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5797	-0-	-953	-0-	153	1	5644	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5903	-0-	-886	-0-	148	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5502	-0-	-948	-0-	139	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5947	-0-	-439	-0-	145	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	142	1	5608	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5392	-0-	-398	-0-	131	1	5261	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	135	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5237	-0-	-523	-0-	135	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	142	1	5274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3023	-0-	-77	896	68	1	2955	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2618	-0-	-282	614	59	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	3034	X	2420	-0-	-614	-0-	56	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2100	-0-	-450	-0-	49	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	47	1	1935	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	43	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1757	-0-	-692	-0-	41	1	1716	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1641	-0-	-777	-0-	38	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	32	1	1326	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	34	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	31	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	32	1	1351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	485	-0-	-1220	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	9549	-0-	6649	6649	214	1	9335	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8209	-0-	5109	11758	192	1	8017	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7012	-0-	4012	15770	163	1	6849	3	Y	-0-					-0-
05	22303	X	6533	-0-	-15770	-0-	155	1	6378	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	5584	-0-	-1856	-0-	132	1	5452	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	5759	-0-	-1929	-0-	133	1	5626	3	Y	-0-					-0-
08	7688	X	5460	-0-	-2228	-0-	127	1	5333	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	5014	-0-	-2006	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	4989	-0-	-1552	-0-	115	1	4874	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	107	1	4591	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,905 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	3100	X	798	-0-	-2302	-0-	18	1	780	3	N	-0-					-0-
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	192	1	8351	3	N	-0-					-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	216	1	9054	3	N	-0-					-0-
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	181	1	7572	3	N	-0-					-0-
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	169	1	6991	3	N	-0-					-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	151	1	6212	3	N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	143	1	6065	3	N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	138	1	5780	3	N	-0-					-0-
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	125	1	5296	3	N	-0-					-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	122	1	5165	3	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4865	-0-	-1273	-0-	114	1	4751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	7840	-0-	-34	-0-	300	1	7540	2	Y	-0-					-0-
02	7366	X	7224	-0-	-142	-0-	278	1	6946	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	281	1	7249	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7133	-0-	-487	-0-	282	1	6851	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	279	1	7134	2	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6994	-0-	-236	-0-	264	1	6730	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	262	1	6880	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	261	1	6796	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	248	1	6549	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7134	-0-	-275	-0-	273	1	6861	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6623	-0-	-367	-0-	256	1	6367	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	269	1	6579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6057	-0-	-1848	-0-	154	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	4148	-0-	-3247	-0-	106	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5302	-0-	-2603	-0-	132	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5786	-0-	-1864	-0-	152	1	5634	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5630	-0-	-2275	-0-	141	1	5489	2	N	-0-					-0-
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	205	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	290	1	7638	2	N	-0-					-0-
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	262	1	6828	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	218	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5952	-0-	-1953	-0-	227	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	4346	-0-	-3304	-0-	168	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	143	-0-	-6770	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4344	-0-	-122	-0-	98	1	4246	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	107	1	4479	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4317	-0-	-213	-0-	101	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	106	1	4377	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	95	1	3921	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	892	-0-	-3758	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	136	1	5707	3	Y	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	109	1	4569	3	Y	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	105	1	4440	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	101	1	4356	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4399	-0-	-1429	-0-	103	1	4296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	86	1	3698	3	N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	84	1	3525	3	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	81	1	3403	3	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	85	1	3510	3	N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	81	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	81	1	3426	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	68	1	2836	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	197	-0-	-3043	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	65	1	2752	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2423	-0-	-817	-0-	55	1	2368	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	80	1	3354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	7309	-0-	-1185	-0-	186	1	7123	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6343	-0-	-1603	-0-	163	1	6180	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6255	-0-	-1743	-0-	156	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6724	-0-	-806	-0-	177	1	6547	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6754	-0-	-841	-0-	170	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6487	-0-	-593	-0-	163	1	6324	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6807	-0-	-137	-0-	166	1	6641	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	160	1	6338	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	150	1	6039	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	154	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5717	-0-	-883	-0-	147	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	155	1	5746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,017 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	6324	X	5654	-0-	-670	-0-	127	1	5527	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5173	-0-	-598	-0-	116	1	5057	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	139	1	5799	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5752	-0-	-98	-0-	134	1	5618	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	138	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	137	1	5656	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	129	1	5413	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5403	-0-	-387	-0-	125	1	5278	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	120	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	1429	-0-	-4361	-0-	32	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	8003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	10008	-0-	6908	17304	226	1	9782	3	N	-0-					-0-
02	26091	X	8787	-0-	-17304	-0-	197	1	8590	3	N	-0-					-0-
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	207	1	8684	3	N	-0-					-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	195	1	8155	3	N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	198	1	8188	3	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	163	1	6680	3	N	-0-					-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	173	1	7310	3	N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	172	1	7208	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	164	1	6886	3	N	-0-					-0-
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	164	1	6994	3	N	-0-					-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	98	1	4210	3	N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	125	1	5212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3595	-0-	495	1134	3595	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3218	-0-	318	1452	3218	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3028	-0-	-72	1380	3028	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	1765	-0-	-1380	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	66	-0-	-2662	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	902	-0-	-1738	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1131	-0-	-1597	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	928	-0-	-842	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1862	3	42	9	N	38					251
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	3	32	9	N	29	195	1			85
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1748	3	37	9	N	34					119
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1776	3	37	9	Y	34	124	1			29
05	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1750	3	30	9	Y	27	7	1			49
06	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1556	3	28	9	Y	25					74
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1678	3	33	9	Y	30					104
08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1576	3	19	9	Y	17					121
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	3	18	9	Y	16					137
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	3	24	9	Y	22					159
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1860	3	25	9	Y	23	169	1			13
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1676	3	24	9	Y	22					35

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	92	1	3999	3	Y	58					112
							64	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	85	1	3735	3	Y	59					171
							65	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	97	1	4040	3	Y	9	151	1			29
							10	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3868	3	Y	16					45
							18	9									
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	96	1	3968	3	Y	130	133	1			42
							143	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	5					47
							6	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	143	1	4015	3	Y	67					114
							74	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	93	1	3915	3	Y	86	160	1			40
							95	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	88	1	3718	3	Y	12					52
							13	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	95	1	4023	3	Y	86					138
							95	9									
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	91	1	3893	3	Y	17	101	1			54
							19	9									
12	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	82	1	3400	3	Y	65					119
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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	868	N	142	-0-	-726	-0-	3	1	125	3	N	13					33
							14	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	N	6					39
							7	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	N	-0-					39
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	N	-0-					39
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	3	Y	-0-	27	1			12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	738	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	3	Y	-0-					13
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	17	1	680	3	Y	-0-					13
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	17	1	705	3	Y	-0-					13
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					13
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					13
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	58	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	51	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	52	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1611	-0-	-1737	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	1859	-0-	-1157	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	63	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1309	-0-	-401	-0-	55	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1916	-0-	-68	-0-	71	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	58	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1682	2	Y	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	67	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	56	1	1504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4381	-0-	-1478	-0-	250	1	4131	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4101	-0-	-1380	-0-	227	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4175	-0-	-1560	-0-	185	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4423	-0-	-947	-0-	265	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	272	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	263	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	303	1	4363	2	N	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	315	1	5369	2	N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	293	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	282	1	4538	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	276	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	324	1	4970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2071	-0-	-365	-0-	66	1	2005	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2214	-0-	-204	-0-	86	1	2128	2	Y	-0-					-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	103	1	2354	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2102	-0-	-316	-0-	78	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	Y	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	106	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	96	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	86	1	2309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3242	-0-	-1036	-0-	185	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1932	-0-	-2070	-0-	107	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	1460	-0-	-1690	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	204	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	164	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	213	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	192	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	158	1	2667	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	140	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2202	-0-	-1158	-0-	124	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2376	-0-	-1096	-0-	151	1	2225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15785	-0-	-2040	-0-	901	1	14884	2	N	-0-					-0-
02	16675	X	14092	-0-	-2583	-0-	779	1	13313	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	14948	-0-	-2102	-0-	664	1	14284	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14080	-0-	-1880	-0-	844	1	13236	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	13783	-0-	-2244	-0-	845	1	12938	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	13018	-0-	-2252	-0-	731	1	12287	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13291	-0-	-1775	-0-	862	1	12429	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	12550	-0-	-2392	-0-	696	1	11854	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11752	-0-	-2318	-0-	659	1	11093	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	11090	-0-	-2705	-0-	648	1	10442	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	10857	-0-	-2163	-0-	572	1	10285	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10716	-0-	-1746	-0-	656	1	10060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 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	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	406	1	6699	2	N	-0-					-0-
02	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	394	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	349	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	441	1	6916	2	N	-0-					-0-
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	438	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	408	1	6867	2	N	-0-					-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	497	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	422	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	414	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	430	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	377	1	6781	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	457	1	7016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7502	X	7173	-0-	-329	-0-	410	1	6763	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6210	-0-	-808	-0-	343	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	310	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6411	-0-	-609	-0-	384	1	6027	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5825	-0-	-1429	-0-	357	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5340	-0-	-1590	-0-	300	1	5040	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5555	-0-	-1420	-0-	360	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4975	-0-	-2000	-0-	276	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4764	-0-	-1656	-0-	267	1	4497	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	306	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	275	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	340	1	5215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	51	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	47	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	49	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	47	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	46	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	44	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	38	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,669 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	806	N	756	-0-	-50	-0-	19	1	737	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	17	1	659	2	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	15	1	595	2	N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	552	2	N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	56	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	56	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	25	1	959	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	144	-0-	-1356	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	31	1	1330	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	867	-0-	-409	-0-	19	1	848	3	N	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6192	-0-	3192	3192	144	1	6048	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5820	-0-	2720	5912	138	1	5682	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5151	-0-	2151	8063	122	1	5029	3	N	-0-					-0-
07	13112	X	5049	-0-	-8063	-0-	116	1	4933	3	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	118	1	4952	3	N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	107	1	4532	3	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	107	1	4533	3	N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	101	1	4336	3	N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 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	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					94
02	1131	N	977	-0-	-154	-0-	977	3			N	-0-					94
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	N	1	55	1			40
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163	3	4	9	N	4					44
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					44
06	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	1043	3	6	9	N	5					49
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1165	3	14	9	N	13					62
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	3	8	9	N	7					69
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1180	3	19	9	N	17	69	1			17
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	3	13	9	N	12					29
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1087	3	17	9	N	15					44
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1108	3	17	9	N	15					59

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-24	-0-	1507	3	19	9	N	17					119
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	3	20	9	N	18					137
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	3	8	9	N	7	129	1			15
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1769	3	26	9	N	24					39
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	3	4	9	N	4					43
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	3	2	9	N	2					45
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1769	3	39	9	N	35					80
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1775	3	4	9	N	4					84
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1711	3	40	9	N	36	106	1			14
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	N	16					30
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1697	3	31	9	N	28					58
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1727	3	37	9	N	34					92

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	175	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6105	-0-	-159	-0-	157	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6257	-0-	-439	-0-	156	1	6101	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	165	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6572	-0-	-124	-0-	247	1	6325	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6142	-0-	-338	-0-	232	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6477	-0-	-64	-0-	237	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6454	-0-	-118	-0-	239	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	220	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	3580	-0-	-2992	-0-	91	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4882	-0-	-915	-0-	187	1	4695	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4282	-0-	-1141	-0-	165	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	170	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4437	-0-	-453	-0-	175	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	177	1	4534	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4436	-0-	-274	-0-	167	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	167	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	170	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	160	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	170	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	169	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	180	1	4390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8835	X	7997	-0-	-838	-0-	180	1	7817	3	Y	-0-					-0-
02	8265	X	7566	-0-	-699	-0-	168	1	7314	3	Y	76					76
							84	9									
03	8835	X	8579	-0-	-256	-0-	200	1	8379	3	Y	-0-	67	1			9
04	8550	X	8238	-0-	-312	-0-	191	1	8045	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	8835	X	8083	-0-	-752	-0-	191	1	7888	3	Y	4					7
							4	9									
06	8310	X	7430	-0-	-880	-0-	176	1	7254	3	Y	-0-					7
07	8587	X	7823	-0-	-764	-0-	180	1	7640	3	Y	3					10
							3	9									
08	8587	X	7497	-0-	-1090	-0-	175	1	7322	3	Y	-0-					10
09	8250	X	7181	-0-	-1069	-0-	166	1	7003	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
10	8091	X	7246	-0-	-845	-0-	167	1	7078	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	7560	X	6881	-0-	-679	-0-	156	1	6725	3	Y	-0-					3
12	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	163	1	6824	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 91,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	72	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	1938	-0-	-904	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	141	1	5871	3	N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	139	1	5837	3	N	-0-					-0-
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	140	1	5805	3	N	-0-					-0-
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	123	1	5082	3	N	-0-					-0-
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	139	1	5876	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	948	-0-	-2090	-0-	22	1	926	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	80	-0-	-2860	-0-	55	1	25	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,279 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	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	89	1	3395	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3242	-0-	-499	-0-	83	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	85	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	90	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	138	1	3529	2	N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	131	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	134	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	135	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3212	-0-	-328	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	83	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	86	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	93	1	3449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7194	-0-	-339	-0-	183	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6772	-0-	-275	-0-	174	1	6598	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	182	1	7134	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6976	-0-	-284	-0-	184	1	6792	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7158	-0-	-313	-0-	269	1	6889	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	252	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7111	-0-	-205	-0-	260	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	254	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	250	1	6612	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	172	1	6561	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	171	1	6464	2	N	-0-					-0-
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	184	1	6838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	3	Y	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	61	1	2530	3	Y	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	57	1	2414	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	57	1	2367	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	55	1	2230	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2406	-0-	-167	-0-	56	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	54	1	2282	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	52	1	2210	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	48	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	50	1	2171	3	Y	2					12
							2	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	45	1	1939	3	Y	-0-					12
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					12
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					12
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	3	Y	-0-					12
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	3	Y	-0-					12
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2032	3	Y	3					15
							3	9									
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-					15
09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	46	1	1928	3	Y	-0-					15
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	48	1	2005	3	Y	-0-					15
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					15
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	113	1	4893	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4756	-0-	-145	-0-	107	1	4649	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	114	1	4795	3	N	-0-			-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	121	1	5087	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	261	1	4720	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	134	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4739	-0-	-655	-0-	122	1	4617	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	114	1	4447	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4409	-0-	-811	-0-	120	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	122	1	4400	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	114	1	4253	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	119	1	4202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15965	X	14339	-0-	-1626	-0-	365	1	13974	2	N	-0-			-0-
02	14935	X	11336	-0-	-3599	-0-	291	1	11045	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	14463	-0-	-1409	-0-	360	1	14103	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	13365	-0-	-1245	-0-	352	1	13013	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	12816	-0-	-1599	-0-	322	1	12494	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	11608	-0-	-2402	-0-	438	1	11170	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	11879	-0-	-2598	-0-	435	1	11444	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	11521	-0-	-2956	-0-	426	1	11095	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	11385	-0-	-1995	-0-	415	1	10970	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	11231	-0-	-1572	-0-	429	1	10802	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10780	-0-	-830	-0-	417	1	10363	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	11317	-0-	-246	-0-	445	1	10872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,040 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	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	44	1	1863	3	N	-0-			-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1763	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	44	1	1849	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	43	1	1794	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	44	1	1812	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	43	1	1763	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	43	1	1833	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	42	1	1797	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	41	1	1733	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	41	1	1773	3	N	-0-			-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1748	3	N	-0-			-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	43	1	1795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	58	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1840	-0-	-392	-0-	46	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1668	-0-	-552	-0-	44	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	52	1	2035	2	N	-0-			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	55	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	49	1	1972	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	52	1	1993	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	50	1	1907	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	53	1	1960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	85	1	3687	3	Y	-0-			3
02	4176	X	3274	-0-	-902	-0-	73	1	3201	3	Y	-0-			3
03	4464	X	3821	-0-	-643	-0-	89	1	3732	3	Y	-0-			3
04	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	75	1	3171	3	Y	-0-			3
05	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	83	1	3425	3	Y	-0-			3
06	3630	X	3150	-0-	-480	-0-	75	1	3075	3	Y	-0-			3
07	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	82	1	3458	3	Y	-0-			3
08	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-			3
09	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	75	1	3173	3	Y	-0-			3
10	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-			3
11	3420	X	2820	-0-	-600	-0-	64	1	2756	3	Y	-0-			3
12	3534	X	2485	-0-	-1049	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 39,457 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	6789	X	6192	-0-	-597	-0-	140	1	6052	3	N	-0-			-0-
02	6090	X	5825	-0-	-265	-0-	130	1	5695	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5830	-0-	-525	-0-	136	1	5694	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5981	-0-	-139	-0-	139	1	5842	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5887	-0-	-344	-0-	139	1	5748	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5470	-0-	-560	-0-	130	1	5340	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5230	-0-	-1001	-0-	121	1	5109	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5417	-0-	-752	-0-	126	1	5291	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	118	1	4973	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	128	1	5447	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	122	1	5275	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	5128	-0-	-297	-0-	120	1	5008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	33	1	1401	3	Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	33	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	33	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	32	1	1357	3	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	31	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	29	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	64	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	61	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	69	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	66	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	60	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	63	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	63	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	61	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1	2249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,671 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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	3	Y	-0-					7
02	2494	N	2443	-0-	-51	-0-	55	1	2388	3	Y	-0-					7
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	60	1	2523	3	Y	3					10
							3	9									
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	59	1	2444	3	Y	-0-					10
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	61	1	2492	3	Y	-0-					10
06	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	58	1	2395	3	Y	-0-					10
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	57	1	2443	3	Y	-0-					10
08	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	55	1	2329	3	Y	-0-					10
09	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	50	1	2101	3	Y	-0-					10
10	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	53	1	2237	3	Y	-0-					10
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	56	1	2397	3	Y	-0-					10
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	58	1	2389	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	52	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	21	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	50	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	55	1	2292	3	Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	55	1	2296	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	52	1	2153	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2418	N	1930	-0-	-488	-0-	45	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	54	1	2268	3	Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	882	-0-	-1412	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	34	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	26	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	26	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	22	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	24	1	930	2	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 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	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	168	1	6441	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6207	-0-	-231	-0-	159	1	6048	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6472	-0-	-162	-0-	161	1	6311	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	165	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	159	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6029	-0-	-391	-0-	152	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	231	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	233	1	6073	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6141	-0-	-129	-0-	149	1	5992	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	155	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5784	-0-	-336	-0-	149	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	197	1	7525	2	N	-0-			-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	186	1	7062	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	7224	-0-	-123	-0-	180	1	7044	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7091	-0-	-19	-0-	187	1	6904	2	N	-0-			-0-
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	278	1	7117	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6956	-0-	-154	-0-	263	1	6693	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	262	1	6901	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6955	-0-	-392	-0-	257	1	6698	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	246	1	6508	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6369	-0-	-978	-0-	162	1	6207	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6296	-0-	-664	-0-	162	1	6134	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	166	1	6166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9703	X	7310	-0-	-2393	-0-	186	1	7124	2	N	-0-			-0-
02	8497	X	6570	-0-	-1927	-0-	168	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	7050	-0-	-2033	-0-	175	1	6875	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6333	-0-	-1527	-0-	167	1	6166	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6364	-0-	-1758	-0-	160	1	6204	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6993	-0-	-87	-0-	176	1	6817	2	N	-0-			-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	172	1	6867	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6991	-0-	-46	-0-	173	1	6818	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6723	-0-	-267	-0-	163	1	6560	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6728	-0-	-495	-0-	171	1	6557	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6149	-0-	-841	-0-	159	1	5990	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	170	1	6309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,729 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	9796	X	2956	-0-	-6840	-0-	75	1	2881	2	Y	-0-			-0-
02	9164	X	2797	-0-	-6367	-0-	72	1	2725	2	Y	-0-			-0-
03	7936	X	3002	-0-	-4934	-0-	75	1	2927	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	74	1	2741	2	Y	-0-			-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	82	1	3169	2	Y	-0-			-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	85	1	3303	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	67	1	2681	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	64	1	2545	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	57	1	2282	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	1603	-0-	-1373	-0-	41	1	1562	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	1094	-0-	-1786	-0-	28	1	1066	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	824	-0-	-1935	-0-	22	1	802	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					39
03	T. A.		183	-0-	183	207	4	1	178	3	Y	1					40
							1	9									
04	T. A.		200	-0-	200	407	5	1	195	3	Y	-0-					40
05	T. A.		106	-0-	106	513	3	1	103	3	Y	-0-	25	1			15
06	T. A.		195	-0-	195	708	5	1	187	3	Y	3	1	1			17
							3	9									
07	T. A.		201	-0-	201	909	5	1	196	3	Y	-0-					17
08	T. A.		245	-0-	245	1154	5	1	237	3	Y	3					20
							3	9									
09	T. A.		222	-0-	222	1376	5	1	211	3	Y	5					25
							6	9									
10	1647	X	271	-0-	-1376	-0-	6	1	262	3	Y	3					28
							3	9									
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	1					29
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	169	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6081	-0-	-241	-0-	156	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	159	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5965	-0-	-575	-0-	157	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6190	-0-	-506	-0-	155	1	6035	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5933	-0-	-487	-0-	149	1	5784	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6156	-0-	-354	-0-	150	1	6006	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	149	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	142	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	150	1	5729	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5783	-0-	-187	-0-	149	1	5634	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	147	1	5476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5267	-0-	-1212	-0-	134	1	5133	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	4756	-0-	-1305	-0-	122	1	4634	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5114	-0-	-1365	-0-	127	1	4987	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5016	-0-	-1254	-0-	132	1	4884	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4354	-0-	-1505	-0-	109	1	4245	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4472	-0-	-628	-0-	113	1	4359	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	110	1	4389	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	110	1	4363	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4423	-0-	-587	-0-	108	1	4315	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	107	1	4097	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	101	1	3807	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3317	-0-	-1209	-0-	87	1	3230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	-0-			20
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-			20
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	-0-			20
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-			20
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-			20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	-0-			20
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	Y	-0-			20
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	Y	-0-			20
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-			20
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-			20
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	-0-			20
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	7	1	284	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1883	-0-	-535	-0-	42	1	1841	3	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	10927	-0-	7827	7827	256	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	8078	-0-	5078	12905	189	1	7889	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7904	-0-	4804	17709	187	1	7717	3	N	-0-					-0-
06	24848	X	7139	-0-	-17709	-0-	169	1	6970	3	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	N	-0-					-0-
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	166	1	6947	3	N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	148	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	149	1	6293	3	N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	135	1	5814	3	N	-0-					-0-
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	143	1	5942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	55	1	2389	3	Y	12					15
							13	9									
02	2320	N	2166	-0-	-154	-0-	49	1	2117	3	Y	-0-					15
03	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	52	1	2182	3	Y	-0-					15
04	2370	N	2170	-0-	-200	-0-	51	1	2119	3	Y	-0-					15
05	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	53	1	2173	3	Y	-0-					15
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	51	1	2089	3	Y	-0-					15
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	-0-					15
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	-0-					15
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	50	1	2096	3	Y	-0-					15
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	50	1	2136	3	Y	-0-					15
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	Y	-0-					15
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	52	1	2162	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	104	1	4495	3	Y	-0-					7
02	4292	X	3917	-0-	-375	-0-	88	1	3829	3	Y	-0-					7
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	108	1	4538	3	Y	-0-					7
04	4440	X	4316	-0-	-124	-0-	101	1	4214	3	Y	1					8
							1	9									
05	4588	X	3992	-0-	-596	-0-	94	1	3898	3	Y	-0-					8
06	4260	X	4167	-0-	-93	-0-	99	1	4068	3	Y	-0-					8
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	-0-					8
08	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	100	1	4208	3	Y	2					10
							2	9									
09	4260	X	3751	-0-	-509	-0-	87	1	3664	3	Y	-0-					10
10	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	98	1	4167	3	Y	3					13
							3	9									
11	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	93	1	4034	3	Y	-0-					13
12	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	90	1	3759	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 50,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	82	1	3533	3	Y	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76	1	3308	3	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	81	1	3385	3	Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	96	1	4017	3	Y	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	86	1	3584	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	79	1	3259	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	76	1	3240	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	76	1	3207	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2515	-0-	-995	-0-	59	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	85	1	3663	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	79	1	3331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	8546	-0-	-196	-0-	193	1	8353	3	Y	-0-					-0-
02	8468	X	7950	-0-	-518	-0-	178	1	7772	3	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8422	-0-	-630	-0-	197	1	8225	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8730	-0-	-30	-0-	204	1	8526	3	Y	-0-					-0-
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	209	1	8616	3	Y	-0-					-0-
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	198	1	8152	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	197	1	8353	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8519	-0-	-502	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8079	-0-	-651	-0-	188	1	7891	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	189	1	8025	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	182	1	7834	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	189	1	7865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,255 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	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	122	1	5286	3	N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	147	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	151	1	6311	3	N	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	149	1	6261	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6583	-0-	-20	-0-	156	1	6427	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6023	-0-	-367	-0-	144	1	5879	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	129	1	5434	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	132	1	5542	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	121	1	5095	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	5669	-0-	-903	-0-	131	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	132	1	5684	3	N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	131	1	5475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6758	X	4207	-0-	-2551	-0-	95	1	4112	3	N	-0-					-0-
02	6206	X	3773	-0-	-2433	-0-	85	1	3688	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	949	-0-	-5685	-0-	22	1	927	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5094	-0-	-906	-0-	119	1	4975	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	136	1	5619	3	N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	137	1	5661	3	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	126	1	5354	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	130	1	5466	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5085	-0-	-705	-0-	118	1	4967	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5130	-0-	-853	-0-	118	1	5012	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	4718	-0-	-1072	-0-	107	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	122	1	5100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	107	1	4612	3	N	39	184	1			27
							43	9									
02	4524	X	4235	-0-	-289	-0-	95	1	4140	3	N	-0-					27
03	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	103	1	4323	3	N	3					30
							3	9									
04	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	99	1	4181	3	Y	20	47	1			3
							22	9									
05	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	107	1	4413	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
06	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	106	1	4366	3	Y	13					20
							14	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	Y	15					35
							17	9									
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	107	1	4474	3	Y	14					49
							15	9									
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	14					63
							15	9									
10	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	103	1	4388	3	Y	14					77
							15	9									
11	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	97	1	4200	3	Y	33					110
							36	9									
12	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	102	1	4276	3	Y	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 53,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	32	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1107	-0-	-198	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	25	1	994	2	N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	58	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	54	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	49	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	47	1	1853	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	44	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	42	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2982	-0-	-273	-0-	67	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2707	-0-	-164	-0-	61	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	67	1	2806	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	64	1	2696	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	66	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	62	1	2586	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	64	1	2680	3	Y	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	60	1	2579	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	64	1	2671	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9245	-0-	-6782	-0-	208	1	9037	3	Y	-0-					-0-
02	14993	X	8487	-0-	-6506	-0-	191	1	8296	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	9288	-0-	-2802	-0-	217	1	9071	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	7869	-0-	-2121	-0-	183	1	7686	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	7871	-0-	-2452	-0-	186	1	7685	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7336	-0-	-1064	-0-	174	1	7162	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7524	-0-	-1156	-0-	173	1	7351	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7285	-0-	-1395	-0-	170	1	7115	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	6881	-0-	-979	-0-	160	1	6721	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6799	-0-	-1075	-0-	156	1	6643	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6422	-0-	-928	-0-	145	1	6277	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	151	1	6298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-42	-0-	103	1	4474	3	N	-0-					-0-
02	4321	X	4225	-0-	-96	-0-	95	1	4130	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	103	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4226	-0-	-244	-0-	98	1	4128	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	102	1	4209	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4145	-0-	-295	-0-	98	1	4047	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	96	1	4060	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	95	1	3973	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	93	1	3905	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	93	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	89	1	3853	3	N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	94	1	3884	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,104 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 #: 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	8773	X	8178	-0-	-595	-0-	208	1	7970	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	7446	-0-	-761	-0-	191	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	195	1	7630	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7416	-0-	-744	-0-	195	1	7221	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7589	-0-	-657	-0-	190	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7206	-0-	-714	-0-	181	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7324	-0-	-643	-0-	179	1	7145	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7160	-0-	-652	-0-	177	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6847	-0-	-563	-0-	166	1	6681	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6629	-0-	-966	-0-	169	1	6460	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	170	1	6403	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	176	1	6537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	58	1	2490	3	N	-0-					20
02	2407	N	2242	-0-	-165	-0-	50	1	2192	3	N	-0-					20
03	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	57	1	2397	3	N	-0-					20
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	55	1	2303	3	N	-0-					20
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	56	1	2309	3	N	-0-					20
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	53	1	2185	3	N	-0-					20
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	55	1	2312	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
08	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	54	1	2243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	51	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	52	1	2200	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	712	-0-	-1508	-0-	16	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	102	1	4281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	80	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2933	-0-	-112	-0-	75	1	2858	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	79	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	84	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	77	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	55	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	830	-0-	-2425	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	518	-0-	-2737	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	485	-0-	-2665	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	517	-0-	-2552	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	782	-0-	-1408	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	131	1	5663	3	N	-0-					-0-
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	124	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	132	1	5514	3	N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	117	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	115	1	4740	3	N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	108	1	4456	3	N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	111	1	4665	3	N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	110	1	4614	3	N	-0-					-0-
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	101	1	4272	3	N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	105	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	94	1	4075	3	N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	39	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1518	-0-	-164	-0-	34	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	36	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	36	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	34	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,377 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	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	139	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	125	1	5442	3	N	-0-					-0-
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	150	1	6264	3	N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	142	1	5948	3	N	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	151	1	6202	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5411	-0-	-229	-0-	128	1	5283	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4060	-0-	-1768	-0-	94	1	3966	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	422	-0-	-5406	-0-	10	1	412	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	484	-0-	-5156	-0-	11	1	473	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	620	-0-	-5208	-0-	14	1	606	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	1303	-0-	-4097	-0-	29	1	1274	3	N	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	46	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	620	-0-	-2193	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	146	1	6084	3	Y	-0-					-0-
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	204	1	8527	3	Y	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	186	1	7666	3	Y	-0-					-0-
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	159	1	6532	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	6772	-0-	-2249	-0-	157	1	6615	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	6500	-0-	-2521	-0-	152	1	6348	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	5532	-0-	-3198	-0-	128	1	5404	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	5631	-0-	-2212	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	5283	-0-	-1407	-0-	120	1	5163	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5277	-0-	-1233	-0-	124	1	5153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	8138	-0-	5038	5038	184	1	7954	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6661	-0-	3761	8799	149	1	6512	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6610	-0-	3510	12309	155	1	6455	3	Y	-0-					-0-
04	18274	X	5965	-0-	-12309	-0-	139	1	5826	3	Y	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	139	1	5764	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5486	-0-	-724	-0-	130	1	5356	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	127	1	5390	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5326	-0-	-1091	-0-	123	1	5203	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4954	-0-	-1016	-0-	115	1	4839	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	115	1	4886	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4777	-0-	-713	-0-	108	1	4669	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	119	1	4959	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,416 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	2046	N	307	-0-	-1739	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5304	-0-	2404	2404	119	1	5185	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6692	-0-	3592	5996	156	1	6536	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5734	-0-	2734	8730	134	1	5600	3	Y	-0-					-0-
05	14115	X	5385	-0-	-8730	-0-	128	1	5257	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	4859	-0-	-1261	-0-	116	1	4743	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	107	1	4535	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4562	-0-	-1762	-0-	107	1	4455	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	4021	-0-	-1709	-0-	93	1	3928	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4148	-0-	-1246	-0-	96	1	4052	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4083	-0-	-777	-0-	93	1	3990	3	Y	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	33	1	1442	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	28	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	3	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1608	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	36	1	1505	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	35	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	34	1	1435	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	32	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	542	-0-	-543	-0-	236	1	300	3	Y	5					5
							6	9									
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	514	1	518	3	Y	17					22
							19	9									
03	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	611	1	461	3	Y	-0-					22
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	592	1	462	3	Y	3					25
							3	9									
05	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	610	1	418	3	Y	7	31	1			1
							8	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	581	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	599	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	607	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	587	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	611	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	583	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	524	-0-	-561	-0-	501	1	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	139	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	127	1	4815	2	N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	122	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	132	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	121	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	129	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	119	1	4766	2	N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	149	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	139	1	5584	2	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	136	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	123	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4303	-0-	-1277	-0-	113	1	4190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2283	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2086	-0-	-756	-0-	46	1	2040	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	51	1	2141	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	45	1	1864	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2002	-0-	-571	-0-	48	1	1954	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1884	-0-	-366	-0-	45	1	1839	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	43	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	42	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	41	1	1774	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	40	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	620	-0-	-1240	-0-	14	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4851	-0-	1751	7611	109	1	4742	3	Y	-0-					-0-
02	12239	X	4628	-0-	-7611	-0-	104	1	4524	3	Y	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	108	1	4536	3	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	101	1	4220	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	97	1	3974	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3919	-0-	-401	-0-	93	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	91	1	3848	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3711	-0-	-753	-0-	86	1	3625	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3817	-0-	-503	-0-	88	1	3729	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	83	1	3495	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	75	1	3216	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	1199	-0-	-2738	-0-	28	1	1171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,969 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	73	1	3182	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	3036	-0-	-9	-0-	68	1	2968	3	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	69	1	2863	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	75	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	71	1	2928	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	66	1	2807	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	76	1	3160	3	N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	78	1	3266	3	N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	71	1	2945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 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 #: 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2029	-0-	-30	-0-	45	1	1984	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	50	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	50	1	2067	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	47	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	46	1	1965	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	46	1	1942	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	47	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1537	N	1497	-0-	-40	-0-	34	1	1463	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	38	1	1574	3	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	3	Y	47					47
							52	9									
05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	37	1	1558	3	Y	7	53	1			1
							8	9									
06	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	28	1	1132	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	3	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 18,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	194	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	175	1	6646	2	N	-0-					-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	172	1	6742	2	N	-0-					-0-
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	170	1	6299	2	N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	164	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	154	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	152	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	148	1	5842	2	N	-0-					-0-
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	138	1	5528	2	N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	143	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	139	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	147	1	5456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4836	X	2911	-0-	-1925	-0-	66	1	2845	3	Y	-0-					13
02	4524	X	-0-	-0-	-4524	-0-					Y	-0-					13
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	205	1	8573	3	Y	-0-					13
04	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	264	1	11055	3	Y	-0-					13
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	250	1	10332	3	Y	-0-					13
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	220	1	9032	3	Y	-0-					13
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	3	Y	-0-					13
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	189	1	7920	3	Y	-0-					13
09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	178	1	7467	3	Y	-0-					13
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	176	1	7463	3	Y	4					36
							4	9									
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	163	1	7044	3	Y	-0-					13
12	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	166	1	6918	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 89,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7006	X	5825	-0-	-1181	-0-	131	1	5694	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5137	-0-	-1417	-0-	115	1	5022	3	Y	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	160	1	6715	3	Y	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	133	1	5572	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	132	1	5447	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	125	1	5130	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	124	1	5247	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	5244	-0-	-1483	-0-	122	1	5122	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5023	-0-	-677	-0-	116	1	4907	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	117	1	4965	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	119	1	4971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	124	114	1			10
							136	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	12					22
							13	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					22
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	4	18	1			8
							4	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	7					15
							8	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	7					22
							8	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	5					27
							6	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	10					37
							11	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	2					39
							2	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					39
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	5					44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1301	-0-	-156	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1162	-0-	-172	-0-	26	1	1136	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	32	1	1308	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	27	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	28	1	1154	3	N	12					12
							13	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	3	N	-0-					12
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					12
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	26	1	1076	3	N	1					13
							1	9									
09	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	27	1	1112	3	N	1					14
							1	9									
10	1209	N	905	-0-	-304	-0-	21	1	883	3	N	1					15
							1	9									
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					15
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4434	-0-	1334	1334	100	1	4334	3	N	-0-					64
02	2900	N	3849	-0-	949	2283	86	1	3763	3	Y	-0-	62	1			2
03	3100	N	4056	-0-	956	3239	95	1	3961	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	7077	X	3838	-0-	-3239	-0-	89	1	3749	3	Y	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	88	1	3610	3	Y	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	84	1	3471	3	Y	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	85	1	3599	3	Y	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	82	1	3468	3	Y	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	78	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	79	1	3354	3	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	79	1	3288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	63	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2220	-0-	-158	-0-	57	1	2163	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	58	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	57	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	57	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	53	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	57	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	56	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	54	1	2168	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	57	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	56	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	59	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	40	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	38	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	40	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	38	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	36	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	38	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	37	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	36	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	997	-0-	-212	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	26	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	25	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	24	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	24	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	134	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4902	-0-	-318	-0-	126	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5318	-0-	-200	-0-	132	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5010	-0-	-150	-0-	132	1	4878	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	124	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4896	-0-	-264	-0-	123	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4864	-0-	-468	-0-	119	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	117	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4351	-0-	-659	-0-	106	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4729	-0-	-324	-0-	120	1	4609	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	117	1	4412	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	122	1	4528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8153	X	7147	-0-	-1006	-0-	182	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	6581	-0-	-1046	-0-	169	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6980	-0-	-1173	-0-	174	1	6806	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6686	-0-	-724	-0-	176	1	6510	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	171	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6476	-0-	-454	-0-	163	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6517	-0-	-520	-0-	159	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5957	-0-	-1018	-0-	147	1	5810	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5592	-0-	-1098	-0-	136	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5317	-0-	-1503	-0-	135	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5227	-0-	-1253	-0-	135	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	152	1	5660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,119 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	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	57	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	1581	-0-	-1116	-0-	36	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	9644	-0-	6544	6544	225	1	9419	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	13480	-0-	10480	17024	314	1	13166	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	11511	-0-	8411	25435	272	1	11239	3	Y	-0-					-0-
06	35437	X	10002	-0-	-25435	-0-	238	1	9764	3	Y	-0-					-0-
07	13919	X	9684	-0-	-4235	-0-	223	1	9461	3	Y	-0-					-0-
08	13919	X	8961	-0-	-4958	-0-	208	1	8753	3	Y	-0-					-0-
09	13470	X	8023	-0-	-5447	-0-	187	1	7836	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	8158	-0-	-3343	-0-	188	1	7970	3	Y	-0-					-0-
11	9990	X	7516	-0-	-2474	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7604	-0-	-1107	-0-	178	1	7426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5606	-0-	-842	-0-	320	1	5286	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5380	-0-	-652	-0-	298	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5513	-0-	-780	-0-	245	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5121	-0-	-639	-0-	307	1	4814	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	313	1	4793	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	274	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4943	-0-	-823	-0-	321	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	271	1	4608	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4684	-0-	-446	-0-	263	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	288	1	4649	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	283	1	4336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,297 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 #: 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	961	X	253	-0-	-708	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
02	696	X	449	-0-	-247	-0-	12	1	437	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	N	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-
06	750	N	211	-0-	-539	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 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	341	N	275	-0-	-66	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					37
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					37
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					37
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					37
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					37
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	245	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	168	1	6436	2	N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	157	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	156	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6277	-0-	-23	-0-	165	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	158	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	154	1	5948	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	144	1	5769	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	150	1	5910	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	137	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5408	-0-	-916	-0-	138	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4976	-0-	-1114	-0-	128	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5245	-0-	-676	-0-	138	1	5107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	N	8					25
							9	9									
02	841	N	350	-0-	-491	-0-	8	1	333	3	N	8					33
							9	9									
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	13	1	537	3	N	6					39
							7	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	9	1	378	3	N	3					42
							3	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-	35	1			7
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	3					13
							3	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	4					17
							4	9									
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	11	1	472	3	Y	3					20
							3	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	3					23
							3	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	6					29
							7	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	N	14					34
							15	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	-0-	33	1			1
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	32	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	3					30
							3	9									
02	145	X	133	-0-	-12	-0-	4	1	126	3	Y	3					33
							3	9									
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	5	1	132	3	Y	4					37
							4	9									
04	150	X	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					37
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					37
06	150	X	132	-0-	-18	-0-	4	1	121	3	Y	6	41	1			2
							7	9									
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					13
09	120	X	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					13
10	217	X	146	-0-	-71	-0-	5	1	131	3	Y	9					22
							10	9									
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					22
12	248	X	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

01	744	N	444	-0-	-300	-0-	10	1	434	3	N	-0-					-0-
02	580	N	417	-0-	-163	-0-	9	1	408	3	N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	10	1	420	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	10	1	408	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	9	1	398	3	N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	8	1	306	3	N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	5	1	245	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13671	X	12058	-0-	-1613	-0-	272	1	11786	3	Y	-0-					-0-
02	12528	X	10993	-0-	-1535	-0-	246	1	10747	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	11304	-0-	-2088	-0-	264	1	11040	3	Y	-0-					-0-
04	12240	X	10749	-0-	-1491	-0-	250	1	10499	3	Y	-0-					-0-
05	12462	X	10680	-0-	-1782	-0-	253	1	10427	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	10114	-0-	-686	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10348	-0-	-812	-0-	238	1	10110	3	Y	-0-					-0-
08	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	235	1	9879	3	Y	-0-					-0-
09	10740	X	9604	-0-	-1136	-0-	223	1	9381	3	Y	-0-					-0-
10	10695	X	9299	-0-	-1396	-0-	214	1	9085	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9824	-0-	-286	-0-	223	1	9601	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	8253	-0-	-1822	-0-	193	1	8060	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,340 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	22568	X	13121	-0-	-9447	-0-	296	1	12825	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	11587	-0-	-9525	-0-	260	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	11753	-0-	-6103	-0-	275	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	10773	-0-	-4467	-0-	251	1	10522	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	10563	-0-	-3728	-0-	250	1	10313	3	N	-0-					-0-
06	12690	X	9360	-0-	-3330	-0-	222	1	9138	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	9501	-0-	-2899	-0-	219	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	9199	-0-	-2550	-0-	214	1	8985	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	8947	-0-	-1823	-0-	207	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	9050	-0-	-1521	-0-	208	1	8842	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8413	-0-	-947	-0-	191	1	8222	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	184	1	7658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	216	X	160	-0-	-56	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					37
06	T. A.		381	-0-	381	381	9	1	372	3	Y	-0-					37
07	T. A.		137	-0-	137	518	3	1	134	3	Y	-0-					37
08	T. A.		47	-0-	47	565	1	1	46	3	Y	-0-					37
09	591	X	26	-0-	-565	-0-	26	3			Y	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 777 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	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	219	1	5508	2	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5027	-0-	-860	-0-	193	1	4834	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5163	-0-	-1037	-0-	193	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4816	-0-	-1034	-0-	190	1	4626	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5200	-0-	-845	-0-	196	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	211	1	5385	2	Y	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	212	1	5586	2	Y	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	209	1	5427	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5353	-0-	-47	-0-	195	1	5158	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	205	1	5152	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5220	-0-	-180	-0-	202	1	5018	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	210	1	5135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	2952	-0-	-3124	-0-	33	1	2788	3	Y	119	23	1			123
							131	9									
02	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	226	1	19554	3	Y	38	119	1			42
							42	9									
03	23107	X	23107	-0-	-0-	-0-	539	1	22568	3	Y	-0-	37	1			5
04	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	478	1	20139	3	Y	95	94	1			6
							105	9									
05	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	413	1	17076	3	Y	25	5	1			26
							28	9									
06	22350	X	11790	-0-	-10560	-0-	279	1	11490	3	Y	19					45
							21	9									
07	23095	X	11490	-0-	-11605	-0-	265	1	11207	3	Y	16	61	1			-0-
							18	9									
08	23095	X	8966	-0-	-14129	-0-	208	1	8756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	20730	X	7832	-0-	-12898	-0-	180	1	7617	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	17515	X	7227	-0-	-10288	-0-	166	1	7060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11790	X	6108	-0-	-5682	-0-	138	1	5970	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	5448	-0-	-3232	-0-	127	1	5304	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 142,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	135	1	3395	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	125	1	3137	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	126	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	129	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	123	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	122	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	122	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	115	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	124	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	121	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	124	1	3038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,403 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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	94	1	4070	3	N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	86	1	3746	3	N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	95	1	3977	3	N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	89	1	3731	3	N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	89	1	3653	3	N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	85	1	3512	3	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	89	1	3770	3	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	85	1	3578	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	78	1	3270	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	3	N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	86	1	3595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4489	-0-	1389	1389	101	1	4388	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2736	-0-	-164	1225	62	1	2674	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2074	-0-	-1026	199	48	1	2026	3	N	-0-					-0-
04	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	101	1	4226	3	N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	81	1	3353	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	69	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	68	1	2872	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	58	1	2449	3	N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	68	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	53	1	2270	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	1837	-0-	-1073	-0-	42	1	1795	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	113	1	4307	2	N	-0-			-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	110	1	4194	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	110	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	-0-			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	108	1	4186	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	108	1	4305	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	104	1	4112	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3644	-0-	-646	-0-	89	1	3555	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3320	-0-	-1113	-0-	85	1	3235	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3090	-0-	-1200	-0-	80	1	3010	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	2485	-0-	-1731	-0-	65	1	2420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,687 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	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	50	1	2151	3	Y	-0-			20
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	46	1	2031	3	Y	-0-			20
03	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-			20
04	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	70	1	1984	3	Y	-0-			20
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	49	1	2010	3	Y	-0-			20
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	47	1	1913	3	Y	-0-			20
07	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	48	1	2052	3	Y	-0-			20
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	46	1	1930	3	Y	-0-			20
09	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	40	1	1646	3	Y	-0-			20
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	46	1	1961	3	Y	-0-			20
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	40	1	1729	3	Y	-0-			20
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	9520	-0-	6420	19936	243	1	9277	2	N	-0-			-0-
02	27093	X	7157	-0-	-19936	-0-	184	1	6973	2	N	-0-			-0-
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	179	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	169	1	6240	2	N	-0-			-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	159	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	145	1	5596	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	141	1	5644	2	N	-0-			-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	137	1	5433	2	N	-0-			-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	129	1	5165	2	N	-0-			-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	132	1	5035	2	N	-0-			-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	123	1	4652	2	N	-0-			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	120	1	4456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5673	X	5165	-0-	-508	-0-	132	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4685	-0-	-448	-0-	120	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	122	1	4795	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	128	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	120	1	4636	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	121	1	4830	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	114	1	4492	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	102	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	104	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3863	-0-	-937	-0-	100	1	3763	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	97	1	3610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,733 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	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	60	1	2627	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2552	N	23	-0-	-2529	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6955	-0-	3855	3855	163	1	6792	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	9685	-0-	6685	10540	226	1	9459	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8897	-0-	5797	16337	210	1	8687	3	Y	-0-					-0-
06	23963	X	7626	-0-	-16337	-0-	181	1	7445	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6872	-0-	-103	-0-	158	1	6714	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	153	1	6444	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	156	1	6557	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	158	1	6695	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6446	-0-	-304	-0-	147	1	6299	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	153	1	6358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4072	-0-	-20	-0-	92	1	3980	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3733	-0-	-95	-0-	84	1	3649	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	93	1	3878	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	87	1	3641	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	89	1	3668	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	89	1	3675	3	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	89	1	3765	3	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	85	1	3637	3	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	80	1	3442	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	79	1	3309	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	363	1	13895	2	N	-0-			-0-
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	318	1	12063	2	N	-0-			-0-
03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	334	1	13112	2	N	-0-			-0-
04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	332	1	12285	2	N	-0-			-0-
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	319	1	12392	2	N	-0-			-0-
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	300	1	11619	2	N	-0-			-0-
07	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	290	1	11568	2	N	-0-			-0-
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	283	1	11203	2	N	-0-			-0-
09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	266	1	10670	2	N	-0-			-0-
10	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	275	1	10534	2	N	-0-			-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	263	1	9931	2	N	-0-			-0-
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	274	1	10171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7186	-0-	-254	-0-	275	1	6911	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	6706	-0-	-254	-0-	258	1	6448	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6905	-0-	-442	-0-	172	1	6733	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6631	-0-	-479	-0-	262	1	6369	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	258	1	6594	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6469	-0-	-491	-0-	244	1	6225	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6653	-0-	-508	-0-	244	1	6409	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	241	1	6279	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6147	-0-	-483	-0-	224	1	5923	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6073	-0-	-778	-0-	232	1	5841	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6034	-0-	-446	-0-	233	1	5801	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	241	1	5890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	73	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	67	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	62	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	57	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	60	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	59	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1209	3	12	9	Y	11					54
02	1218	N	1070	-0-	-148	-0-	1062	3	8	9	Y	7					61
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			Y	-0-					61
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			Y	-0-	35	1			26
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	3	25	9	Y	23	2	1			47
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1127	3	3	9	Y	3					50
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1159	3	9	9	Y	8					58
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1143	3	4	9	Y	4					62
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1011	3	7	9	Y	6					68
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1037	3	8	9	Y	7					75
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	3	4	9	Y	4					79
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	Y	5					84

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1735	3	29	9	N	26	188	1			76
02	2349	N	1532	-0-	-817	-0-	1514	3	18	9	N	16					92
03	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1468	3	31	9	N	28					120
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	1321	3	34	9	Y	31	141	1			10
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1587	3	31	9	Y	28	8	1			30
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1479	3	39	9	Y	35					65
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1316	3	13	9	Y	12					77
08	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	1083	3			Y	-0-					77
09	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	1208	3	6	9	Y	5					82
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1248	3	30	9	Y	27					109
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1397	3	55	9	Y	50	112	1			47
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	981	-0-	-352	-0-	975	3	6	9	N	5					80
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	1153	3	19	9	N	17					97
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1254	3	6	9	N	5	65	1			37
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					37
05	3100	N	3614	-0-	514	514	2470	1	1136	3	N	7					44
							8	9									
06	3000	N	3474	-0-	474	988	2326	1	1140	3	N	7					51
							8	9									
07	3100	N	3095	-0-	-5	983	2168	1	923	3	N	4					55
							4	9									
08	4197	X	3214	-0-	-983	-0-	2159	1	1047	3	N	7					62
							8	9									
09	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	1940	1	748	3	N	7					69
							8	9									
10	2976	X	1716	-0-	-1260	-0-	349	1	1360	3	N	6					75
							7	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	2830	1	1176	3	N	10					85
							11	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2141	1	1133	3	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6826	-0-	-56	-0-	154	1	6672	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	6420	-0-	-18	-0-	144	1	6276	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6835	-0-	-47	-0-	160	1	6675	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6593	-0-	-37	-0-	153	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6596	-0-	-255	-0-	156	1	6440	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6410	-0-	-220	-0-	153	1	6257	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6613	-0-	-238	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6520	-0-	-300	-0-	152	1	6368	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	146	1	6149	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	148	1	6277	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	143	1	6176	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	149	1	6224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1573	-0-	-442	-0-	51	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	85	1	2571	2	Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	115	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	114	1	2604	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	81	1	2082	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2880	N	1941	-0-	-939	-0-	68	1	1873	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	1884	-0-	-937	-0-	77	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	97	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	85	1	2030	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-957	-0-	209	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	2968	-0-	-1353	-0-	164	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3567	-0-	-1052	-0-	158	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	197	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	245	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	195	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	239	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	227	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3850	-0-	-20	-0-	216	1	3634	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	227	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	193	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	248	1	3805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-638	-0-	63	1	2740	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2631	-0-	-588	-0-	59	1	2572	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	68	1	2851	3	Y	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	75	1	3071	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	70	1	2886	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2279	-0-	-790	-0-	52	1	2227	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1073	-0-	-1996	-0-	25	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2152	-0-	-818	-0-	50	1	2102	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	57	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	57	1	2411	3	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	56	1	2341	3	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	57	1	2339	3	N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	55	1	2245	3	N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	56	1	2349	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	54	1	2247	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	51	1	2155	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	54	1	2287	3	N	5					5
							6	9									
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	50	1	2131	3	N	-0-					5
12	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	45	1	1867	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	60	1	2596	3	N	-0-					-0-
02	2552	N	2474	-0-	-78	-0-	55	1	2419	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	61	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	59	1	2444	3	N	2					2
							2	9									
05	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	58	1	2406	3	N	-0-					2
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	59	1	2429	3	N	-0-					2
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	59	1	2460	3	N	-0-					2
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	N	-0-					2
09	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					2
10	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	57	1	2413	3	N	-0-					2
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	53	1	2282	3	N	-0-					2
12	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	55	1	2317	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	58	1	2490	3	Y	-0-			-0-
02	2755	X	2292	-0-	-463	-0-	51	1	2241	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	55	1	2290	3	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2245	-0-	-575	-0-	52	1	2193	3	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2293	-0-	-621	-0-	54	1	2239	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	50	1	2059	3	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	51	1	2180	3	Y	-0-			-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	50	1	2108	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	47	1	1985	3	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	48	1	2053	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	48	1	2024	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,391 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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	73	1	3171	3	N	-0-			-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	78	1	3259	3	N	-0-			-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	71	1	3004	3	N	-0-			-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	75	1	3061	3	N	-0-			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	73	1	3005	3	N	-0-			-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	71	1	3006	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	67	1	2780	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	63	1	2618	3	N	-0-			-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	71	1	3013	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	65	1	2789	3	N	-0-			-0-
12	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	66	1	2777	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	2938	-0-	-1185	-0-	75	1	2863	2	N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	76	1	2888	2	N	-0-			-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	83	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	88	1	3265	2	N	-0-			-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	87	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	81	1	3149	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	84	1	3363	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	77	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	62	1	2500	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1709	-0-	-1732	-0-	44	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1008	-0-	-2322	-0-	26	1	982	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	931	-0-	-2169	-0-	24	1	907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9362	X	8069	-0-	-1293	-0-	206	1	7863	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	7821	-0-	-560	-0-	201	1	7620	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8188	-0-	-771	-0-	204	1	7984	2	N	-0-			-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	211	1	7810	2	N	-0-			-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	211	1	8196	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7360	-0-	-740	-0-	185	1	7175	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8021	-0-	-349	-0-	196	1	7825	2	N	-0-			-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-			-0-
09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	213	1	8536	2	N	-0-			-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	219	1	8370	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	6430	-0-	-2330	-0-	166	1	6264	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	208	1	7726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,640 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	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	284	1	10839	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	254	1	9658	2	N	-0-			-0-
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	249	1	9759	2	N	-0-			-0-
04	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	247	1	9134	2	N	-0-			-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	241	1	9363	2	N	-0-			-0-
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	225	1	8720	2	N	-0-			-0-
07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	221	1	8826	2	N	-0-			-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	220	1	8683	2	N	-0-			-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	208	1	8343	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	217	1	8308	2	N	-0-			-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	208	1	7868	2	N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	200	1	7427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 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	3100	N	11842	-0-	8742	28896	302	1	11540	2	N	-0-			-0-
02	38880	X	9984	-0-	-28896	-0-	256	1	9728	2	N	-0-			-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	245	1	9609	2	N	-0-			-0-
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	234	1	8640	2	N	-0-			-0-
05	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	217	1	8437	2	N	-0-			-0-
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	198	1	7659	2	N	-0-			-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	2	N	-0-			-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	187	1	7382	2	N	-0-			-0-
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	162	1	6514	2	N	-0-			-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	165	1	6308	2	N	-0-			-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	161	1	6077	2	N	-0-			-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	161	1	5982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 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	13175	X	11057	-0-	-2118	-0-	631	1	10426	2	N	-0-			-0-
02	11977	X	9690	-0-	-2287	-0-	536	1	9154	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	9239	-0-	-2944	-0-	410	1	8829	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	8496	-0-	-2994	-0-	509	1	7987	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	9018	-0-	-2421	-0-	553	1	8465	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8638	-0-	-2072	-0-	485	1	8153	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	8999	-0-	-1355	-0-	584	1	8415	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	8743	-0-	-495	-0-	485	1	8258	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	468	1	7879	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	486	1	7826	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7566	-0-	-1134	-0-	399	1	7167	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	482	1	7401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	337	1	5568	2	N	-0-			-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	380	1	5381	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	320	1	5491	2	N	-0-			-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	448	1	5547	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	457	1	5476	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5577	-0-	-393	-0-	385	1	5192	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	451	1	5212	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	6023	-0-	-22	-0-	414	1	5609	2	N	-0-			-0-
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	459	1	6145	2	N	-0-			-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	481	1	6083	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5726	-0-	-94	-0-	378	1	5348	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	427	1	5254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	3519	-0-	-5812	-0-	201	1	3318	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	2737	-0-	-5615	-0-	151	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	5843	-0-	-2961	-0-	260	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7292	-0-	-658	-0-	437	1	6855	2	N	-0-					-0-
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	491	1	7508	2	N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	444	1	7463	2	N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	526	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	444	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7493	-0-	-427	-0-	420	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7161	-0-	-1023	-0-	418	1	6743	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6678	-0-	-1242	-0-	352	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6775	-0-	-1223	-0-	415	1	6360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,520 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	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	188	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	2293	-0-	-1361	-0-	127	1	2166	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	143	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	188	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	198	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	168	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	194	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	163	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	155	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	179	1	2879	2	N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	162	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	156	1	2396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	327	1	5397	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5101	-0-	-148	-0-	282	1	4819	2	N	-0-					-0-
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	254	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	328	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	325	1	4978	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	287	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	340	1	4905	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5283	-0-	-328	-0-	293	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5004	-0-	-426	-0-	281	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	290	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145	-0-	263	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	296	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	233	3	Y	6					59
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	204	3	Y	9					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	337	3	Y	18					86
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	441	3	Y	12					98
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	445	3	Y	5	71	1			32
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	392	3	Y	5	2	1			35
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	488	3	Y	8					43
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	10 17	1 9	433	3	Y	15					58
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	502	3	Y	13					71
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	537	3	Y	17					88
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	516	3	Y	10					98
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	571	3	Y	19					117

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

01	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	113	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1778	-0-	-397	-0-	98	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	82	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	96	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	112	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3210	-0-	110	110	211	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	2366	N	2256	-0-	-110	-0-	160	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	145	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	148	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1936	-0-	-794	-0-	106	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	136	1	1749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

01	8401	X	6230	-0-	-2171	-0-	140	1	6090	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	5541	-0-	-2318	-0-	125	1	5416	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	5746	-0-	-1818	-0-	135	1	5611	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5377	-0-	-1463	-0-	125	1	5252	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	4792	-0-	-1904	-0-	113	1	4679	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	4727	-0-	-1303	-0-	112	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4753	-0-	-1168	-0-	110	1	4643	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	4737	-0-	-998	-0-	110	1	4627	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4438	-0-	-932	-0-	103	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	103	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	97	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	100	1	4146	3	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
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	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	60	1	2632	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2476	-0-	-192	-0-	55	1	2421	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	61	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	60	1	2509	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	58	1	2403	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	57	1	2362	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	59	1	2501	3	N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	59	1	2467	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2418	-0-	-12	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2564	3	N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,633 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	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	140	1	6071	3	Y	-0-					-0-
02	5916	X	5797	-0-	-119	-0-	130	1	5667	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5530	-0-	-794	-0-	130	1	5400	3	Y	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	145	1	6082	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	146	1	6019	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5899	-0-	-101	-0-	140	1	5759	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6138	-0-	-310	-0-	141	1	5997	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5984	-0-	-464	-0-	139	1	5845	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	134	1	5622	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	133	1	5678	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	128	1	5510	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5730	-0-	-222	-0-	134	1	5596	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2946	-0-	-70	-0-	66	1	2880	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	71	1	2981	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	65	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	70	1	2876	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	65	1	2654	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	69	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	67	1	2787	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2734	-0-	-26	-0-	62	1	2672	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	62	1	2598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2083	-0-	-63	-0-	46	1	2037	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	47	1	1975	3	Y	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	48	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2155	-0-	-5	-0-	51	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	50	1	2094	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2105	-0-	-127	-0-	49	1	2056	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2037	-0-	-123	-0-	47	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	2004	-0-	-228	-0-	46	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2001	-0-	-159	-0-	46	1	1955	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	49	1	2046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7851	-0-	-147	-0-	177	1	7674	3	Y	-0-					-0-
02	7482	X	7337	-0-	-145	-0-	165	1	7172	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7638	-0-	-360	-0-	178	1	7460	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	6901	-0-	-839	-0-	161	1	6740	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	176	1	7265	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7174	-0-	-86	-0-	170	1	7004	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	172	1	7263	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7272	-0-	-230	-0-	170	1	7102	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6972	-0-	-228	-0-	162	1	6810	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	7253	-0-	-187	-0-	167	1	7086	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	157	1	6767	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7154	-0-	-131	-0-	167	1	6987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2588	-0-	-2341	-0-	148	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3482	-0-	-1129	-0-	193	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	221	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	324	1	5080	2	N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	348	1	5320	2	N	-0-					-0-
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	278	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	292	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	296	1	5045	2	N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	291	1	4898	2	N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	276	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	324	1	4976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11501	X	8863	-0-	-2638	-0-	200	1	8663	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	10208	X	7685	-0-	-2523	-0-	171	1	7452	3	Y	56					56
							62	9									
03	10168	X	8281	-0-	-1887	-0-	193	1	8088	3	Y	-0-	50	1			6
04	9510	X	8096	-0-	-1414	-0-	189	1	7907	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	8990	X	8321	-0-	-669	-0-	197	1	8124	3	Y	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	169	1	6963	3	Y	-0-					-0-
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	192	1	8154	3	Y	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	180	1	7531	3	Y	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	170	1	7142	3	Y	-0-					-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	2					2
							2	9									
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	161	1	6942	3	Y	28					30
							31	9									
12	7781	X	7475	-0-	-306	-0-	174	1	7297	3	Y	4	34	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	53	1	2304	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	2233	N	2206	-0-	-27	-0-	49	1	2136	3	Y	19					19
							21	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	57	1	2369	3	Y	-0-	17	1			2
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	54	1	2260	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	53	1	2188	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	52	1	2187	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	53	1	2195	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	47	1	2038	3	Y	10					10
							11	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	52	1	2168	3	Y	95	98	1			7
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	N	-0-					134
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	59	1	2564	3	N	-0-					134
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	N	-0-					134
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	56	1	2374	3	N	-0-					134
05	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	58	1	2400	3	N	-0-					134
06	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	52	1	2153	3	N	-0-					134
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	55	1	2335	3	N	-0-					134
08	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	55	1	2309	3	N	-0-					134
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	51	1	2148	3	N	1					135
							1	9									
10	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	45	1	1910	3	N	-0-					135
11	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					135
12	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	46	1	1918	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	205	1	7834	2	N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	172	1	6538	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	138	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	165	1	6082	2	N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	176	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	156	1	6025	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	124	1	4960	2	N	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	100	1	3955	2	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	104	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	168	1	6425	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	29	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	654	-0-	-524	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,535 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	194	1	8395	3	N	52					104
							57	9									
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	174	1	7561	3	Y	1	101	1			4
							1	9									
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	159	1	6647	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	149	1	6257	3	Y	7					7
							8	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	135	1	5611	3	Y	5					12
							6	9									
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	132	1	5447	3	Y	1					13
							1	9									
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	128	1	5421	3	Y	29	42	1			-0-
							32	9									
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	120	1	5025	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	111	1	4696	3	Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	107	1	4583	3	Y	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4396	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	2228	-0-	-2298	-0-	51	1	2133	3	Y	40	35	1			5
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 67,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3100	N	2913	-0-	-187	84	66	1	2847	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2457	-0-	-84	-0-	55	1	2402	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	70	1	2942	3	Y	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	77	1	3180	3	Y	35					35
							39	9									
06	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	60	1	2454	3	Y	5					40
							6	9									
07	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	56	1	2391	3	Y	9	49	1			-0-
							10	9									
08	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	56	1	2362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	65	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	56	1	2440	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	48	1	1992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	108	1	2714	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					-0-
03	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	61	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2241	-0-	-789	-0-	89	1	2152	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	84	1	2144	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1747	-0-	-863	-0-	66	1	1681	2	Y	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	92	1	2414	2	Y	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	93	1	2409	2	Y	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	95	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	96	1	2352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	36	1	1536	3	N	-0-			-0-
02	1537	N	1126	-0-	-411	-0-	26	1	1100	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	32	1	1348	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	29	1	1243	3	N	-0-			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	34	1	1399	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	30	1	1229	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	29	1	1253	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	31	1	1316	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	29	1	1229	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	27	1	1178	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	29	1	1180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,603 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	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	496	1	5227	2	N	-0-			-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	452	1	4786	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3858	-0-	-1691	-0-	268	1	3590	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	2985	-0-	-2565	-0-	292	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	3589	-0-	-2146	-0-	334	1	3255	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	2450	-0-	-3100	-0-	229	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	110	-0-	-5501	-0-	13	1	97	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	19	-0-	-3825	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	36	-0-	-3444	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	33	1	262	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1784	-0-	-676	-0-	843	1	941	2	N	-0-			-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1147	1	2541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,775 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	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	121	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-	102	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	128	1	2744	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	146	1	2287	2	N	-0-			-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	1837	-0-	-953	-0-	103	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	155	1	2237	2	N	-0-			-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2479	2	N	-0-			-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	129	1	2171	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	129	1	2084	2	N	-0-			-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	139	1	2492	2	N	-0-			-0-
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	173	1	2661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	65	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2369	-0-	-647	-0-	61	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	67	1	2625	2	Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	74	1	2729	2	Y	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	72	1	2779	2	Y	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	63	1	2531	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2332	-0-	-303	-0-	58	1	2274	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2347	-0-	-203	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	58	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	57	1	2156	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	65	1	2401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,208 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	Y	9					109
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	Y	10					119
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	98	1			22
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					22
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	3	6	9	Y	5					27
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					27
07	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	3			Y	-0-					27
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	Y	12					39
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	Y	8					47
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	Y	10					57
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					57
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	3	13	9	Y	12					69

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	24	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	3	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	46	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	48	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	50	1	2079	3	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	45	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	45	1	1872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-68	-0-	37	1	1600	3	N	-0-					79
02	1566	N	1558	-0-	-8	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					79
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					79
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1546	3	N	13					92
							14	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	37	1	1565	3	N	15					107
							17	9									
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	36	1	1465	3	N	7					114
							8	9									
07	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	36	1	1515	3	N	-0-					114
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					114
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	34	1	1429	3	N	-0-					114
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	34	1	1443	3	N	-0-					114
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	32	1	1402	3	N	-0-					114
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	327	1	12520	2	N	-0-					-0-
02	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	267	1	10140	2	N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	280	1	10962	2	N	-0-					-0-
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	270	1	9995	2	N	-0-					-0-
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	256	1	9955	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	236	1	9155	2	N	-0-					-0-
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	228	1	9125	2	N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	214	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	204	1	8169	2	N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	216	1	8246	2	N	-0-					-0-
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	203	1	7672	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	208	1	7739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7417	-0-	-271	-0-	189	1	7228	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6104	-0-	-1088	-0-	157	1	5947	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	197	1	7739	2	N	-0-					-0-
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	218	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7251	-0-	-158	-0-	182	1	7069	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	176	1	6807	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	180	1	7186	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	184	1	7265	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7375	-0-	-65	-0-	179	1	7196	2	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	198	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	198	1	7493	2	N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	202	1	7503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4154	X	3771	-0-	-383	-0-	96	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3581	-0-	-218	-0-	92	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	93	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	119	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	105	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	118	1	4578	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	99	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	95	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3315	-0-	-705	-0-	81	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	89	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3598	-0-	-422	-0-	93	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	106	1	3919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,846 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1426	N	759	-0-	-667	-0-	17	1	742	3	Y	-0-					92
02	1334	N	1241	-0-	-93	-0-	28	1	1211	3	Y	2					94
							2	9									
03	1333	N	976	-0-	-357	-0-	23	1	953	3	Y	-0-	71	1			23
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					23
05	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	25	1	1034	3	Y	-0-					23
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	Y	-0-					23
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	24	1	1024	3	Y	-0-					23
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	27	1	1139	3	Y	-0-					23
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	26	1	1082	3	Y	-0-					23
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	-0-					23
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2914	N	2845	-0-	-69	-0-	64	1	2781	3	N	-0-					156
02	2726	N	2674	-0-	-52	-0-	59	1	2590	3	N	23	156	1			23
							25	9									
03	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	66	1	2767	3	N	-0-					23
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	94	1	2644	3	N	-0-					23
05	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	66	1	2706	3	N	-0-					23
06	2730	N	2646	-0-	-84	-0-	62	1	2584	3	N	-0-					23
07	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	65	1	2733	3	N	-0-					23
08	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	63	1	2642	3	N	-0-					23
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	61	1	2575	3	N	-0-					23
10	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	58	1	2484	3	N	-0-					23
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	N	2					25
							2	9									
12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	58	1	2423	3	N	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	71	1	3112	3	N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	83	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	78	1	3250	3	N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	83	1	3413	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	79	1	3227	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	78	1	3260	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	52	1	2182	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	23	-0-	-3307	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	254	-0-	-3187	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	71	1	3054	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	61	1	2544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	270	1	11686	3	Y	-0-					-0-
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	238	1	10346	3	Y	-0-					-0-
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	256	1	10690	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3263	-0-	-967	-0-	76	1	3187	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	Y	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	162	1	6966	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7303	-0-	7303	7303	172	1	7131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	169	1	7317	3	Y	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	145	1	6317	3	Y	-0-					-0-
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	151	1	6339	3	Y	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	131	1	5510	3	Y	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	142	1	5824	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	130	1	5347	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	129	1	5452	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	3771	-0-	-2429	-0-	87	1	3684	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4772	-0-	-988	-0-	111	1	4661	3	Y	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	147	1	6242	3	Y	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	125	1	5384	3	Y	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	131	1	5447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3068	-0-	-32	213	69	1	2999	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2726	-0-	-174	39	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
03	2413	X	2374	-0-	-39	-0-	56	1	2318	3	Y	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	61	1	2536	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	71	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	65	1	2673	3	Y	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	65	1	2740	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	63	1	2619	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2300	-0-	-310	-0-	54	1	2246	3	Y	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	65	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2414	-0-	-196	-0-	55	1	2359	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	55	1	2316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 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	2635	N	1744	-0-	-891	-0-	40	1	1704	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	1497	-0-	-765	-0-	34	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1239	-0-	-714	-0-	29	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	38	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	33	1	1378	3	N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	32	1	1362	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	32	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	32	1	1347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	107	1	4612	3	Y	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	3	Y	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	80	1	3353	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	64	1	2690	3	Y	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	80	1	3288	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3360	-0-	-690	-0-	80	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3210	-0-	-975	-0-	74	1	3136	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	71	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2774	-0-	-586	-0-	64	1	2710	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2558	-0-	-914	-0-	59	1	2499	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2491	-0-	-869	-0-	56	1	2435	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	59	1	2425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	423	1	16168	2	N	-0-					-0-
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	280	1	10636	2	N	-0-					-0-
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	365	1	14304	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	383	1	14167	2	N	-0-					-0-
05	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	355	1	13777	2	N	-0-					-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	339	1	13136	2	N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	337	1	13479	2	N	-0-					-0-
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	327	1	12923	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	304	1	12206	2	N	-0-					-0-
10	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	314	1	12013	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	302	1	11398	2	N	-0-					-0-
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	307	1	11386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3586	-0-	-72	-0-	81	1	3505	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	78	1	3401	3	Y	19					19
							21	9									
03	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	79	1	3277	3	Y	-0-	17	1			2
04	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	83	1	3486	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	86	1	3543	3	Y	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	93	1	3815	3	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	80	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3241	-0-	-659	-0-	75	1	3166	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	74	1	3134	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	74	1	3178	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	76	1	3157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	257	1	11092	3	Y	-0-					-0-
02	11310	X	10593	-0-	-717	-0-	238	1	10355	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	9339	-0-	-2751	-0-	219	1	9120	3	Y	-0-					-0-
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	299	1	12543	3	Y	-0-					-0-
05	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	353	1	14547	3	Y	-0-					-0-
06	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	266	1	10932	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	10669	-0-	-88	-0-	246	1	10423	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	241	1	10125	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	10014	-0-	-396	-0-	233	1	9781	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	233	1	9861	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9588	-0-	-822	-0-	218	1	9370	3	Y	-0-					-0-
12	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	227	1	9441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,620 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	32	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	850	-0-	-359	-0-	21	1	829	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	29	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	31	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	33	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	35	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,412 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	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	133	1	2879	3	Y	17					32
							19	9									
02	2958	X	2734	-0-	-224	-0-	120	1	2595	3	Y	17					49
							19	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	5					54
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2963	3	Y	3					57
							3	9									
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	141	1	2900	3	Y	1					58
							1	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	107	1	2945	3	Y	10					68
							11	9									
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	109	1	3046	3	Y	4	72	1			-0-
							4	9									
08	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	111	1	3087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	106	1	2965	3	Y	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	113	1	3176	3	Y	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	139	1	2978	3	Y	6					6
							7	9									
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	42	48	1			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10161	-0-	-999	-0-	259	1	9902	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	9471	-0-	-969	-0-	243	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9826	-0-	-1334	-0-	244	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9407	-0-	-1393	-0-	248	1	9159	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9625	-0-	-1256	-0-	242	1	9383	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	228	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9318	-0-	-819	-0-	228	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9047	-0-	-780	-0-	223	1	8824	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8569	-0-	-851	-0-	208	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8336	-0-	-1274	-0-	212	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	208	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	213	1	7919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7991	-0-	7991	16644	204	1	7787	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6944	-0-	6944	23588	178	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7239	-0-	7239	30827	180	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		6833	-0-	6833	37660	180	1	6653	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7161	-0-	7161	44821	180	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6406	-0-	6406	51227	161	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	57096	X	5869	-0-	-51227	-0-	143	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	179	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	173	1	6936	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	175	1	6712	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6774	-0-	-246	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	182	1	6744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	3356	3	Y	-0-					1
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	72	1	3163	3	Y	-0-					1
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-					1
04	3120	X	1741	-0-	-1379	-0-	41	1	1700	3	Y	-0-					1
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	110	1	4525	3	Y	-0-					1
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	400	1	16446	3	Y	-0-					-0-
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	382	1	16193	3	Y	-0-					-0-
08	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	348	1	14595	3	Y	-0-					-0-
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	316	1	13279	3	Y	-0-					-0-
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	300	1	12760	3	Y	-0-					-0-
11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	274	1	11828	3	Y	-0-					-0-
12	14725	X	11881	-0-	-2844	-0-	279	1	11602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	224	1	8549	2	N	-0-					-0-
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	220	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	205	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6962	-0-	-778	-0-	183	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6999	-0-	-999	-0-	176	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6777	-0-	-963	-0-	171	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5546	-0-	-2452	-0-	135	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7106	-0-	-892	-0-	175	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6794	-0-	-166	-0-	165	1	6629	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6714	-0-	-292	-0-	171	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	167	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	178	1	6612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,797 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	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	158	1	6845	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	140	1	6132	3	N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	154	1	6420	3	N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	147	1	6138	3	N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	144	1	5973	3	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	142	1	5870	3	N	-0-					-0-
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	144	1	6098	3	N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	143	1	5991	3	N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	137	1	5760	3	N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	138	1	5863	3	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	130	1	5604	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,138 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	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	41	1	1791	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47	1	1969	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	38	1	1623	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	48	1	1966	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	46	1	1874	3	Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	41	1	1746	3	Y	10					10
							11	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	3	Y	46	56	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 22,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					27
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	9	1			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 234 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	589	N	501	-0-	-88	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	10	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	10	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	440	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1891	N	918	-0-	-973	-0-	21	1	897	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	34	1	1387	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	38	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	14					14
							15	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2422	-0-	-275	-0-	878	1	1544	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	832	1	1358	3	Y	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	931	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	870	1	1590	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1951	-0-	-467	-0-	863	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2167	-0-	-173	-0-	901	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	912	1	1431	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	870	1	1431	3	Y	2					2
							2	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	921	1	2147	3	Y	-0-					2
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	939	1	1701	3	Y	-0-					2
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	903	1	1433	3	Y	-0-					2
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	932	1	1372	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-223	-0-	62	1	2660	3	Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	62	1	2714	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	68	1	2844	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	64	1	2663	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	66	1	2736	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	65	1	2668	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	58	1	2458	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2491	-0-	-299	-0-	58	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2157	-0-	-573	-0-	50	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	54	1	2278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	N	36					64
							40	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	55	1	2397	3	Y	-0-	62	1			2
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	80	1	3361	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3117	3	Y	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	55	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	540	-0-	-900	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	194	1	8229	3	Y	50					50
							55	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	141	1	5939	3	Y	5					55
							6	9									
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	128	1	5410	3	Y	4	54	1			5
							4	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	116	1	4954	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	93	1	3862	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2144	-0-	-119	-0-	49	1	2095	3	N	-0-					100
02	2175	N	1528	-0-	-647	-0-	50	1	1478	3	N	-0-					100
03	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	65	1	1822	3	N	-0-					100
04	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	68	1	1903	3	N	-0-					100
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1990	3	Y	1	98	1			3
							1	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	48	1	1993	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	75	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1165	-0-	-912	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	91	-0-	-1949	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	466	-0-	-1704	-0-	10	1	445	3	Y	10					10
							11	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	12					22
							13	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	31	53	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3203	-0-	-238	-0-	36	1	3016	3	Y	137	27	1			142
							151	9									
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	252	1	21847	3	Y	38	137	1			43
							42	9									
03	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	346	1	14497	3	Y	-0-	38	1			5
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	278	1	11678	3	Y	70	71	1			4
							77	9									
05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	262	1	10844	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	10710	X	9698	-0-	-1012	-0-	229	1	9450	3	Y	17					17
							19	9									
07	11067	X	8982	-0-	-2085	-0-	207	1	8760	3	Y	14	31	1			-0-
							15	9									
08	11067	X	7149	-0-	-3918	-0-	166	1	6982	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	10710	X	6107	-0-	-4603	-0-	141	1	5931	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	11067	X	3752	-0-	-7315	-0-	87	1	3664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9690	X	3940	-0-	-5750	-0-	89	1	3851	3	Y	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	151	1	6313	3	Y	25	22	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 109,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8726	-0-	-2868	-0-	197	1	8529	3	N	-0-					-0-
02	10846	X	8066	-0-	-2780	-0-	181	1	7885	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8398	-0-	-1584	-0-	196	1	8202	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8185	-0-	-1145	-0-	191	1	7994	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	7952	-0-	-1379	-0-	188	1	7764	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	6469	-0-	-1961	-0-	154	1	6315	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	4944	-0-	-3674	-0-	115	1	4829	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7139	-0-	-1324	-0-	166	1	6973	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7149	-0-	-1041	-0-	166	1	6983	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7244	-0-	-723	-0-	167	1	7077	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	6036	-0-	-864	-0-	137	1	5899	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	5179	-0-	-1858	-0-	121	1	5058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,487 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2772	-0-	-917	-0-	63	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	2142	-0-	-1222	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	79	1	3299	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	49	1	2054	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2066	-0-	-817	-0-	49	1	2017	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	1209	-0-	-2061	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	1058	-0-	-2321	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	33	1	1380	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1273	-0-	-107	-0-	29	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	1	8256	3	N	-0-					111
02	5220	X	2961	-0-	-2259	-0-	98	1	2859	3	N	4					115
							4	9									
03	5394	X	4313	-0-	-1081	-0-	148	1	4140	3	N	23	106	1			32
							25	9									
04	5400	X	4749	-0-	-651	-0-	163	1	4582	3	N	4					36
							4	9									
05	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	180	1	4924	3	Y	1	28	1			9
							1	9									
06	5400	X	4507	-0-	-893	-0-	158	1	4348	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	163	1	4585	3	Y	-0-					9
08	5115	X	3241	-0-	-1874	-0-	112	1	3129	3	Y	-0-					9
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	130	1	5476	3	Y	16					25
							18	9									
10	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	96	1	4086	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
11	0	W	3499	-0-	3499	3499	79	1	3410	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	0	W	3684	-0-	3684	7183	86	1	3598	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10788	-0-	10788	22483	244	1	10544	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9482	-0-	9482	31965	213	1	9269	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		9657	-0-	9657	41622	226	1	9431	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8979	-0-	8979	50601	209	1	8770	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		8952	-0-	8952	59553	211	1	8741	3	Y	-0-					-0-
06	67887	X	8334	-0-	-59553	-0-	198	1	8136	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8519	-0-	-1308	-0-	196	1	8323	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	1779	-0-	-7893	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		778	-0-	778	778	18	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,268 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X		3195	-0-	-0-	-0-	72	1	3120	3	N	3				47
								3	9								
02	2978	X		2978	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	N	14				61
								15	9								
03	3138	X		3138	-0-	-0-	-0-	74	1	3064	3	N	-0-				61
04	3033	X		3033	-0-	-0-	-0-	104	1	2929	3	N	-0-				61
05	3100	X		3052	-0-	-48	-0-	72	1	2980	3	N	-0-				61
06	3000	X		2962	-0-	-38	-0-	70	1	2892	3	N	-0-				61
07	3100	X		3025	-0-	-75	-0-	70	1	2955	3	N	-0-				61
08	3100	X		3026	-0-	-74	-0-	71	1	2955	3	N	-0-	40	1		21
09	3000	X		2994	-0-	-6	-0-	69	1	2925	3	N	-0-				21
10	3069	X		2990	-0-	-79	-0-	69	1	2921	3	N	-0-				21
11	2970	X		2878	-0-	-92	-0-	65	1	2813	3	N	-0-				21
12	3100	X		3002	-0-	-98	-0-	70	1	2932	3	N	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 36,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X		7048	-0-	-764	-0-	180	1	6868	2	Y	-0-				-0-
02	7018	X		6088	-0-	-930	-0-	156	1	5932	2	Y	-0-				-0-
03	7378	X		6574	-0-	-804	-0-	163	1	6411	2	Y	-0-				-0-
04	6810	X		6321	-0-	-489	-0-	167	1	6154	2	Y	-0-				-0-
05	7037	X		6644	-0-	-393	-0-	167	1	6477	2	Y	-0-				-0-
06	6810	X		6200	-0-	-610	-0-	156	1	6044	2	Y	-0-				-0-
07	6572	X		6556	-0-	-16	-0-	160	1	6396	2	Y	-0-				-0-
08	6634	X		6141	-0-	-493	-0-	152	1	5989	2	Y	-0-				-0-
09	6420	X		5496	-0-	-924	-0-	134	1	5362	2	Y	-0-				-0-
10	6634	X		5419	-0-	-1215	-0-	138	1	5281	2	Y	-0-				-0-
11	6330	X		5211	-0-	-1119	-0-	134	1	5077	2	Y	-0-				-0-
12	6169	X		5324	-0-	-845	-0-	140	1	5184	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 73,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2852	X	1452	-0-	-1400	-0-	32	1	1403	3	N	15					117
							17	9									
02	2668	X	1852	-0-	-816	-0-	40	1	1771	3	N	37					154
							41	9									
03	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	96	1	2679	3	N	9	161	1			2
							10	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	102	1	2887	3	N	10					12
							11	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	98	1	2711	3	N	107					119
							118	9									
06	2700	X	2038	-0-	-662	-0-	48	1	1970	3	N	18					137
							20	9									
07	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	61	1	2573	3	N	17	154	1			-0-
							19	9									
08	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	62	1	2574	3	N	40					40
							44	9									
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	3	N	53					93
							58	9									
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	60	1	2529	3	N	46					139
							51	9									
11	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	56	1	2399	3	N	44	153	1			30
							48	9									
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	59	1	2463	3	N	40					70
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 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	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	42	1	1845	3	N	88	180	1			13
							97	9									
02	2552	X	1048	-0-	-1504	-0-	22	1	969	3	N	52					65
							57	9									
03	2728	X	1829	-0-	-899	-0-	43	1	1786	3	N	-0-					65
04	1920	X	1867	-0-	-53	-0-	62	1	1733	3	N	65					130
							72	9									
05	1984	X	1470	-0-	-514	-0-	33	1	1375	3	N	56	174	1			12
							62	9									
06	1920	X	1052	-0-	-868	-0-	24	1	993	3	N	32					44
							35	9									
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	3	N	55					99
							61	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2580	3	N	51					150
							56	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	2217	3	N	38	171	1			17
							42	9									
10	2728	N	2439	-0-	-289	-0-	54	1	2296	3	N	81					98
							89	9									
11	2610	N	1605	-0-	-1005	-0-	36	1	1523	3	N	42					140
							46	9									
12	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	49	1	2039	3	N	34					174
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	38	1	1645	3	N	27					77
							30	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	N	8					85
							9	9									
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	36	1	1494	3	N	13					98
							14	9									
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	34	1	1438	3	N	4					102
							4	9									
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	36	1	1477	3	N	1					103
							1	9									
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	33	1	1387	3	N	-0-					103
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					103
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	32	1	1346	3	N	1					104
							1	9									
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	26	1	1089	3	N	-0-					104
10	1395	N	823	-0-	-572	-0-	19	1	804	3	N	-0-					104
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					104
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	42					94
							46	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	N	177	153	1			118
							195	9									
03	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	30	1	1251	3	N	3					121
							3	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	N	2					123
							2	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1631	3	N	19					142
							21	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	37	1	1516	3	N	-0-					142
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	40	1	1688	3	N	44	159	1			27
							48	9									
08	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	37	1	1587	3	N	1					28
							1	9									
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	30	1	1255	3	N	7					35
							8	9									
10	1922	N	1081	-0-	-841	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					35
11	1560	N	1177	-0-	-383	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					35
12	1333	N	787	-0-	-546	-0-	18	1	769	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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. GAS LIFT (I)(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	2540	-0-	-64	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					10
							1863	3									
02	2407	N	2370	-0-	-37	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					10
							1736	3									
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	Y	3					13
							1860	3	3	9							
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	50	1	600	2	Y	11	23	1			1
							1784	3	12	9							
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	45	1	621	2	Y	3	1	1			3
							1842	3	3	9							
06	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					3
							1699	3									
07	2542	N	1883	-0-	-659	-0-	50	1	1831	3	Y	2					5
							2	9									
08	2511	N	1879	-0-	-632	-0-	51	1	1825	3	Y	3					8
							3	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	2					10
							1760	3	2	9							
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					10
							1694	3									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					10
							1700	3									
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	46	1	559	2	Y	2					12
							1654	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(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	2218	-0-	-45	-0-	50	1	2168	3	N	-0-					107
02	2088	N	2087	-0-	-1	-0-	46	1	2034	3	N	6					113
							7	9									
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2207	3	N	7					120
							8	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	49	1	2059	3	N	7					127
							8	9									
05	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	50	1	2092	3	N	7					134
							8	9									
06	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	48	1	1993	3	N	-0-					134
07	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	2018	3	N	-0-					134
08	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	49	1	2030	3	N	-0-					134
09	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	46	1	1960	3	N	-0-					134
10	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	47	1	1979	3	N	-0-					134
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	45	1	1937	3	N	-0-					134
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	48	1	2008	3	N	1					135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	2577	3	Y	-0-					84
02	2523	N	2453	-0-	-70	-0-	81	1	2369	3	Y	3					87
							3	9									
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	92	1	2575	3	Y	4					91
							4	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	90	1	2528	3	Y	-0-					91
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	93	1	2556	3	Y	-0-	71	1			20
06	T. A.		2465	-0-	2465	2465	87	1	2376	3	Y	2	17	1			5
							2	9									
07	T. A.		2685	-0-	2685	5150	92	1	2593	3	Y	-0-					5
08	7718	X	2568	-0-	-5150	-0-	89	1	2479	3	Y	-0-					5
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	-0-					5
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					5
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					5
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	54	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	2175	X	1981	-0-	-194	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	2285	-0-	-40	-0-	53	1	2232	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	50	1	2091	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	50	1	2093	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	48	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	48	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	46	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	45	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	45	1	1912	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	42	1	1789	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	44	1	1831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,609 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5485	-0-	5485	12369	123	1	5362	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4182	-0-	4182	16551	94	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4054	-0-	4054	20605	95	1	3959	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3545	-0-	3545	24150	83	1	3462	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3638	-0-	3638	27788	86	1	3552	3	Y	-0-					-0-
06	31172	X	3384	-0-	-27788	-0-	80	1	3304	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	79	1	3328	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3247	-0-	-721	-0-	76	1	3171	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	71	1	2988	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	71	1	3003	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7316	X	5567	-0-	-1749	-0-	126	1	5441	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4263	-0-	-1711	-0-	95	1	4168	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6200	-0-	-124	-0-	145	1	6055	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5435	-0-	-445	-0-	126	1	5309	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4651	-0-	-1208	-0-	110	1	4541	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	4641	-0-	-1359	-0-	111	1	4530	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	4770	-0-	-1430	-0-	110	1	4660	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4175	-0-	-2025	-0-	98	1	4077	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	3928	-0-	-1502	-0-	91	1	3837	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3671	-0-	-1134	-0-	84	1	3587	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	79	1	3383	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	94	1	3889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,746 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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2382	-0-	-141	-0-	53	1	2329	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	60	1	2496	3	Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	60	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	67	1	2745	3	Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	60	1	2443	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3377	-0-	277	277	78	1	3299	3	Y	-0-					-0-
08	2873	N	2596	-0-	-277	-0-	60	1	2536	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	55	1	2303	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	671	-0-	-1879	-0-	15	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	48	1	2013	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,005 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	9207	X	4814	-0-	-4393	-0-	275	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	4345	-0-	-4268	-0-	240	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	4574	-0-	-4633	-0-	203	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	4316	-0-	-4594	-0-	259	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	276	1	4227	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	243	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	283	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	231	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	573	-0-	-3777	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	77	-0-	-4243	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1160	-0-	1160	1160	71	1	1089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

01	T. A.		1492	-0-	1492	2828	918	1	574	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2828					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2828					N	-0-					-0-
04	T. A.		9572	-0-	9572	12400	1695	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		11719	-0-	11719	24119	1868	1	9851	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		8646	-0-	8646	32765	1568	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		6891	-0-	6891	39656	1576	1	5315	2	N	-0-					-0-
08	46016	X	6360	-0-	-39656	-0-	1446	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	11718	X	511	-0-	-11207	-0-	511	1			N	-0-					-0-
11	8640	X	118	-0-	-8522	-0-	118	1			N	-0-					-0-
12	2263	X	1287	-0-	-976	-0-	1287	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	228	-0-	-912	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248	X	158	-0-	-90	-0-	19	1	139	2	N	-0-					-0-
08	248	X	165	-0-	-83	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1271	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	293	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	256	1	4370	2	N	-0-					-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	216	1	4653	2	N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	286	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	317	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	270	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	316	1	4553	2	N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	245	1	4166	2	N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	292	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	N	-0-					-0-
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	303	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	358	1	5500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,707 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	9269	X	8996	-0-	-273	-0-	514	1	8482	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8138	-0-	-533	-0-	450	1	7688	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8433	-0-	-650	-0-	375	1	8058	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7756	-0-	-1034	-0-	465	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7483	-0-	-1600	-0-	459	1	7024	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6781	-0-	-1919	-0-	381	1	6400	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7306	-0-	-1405	-0-	474	1	6832	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7237	-0-	-1195	-0-	402	1	6835	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7029	-0-	-741	-0-	394	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	434	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	369	1	6638	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	445	1	6825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,859 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	7130	X	5621	-0-	-1509	-0-	321	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5640	-0-	-972	-0-	312	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5590	-0-	-1075	-0-	248	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	334	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5390	-0-	-624	-0-	331	1	5059	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4906	-0-	-914	-0-	275	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5123	-0-	-891	-0-	332	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	286	1	4866	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	278	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	297	1	4792	2	N	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	274	1	4925	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	313	1	4805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19530	X	13719	-0-	-5811	-0-	783	1	12936	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	11848	-0-	-4392	-0-	655	1	11193	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	12695	-0-	-2340	-0-	564	1	12131	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11755	-0-	-2615	-0-	705	1	11050	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	11556	-0-	-3293	-0-	709	1	10847	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	11067	-0-	-2223	-0-	621	1	10446	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	10839	-0-	-1871	-0-	703	1	10136	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	10398	-0-	-2312	-0-	577	1	9821	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	9777	-0-	-1983	-0-	548	1	9229	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9593	-0-	-1970	-0-	560	1	9033	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	9233	-0-	-1837	-0-	486	1	8747	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9612	-0-	-556	-0-	588	1	9024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,092 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	175	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	161	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	140	1	3008	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	191	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	175	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	177	1	2976	2	N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	217	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	177	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	158	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	154	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	177	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,394 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	7285	X	4535	-0-	-2750	-0-	259	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4107	-0-	-1896	-0-	227	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	230	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	332	1	5206	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	338	1	5167	2	N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	298	1	5019	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	350	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	304	1	5170	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5121	-0-	-429	-0-	287	1	4834	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5348	-0-	-170	-0-	312	1	5036	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	271	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5072	-0-	-229	-0-	310	1	4762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	397	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	10738	-0-	-1065	-0-	342	1	10396	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	10048	-0-	-2569	-0-	390	1	9658	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	994	-0-	-10976	-0-	42	1	952	2	N	-0-					-0-
05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	778	1	20090	2	N	-0-					-0-
06	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	535	1	14781	2	N	-0-					-0-
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	591	1	13904	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	555	1	13209	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	12519	-0-	-21	-0-	502	1	12017	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12323	-0-	-635	-0-	500	1	11823	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11562	-0-	-978	-0-	446	1	11116	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	413	1	11126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,371 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	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	296	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	258	1	4414	2	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	218	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	294	1	4617	2	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	224	1	3757	2	N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	261	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	160	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	186	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	191	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	231	1	3538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,579 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	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1075	1	9828	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	685	1	4859	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	472	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	561	1	4062	2	N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	685	1	4780	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	555	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	657	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1833	-0-	-1081	-0-	563	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	808	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	691	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1135	-0-	-1505	-0-	456	1	679	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	679	-0-	-2235	-0-	321	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	778	1	7112	2	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	418	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	752	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	868	1	3975	2	N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	885	1	4321	2	N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	643	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	677	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	651	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	630	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	682	1	3729	2	N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	690	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	870	1	3322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	4287	-0-	1287	1287	900	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	1567	N	280	-0-	-1287	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	17	-0-	-1502	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	28	-0-	-1491	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	1470	X	140	-0-	-1330	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	279	X	119	-0-	-160	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	327	1	5399	2	N	-0-			-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	287	1	4908	2	N	-0-			-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	222	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	294	1	4610	2	N	-0-			-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	311	1	4761	2	N	-0-			-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	298	1	5007	2	N	-0-			-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	352	1	5075	2	N	-0-			-0-
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	313	1	5322	2	N	-0-			-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	282	1	4754	2	N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	263	1	4240	2	N	-0-			-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	267	1	4807	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4995	-0-	-647	-0-	306	1	4689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,874 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	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	430	1	7094	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3227	2	N	-0-			-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2672	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	77	-0-	-2443	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	129	1	1980	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	129	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	146	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	130	1	2208	2	N	-0-			-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	137	1	2298	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	2150	-0-	-206	-0-	126	1	2024	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3506	-0-	506	506	185	1	3321	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7936	-0-	4836	5342	486	1	7450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,832 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	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	204	1	8839	3	Y	-0-			-0-
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	179	1	7772	3	Y	-0-			-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	188	1	7841	3	Y	-0-			-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	158	1	6597	3	Y	-0-			-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	171	1	7054	3	Y	-0-			-0-
06	7680	X	6632	-0-	-1048	-0-	158	1	6474	3	Y	-0-			-0-
07	7936	X	6641	-0-	-1295	-0-	153	1	6488	3	Y	-0-			-0-
08	7936	X	4331	-0-	-3605	-0-	100	1	4231	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	5676	-0-	-1314	-0-	132	1	5544	3	Y	-0-			-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	304	1	12875	3	Y	-0-			-0-
11	6630	X	1047	-0-	-5583	-0-	24	1	1023	3	Y	-0-			-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	30	1	1296	3	N	2					120
							2	9									
02	1711	N	1586	-0-	-125	-0-	35	1	1545	3	N	5					125
							6	9									
03	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	60	1	1683	3	N	2					127
							2	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	56	1	1597	3	N	-0-					127
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	59	1	1630	3	N	-0-					127
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	38	1	1565	3	N	3	130	1			-0-
							3	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1727	3	N	5					5
							6	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	3	N	1					6
							1	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1632	3	N	6					12
							7	9									
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	39	1	1667	3	N	5					17
							6	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	3	N	10					27
							11	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	4212	3	Y	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	86	1	3772	3	Y	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	91	1	3813	3	Y	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	3	Y	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	88	1	3630	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	81	1	3367	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	82	1	3457	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2350	-0-	-1556	-0-	55	1	2295	3	Y	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	89	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	577	-0-	-2873	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	26	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	26	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	961	-0-	-149	-0-	22	1	939	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	947	-0-	-169	-0-	22	1	925	3	N	-0-					-0-
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	19	1	846	3	N	-0-					-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	22	1	908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	190	1	8250	3	Y	-0-			-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	170	1	7394	3	Y	-0-			-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	172	1	7182	3	Y	-0-			-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	158	1	6626	3	Y	-0-			-0-
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	159	1	6549	3	Y	-0-			-0-
06	7260	X	6075	-0-	-1185	-0-	144	1	5931	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	5937	-0-	-1565	-0-	137	1	5800	3	Y	-0-			-0-
08	7347	X	6429	-0-	-918	-0-	149	1	6280	3	Y	-0-			-0-
09	6780	X	5930	-0-	-850	-0-	138	1	5792	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	5965	-0-	-731	-0-	137	1	5828	3	Y	-0-			-0-
11	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	1845	-0-	-4386	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,557 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	3100	N	4467	-0-	1367	3298	101	1	4366	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3586	-0-	686	3984	80	1	3506	3	Y	-0-			-0-
03	7840	X	3856	-0-	-3984	-0-	431	1	3425	3	Y	-0-			-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	81	1	3405	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	93	1	3844	3	Y	-0-			-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	85	1	3520	3	Y	-0-			-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	92	1	3898	3	Y	-0-			-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	86	1	3638	3	Y	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-			-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	81	1	3459	3	Y	-0-			-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	73	1	3158	3	Y	-0-			-0-
12	3627	X	1854	-0-	-1773	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	43	1	1787	3	N	-0-			-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	43	1	1811	3	N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	102	1	1844	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	53	1	1689	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	48	1	1814	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	42	1	1628	2	N	-0-			-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	48	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	46	1	1628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	74	1	3204	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2902	-0-	-346	-0-	66	1	2836	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	71	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	73	1	3025	3	Y	1					1
							1	9									
05	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	72	1	3000	3	Y	-0-					1
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	65	1	2652	3	Y	-0-					1
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					1
08	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-					1
10	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	63	1	2662	3	Y	-0-					2
11	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	54	1	2301	3	Y	-0-					1
12	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	54	1	2248	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	19	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	17	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	17	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	17	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	14	1	621	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	99	1	2851	3	Y	-0-					8
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2658	3	Y	-0-					8
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	103	1	2869	3	Y	-0-					8
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	99	1	2770	3	Y	-0-					8
05	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	102	1	2789	3	Y	2					10
							2	9									
06	2820	N	2689	-0-	-131	-0-	94	1	2595	3	Y	-0-					10
07	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	98	1	2782	3	Y	-0-					10
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2790	3	Y	-0-					10
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	96	1	2677	3	Y	31	41	1			-0-
							34	9									
10	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	63	1	2688	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	61	1	2630	3	Y	7					7
							8	9									
12	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	61	1	2558	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3529	-0-	529	529	144	1	3385	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3333	-0-	233	762	134	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2835	-0-	-165	597	111	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	3456	X	2859	-0-	-597	-0-	118	1	2741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					25
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					25
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					25
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	17	1	364	3	Y	10					35
							11	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	426	3	Y	1	35	1			1
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	52	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	50	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	50	1	2094	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	53	1	2159	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2026	-0-	-314	-0-	48	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2220	-0-	-198	-0-	51	1	2169	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	46	1	1924	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1543	-0-	-689	-0-	35	1	1508	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1720	-0-	-440	-0-	39	1	1681	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	40	1	1638	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	62	1	2675	3	N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	57	1	2480	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3159	-0-	59	59	74	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	191	73	1	3059	3	N	-0-					-0-
05	3080	N	2889	-0-	-191	-0-	151	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	79	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	70	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	64	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	69	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	74	1	2609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,816 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	9641	X	8826	-0-	-815	-0-	199	1	8627	3	Y	-0-					-0-
02	8845	X	8129	-0-	-716	-0-	183	1	7946	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	198	1	8307	3	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8123	-0-	-787	-0-	189	1	7934	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8072	-0-	-856	-0-	191	1	7881	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	183	1	7517	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7908	-0-	-431	-0-	182	1	7726	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7729	-0-	-610	-0-	180	1	7549	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7394	-0-	-676	-0-	171	1	7223	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	172	1	7306	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7205	-0-	-505	-0-	163	1	7042	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	172	1	7148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	55 2	1 9	2411	3	Y	2					2
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					2
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	57	1	2385	3	Y	-0-					2
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	55	1	2320	3	Y	-0-					2
05	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	57	1	2340	3	Y	-0-					2
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	56	1	2319	3	Y	-0-					2
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					2
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	57	1	2371	3	Y	-0-					2
09	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	55	1	2291	3	Y	-0-					2
10	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					2
11	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	51	1	2208	3	Y	-0-					2
12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	18	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	16	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	662	-0-	-144	-0-	15	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	435	-0-	-285	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	12	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	445	-0-	-237	-0-	11	1	434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	27	1	1150	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	25	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	28	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	27	1	1117	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					5
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	23	1	928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	3	Y	2					5
							2	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	30	1	1250	3	Y	-0-					5
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					5
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	-0-					5
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	3	Y	-0-					5
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-					5
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	3	Y	-0-					5
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	28	1	1160	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	28	1	1188	3	Y	-0-					5
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	27	1	1174	3	Y	-0-					5
12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	20	1	837	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7266	-0-	-1755	-0-	164	1	7102	3	Y	-0-					-0-
02	8555	X	7973	-0-	-582	-0-	179	1	7794	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	9133	-0-	-43	-0-	214	1	8919	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	7442	-0-	-1438	-0-	173	1	7269	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8682	-0-	-494	-0-	205	1	8477	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	8256	-0-	-294	-0-	196	1	8060	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8521	-0-	-314	-0-	196	1	8325	3	Y	-0-					-0-
08	8835	X	5724	-0-	-3111	-0-	134	1	5590	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	2446	-0-	-5954	-0-	56	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	212	1	9019	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7925	-0-	-325	-0-	180	1	7745	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7186	-0-	7186	7186	168	1	7018	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	41	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	520	-0-	-875	-0-	18	1	502	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	36	1	1018	3	N	2					2
							2	9									
05	1302	N	285	-0-	-1017	-0-	7	1	278	3	N	-0-					2
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	2	1	86	3	N	3					5
							3	9									
07	1085	N	113	-0-	-972	-0-	3	1	110	3	N	-0-					5
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	4	1	109	3	N	-0-					5
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	3	11	9	N	10	15	1			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10520	-0-	-299	-0-	268	1	10252	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9564	-0-	-557	-0-	245	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10517	-0-	-302	-0-	262	1	10255	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9800	-0-	-610	-0-	258	1	9542	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9515	-0-	-994	-0-	239	1	9276	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8459	-0-	-1711	-0-	213	1	8246	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9273	-0-	-1236	-0-	340	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9377	-0-	-1132	-0-	347	1	9030	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8975	-0-	-835	-0-	327	1	8648	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9034	-0-	-483	-0-	345	1	8689	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9014	-0-	-46	-0-	349	1	8665	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8997	-0-	-334	-0-	354	1	8643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,045 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 #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					7
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	3	Y	-0-					7
03	3100	N	4281	-0-	1181	1181	147	1	4110	3	Y	22					29
							24	9									
04	3000	N	5986	-0-	2986	4167	205	1	5760	3	Y	19					48
							21	9									
05	3100	N	4336	-0-	1236	5403	151	1	4155	3	Y	27					75
							30	9									
06	8407	X	3004	-0-	-5403	-0-	106	1	2898	3	Y	-0-					75
07	6200	X	3033	-0-	-3167	-0-	105	1	2928	3	Y	-0-					75
08	6200	X	2751	-0-	-3449	-0-	95	1	2656	3	Y	-0-					75
09	6000	X	2505	-0-	-3495	-0-	86	1	2401	3	Y	16	91	1			-0-
							18	9									
10	4340	X	2461	-0-	-1879	-0-	57	1	2404	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2351	-0-	-649	-0-	53	1	2292	3	Y	5					5
							6	9									
12	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	56	1	2363	3	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	194	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	6902	-0-	-754	-0-	177	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5982	-0-	-1861	-0-	149	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5920	-0-	-1670	-0-	156	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6897	-0-	-760	-0-	173	1	6724	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6418	-0-	-932	-0-	162	1	6256	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	238	1	6252	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6590	-0-	-292	-0-	244	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6089	-0-	-571	-0-	148	1	5941	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	161	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5909	-0-	-511	-0-	152	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	157	1	5837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-415	-0-	57	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	69	1	2629	2	N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	68	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	70	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	88	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	90	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	94	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	68	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	60	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	51	1	1901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 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 #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1641	-0-	-33	-0-	42	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1493	-0-	-44	-0-	38	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	37	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	38	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	55	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	53	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	51	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	45	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	33	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	64	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	60	1	2503	3	Y	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	67	1	2763	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	67	1	2783	3	Y	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	69	1	2906	3	Y	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	593	-0-	-1027	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3133	-0-	33	33	72	1	3061	3	Y	-0-					-0-
11	2061	N	2028	-0-	-33	-0-	46	1	1982	3	Y	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	47	1	1952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

01	527	N	229	-0-	-298	-0-	5	1	222	3	N	2					35
							2	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	N	3					38
							3	9									
03	837	N	366	-0-	-471	-0-	9	1	351	3	N	5					43
							6	9									
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	118	3	N	3					46
							3	9									
05	434	N	218	-0-	-216	-0-	5	1	213	3	Y	-0-	43	1			3
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1	1			3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					137
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1772	3	N	9					146
							10	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	3	N	-0-					146
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	70	1	1978	3	N	-0-					146
05	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	57	1	1555	3	N	-0-					146
06	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	50	1	1348	3	N	-0-					146
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	3	N	-0-					146
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	3	N	17	163	1			-0-
							19	9									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2225	3	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	N	2					2
							2	9									
11	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	26	1	1099	3	N	6					8
							7	9									
12	1922	N	164	-0-	-1758	-0-	4	1	160	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3278	-0-	-2612	-0-	109 17	1 9	3152	3	N	15					109
02	5510	X	4901	-0-	-609	-0-	163 4	1 9	4734	3	N	4					113
03	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	184 1	1 9	5116	3	N	1	83	1			31
04	5430	X	4795	-0-	-635	-0-	164	1	4631	3	N	-0-					31
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	198 29	1 9	5434	3	Y	26	25	1			1
06	5130	X	4949	-0-	-181	-0-	174 1	1 9	4774	3	Y	1	1	1			1
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	192	1	5404	3	Y	-0-					1
08	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	191	1	5330	3	Y	-0-					1
09	5460	X	4747	-0-	-713	-0-	164	1	4583	3	Y	-0-					1
10	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	123	1	5233	3	Y	-0-					1
11	0	W	5183	-0-	5183	5183	117	1	5066	3	Y	-0-					1
12	0	W	5538	-0-	5538	10721	130	1	5408	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 #: 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	3	Y	-0-					5
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	Y	-0-					5
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	3	Y	-0-					5
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	981	3	Y	-0-					5
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					5
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	-0-					5
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					5
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	Y	-0-					5
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	950	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	59	1	2556	3	Y	48					80
							53	9									
02	2900	N	3756	-0-	856	856	83	1	3621	3	Y	47					127
							52	9									
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	7	83	1			51
04	3000	N	3945	-0-	945	945	91	1	3835	3	Y	17					68
							19	9									
05	4129	X	3184	-0-	-945	-0-	75	1	3092	3	Y	15					83
							17	9									
06	3900	X	2222	-0-	-1678	-0-	52	1	2166	3	Y	4					87
							4	9									
07	4092	X	2467	-0-	-1625	-0-	56	1	2383	3	Y	25	110	1			2
							28	9									
08	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	53	1	2216	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
09	3960	X	2182	-0-	-1778	-0-	50	1	2097	3	Y	32					42
							35	9									
10	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	53	1	2241	3	Y	11					53
							12	9									
11	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	49	1	2113	3	Y	25					78
							28	9									
12	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	52	1	2143	3	Y	1	55	1			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	42	1	1823	3	Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	44	1	1860	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	39	1	1654	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	42	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	41	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	45	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	40	1	1699	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	40	1	1649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	35	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	37	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	32	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	28	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	30	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	31	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	42	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	48	1	2017	3	Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	41	1	1706	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	41	1	1683	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	35	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	40	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					2
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	36	1	1513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 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	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	62	1	2696	3	Y	-0-					17
02	2639	N	2581	-0-	-58	-0-	58	1	2523	3	Y	-0-					17
03	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	61	1	2574	3	Y	-0-					17
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	65	1	2732	3	Y	-0-	7	1			10
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	66	1	2707	3	Y	2					12
							2	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	Y	-0-					12
07	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					12
08	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	63	1	2638	3	Y	-0-					12
09	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	60	1	2537	3	Y	-0-					12
10	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	61	1	2606	3	Y	-0-					12
11	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	57	1	2475	3	Y	1					13
							1	9									
12	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	58	1	2423	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	734	-0-	-586	-0-	26	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	36	1	978	3	Y	3					3
							3	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	Y	-0-					3
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-					3
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	32	1	903	3	Y	-0-					3
09	1080	N	661	-0-	-419	-0-	15	1	627	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	436	-0-	-464	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	809	3	N	12					180
							13	9									
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	16	1	692	3	N	4	158	1			26
							4	9									
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	9	1	377	3	N	1					27
							1	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	18	1	756	3	N	15					42
							17	9									
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	15	1	614	3	N	12					54
							13	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	625	3	N	11					65
							12	9									
07	806	N	453	-0-	-353	-0-	10	1	436	3	N	6					71
							7	9									
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	12	1	483	3	N	1					72
							1	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	970	3	N	18					90
							20	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					90
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	508	3	N	8					98
							9	9									
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	18	1	732	3	N	7					105
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	654	3	Y	3					3
							3	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	728	3	Y	19					22
							21	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	33					55
							36	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	Y	7					62
							8	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	15					77
							17	9									
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	22	1	897	3	Y	1					78
							1	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	3	Y	13					91
							14	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	Y	7					98
							8	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1047	3	Y	14					112
							15	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	3	Y	9					121
							10	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1088	3	Y	15					136
							17	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	Y	1					137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		234	-0-	234	234	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	386	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	458	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		162	-0-	162	620	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-41	-0-	62	1	2656	3	N	-0-					-0-
02	2581	N	2494	-0-	-87	-0-	56	1	2438	3	N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	64	1	2675	3	N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	61	1	2584	3	N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	63	1	2618	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	1839	-0-	-801	-0-	43	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6008	-0-	2908	2908	139	1	5869	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	13188	-0-	10088	12996	307	1	12881	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	11295	-0-	8295	21291	262	1	11033	3	N	-0-					-0-
10	25477	X	4186	-0-	-21291	-0-	96	1	4090	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		49 1 22 9	2101	3	N	20					226
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		41 1 22 9	1802	3	N	20	191	1			55
03	2449	N	1901	-0-	-548	-0-		44 1 18 9	1839	3	N	16					71
04	2100	N	1979	-0-	-121	-0-		46 1 20 9	1913	3	N	18					89
05	1984	N	1755	-0-	-229	-0-		41 1 14 9	1700	3	N	13					102
06	1830	N	1672	-0-	-158	-0-		39 1	1633	3	N	-0-					102
07	2046	N	1644	-0-	-402	-0-		38 1	1606	3	N	-0-					102
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		44 1	1859	3	N	-0-					102
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-		38 1	1598	3	N	-0-					102
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		39 1	1624	3	N	-0-					102
11	1830	N	1766	-0-	-64	-0-		38 1 50 9	1678	3	N	45					147
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		42 1 11 9	1736	3	N	10					157

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-		55 1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1833	-0-	-284	-0-		41 1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	90					90
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		62 1	2618	3	Y	-0-					90
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-		61 1 4 9	2500	3	Y	4					94
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		58 1 8 9	2402	3	Y	7					101
07	2697	N	2583	-0-	-114	-0-		59 1 44 9	2480	3	Y	40					141
08	2573	N	2409	-0-	-164	-0-		55 1 18 9	2336	3	Y	16					157
09	2460	N	2399	-0-	-61	-0-		55 1 30 9	2314	3	Y	27	184	1			-0-
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-		54 1 21 9	2296	3	Y	19					19
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		55 1 31 9	2367	3	Y	28					47
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		60 1 26 9	2500	3	Y	24					71

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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 #: 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	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	62	1	2708	3	N	37	167	1			16
							41	9									
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	58	1	2542	3	N	33					49
							36	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2679	3	N	25					74
							28	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	61	1	2605	3	N	-0-					74
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	64	1	2659	3	N	-0-					74
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	60	1	2476	3	N	-0-					74
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	62	1	2642	3	N	-0-					74
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	3	N	237	186	1			227
							261	9									
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	3	N	36	189	1			74
							40	9									
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-	68	1			6
11	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	55	1	2356	3	Y	59	21	1			44
							65	9									
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	3	Y	245	284	1			5
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 31,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-					12
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	3	Y	-0-					12
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					12
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	36	1	1513	3	Y	-0-					12
05	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	37	1	1535	3	Y	-0-					12
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	36	1	1472	3	Y	-0-					12
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	37	1	1545	3	Y	-0-					12
08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					12
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					12
10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					12
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	32	1	1383	3	Y	-0-					12
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	39	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1097	-0-	-34	-0-	25	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	38	1	1066	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	27	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	27	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	470	-0-	-708	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2841	-0-	-104	-0-	64	1	2777	3	N	-0-					97
02	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	7					104
							8	9									
03	3069	N	2864	-0-	-205	-0-	99	1	2759	3	N	5					109
							6	9									
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	99	1	2790	3	N	7					116
							8	9									
05	3069	N	2751	-0-	-318	-0-	65	1	2686	3	N	-0-					116
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	66	1	2746	3	N	-0-					116
07	3007	N	2866	-0-	-141	-0-	66	1	2797	3	N	3					119
							3	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	65	1	2734	3	N	-0-					119
09	2820	N	2798	-0-	-22	-0-	64	1	2704	3	N	27	112	1			34
							30	9									
10	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					34
11	2700	N	2470	-0-	-230	-0-	56	1	2414	3	N	-0-					34
12	2883	N	1842	-0-	-1041	-0-	43	1	1796	3	N	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 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	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	49	1	1070	3	Y	11					31
							12	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	21					52
							23	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	Y	32					84
							35	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	3	Y	19	61	1			42
							21	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	17					59
							19	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	29					88
							32	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1	1204	3	Y	4					92
							4	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	3	Y	18					110
							20	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	51	66	1			95
							56	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	Y	21					116
							23	9									
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	52	1	1116	3	Y	-0-	96	1			20
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	44					64
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	189	1	4748	2	Y	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	177	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	175	1	4530	2	Y	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	180	1	4368	2	Y	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	174	1	4438	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	162	1	4142	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	164	1	4311	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	160	1	4177	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	152	1	4019	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	157	1	3958	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	159	1	3957	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	167	1	4085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,175 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	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	111	1	3220	3	N	-0-					81
02	3567	X	2792	-0-	-775	-0-	62	1	2722	3	N	7					88
							8	9									
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	32	120	1			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2028	-0-	-948	-0-	47	1	1981	3	N	-0-					-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	N	-0-					-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	51	1	2128	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1884	-0-	-131	-0-	43	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	45	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	49	1	2063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	37	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1302	-0-	-235	-0-	33	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	33	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	34	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	34	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	35	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	40	1	1583	2	N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	36	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	35	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	38	1	1410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1689	-0-	-1225	-0-	38	1	1651	3	Y	-0-					54
02	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	32	1	1417	3	Y	-0-					54
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1545	3	Y	-0-					54
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	36	1	1483	3	Y	-0-					54
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	35	1	1463	3	Y	-0-					54
06	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	31	1	1279	3	Y	-0-					54
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	34	1	1473	3	Y	-0-					54
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	35	1	1443	3	Y	-0-					54
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					54
10	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					54
11	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	27	1	1136	3	Y	-0-					54
12	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-	619	1	15581	2	N	-0-					-0-
02	17023	X	14772	-0-	-2251	-0-	568	1	14204	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	15338	-0-	-2394	-0-	572	1	14766	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14994	-0-	-2046	-0-	592	1	14402	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	14847	-0-	-1955	-0-	559	1	14288	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14887	-0-	-803	-0-	562	1	14325	2	N	-0-					-0-
07	15779	X	15102	-0-	-677	-0-	553	1	14549	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	14487	-0-	-1013	-0-	536	1	13951	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	13520	-0-	-1480	-0-	493	1	13027	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	13681	-0-	-1695	-0-	523	1	13158	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	505	1	12540	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13099	-0-	-1688	-0-	515	1	12584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8376	-0-	-25	-0-	189	1	8187	3	N	-0-					20
02	7859	X	7769	-0-	-90	-0-	258	1	7486	3	N	23					43
							25	9									
03	8401	X	8161	-0-	-240	-0-	282	1	7866	3	N	12					55
							13	9									
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	282	1	7945	3	N	3					58
							3	9									
05	8401	X	8136	-0-	-265	-0-	286	1	7850	3	N	-0-					58
06	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	179	1	7359	3	N	4					62
							4	9									
07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	294	1	8262	3	N	-0-					62
08	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	286	1	7985	3	N	-0-					62
09	8130	X	7567	-0-	-563	-0-	175	1	7375	3	N	15	77	1			-0-
							17	9									
10	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	175	1	7450	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	168	1	7264	3	N	12					12
							13	9									
12	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	177	1	7378	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 95,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21982	-0-	-2322	-0-	560	1	21422	2	N	-0-					-0-
02	21866	X	18689	-0-	-3177	-0-	479	1	18210	2	N	-0-					-0-
03	23374	X	21217	-0-	-2157	-0-	528	1	20689	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	19326	-0-	-2424	-0-	509	1	18817	2	N	-0-					-0-
05	21979	X	17965	-0-	-4014	-0-	451	1	17514	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	16816	-0-	-4454	-0-	423	1	16393	2	N	-0-					-0-
07	21204	X	17363	-0-	-3841	-0-	636	1	16727	2	N	-0-					-0-
08	21204	X	17438	-0-	-3766	-0-	645	1	16793	2	N	-0-					-0-
09	19320	X	16881	-0-	-2439	-0-	615	1	16266	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16968	-0-	-1012	-0-	648	1	16320	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	16195	-0-	-695	-0-	626	1	15569	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16958	-0-	-495	-0-	667	1	16291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	55	1	2363	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2282	-0-	-125	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	62	1	2589	3	N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	58	1	2401	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	55	1	2236	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2222	-0-	-320	-0-	51	1	2171	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	1529	-0-	-920	-0-	36	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	3	N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2061	-0-	-574	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	109	1	4732	3	Y	-0-					-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	102	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	109	1	4585	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	107	1	4473	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	110	1	4521	3	Y	-0-					-0-
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	108	1	4434	3	Y	-0-					-0-
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	109	1	4617	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	108	1	4511	3	Y	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	102	1	4319	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	100	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	90	1	3878	3	Y	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	105	1	4360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 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	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	43	1	1860	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1829	-0-	-56	-0-	41	1	1788	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	42	1	1747	3	Y	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	40	1	1624	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	41	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	42	1	1753	3	Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	41	1	1705	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2846	-0-	-0-	-0-	95	1	2751	3	Y	-0-					3
02	2378	N	2018	-0-	-360	-0-	67	1	1951	3	Y	-0-					3
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	3	Y	10					13
							11	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2551	3	Y	10					23
							11	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	94	1	2606	3	Y	2					25
							2	9									
06	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	86	1	2353	3	Y	2					27
							2	9									
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	3	Y	-0-					27
08	2697	N	2429	-0-	-268	-0-	84	1	2345	3	Y	-0-					27
09	2430	N	2096	-0-	-334	-0-	49	1	2038	3	Y	8	35	1			-0-
							9	9									
10	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-133	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	18	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1158	-0-	1158	1158	28	1	1130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	39	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	40	1	1637	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	38	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1748	3	N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	40	1	1650	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	36	1	1563	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	34	1	1482	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	35	1	1476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1277	-0-	-86	-0-	33	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	32	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	36	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1259	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	34	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-253	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					5
02	870	N	636	-0-	-234	-0-	14	1	622	3	Y	-0-					5
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	19	1	797	3	Y	-0-					5
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	19	1	777	3	Y	-0-					5
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	18	1	744	3	Y	-0-					5
06	780	N	580	-0-	-200	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					5
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	3	Y	-0-					5
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	17	1	681	3	Y	-0-					5
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	-0-					5
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					5
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	3	Y	-0-					5
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	57	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1943	-0-	-203	-0-	50	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	51	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	55	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	53	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	51	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	49	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	40	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1512	-0-	-528	-0-	37	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	43	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	45	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

01	10230	X	10093	-0-	-137	-0-	227	1	9866	3	Y	-0-					-0-
02	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	207	1	9045	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	9808	-0-	-422	-0-	229	1	9579	3	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9460	-0-	-380	-0-	220	1	9240	3	Y	-0-					-0-
05	10137	X	9662	-0-	-475	-0-	228	1	9434	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	9240	-0-	-420	-0-	220	1	9020	3	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9488	-0-	-401	-0-	219	1	9269	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9317	-0-	-479	-0-	217	1	9100	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9018	-0-	-432	-0-	210	1	8808	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9147	-0-	-525	-0-	211	1	8936	3	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8792	-0-	-448	-0-	199	1	8593	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	9067	-0-	-140	-0-	213	1	8854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,344 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	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	107	1	4600	3	Y	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	98	1	4272	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	103	1	4346	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	110	1	4522	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2305	-0-	-2255	-0-	55	1	2250	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	403	-0-	-4278	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	143	1	5996	3	Y	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	133	1	5614	3	Y	-0-					-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	124	1	5293	3	Y	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	108	1	4678	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	1555	-0-	-4552	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,073 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	6634	X	5979	-0-	-655	-0-	152	1	5827	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5757	-0-	-449	-0-	148	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	152	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5916	-0-	-294	-0-	156	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	147	1	5700	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5473	-0-	-497	-0-	138	1	5335	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5814	-0-	-355	-0-	213	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	204	1	5302	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	190	1	5034	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4774	-0-	-1085	-0-	122	1	4652	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	161	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	154	1	3762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,504 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	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	37	1	1635	3	N	-0-					21
02	1624	N	1490	-0-	-134	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					21
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	37	1	1559	3	N	-0-					21
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	36	1	1494	3	N	1					22
							1	9									
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	36	1	1464	3	N	1					23
							1	9									
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	33	1	1367	3	N	-0-					23
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	34	1	1444	3	N	-0-					23
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	33	1	1378	3	N	-0-					23
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					23
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	22	1	959	3	N	-0-					23
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	3	N	-0-					23
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	36	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	39	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	34	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	40	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	25	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	184	1	7958	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	170	1	7390	3	Y	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	187	1	7829	3	Y	-0-					-0-
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	177	1	7468	3	Y	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	181	1	7472	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7247	-0-	-553	-0-	172	1	7075	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7741	-0-	-319	-0-	178	1	7563	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7556	-0-	-473	-0-	176	1	7380	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7268	-0-	-382	-0-	169	1	7099	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	168	1	7142	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6992	-0-	-508	-0-	158	1	6834	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	166	1	6915	3	Y	-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
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-					13
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1535	3	Y	-0-					13
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1628	3	Y	-0-					13
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1591	3	Y	4					17
							4	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	3	Y	1					18
							1	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	38	1	1563	3	Y	-0-					18
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1528	3	Y	1					19
							1	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	36	1	1506	3	Y	1					20
							1	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-					20
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					20
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	34	1	1404	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	37	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	41	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	36	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	40	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	38	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	35	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	38	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	40	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	40	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,369 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	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	41	1	1801	3	N	-0-					91
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	39	1	1700	3	N	-0-					91
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	43	1	1797	3	N	-0-					91
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	-0-					91
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	3	Y	-0-	89	1			2
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	43	1	1780	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1860	N	986	-0-	-874	-0-	23	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	56	-0-	-1774	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		132	-0-	132	132	4	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	83	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	77	1	2929	2	N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	77	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	75	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	72	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	68	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	67	1	2659	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	65	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	59	1	2368	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	63	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	63	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	62	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	69	1	2999	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	74	1	3058	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2997	-0-	-33	-0-	70	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	165	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	88	1	2797	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	77	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	74	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	79	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	79	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	113	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	81	1	2841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		19363	-0-	19363	39693	433 114	1 9	18816	3	Y	104					144
02	T. A.		16858	-0-	16858	56551	375 122	1 9	16361	3	Y	111	163	1			92
03	T. A.		16839	-0-	16839	73390	390 109	1 9	16340	3	Y	99					191
04	T. A.		15759	-0-	15759	89149	363 113	1 9	15283	3	Y	103	178	1			116
05	T. A.		16110	-0-	16110	105259	378 89	1 9	15643	3	Y	81					197
06	119495	X	14236	-0-	-105259	-0-	335 97	1 9	13804	3	Y	88	189	1			96
07	17081	X	14015	-0-	-3066	-0-	321 79	1 9	13615	3	Y	72					168
08	16833	X	13045	-0-	-3788	-0-	302 59	1 9	12684	3	Y	54	173	1			49
09	15750	X	12293	-0-	-3457	-0-	284 66	1 9	11943	3	Y	60					109
10	16120	X	11925	-0-	-4195	-0-	272 75	1 9	11578	3	Y	68					177
11	14250	X	11242	-0-	-3008	-0-	253 53	1 9	10936	3	Y	48					225
12	13113	X	11898	-0-	-1215	-0-	276 61	1 9	11561	3	Y	55	190	1			90

TOTAL GAS PROD: 173,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	60	1	2634	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	132	1	5504	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	173	1	7267	3	Y	-0-					-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	184	1	7625	3	Y	-0-					-0-
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	164	1	6716	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6367	-0-	-484	-0-	147	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	4533	-0-	-2318	-0-	105	1	4428	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	146	1	6128	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	133	1	5670	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	120	1	5189	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5112	-0-	5112	5112	120	1	4992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	109	1	4659	3	N	72	164	1			31
							79	9									
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	519	1	4933	3	N	71					102
							78	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	3	N	25	107	1			20
							28	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	377	1	3473	3	N	15					35
							17	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	386	1	2096	3	N	57					92
							63	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	378	1	2297	3	N	29					121
							32	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	442	1	2692	3	Y	17	126	1			12
							19	9									
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	444	1	2777	3	Y	34	4	1			42
							37	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	38					80
							42	9									
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2773	3	Y	39					119
							43	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61	1	2661	3	Y	49					168
							54	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	65	1	2704	3	Y	36	187	1			17
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 41,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	2604	X	1910	-0-	-694	-0-	44	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	2204	X	1725	-0-	-479	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	41	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	36	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	36	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	33	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	32	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	40	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	3	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	33	1	1426	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	35	1	1431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	44	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1528	-0-	-183	-0-	39	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	37	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	46	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	45	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	41	1	1663	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	45	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	56	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	58	1	2166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5185	-0-	-643	-0-	132	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	4857	-0-	-595	-0-	125	1	4732	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	125	1	4883	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	130	1	4820	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	128	1	4966	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	122	1	4710	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5039	-0-	-138	-0-	123	1	4916	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	122	1	4837	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	115	1	4608	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	120	1	4572	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4521	-0-	-369	-0-	117	1	4404	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	121	1	4497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1926	2	Y	-0-			-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	71	1	1772	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	72	1	1871	2	Y	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	84	1	2056	2	Y	-0-			-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	88	1	2243	2	Y	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	-0-			-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	2	Y	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	81	1	2102	2	Y	-0-			-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	78	1	2071	2	Y	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	2	Y	-0-			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1422	2	Y	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	2	Y	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-			-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	Y	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	93	1	3554	2	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	83	1	3154	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	80	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	83	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	84	1	3278	2	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	77	1	3000	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	73	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	69	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	68	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	73	1	2800	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	72	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	67	1	2479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,431 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	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	89 113	1 9	2571	3	N	103					190
02	2668	N	2462	-0-	-206	-0-	81 29	1 9	2352	3	N	26	156	1			60
03	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	92 48	1 9	2560	3	N	44					104
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	87 140	1 9	2450	3	N	127	156	1			75
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	92 59	1 9	2523	3	N	54					129
06	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	91 35	1 9	2474	3	N	32					161
07	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	80 86	1 9	2264	3	N	78	165	1			74
08	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	73 79	1 9	2031	3	N	72					146
09	2610	N	1671	-0-	-939	-0-	57 23	1 9	1591	3	N	21					167
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	58 31	1 9	2501	3	N	28	91	1			104
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	97 36	1 9	2805	3	N	33					137
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	98 74	1 9	2728	3	N	67					204

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	145	1	6272	3	N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	130	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	138	1	5769	3	N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	122	1	5122	3	N	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	127	1	5251	3	N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	113	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4900	3	N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	109	1	4602	3	N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	107	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	109	1	4617	3	N	-0-					-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	99	1	4261	3	N	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	104	1	4339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	66	1	2515	2	Y	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	63	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	66	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	64	1	2475	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	59	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2169	-0-	-404	-0-	53	1	2116	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	54	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1900	-0-	-470	-0-	46	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	49	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	52	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	56	1	2091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,174 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	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	54	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1492	-0-	-16	-0-	50	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	55	1	1541	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	51	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	50	1	1377	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	49	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	52	1	1478	3	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	3	Y	15					15
							17	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					7
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	Y	-0-					7
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					7
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	843	3	Y	-0-					7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	Y	-0-					7
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					7
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					7
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					7
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	18	1	745	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	44	1	1922	3	N	30					140
							33	9									
02	1885	N	1850	-0-	-35	-0-	41	1	1809	3	N	-0-					140
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	45	1	1877	3	N	2					142
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	67	1	1878	3	N	16	158	1			-0-
							18	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	43	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	45	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	40	1	1657	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	41	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	40	1	1705	3	N	2					2
							2	9									
12	1767	N	1177	-0-	-590	-0-	27	1	1130	3	N	18					20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	N	-0-					124
02	725	N	647	-0-	-78	-0-	14	1	633	3	N	-0-					124
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	23	1	653	3	N	-0-	70	1			54
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	23	1	638	3	N	-0-	54	1			-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	658	3	N	-0-					-0-
07	682	N	489	-0-	-193	-0-	11	1	478	3	N	-0-					-0-
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	12	1	488	3	N	-0-					-0-
09	660	N	225	-0-	-435	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 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	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	151	1	4368	3	N	-0-					13
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	144	1	4172	3	N	-0-					13
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	158	1	4405	3	N	-0-					13
04	4410	X	4295	-0-	-115	-0-	147	1	4148	3	N	-0-					13
05	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	154	1	4220	3	N	-0-					13
06	4410	X	4204	-0-	-206	-0-	148	1	4056	3	N	-0-					13
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	158	1	4455	3	N	-0-					13
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	152	1	4232	3	N	-0-					13
09	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	146	1	4096	3	N	7	20	1			-0-
							8	9									
10	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	92	1	3922	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	91	1	3934	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	99	1	4116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 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	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	77	1	3353	3	N	-0-					75
02	3364	X	3025	-0-	-339	-0-	68	1	2957	3	N	-0-					75
03	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	75	1	3140	3	N	-0-					75
04	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	73	1	3032	3	N	-0-					75
05	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	66	1	2739	3	N	-0-					75
06	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	64	1	2634	3	N	-0-					75
07	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	71	1	3002	3	N	-0-					75
08	3224	X	2667	-0-	-557	-0-	62	1	2605	3	N	-0-					75
09	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	63	1	2649	3	N	-0-					75
10	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	57	1	2431	3	N	-0-					75
11	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	48	1	2075	3	N	-0-					75
12	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	53	1	2185	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 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	3658	X	2825	-0-	-833	-0-	64	1	2761	3	Y	-0-					3
02	3422	X	2865	-0-	-557	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-					3
03	3658	X	2567	-0-	-1091	-0-	60	1	2507	3	Y	-0-					3
04	3210	X	1590	-0-	-1620	-0-	37	1	1553	3	Y	-0-					3
05	3255	X	2194	-0-	-1061	-0-	52	1	2142	3	Y	-0-					3
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	69	1	2800	3	Y	-0-					3
07	1953	X	416	-0-	-1537	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					3
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	76	1	3156	3	Y	-0-					3
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3259	-0-	159	159	75	1	3184	3	Y	-0-					3
11	3673	X	3514	-0-	-159	-0-	80	1	3434	3	Y	-0-					3
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	61	1	2547	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	19	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	20	1	872	3	Y	29					29
							32	9									
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	22	1	884	3	Y	1	27	1			3
							1	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	816	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					3
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	15	1	644	3	Y	-0-					3
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	15	1	642	3	Y	-0-					3
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	17	1	697	3	Y	22					25
							24	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					25
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7998	-0-	-93	-0-	181	1	7817	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	7380	-0-	-189	-0-	166	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7690	-0-	-401	-0-	179	1	7511	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7376	-0-	-454	-0-	172	1	7204	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7521	-0-	-570	-0-	178	1	7343	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	7135	-0-	-155	-0-	169	1	6966	3	Y	-0-					-0-
07	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	169	1	7162	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	166	1	6948	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	158	1	6648	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	159	1	6749	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6651	-0-	-489	-0-	151	1	6500	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6746	-0-	-43	-0-	158	1	6588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11005	-0-	-527	-0-	248	1	10757	3	Y	-0-					2
02	10730	X	10378	-0-	-352	-0-	233	1	10145	3	Y	-0-					2
03	11315	X	11139	-0-	-176	-0-	261	1	10878	3	Y	-0-					2
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	264	1	11084	3	Y	-0-					2
05	11284	X	6242	-0-	-5042	-0-	148	1	6094	3	Y	-0-					2
06	10620	X	8337	-0-	-2283	-0-	198	1	8139	3	Y	-0-					2
07	10974	X	8686	-0-	-2288	-0-	200	1	8486	3	Y	-0-					2
08	10974	X	8831	-0-	-2143	-0-	206	1	8625	3	Y	-0-					2
09	10620	X	8641	-0-	-1979	-0-	201	1	8440	3	Y	-0-					2
10	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	199	1	8478	3	Y	-0-					2
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	210	1	9067	3	Y	-0-					2
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	223	1	9332	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	195	1	8442	3	Y	-0-					31
02	7975	X	7013	-0-	-962	-0-	157	1	6856	3	Y	-0-					31
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	208	1	8707	3	Y	-0-					31
04	8250	X	8086	-0-	-164	-0-	189	1	7897	3	Y	-0-					31
05	8525	X	8160	-0-	-365	-0-	193	1	7967	3	Y	-0-					31
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	184	1	7589	3	Y	-0-					31
07	7905	X	6637	-0-	-1268	-0-	153	1	6484	3	Y	-0-					31
08	7905	X	5787	-0-	-2118	-0-	135	1	5652	3	Y	-0-					31
09	7650	X	5418	-0-	-2232	-0-	125	1	5293	3	Y	-0-					31
10	7905	X	5367	-0-	-2538	-0-	124	1	5243	3	Y	-0-					31
11	7650	X	5039	-0-	-2611	-0-	115	1	4924	3	Y	-0-					31
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	203	1	8445	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 85,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	73	1	3160	3	Y	18					85
							20	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	Y	29					114
							32	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	75	1	3151	3	Y	58	120	1			52
							64	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	73	1	3065	3	Y	37					89
							41	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	75	1	3067	3	Y	28					117
							31	9									
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	71	1	2918	3	Y	8					125
							9	9									
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	70	1	2944	3	Y	4					129
							4	9									
08	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	75	1	3149	3	Y	6	84	1			51
							7	9									
09	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	71	1	2990	3	Y	28					79
							31	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	73	1	3089	3	Y	39					118
							43	9									
11	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	69	1	2991	3	Y	5					123
							6	9									
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	73	1	3052	3	Y	14	70	1			67
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	942	2	N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	32	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	28	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	33	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	42	1	1848	3	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	Y	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	42	1	1706	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	41	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	40	1	1640	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	38	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		1166	-0-	1166	2331	25	1	1078	3	Y	57					57
							63	9									
02	T. A.		2048	-0-	2048	4379	45	1	1962	3	Y	37					94
							41	9									
03	T. A.		2145	-0-	2145	6524	50	1	2081	3	Y	13					107
							14	9									
04	T. A.		2120	-0-	2120	8644	49	1	2065	3	Y	5					112
							6	9									
05	T. A.		2272	-0-	2272	10916	53	1	2208	3	Y	10					122
							11	9									
06	3000	N	2248	-0-	-752	10164	53	1	2188	3	Y	6					128
							7	9									
07	3100	N	2401	-0-	-699	9465	55	1	2329	3	Y	15					143
							17	9									
08	3100	N	2263	-0-	-837	8628	53	1	2207	3	Y	3					146
							3	9									
09	3000	N	2110	-0-	-890	7738	49	1	2043	3	Y	16					162
							18	9									
10	3100	N	2137	-0-	-963	6775	49	1	2068	3	Y	18					180
							20	9									
11	3000	N	2061	-0-	-939	5836	46	1	2000	3	Y	14					194
							15	9									
12	3100	N	2223	-0-	-877	4959	52	1	2152	3	Y	17					211
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8270	-0-	5170	12278	186	1	8084	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	7196	-0-	4296	16574	161	1	7035	3	Y	-0-					-0-
03	23543	X	6969	-0-	-16574	-0-	163	1	6806	3	Y	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	138	1	5750	3	Y	-0-					-0-
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	133	1	5473	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5253	-0-	-1047	-0-	125	1	5128	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5130	-0-	-1380	-0-	118	1	5012	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4795	-0-	-1715	-0-	112	1	4683	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4390	-0-	-1490	-0-	102	1	4288	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4747	-0-	-864	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4075	-0-	-1175	-0-	92	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	91	1	3813	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	183	1	7921	3	N	107					142
							118	9									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	159	1	6925	3	N	147	197	1			92
							162	9									
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	165	1	6946	3	N	99					191
							109	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	152	1	6368	3	N	73	186	1			78
							80	9									
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	151	1	6246	3	N	60					138
							66	9									
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	156	1	6426	3	N	52					190
							57	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	155	1	6579	3	N	51	187	1			54
							56	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	163	1	6850	3	N	57					111
							63	9									
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	153	1	6446	3	N	62					173
							68	9									
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	51	161	1			63
							56	9									
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	133	1	5747	3	N	55					118
							61	9									
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	144	1	6060	3	N	66					184
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 81,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	199	1	8646	3	Y	47					73
							52	9									
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	176	1	7698	3	Y	63					136
							69	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	193	1	8090	3	Y	33					169
							36	9									
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	175	1	7342	3	Y	54	158	1			65
							59	9									
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	174	1	7209	3	Y	41					106
							45	9									
06	7800	X	6620	-0-	-1180	-0-	156	1	6424	3	Y	36					142
							40	9									
07	8060	X	6489	-0-	-1571	-0-	149	1	6321	3	Y	17					159
							19	9									
08	8060	X	6442	-0-	-1618	-0-	149	1	6251	3	Y	38					197
							42	9									
09	7590	X	6092	-0-	-1498	-0-	141	1	5922	3	Y	26	172	1			51
							29	9									
10	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	138	1	5863	3	Y	42					93
							46	9									
11	6630	X	5680	-0-	-950	-0-	128	1	5516	3	Y	33					126
							36	9									
12	6386	X	5813	-0-	-573	-0-	135	1	5633	3	Y	41					167
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 83,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	285 106	1 9	12385	3	N	96					140
02	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	258 123	1 9	11238	3	N	112	181	1			71
03	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	272 94	1 9	11380	3	N	85					156
04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	256 80	1 9	10774	3	N	73	155	1			74
05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	261 73	1 9	10788	3	N	66					140
06	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	238 59	1 9	9804	3	N	54					194
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	228 66	1 9	9681	3	N	60	190	1			64
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	239 85	1 9	10043	3	N	77					141
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	216 57	1 9	9117	3	N	52					193
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	219 72	1 9	9294	3	N	65	188	1			70
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	202 70	1 9	8712	3	N	64					134
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	212 77	1 9	8859	3	N	70					204

TOTAL GAS PROD: 125,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	31 9	1 9	1364	3	N	8					97
02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	30 1	1 9	1302	3	N	1					98
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	33 50	1 9	1380	3	N	45	123	1			20
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	N	-0-					20
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	32	1	1357	3	N	-0-					20
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	31	1	1264	3	N	-0-					20
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	31	1	1313	3	N	-0-					20
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	30	1	1260	3	N	-0-					20
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	3	N	-0-					20
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	N	-0-					20
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	1260	3	N	10					30
12	1395	N	896	-0-	-499	-0-	21	1	875	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1648	-0-	-987	-0-	55	1	1593	3	Y	-0-					3
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	77	1	2244	3	Y	-0-					3
03	3100	N	7184	-0-	4084	4084	245	1	6819	3	Y	109	97	1			15
							120	9									
04	3000	N	5400	-0-	2400	6484	186	1	5214	3	Y	-0-					15
05	3100	N	4616	-0-	1516	8000	162	1	4441	3	Y	12					27
							13	9									
06	11645	X	3645	-0-	-8000	-0-	128	1	3509	3	Y	7					34
							8	9									
07	7192	X	3593	-0-	-3599	-0-	123	1	3463	3	Y	6					40
							7	9									
08	7192	X	3592	-0-	-3600	-0-	124	1	3458	3	Y	9					49
							10	9									
09	5400	X	3436	-0-	-1964	-0-	118	1	3299	3	Y	17	66	1			-0-
							19	9									
10	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	78	1	3293	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	74	1	3217	3	Y	20					20
							22	9									
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	78	1	3263	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6544	-0-	-1795	-0-	147	1	6357	3	N	36					128
							40	9									
02	7569	X	6619	-0-	-950	-0-	148	1	6450	3	N	19	137	1			10
							21	9									
03	7967	X	7571	-0-	-396	-0-	177	1	7383	3	N	10					20
							11	9									
04	7560	X	7424	-0-	-136	-0-	172	1	7233	3	N	17					37
							19	9									
05	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	177	1	7293	3	N	-0-					37
06	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	167	1	6884	3	N	6					43
							7	9									
07	7657	X	6958	-0-	-699	-0-	160	1	6783	3	N	14	57	1			-0-
							15	9									
08	7657	X	3027	-0-	-4630	-0-	71	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	184	1	7740	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	168	1	7126	3	N	33					33
							36	9									
11	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	151	1	6509	3	N	11					44
							12	9									
12	T. A.		6582	-0-	6582	6582	153	1	6399	3	N	27					71
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 81,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	N	-0-					8
02	145	N	12	-0-	-133	-0-	12	3			N	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					8
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					8
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					8
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 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
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	2077	N	1066	-0-	-1011	-0-	36	1	1030	3	N	-0-					28
02	1943	N	1825	-0-	-118	-0-	61	1	1764	3	N	-0-					28
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	64	1	1771	3	N	-0-					28
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	3	N	-0-					28
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	63	1	1758	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	3	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	65	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	40	1	1719	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	40	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1498	-0-	-184	-0-	34	1	1464	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	36	1	1492	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	44	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	42	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	48	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	48	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	49	1	1715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 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	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	117	1	3381	3	N	3					150
							3	9									
02	3277	X	3062	-0-	-215	-0-	102	1	2958	3	N	2					152
							2	9									
03	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	120	1	3353	3	N	4	129	1			27
							4	9									
04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	114	1	3200	3	N	-0-					27
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	123	1	3382	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	119	1	3264	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	121	1	3403	3	Y	7					12
							8	9									
08	3503	X	1053	-0-	-2450	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					12
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					12
10	3503	X	117	-0-	-3386	-0-	3	1	110	3	Y	4					16
							4	9									
11	3390	X	112	-0-	-3278	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					16
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	3	N	-0-					6
02	1682	N	1629	-0-	-53	-0-	54	1	1575	3	N	-0-					6
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	63	1	1742	3	N	-0-					6
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	51	1	1429	3	N	-0-					6
05	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	59	1	1632	3	N	-0-					6
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	59	1	1606	3	N	-0-					6
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	63	1	1760	3	N	-0-					6
08	1705	N	1259	-0-	-446	-0-	44	1	1215	3	N	-0-					6
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					6
10	1829	N	195	-0-	-1634	-0-	4	1	191	3	N	-0-					6
11	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	5	1	203	3	N	10					16
							11	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	526	1	15197	3	N	-0-					-0-
02	14442	X	14119	-0-	-323	-0-	317	1	13802	3	N	-0-					-0-
03	15438	X	14374	-0-	-1064	-0-	499	1	13875	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	13037	-0-	-2023	-0-	448	1	12589	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	13837	-0-	-1725	-0-	327	1	13510	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	13569	-0-	-1491	-0-	322	1	13247	3	N	-0-					-0-
07	15097	X	13905	-0-	-1192	-0-	321	1	13584	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	5117	-0-	-9267	-0-	119	1	4998	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					-0-
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	417	1	17989	3	N	-0-					-0-
12	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	818	1	34097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,002 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	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					34
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					34
03	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	28	1	1170	3	N	-0-					34
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	28	1	1170	3	N	-0-					34
05	1333	N	975	-0-	-358	-0-	23	1	951	3	Y	1	27	1			8
							1	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1290	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	1240	N	665	-0-	-575	-0-	15	1	650	3	Y	-0-					8
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					8
09	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			Y	-0-					8
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					8
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					8
12	T. A.		125	-0-	125	125	2	1	123	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-625	-0-	86	1	3753	3	N	-0-					3
02	4031	X	3546	-0-	-485	-0-	80	1	3462	3	N	4					7
							4	9									
03	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	95	1	3981	3	N	-0-					7
04	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					7
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-					7
06	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	92	1	3776	3	N	-0-					7
07	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	93	1	3941	3	N	-0-					7
08	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	90	1	3765	3	N	-0-					7
09	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	87	1	3664	3	N	1					8
							1	9									
10	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	85	1	3639	3	N	25					33
							28	9									
11	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	82	1	3526	3	N	2					35
							2	9									
12	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	77	1	3199	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 45,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	130	1	3757	3	N	13					101
							14	9									
02	4176	X	3860	-0-	-316	-0-	128	1	3717	3	N	14					115
							15	9									
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	166	1	4636	3	N	15					130
							17	9									
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4346	3	N	2					132
							2	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	162	1	4436	3	N	5					137
							6	9									
06	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	104	1	4287	3	N	-0-					137
07	4712	X	4411	-0-	-301	-0-	151	1	4251	3	N	8					145
							9	9									
08	4712	X	4596	-0-	-116	-0-	159	1	4437	3	N	-0-	145	1			-0-
09	4500	X	4154	-0-	-346	-0-	144	1	4010	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3270	-0-	-1349	-0-	75	1	3195	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 #: 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	28	1	1238	3	Y	-0-			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	3	Y	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47	1	1969	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3317	-0-	317	317	114	1	3203	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	294	108	1	2969	3	Y	-0-			-0-
06	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	55	1	2231	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-			-0-
08	3441	X	1732	-0-	-1709	-0-	60	1	1672	3	Y	-0-			-0-
09	3330	X	1601	-0-	-1729	-0-	37	1	1564	3	Y	-0-			-0-
10	3069	X	1533	-0-	-1536	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-			-0-
11	2280	X	1489	-0-	-791	-0-	33	1	1447	3	Y	8			8
							9	9							
12	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	36	1	1492	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	7378	X	6958	-0-	-420	-0-	177	1	6781	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6431	-0-	-471	-0-	165	1	6266	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	163	1	6398	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	167	1	6179	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6459	-0-	-547	-0-	162	1	6297	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6113	-0-	-607	-0-	154	1	5959	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6264	-0-	-618	-0-	153	1	6111	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6257	-0-	-315	-0-	154	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	147	1	5885	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	155	1	5911	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	150	1	5669	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5905	-0-	-357	-0-	155	1	5750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-			-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	8	1	199	3	N	-0-			-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	8	1	202	3	N	-0-			-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	9	1	243	3	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	4	1	175	3	N	-0-			-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	3	N	-0-			-0-
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	1	1	66	3	N	-0-			-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2865	-0-	-421	-0-	73	1	2792	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2452	-0-	-622	-0-	63	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	66	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	73	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	70	1	2722	2	Y	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	68	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	75	1	2993	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3280	-0-	180	180	81	1	3199	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2845	-0-	-155	25	69	1	2776	2	Y	-0-					-0-
10	2846	N	2821	-0-	-25	-0-	72	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	77	1	2926	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	79	1	2934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,263 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	15221	X	13171	-0-	-2050	-0-	503	1	12668	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	11537	-0-	-2586	-0-	444	1	11093	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	12004	-0-	-2287	-0-	448	1	11556	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	11485	-0-	-1535	-0-	454	1	11031	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11554	-0-	-1621	-0-	435	1	11119	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	10309	-0-	-2441	-0-	389	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10719	-0-	-1619	-0-	393	1	10326	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10480	-0-	-1517	-0-	388	1	10092	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	363	1	9605	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9937	-0-	-1626	-0-	380	1	9557	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9491	-0-	-889	-0-	367	1	9124	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9656	-0-	-574	-0-	380	1	9276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11222	X	10422	-0-	-800	-0-	398	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	10129	-0-	-224	-0-	390	1	9739	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10296	-0-	-771	-0-	384	1	9912	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10008	-0-	-702	-0-	395	1	9613	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10243	-0-	-576	-0-	386	1	9857	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9661	-0-	-809	-0-	365	1	9296	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9719	-0-	-1100	-0-	356	1	9363	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9727	-0-	-627	-0-	360	1	9367	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9020	-0-	-1000	-0-	329	1	8691	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9003	-0-	-1227	-0-	344	1	8659	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8670	-0-	-990	-0-	335	1	8335	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	345	1	8422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	59	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2406	-0-	-88	-0-	54	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1901	-0-	-827	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1709	-0-	-841	-0-	40	1	1669	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1713	-0-	-860	-0-	40	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1390	-0-	-1160	-0-	33	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1372	-0-	-1201	-0-	32	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	31	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1056	-0-	-654	-0-	108	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	137	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	743	-0-	-637	-0-	17	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 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	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	72	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	70	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	72	1	2654	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	71	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	70	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	72	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	71	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	67	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	69	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	72	1	2684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	64	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	59	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	56	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	53	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	53	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	54	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	49	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	50	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	47	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	48	1	1791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21514	X	11254	-0-	-10260	-0-	254	1	11000	3	Y	-0-					1
02	16559	X	9846	-0-	-6713	-0-	220	1	9626	3	Y	-0-					1
03	15624	X	9910	-0-	-5714	-0-	231	1	9679	3	Y	-0-					1
04	13200	X	9129	-0-	-4071	-0-	213	1	8906	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	12245	X	8978	-0-	-3267	-0-	213	1	8765	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9390	X	8338	-0-	-1052	-0-	198	1	8140	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8421	-0-	-1282	-0-	195	1	8226	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	8085	-0-	-1618	-0-	188	1	7897	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7569	-0-	-1551	-0-	175	1	7394	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	7354	-0-	-1636	-0-	169	1	7185	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7079	-0-	-1261	-0-	161	1	6918	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	174	1	7241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	149	1	6474	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5957	-0-	-220	-0-	134	1	5823	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6284	-0-	-474	-0-	147	1	6137	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5876	-0-	-664	-0-	137	1	5739	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6106	-0-	-652	-0-	144	1	5962	3	Y	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	139	1	5679	3	Y	-0-					-0-
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	139	1	5858	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5905	-0-	-47	-0-	137	1	5768	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	130	1	5489	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	132	1	5582	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5322	-0-	-438	-0-	121	1	5201	3	Y	-0-					-0-
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	128	1	5350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	225	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3541	-0-	-780	-0-	196	1	3345	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	161	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3384	-0-	-636	-0-	203	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	214	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2780	-0-	-1030	-0-	156	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2990	-0-	-792	-0-	194	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	177	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	176	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	191	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	151	1	2723	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	170	1	2605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15686	X	12335	-0-	-3351	-0-	704	1	11631	2	N	-0-			-0-
02	14181	X	11082	-0-	-3099	-0-	613	1	10469	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	11060	-0-	-2053	-0-	491	1	10569	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	10584	-0-	-2016	-0-	635	1	9949	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	10928	-0-	-1410	-0-	670	1	10258	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	7310	-0-	-4630	-0-	410	1	6900	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	6638	-0-	-5204	-0-	430	1	6208	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	7971	-0-	-3096	-0-	442	1	7529	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	7695	-0-	-2895	-0-	432	1	7263	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	7240	-0-	-3703	-0-	423	1	6817	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6896	-0-	-814	-0-	363	1	6533	2	N	-0-			-0-
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	485	1	7445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,669 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	930	X	813	-0-	-117	-0-	46	1	767	2	N	-0-			-0-
02	870	X	730	-0-	-140	-0-	40	1	690	2	N	-0-			-0-
03	868	X	800	-0-	-68	-0-	36	1	764	2	N	-0-			-0-
04	840	X	698	-0-	-142	-0-	42	1	656	2	N	-0-			-0-
05	806	X	722	-0-	-84	-0-	44	1	678	2	N	-0-			-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	807	2	N	-0-			-0-
07	806	X	640	-0-	-166	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
08	806	X	531	-0-	-275	-0-	29	1	502	2	N	-0-			-0-
09	870	X	503	-0-	-367	-0-	28	1	475	2	N	-0-			-0-
10	899	X	489	-0-	-410	-0-	29	1	460	2	N	-0-			-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	138	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2051	-0-	-356	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	98	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2033	-0-	-337	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	116	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1832	-0-	-508	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1361	-0-	-840	-0-	88	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1216	-0-	-985	-0-	67	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1171	-0-	-869	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	72	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1134	-0-	-696	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,902 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	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	138	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2141	-0-	-759	-0-	118	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	105	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	132	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1925	-0-	-586	-0-	118	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	119	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	143	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1911	-0-	-279	-0-	107	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	109	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	157	1	2408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	115	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	1785	-0-	-1028	-0-	99	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1972	-0-	-880	-0-	88	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	110	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1606	-0-	-502	-0-	99	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	91	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1177	-0-	-807	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	63	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	995	-0-	-625	-0-	52	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 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 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-			-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	137	1	2342	2	N	-0-			-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2617	2	N	-0-			-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	152	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	137	1	2092	2	N	-0-			-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	2398	2	N	-0-			-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	191	1	2754	2	N	-0-			-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	145	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	140	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	142	1	2292	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	116	1	2093	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	190	1	2916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	957	X	380	-0-	-577	-0-	25	1	355	2	N	-0-			-0-
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	N	-0-			-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	136	1	1687	2	N	-0-			-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	127	1	1719	2	N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1232	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	57	1	777	2	N	-0-			-0-
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	57	1	769	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	60	1	753	2	N	-0-			-0-
11	810	N	391	-0-	-419	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	27	1	331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	300	1	4955	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4729	-0-	-172	-0-	262	1	4467	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	215	1	4619	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4147	-0-	-923	-0-	249	1	3898	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4177	-0-	-1062	-0-	256	1	3921	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	3716	-0-	-1354	-0-	209	1	3507	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3571	-0-	-1482	-0-	232	1	3339	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3376	-0-	-1460	-0-	187	1	3189	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	1475	-0-	-2665	-0-	83	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	1768	-0-	-2417	-0-	103	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	1308	-0-	-2412	-0-	69	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	143	1	2193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	310	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	275	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	234	1	5029	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	289	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	314	1	4799	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	280	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	331	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	278	1	4731	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	245	1	4115	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	251	1	4040	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4331	-0-	-379	-0-	228	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	271	1	4153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,102 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	3751	X	1829	-0-	-1922	-0-	104	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	198	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	154	1	3323	2	N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	218	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2359	-0-	-1392	-0-	145	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	195	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	235	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2250	-0-	-1501	-0-	125	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2850	-0-	-780	-0-	160	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	183	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	157	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	188	1	2884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	574	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	9037	-0-	-1200	-0-	500	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9451	-0-	-1058	-0-	420	1	9031	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8960	-0-	-1090	-0-	537	1	8423	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9037	-0-	-1100	-0-	554	1	8483	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8370	-0-	-1350	-0-	470	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8604	-0-	-1068	-0-	558	1	8046	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8506	-0-	-949	-0-	472	1	8034	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8236	-0-	-734	-0-	462	1	7774	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8233	-0-	-819	-0-	481	1	7752	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8185	-0-	-185	-0-	431	1	7754	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	492	1	7543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	53	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1473	-0-	-35	-0-	47	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	56	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	52	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	50	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	59	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	39	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	816	-0-	-703	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	164	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2207	-0-	-55	-0-	122	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	103	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	138	1	2162	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	131	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1773	-0-	-477	-0-	100	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	136	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	142	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	N	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	137	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	151	1	2312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	41	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	41	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	29	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	30	1	1214	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
06	1680	N	1154	-0-	-526	-0-	28	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	37	1	1575	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	36	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	7724	-0-	-1607	-0-	441	1	7283	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	5928	-0-	-2511	-0-	328	1	5600	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7490	-0-	-1190	-0-	333	1	7157	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7011	-0-	-459	-0-	420	1	6591	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7285	-0-	-434	-0-	447	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6764	-0-	-706	-0-	380	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6631	-0-	-871	-0-	430	1	6201	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	352	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5742	-0-	-1308	-0-	322	1	5420	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	371	1	5972	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	330	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	363	1	5567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,467 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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	132	1	5048	2	N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	125	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	131	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	202	1	4923	2	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	194	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	177	1	4518	2	N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	160	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	165	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	173	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	119	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	104	1	3843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	67	1	2916	3	Y	-0-					10
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	63	1	2756	3	Y	-0-					10
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	70	1	2948	3	Y	3					13
							3	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	68	1	2859	3	Y	6	18	1			1
							7	9									
05	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	68	1	2814	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	N	2890	-0-	-20	-0-	69	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	3069	N	2387	-0-	-682	-0-	55	1	2332	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3737	-0-	637	637	87	1	3650	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2445	-0-	-555	82	56	1	2389	3	Y	-0-					-0-
10	2612	N	2530	-0-	-82	-0-	58	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	52	1	2237	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	49	1	2047	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	709	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	37					37
							41	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-	36	1			1
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	15	1	621	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	13	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	720	-0-	-148	-0-	17	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	507	-0-	-183	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-277	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1450	N	1249	-0-	-201	-0-	28	1	1221	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	34	1	1432	3	Y	20					20
							22	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	3	Y	32					52
							35	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	3	Y	15	65	1			2
							17	9									
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	29	1	1203	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	25	1	1079	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	27	1	1108	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	24	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	21	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-					2
02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	28	1	1241	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-					2
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	34	1	1383	3	Y	-0-					2
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	3	Y	-0-					2
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	-0-					2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	32	1	1347	3	Y	-0-					2
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	Y	-0-					2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					2
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	1					3
							1	9									
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	32	1	1346	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9641	X	6971	-0-	-2670	-0-	157	1	6814	3	Y	-0-					3
02	9019	X	6221	-0-	-2798	-0-	139	1	6082	3	Y	-0-					3
03	8587	X	6448	-0-	-2139	-0-	150	1	6298	3	Y	-0-					3
04	7650	X	5989	-0-	-1661	-0-	139	1	5850	3	Y	-0-					3
05	7471	X	5988	-0-	-1483	-0-	142	1	5846	3	Y	-0-					3
06	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	135	1	5542	3	Y	-0-					3
07	6324	X	6004	-0-	-320	-0-	139	1	5865	3	Y	-0-					3
08	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	135	1	5641	3	Y	-0-					3
09	6000	X	5442	-0-	-558	-0-	127	1	5315	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	6014	X	5546	-0-	-468	-0-	128	1	5418	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5317	-0-	-503	-0-	120	1	5197	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	125	1	5196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,700 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	7936	X	7033	-0-	-903	-0-	159	1	6874	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	6874	-0-	-550	-0-	154	1	6720	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7564	-0-	-372	-0-	177	1	7387	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	169	1	7074	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	6532	-0-	-1249	-0-	155	1	6377	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	7202	-0-	-118	-0-	172	1	7030	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	7442	-0-	-122	-0-	172	1	7270	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	170	1	7126	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	7062	-0-	-168	-0-	164	1	6898	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	7165	-0-	-275	-0-	165	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	157	1	6734	3	N	-0-					-0-
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		6491	-0-	6491	13094	146	1	6335	3	Y	9					85
							10	9									
02	T. A.		5483	-0-	5483	18577	121	1	5312	3	Y	45					130
							50	9									
03	T. A.		6042	-0-	6042	24619	140	1	5855	3	Y	43					173
							47	9									
04	T. A.		5748	-0-	5748	30367	133	1	5584	3	Y	28	152	1			49
							31	9									
05	T. A.		6186	-0-	6186	36553	145	1	5999	3	Y	38					87
							42	9									
06	42464	X	5911	-0-	-36553	-0-	139	1	5738	3	Y	31					118
							34	9									
07	6045	X	5785	-0-	-260	-0-	133	1	5626	3	Y	24					142
							26	9									
08	6076	X	5598	-0-	-478	-0-	130	1	5460	3	Y	7					149
							8	9									
09	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	120	1	5039	3	Y	11					160
							12	9									
10	6076	X	5305	-0-	-771	-0-	120	1	5144	3	Y	37					197
							41	9									
11	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	117	1	5054	3	Y	19	167	1			49
							21	9									
12	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	121	1	5097	3	Y	29					78
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 68,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	T. A.		2757	-0-	2757	5328	62	1	2695	3	Y	-0-					20
02	T. A.		2467	-0-	2467	7795	55	1	2390	3	Y	20					40
							22	9									
03	T. A.		2582	-0-	2582	10377	60	1	2514	3	Y	7					47
							8	9									
04	T. A.		2402	-0-	2402	12779	56	1	2342	3	Y	4					51
							4	9									
05	T. A.		2376	-0-	2376	15155	56	1	2310	3	Y	9					60
							10	9									
06	3000	N	2142	-0-	-858	14297	51	1	2083	3	Y	7					67
							8	9									
07	3100	N	2380	-0-	-720	13577	55	1	2321	3	Y	4					71
							4	9									
08	3100	N	2244	-0-	-856	12721	52	1	2180	3	Y	11					82
							12	9									
09	3000	N	2079	-0-	-921	11800	48	1	2023	3	Y	7					89
							8	9									
10	3100	N	2179	-0-	-921	10879	50	1	2129	3	Y	-0-					89
11	3000	N	2247	-0-	-753	10126	51	1	2187	3	Y	8					97
							9	9									
12	3100	N	2323	-0-	-777	9349	54	1	2259	3	Y	9					106
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2247	-0-	-2124	-0-	57	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	73	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	67	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	87	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	62	1	2390	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	62	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	106	1	2790	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	115	1	2994	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2936	-0-	-364	-0-	107	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	69	1	2628	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	58	1	2199	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	68	1	2519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	13989	-0-	-2627	-0-	357	1	13632	2	N	-0-			-0-
02	14442	X	12644	-0-	-1798	-0-	324	1	12320	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	12758	-0-	-2494	-0-	317	1	12441	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	12325	-0-	-2435	-0-	325	1	12000	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12262	-0-	-1719	-0-	308	1	11954	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	11635	-0-	-1895	-0-	293	1	11342	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	11881	-0-	-1635	-0-	290	1	11591	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	11814	-0-	-958	-0-	292	1	11522	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11042	-0-	-1288	-0-	268	1	10774	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11195	-0-	-1081	-0-	285	1	10910	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10701	-0-	-939	-0-	276	1	10425	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10846	-0-	-686	-0-	284	1	10562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	80	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	2811	-0-	-292	-0-	72	1	2739	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	73	1	2880	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	77	1	2857	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	74	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	70	1	2715	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	70	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	71	1	2813	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	64	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	67	1	2548	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	64	1	2421	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	67	1	2475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	233	1	1194	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4088	-0-	988	988	616	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	1676	N	688	-0-	-988	-0-	74	1	614	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	63	-0-	-87	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4032	-0-	-959	-0-	230	1	3802	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3569	-0-	-1013	-0-	197	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	175	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	219	1	3437	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	197	1	3016	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2580	-0-	-1320	-0-	145	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2574	-0-	-1363	-0-	167	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2298	-0-	-1639	-0-	128	1	2170	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2196	-0-	-1464	-0-	123	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2140	-0-	-1084	-0-	125	1	2015	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	102	1	1843	2	N	-0-			-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19287	-0-	-2351	-0-	1101	1	18186	2	N	-0-			-0-
02	20242	X	17327	-0-	-2915	-0-	958	1	16369	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	17293	-0-	-3198	-0-	768	1	16525	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	16548	-0-	-3132	-0-	992	1	15556	2	N	-0-			-0-
05	19282	X	17091	-0-	-2191	-0-	1048	1	16043	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	14842	-0-	-3818	-0-	833	1	14009	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	15321	-0-	-3186	-0-	994	1	14327	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	14489	-0-	-2809	-0-	804	1	13685	2	N	-0-			-0-
09	16560	X	13905	-0-	-2655	-0-	780	1	13125	2	N	-0-			-0-
10	17081	X	12952	-0-	-4129	-0-	757	1	12195	2	N	-0-			-0-
11	14850	X	13143	-0-	-1707	-0-	692	1	12451	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	806	1	12361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	215	1	3546	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3454	-0-	-200	-0-	191	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	158	1	3402	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	216	1	3385	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	218	1	3329	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	189	1	3183	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	224	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	189	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	185	1	3105	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	187	1	3020	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	157	1	2822	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	180	1	2757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,575 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	137	1	2262	2	N	-0-			-0-
02	2639	N	1771	-0-	-868	-0-	98	1	1673	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	74	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	98	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1848	2	N	-0-			-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	110	1	1592	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	84	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1462	-0-	-608	-0-	82	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	61	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	573	-0-	-897	-0-	30	1	543	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	672	-0-	-847	-0-	41	1	631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	N	-0-			-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	N	-0-			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	103	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	112	1	1882	2	N	-0-			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	131	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	2	N	-0-			-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	165	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	143	1	2579	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	134	1	2056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4464	X	3945	-0-	-519	-0-	225	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3554	-0-	-622	-0-	197	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	194	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	282	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	292	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	291	1	4198	2	N	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	249	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	240	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	282	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	254	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2762	-0-	-1733	-0-	169	1	2593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,593 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	8463	X	2685	-0-	-5778	-0-	153	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	1743	-0-	-6174	-0-	96	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	1696	-0-	-6767	-0-	75	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	1974	-0-	-6216	-0-	118	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	1539	-0-	-2801	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	133	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	138	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	208	1	3543	2	N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	195	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	250	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	239	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	338	1	5187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	29	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	939	-0-	-308	-0-	21	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	750	-0-	-614	-0-	18	1	732	3	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	27	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	26	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	25	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	22	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	24	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8990	X	7789	-0-	-1201	-0-	445	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7099	-0-	-1311	-0-	393	1	6706	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7313	-0-	-1615	-0-	325	1	6988	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6439	-0-	-2201	-0-	386	1	6053	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6320	-0-	-1802	-0-	388	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	5717	-0-	-1813	-0-	321	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5480	-0-	-2115	-0-	355	1	5125	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5464	-0-	-1852	-0-	303	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	297	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	311	1	5007	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4477	-0-	-1253	-0-	236	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	308	1	4721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,745 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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	96	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	81	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	95	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	94	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	90	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	70	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	78	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	847	-0-	-455	-0-	52	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	6261	-0-	-1768	-0-	357	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5586	-0-	-1838	-0-	309	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5795	-0-	-1707	-0-	257	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5273	-0-	-1477	-0-	316	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	371	1	5675	2	N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	346	1	5813	2	N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	444	1	6401	2	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	378	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	355	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	375	1	6048	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6307	-0-	-323	-0-	332	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	390	1	5983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1309	1	21605	2	N	-0-			-0-
02	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	1037	1	17724	2	N	-0-			-0-
03	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	812	1	17474	2	N	-0-			-0-
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	998	1	15642	2	N	-0-			-0-
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	986	1	15085	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	825	1	13875	2	N	-0-			-0-
07	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	913	1	13164	2	N	-0-			-0-
08	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	763	1	12991	2	N	-0-			-0-
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	715	1	12033	2	N	-0-			-0-
10	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	740	1	11926	2	N	-0-			-0-
11	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	640	1	11515	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12006	-0-	-1479	-0-	734	1	11272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,778 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	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	596	1	15009	2	N	-0-			-0-
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	504	1	12597	2	N	-0-			-0-
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	321	1	12590	2	N	-0-			-0-
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	468	1	11372	2	N	-0-			-0-
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	444	1	11346	2	N	-0-			-0-
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	418	1	10663	2	N	-0-			-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	414	1	10902	2	N	-0-			-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	415	1	10790	2	N	-0-			-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	379	1	10008	2	N	-0-			-0-
10	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	372	1	9360	2	N	-0-			-0-
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	354	1	8799	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	8387	-0-	-2494	-0-	330	1	8057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	115	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	107	1	2665	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	104	1	2679	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2453	-0-	-277	-0-	97	1	2356	2	N	-0-			-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	118	1	3024	2	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	111	1	2826	2	N	-0-			-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	111	1	2915	2	N	-0-			-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	111	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	104	1	2744	2	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	2	N	-0-			-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	108	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	112	1	2727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	1386	-0-	-905	-0-	36	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1710	-0-	-894	-0-	43	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1097	-0-	-703	-0-	29	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	993	-0-	-495	-0-	25	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1357	-0-	-293	-0-	34	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	64	1	2552	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	45	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1560	-0-	-1044	-0-	40	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	43	1	1611	2	N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	234	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	211	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	217	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	250	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	234	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	231	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	229	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	210	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	216	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5713	-0-	-497	-0-	221	1	5492	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	205	1	5015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8433	-0-	-1332	-0-	215	1	8218	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	7743	-0-	-1392	-0-	199	1	7544	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8059	-0-	-1613	-0-	200	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7873	-0-	-1487	-0-	207	1	7666	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8290	-0-	-979	-0-	208	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7817	-0-	-343	-0-	197	1	7620	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8098	-0-	-179	-0-	198	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	192	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7337	-0-	-673	-0-	178	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7024	-0-	-1253	-0-	179	1	6845	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7296	-0-	-733	-0-	191	1	7105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25569	X	25569	-0-	-0-	-0-	977	1	24592	2	N	-0-					-0-
02	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	856	1	21403	2	N	-0-					-0-
03	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	556	1	21785	2	N	-0-					-0-
04	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	817	1	19856	2	N	-0-					-0-
05	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	775	1	19820	2	N	-0-					-0-
06	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	718	1	18303	2	N	-0-					-0-
07	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	703	1	18492	2	N	-0-					-0-
08	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	682	1	17749	2	N	-0-					-0-
09	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	644	1	17031	2	N	-0-					-0-
10	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	673	1	16948	2	N	-0-					-0-
11	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	661	1	16435	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	16838	-0-	-708	-0-	662	1	16176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,314 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	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-

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	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					110
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	32	1	1396	3	N	-0-					110
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1461	3	N	-0-					110
04	1440	N	694	-0-	-746	-0-	24	1	670	3	N	-0-					110
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	3	N	-0-					110
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	N	-0-					110
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	35	1	1443	3	N	-0-					110
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	35	1	1443	3	N	-0-					110
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	38	1	1592	3	N	-0-					110
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	39	1	1626	3	N	-0-	66	1			44
11	1440	N	163	-0-	-1277	-0-	4	1	159	3	N	-0-					44
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,944 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 #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	18369	-0-	-13282	-0-	468	1	17901	2	N	-0-					-0-
02	28797	X	15972	-0-	-12825	-0-	410	1	15562	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	15961	-0-	-9149	-0-	397	1	15564	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	14820	-0-	-6180	-0-	585	1	14235	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	14643	-0-	-5383	-0-	368	1	14275	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	13479	-0-	-4311	-0-	509	1	12970	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13698	-0-	-3383	-0-	502	1	13196	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	12032	-0-	-3933	-0-	445	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	11662	-0-	-3158	-0-	425	1	11237	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	11484	-0-	-3148	-0-	293	1	11191	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	10886	-0-	-2584	-0-	281	1	10605	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	10818	-0-	-2884	-0-	284	1	10534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	481	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	358	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	413	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	467	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	382	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	409	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	450	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	536	1	2648	2	N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	486	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	429	1	2198	2	N	-0-					-0-
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	327	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	394	1	2206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	125	1	4779	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4505	-0-	-367	-0-	116	1	4389	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4668	-0-	-509	-0-	116	1	4552	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4418	-0-	-502	-0-	116	1	4302	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4613	-0-	-378	-0-	116	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	111	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	112	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	94	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4219	-0-	-251	-0-	103	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	102	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	95	1	3587	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	96	1	3553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,430 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 #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

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	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	85	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	3124	-0-	-240	-0-	80	1	3044	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	80	1	3141	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	86	1	3194	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	82	1	3202	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	79	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	77	1	3072	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	78	1	3073	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	73	1	2933	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	74	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	69	1	2615	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	73	1	2727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

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	20677	X	16392	-0-	-4285	-0-	627	1	15765	2	N	-0-			-0-
02	18444	X	15223	-0-	-3221	-0-	585	1	14638	2	N	-0-			-0-
03	18662	X	15646	-0-	-3016	-0-	584	1	15062	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	14693	-0-	-2707	-0-	580	1	14113	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	14866	-0-	-1967	-0-	560	1	14306	2	N	-0-			-0-
06	15870	X	13680	-0-	-2190	-0-	516	1	13164	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	13850	-0-	-2425	-0-	507	1	13343	2	N	-0-			-0-
08	15655	X	13906	-0-	-1749	-0-	515	1	13391	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	13172	-0-	-1528	-0-	480	1	12692	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	13335	-0-	-1545	-0-	509	1	12826	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	12800	-0-	-880	-0-	495	1	12305	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13190	-0-	-729	-0-	519	1	12671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-			51
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	4	1	94	3	N	-0-			51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			51
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	50	1	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-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: 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
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 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	2635	X	2045	-0-	-590	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					12
02	2001	X	1833	-0-	-168	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-					12
03	2139	X	1869	-0-	-270	-0-	43	1	1826	3	Y	-0-					12
04	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	42	1	1751	3	Y	7	18	1			1
							8	9									
05	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	43	1	1777	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	42	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	42	1	1798	3	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1387	-0-	-353	-0-	32	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1741	3	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	56	1	2431	3	Y	-0-					7
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	53	1	2293	3	Y	-0-					7
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	60	1	2488	3	Y	5					12
							6	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2410	3	Y	7	18	1			1
							8	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	58	1	2392	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	59	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	59	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	56	1	2370	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	57	1	2440	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	55	1	2364	3	Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	107	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	98	1	2446	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	100	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	101	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	99	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	96	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	96	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	92	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	98	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	96	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	52	1	1500	3	N	-0-					112
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	32	1	1410	3	N	2					114
							2	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	52	1	1473	3	N	11	83	1			42
							12	9									
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	51	1	1441	3	N	-0-					42
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	53	1	1448	3	N	-0-					42
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	34	1	1404	3	N	1					43
							1	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	3	N	1					44
							1	9									
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	35	1	1435	3	N	-0-					44
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	33	1	1383	3	N	10					54
							11	9									
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	34	1	1454	3	N	13					67
							14	9									
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	29	1	1265	3	N	8					75
							9	9									
12	1488	N	627	-0-	-861	-0-	14	1	613	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					13
02	2001	N	1974	-0-	-27	-0-	44	1	1930	3	Y	-0-					13
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	50	1	2061	3	Y	-0-					13
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	47	1	1991	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	52	1	2138	3	Y	-0-					3
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	Y	-0-					3
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	50	1	2091	3	Y	-0-					3
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					3
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	47	1	2000	3	Y	-0-					3
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					3
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	840	3	N	-0-					7
02	841	N	824	-0-	-17	-0-	18	1	806	3	N	-0-					7
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	31	1	841	3	N	-0-					7
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	28	1	805	3	N	-0-					7
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	30	1	805	3	N	-0-					7
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	19	1	764	3	N	-0-					7
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	29	1	818	3	N	-0-					7
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	28	1	789	3	N	-0-					7
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	18	1	750	3	N	6	13	1			-0-
							7	9									
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	18	1	760	3	N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	18	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	59	1	2456	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	31	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	26	1	1089	3	Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	29	1	1232	3	Y	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,977 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	3627	X	2297	-0-	-1330	-0-	51	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2117	-0-	-986	-0-	48	1	2069	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	51	1	2144	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2155	-0-	-545	-0-	50	1	2094	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	50	1	2101	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	48	1	1969	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	286	-0-	-1946	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7158	-0-	4058	4058	167	1	6991	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5609	-0-	2609	6667	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5198	-0-	2098	8765	119	1	5079	3	Y	-0-					-0-
11	13416	X	4651	-0-	-8765	-0-	106	1	4545	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	4443	-0-	-2718	-0-	104	1	4339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	63	1	2752	3	Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	62	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	70	1	2899	3	Y	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	66	1	2790	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	67	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2659	-0-	-221	-0-	63	1	2596	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2773	-0-	-172	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	65	1	2739	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2588	-0-	-82	-0-	60	1	2528	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	60	1	2511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

01	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	162	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	4051	-0-	-328	-0-	156	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	228	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	181	1	6702	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	157	1	6101	2	N	-0-					-0-
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	240	1	6125	2	N	-0-					-0-
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	154	1	6149	2	N	-0-					-0-
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	136	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	123	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	130	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	200	1	7547	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	125	1	4658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2542	X	2391	-0-	-151	-0-	54	1	2337	3	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2229	-0-	-149	-0-	50	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	56	1	2316	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	55	1	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	55	1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	56	1	2358	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	54	1	2264	3	Y	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	54	1	2234	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	53	1	2250	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2204	-0-	-46	-0-	50	1	2154	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	54	1	2241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	75	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2980	-0-	-210	-0-	67	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	2794	-0-	-416	-0-	65	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	72	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	65	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	64	1	2705	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	63	1	2638	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	58	1	2494	3	Y	-0-					-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,542 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	6014	X	4953	-0-	-1061	-0-	126	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5187	-0-	-439	-0-	133	1	5054	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5421	-0-	-190	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	140	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	147	1	5713	2	N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	144	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	214	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	234	1	6088	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	216	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	156	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	152	1	5658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	193	1	7392	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	153	1	5830	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7140	-0-	-21	-0-	178	1	6962	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6689	-0-	-241	-0-	176	1	6513	2	N	-0-					-0-
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	187	1	7274	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6300	-0-	-630	-0-	238	1	6062	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	7028	-0-	-102	-0-	257	1	6771	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6944	-0-	-217	-0-	257	1	6687	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6625	-0-	-305	-0-	242	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	152	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	163	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	177	1	6581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,828 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	2821	N	2305	-0-	-516	-0-	59	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2251	-0-	-359	-0-	58	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	64	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	66	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	65	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	92	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2375	-0-	-145	-0-	87	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	61	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	60	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	60	1	2221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,105 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	57	1	2448	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	52	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	319	-0-	-2051	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	300	-0-	-2149	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1382	-0-	-988	-0-	33	1	1349	3	Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1657	3	Y	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1960	3	Y	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	3	Y	20					20
							22	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	2					22
							2	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	39	1	1627	3	Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	3	Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	3	Y	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	50	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	49	1	2056	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2120	-0-	-70	-0-	49	1	2071	3	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2236	-0-	-27	-0-	52	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2123	-0-	-67	-0-	48	1	2075	3	Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3671	-0-	-266	-0-	94	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3384	-0-	-270	-0-	87	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	86	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	91	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	89	1	3453	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	84	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	128	1	3365	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	128	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3265	-0-	-185	-0-	119	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	83	1	3163	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2942	-0-	-448	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	82	1	3050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2200	-0-	-125	-0-	49	1	2115	3	N	33					117
							36	9									
02	2088	N	2051	-0-	-37	-0-	45	1	1981	3	N	23					140
							25	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	54	1	2254	3	N	39					179
							43	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2149	3	N	19	161	1			37
							21	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	3	N	37					74
							41	9									
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	52	1	2166	3	N	20					94
							22	9									
07	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	52	1	2207	3	N	-0-					94
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	51	1	2165	3	N	-0-	79	1			15
09	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	49	1	2060	3	N	5					20
							6	9									
10	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	49	1	2107	3	N	8					28
							9	9									
11	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	47	1	2043	3	N	32					60
							35	9									
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	50	1	2086	3	N	31					91
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	701	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	662	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	683	1	991	2	N	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	702	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	689	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	668	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	717	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	703	1	845	2	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	636	1	137	2	N	-0-					-0-
11	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	1			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	622	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,305 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	12586	X	12441	-0-	-145	-0-	317	1	12124	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	11349	-0-	-425	-0-	291	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11849	-0-	-737	-0-	295	1	11554	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11390	-0-	-790	-0-	300	1	11090	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11508	-0-	-923	-0-	289	1	11219	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	10833	-0-	-1197	-0-	273	1	10560	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11051	-0-	-1070	-0-	270	1	10781	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10873	-0-	-969	-0-	268	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10327	-0-	-1073	-0-	251	1	10076	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10351	-0-	-1150	-0-	264	1	10087	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10006	-0-	-824	-0-	258	1	9748	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10057	-0-	-607	-0-	264	1	9793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,035 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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	307	1	5067	2	N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	239	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	308	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	388	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	260	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	255	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	353	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	328	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	295	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	270	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	201	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	283	1	4349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 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	56	-0-	-533	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	329	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	269	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	549	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	573	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	546	1	990	2	N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	556	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	543	1	721	2	N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	555	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	541	1	858	2	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	549	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	506	1	558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	94	1	4082	3	N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	90	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	98	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3942	3	N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	95	1	3958	3	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	93	1	3810	3	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	93	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	94	1	3929	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	96	1	4074	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3903	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	92	1	3849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	46	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1918	-0-	-25	-0-	43	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	39	1	1580	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	45	1	1845	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	47	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	3	N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	49	1	2102	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	46	1	1968	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	47	1	1954	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	46	1	1755	2	N	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	47	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	44	1	1617	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	49	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	51	1	1984	2	N	-0-			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	42	1	1673	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	44	1	1766	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	42	1	1606	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	43	1	1594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,428 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	16523	X	12176	-0-	-4347	-0-	275	1	11901	3	N	-0-			-0-
02	15457	X	10761	-0-	-4696	-0-	241	1	10520	3	N	-0-			-0-
03	14756	X	11229	-0-	-3527	-0-	262	1	10967	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	10389	-0-	-3081	-0-	242	1	10147	3	N	-0-			-0-
05	13175	X	10005	-0-	-3170	-0-	237	1	9768	3	N	-0-			-0-
06	11790	X	9220	-0-	-2570	-0-	219	1	9001	3	N	-0-			-0-
07	11501	X	9512	-0-	-1989	-0-	219	1	9293	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	8983	-0-	-2239	-0-	209	1	8774	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	8436	-0-	-1944	-0-	196	1	8240	3	N	-0-			-0-
10	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	195	1	8271	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8206	-0-	-1004	-0-	186	1	8020	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8222	-0-	-551	-0-	192	1	8030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,605 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	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	145	1	3647	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3589	-0-	-384	-0-	138	1	3451	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	142	1	3671	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	140	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	150	1	3830	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	140	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	141	1	3715	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	137	1	3574	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3547	-0-	-293	-0-	129	1	3418	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	135	1	3406	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	132	1	3270	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	134	1	3266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6696	X	6332	-0-	-364	-0-	161	1	6171	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5858	-0-	-406	-0-	150	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6090	-0-	-482	-0-	151	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	154	1	5708	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	156	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5401	-0-	-719	-0-	136	1	5265	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6078	-0-	-184	-0-	148	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	147	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	136	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5661	-0-	-570	-0-	144	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	142	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	148	1	5478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,204 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	8866	X	8457	-0-	-409	-0-	191	1	8266	3	Y	-0-					-0-
02	8236	X	7497	-0-	-739	-0-	169	1	7328	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8140	-0-	-664	-0-	191	1	7949	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	177	1	7427	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	7990	-0-	-628	-0-	189	1	7801	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7665	-0-	-135	-0-	182	1	7483	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7807	-0-	-253	-0-	180	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7699	-0-	-361	-0-	179	1	7520	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7519	-0-	-221	-0-	175	1	7344	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	178	1	7578	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7561	-0-	-119	-0-	171	1	7361	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	177	1	7379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	49	1	2138	3	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	48	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	57	1	2319	3	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	52	1	2143	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	50	1	2113	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1854	-0-	-533	-0-	44	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	44	1	1844	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	45	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	46	1	1891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,995 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	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	137	1	5954	3	Y	-0-			-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	126	1	5514	3	Y	-0-			-0-
03	5642	X	4783	-0-	-859	-0-	112	1	4671	3	Y	-0-			-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	139	1	5846	3	Y	-0-			-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	3	Y	-0-			-0-
06	5760	X	4550	-0-	-1210	-0-	108	1	4442	3	Y	-0-			-0-
07	5952	X	1848	-0-	-4104	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-			-0-
08	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	630	1	26422	3	Y	-0-			-0-
09	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	510	1	21488	3	Y	-0-			-0-
10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	449	1	19076	3	Y	-0-			-0-
11	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	387	1	16664	3	Y	-0-			-0-
12	26257	X	16448	-0-	-9809	-0-	385	1	16063	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,751 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	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	142	1	6150	3	Y	-0-			-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	127	1	5547	3	Y	-0-			-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	144	1	5986	3	Y	-0-			-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	135	1	5653	3	Y	-0-			-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	138	1	5670	3	Y	-0-			-0-
06	5940	X	5086	-0-	-854	-0-	121	1	4965	3	Y	-0-			-0-
07	6138	X	6106	-0-	-32	-0-	141	1	5965	3	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	136	1	5708	3	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	132	1	5529	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5818	-0-	-289	-0-	133	1	5685	3	Y	-0-			-0-
11	5910	X	5607	-0-	-303	-0-	127	1	5480	3	Y	-0-			-0-
12	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	133	1	5555	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,502 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2369	-0-	-1196	-0-		54	1	2315	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-						Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-		86	1	3568	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4398	-0-	4398	4398		104	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4649	-0-	4649	9047		107	1	4542	3	Y	-0-					-0-
08	13259	X	4212	-0-	-9047	-0-		98	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-		90	1	3775	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3745	-0-	-316	-0-		87	1	3658	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3453	-0-	-477	-0-		78	1	3375	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3419	-0-	-642	-0-		80	1	3339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	4557	X	3896	-0-	-661	-0-		149	1	3747	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-						Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-						Y	-0-					-0-
04	3900	X	3826	-0-	-74	-0-		151	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3618	-0-	-412	-0-		136	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3643	-0-	-17	-0-		138	1	3505	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3574	-0-	-208	-0-		131	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3343	-0-	-439	-0-		124	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3050	-0-	-610	-0-		111	1	2939	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3106	-0-	-645	-0-		119	1	2987	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-		116	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3044	-0-	-118	-0-		120	1	2924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 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	11253	X	7450	-0-	-3803	-0-	168	1	7282	3	N	-0-					91
02	10179	X	6562	-0-	-3617	-0-	147	1	6415	3	N	-0-					91
03	9517	X	6659	-0-	-2858	-0-	155	1	6504	3	N	-0-					91
04	8370	X	6080	-0-	-2290	-0-	141	1	5939	3	N	-0-					91
05	7998	X	6008	-0-	-1990	-0-	142	1	5866	3	N	-0-					91
06	7200	X	5859	-0-	-1341	-0-	139	1	5720	3	N	-0-					91
07	7006	X	5826	-0-	-1180	-0-	134	1	5692	3	N	-0-					91
08	6665	X	5563	-0-	-1102	-0-	130	1	5433	3	N	-0-					91
09	6090	X	5176	-0-	-914	-0-	120	1	5056	3	N	-0-					91
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	238	1	10095	3	N	-0-					91
11	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	296	1	12742	3	N	-0-					91
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	350	1	14591	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 93,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1368	3	Y	-0-					13
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	Y	-0-					13
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	12	22	1			3
							13	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	36	1	1492	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	32	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	37	1	1580	3	Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1535	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					13
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	Y	-0-					13
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-	12	1			1
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	24	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	1041	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	22	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	117	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4171	-0-	-266	-0-	107	1	4064	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	108	1	4250	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	113	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	112	1	4359	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	108	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	107	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	108	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	101	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	107	1	4085	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	104	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	106	1	3935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,336 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	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	80	1	3464	3	Y	-0-					13
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	77	1	3367	3	Y	-0-					13
03	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	84	1	3511	3	Y	-0-					13
04	3540	X	3445	-0-	-95	-0-	80	1	3365	3	Y	-0-					13
05	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	81	1	3361	3	Y	-0-					13
06	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	77	1	3170	3	Y	-0-					13
07	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	82	1	3442	3	Y	-0-					13
08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					13
09	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	75	1	3167	3	Y	-0-					13
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	76	1	3237	3	Y	-0-					13
11	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	73	1	3137	3	Y	-0-					13
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	77	1	3204	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 40,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	64	1	2757	3	Y	-0-					25
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2616	3	Y	-0-					25
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	67	1	2820	3	Y	-0-					25
04	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	40	1	1664	3	Y	-0-					25
05	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	62	1	2550	3	Y	-0-					25
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	67	1	2769	3	Y	-0-					25
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	69	1	2916	3	Y	-0-					25
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	66	1	2751	3	Y	-0-					25
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					25
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	69	1	2903	3	Y	-0-					25
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2721	3	Y	-0-					25
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	66	1	2745	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	N	-0-					127
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	3	N	-0-					127
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	3	N	-0-					127
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	913	3	N	-0-	107	1			20
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	32	1	898	3	N	-0-					20
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	19	1	773	3	N	-0-					20
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	27	1	760	3	N	-0-					20
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	21	1	880	3	N	-0-					20
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	3	N	-0-					20
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	17	1	700	3	N	-0-					20
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	17	1	731	3	N	-0-					20
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	8	1	347	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 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	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	104	1	4494	3	N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	98	1	4260	3	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	120	1	5002	3	N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	105	1	4390	3	N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	106	1	4369	3	N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	109	1	4476	3	N	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	N	-0-					-0-
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	114	1	4783	3	N	-0-					-0-
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	104	1	4377	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	3525	-0-	-784	-0-	81	1	3444	3	N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	111	1	4797	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	109	1	4541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5195	-0-	5195	10826	117	1	5078	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4466	-0-	4466	15292	100	1	4366	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4427	-0-	4427	19719	103	1	4324	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3995	-0-	3995	23714	93	1	3902	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3916	-0-	3916	27630	93	1	3823	3	Y	-0-					-0-
06	31391	X	3761	-0-	-27630	-0-	89	1	3672	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	89	1	3786	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3645	-0-	-788	-0-	85	1	3560	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	77	1	3246	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	80	1	3421	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	74	1	3207	3	Y	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	N	3					78
							3	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	Y	1	76	1			3
							1	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	46	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	40	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	42	1	1732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10230	X	8801	-0-	-1429	-0-	198	1	8602	3	Y	1					11
							1	9									
02	9048	X	8357	-0-	-691	-0-	187	1	8170	3	Y	-0-					11
03	9672	X	8762	-0-	-910	-0-	205	1	8557	3	Y	-0-					11
04	9360	X	8531	-0-	-829	-0-	199	1	8331	3	Y	1					12
							1	9									
05	8928	X	8326	-0-	-602	-0-	197	1	8129	3	Y	-0-					12
06	8610	X	7445	-0-	-1165	-0-	177	1	7268	3	Y	-0-					12
07	8897	X	7305	-0-	-1592	-0-	168	1	7137	3	Y	-0-					12
08	8804	X	6738	-0-	-2066	-0-	157	1	6570	3	Y	10					22
							11	9									
09	8520	X	6849	-0-	-1671	-0-	159	1	6667	3	Y	21					43
							23	9									
10	8339	X	6503	-0-	-1836	-0-	150	1	6353	3	Y	-0-					43
11	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	152	1	6538	3	Y	-0-					43
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	196	1	8175	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 92,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	324	1	12394	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	297	1	11267	2	N	-0-					-0-
03	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	296	1	11602	2	N	-0-					-0-
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	296	1	10929	2	N	-0-					-0-
05	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	284	1	11027	2	N	-0-					-0-
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	269	1	10415	2	N	-0-					-0-
07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	264	1	10533	2	N	-0-					-0-
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	263	1	10388	2	N	-0-					-0-
09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	244	1	9808	2	N	-0-					-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	259	1	9903	2	N	-0-					-0-
11	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	254	1	9588	2	N	-0-					-0-
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	260	1	9666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	53 26	1 9	2301	3	N	24			77
02	2262	N	2142	-0-	-120	-0-	48 2	1 9	2092	3	N	2			79
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	58	1	2425	3	N	-0-			79
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	94	1	2636	3	N	-0-			79
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	59	1	2452	3	N	-0-			79
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	57	1	2369	3	N	-0-			79
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	64	1	2693	3	N	-0-			79
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	N	-0-			79
09	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	47	1	1977	3	N	-0-			79
10	2666	N	1441	-0-	-1225	-0-	34	1	1407	3	N	-0-			79
11	2580	N	1441	-0-	-1139	-0-	33	1	1408	3	N	-0-			79
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2135	3	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 27,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2091	-0-	-544	-0-	47	1	2044	3	N	-0-			-0-
02	2465	X	1762	-0-	-703	-0-	40	1	1722	3	N	-0-			-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2037	3	N	-0-			-0-
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	62	1	2615	3	N	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	57	1	2343	3	N	-0-			-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	48	1	1971	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	57	1	2429	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3226	-0-	126	126	75	1	3151	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3510	-0-	510	636	82	1	3428	3	N	-0-			-0-
10	2745	N	2109	-0-	-636	-0-	49	1	2060	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1955	-0-	-595	-0-	45	1	1910	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	50	1	2084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,454 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	1829	X	1540	-0-	-289	-0-	685	1	855	3	Y	-0-			-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	703	1	3323	3	Y	-0-			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	756	1	3182	3	Y	-0-			-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	681	1	2227	3	Y	-0-			-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	721	1	1615	3	Y	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	658	1	2911	3	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3329	-0-	-298	-0-	743	1	2586	3	Y	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	760	1	3280	3	Y	-0-			-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	737	1	3208	3	Y	-0-			-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	756	1	3287	3	Y	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	734	1	3204	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	746	1	3067	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	24	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	23	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	25	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	24	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	24	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	24	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	23	1	987	3	N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 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	13795	X	10055	-0-	-3740	-0-	227	1	9828	3	Y	-0-					-0-
02	12905	X	9306	-0-	-3599	-0-	209	1	9097	3	Y	-0-					-0-
03	12431	X	9639	-0-	-2792	-0-	225	1	9414	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	9080	-0-	-2140	-0-	212	1	8868	3	Y	-0-					-0-
05	10850	X	9091	-0-	-1759	-0-	215	1	8876	3	Y	-0-					-0-
06	9240	X	8603	-0-	-637	-0-	205	1	8398	3	Y	-0-					-0-
07	9548	X	8839	-0-	-709	-0-	204	1	8635	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	201	1	8437	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8270	-0-	-820	-0-	192	1	8078	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8409	-0-	-674	-0-	194	1	8215	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8045	-0-	-565	-0-	182	1	7863	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8170	-0-	-510	-0-	191	1	7979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,145 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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	60	1	2619	3	N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	59	1	2564	3	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	79	1	3292	3	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	76	1	3206	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3489	-0-	389	389	82	1	3407	3	N	-0-					-0-
06	4824	X	4435	-0-	-389	-0-	105	1	4330	3	N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	96	1	4047	3	N	-0-					-0-
08	930	X	220	-0-	-710	-0-	5	1	215	3	N	-0-					-0-
09	900	X	552	-0-	-348	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-					-0-
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4236	-0-	-445	-0-	96	1	4140	3	Y	-0-					-0-
02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	76	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	91	1	3794	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3158	-0-	-1282	-0-	74	1	3084	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	84	1	3449	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	2249	-0-	-1771	-0-	53	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	150	1	6347	3	Y	-0-					-0-
08	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	760	1	31889	3	Y	-0-					-0-
09	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	550	1	23117	3	Y	-0-					-0-
10	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	477	1	20231	3	Y	-0-					-0-
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	404	1	17369	3	Y	-0-					-0-
12	26722	X	16854	-0-	-9868	-0-	395	1	16459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3269	-0-	169	169	1151	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	561	N	392	-0-	-169	-0-	64	1	328	2	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	52	3	N	-0-					78
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					78
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					78
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	-0-					78
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					78
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					78
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	3	N	-0-					78
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	5	1	229	3	N	-0-					78
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	2	1	92	3	N	-0-					78
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					78
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	3	N	-0-					78
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		10935	-0-	10935	23922	247	1	10688	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10354	-0-	10354	34276	232	1	10122	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8987	-0-	8987	43263	210	1	8777	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9647	-0-	9647	52910	224	1	9423	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		9399	-0-	9399	62309	223	1	9176	3	Y	-0-					-0-
06	71040	X	8731	-0-	-62309	-0-	207	1	8524	3	Y	-0-					-0-
07	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	209	1	8860	3	Y	-0-					-0-
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	206	1	8618	3	Y	-0-					-0-
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	196	1	8215	3	Y	-0-					-0-
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	193	1	8183	3	Y	-0-					-0-
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	180	1	7718	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	191	1	7956	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,778 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	43	1	1231	3	N	60					93
							66	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	N	2					95
							2	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	3	N	-0-					95
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	44	1	1241	3	N	-0-					95
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1272	3	N	-0-					95
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	29	1	1217	3	N	-0-					95
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	31	1	1293	3	N	-0-					95
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	28	1	1196	3	N	3					98
							3	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					98
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	N	-0-					98
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	N	-0-					98
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6338	-0-	-885	-0-	143 25	1 9	6170	3	N	23					92
02	6525	X	6364	-0-	-161	-0-	143 6	1 9	6215	3	N	5					97
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	164	1	6874	3	N	-0-					97
04	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	148	1	6208	3	N	-0-					97
05	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	151	1	6245	3	N	-0-					97
06	6810	X	6006	-0-	-804	-0-	142	1	5864	3	N	-0-					97
07	7037	X	6250	-0-	-787	-0-	144	1	6106	3	N	-0-					97
08	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	144	1	6056	3	N	-0-					97
09	6360	X	4327	-0-	-2033	-0-	100	1	4227	3	N	-0-					97
10	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	129	1	5494	3	N	-0-					97
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	122	1	5263	3	N	-0-					97
12	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	127 2	1 9	5316	3	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 71,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-203	-0-	15	1	681	3	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	3	N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	18	1	767	3	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	19	1	789	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	19	1	759	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	16	1	679	3	N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	18	1	757	3	N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	3	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	18	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	19	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	17	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	438	-0-	-244	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	490	-0-	-285	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	15	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	180	1	7799	3	N	-0-					17
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	160	1	6947	3	N	-0-					17
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	170	1	7108	3	N	-0-					17
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	156	1	6555	3	N	-0-					17
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	151	1	6240	3	N	-0-					17
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	141	1	5826	3	N	-0-					17
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	141	1	5987	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5911	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	137	1	5738	3	Y	-0-					17
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	132	1	5621	3	Y	-0-					17
11	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	123	1	5302	3	Y	-0-					17
12	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	121	1	5048	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 75,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	56	1	2433	3	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	47	1	1949	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	43	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	38	1	1585	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	35	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	36	1	1531	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	63	1	2694	3	Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	50	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2070	-0-	-600	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	49	1	2013	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	46	1	1884	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	43	1	1854	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	45	1	1911	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	43	1	1815	3	Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1782	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	69	1	3028	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2823	-0-	-77	-0-	63	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	70	1	2923	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	68	1	2829	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	70	1	2886	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	70	1	2856	3	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	3	N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	74	1	3120	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3376	-0-	376	376	78	1	3298	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3652	-0-	552	928	84	1	3568	3	N	-0-					-0-
11	4069	X	3141	-0-	-928	-0-	71	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	82	1	3392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,634 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	2914	N	1809	-0-	-1105	-0-	41	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	57	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	69	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	64	1	2653	3	N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	66	1	2735	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	64	1	2610	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	62	1	2622	3	N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	66	1	2758	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2556	-0-	-114	-0-	59	1	2497	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	1969	-0-	-761	-0-	45	1	1924	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	47	1	1978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,084 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	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	69	1	3008	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2377	-0-	-30	-0-	53	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	58	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2252	-0-	-290	-0-	53	1	2199	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1959	-0-	-381	-0-	47	1	1912	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	48	1	2009	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	41	1	1714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	74	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	65	1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	104	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	67	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	71	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	100	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	85	1	2031	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	78	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	74	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	7804	-0-	-380	-0-	254	1	7550	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	6749	-0-	-907	-0-	215	1	6534	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7426	-0-	-758	-0-	288	1	7138	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7130	-0-	-790	-0-	300	1	6830	2	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6643	-0-	-1541	-0-	248	1	6395	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	232	1	6407	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	286	1	6719	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	290	1	6902	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6726	-0-	-84	-0-	270	1	6456	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6836	-0-	-170	-0-	277	1	6559	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	255	1	6348	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6706	-0-	-486	-0-	240	1	6466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,459 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	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	31	1	1320	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	23	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3164	-0-	64	64	74	1	3090	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3836	-0-	836	900	89	1	3747	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3206	-0-	106	1006	76	1	3130	3	Y	-0-					-0-
06	3698	X	2692	-0-	-1006	-0-	64	1	2628	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2582	-0-	-1386	-0-	60	1	2522	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2286	-0-	-1682	-0-	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2480	-0-	-1360	-0-	58	1	2422	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	70	1	2967	3	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	1446	3	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	35	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	31	1	1300	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	30	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	764	-0-	-676	-0-	18	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	441	-0-	-923	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	856	-0-	-384	-0-	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	191	1	8286	3	Y	-0-					5
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	178	1	7747	3	Y	40					45
							44	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	197	1	8226	3	Y	-0-					45
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	186	1	7802	3	Y	-0-					45
05	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	146	1	6031	3	Y	-0-					45
06	7890	X	2799	-0-	-5091	-0-	66	1	2733	3	Y	-0-					45
07	8153	X	27	-0-	-8126	-0-	27	3			Y	-0-	45	1			-0-
08	8153	X	431	-0-	-7722	-0-	10	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7890	X	1267	-0-	-6623	-0-	354	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	961	1	4467	3	Y	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	863	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5279	-0-	5279	5279	822	1	4457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5883	-0-	-627	-0-	132	1	5751	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5670	-0-	-275	-0-	127	1	5543	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	142	1	5933	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5817	-0-	-93	-0-	135	1	5660	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	116	1	4802	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	126	1	5152	3	Y	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	150	1	6366	3	Y	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	6133	3	Y	-0-					-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	137	1	5769	3	Y	-0-					-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	143	1	6074	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	128	1	5520	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	136	1	5647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	3	N	-0-					22
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	3	N	-0-					22
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1002	3	N	11					33
							12	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	-0-					33
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	N	-0-					33
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	3	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	24	1	1057	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	1064	-0-	-1691	-0-	24	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1107	-0-	-1838	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	999	-0-	-1761	-0-	23	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1302	X	679	-0-	-623	-0-	16	1	663	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	687	-0-	-423	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	825	-0-	-198	-0-	19	1	806	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	27	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1603	-0-	-2179	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	2227	-0-	-1311	-0-	50	1	2177	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	58	1	2415	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2291	-0-	-529	-0-	53	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	58	1	2395	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	56	1	2309	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	2080	-0-	-400	-0-	48	1	2032	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	1759	-0-	-611	-0-	41	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1786	-0-	-663	-0-	41	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	1591	-0-	-779	-0-	36	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	40	1	1661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7068	X	5067	-0-	-2001	-0-	114	1	4953	3	N	-0-			-0-
02	6612	X	6564	-0-	-48	-0-	147	1	6417	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	153	1	6385	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	6041	-0-	-799	-0-	141	1	5900	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6066	-0-	-940	-0-	143	1	5923	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5749	-0-	-1031	-0-	136	1	5613	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6002	-0-	-1004	-0-	139	1	5863	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	4925	-0-	-1616	-0-	114	1	4811	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5812	-0-	-218	-0-	135	1	5677	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	127	1	5372	3	N	-0-			-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	149	1	6444	3	N	-0-			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	147	1	6119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,122 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	T. A.		5330	-0-	5330	10121	121	1	5209	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		4605	-0-	4605	14726	103	1	4502	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		4945	-0-	4945	19671	116	1	4829	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		4345	-0-	4345	24016	101	1	4244	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		4276	-0-	4276	28292	101	1	4175	3	Y	-0-			-0-
06	32466	X	4174	-0-	-28292	-0-	99	1	4075	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4134	-0-	-795	-0-	96	1	4038	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	87	1	3663	3	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	84	1	3527	3	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	88	1	3759	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3742	-0-	-428	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-			-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,659 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	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	449	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	2006	-0-	-1938	-0-	170	1	1836	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2263	-0-	-1953	-0-	150	1	2113	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	1212	-0-	-2658	-0-	131	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	1534	-0-	-2465	-0-	207	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	1078	-0-	-2792	-0-	134	1	944	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1089	-0-	-1174	-0-	120	1	969	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	1077	-0-	-1186	-0-	60	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	841	-0-	-629	-0-	48	1	793	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	599	-0-	-920	-0-	35	1	564	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	587	-0-	-493	-0-	40	1	547	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	428	-0-	-657	-0-	50	1	378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-1769	-0-	279	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	1230	-0-	-2743	-0-	104	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1503	-0-	-2744	-0-	99	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	797	-0-	-1603	-0-	711	1	86	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1010	-0-	-1470	-0-	136	1	874	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	735	-0-	-1665	-0-	91	1	644	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	107	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1044	-0-	-444	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
09	990	X	843	-0-	-147	-0-	48	1	795	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	560	-0-	-463	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	316	-0-	-704	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	458	-0-	-596	-0-	54	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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	9548	X	8954	-0-	-594	-0-	202	1	8752	3	Y	-0-					-0-
02	8932	X	8380	-0-	-552	-0-	188	1	8192	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	212	1	8889	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8784	-0-	-336	-0-	205	1	8579	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8853	-0-	-168	-0-	210	1	8643	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8491	-0-	-269	-0-	202	1	8289	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8882	-0-	-170	-0-	205	1	8677	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8506	-0-	-546	-0-	198	1	8308	3	Y	-0-					-0-
09	8760	X	8240	-0-	-520	-0-	192	1	8048	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	198	1	8423	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8041	-0-	-569	-0-	182	1	7859	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7763	-0-	-1134	-0-	182	1	7581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 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	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	35	1	1528	3	N	2					105
							2	9									
02	1537	N	1465	-0-	-72	-0-	32	1	1405	3	N	25					130
							28	9									
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	30	1	1250	3	N	3					133
							3	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	3	N	1	121	1			13
							1	9									
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	36	1	1514	3	N	-0-					13
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	3	N	-0-					13
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1542	3	N	8					21
							9	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1519	3	N	7					28
							8	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	35	1	1448	3	N	-0-					28
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	35	1	1463	3	N	-0-					28
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					28
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	34	1	1403	3	N	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	746	1	4907	3	N	26	199	1			27
							29	9									
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	767	1	4366	3	N	-0-					27
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	843	1	5426	3	N	-0-					27
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	801	1	4648	3	N	-0-					27
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	828	1	4744	3	N	-0-					27
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	829	1	5728	3	N	-0-					27
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	816	1	4684	3	N	14					41
							15	9									
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	830	1	4937	3	N	54					95
							59	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	763	1	3098	3	N	-0-					95
10	3100	X	1876	-0-	-1224	-0-	740	1	1136	3	N	-0-					95
11	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	704	1	1363	3	N	-0-					95
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	732	1	3573	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 58,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13519	-0-	-5112	-0-	772	1	12747	2	N	-0-					-0-
02	16298	X	12115	-0-	-4183	-0-	670	1	11445	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	12564	-0-	-4486	-0-	558	1	12006	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	11375	-0-	-4885	-0-	682	1	10693	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	10689	-0-	-4501	-0-	656	1	10033	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	9773	-0-	-3307	-0-	549	1	9224	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	9519	-0-	-3439	-0-	617	1	8902	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9250	-0-	-3305	-0-	513	1	8737	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	8552	-0-	-2818	-0-	480	1	8072	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9056	-0-	-1639	-0-	529	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9004	-0-	-776	-0-	474	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	558	1	8560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 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	6355	X	6251	-0-	-104	-0-	141	1	6110	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5446	-0-	-499	-0-	122	1	5324	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5529	-0-	-826	-0-	130	1	5399	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	4502	-0-	-1588	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5087	-0-	-163	-0-	121	1	4966	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	111	1	4716	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	109	1	4603	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4465	-0-	-635	-0-	104	1	4361	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4254	-0-	-846	-0-	97	1	4157	3	Y	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	115	1	4798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	626	1	15748	2	N	-0-					-0-
02	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	540	1	13492	2	N	-0-					-0-
03	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	352	1	13801	2	N	-0-					-0-
04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	510	1	12396	2	N	-0-					-0-
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	476	1	12182	2	N	-0-					-0-
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	426	1	10857	2	N	-0-					-0-
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	416	1	10937	2	N	-0-					-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	418	1	10883	2	N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	392	1	10356	2	N	-0-					-0-
10	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	402	1	10128	2	N	-0-					-0-
11	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	389	1	9658	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	391	1	9554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,330 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	76	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1914	-0-	-576	-0-	50	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	116	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	109	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	105	1	2728	2	N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	98	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	105	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,020 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	T. A.		9589	-0-	9589	9589	217	1	9372	3	Y	-0-					-0-
02	21857	X	12268	-0-	-9589	-0-	276	1	11992	3	Y	-0-					-0-
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	285	1	11887	3	Y	-0-					-0-
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	232	1	9716	3	Y	-0-					-0-
05	12865	X	9805	-0-	-3060	-0-	232	1	9573	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	8773	-0-	-1637	-0-	208	1	8565	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	7793	-0-	-2964	-0-	180	1	7613	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	8285	-0-	-2472	-0-	193	1	8092	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	7564	-0-	-2396	-0-	175	1	7389	3	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7440	-0-	-2356	-0-	171	1	7269	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	160	1	6885	3	Y	-0-					-0-
12	8277	X	6949	-0-	-1328	-0-	163	1	6786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6944	X	6466	-0-	-478	-0-	146	1	6320	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	6159	-0-	-482	-0-	138	1	6021	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	152	1	6362	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	144	1	6043	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	151	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6077	-0-	-193	-0-	144	1	5933	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	5869	-0-	-610	-0-	135	1	5734	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6282	-0-	-197	-0-	146	1	6136	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5968	-0-	-212	-0-	138	1	5830	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	137	1	5815	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5694	-0-	-396	-0-	129	1	5565	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	136	1	5650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,307 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	90	1	3446	2	N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	85	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	87	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	87	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	130	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	119	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	83	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	124	1	3216	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	116	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	82	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	80	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	84	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,663 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	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	55	1	2403	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	1058	-0-	-1233	-0-	23	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3626	-0-	526	526	85	1	3541	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3076	-0-	76	602	71	1	3005	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2979	-0-	-121	481	71	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2706	-0-	-804	-0-	65	1	2641	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	61	1	2584	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2175	-0-	-1452	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2510	-0-	-580	-0-	59	1	2451	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1653	-0-	-1047	-0-	37	1	1616	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2173	-0-	2173	2173	51	1	2122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	63	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3625	-0-	525	525	85	1	3540	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2510	-0-	-490	35	59	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	2776	N	2741	-0-	-35	-0-	65	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2423	-0-	-997	-0-	57	1	2366	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	60	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2442	-0-	-1092	-0-	57	1	2385	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2150	-0-	-490	-0-	50	1	2100	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	53	1	2252	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2283	-0-	-237	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,516 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	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	109	1	4706	3	N	-0-					-0-
02	2581	X	2085	-0-	-496	-0-	46	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	50	1	2058	3	N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	87	1	3650	3	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	66	1	2699	3	N	-0-					-0-
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	65	1	2660	3	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	82	1	3444	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	64	1	2678	3	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	74	1	3140	3	N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	75	1	3197	3	N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	69	1	2938	3	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	72	1	2991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,059 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	10788	X	9997	-0-	-791	-0-	225	1	9772	3	Y	-0-					-0-
02	9947	X	8783	-0-	-1164	-0-	197	1	8586	3	Y	-0-					-0-
03	10633	X	9427	-0-	-1206	-0-	220	1	9207	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9166	-0-	-1094	-0-	213	1	8953	3	Y	-0-					-0-
05	10602	X	9018	-0-	-1584	-0-	213	1	8805	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	8254	-0-	-1406	-0-	196	1	8058	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8709	-0-	-777	-0-	201	1	8508	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	8127	-0-	-1359	-0-	189	1	7938	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	7733	-0-	-1447	-0-	179	1	7520	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	9021	X	7835	-0-	-1186	-0-	180	1	7654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8430	X	7539	-0-	-891	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7796	-0-	-915	-0-	183	1	7613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	10416	X	9356	-0-	-1060	-0-	211	1	9145	3	Y	-0-					-0-
02	9570	X	8693	-0-	-877	-0-	195	1	8498	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9099	-0-	-759	-0-	212	1	8887	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8580	-0-	-960	-0-	200	1	8380	3	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8672	-0-	-1031	-0-	205	1	8467	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8306	-0-	-424	-0-	197	1	8109	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8579	-0-	-442	-0-	198	1	8381	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	189	1	7909	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7921	-0-	-659	-0-	184	1	7737	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8070	-0-	-610	-0-	186	1	7884	3	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7641	-0-	-669	-0-	173	1	7468	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	185	1	7700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,900 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	11253	X	6996	-0-	-4257	-0-	158	1	6838	3	Y	-0-					-0-
02	10527	X	3212	-0-	-7315	-0-	72	1	3140	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	1455	-0-	-9798	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	2609	-0-	-5221	-0-	61	1	2548	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	3263	-0-	-3991	-0-	77	1	3186	3	Y	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	78	1	3178	3	Y	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	83	1	3481	3	Y	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	85	1	3545	3	Y	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	Y	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3509	3	Y	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	90	1	3749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,739 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	2945	N	2802	-0-	-143	-0-	63	1	2739	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	767	-0-	-1930	-0-	17	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8669	-0-	5569	5569	202	1	8467	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	10873	-0-	7873	13442	254	1	10619	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9717	-0-	6617	20059	229	1	9488	3	Y	-0-					-0-
06	28213	X	8154	-0-	-20059	-0-	193	1	7961	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	7860	-0-	-3362	-0-	181	1	7679	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	6736	-0-	-4486	-0-	157	1	6579	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	7271	-0-	-3589	-0-	169	1	7102	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	7238	-0-	-2465	-0-	167	1	7071	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	6780	-0-	-1380	-0-	154	1	6626	3	Y	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	148	1	6152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12369	X	11310	-0-	-1059	-0-	288	1	11022	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	9204	-0-	-2280	-0-	236	1	8968	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11077	-0-	-1044	-0-	275	1	10802	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10386	-0-	-1074	-0-	274	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10682	-0-	-850	-0-	268	1	10414	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	255	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10542	-0-	-525	-0-	257	1	10285	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	259	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9997	-0-	-383	-0-	243	1	9754	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10038	-0-	-657	-0-	256	1	9782	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8978	-0-	-1222	-0-	232	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	260	1	9664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,759 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	T. A.		10566	-0-	10566	22732	239	1	10327	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10491	-0-	10491	33223	236	1	10255	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		10267	-0-	10267	43490	240	1	10027	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9229	-0-	9229	52719	215	1	9014	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		9711	-0-	9711	62430	229	1	9482	3	Y	-0-					-0-
06	70898	X	8468	-0-	-62430	-0-	201	1	8267	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9408	-0-	-977	-0-	217	1	9191	3	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	212	1	8904	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8717	-0-	-673	-0-	202	1	8515	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7546	-0-	-1544	-0-	171	1	7375	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	203	1	8456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,066 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	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	288	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7037	-0-	-271	-0-	271	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7378	-0-	-434	-0-	275	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7124	-0-	-286	-0-	281	1	6843	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7259	-0-	-305	-0-	273	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6918	-0-	-372	-0-	261	1	6657	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7075	-0-	-458	-0-	259	1	6816	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	268	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6941	-0-	-169	-0-	253	1	6688	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7044	-0-	-210	-0-	269	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6822	-0-	-198	-0-	264	1	6558	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	274	1	6701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,347 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 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	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	109	1	4744	3	N	-0-					45
02	4669	X	4485	-0-	-184	-0-	100	1	4373	3	N	11					56
							12	9									
03	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	113	1	4752	3	N	13					69
							14	9									
04	4920	X	4559	-0-	-361	-0-	106	1	4446	3	N	6					75
							7	9									
05	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	111	1	4589	3	N	7					82
							8	9									
06	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	107	1	4383	3	N	5					87
							6	9									
07	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	108	1	4593	3	N	2					89
							2	9									
08	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	108	1	4517	3	N	-0-					89
09	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	101	1	4272	3	N	-0-					89
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	105	1	4451	3	N	-0-					89
11	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	100	1	4302	3	N	-0-					89
12	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	104	1	4353	3	N	5					94
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	86	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	81	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	85	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	77	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	78	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	74	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	82	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	85	1	2088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,780 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	13485	X	12775	-0-	-710	-0-	488	1	12287	2	N	-0-					-0-
02	12499	X	11751	-0-	-748	-0-	452	1	11299	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12146	-0-	-1153	-0-	453	1	11693	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11513	-0-	-1237	-0-	455	1	11058	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	11674	-0-	-1408	-0-	439	1	11235	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	10786	-0-	-1574	-0-	407	1	10379	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10982	-0-	-1573	-0-	402	1	10580	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10848	-0-	-1304	-0-	401	1	10447	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10456	-0-	-1064	-0-	381	1	10075	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10530	-0-	-1157	-0-	402	1	10128	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10134	-0-	-666	-0-	392	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10320	-0-	-623	-0-	406	1	9914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	10943	X	10184	-0-	-759	-0-	389	1	9795	2	N	-0-			-0-
02	10063	X	9655	-0-	-408	-0-	371	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9919	-0-	-590	-0-	370	1	9549	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9269	-0-	-691	-0-	366	1	8903	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9307	-0-	-1016	-0-	350	1	8957	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8731	-0-	-1259	-0-	330	1	8401	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	317	1	8349	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	8516	-0-	-1404	-0-	315	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8444	-0-	-826	-0-	308	1	8136	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	316	1	7963	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7862	-0-	-868	-0-	304	1	7558	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7727	-0-	-767	-0-	304	1	7423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,559 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	12431	X	11116	-0-	-1315	-0-	425	1	10691	2	N	-0-			-0-
02	11339	X	9741	-0-	-1598	-0-	375	1	9366	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10426	-0-	-1602	-0-	389	1	10037	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9667	-0-	-1493	-0-	382	1	9285	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	9719	-0-	-1410	-0-	366	1	9353	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	8971	-0-	-1799	-0-	339	1	8632	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9464	-0-	-952	-0-	347	1	9117	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	344	1	8946	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9045	-0-	-615	-0-	330	1	8715	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	8776	-0-	-958	-0-	335	1	8441	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8382	-0-	-768	-0-	324	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8398	-0-	-1057	-0-	330	1	8068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,995 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	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	154	1	6697	3	Y	-0-			-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	152	1	6614	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6873	-0-	-350	-0-	160	1	6713	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6652	-0-	-338	-0-	154	1	6498	3	Y	-0-			-0-
05	7223	X	6742	-0-	-481	-0-	160	1	6582	3	Y	-0-			-0-
06	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	147	1	6063	3	Y	-0-			-0-
07	6882	X	6501	-0-	-381	-0-	150	1	6351	3	Y	-0-			-0-
08	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	153	1	6411	3	Y	-0-			-0-
09	6660	X	6395	-0-	-265	-0-	148	1	6247	3	Y	-0-			-0-
10	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	147	1	6244	3	Y	-0-			-0-
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	139	1	6008	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	148	1	6173	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	212	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4704	-0-	-574	-0-	181	1	4523	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	201	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5042	-0-	-418	-0-	199	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	201	1	5129	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4867	-0-	-503	-0-	184	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	185	1	4858	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	191	1	4967	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5034	-0-	-126	-0-	184	1	4850	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	201	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	201	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	210	1	5121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,904 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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	157	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	123	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	155	1	6083	2	N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	150	1	5559	2	N	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	143	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	134	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	128	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	128	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	123	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	129	1	4943	2	N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	126	1	4682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,251 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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	114	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4152	-0-	-24	-0-	160	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	153	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	169	1	6246	2	N	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	143	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1607	-0-	-2713	-0-	40	1	1567	2	N	-0-					-0-
07	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	346	1	13835	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	50	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3986	-0-	-334	-0-	97	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	96	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3333	-0-	-987	-0-	86	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2793	-0-	-2322	-0-	73	1	2720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	166	1	6364	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5428	-0-	-1097	-0-	139	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6186	-0-	-789	-0-	154	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5874	-0-	-786	-0-	155	1	5719	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	159	1	6161	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5964	-0-	-366	-0-	150	1	5814	2	N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	152	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	153	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	142	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	154	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5862	-0-	-168	-0-	151	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	157	1	5835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,456 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	4184	-0-	-218	-0-	95	1	4089	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3853	-0-	-265	-0-	86	1	3767	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	103	1	4281	3	N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	92	1	3785	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	95	1	3942	3	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	104	1	4423	3	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	104	1	4350	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	99	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	88	1	3779	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	96	1	4007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,111 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	12400	X	11337	-0-	-1063	-0-	256	1	11081	3	N	-0-					164
02	11165	X	10936	-0-	-229	-0-	245	1	10682	3	N	8					172
							9	9									
03	11749	X	11533	-0-	-216	-0-	270	1	11263	3	N	-0-					172
04	11370	X	11189	-0-	-181	-0-	260	1	10925	3	N	4					176
							4	9									
05	11687	X	11368	-0-	-319	-0-	268	1	11099	3	N	1					177
							1	9									
06	11310	X	10824	-0-	-486	-0-	257	1	10567	3	N	-0-					177
07	11687	X	11180	-0-	-507	-0-	258	1	10921	3	N	1					178
							1	9									
08	11563	X	11155	-0-	-408	-0-	260	1	10895	3	N	-0-					178
09	11190	X	10607	-0-	-583	-0-	246	1	10343	3	N	16					194
							18	9									
10	11377	X	10661	-0-	-716	-0-	245	1	10416	3	N	-0-					194
11	10830	X	10184	-0-	-646	-0-	231	1	9953	3	N	-0-					194
12	11191	X	10417	-0-	-774	-0-	244	1	10173	3	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 131,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	275	1	11939	3	N	-0-			-0-
02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	242	1	10574	3	N	-0-			-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	268	1	11204	3	N	-0-			-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	256	1	10780	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	10927	-0-	-326	-0-	258	1	10669	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	240	1	9885	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10380	-0-	-873	-0-	240	1	10140	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10169	-0-	-1084	-0-	236	1	9933	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	9954	-0-	-936	-0-	231	1	9723	3	N	-0-			-0-
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	252	1	10735	3	N	-0-			-0-
11	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	250	1	10773	3	N	-0-			-0-
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	275	1	11457	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	125	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	84	1	3181	2	N	-0-			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	76	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	103	1	3812	2	N	-0-			-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	83	1	3220	2	N	-0-			-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	75	1	2897	2	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	89	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	85	1	3357	2	N	-0-			-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	78	1	3134	2	N	-0-			-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	47	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	26	1	977	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	676	-0-	-812	-0-	18	1	658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-32	-0-	253	1	4179	2	N	-0-			-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	241	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	204	1	4378	2	N	-0-			-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	277	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	321	1	4913	2	N	-0-			-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	262	1	4401	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	289	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	259	1	4415	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	239	1	4025	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	228	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3184	-0-	-1136	-0-	168	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3178	-0-	-1503	-0-	194	1	2984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2609	-0-	-956	-0-	149	1	2460	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2346	-0-	-989	-0-	130	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	112	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	252	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	245	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	221	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	242	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	252	1	4292	2	N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	219	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	270	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	216	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	272	1	4168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 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	10571	X	7096	-0-	-3475	-0-	231	1	6865	2	Y	-0-					-0-
02	9512	X	6394	-0-	-3118	-0-	204	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	6790	-0-	-2355	-0-	264	1	6526	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	5519	-0-	-2311	-0-	232	1	5287	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6250	-0-	-1221	-0-	233	1	6017	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	5725	-0-	-1145	-0-	200	1	5525	2	Y	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	285	1	6712	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	271	1	6450	2	Y	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	254	1	6070	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	260	1	6162	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	234	1	5839	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6135	-0-	-871	-0-	220	1	5915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 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	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	153	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	135	1	4091	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	158	1	3917	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	165	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	140	1	3626	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	124	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3596	-0-	-930	-0-	147	1	3449	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	147	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	138	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	141	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2985	-0-	-585	-0-	115	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7950	-0-	-1040	-0-	259	1	7691	2	Y	-0-			-0-
02	8410	X	7199	-0-	-1211	-0-	229	1	6970	2	Y	-0-			-0-
03	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	319	1	7906	2	Y	-0-			-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	331	1	7534	2	Y	-0-			-0-
05	8029	X	7260	-0-	-769	-0-	271	1	6989	2	Y	-0-			-0-
06	7770	X	7250	-0-	-520	-0-	253	1	6997	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	7426	-0-	-603	-0-	303	1	7123	2	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7367	-0-	-662	-0-	297	1	7070	2	Y	-0-			-0-
09	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	283	1	6764	2	Y	-0-			-0-
10	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	276	1	6538	2	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6252	-0-	-1008	-0-	241	1	6011	2	Y	-0-			-0-
12	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	260	1	7004	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 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	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	416	1	6871	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6637	-0-	-613	-0-	367	1	6270	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7009	-0-	-462	-0-	311	1	6698	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6315	-0-	-735	-0-	379	1	5936	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6601	-0-	-684	-0-	405	1	6196	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6375	-0-	-675	-0-	358	1	6017	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6497	-0-	-602	-0-	421	1	6076	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6271	-0-	-735	-0-	348	1	5923	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6247	-0-	-143	-0-	350	1	5897	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6018	-0-	-585	-0-	352	1	5666	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5725	-0-	-665	-0-	302	1	5423	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	368	1	5646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	104	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1763	2	N	-0-			-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	91	1	1967	2	N	-0-			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	111	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	99	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	120	1	1733	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	92	1	1565	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	89	1	1502	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	95	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	115	1	1772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	259	1	4283	2	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	248	1	4241	2	N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	223	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	306	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	308	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	263	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	315	1	4544	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	284	1	4824	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4705	-0-	-365	-0-	264	1	4441	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	281	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	253	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	313	1	4810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,256 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	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	491	1	8100	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	5004	-0-	-2391	-0-	277	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
04	7650	X	4518	-0-	-3132	-0-	271	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	513	1	7854	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7333	-0-	-317	-0-	412	1	6921	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	436	1	6291	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7171	-0-	-734	-0-	398	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6731	-0-	-919	-0-	378	1	6353	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6599	-0-	-1306	-0-	386	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	330	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6213	-0-	-948	-0-	380	1	5833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,526 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	6448	X	5486	-0-	-962	-0-	313	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5530	-0-	-502	-0-	306	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5566	-0-	-603	-0-	247	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5560	-0-	-80	-0-	333	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	340	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	289	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4846	-0-	-1075	-0-	314	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	402	1	6836	2	N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	426	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	397	1	6399	2	N	-0-					-0-
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	339	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5100	-0-	-573	-0-	312	1	4788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	485	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	417	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	372	1	7999	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7728	-0-	-12	-0-	463	1	7265	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	427	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	418	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7869	-0-	-129	-0-	510	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7757	-0-	-241	-0-	430	1	7327	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7310	-0-	-430	-0-	410	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	429	1	6913	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7030	-0-	-590	-0-	370	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7016	-0-	-858	-0-	429	1	6587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,873 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	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	80	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1922	-0-	-79	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	73	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	76	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	70	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	70	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	74	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	71	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	75	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	75	1	1842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 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	9207	X	8513	-0-	-694	-0-	217	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	7949	-0-	-664	-0-	204	1	7745	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7143	-0-	-2064	-0-	178	1	6965	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6622	-0-	-2288	-0-	262	1	6360	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6348	-0-	-2766	-0-	159	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6981	-0-	-1269	-0-	264	1	6717	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7035	-0-	-1459	-0-	258	1	6777	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7004	-0-	-126	-0-	259	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6754	-0-	-236	-0-	246	1	6508	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7146	-0-	-77	-0-	182	1	6964	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	162	1	6137	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6528	-0-	-509	-0-	171	1	6357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3508	-0-	408	408	89	1	3419	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	21737	-0-	18837	19245	557	1	21180	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	17726	-0-	14626	33871	441	1	17285	2	N	-0-			-0-
04	48163	X	14292	-0-	-33871	-0-	377	1	13915	2	N	-0-			-0-
05	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	312	1	12130	2	N	-0-			-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	411	1	10468	2	N	-0-			-0-
07	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	447	1	11760	2	N	-0-			-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	440	1	11438	2	N	-0-			-0-
09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	258	1	10360	2	N	-0-			-0-
10	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	273	1	10439	2	N	-0-			-0-
11	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	263	1	9940	2	N	-0-			-0-
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	270	1	10025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,497 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	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	45	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1097	-0-	-34	-0-	42	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	43	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	44	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	43	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	41	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	42	1	1094	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	42	1	1086	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	39	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	42	1	1063	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	41	1	1026	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	43	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,367 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	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	218	1	8334	2	N	-0-			-0-
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	174	1	6622	2	N	-0-			-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	233	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	266	1	9843	2	N	-0-			-0-
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9518	2	N	-0-			-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	221	1	8574	2	N	-0-			-0-
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	214	1	8547	2	N	-0-			-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	226	1	8944	2	N	-0-			-0-
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	214	1	8580	2	N	-0-			-0-
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	246	1	9407	2	N	-0-			-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	229	1	8661	2	N	-0-			-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	213	1	7920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3317	-0-	3317	7032	64	1	3253	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2697	-0-	2697	9729	54	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3600	-0-	3600	13329	68	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3894	-0-	3894	17223	75	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4171	-0-	4171	21394	85	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4050	-0-	4050	25444	84	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4013	-0-	4013	29457	83	1	3930	2	N	-0-					-0-
08	33463	X	4006	-0-	-29457	-0-	82	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	81	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	87	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	69	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	80	1	4302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,337 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	13082	X	11083	-0-	-1999	-0-	424	1	10659	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	9968	-0-	-2125	-0-	383	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10780	-0-	-1620	-0-	402	1	10378	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	9914	-0-	-1576	-0-	392	1	9522	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10113	-0-	-1481	-0-	381	1	9732	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9464	-0-	-1276	-0-	357	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9583	-0-	-1205	-0-	351	1	9232	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9381	-0-	-1407	-0-	347	1	9034	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8904	-0-	-996	-0-	325	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9069	-0-	-1037	-0-	346	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	339	1	8429	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	358	1	8753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,138 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	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	308	1	7738	2	N	-0-					-0-
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	280	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	292	1	7529	2	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	306	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	308	1	7880	2	N	-0-					-0-
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	296	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	297	1	7816	2	N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	297	1	7737	2	N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	281	1	7418	2	N	-0-					-0-
10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	299	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	293	1	7290	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7792	-0-	-330	-0-	306	1	7486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1396	-0-	-54	-0-	54	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	54	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	54	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	52	1	1339	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	50	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	49	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	50	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	46	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	49	1	1230	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	48	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	50	1	1217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	98	1	4209	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	3899	-0-	-335	-0-	88	1	3811	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	99	1	4158	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	96	1	4017	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	99	1	4115	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	93	1	3838	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	96	1	4053	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	94	1	3924	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	91	1	3827	3	N	-0-			-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	97	1	4133	3	N	-0-			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	93	1	4039	3	N	-0-			-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	101	1	4193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1750	-0-	-792	-0-	40	1	1710	3	N	-0-			-0-
02	1827	N	1615	-0-	-212	-0-	36	1	1579	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	1756	-0-	-507	-0-	41	1	1715	3	N	-0-			-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	35	1	1432	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	39	1	1596	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	36	1	1502	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	32	1	1341	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	30	1	1254	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6429	-0-	3329	3329	148	1	6281	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	8779	-0-	5779	9108	199	1	8580	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6738	-0-	3638	12746	157	1	6581	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	84	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3022	-0-	-632	-0-	116	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	169	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	233	1	8594	2	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	117	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1747	-0-	-2063	-0-	44	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	99	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2924	-0-	-1013	-0-	36	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2360	-0-	-1450	-0-	57	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2334	-0-	-1603	-0-	59	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	57	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2057	-0-	-671	-0-	54	1	2003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,300 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	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	180	1	3869	3	Y	15					62
							17	9									
02	3944	X	3655	-0-	-289	-0-	121	1	3528	3	Y	5					67
							6	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	200	1	4167	3	Y	-0-					67
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	186	1	3934	3	Y	10					77
							11	9									
05	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	141	1	3871	3	Y	-0-					77
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	184	1	3764	3	Y	2					79
							2	9									
07	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	184	1	3844	3	Y	-0-					79
08	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	137	1	3806	3	Y	34					113
							37	9									
09	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	177	1	3685	3	Y	6					119
							7	9									
10	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	178	1	3741	3	Y	18					137
							20	9									
11	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	166	1	3564	3	Y	7					144
							8	9									
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	173	1	3603	3	Y	8					152
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,520 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	4309	X	3488	-0-	-821	-0-	133	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3887	-0-	-144	-0-	149	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	131	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	132	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	128	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3206	-0-	-814	-0-	121	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3385	-0-	-769	-0-	124	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	121	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	112	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	119	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	115	1	2846	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	119	1	2900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	48	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	3	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	48	1	1946	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	3	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	50	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	47	1	2004	3	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,503 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	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	44	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	43	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	41	1	1687	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	42	1	1707	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	39	1	1650	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	37	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	36	1	1509	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1199	-0-	-475	-0-	27	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,053 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	87	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	80	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	85	1	3348	2	N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	127	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	115	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2838	-0-	-42	-0-	107	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	117	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	110	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	117	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	114	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	253	1	11003	3	N	9	134	1			103
							10	9									
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	113	1	9781	3	N	19	99	1			23
							21	9									
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	210	1	8779	3	N	24					47
							26	9									
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	191	1	8033	3	N	32					79
							35	9									
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	186	1	7670	3	N	21					100
							23	9									
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	172	1	7057	3	Y	1	92	1			9
							1	9									
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	167	1	7075	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	159	1	6709	3	Y	-0-					-0-
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	156	1	6579	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	155	1	6585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	179	1	7717	3	Y	5					5
							6	9									
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	214	1	8967	3	Y	81	69	1			17
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 98,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	20	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	19	1	839	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	19	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	19	1	820	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9869	-0-	-1849	-0-	377	1	9492	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9035	-0-	-1521	-0-	347	1	8688	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9391	-0-	-994	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8694	-0-	-846	-0-	343	1	8351	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	324	1	8276	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7523	-0-	-2017	-0-	284	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7748	-0-	-1924	-0-	284	1	7464	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7848	-0-	-1545	-0-	290	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7854	-0-	-846	-0-	286	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	299	1	7538	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7437	-0-	-153	-0-	288	1	7149	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	294	1	7182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4421	-0-	-942	-0-	169	1	4252	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	107	1	4206	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	164	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3594	-0-	-839	-0-	135	1	3459	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	124	1	3173	2	Y	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	134	1	3515	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	141	1	3672	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	119	1	3158	2	Y	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	135	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	138	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	94	1	2289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	232	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5347	-0-	-627	-0-	206	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5198	-0-	-1188	-0-	194	1	5004	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5273	-0-	-667	-0-	208	1	5065	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5409	-0-	-667	-0-	204	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4859	-0-	-1021	-0-	183	1	4676	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	191	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	188	1	4905	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5085	-0-	-195	-0-	185	1	4900	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	192	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4753	-0-	-287	-0-	184	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4501	-0-	-738	-0-	177	1	4324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	51	1	2142	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	54	1	2260	3	N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	61	1	2517	3	N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	64	1	2682	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	65	1	2725	3	N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	61	1	2587	3	N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2283	3	N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	60	1	2634	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2501	-0-	-167	-0-	57	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	46	1	1926	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3377	-0-	377	377	79	1	3298	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2888	-0-	-212	165	68	1	2820	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	711	-0-	-1209	-0-	17	1	694	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	46	1	1953	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	55	1	2295	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2178	-0-	-705	-0-	50	1	2128	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	45	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	47	1	1937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,224 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	153	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	2715	-0-	-1026	-0-	70	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	90	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	142	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	148	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	143	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	139	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	132	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	123	1	3263	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	128	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	123	1	3069	2	N	-0-					-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	150	1	3674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,792 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	110	1	2759	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1936	-0-	-819	-0-	74	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	113	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	113	1	2740	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	107	1	2735	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	108	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	119	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	111	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	106	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	116	1	2926	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	120	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	147	1	3584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	430	71	1	3032	3	N	-0-					2
02	3198	X	2768	-0-	-430	-0-	62	1	2706	3	N	-0-					2
03	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	67	1	2836	3	N	-0-					2
04	2910	X	2715	-0-	-195	-0-	64	1	2651	3	N	-0-					2
05	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	64	1	2646	3	N	-0-					2
06	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	61	1	2483	3	N	-0-					2
07	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	60	1	2539	3	N	-0-					2
08	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	58	1	2443	3	N	-0-					2
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	58	1	2442	3	N	-0-					2
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	61	1	2596	3	N	-0-					2
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					2
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	58	1	2414	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,930 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6052	-0-	-272	-0-	136	1	5916	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	5510	-0-	-435	-0-	124	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5702	-0-	-653	-0-	133	1	5569	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	129	1	5416	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	129	1	5315	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5255	-0-	-595	-0-	125	1	5130	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	118	1	5003	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	126	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5314	-0-	-236	-0-	124	1	5190	3	N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	129	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	115	1	4940	3	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	4241	3	Y	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	93	1	4068	3	Y	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	112	1	4696	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	205	-0-	-3725	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	1550	-0-	-3255	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	216	1	9045	3	Y	-0-					-0-
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	170	1	7136	3	Y	-0-					-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	175	1	7411	3	Y	-0-					-0-
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	165	1	7089	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	4727	-0-	-4325	-0-	111	1	4616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	2180	X	1527	-0-	-653	-0-	35	1	1492	3	Y	-0-					-0-
02	1653	X	1537	-0-	-116	-0-	35	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1788	3	Y	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	42	1	1724	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1822	-0-	-7	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	42	1	1765	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	41	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

01	T. A.		6924	-0-	6924	13374	157	1	6767	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6108	-0-	6108	19482	137	1	5971	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6021	-0-	6021	25503	141	1	5880	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6044	-0-	6044	31547	140	1	5904	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6073	-0-	6073	37620	143	1	5930	3	Y	-0-					-0-
06	43425	X	5805	-0-	-37620	-0-	137	1	5668	3	Y	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	138	1	5810	3	Y	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	135	1	5673	3	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	130	1	5471	3	Y	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	132	1	5583	3	Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	125	1	5364	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	3424	-0-	-2373	-0-	80	1	3344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5539	-0-	-2552	-0-	125	1	5414	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	7235	-0-	-247	-0-	162	1	7073	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	6862	-0-	-1012	-0-	160	1	6702	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7004	-0-	-586	-0-	163	1	6841	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7015	-0-	-766	-0-	166	1	6849	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6568	-0-	-902	-0-	156	1	6412	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6804	-0-	-915	-0-	157	1	6647	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	5562	-0-	-1661	-0-	130	1	5432	3	N	-0-					-0-
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	253	1	10627	3	N	-0-					-0-
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	226	1	9590	3	N	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7707	3	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	173	1	7213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18610	-0-	-4733	-0-	420	1	18190	3	Y	-0-					-0-
02	21837	X	16978	-0-	-4859	-0-	381	1	16597	3	Y	-0-					-0-
03	21607	X	17788	-0-	-3819	-0-	416	1	17372	3	Y	-0-					-0-
04	19710	X	18361	-0-	-1349	-0-	427	1	17934	3	Y	-0-					-0-
05	19623	X	17071	-0-	-2552	-0-	403	1	16668	3	Y	-0-					-0-
06	16980	X	16408	-0-	-572	-0-	389	1	16019	3	Y	-0-					-0-
07	17546	X	17127	-0-	-419	-0-	395	1	16732	3	Y	-0-					-0-
08	17546	X	16735	-0-	-811	-0-	389	1	16346	3	Y	-0-					-0-
09	16980	X	12019	-0-	-4961	-0-	279	1	11740	3	Y	-0-					-0-
10	17112	X	14025	-0-	-3087	-0-	322	1	13703	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	13377	-0-	-3183	-0-	304	1	13073	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	15399	-0-	-70	-0-	360	1	15039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 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	12431	X	11365	-0-	-1066	-0-	290	1	11075	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10400	-0-	-1229	-0-	267	1	10133	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11146	-0-	-727	-0-	277	1	10869	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11009	-0-	-481	-0-	290	1	10719	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10394	-0-	-1355	-0-	261	1	10133	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	246	1	9521	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9983	-0-	-1394	-0-	244	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	236	1	9315	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9339	-0-	-1671	-0-	227	1	9112	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9434	-0-	-951	-0-	240	1	9194	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	235	1	8894	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9143	-0-	-219	-0-	240	1	8903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4867	X	3529	-0-	-1338	-0-	90	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	3077	-0-	-1476	-0-	79	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	345	1	12750	2	N	-0-					-0-
05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	343	1	13320	2	N	-0-					-0-
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	287	1	11114	2	N	-0-					-0-
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	264	1	10537	2	N	-0-					-0-
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	248	1	9795	2	N	-0-					-0-
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	225	1	9018	2	N	-0-					-0-
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	228	1	8703	2	N	-0-					-0-
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	207	1	7812	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	223	1	8288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,313 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	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	243	1	9297	2	N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	216	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8981	-0-	-9	-0-	223	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8102	-0-	-598	-0-	213	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	215	1	8366	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8338	-0-	-362	-0-	210	1	8128	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8377	-0-	-613	-0-	205	1	8172	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	202	1	7974	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7721	-0-	-619	-0-	188	1	7533	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	4357	-0-	-4261	-0-	111	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	261	1	9855	2	N	-0-					-0-
12	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	276	1	10239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,238 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	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	61	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	56	1	1396	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	58	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	59	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	58	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	56	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	55	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	53	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	55	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	54	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6076	X	5436	-0-	-640	-0-	208	1	5228	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5042	-0-	-642	-0-	194	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	199	1	5130	2	N	-0-					-0-
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	219	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	187	1	4782	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	194	1	4933	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4605	-0-	-1130	-0-	169	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	186	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	178	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	187	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	181	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	170	1	4157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,846 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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	180	1	4534	2	N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	205	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	213	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	221	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	219	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	215	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	213	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	216	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	222	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	214	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	216	1	5267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,078 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	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	160	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3628	-0-	-548	-0-	140	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	158	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	161	1	3904	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	154	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	152	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	147	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	147	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	137	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	144	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	148	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	151	1	3690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7861	X	3742	-0-	-4119	-0-	85	1	3657	3	N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	77	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	132	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	140	1	5889	3	N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	84	1	3451	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	8	-0-	-2482	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	436	-0-	-2137	-0-	10	1	426	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	1184	-0-	-1389	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	1497	-0-	-993	-0-	35	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	1529	-0-	-1044	-0-	35	1	1494	3	N	-0-					-0-
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,996 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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	59	1	2537	3	Y	-0-					7
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	57	1	2469	3	Y	-0-					7
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	60	1	2521	3	Y	-0-					7
04	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					7
05	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	60	1	2486	3	Y	-0-					7
06	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	58	1	2389	3	Y	-0-					7
07	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	59	1	2494	3	Y	-0-					7
08	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	59	1	2459	3	Y	1					8
							1	9									
09	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	56	1	2367	3	Y	-0-					8
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	57	1	2420	3	Y	-0-					8
11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	54	1	2311	3	Y	-0-					8
12	2480	N	1398	-0-	-1082	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	93	1	4020	3	N	-0-					7
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	88	1	3806	3	N	-0-					7
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	95	1	3998	3	N	-0-					7
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	92	1	3854	3	N	-0-					7
05	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	95	1	3922	3	N	6					13
							7	9									
06	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	92	1	3760	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	93	1	3918	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	93	1	3906	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	90	1	3775	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	89	1	3775	3	Y	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	88	1	3783	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	577	-0-	-3422	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	9982	X	8648	-0-	-1334	-0-	195	1	8453	3	N	-0-					-0-
02	8990	X	7948	-0-	-1042	-0-	179	1	7769	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	194	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7741	-0-	-839	-0-	181	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7687	-0-	-1179	-0-	182	1	7505	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	6209	-0-	-2161	-0-	147	1	6062	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	187	1	7936	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8130	-0-	-178	-0-	189	1	7941	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	6911	-0-	-829	-0-	161	1	6750	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7063	-0-	-1059	-0-	163	1	6900	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6597	-0-	-1263	-0-	149	1	6448	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	171	1	7111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,638 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4104	-0-	1204	1204	47	1	4057	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3183	-0-	83	1287	74	1	3109	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3109	-0-	109	1396	73	1	3036	3	Y	-0-					-0-
05	4236	X	2840	-0-	-1396	-0-	67	1	2773	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2112	-0-	-498	-0-	50	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	43	1	1834	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	46	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	49	1	2057	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	57	1	2452	3	Y	13					13
							14	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	76	1	3172	3	Y	15	15	1			13
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	868	N	241	-0-	-627	-0-	5	1	236	3	N	-0-					-0-
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	11	1	465	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
05	775	N	362	-0-	-413	-0-	9	1	353	3	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	23	1	937	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	3	N	-0-					-0-
09	960	N	552	-0-	-408	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
10	992	N	182	-0-	-810	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
11	870	N	63	-0-	-807	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
12	558	N	63	-0-	-495	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	174	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	165	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	177	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5653	-0-	-887	-0-	149	1	5504	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	160	1	6221	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6290	-0-	-250	-0-	158	1	6132	2	N	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	171	1	6823	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6417	-0-	-341	-0-	158	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	156	1	6265	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5675	-0-	-1083	-0-	145	1	5530	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	138	1	5223	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	138	1	5142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,830 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	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	52	1	1988	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1882	-0-	-148	-0-	48	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	40	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	42	-0-	-1973	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	990	-0-	-1110	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	14	1	563	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	39	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	77	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	65	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	64	1	2374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,948 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	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	72	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	69	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	72	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	71	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2658	-0-	-42	-0-	67	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	68	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	65	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	66	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	65	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	68	1	2539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	81	1	3508	3	N	-0-			-0-
02	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	77	1	3344	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	86	1	3592	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	83	1	3486	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	86	1	3559	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	83	1	3403	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	84	1	3580	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	84	1	3525	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	82	1	3415	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	83	1	3495	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	78	1	3340	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	80	1	3360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,594 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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	84	1	3643	3	N	-0-			-0-
02	3625	X	3468	-0-	-157	-0-	77	1	3391	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	1313	-0-	-2562	-0-	31	1	1282	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	88	1	3694	3	N	-0-			-0-
08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	221	1	9302	3	N	-0-			-0-
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	207	1	8700	3	N	-0-			-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	207	1	8760	3	N	-0-			-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	203	1	8747	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	204	1	8498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,339 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	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	126	1	5478	3	Y	-0-			-0-
02	5742	X	5032	-0-	-710	-0-	113	1	4919	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	123	1	5133	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	118	1	4949	3	Y	-0-			-0-
05	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	121	1	4992	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4840	-0-	-260	-0-	115	1	4725	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	120	1	5059	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	105	1	4411	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	2199	-0-	-2871	-0-	51	1	2148	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-			-0-
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	114	1	4761	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13107	-0-	-1680	-0-	501	1	12606	2	N	-0-					-0-
02	13572	X	12055	-0-	-1517	-0-	464	1	11591	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	12482	-0-	-2026	-0-	466	1	12016	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	11522	-0-	-1888	-0-	455	1	11067	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11838	-0-	-1709	-0-	446	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	11099	-0-	-1591	-0-	419	1	10680	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11413	-0-	-1483	-0-	418	1	10995	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11235	-0-	-1258	-0-	416	1	10819	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10651	-0-	-869	-0-	388	1	10263	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10740	-0-	-1102	-0-	410	1	10330	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10319	-0-	-781	-0-	399	1	9920	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	413	1	10095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12199	-0-	-1255	-0-	697	1	11502	2	N	-0-					-0-
02	12586	X	10149	-0-	-2437	-0-	561	1	9588	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	10265	-0-	-3189	-0-	456	1	9809	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	9327	-0-	-3693	-0-	560	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-	561	1	8589	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	7724	-0-	-4096	-0-	433	1	7291	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9209	-0-	-1641	-0-	597	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8548	-0-	-1713	-0-	474	1	8074	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8466	-0-	-864	-0-	475	1	7991	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8404	-0-	-803	-0-	491	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	441	1	7932	2	N	-0-					-0-
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	647	1	9929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7898	-0-	-100	-0-	451	1	7447	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	6571	-0-	-1578	-0-	363	1	6208	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6646	-0-	-2065	-0-	295	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6040	-0-	-2390	-0-	362	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	5921	-0-	-2356	-0-	363	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	4875	-0-	-2775	-0-	274	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5041	-0-	-1996	-0-	327	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	4871	-0-	-1763	-0-	270	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4817	-0-	-1213	-0-	270	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4784	-0-	-1137	-0-	279	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	251	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	357	1	5484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,070 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66 42	1 9	2842	3	N	38					188
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	2703	3	N	36					224
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75 20	1 9	3165	3	N	18					242
04	2310	X	1145	-0-	-1165	-0-	27	1	1118	3	N	-0-					242
05	2387	X	9	-0-	-2378	-0-	6	3	3	9	N	3	182	1			63
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	62	1	2585	3	N	-0-					63
07	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	388	1	1575	3	N	-0-					63
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	674	1	2823	3	N	-0-					63
09	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	381	1	1886	3	N	-0-					63
10	2387	X	1575	-0-	-812	-0-	419	1	1156	3	N	-0-					63
11	2310	X	1315	-0-	-995	-0-	29	1	1286	3	N	-0-					63
12	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2015	X	1884	-0-	-131	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1567	-0-	-434	-0-	87	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	73	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1442	-0-	-628	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1412	-0-	-572	-0-	87	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	95	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	166	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	140	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	141	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	146	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2485	-0-	-5	-0-	131	1	2354	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,597 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	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	274	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4414	-0-	-545	-0-	244	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	225	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4788	-0-	-312	-0-	287	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	289	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	263	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	316	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	266	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4557	-0-	-243	-0-	256	1	4301	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	254	1	4096	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	248	1	4451	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	270	1	4142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	317	1	5229	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4895	-0-	-238	-0-	271	1	4624	2	N	-0-			-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	246	1	5300	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	317	1	4977	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	337	1	5154	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5143	-0-	-227	-0-	289	1	4854	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	323	1	4660	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	283	1	4808	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5238	-0-	-72	-0-	294	1	4944	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	315	1	5071	2	N	-0-			-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	284	1	5108	2	N	-0-			-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	339	1	5196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,540 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	9145	X	5871	-0-	-3274	-0-	132	1	5739	3	N	-0-			-0-
02	8323	X	7620	-0-	-703	-0-	171	1	7449	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	7556	-0-	-1093	-0-	177	1	7379	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7192	-0-	-1118	-0-	168	1	7024	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	6944	-0-	-1333	-0-	165	1	6779	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	6642	-0-	-1248	-0-	158	1	6484	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	6954	-0-	-1199	-0-	161	1	6793	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	6532	-0-	-1032	-0-	152	1	6380	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6506	-0-	-694	-0-	151	1	6355	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	149	1	6294	3	N	-0-			-0-
11	6720	X	5997	-0-	-723	-0-	136	1	5861	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	143	1	5971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,371 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	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	232	N	42	-0-	-190	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
03	248	N	39	-0-	-209	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	N	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1334	2	N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	79	1	1321	2	N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	77	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-2170	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	1309	-0-	-837	-0-	72	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	111	1	2395	2	N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	148	1	2314	2	N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	166	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	159	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	199	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3371	-0-	271	271	187	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3131	-0-	131	402	176	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3539	-0-	439	841	207	1	3332	2	N	-0-					-0-
11	4299	X	3458	-0-	-841	-0-	182	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	220	1	3373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-500	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	116	N	48	-0-	-68	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	106	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	93	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15847	-0-	-1110	-0-	357	1	15490	3	Y	-0-					-0-
02	15863	X	14715	-0-	-1148	-0-	330	1	14385	3	Y	-0-					-0-
03	16833	X	15284	-0-	-1549	-0-	357	1	14927	3	Y	-0-					-0-
04	15930	X	14695	-0-	-1235	-0-	342	1	14353	3	Y	-0-					-0-
05	16461	X	15858	-0-	-603	-0-	375	1	15483	3	Y	-0-					-0-
06	14910	X	13199	-0-	-1711	-0-	313	1	12886	3	Y	-0-					-0-
07	15407	X	12739	-0-	-2668	-0-	294	1	12445	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	11754	-0-	-3653	-0-	274	1	11480	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	12329	-0-	-2581	-0-	286	1	12043	3	Y	-0-					-0-
10	15407	X	14736	-0-	-671	-0-	339	1	14397	3	Y	-0-					-0-
11	13200	X	13138	-0-	-62	-0-	297	1	12841	3	Y	-0-					-0-
12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	46	1	2337	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2222	-0-	-40	-0-	44	1	2178	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	44	1	2258	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	42	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	47	1	2250	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	45	1	2101	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	45	1	2129	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	44	1	2115	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	43	1	2050	2	N	-0-			-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	2	N	-0-			-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	36	1	2134	2	N	-0-			-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,587 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	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	107	1	4079	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4002	-0-	-203	-0-	103	1	3899	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	106	1	4149	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	106	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	104	1	4034	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	103	1	3999	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	101	1	4049	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	99	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	142	1	3749	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	99	1	3778	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	151	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	156	1	3820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,505 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	13144	X	6738	-0-	-6406	-0-	153	1	6585	3	N	-0-			-0-
02	12296	X	9340	-0-	-2956	-0-	210	1	9130	3	N	-0-			-0-
03	11904	X	9736	-0-	-2168	-0-	228	1	9508	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	9604	-0-	-1916	-0-	224	1	9380	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10176	-0-	-1015	-0-	241	1	9935	3	N	-0-			-0-
06	9660	X	8663	-0-	-997	-0-	206	1	8457	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	6459	-0-	-3523	-0-	149	1	6310	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	5849	-0-	-4319	-0-	136	1	5713	3	N	-0-			-0-
09	9840	X	5224	-0-	-4616	-0-	121	1	5103	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	5356	-0-	-4812	-0-	123	1	5233	3	N	-0-			-0-
11	8670	X	4804	-0-	-3866	-0-	110	1	4694	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4948	-0-	-136	-0-	116	1	4832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9672	X	8543	-0-	-1129	-0-	193	1	8350	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	7305	-0-	-1511	-0-	164	1	7141	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	6880	-0-	-2327	-0-	161	1	6719	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	6250	-0-	-2030	-0-	145	1	6105	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	6548	-0-	-2008	-0-	155	1	6393	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6442	-0-	-1838	-0-	153	1	6289	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6326	-0-	-1486	-0-	146	1	6180	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	141	1	5909	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6304	-0-	-146	-0-	147	1	6157	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	149	1	6303	3	N	-0-					-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	149	1	6441	3	N	-0-					-0-
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	160	1	6672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,522 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	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	93	1	4028	3	N	94					148
							103	9									
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	88	1	3833	3	N	11					159
							12	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	38	170	1			27
							42	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	94	1	3971	3	N	36					63
							40	9									
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	94	1	3909	3	N	47					110
							52	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	73	1	2993	3	N	-0-					110
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2515	3	N	10					120
							11	9									
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	58	1	2431	3	N	-0-					120
09	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	51	1	2137	3	N	8					128
							9	9									
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	52	1	2207	3	N	42	144	1			26
							46	9									
11	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	48	1	2078	3	N	28					54
							31	9									
12	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	38	1	1612	3	N	20					74
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	8933	-0-	-2413	-0-	228	1	8705	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	7914	-0-	-2265	-0-	203	1	7711	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7881	-0-	-2163	-0-	196	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7234	-0-	-1946	-0-	191	1	7043	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7152	-0-	-1776	-0-	180	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6627	-0-	-2013	-0-	167	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6596	-0-	-1867	-0-	161	1	6435	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	175	1	6913	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	162	1	6494	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6598	-0-	-563	-0-	168	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5998	-0-	-872	-0-	155	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	157	1	5836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	40	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	40	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	35	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	38	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	39	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	36	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	30	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	38	1	1399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-129	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	866	3	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	19	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	19	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	749	-0-	-212	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	619	-0-	-249	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	14	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	22	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	22	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	24	1	996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13609	X	10196	-0-	-3413	-0-	582	1	9614	2	N	-0-					-0-
02	12731	X	9220	-0-	-3511	-0-	510	1	8710	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	9449	-0-	-4160	-0-	420	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	524	1	8209	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10271	-0-	-827	-0-	630	1	9641	2	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	569	1	9559	2	N	-0-					-0-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	738	1	10647	2	N	-0-					-0-
08	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	603	1	10256	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10045	-0-	-95	-0-	563	1	9482	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9751	-0-	-1626	-0-	570	1	9181	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	11003	-0-	-7	-0-	580	1	10423	2	N	-0-					-0-
12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	701	1	10757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,498 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	15903	X	11917	-0-	-3986	-0-	681	1	11236	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	10775	-0-	-4102	-0-	596	1	10179	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	11042	-0-	-4861	-0-	490	1	10552	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	10203	-0-	-3207	-0-	612	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11286	-0-	-1672	-0-	692	1	10594	2	N	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	658	1	11059	2	N	-0-					-0-
07	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	851	1	12266	2	N	-0-					-0-
08	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	695	1	11818	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11574	-0-	-156	-0-	649	1	10925	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	656	1	10576	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12675	-0-	-15	-0-	668	1	12007	2	N	-0-					-0-
12	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	800	1	12281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,132 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	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	480	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	387	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	314	1	6758	2	N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	385	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	386	1	5915	2	N	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	308	1	5184	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1087	-0-	-587	-0-	71	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	762	-0-	-912	-0-	42	1	720	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	669	-0-	-951	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	764	-0-	-910	-0-	45	1	719	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	684	-0-	-936	-0-	36	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	119	1	1965	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1816	-0-	-272	-0-	100	1	1716	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	87	1	1867	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	102	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	91	1	1530	2	N	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	2	N	-0-			-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	117	1	1988	2	N	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	101	1	1632	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1707	-0-	-333	-0-	90	1	1617	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	108	1	1652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,155 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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	196	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	3093	-0-	-68	-0-	171	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	156	1	3354	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	196	1	3070	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	186	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2904	-0-	-366	-0-	163	1	2741	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	192	1	2769	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	167	1	2849	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	156	1	2630	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	159	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	139	1	2506	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	166	1	2551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,083 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	15996	X	11978	-0-	-4018	-0-	684	1	11294	2	N	-0-			-0-
02	14964	X	10830	-0-	-4134	-0-	599	1	10231	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	11099	-0-	-4897	-0-	493	1	10606	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	10257	-0-	-3213	-0-	615	1	9642	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12893	-0-	-158	-0-	791	1	12102	2	N	-0-			-0-
06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	2	N	-0-			-0-
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	874	1	12604	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	12862	-0-	-34	-0-	714	1	12148	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11895	-0-	-585	-0-	668	1	11227	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	674	1	10872	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	13027	-0-	-23	-0-	686	1	12341	2	N	-0-			-0-
12	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	820	1	12571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17453	X	15952	-0-	-1501	-0-	519	1	15433	2	N	-0-					-0-
02	16211	X	14404	-0-	-1807	-0-	459	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15984	-0-	-1004	-0-	621	1	15363	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	1618	-0-	-14522	-0-	68	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	764	1	19731	2	N	-0-					-0-
06	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	813	1	22445	2	N	-0-					-0-
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	859	1	20196	2	N	-0-					-0-
08	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	748	1	17792	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	16153	-0-	-737	-0-	648	1	15505	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	15234	-0-	-2219	-0-	618	1	14616	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	13685	-0-	-3205	-0-	528	1	13157	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	13636	-0-	-3724	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	753	1	2212	3	N	20					62
							22	9									
02	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	700	1	1445	3	N	8					70
							9	9									
03	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	751	1	1584	3	N	14					84
							15	9									
04	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	732	1	1764	3	N	2					86
							2	9									
05	2790	X	1724	-0-	-1066	-0-	736	1	977	3	N	10					96
							11	9									
06	2700	X	1826	-0-	-874	-0-	717	1	1108	3	N	1					97
							1	9									
07	2573	N	1938	-0-	-635	-0-	698	1	1234	3	N	5					102
							6	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	747	1	1421	3	N	22					124
							24	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	721	1	1319	3	N	2					126
							2	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	744	1	1343	3	N	52	170	1			8
							57	9									
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	718	1	1213	3	N	2					10
							2	9									
12	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	707	1	1136	3	N	8					18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5977	-0-	-3509	-0-	135	1	5842	3	N	-0-					-0-
02	8874	X	7757	-0-	-1117	-0-	174	1	7583	3	N	-0-					-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	223	1	9309	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7836	-0-	-174	-0-	182	1	7654	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7469	-0-	-808	-0-	177	1	7292	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	6893	-0-	-2287	-0-	164	1	6729	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	7563	-0-	-1923	-0-	175	1	7388	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	6881	-0-	-2605	-0-	160	1	6721	3	N	-0-					-0-
09	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	448	1	18834	3	N	-0-					-0-
10	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	402	1	17070	3	N	-0-					-0-
11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	298	1	12847	3	N	-0-					-0-
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	280	1	11637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	74	1	2829	2	N	-0-			-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	101	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	90	1	3526	2	N	-0-			-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	81	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	77	1	2999	2	N	-0-			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	72	1	2795	2	N	-0-			-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	67	1	2688	2	N	-0-			-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	78	1	3088	2	N	-0-			-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	2	N	-0-			-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	75	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	71	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 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	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	50	1	2157	3	N	-0-			-0-
02	2871	X	2432	-0-	-439	-0-	54	1	2378	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	61	1	2538	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	122	1	5048	3	N	-0-			-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	92	1	3780	3	N	-0-			-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	71	1	3018	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	60	1	2513	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	52	1	2182	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2140	-0-	-929	-0-	49	1	2091	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	1931	-0-	-1039	-0-	43	1	1888	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	46	1	1877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	101	1	4379	3	N	-0-			-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	93	1	4034	3	N	-0-			-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	99	1	4153	3	N	-0-			-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	108	1	4560	3	N	-0-			-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	113	1	4652	3	N	-0-			-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	95	1	3917	3	N	-0-			-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-			-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	92	1	3867	3	N	-0-			-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	3	N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3842	3	N	-0-			-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	85	1	3660	3	N	-0-			-0-
12	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	89	1	3719	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	91	1	3921	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3727	-0-	-304	-0-	84	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	98	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	493	-0-	-3707	-0-	11	1	482	3	N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	107	1	4426	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3232	-0-	-788	-0-	76	1	3156	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	84	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	81	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3338	-0-	-862	-0-	78	1	3260	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	80	1	3417	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	73	1	3143	3	N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	78	1	3273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4244	-0-	-406	-0-	96	1	4148	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3913	-0-	-263	-0-	88	1	3825	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	98	1	4096	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	96	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	99	1	4109	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	95	1	3942	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	97	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	94	1	3936	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	92	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	96	1	4043	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	92	1	3936	3	N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98	1	4077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	1131	1	11111	3	Y	-0-					-0-
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1103	1	12695	3	Y	-0-					-0-
03	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1240	1	14201	3	Y	-0-					-0-
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1167	1	11210	3	Y	-0-					-0-
05	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	1154	1	12910	3	Y	-0-					-0-
06	14340	X	12380	-0-	-1960	-0-	1143	1	11237	3	Y	-0-					-0-
07	14818	X	5780	-0-	-9038	-0-	886	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	14818	X	5098	-0-	-9720	-0-	823	1	4275	3	Y	-0-					-0-
09	13620	X	2587	-0-	-11033	-0-	606	1	1981	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	2393	-0-	-11681	-0-	732	1	1661	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	2252	-0-	-10138	-0-	516	1	1736	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	2256	-0-	-3510	-0-	845	1	1411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3980	-0-	-825	-0-	352	1	3628	3	Y	-0-					13
02	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	566	1	3334	3	Y	19					32
							21	9									
03	4805	X	2016	-0-	-2789	-0-	709	1	1307	3	Y	-0-					32
04	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	525	1	3492	3	Y	20	49	1			3
							22	9									
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	113	1	4664	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	627	1	4066	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	97	1	4077	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	95	1	3992	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3952	-0-	-1148	-0-	92	1	3860	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3999	-0-	-837	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	89	1	3704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	49	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	52	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	48	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	46	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	44	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	45	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	39	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	38	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	35	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	35	1	1299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6720	-0-	-751	-0-	171	1	6549	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6050	-0-	-939	-0-	155	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	155	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	156	1	5751	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5875	-0-	-852	-0-	147	1	5728	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	4998	-0-	-1512	-0-	126	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5343	-0-	-1136	-0-	130	1	5213	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	3833	-0-	-2398	-0-	95	1	3738	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3923	-0-	-1987	-0-	95	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5729	-0-	-161	-0-	146	1	5583	2	N	-0-					-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	135	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	146	1	5408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11346	X	9334	-0-	-2012	-0-	238	1	9096	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9013	-0-	-1601	-0-	231	1	8782	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	243	1	9530	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8589	-0-	-1341	-0-	226	1	8363	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	250	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	241	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	208	1	8303	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	6846	-0-	-3136	-0-	169	1	6677	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9386	-0-	-274	-0-	228	1	9158	2	N	-0-					-0-
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	257	1	9819	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8891	-0-	-679	-0-	229	1	8662	2	N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	247	1	9183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,409 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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	62	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2221	-0-	-12	-0-	57	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	57	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2092	-0-	-248	-0-	55	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	53	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	52	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	51	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	49	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	49	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	51	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	53	1	1961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	62	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2232	-0-	-88	-0-	57	1	2175	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	59	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	59	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	58	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	57	1	2201	2	N	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	58	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	58	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	54	1	2161	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	58	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	54	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	56	1	2082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	91	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3201	-0-	-221	-0-	82	1	3119	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	85	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	89	1	3271	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	85	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	79	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	80	1	3186	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	80	1	3156	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	76	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	80	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	79	1	2940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,819 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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	137	1	5240	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	123	1	4670	2	N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	128	1	4723	2	N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	128	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	122	1	4724	2	N	-0-					-0-
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	121	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	120	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	114	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	119	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	116	1	4396	2	N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	122	1	4516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	28	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	28	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	25	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	23	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	24	1	905	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	23	1	861	2	N	-0-					-0-
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	121	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	4604	3	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	108	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	99	1	4160	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	97	1	4009	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	94	1	3863	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4107	-0-	-264	-0-	94	1	4013	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3891	-0-	-480	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	97	1	4105	3	N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	111	1	4726	3	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	4024	3	N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	2826	3	N	-0-					96
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	62	1	2681	3	N	-0-					96
03	3100	N	3125	-0-	25	25	73	1	3050	3	N	2					98
							2	9									
04	2730	N	2652	-0-	-78	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					98
05	2821	N	2427	-0-	-394	-0-	55	1	2283	3	Y	81	65	1			40
							89	9									
06	2730	X	2077	-0-	-653	-0-	50	1	2027	3	Y	-0-	2	1			38
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	73	1	3049	3	Y	-0-					38
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	Y	-0-					38
09	2640	X	53	-0-	-2587	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					38
10	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	400	1	16945	3	Y	-0-					38
11	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	278	1	11961	3	Y	-0-					38
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	259	1	10829	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3470	-0-	-967	-0-	133	1	3337	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3846	-0-	-742	-0-	143	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2645	-0-	-1525	-0-	70	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	122	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	122	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	111	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	97	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2691	-0-	-812	-0-	69	1	2622	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	78	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	88	1	3251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

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	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	94	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	4057	-0-	-90	-0-	91	1	3966	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	99	1	4155	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	94	1	3964	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3107	-0-	-1233	-0-	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	139	1	5699	3	N	-0-					-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	246	1	10431	3	N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	203	1	8540	3	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	147	1	6189	3	N	-0-					-0-
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	132	1	5585	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4979	-0-	-61	-0-	113	1	4866	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	4641	-0-	-2985	-0-	109	1	4532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

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	10044	X	9596	-0-	-448	-0-	217	1	9379	3	N	-0-					-0-
02	9396	X	8467	-0-	-929	-0-	190	1	8277	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	9792	-0-	-66	-0-	229	1	9563	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8549	-0-	-811	-0-	200	1	8349	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	8917	-0-	-755	-0-	211	1	8706	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	8218	-0-	-1262	-0-	196	1	8022	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	8447	-0-	-1349	-0-	195	1	8252	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	8113	-0-	-1683	-0-	189	1	7924	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	7876	-0-	-764	-0-	183	1	7693	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	8155	-0-	-773	-0-	188	1	7967	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7866	-0-	-354	-0-	179	1	7687	3	N	-0-					-0-
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	216	1	8999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

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	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	87	1	3789	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3797	-0-	-89	-0-	85	1	3712	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	91	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	94	1	3944	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	90	1	3699	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	83	1	3388	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	2933	-0-	-1252	-0-	68	1	2865	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3503	-0-	-682	-0-	81	1	3422	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	73	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	90	1	3832	3	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	79	1	3405	3	Y	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	121	1	5029	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	149	1	5709	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	1673	-0-	-3692	-0-	43	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	230	-0-	-5505	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	3470	-0-	-2080	-0-	91	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	3986	-0-	-1749	-0-	100	1	3886	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	3775	-0-	-1775	-0-	95	1	3680	2	N	-0-			-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	103	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	106	1	4188	2	N	-0-			-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	100	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4159	-0-	-57	-0-	106	1	4053	2	N	-0-			-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	110	1	4169	2	N	-0-			-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	113	1	4212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	45	1	1939	3	N	-0-			-0-
02	2030	N	1709	-0-	-321	-0-	39	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	41	1	1681	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	41	1	1711	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	43	1	1778	3	N	-0-			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	3	N	-0-			-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	42	1	1768	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	39	1	1627	3	N	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	41	1	1701	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	40	1	1724	3	N	-0-			-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	37	1	1559	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	95	1	4114	3	Y	-0-			-0-
02	3770	X	3432	-0-	-338	-0-	77	1	3355	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	85	1	3578	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3204	-0-	-696	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3113	-0-	-917	-0-	110	1	3003	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	99	1	2718	3	Y	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	79	1	3373	3	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	76	1	3210	3	Y	-0-			-0-
09	3090	X	1957	-0-	-1133	-0-	46	1	1911	3	Y	-0-			-0-
10	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	312	1	13271	3	Y	-0-			-0-
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	265	1	11471	3	Y	-0-			-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	298	1	12468	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	139	1	5333	2	N	-0-			-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	82	1	3117	2	N	-0-			-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	128	1	5023	2	N	-0-			-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	171	1	6301	2	N	-0-			-0-
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	202	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	189	1	7318	2	N	-0-			-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	175	1	6991	2	N	-0-			-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	171	1	6757	2	N	-0-			-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	156	1	6251	2	N	-0-			-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	167	1	6383	2	N	-0-			-0-
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	158	1	5971	2	N	-0-			-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	167	1	6212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,395 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	7192	X	4928	-0-	-2264	-0-	112	1	4816	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6558	-0-	-141	-0-	147	1	6411	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6647	-0-	-514	-0-	155	1	6492	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	6914	-0-	-16	-0-	161	1	6753	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	152	1	6293	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6078	-0-	-702	-0-	145	1	5933	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6316	-0-	-814	-0-	145	1	6171	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6116	-0-	-1014	-0-	143	1	5973	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	5794	-0-	-1106	-0-	134	1	5660	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	132	1	5588	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	5451	-0-	-669	-0-	124	1	5327	3	N	-0-			-0-
12	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	128	1	5353	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119	1	5162	3	Y	-0-			12
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	108	1	4726	3	Y	-0-			12
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	118	1	4954	3	Y	-0-			12
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	116	1	4891	3	Y	-0-			12
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	117	1	4830	3	Y	-0-			12
06	4890	X	4640	-0-	-250	-0-	111	1	4529	3	Y	-0-			12
07	5053	X	4898	-0-	-155	-0-	113	1	4785	3	Y	-0-			12
08	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	114	1	4805	3	Y	-0-			12
09	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	107	1	4526	3	Y	-0-			12
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	105	1	4460	3	Y	-0-			12
11	4770	X	4172	-0-	-598	-0-	94	1	4078	3	Y	-0-			12
12	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	104	1	4352	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 57,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-213	-0-	74	1	2844	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2683	-0-	-159	-0-	69	1	2614	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	75	1	2934	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	77	1	2862	2	N	-0-			-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	114	1	2925	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	108	1	2758	2	N	-0-			-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	2	N	-0-			-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	121	1	3160	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	101	1	2665	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	80	1	3076	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	81	1	3077	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	81	1	2995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,223 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10147	-0-	-455	-0-	259	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	9889	X	9385	-0-	-504	-0-	241	1	9144	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9892	-0-	-524	-0-	246	1	9646	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9499	-0-	-461	-0-	250	1	9249	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9792	-0-	-376	-0-	369	1	9423	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9349	-0-	-461	-0-	235	1	9114	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9872	-0-	-172	-0-	241	1	9631	2	N	-0-			-0-
08	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	372	1	9693	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	9383	-0-	-127	-0-	342	1	9041	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9570	-0-	-288	-0-	244	1	9326	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9342	-0-	-408	-0-	241	1	9101	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	252	1	9373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 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	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	158	1	6038	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5635	-0-	-542	-0-	145	1	5490	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	148	1	5787	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	156	1	5758	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	154	1	5969	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5837	-0-	-163	-0-	147	1	5690	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5961	-0-	-146	-0-	146	1	5815	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5789	-0-	-349	-0-	143	1	5646	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	132	1	5301	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	132	1	5068	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5069	-0-	-781	-0-	131	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	137	1	5086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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	13888	X	12913	-0-	-975	-0-	292	1	12621	3	Y	-0-					5
02	12789	X	11429	-0-	-1360	-0-	256	1	11173	3	Y	-0-					5
03	13671	X	11634	-0-	-2037	-0-	272	1	11362	3	Y	-0-					5
04	13230	X	9559	-0-	-3671	-0-	223	1	9333	3	Y	3					8
							3	9									
05	12989	X	11426	-0-	-1563	-0-	271	1	11155	3	Y	-0-					8
06	11040	X	10524	-0-	-516	-0-	250	1	10274	3	Y	-0-					8
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	265	1	11194	3	Y	2					10
							2	9									
08	11408	X	7155	-0-	-4253	-0-	167	1	6988	3	Y	-0-					10
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	393	1	16514	3	Y	1					11
							1	9									
10	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	344	1	14581	3	Y	2					13
							2	9									
11	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	310	1	13367	3	Y	-0-					13
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	291	1	12117	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 144,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	105	1	4584	3	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	95	1	4164	3	N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	104	1	4348	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	94	1	3965	3	N	-0-					-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	161	1	6656	3	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	189	1	7785	3	N	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	140	1	5923	3	N	-0-					-0-
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	149	1	6243	3	N	-0-					-0-
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	125	1	5268	3	N	-0-					-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	119	1	5077	3	N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	108	1	4655	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	112	1	4638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,807 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 #: 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	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	204	1	5903	3	Y	-0-			-0-
02	6554	X	5474	-0-	-1080	-0-	182	1	5292	3	Y	-0-			-0-
03	7006	X	5637	-0-	-1369	-0-	195	1	5442	3	Y	-0-			-0-
04	6780	X	5255	-0-	-1525	-0-	181	1	5074	3	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	189	1	5171	3	Y	-0-			-0-
06	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	118	1	4871	3	Y	-0-			-0-
07	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	184	1	5181	3	Y	-0-			-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	174	1	4859	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	165	1	4601	3	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	113	1	4794	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4712	-0-	-478	-0-	107	1	4605	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	114	1	4750	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,469 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	16802	X	15117	-0-	-1685	-0-	506	1	14611	3	N	-0-			-0-
02	15254	X	13778	-0-	-1476	-0-	309	1	13469	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	14314	-0-	-1589	-0-	496	1	13818	3	N	-0-			-0-
04	15300	X	12842	-0-	-2458	-0-	442	1	12400	3	N	-0-			-0-
05	15810	X	13233	-0-	-2577	-0-	313	1	12920	3	N	-0-			-0-
06	14640	X	12542	-0-	-2098	-0-	298	1	12244	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	4349	-0-	-10376	-0-	101	1	4248	3	N	-0-			-0-
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-			-0-
09	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-			-0-
10	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-			-0-
11	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	403	1	17364	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		19694	-0-	19694	19694	461	1	19233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6833	-0-	-297	-0-	174	1	6659	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	6261	-0-	-409	-0-	161	1	6100	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	161	1	6303	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6145	-0-	-605	-0-	162	1	5983	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6144	-0-	-676	-0-	154	1	5990	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5582	-0-	-1018	-0-	141	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6047	-0-	-649	-0-	148	1	5899	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	149	1	5894	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5834	-0-	-316	-0-	142	1	5692	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5924	-0-	-214	-0-	151	1	5773	2	N	-0-			-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	151	1	5706	2	N	-0-			-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	159	1	5902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6479	X	6243	-0-	-236	-0-	239	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5880	-0-	-181	-0-	226	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	234	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6173	-0-	-37	-0-	244	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	252	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	241	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	235	1	6191	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	236	1	6137	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6122	-0-	-178	-0-	223	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	241	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	246	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	250	1	6101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,564 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	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	441	1	16848	2	N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	382	1	14497	2	N	-0-					-0-
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	315	1	12369	2	N	-0-					-0-
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	315	1	11654	2	N	-0-					-0-
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	285	1	11069	2	N	-0-					-0-
06	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	327	1	12662	2	N	-0-					-0-
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	322	1	12859	2	N	-0-					-0-
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	329	1	12998	2	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	276	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	290	1	11092	2	N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	288	1	10878	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11611	-0-	-1409	-0-	304	1	11307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	325	1	12419	2	N	-0-					-0-
02	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	316	1	12007	2	N	-0-					-0-
03	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	314	1	12293	2	N	-0-					-0-
04	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	309	1	11407	2	N	-0-					-0-
05	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	300	1	11640	2	N	-0-					-0-
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	276	1	10676	2	N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	279	1	11134	2	N	-0-					-0-
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	260	1	10270	2	N	-0-					-0-
09	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	262	1	10535	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	271	1	10384	2	N	-0-					-0-
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	258	1	9750	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9760	-0-	-1648	-0-	256	1	9504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	15611	-0-	12511	41312	398	1	15213	2	N	-0-			-0-
02	55405	X	14093	-0-	-41312	-0-	361	1	13732	2	N	-0-			-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	352	1	13787	2	N	-0-			-0-
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	334	1	12348	2	N	-0-			-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	308	1	11972	2	N	-0-			-0-
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	282	1	10928	2	N	-0-			-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	271	1	10822	2	N	-0-			-0-
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	254	1	10051	2	N	-0-			-0-
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	224	1	8975	2	N	-0-			-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	228	1	8712	2	N	-0-			-0-
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	225	1	8492	2	N	-0-			-0-
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	267	1	9899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,435 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	3844	X	2729	-0-	-1115	-0-	104	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	104	1	2608	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	89	1	2294	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	59	1	2197	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	89	1	2267	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2332	-0-	-488	-0-	88	1	2244	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	90	1	2363	2	N	-0-			-0-
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	62	1	2470	2	N	-0-			-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	67	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	67	1	2530	2	N	-0-			-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	81	1	3109	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	170	-0-	-2701	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
03	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	437	1	17156	2	N	-0-			-0-
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	362	1	13361	2	N	-0-			-0-
05	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	319	1	12385	2	N	-0-			-0-
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	281	1	10875	2	N	-0-			-0-
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	270	1	10771	2	N	-0-			-0-
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	262	1	10365	2	N	-0-			-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	250	1	10021	2	N	-0-			-0-
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	272	1	10393	2	N	-0-			-0-
11	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	251	1	9479	2	N	-0-			-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	253	1	9410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	302	1	11561	2	N	-0-			-0-
02	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	276	1	10502	2	N	-0-			-0-
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	294	1	11542	2	N	-0-			-0-
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	288	1	10653	2	N	-0-			-0-
05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	276	1	10730	2	N	-0-			-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	256	1	9920	2	N	-0-			-0-
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	250	1	9995	2	N	-0-			-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	246	1	9729	2	N	-0-			-0-
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	231	1	9255	2	N	-0-			-0-
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	237	1	9064	2	N	-0-			-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	227	1	8591	2	N	-0-			-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,274 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	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	165	1	4145	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	3987	-0-	-334	-0-	153	1	3834	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	157	1	4050	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4095	-0-	-165	-0-	162	1	3933	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	160	1	4095	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4026	-0-	-144	-0-	152	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	149	1	3926	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	150	1	3914	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3902	-0-	-208	-0-	142	1	3760	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	151	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	147	1	3653	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	151	1	3699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	60	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1457	-0-	-22	-0-	56	1	1401	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	57	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	57	1	1397	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	57	1	1462	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	55	1	1393	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	54	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	55	1	1439	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	51	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	57	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	53	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	65	1	2483	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2396	-0-	-417	-0-	61	1	2335	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	60	1	2347	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2120	-0-	-550	-0-	56	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2775	2	N	-0-			-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	37	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	58	1	2304	2	N	-0-			-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	69	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	64	1	2433	2	N	-0-			-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	66	1	2503	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	67	1	2475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,189 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	9052	X	8100	-0-	-952	-0-	206	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	7772	-0-	-580	-0-	299	1	7473	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8380	-0-	-331	-0-	313	1	8067	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7594	-0-	-716	-0-	200	1	7394	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8060	-0-	-434	-0-	202	1	7858	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7822	-0-	-278	-0-	295	1	7527	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	7908	-0-	-462	-0-	290	1	7618	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	192	1	7590	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7430	-0-	-400	-0-	181	1	7249	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7470	-0-	-621	-0-	190	1	7280	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	187	1	7064	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7421	-0-	-329	-0-	195	1	7226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	7842	-0-	-1117	-0-	200	1	7642	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7108	-0-	-1215	-0-	182	1	6926	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	7327	-0-	-1291	-0-	182	1	7145	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7017	-0-	-1113	-0-	185	1	6832	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7195	-0-	-1020	-0-	181	1	7014	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6843	-0-	-747	-0-	172	1	6671	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	168	1	6696	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	169	1	6663	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6325	-0-	-695	-0-	154	1	6171	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6529	-0-	-663	-0-	166	1	6363	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	161	1	6070	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	166	1	6176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	258	1	6487	2	N	-0-			-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	226	1	5638	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	6010	-0-	-35	-0-	224	1	5786	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5389	-0-	-461	-0-	142	1	5247	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	216	1	5522	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	191	1	4873	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4420	-0-	-1625	-0-	162	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	139	1	5481	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5483	-0-	-67	-0-	200	1	5283	2	N	-0-			-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	167	1	6394	2	N	-0-			-0-
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	153	1	5786	2	N	-0-			-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	171	1	6348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,352 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	15655	X	13150	-0-	-2505	-0-	335	1	12815	2	N	-0-			-0-
02	14529	X	11991	-0-	-2538	-0-	461	1	11530	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	12282	-0-	-2226	-0-	458	1	11824	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11542	-0-	-1928	-0-	304	1	11238	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	11907	-0-	-1578	-0-	299	1	11608	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11106	-0-	-1614	-0-	419	1	10687	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11246	-0-	-1557	-0-	412	1	10834	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11089	-0-	-1187	-0-	274	1	10815	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	10553	-0-	-997	-0-	257	1	10296	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	10659	-0-	-1245	-0-	272	1	10387	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10270	-0-	-830	-0-	265	1	10005	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10532	-0-	-349	-0-	276	1	10256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	68	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1704	-0-	-152	-0-	66	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	65	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	67	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	63	1	1609	2	N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	2	N	-0-			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	66	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	2	N	-0-			-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1690	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	63	1	1534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16616	X	11945	-0-	-4671	-0-	270	1	11675	3	N	-0-			-0-
02	14790	X	10525	-0-	-4265	-0-	236	1	10289	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	11103	-0-	-3312	-0-	259	1	10844	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	10648	-0-	-2342	-0-	247	1	10401	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	10558	-0-	-2090	-0-	250	1	10308	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9866	-0-	-1684	-0-	234	1	9632	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9666	-0-	-1587	-0-	223	1	9443	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	6256	-0-	-4842	-0-	145	1	6111	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9305	-0-	-1345	-0-	216	1	9089	3	N	-0-			-0-
10	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	210	1	8894	3	N	-0-			-0-
11	9870	X	8836	-0-	-1034	-0-	200	1	8636	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8707	-0-	-500	-0-	204	1	8503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,519 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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	63	1	2702	3	N	-0-			17
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	57	1	2494	3	N	-0-			17
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	3	N	-0-			17
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	60	1	2537	3	N	-0-			17
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	62	1	2577	3	N	-0-			17
06	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	60	1	2473	3	N	-0-			17
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	N	-0-			17
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	63	1	2622	3	N	-0-			17
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	60	1	2540	3	N	-0-			17
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	61	1	2587	3	N	-0-			17
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	57	1	2463	3	N	-0-			17
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	61	1	2538	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 31,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	86	1	3743	3	N	-0-			-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	84	1	3654	3	N	-0-			-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	103	1	4285	3	N	-0-			-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	93	1	3916	3	N	-0-			-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	93	1	3853	3	N	-0-			-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	88	1	3612	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	64	1	2712	3	N	-0-			-0-
08	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	253	1	10627	3	N	-0-			-0-
09	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	443	1	18642	3	N	-0-			-0-
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	373	1	15839	3	N	-0-			-0-
11	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	308	1	13278	3	N	-0-			-0-
12	19716	X	12977	-0-	-6739	-0-	304	1	12673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	72	1	3144	3	Y	-0-					2
02	3248	X	2965	-0-	-283	-0-	67	1	2898	3	Y	-0-					2
03	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	72	1	3018	3	Y	-0-					2
04	3270	X	2957	-0-	-313	-0-	69	1	2888	3	Y	-0-					2
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	69	1	2850	3	Y	-0-					2
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	65	1	2680	3	Y	-0-					2
07	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	66	1	2789	3	Y	-0-					2
08	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	59	1	2498	3	Y	-0-					2
09	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	64	1	2679	3	Y	-0-					2
10	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	62	1	2653	3	Y	-0-					2
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-					2
12	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	64	1	2643	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,058 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	2198	3	N	-0-					13
02	2030	N	1993	-0-	-37	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					13
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	50	1	2091	3	N	-0-					13
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	46	1	1951	3	N	-0-					13
05	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	48	1	1949	3	N	-0-					13
06	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	44	1	1809	3	N	-0-					13
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	46	1	1932	3	N	-0-					13
08	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	36	1	1513	3	N	-0-					13
09	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	36	1	1499	3	N	-0-					13
10	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					13
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					13
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	182	1	7913	3	N	-0-					20
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	168	1	7320	3	N	-0-					20
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	182	1	7617	3	N	-0-					20
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	172	1	7253	3	N	-0-					20
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	176	1	7273	3	N	-0-					20
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	168	1	6919	3	N	-0-					20
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	173	1	7331	3	N	-0-					20
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	172	1	7251	3	N	-0-					20
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	164	1	6892	3	N	-0-					20
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	163	1	6922	3	N	-0-					20
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	152	1	6570	3	N	-0-					20
12	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	160	1	6683	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 87,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	261	1	4316	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	228	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	196	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	242	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	229	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	247	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	218	1	3699	2	N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	205	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	228	1	3493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,189 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	7936	X	7289	-0-	-647	-0-	416	1	6873	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	4323	-0-	-3101	-0-	239	1	4084	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	5512	-0-	-2424	-0-	245	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	3519	-0-	-4161	-0-	211	1	3308	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	1181	-0-	-6755	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	1960	-0-	-5090	-0-	110	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	351	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	333	1	5663	2	N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	288	1	4846	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	292	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4534	-0-	-1256	-0-	238	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3747	-0-	-2205	-0-	229	1	3518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,594 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	1147	N	766	-0-	-381	-0-	44	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	156	-0-	-917	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	35	-0-	-988	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	750	N	181	-0-	-569	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	15686	X	10342	-0-	-5344	-0-	591	1	9751	2	N	-0-					-0-
02	14674	X	9332	-0-	-5342	-0-	516	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	9454	-0-	-3318	-0-	420	1	9034	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9201	-0-	-1809	-0-	552	1	8649	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8741	-0-	-1799	-0-	536	1	8205	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8028	-0-	-1992	-0-	451	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7932	-0-	-2050	-0-	514	1	7418	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8005	-0-	-1512	-0-	444	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7522	-0-	-1688	-0-	422	1	7100	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7164	-0-	-1578	-0-	419	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6646	-0-	-1394	-0-	350	1	6296	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6377	-0-	-1621	-0-	390	1	5987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,744 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	13361	X	9068	-0-	-4293	-0-	518	1	8550	2	N	-0-					-0-
02	12499	X	7946	-0-	-4553	-0-	439	1	7507	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	8011	-0-	-3614	-0-	356	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7007	-0-	-2653	-0-	420	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6656	-0-	-2427	-0-	408	1	6248	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6007	-0-	-2783	-0-	337	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6505	-0-	-1989	-0-	422	1	6083	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	5942	-0-	-2056	-0-	330	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5504	-0-	-1516	-0-	309	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	332	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	327	1	5873	2	N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	503	1	7713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,751 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	5301	X	3711	-0-	-1590	-0-	84	1	3627	3	Y	-0-					30
02	4698	X	3595	-0-	-1103	-0-	81	1	3514	3	Y	-0-					30
03	4774	X	3675	-0-	-1099	-0-	85	1	3587	3	Y	3					33
							3	9									
04	4380	X	3510	-0-	-870	-0-	82	1	3424	3	Y	4	35	1			2
							4	9									
05	4433	X	3639	-0-	-794	-0-	86	1	3553	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	88	1	3591	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	83	1	3519	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	83	1	3480	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3485	-0-	-115	-0-	81	1	3404	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	80	1	3417	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3173	-0-	-427	-0-	72	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	83	1	3465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	3	N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	81	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	90	1	3740	3	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	89	1	3730	3	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	90	1	3733	3	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	89	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	91	1	3819	3	N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	90	1	3776	3	N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	93	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	N	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	90	1	3729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,904 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	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	289	1	12523	3	N	-0-					-0-
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	221	1	9643	3	N	-0-					-0-
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	280	1	11680	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	7242	-0-	-2898	-0-	168	1	7074	3	N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	271	1	11156	3	N	-0-					-0-
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	322	1	13215	3	N	-0-					-0-
07	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	302	1	12781	3	N	-0-					-0-
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	285	1	11969	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	271	1	11429	3	N	-0-					-0-
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	277	1	11774	3	N	-0-					-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	269	1	11598	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	287	1	11988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	101	1	4377	3	N	-0-			-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	90	1	3909	3	N	-0-			-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	97	1	4058	3	N	-0-			-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	88	1	3700	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	90	1	3723	3	N	-0-			-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	86	1	3530	3	N	-0-			-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	84	1	3578	3	N	-0-			-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	82	1	3474	3	N	-0-			-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	78	1	3259	3	N	-0-			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	74	1	3116	3	N	-0-			-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	3	N	-0-			-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	76	1	3151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,798 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	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	69	1	3004	3	Y	-0-			-0-
02	3045	X	2877	-0-	-168	-0-	64	1	2813	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	70	1	2942	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	68	1	2833	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	70	1	2887	3	Y	-0-			-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	68	1	2792	3	Y	-0-			-0-
07	2883	X	898	-0-	-1985	-0-	20	1	878	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	20100	-0-	17000	17000	468	1	19632	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	14229	-0-	11229	28229	330	1	13899	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	12193	-0-	9093	37322	281	1	11912	3	Y	-0-			-0-
11	47783	X	10461	-0-	-37322	-0-	237	1	10224	3	Y	-0-			-0-
12	17112	X	9872	-0-	-7240	-0-	231	1	9641	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,433 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	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	315	1	13636	3	Y	-0-			-0-
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	170	1	7386	3	Y	-0-			-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	189	1	7902	3	Y	-0-			-0-
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	236	1	9890	3	Y	-0-			-0-
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	233	1	9603	3	Y	-0-			-0-
06	12510	X	8888	-0-	-3622	-0-	211	1	8677	3	Y	-0-			-0-
07	10478	X	8727	-0-	-1751	-0-	201	1	8526	3	Y	-0-			-0-
08	10478	X	8330	-0-	-2148	-0-	194	1	8136	3	Y	-0-			-0-
09	10140	X	7485	-0-	-2655	-0-	174	1	7311	3	Y	-0-			-0-
10	9827	X	7357	-0-	-2470	-0-	169	1	7188	3	Y	-0-			-0-
11	8880	X	6849	-0-	-2031	-0-	156	1	6693	3	Y	-0-			-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	141	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	129	1	4906	2	N	-0-			-0-
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	131	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	130	1	4813	2	N	-0-			-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	126	1	4898	2	N	-0-			-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	115	1	4448	2	N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	124	1	4961	2	N	-0-			-0-
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	119	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	109	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	116	1	4450	2	N	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	107	1	4029	2	N	-0-			-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	104	1	3860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	121	1	5215	3	N	-0-			-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	108	1	4739	3	N	-0-			-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	121	1	5061	3	N	-0-			-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	113	1	4753	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	117	1	4843	3	N	-0-			-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	111	1	4536	3	N	-0-			-0-
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	115	1	4860	3	N	-0-			-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	112	1	4689	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	107	1	4499	3	N	-0-			-0-
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	111	1	4710	3	N	-0-			-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	106	1	4541	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4441	-0-	-457	-0-	104	1	4337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	3	Y	-0-			-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	18	1	783	3	Y	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	Y	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	Y	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	3	Y	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	3	Y	-0-			-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	20	1	837	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	75	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	70	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	71	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	73	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	69	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	69	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	67	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	63	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	61	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	63	1	2329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	10413	-0-	-4343	-0-	235	1	10178	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	9063	-0-	-4741	-0-	203	1	8860	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	9342	-0-	-3833	-0-	219	1	9123	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8711	-0-	-3259	-0-	204	1	8507	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	8968	-0-	-2409	-0-	470	1	8498	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8415	-0-	-1665	-0-	258	1	8157	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8495	-0-	-1208	-0-	219	1	8276	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8210	-0-	-1121	-0-	205	1	8005	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8002	-0-	-698	-0-	217	1	7785	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8162	-0-	-797	-0-	219	1	7943	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7800	-0-	-630	-0-	204	1	7596	2	N	-0-					-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	219	1	7716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	67	1	2904	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	63	1	2724	3	Y	-0-					-0-
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	69	1	2885	3	Y	-0-					-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	68	1	2820	3	Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	65	1	2693	3	Y	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	66	1	2819	3	Y	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	Y	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	64	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	65	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	61	1	2650	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	65	1	2704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	175	1	5213	2	Y	-0-			-0-
02	5626	X	4778	-0-	-848	-0-	152	1	4626	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5124	-0-	-890	-0-	199	1	4925	2	Y	-0-			-0-
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	196	1	4465	2	Y	-0-			-0-
05	5394	X	4102	-0-	-1292	-0-	153	1	3949	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	3793	-0-	-1427	-0-	133	1	3660	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	144	1	3390	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	144	1	3416	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	153	1	3655	2	Y	-0-			-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	179	1	4228	2	Y	-0-			-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	152	1	3799	2	Y	-0-			-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	145	1	3915	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,166 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12082	-0-	12082	15807	393	1	11689	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		8871	-0-	8871	24678	282	1	8589	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		8186	-0-	8186	32864	318	1	7868	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		7267	-0-	7267	40131	305	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		6417	-0-	6417	46548	239	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		5705	-0-	5705	52253	199	1	5506	2	N	-0-			-0-
07	58183	X	5930	-0-	-52253	-0-	242	1	5688	2	N	-0-			-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	223	1	5306	2	N	-0-			-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	180	1	4310	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	4546	-0-	-1871	-0-	184	1	4362	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	4551	-0-	-1179	-0-	176	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5148	-0-	-525	-0-	184	1	4964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,722 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2907	-0-	-193	5	95	1	2812	2	Y	-0-			-0-
02	2256	N	2251	-0-	-5	-0-	72	1	2179	2	Y	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	85	1	2112	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	84	1	1906	2	Y	-0-			-0-
05	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	73	1	1881	2	Y	-0-			-0-
06	2310	X	1810	-0-	-500	-0-	63	1	1747	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	1614	-0-	-773	-0-	66	1	1548	2	Y	-0-			-0-
08	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	67	1	1596	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	70	1	1680	2	Y	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	71	1	1670	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	67	1	2878	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2795	-0-	-47	-0-	63	1	2732	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	67	1	2809	3	N	-0-			-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	70	1	2953	3	N	-0-			-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	79	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	69	1	2812	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	66	1	2817	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	67	1	2820	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	63	1	2633	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	71	1	2993	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	59	1	2543	3	N	-0-			-0-
12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	54	1	2238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11868	-0-	-2454	-0-	267	1	11601	3	Y	-0-			-0-
02	12151	X	9848	-0-	-2303	-0-	220	1	9628	3	Y	-0-			-0-
03	12493	X	11932	-0-	-561	-0-	279	1	11653	3	Y	-0-			-0-
04	12060	X	10731	-0-	-1329	-0-	250	1	10481	3	Y	-0-			-0-
05	11873	X	11008	-0-	-865	-0-	260	1	10748	3	Y	-0-			-0-
06	11250	X	10431	-0-	-819	-0-	248	1	10183	3	Y	-0-			-0-
07	11625	X	11016	-0-	-609	-0-	254	1	10762	3	Y	-0-			-0-
08	11625	X	10080	-0-	-1545	-0-	234	1	9846	3	Y	-0-			-0-
09	10740	X	10124	-0-	-616	-0-	235	1	9889	3	Y	-0-			-0-
10	11005	X	9826	-0-	-1179	-0-	226	1	9600	3	Y	-0-			-0-
11	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	209	1	8994	3	Y	-0-			-0-
12	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	228	1	9513	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	133	1	5103	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	4975	-0-	-448	-0-	128	1	4847	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	137	1	5371	2	N	-0-			-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	140	1	5191	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5417	-0-	-8	-0-	136	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	130	1	5022	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3436	-0-	-2082	-0-	84	1	3352	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	3953	-0-	-1565	-0-	98	1	3855	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	3758	-0-	-1582	-0-	91	1	3667	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	98	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3727	-0-	-1433	-0-	96	1	3631	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	101	1	3764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	136	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	134	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	137	1	5378	2	N	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	140	1	5428	2	N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	134	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	140	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	138	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	125	1	5019	2	N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	119	1	4420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,134 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	75	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	69	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	75	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	75	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	71	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	68	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	68	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	67	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	70	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	70	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2765	-0-	-56	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,641 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	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	40	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	37	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	37	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	36	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	34	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	35	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	34	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	32	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	33	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	35	1	1297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	44	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	43	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	43	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	40	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	36	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	41	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	N	-0-					-0-

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

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	53	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1854	-0-	-176	-0-	48	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	50	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	51	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	49	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	45	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	51	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	46	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	43	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	47	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10057	-0-	-1444	-0-	227	1	9830	3	N	-0-					-0-
02	10759	X	10293	-0-	-466	-0-	231	1	10062	3	N	-0-					-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	252	1	10549	3	N	-0-					-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	245	1	10301	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	242	1	10028	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	9788	-0-	-862	-0-	233	1	9555	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	243	1	10297	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	9999	-0-	-913	-0-	233	1	9766	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	9817	-0-	-743	-0-	228	1	9589	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	9860	-0-	-680	-0-	226	1	9633	3	N	1					1
							1	9									
11	10200	X	9181	-0-	-1019	-0-	208	1	8973	3	N	-0-					1
12	9796	X	8917	-0-	-879	-0-	209	1	8708	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 120,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4791	-0-	-138	-0-	108	1	4683	3	Y	-0-			-0-
02	4611	X	4530	-0-	-81	-0-	102	1	4428	3	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	111	1	4639	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	106	1	4419	3	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	107	1	4433	3	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	104	1	4278	3	Y	-0-			-0-
07	4836	X	3437	-0-	-1399	-0-	79	1	3358	3	Y	-0-			-0-
08	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	491	1	20622	3	Y	-0-			-0-
09	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	389	1	16359	3	Y	-0-			-0-
10	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	340	1	14447	3	Y	-0-			-0-
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	288	1	12432	3	Y	-0-			-0-
12	20832	X	12260	-0-	-8572	-0-	287	1	11973	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	53	1	2259	3	N	-0-			23
02	2175	N	2119	-0-	-56	-0-	48	1	2071	3	N	-0-			23
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	52	1	2190	3	N	-0-			23
04	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	50	1	2093	3	N	-0-			23
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	50	1	2080	3	N	-0-			23
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	48	1	2013	3	N	-0-			23
07	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	50	1	2127	3	N	-0-			23
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	49	1	2076	3	N	-0-			23
09	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	47	1	2004	3	N	-0-			23
10	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	48	1	2007	3	N	-0-			23
11	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	43	1	1885	3	N	-0-			23
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 25,333 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4881	-0-	-296	-0-	110	1	4771	3	N	-0-			-0-
02	4669	X	4351	-0-	-318	-0-	98	1	4253	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	108	1	4532	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	101	1	4236	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3986	-0-	-943	-0-	94	1	3892	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	92	1	3766	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	95	1	4026	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	90	1	3772	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	3793	-0-	-557	-0-	88	1	3705	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	2541	-0-	-1582	-0-	58	1	2483	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	732	-0-	-3258	-0-	17	1	715	3	N	-0-			-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4991	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	82	1	3537	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3538	-0-	-638	-0-	80	1	3458	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	3513	-0-	-951	-0-	83	1	3430	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3443	-0-	-877	-0-	80	1	3363	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	85	1	3521	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	83	1	3378	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	79	1	3353	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	72	1	3042	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	65	1	2727	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	1969	-0-	-1627	-0-	45	1	1924	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	260	-0-	-3190	-0-	6	1	254	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	37	1	1547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	3	N	46			108
							51	9							
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	31	1	1365	3	N	-0-			108
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	34	1	1448	3	N	1			109
							1	9							
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	49	1	1351	3	N	-0-			109
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	34	1	1409	3	N	11			120
							12	9							
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	32	1	1329	3	N	-0-			120
07	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			120
08	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	31	1	1322	3	N	-0-			120
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	31	1	1288	3	N	-0-			120
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	31	1	1306	3	N	-0-			120
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	29	1	1284	3	N	-0-			120
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	30	1	1272	3	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2486	-0-	-1544	-0-	142	1	2344	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2295	-0-	-460	-0-	127	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	105	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	117	1	1832	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1914	-0-	-628	-0-	117	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2059	-0-	-341	-0-	115	1	1944	2	N	-0-			-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	162	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	151	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	176	1	2955	2	N	-0-			-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	167	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	147	1	2651	2	N	-0-			-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1	4197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	175	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2824	-0-	-250	-0-	156	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	130	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2398	-0-	-662	-0-	144	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	145	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2022	-0-	-948	-0-	114	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1942	-0-	-1065	-0-	126	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	116	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2395	-0-	-5	-0-	134	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	128	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	12331	-0-	-15755	-0-	410	1	11873	3	N	44					98
							48	9									
02	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	925	1	26818	3	N	58	99	1			57
							64	9									
03	28201	X	28201	-0-	-0-	-0-	975	1	27184	3	N	38					95
							42	9									
04	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	931	1	26214	3	N	50	98	1			47
							55	9									
05	28086	X	26780	-0-	-1306	-0-	939	1	25820	3	Y	19	64	1			2
							21	9									
06	27180	X	24668	-0-	-2512	-0-	867	1	23769	3	Y	29	2	1			29
							32	9									
07	28086	X	25674	-0-	-2412	-0-	880	1	24749	3	Y	41					70
							45	9									
08	28086	X	25428	-0-	-2658	-0-	879	1	24524	3	Y	23					93
							25	9									
09	27180	X	24318	-0-	-2862	-0-	839	1	23451	3	Y	25	112	1			6
							28	9									
10	26784	X	24563	-0-	-2221	-0-	564	1	23969	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
11	24840	X	23145	-0-	-1695	-0-	523	1	22578	3	Y	40	2	1			66
							44	9									
12	25017	X	23730	-0-	-1287	-0-	553	1	23138	3	Y	35	101	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 293,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 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	16182	X	12014	-0-	-4168	-0-	271	1	11743	3	N	-0-					-0-
02	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	344	1	14994	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15942	-0-	-147	-0-	373	1	15569	3	N	-0-					-0-
04	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	363	1	15206	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	15655	-0-	-527	-0-	371	1	15284	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	14843	-0-	-817	-0-	352	1	14491	3	N	-0-					-0-
07	16182	X	15318	-0-	-864	-0-	354	1	14964	3	N	-0-					-0-
08	16089	X	14792	-0-	-1297	-0-	344	1	14448	3	N	-0-					-0-
09	15570	X	14137	-0-	-1433	-0-	329	1	13808	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14545	-0-	-1110	-0-	335	1	14210	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	13581	-0-	-1269	-0-	309	1	13272	3	N	-0-					-0-
12	14570	X	13953	-0-	-617	-0-	327	1	13626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,687 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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	127	1	5524	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	5108	-0-	-83	-0-	115	1	4993	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	127	1	5299	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5181	-0-	-279	-0-	121	1	5060	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5226	-0-	-416	-0-	124	1	5102	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4986	-0-	-474	-0-	118	1	4868	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	121	1	5121	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4786	-0-	-639	-0-	112	1	4674	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	4017	-0-	-1173	-0-	93	1	3924	3	N	-0-					-0-
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	253	1	10733	3	N	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	196	1	8433	3	N	-0-					-0-
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	203	1	8478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,919 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	8277	X	7255	-0-	-1022	-0-	164	1	7091	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	6853	-0-	-629	-0-	154	1	6699	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	168	1	6997	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	6840	-0-	-690	-0-	159	1	6681	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	371	1	6713	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6516	-0-	-564	-0-	200	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6671	-0-	-645	-0-	172	1	6499	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6483	-0-	-678	-0-	162	1	6321	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6396	-0-	-474	-0-	174	1	6222	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6590	-0-	-509	-0-	177	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	167	1	6201	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6375	-0-	-290	-0-	176	1	6199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,596 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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	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-

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	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	184	1	7936	3	N	-0-			-0-
02	8062	X	6827	-0-	-1235	-0-	153	1	6674	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7271	-0-	-1192	-0-	170	1	7101	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	6918	-0-	-1182	-0-	161	1	6757	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	6267	-0-	-1855	-0-	148	1	6119	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	5643	-0-	-2217	-0-	134	1	5509	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	5914	-0-	-1371	-0-	136	1	5778	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	6612	-0-	-673	-0-	154	1	6458	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	3635	-0-	-3295	-0-	84	1	3551	3	N	-0-			-0-
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	215	1	9103	3	N	-0-			-0-
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	179	1	7695	3	N	-0-			-0-
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	178	1	7423	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,000 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	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	67	1	2902	3	N	-0-			-0-
02	2958	X	2733	-0-	-225	-0-	62	1	2671	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	70	1	2929	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	70	1	2927	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	70	1	2874	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	64	1	2627	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	69	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	67	1	2802	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	385	-0-	-2615	-0-	9	1	376	3	N	-0-			-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	150	1	6396	3	N	-0-			-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3831	-0-	731	731	90	1	3741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,003 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	14663	X	14165	-0-	-498	-0-	361	1	13804	2	N	-0-			-0-
02	13717	X	13045	-0-	-672	-0-	335	1	12710	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	13573	-0-	-563	-0-	338	1	13235	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	13361	-0-	-349	-0-	352	1	13009	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	13944	-0-	-223	-0-	350	1	13594	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	12438	-0-	-1272	-0-	313	1	12125	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13147	-0-	-803	-0-	321	1	12826	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13114	-0-	-836	-0-	324	1	12790	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12508	-0-	-992	-0-	304	1	12204	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	12048	-0-	-1902	-0-	307	1	11741	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11558	-0-	-1162	-0-	298	1	11260	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	12161	-0-	-146	-0-	319	1	11842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	183	1	7922	3	Y	-0-					-0-
02	7830	X	7575	-0-	-255	-0-	170	1	7405	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	187	1	7807	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7747	-0-	-293	-0-	181	1	7566	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	188	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	183	1	7537	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7969	-0-	-29	-0-	184	1	7785	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	183	1	7670	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7534	-0-	-206	-0-	175	1	7359	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	177	1	7539	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7435	-0-	-275	-0-	168	1	7267	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7573	-0-	-394	-0-	178	1	7395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	1161	1	3315	3	N	-0-					104
02	3567	X	3514	-0-	-53	-0-	832	1	2682	3	N	-0-					104
03	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	785	1	3013	3	N	-0-					104
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	764	1	3122	3	N	-0-					104
05	3813	X	1802	-0-	-2011	-0-	514	1	1288	3	Y	-0-	101	1			3
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813	X	539	-0-	-3274	-0-	368	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2278	-0-	-1412	-0-	682	1	1596	3	Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	759	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	678	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	747	1	1877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	109	1	4732	3	N	-0-					15
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4431	3	N	-0-					15
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	111	1	4635	3	N	-0-					15
04	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	106	1	4438	3	N	-0-					15
05	4743	X	4586	-0-	-157	-0-	108	1	4478	3	N	-0-					15
06	4590	X	4388	-0-	-202	-0-	104	1	4284	3	N	-0-					15
07	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	107	1	4527	3	N	-0-					15
08	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	106	1	4450	3	N	-0-					15
09	4530	X	4440	-0-	-90	-0-	103	1	4337	3	N	-0-					15
10	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	102	1	4319	3	N	-0-					15
11	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	97	1	4191	3	N	-0-					15
12	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 54,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	896	1	2058	3	Y	-0-					2
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	840	1	2263	3	Y	-0-					2
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	937	1	2356	3	Y	-0-					2
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	859	1	2433	3	Y	-0-					2
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	873	1	2298	3	Y	-0-					2
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	875	1	2204	3	Y	-0-					2
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	949	1	2082	3	Y	-0-					2
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	863	1	2371	3	Y	-0-					2
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	904	1	2334	3	Y	-0-					2
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	955	1	2340	3	Y	-0-					2
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	894	1	2192	3	Y	-0-					2
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	834	1	2289	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	149	1	6468	3	Y	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	113	1	4959	3	Y	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	116	1	4831	3	Y	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	152	1	6368	3	Y	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	128	1	5278	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	109	1	4512	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	104	1	4409	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4189	-0-	-616	-0-	98	1	4091	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	98	1	4131	3	Y	-0-					-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	146	1	6221	3	Y	-0-					-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	140	1	6042	3	Y	-0-					-0-
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	142	1	5935	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,740 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	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	82	1	3545	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3332	-0-	-235	-0-	75	1	3257	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	83	1	3434	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	79	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	80	1	3306	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	75	1	3095	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	78	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	77	1	3248	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	73	1	3085	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	74	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	69	1	2980	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	28	1	1218	3	N	-0-					20
02	1363	N	1145	-0-	-218	-0-	26	1	1119	3	N	-0-					20
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					20
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	27	1	1130	3	N	-0-					20
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	28	1	1150	3	N	-0-					20
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	27	1	1090	3	N	-0-					20
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					20
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	3	N	-0-					20
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	N	-0-	20	1			-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	24	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	28	1	1152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	107	1	4622	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	4696	-0-	-2409	-0-	106	1	4590	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5362	-0-	-1272	-0-	126	1	5236	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	133	1	5572	3	N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	135	1	5577	3	N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	139	1	5698	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5823	-0-	-67	-0-	135	1	5688	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	131	1	5501	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5389	-0-	-461	-0-	125	1	5264	3	N	-0-					-0-
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	146	1	6183	3	N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	145	1	6237	3	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	143	1	5949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,688 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	6417	X	4356	-0-	-2061	-0-	99	1	4257	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5495	-0-	-276	-0-	124	1	5371	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5338	-0-	-769	-0-	125	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5442	-0-	-408	-0-	127	1	5315	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5324	-0-	-535	-0-	126	1	5198	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4835	-0-	-835	-0-	115	1	4720	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	117	1	4973	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	116	1	4842	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	113	1	4731	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	109	1	4633	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	104	1	4475	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	106	1	4428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	114	1	4929	3	N	-0-			-0-
02	4785	X	4584	-0-	-201	-0-	103	1	4481	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	118	1	4965	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	110	1	4618	3	N	-0-			-0-
05	5053	X	4630	-0-	-423	-0-	110	1	4520	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	104	1	4300	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4862	-0-	-222	-0-	112	1	4750	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	113	1	4759	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	104	1	4371	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	102	1	4323	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4037	-0-	-673	-0-	92	1	3945	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	103	1	4281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,527 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	5270	X	4967	-0-	-303	-0-	127	1	4840	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4208	-0-	-722	-0-	108	1	4100	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4746	-0-	-493	-0-	118	1	4628	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	115	1	4256	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	113	1	4406	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4325	-0-	-475	-0-	109	1	4216	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4531	-0-	-212	-0-	111	1	4420	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	110	1	4345	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4242	-0-	-138	-0-	103	1	4139	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	105	1	4005	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3816	-0-	-564	-0-	98	1	3718	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	97	1	3602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,989 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	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	123	1	5342	3	N	-0-			-0-
02	5423	X	5071	-0-	-352	-0-	113	1	4958	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	126	1	5248	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	122	1	5131	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	126	1	5208	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	5171	-0-	-109	-0-	123	1	5048	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	125	1	5261	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4100	-0-	-1325	-0-	95	1	4005	3	N	-0-			-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			-0-
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
11	5220	X	6	-0-	-5214	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	5332	X	1779	-0-	-3553	-0-	42	1	1737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	N	1939	-0-	-479	-0-	44	1	1895	3	N	-0-					29
02	2291	N	1939	-0-	-352	-0-	44	1	1895	3	N	-0-					29
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	51	1	2103	3	N	-0-					29
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	47	1	1995	3	N	-0-					29
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	50	1	2094	3	N	-0-					29
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	52	1	2162	3	N	-0-					29
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	N	-0-					29
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					29
09	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	51	1	2158	3	N	-0-					29
10	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	51	1	2170	3	N	-0-					29
11	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	49	1	2112	3	N	-0-					29
12	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	52	1	2161	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	3	Y	-0-					2
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					2
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2157	3	Y	-0-					2
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	52	1	2169	3	Y	-0-					2
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2192	3	Y	-0-					2
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	48	1	2007	3	Y	-0-					2
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	55	1	2321	3	Y	-0-					2
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2389	3	Y	8					10
							9	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2225	3	Y	-0-					10
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-					10
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	82	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2970	-0-	-162	-0-	76	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	77	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	79	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	78	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	77	1	2962	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	77	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	77	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	76	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	74	1	2799	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	77	1	2869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	2	N	-0-			-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	49	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	48	1	2447	2	N	-0-			-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	51	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	51	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	50	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	48	1	2289	2	N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	50	1	2332	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	39	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	43	1	2331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,606 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	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	511	1	8431	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	8019	-0-	-333	-0-	444	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8679	-0-	-125	-0-	385	1	8294	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8127	-0-	-513	-0-	487	1	7640	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8221	-0-	-707	-0-	504	1	7717	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7824	-0-	-816	-0-	439	1	7385	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	8176	-0-	-504	-0-	530	1	7646	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7715	-0-	-965	-0-	428	1	7287	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	432	1	7266	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7393	-0-	-822	-0-	432	1	6961	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6944	-0-	-976	-0-	366	1	6578	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6902	-0-	-755	-0-	422	1	6480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,640 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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	219	1	3612	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	199	1	3401	2	N	-0-			-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	179	1	3852	2	N	-0-			-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	251	1	3928	2	N	-0-			-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	253	1	3877	2	N	-0-			-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	218	1	3666	2	N	-0-			-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	167	1	2416	2	N	-0-			-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	102	1	1737	2	N	-0-			-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	123	1	2077	2	N	-0-			-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	178	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	173	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	225	1	3459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	273	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	286	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	231	1	4973	2	N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	450	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	429	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	291	1	4900	2	N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	297	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	218	1	3717	2	N	-0-					-0-
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	336	1	5646	2	N	-0-					-0-
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	391	1	6302	2	N	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	337	1	6057	2	N	-0-					-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	393	1	6032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,846 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	15717	X	13648	-0-	-2069	-0-	779	1	12869	2	N	-0-					-0-
02	14703	X	13116	-0-	-1587	-0-	725	1	12391	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13320	-0-	-971	-0-	592	1	12728	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13035	-0-	-795	-0-	782	1	12253	2	N	-0-					-0-
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	869	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	823	1	13832	2	N	-0-					-0-
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	964	1	13908	2	N	-0-					-0-
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	845	1	14379	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	14064	-0-	-606	-0-	789	1	13275	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13803	-0-	-1356	-0-	806	1	12997	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13881	-0-	-849	-0-	731	1	13150	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	14303	-0-	-918	-0-	875	1	13428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,086 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	10292	X	6425	-0-	-3867	-0-	367	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5931	-0-	-275	-0-	328	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6143	-0-	-491	-0-	273	1	5870	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5032	-0-	-1388	-0-	302	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	303	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3498	-0-	-2712	-0-	196	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4791	-0-	-1564	-0-	311	1	4480	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5326	-0-	-812	-0-	296	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	343	1	5771	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	326	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	288	1	5176	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	293	1	4500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	1	2042	3	N	57					178
							63	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1591	3	N	29	157	1			50
							32	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1572	3	N	40					90
							44	9									
04	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	6	1	219	3	N	-0-					90
05	1550	N	624	-0-	-926	-0-	17	1	600	3	N	6					96
							7	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	555	1	1390	3	N	4					100
							4	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	242	1	277	3	N	1					101
							1	9									
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	134	1	312	3	N	-0-					101
09	1500	N	321	-0-	-1179	-0-	130	1	181	3	N	9					110
							10	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	453	1	613	3	N	-0-					110
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	173	1	238	3	N	-0-					110
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	256	1	162	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	85	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	77	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	74	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	775	-0-	-651	-0-	47	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-194	-0-	136	1	2243	2	N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	142	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	145	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	152	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2178	-0-	-333	-0-	141	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1906	-0-	-574	-0-	106	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	103	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	107	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	96	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	112	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9269	X	8642	-0-	-627	-0-	281	1	8361	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	7805	-0-	-837	-0-	249	1	7556	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7108	-0-	-1944	-0-	276	1	6832	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	2311	-0-	-6359	-0-	97	1	2214	2	N	-0-			-0-
05	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	1112	1	28698	2	N	-0-			-0-
06	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	606	1	16729	2	N	-0-			-0-
07	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	652	1	15326	2	N	-0-			-0-
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	560	1	13319	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	474	1	11346	2	N	-0-			-0-
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	437	1	10336	2	N	-0-			-0-
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	390	1	9722	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	10069	-0-	-2672	-0-	361	1	9708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,642 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1955	2	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	56	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	59	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	12160	-0-	9060	9060	454	1	11706	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	10375	-0-	7375	16435	363	1	10012	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8934	-0-	5834	22269	364	1	8570	2	N	-0-			-0-
08	29765	X	7496	-0-	-22269	-0-	302	1	7194	2	N	-0-			-0-
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	280	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	268	1	6352	2	N	-0-			-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	242	1	6017	2	N	-0-			-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	208	1	5609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,948 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	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	141	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2295	-0-	-228	-0-	127	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	103	1	2216	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	156	1	2448	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	143	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	173	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	149	1	2147	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3423	-0-	323	323	190	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3097	-0-	-323	-0-	174	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	230	1	3714	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2003	-0-	-607	-0-	105	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	145	1	2220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	95	1	4132	3	Y	-0-					3
02	4002	X	3721	-0-	-281	-0-	84	1	3637	3	Y	-0-					3
03	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	95	1	3978	3	Y	-0-					3
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	94	1	3934	3	Y	-0-					3
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	94	1	3895	3	Y	-0-					3
06	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	90	1	3715	3	Y	-0-					3
07	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	91	1	3838	3	Y	-0-					3
08	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	95	1	4012	3	Y	-0-					3
09	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	88	1	3706	3	Y	-0-					3
10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-					3
11	3960	X	3668	-0-	-292	-0-	83	1	3585	3	Y	-0-					3
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	91	1	3829	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,165 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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	117	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2170	-0-	-440	-0-	83	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	112	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	114	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	116	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	111	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	113	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	109	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	111	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,765 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	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	167	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	6070	-0-	-107	-0-	156	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6302	-0-	-301	-0-	157	1	6145	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	158	1	5822	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	151	1	5884	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5675	-0-	-655	-0-	143	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5824	-0-	-655	-0-	142	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	140	1	5551	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	134	1	5365	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	140	1	5365	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	135	1	5112	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	146	1	5405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11439	X	11253	-0-	-186	-0-	374	1	10806	3	N	66					86
							73	9									
02	10701	X	10475	-0-	-226	-0-	347	1	10080	3	N	44					130
							48	9									
03	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	384	1	10703	3	N	33	141	1			22
							36	9									
04	11010	X	10700	-0-	-310	-0-	365	1	10277	3	N	53					75
							58	9									
05	11346	X	10951	-0-	-395	-0-	383	1	10509	3	N	54	86	1			43
							59	9									
06	10890	X	10556	-0-	-334	-0-	370	1	10156	3	N	27					70
							30	9									
07	11191	X	10960	-0-	-231	-0-	375	1	10541	3	N	40					110
							44	9									
08	11129	X	10834	-0-	-295	-0-	373	1	10411	3	N	45					155
							50	9									
09	10710	X	10325	-0-	-385	-0-	356	1	9969	3	N	-0-					155
10	10974	X	5128	-0-	-5846	-0-	118	1	5010	3	N	-0-					155
11	10620	X	1548	-0-	-9072	-0-	51	1	1471	3	N	24	159	1			20
							26	9									
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 103,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	9021	X	8270	-0-	-751	-0-	186	1	8084	3	N	-0-					-0-
02	8410	X	7171	-0-	-1239	-0-	161	1	7010	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7635	-0-	-1231	-0-	178	1	7457	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7059	-0-	-1431	-0-	164	1	6895	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	171	1	7061	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	6900	-0-	-1110	-0-	164	1	6736	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	166	1	7030	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	163	1	6836	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6602	-0-	-448	-0-	153	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	145	1	6251	3	N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	161	1	6738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	141	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	143	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	135	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	130	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2775	-0-	-555	-0-	105	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	115	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	129	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3299	-0-	-31	-0-	120	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	131	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	116	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	130	1	3184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-652	-0-	681	2			N	-0-					34
02	1160	N	697	-0-	-463	-0-	697	2			N	-0-					34
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1105	2			N	-0-					34
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	2	8	9	N	7					41
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					41
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	848	2	9	9	N	8					49
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	790	2	6	9	N	5					54
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					54
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					54
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					56
11	810	N	420	-0-	-390	-0-	416	2	4	9	N	4					60
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					61

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1207	-0-	-156	-0-	27	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	31	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	28	1	1197	3	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	32	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	39	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	39	1	1621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2294	X	2228	-0-	-66	-0-	50	1	2178	3	N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	48	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	56	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	62	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1492	-0-	-740	-0-	35	1	1457	3	N	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	57	1	2363	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1178	-0-	-1240	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	62	1	2611	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7665	-0-	4665	4665	178	1	7487	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6801	-0-	3701	8366	157	1	6644	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6258	-0-	3258	11624	142	1	6116	3	N	-0-					-0-
12	17620	X	5996	-0-	-11624	-0-	141	1	5855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,839 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	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	95	1	4094	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	332	-0-	-3699	-0-	8	1	324	3	N	-0-					-0-
03	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	268	1	11224	3	N	-0-					-0-
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	228	1	9543	3	N	-0-					-0-
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	201	1	8298	3	N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	181	1	7431	3	N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	170	1	7191	3	N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	167	1	7012	3	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	155	1	6490	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	153	1	6481	3	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	142	1	6106	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6174	-0-	-770	-0-	144	1	6030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,136 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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	66	1	2851	3	N	-0-					23
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	61	1	2647	3	N	-0-					23
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	N	-0-					23
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	68	1	2844	3	N	-0-					23
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	70	1	2869	3	N	-0-					23
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	65	1	2668	3	N	3					26
							3	9									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	68	1	2879	3	N	-0-					26
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	64	1	2721	3	N	-0-					26
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	63	1	2659	3	N	-0-	26	1			-0-
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	57	1	2472	3	N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	60	1	2501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 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	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	44	1	1904	3	N	-0-					37
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	40	1	1755	3	N	-0-					37
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	45	1	1868	3	N	-0-					37
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	43	1	1805	3	N	-0-					37
05	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					37
06	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	39	1	1604	3	N	-0-					37
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	N	-0-					37
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	41	1	1707	3	N	-0-					37
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					37
10	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	30	1	1286	3	N	-0-					37
11	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	28	1	1225	3	N	-0-					37
12	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	31	1	1280	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 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	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	55	1	706	2	N	25					136
							2092	3	28	9							
02	2755	N	2718	-0-	-37	-0-	53	1	669	2	N	15					151
							1979	3	17	9							
03	2883	N	2875	-0-	-8	-0-	61	1	712	2	Y	-0-	133	1			18
							2102	3									
04	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	56	1	683	2	Y	-0-	17	1			1
							2033	3									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	39	1	1			39
							2112	3	43	9							
06	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	56	1	665	2	Y	12					51
							1970	3	13	9							
07	2852	N	1831	-0-	-1021	-0-	48	1	1768	3	Y	14					65
							15	9									
08	2914	N	1798	-0-	-1116	-0-	47	1	1737	3	Y	13	51	1			27
							14	9									
09	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	48	1	566	2	Y	2	1	1			28
							1684	3	2	9							
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	10					38
							1724	3	11	9							
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	Y	20					58
							1659	3	22	9							
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	11					69
							1690	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 29,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	13020	X	12845	-0-	-175	-0-	290	1	12555	3	Y	-0-					-0-
02	12180	X	11999	-0-	-181	-0-	269	1	11730	3	Y	-0-					-0-
03	13020	X	12754	-0-	-266	-0-	298	1	12456	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	12129	-0-	-381	-0-	282	1	11826	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	12927	X	12096	-0-	-831	-0-	286	1	11810	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	12300	X	11619	-0-	-681	-0-	276	1	11343	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	12298	-0-	-412	-0-	284	1	12014	3	Y	-0-					-0-
08	12710	X	11778	-0-	-932	-0-	274	1	11504	3	Y	-0-					-0-
09	12120	X	10877	-0-	-1243	-0-	252	1	10625	3	Y	-0-					-0-
10	12307	X	10733	-0-	-1574	-0-	247	1	10486	3	Y	-0-					-0-
11	11910	X	10545	-0-	-1365	-0-	239	1	10306	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11444	-0-	-863	-0-	268	1	11176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	34	1	458	2	N	16	124	1			52
							1353	3	18	9							
02	1914	N	1642	-0-	-272	-0-	32	1	403	2	N	12					64
							1194	3	13	9							
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	16					80
							1571	3	18	9							
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	1	57	1			24
							1535	3	1	9							
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	19	3	1			40
							1566	3	21	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	11					51
							1528	3	12	9							
07	2170	N	1646	-0-	-524	-0-	43	1	1591	3	Y	11					62
							12	9									
08	2139	N	1550	-0-	-589	-0-	41	1	1475	3	Y	31	73	1			20
							34	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	88	73	1			35
							1511	3	97	9							
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	6	3	1			38
							1521	3	7	9							
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	506	2	Y	9	1	1			46
							1506	3	10	9							
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	11					57
							1540	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1669	3									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
							1560	3									
03	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	46	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1616	3									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	37	35	1			2
							1589	3	41	9							
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	39	1	540	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1603	3									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	Y	-0-					-0-
							1552	3									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-
							1586	3									
08	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
							1562	3									
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
							1406	3									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1596	3									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	501	2	Y	20					20
							1491	3	22	9							
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	49	66	1			3
							1537	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	49	1	643	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1905	3									
02	2581	X	2565	-0-	-16	-0-	50	1	635	2	Y	-0-					-0-
							1880	3									
03	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	55	1	657	2	Y	-0-					-0-
							1939	3									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	37	35	1			2
							1874	3	41	9							
05	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	45	1	630	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1871	3									
06	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-
							1870	3									
07	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
							1776	3									
08	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-
							1812	3									
09	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1718	3									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					-0-
							1897	3									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	30					30
							1798	3	33	9							
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	32	62	1			-0-
							1846	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	126	1	5450	3	N	161	190	1			131
							177	9									
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	3	N	111					242
							122	9									
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	N	148	198	1			192
							163	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	112	1	4734	3	N	115	165	1			142
							127	9									
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	113	1	4680	3	N	112	181	1			73
							123	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	113	1	4678	3	N	121					194
							133	9									
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	110	1	4671	3	N	121	186	1			129
							133	9									
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	117	1	4926	3	N	104	186	1			47
							114	9									
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	115	1	4843	3	N	125	98	1			74
							138	9									
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	118	1	5033	3	N	117					191
							129	9									
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	4979	3	N	103	167	1			127
							113	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	124	1	5185	3	N	129	177	1			79
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 61,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	123	1	5339	3	N	37					204
							41	9									
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116	1	5042	3	N	37					241
							41	9									
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	125	1	5224	3	N	38	192	1			87
							42	9									
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	121	1	5109	3	N	38					125
							42	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	125	1	5163	3	N	-0-	91	1			34
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	117	1	4820	3	N	79					113
							87	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	74	1	3150	3	N	14					127
							15	9									
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	71	1	2961	3	N	-0-					127
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	72	1	3026	3	N	10					137
							11	9									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3194	3	N	47					184
							52	9									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	77	1	3314	3	N	38	142	1			80
							42	9									
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	85	1	3561	3	N	43					123
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 51,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1					1
08	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	2			N	-0-					1
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					1
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
11	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					1
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2214	-0-	-18	-0-	941	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	730	1	1471	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	741	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	924	1	1542	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	948	1	1337	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	925	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	951	1	1454	3	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	952	1	1482	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	910	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	947	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	860	1	1376	3	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	946	1	1294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6764	-0-	-1327	-0-	172	1	6592	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6437	-0-	-1132	-0-	165	1	6272	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6193	-0-	-1588	-0-	154	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5838	-0-	-1392	-0-	154	1	5684	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5653	-0-	-1384	-0-	142	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5371	-0-	-1289	-0-	135	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	154	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	151	1	5984	2	N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	157	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	163	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5964	-0-	-126	-0-	154	1	5810	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	152	1	5631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1889	-0-	-219	-0-	42	1	1847	3	N	-0-			208
02	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	33	1	1437	3	N	-0-			208
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	43	1	1809	3	N	-0-			208
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1905	3	N	-0-			208
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	46	1	1897	3	N	-0-			208
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	47	1	1936	3	N	-0-			208
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	45	1	1909	3	N	-0-			208
08	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	28	1	1162	3	N	-0-			208
09	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	40	1	1656	3	N	-0-			208
10	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	27	1	1173	3	N	-0-			208
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	20	1	867	3	N	-0-			208
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	48	1	1995	3	N	-0-			208

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 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	2914	N	2530	-0-	-384	-0-	936	1	1594	3	N	-0-			-0-
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	878	1	1618	3	N	-0-			-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	959	1	2477	3	N	-0-			-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	908	1	1604	3	N	-0-			-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			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	300	X	-0-	-0-	-300	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	229	1	8762	2	N	-0-			-0-
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	209	1	7955	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8235	-0-	-383	-0-	205	1	8030	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7444	-0-	-986	-0-	196	1	7248	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	209	1	8105	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7861	-0-	-569	-0-	198	1	7663	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	8282	-0-	-429	-0-	202	1	8080	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	8220	-0-	-88	-0-	203	1	8017	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7306	-0-	-734	-0-	178	1	7128	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7198	-0-	-1110	-0-	183	1	7015	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6781	-0-	-1229	-0-	175	1	6606	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	200	1	7435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,431 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	1395	N	676	-0-	-719	-0-	15	1	661	3	N	-0-					66
02	1363	N	885	-0-	-478	-0-	19	1	866	3	N	-0-					66
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	24	1	1021	3	N	-0-					66
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	23	1	945	3	N	-0-					66
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	1005	3	N	-0-					66
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	3	N	-0-					66
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					66
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	N	1					67
							1	9									
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	26	1	1084	3	N	-0-					67
10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					67
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	20	1	874	3	N	-0-					67
12	1147	N	902	-0-	-245	-0-	22	1	880	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12457	-0-	12457	15878	281	1	12176	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7137	-0-	7137	23015	160	1	6977	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		22439	-0-	22439	45454	525	1	21914	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16151	-0-	16151	61605	376	1	15775	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16675	-0-	16675	78280	394	1	16281	3	Y	-0-					-0-
06	91999	X	13719	-0-	-78280	-0-	326	1	13393	3	Y	-0-					-0-
07	22444	X	20013	-0-	-2431	-0-	462	1	19551	3	Y	-0-					-0-
08	22444	X	19413	-0-	-3031	-0-	452	1	18961	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	16132	-0-	-8	-0-	375	1	15757	3	Y	-0-					-0-
10	20026	X	18068	-0-	-1958	-0-	416	1	17652	3	Y	-0-					-0-
11	19380	X	16895	-0-	-2485	-0-	384	1	16511	3	Y	-0-					-0-
12	20026	X	14092	-0-	-5934	-0-	330	1	13762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	173	1	4966	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4768	-0-	-75	-0-	159	1	4609	3	N	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	182	1	5079	3	N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	179	1	5050	3	N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	191	1	5244	3	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	126	1	5179	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	121	1	5122	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4746	-0-	-524	-0-	110	1	4636	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4311	-0-	-789	-0-	100	1	4211	3	N	-0-					-0-
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	143	1	6079	3	N	-0-					-0-
11	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	417	1	17952	3	N	-0-					-0-
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	286	1	11937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	118	1	5107	3	Y	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	108	1	4702	3	Y	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	117	1	4902	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	108	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	118	1	4872	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	111	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	117	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	109	1	4605	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	107	1	4513	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	111	1	4695	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	105	1	4500	3	Y	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	112	1	4657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,981 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	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	68	1	2963	3	N	-0-					-0-
02	2929	X	2816	-0-	-113	-0-	63	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	66	1	2760	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	66	1	2802	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	68	1	2833	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	65	1	2674	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	954	-0-	-2053	-0-	22	1	932	3	N	-0-					-0-
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	245	1	10319	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	272	1	11428	3	N	-0-					-0-
10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	235	1	10011	3	N	-0-					-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	204	1	8776	3	N	-0-					-0-
12	12090	X	8578	-0-	-3512	-0-	201	1	8377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,203 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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	73	1	3180	3	N	-0-					114
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	68	1	2962	3	N	-0-					114
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	75	1	3131	3	N	22					136
							24	9									
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	71	1	3010	3	N	16					152
							18	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	71	1	2945	3	N	9	161	1			-0-
							10	9									
06	2700	X	1458	-0-	-1242	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	291	1	12331	3	N	1					1
							1	9									
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	206	1	8638	3	N	-0-					1
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	170	1	7144	3	N	-0-					1
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	180	1	7642	3	N	17					18
							19	9									
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	167	1	7200	3	N	2					20
							2	9									
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	157	1	6559	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					13
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	113	1	9755	3	Y	59					72
							65	9									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	168	1	7058	3	Y	43					115
							47	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	140	1	5891	3	Y	29					144
							32	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	126	1	5236	3	Y	2	146	1			-0-
							2	9									
06	6900	X	4494	-0-	-2406	-0-	107	1	4384	3	Y	3					3
							3	9									
07	7130	X	3914	-0-	-3216	-0-	90	1	3818	3	Y	5					8
							6	9									
08	7130	X	3722	-0-	-3408	-0-	86	1	3636	3	Y	-0-					8
09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	84	1	3530	3	Y	21					29
							23	9									
10	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					29
11	4500	X	3181	-0-	-1319	-0-	72	1	3109	3	Y	-0-					29
12	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	78	1	3253	3	Y	-0-	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	13764	X	8428	-0-	-5336	-0-	186	1	8096	3	N	133					245
							146	9									
02	12876	X	9232	-0-	-3644	-0-	105	1	9127	3	N	-0-	181	1			64
03	13764	X	9208	-0-	-4556	-0-	215	1	8993	3	N	-0-					64
04	13320	X	8556	-0-	-4764	-0-	199	1	8355	3	N	2					66
							2	9									
05	9858	X	9233	-0-	-625	-0-	216	1	8937	3	Y	73	71	1			68
							80	9									
06	9540	X	8789	-0-	-751	-0-	207	1	8524	3	Y	53	106	1			15
							58	9									
07	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	212	1	8982	3	Y	-0-					15
08	9238	X	8998	-0-	-240	-0-	209	1	8789	3	Y	-0-					15
09	8940	X	8302	-0-	-638	-0-	191	1	8023	3	Y	80					95
							88	9									
10	9238	X	8752	-0-	-486	-0-	201	1	8518	3	Y	30					125
							33	9									
11	8910	X	8489	-0-	-421	-0-	191	1	8265	3	Y	30					155
							33	9									
12	9207	X	8589	-0-	-618	-0-	199	1	8327	3	Y	57	189	1			23
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 105,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	59	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	55	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	52	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	51	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	46	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	44	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	44	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	43	1	1713	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	47	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	43	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	30	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4529	-0-	-276	-0-	173	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4167	-0-	-270	-0-	160	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	161	1	4147	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	170	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	168	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-	159	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	159	1	4188	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	159	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	150	1	3974	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	162	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4042	-0-	-188	-0-	156	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	163	1	3983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,185 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-72	-0-	54	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1341	-0-	-22	-0-	52	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	52	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	49	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	44	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	49	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	49	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	48	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	49	1	1209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	591	1	4696	3	Y	40					100
							44	9									
02	5452	X	2425	-0-	-3027	-0-	264	1	2153	3	Y	7					107
							8	9									
03	5828	X	4762	-0-	-1066	-0-	649	1	4096	3	Y	15					122
							17	9									
04	5640	X	4847	-0-	-793	-0-	58	1	4743	3	Y	42					164
							46	9									
05	5332	X	5187	-0-	-145	-0-	122	1	5047	3	Y	16	168	1			12
							18	9									
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	181	1	7447	3	Y	21					33
							23	9									
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	195	1	8294	3	Y	-0-					33
08	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	189	1	7923	3	Y	-0-					33
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	140	1	5892	3	Y	41	41	1			33
							45	9									
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	144	1	6088	3	Y	2	2	1			33
							2	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	149	1	6473	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
12	8153	X	5491	-0-	-2662	-0-	127	1	5320	3	Y	40	19	1			54
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 71,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	T. A.		11806	-0-	11806	24782	267	1	11539	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		10308	-0-	10308	35090	232	1	10076	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		9799	-0-	9799	44889	229	1	9570	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		9536	-0-	9536	54425	223	1	9313	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		10043	-0-	10043	64468	238	1	9805	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8312	-0-	8312	72780	197	1	8115	3	N	-0-					-0-
07	72923	X	143	-0-	-72780	-0-	4	1	139	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	324	1	13595	3	N	-0-					-0-
09	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	340	1	14271	3	N	-0-					-0-
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	322	1	13676	3	N	-0-					-0-
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	287	1	12355	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	12368	-0-	-2729	-0-	290	1	12078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,485 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	3813	X	2122	-0-	-1691	-0-	48	1	2074	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	3567	X	-0-	-0-	-3567	-0-					Y	-0-					-0-
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	135	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	294	1	12366	3	Y	-0-					-0-
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	246	1	10144	3	Y	-0-					-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	216	1	8877	3	Y	-0-					-0-
07	13082	X	8660	-0-	-4422	-0-	200	1	8460	3	Y	-0-					-0-
08	13082	X	8595	-0-	-4487	-0-	200	1	8395	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	7690	-0-	-4970	-0-	179	1	7511	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	8057	-0-	-2328	-0-	185	1	7872	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7848	-0-	-1242	-0-	177	1	7636	3	Y	32					32
							35	9									
12	8649	X	7738	-0-	-911	-0-	181	1	7557	3	Y	-0-	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	108	1	4656	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3742	-0-	-202	-0-	84	1	3658	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	89	1	3692	3	N	-0-					-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	108	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	94	1	3907	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	89	1	3634	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	93	1	3911	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	87	1	3685	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	82	1	3496	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	91	1	3823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	13	1	560	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	12	1	499	3	N	-0-					-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	12	1	493	3	N	-0-					-0-
06	630	N	508	-0-	-122	-0-	12	1	496	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	12	1	486	3	N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	12	1	517	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

01	4991	X	2617	-0-	-2374	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					17
							1919	3									
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	-0-					17
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	217	1	2569	2	Y	3					20
							7584	3	3	9							
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	185	1	2210	2	Y	2	21	1			1
							6581	3	2	9							
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	139	1	1940	2	Y	-0-	1	1			-0-
							5759	3									
06	10050	X	7259	-0-	-2791	-0-	153	1	1791	2	Y	-0-					-0-
							5315	3									
07	10385	X	5772	-0-	-4613	-0-	154	1	5618	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	6136	-0-	-4249	-0-	166	1	5970	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	7692	-0-	-1278	-0-	159	1	1896	2	Y	-0-					-0-
							5637	3									
10	7843	X	7774	-0-	-69	-0-	159	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							5699	3									
11	7260	X	6514	-0-	-746	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							4777	3									
12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	126	1	1529	2	Y	-0-					-0-
							4532	3									

TOTAL GAS PROD: 77,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

01	7719	X	7005	-0-	-714	-0-	179	1	6826	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6285	-0-	-791	-0-	161	1	6124	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6941	-0-	-220	-0-	173	1	6768	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6419	-0-	-421	-0-	169	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6400	-0-	-637	-0-	161	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	149	1	5759	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6099	-0-	-845	-0-	149	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5459	-0-	-1485	-0-	135	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4662	-0-	-1758	-0-	113	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	153	1	5854	2	N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	170	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	188	1	6998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	94	1	4091	3	N	3					117
							3	9									
02	4147	X	2004	-0-	-2143	-0-	44	1	1887	3	N	66	183	1			-0-
							73	9									
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	279	-0-	-3906	-0-	6	1	273	3	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	135	1	5539	3	N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3842	3	N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	100	1	4198	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	1230	-0-	-3060	-0-	28	1	1202	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	2910	-0-	-1523	-0-	661	1	2249	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	344	-0-	-3946	-0-	34	1	310	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	1794	-0-	-2515	-0-	396	1	1398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3038	X	1171	-0-	-1867	-0-	715	1	450	3	N	5					171
							6	9									
02	2842	X	2698	-0-	-144	-0-	623	1	2075	3	N	-0-					171
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	74	1	3074	3	N	-0-					171
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	70	1	2978	3	N	-0-					171
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	72	1	2973	3	N	-0-					171
06	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	68	1	2799	3	N	-0-					171
07	3038	X	2263	-0-	-775	-0-	51	1	2138	3	N	67	187	1			51
							74	9									
08	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					51
09	2940	X	2049	-0-	-891	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					51
10	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	62	1	2634	3	N	-0-					51
11	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	59	1	2537	3	N	-0-					51
12	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	37	1	1552	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 29,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	114	1	4978	3	Y	-0-					-0-
02	5075	X	3722	-0-	-1353	-0-	84	1	3638	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2844	-0-	2844	2844	66	1	2778	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4112	-0-	4112	6956	95	1	4017	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4189	-0-	4189	11145	97	1	4092	3	Y	-0-					-0-
10	15552	X	4407	-0-	-11145	-0-	101	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	94	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	100	1	4168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-79	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	32	1	1354	3	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	32	1	1330	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	32	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3578	-0-	478	478	83	1	3495	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3933	-0-	833	1311	91	1	3842	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3198	-0-	198	1509	74	1	3124	3	N	-0-					-0-
10	4941	X	3432	-0-	-1509	-0-	79	1	3353	3	N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	75	1	3214	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	1107	-0-	-1621	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2065	-0-	-1500	-0-	53	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1866	-0-	-1150	-0-	48	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	51	1	1998	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	54	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	81	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	79	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	55	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	56	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	55	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	60	1	2235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-728	-0-	27	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1226	-0-	-282	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	26	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	48	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	47	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	32	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	325	-0-	-884	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	620	N	522	-0-	-98	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
02	551	N	218	-0-	-333	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	64	1	2756	3	N	-0-					-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2345	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	51	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	52	1	2127	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	853	-0-	-1457	-0-	20	1	833	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3274	-0-	174	174	75	1	3199	3	N	-0-					-0-
08	2837	N	2663	-0-	-174	-0-	62	1	2601	3	N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2183	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	59	1	2510	3	N	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,260 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	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	126	1	5469	3	N	-0-					-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	117	1	5083	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	125	1	5217	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5183	-0-	-37	-0-	121	1	5062	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	3531	-0-	-1863	-0-	84	1	3447	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	6	-0-	-5214	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3069	-0-	-2325	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	176	1	7360	3	N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	154	1	6472	3	N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	141	1	5984	3	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	120	1	5186	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5467	-0-	-2066	-0-	128	1	5339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	141	1 9	6097	3	Y	1					18
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	131	1 9	5706	3	Y	10					28
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	145	1 9	6058	3	Y	-0-	25	1			3
04	5940	X	5910	-0-	-30	-0-	138	1 9	5753	3	Y	17	3	1			17
05	6138	X	6091	-0-	-47	-0-	144	1 9	5946	3	Y	1					18
06	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	135	1 9	5525	3	Y	2					20
07	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	138	1 9	5848	3	Y	2					22
08	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	136	1 9	5728	3	Y	3					25
09	5850	X	5659	-0-	-191	-0-	132	1 9	5524	3	Y	3					28
10	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	132	1 9	5620	3	Y	1					29
11	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	125	1 9	5386	3	Y	2					31
12	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	118	1 9	4909	3	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 69,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	281	1	4646	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	262	1	4478	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	215	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	266	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	287	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	256	1	4312	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	293	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	247	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	233	1	3924	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	239	1	3859	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4010	-0-	-400	-0-	211	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	257	1	3944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	329	1	5430	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5238	-0-	-475	-0-	290	1	4948	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	245	1	5271	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	310	1	4852	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	323	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	285	1	4790	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	346	1	4994	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	284	1	4840	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	278	1	4686	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	298	1	4806	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	5024	-0-	-136	-0-	265	1	4759	2	N	-0-			-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	307	1	4706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 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	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	108	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1869	-0-	-132	-0-	103	1	1766	2	N	-0-			-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	121	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	119	1	1815	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1865	-0-	-235	-0-	105	1	1760	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	130	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	107	1	1793	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	106	1	1704	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	82	1	1471	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	85	1	1298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	92	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	80	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	90	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	171	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	118	1	1577	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1671	-0-	-933	-0-	120	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	86	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1097	-0-	-670	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	2	Y	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	62	1	1887	2	Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	78	1	2021	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	72	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	86	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	85	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	79	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	86	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	78	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		320	-0-	320	320	24	1	296	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		513	-0-	513	833	30	1	483	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	833					N	-0-					-0-
10	943	X	110	-0-	-833	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	4287	-0-	-6749	-0-	247	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	7677	-0-	-2647	-0-	425	1	7252	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9453	-0-	-1583	-0-	420	1	9033	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	7175	-0-	-3505	-0-	521	1	6654	2	N	-0-					-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	723	1	10431	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	543	1	7302	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7879	-0-	-1576	-0-	597	1	7282	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	6044	-0-	-4992	-0-	350	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	5964	-0-	-4716	-0-	357	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	6081	-0-	-4955	-0-	356	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6692	-0-	-1168	-0-	352	1	6340	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6658	-0-	-1216	-0-	413	1	6245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1659	-0-	-15	-0-	95	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	69	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	89	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	91	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	78	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	94	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	76	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	-57	-0-	179	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2833	-0-	-154	-0-	157	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	130	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	169	1	2647	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	171	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2633	-0-	-397	-0-	148	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	178	1	2562	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	144	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	142	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	151	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	132	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8319	-0-	-1353	-0-	475	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	7675	-0-	-1373	-0-	424	1	7251	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8374	-0-	-1019	-0-	372	1	8002	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8034	-0-	-1056	-0-	482	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7902	-0-	-809	-0-	485	1	7417	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7490	-0-	-610	-0-	420	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7695	-0-	-675	-0-	499	1	7196	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7577	-0-	-793	-0-	421	1	7156	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7116	-0-	-924	-0-	399	1	6717	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7051	-0-	-854	-0-	412	1	6639	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6751	-0-	-749	-0-	356	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6923	-0-	-455	-0-	424	1	6499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4526	-0-	-0-	-0-	102	1	4422	3	Y	2					30
							2	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	59	1	5064	3	Y	49					79
							54	9									
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	116	1	4846	3	Y	13	82	1			10
							14	9									
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	103	1	4362	3	Y	12					22
							13	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	101	1	4183	3	Y	13					35
							14	9									
06	4830	X	3857	-0-	-973	-0-	92	1	3761	3	Y	4					39
							4	9									
07	4991	X	3769	-0-	-1222	-0-	87	1	3682	3	Y	-0-	39	1			-0-
08	4991	X	3499	-0-	-1492	-0-	81	1	3417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4470	X	3271	-0-	-1199	-0-	75	1	3181	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	74	1	3111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3870	X	2909	-0-	-961	-0-	66	1	2843	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	69	1	2885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	71	1	3067	3	N	-0-					28
02	3132	X	3117	-0-	-15	-0-	70	1	3047	3	Y	-0-	27	1			1
03	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	76	1	3176	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	70	1	2965	3	Y	-0-					5
05	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	70	1	2893	3	Y	-0-					5
06	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	65	1	2657	3	Y	-0-					5
07	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	67	1	2842	3	Y	-0-					5
08	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	64	1	2686	3	Y	-0-					5
09	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	63	1	2642	3	Y	-0-					5
10	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	62	1	2642	3	Y	-0-					5
11	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	59	1	2537	3	Y	-0-					5
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 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	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	159	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	141	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	121	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	153	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	153	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2397	-0-	-243	-0-	135	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	162	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	136	1	2316	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	133	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	137	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	111	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	4257	-0-	1157	1157	139	1	4118	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	14866	-0-	11766	11766	577	1	14289	2	Y	-0-					-0-
04	28926	X	17160	-0-	-11766	-0-	721	1	16439	2	Y	-0-					-0-
05	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	545	1	14071	2	Y	-0-					-0-
06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	446	1	12312	2	Y	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	504	1	11856	2	Y	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	483	1	11495	2	Y	-0-					-0-
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	435	1	10410	2	Y	-0-					-0-
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	395	1	9343	2	Y	-0-					-0-
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	364	1	9061	2	Y	-0-					-0-
12	12369	X	8596	-0-	-3773	-0-	308	1	8288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,599 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	17	1	1458	3	Y	27					27
							30	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	-0-	24	1			3
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	28	1	1181	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	34	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	3	Y	3					3
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					3
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					3
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	34	1	1479	3	Y	-0-					3
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	50	1	2198	3	Y	5					54
							6	9									
02	2813	X	1459	-0-	-1354	-0-	32	1	1407	3	Y	18					72
							20	9									
03	2883	X	1227	-0-	-1656	-0-	28	1	1197	3	Y	2					74
							2	9									
04	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	62	1	2618	3	Y	3					77
							3	9									
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	64	1	2645	3	Y	-0-					77
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	51	1	2089	3	Y	-0-					77
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	Y	3					80
							3	9									
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					80
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	59	1	2461	3	Y	-0-					80
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	3	Y	-0-					80
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2175	3	Y	-0-					80
12	2480	N	1340	-0-	-1140	-0-	31	1	1309	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8090	-0-	-3411	-0-	206	1	7884	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	7353	-0-	-2304	-0-	189	1	7164	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7508	-0-	-1947	-0-	187	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	6843	-0-	-1647	-0-	180	1	6663	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7165	-0-	-1236	-0-	177	1	6988	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6711	-0-	-1119	-0-	169	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6753	-0-	-1121	-0-	165	1	6588	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6556	-0-	-946	-0-	162	1	6394	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	153	1	6131	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	159	1	6068	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5850	-0-	-870	-0-	151	1	5699	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5884	-0-	-657	-0-	154	1	5730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	64	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	61	1	1525	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	844	-0-	-656	-0-	33	1	811	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	892	-0-	-658	-0-	34	1	858	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	877	-0-	-533	-0-	33	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	42	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	752	-0-	-688	-0-	29	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	593	-0-	-957	-0-	23	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2857	-0-	-646	-0-	64	1	2793	3	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	77	1	3388	3	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	84	1	3509	3	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	79	1	3313	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	81	1	3346	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	78	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	78	1	3298	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	77	1	3238	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	73	1	3060	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	69	1	2957	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	72	1	3012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	71	1	3058	3	Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	67	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	74	1	3081	3	Y	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	71	1	3003	3	Y	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	73	1	3025	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	70	1	2853	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	59	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	65	1	2736	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	65	1	2726	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	877	-0-	-2153	-0-	20	1	857	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	71	1	2933	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,535 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	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	67	1	2889	3	Y	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	61	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	66	1	2742	3	Y	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	65	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	67	1	2764	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2641	-0-	-59	-0-	62	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	62	1	2625	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	56	1	2362	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2323	-0-	-317	-0-	54	1	2269	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	66	1	2770	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,096 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	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	56	1	2424	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2301	-0-	-19	-0-	52	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	56	1	2339	3	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	56	1	2358	3	N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2396	3	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	60	1	2436	3	N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	59	1	2460	3	N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	58	1	2448	3	N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	61	1	2565	3	N	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2981	3	N	-0-					-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3403	-0-	303	303	79	1	3324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7750	X	6361	-0-	-1389	-0-	144	1	6217	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6060	-0-	-1190	-0-	136	1	5924	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6213	-0-	-793	-0-	145	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	5482	-0-	-728	-0-	127	1	5355	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	130	1	5361	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5180	-0-	-1090	-0-	123	1	5057	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5316	-0-	-1163	-0-	122	1	5194	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	120	1	5024	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4787	-0-	-703	-0-	111	1	4676	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	4932	-0-	-555	-0-	114	1	4818	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	113	1	4879	3	N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	119	1	4941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,018 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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	76	1	3314	3	N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	83	1	3471	3	N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	78	1	3274	3	N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	81	1	3372	3	N	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	79	1	3242	3	N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3387	3	N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	82	1	3473	3	N	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	88	1	3730	3	N	-0-					-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	97	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	85	1	3576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,576 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	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	114	1	4926	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	4696	-0-	-263	-0-	106	1	4590	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	116	1	4831	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	111	1	4668	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	114	1	4703	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	109	1	4515	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	111	1	4683	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	110	1	4628	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4590	-0-	-180	-0-	106	1	4484	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	107	1	4533	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	102	1	4418	3	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	107	1	4476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 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	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	38	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	36	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	36	1	1490	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	35	1	1459	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	36	1	1490	3	N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1607	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	32	1	1385	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	37	1	1539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4030	-0-	4030	8284	91	1	3939	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		3476	-0-	3476	11760	78	1	3398	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3543	-0-	3543	15303	83	1	3460	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3331	-0-	3331	18634	78	1	3253	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		3325	-0-	3325	21959	79	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		3171	-0-	3171	25130	75	1	3096	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		3252	-0-	3252	28382	75	1	3177	3	N	-0-					-0-
08	31547	X	3165	-0-	-28382	-0-	73	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	68	1	2911	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	71	1	2958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4335	-0-	-67	-0-	98	1	4237	3	N	-0-					3
02	4176	X	3986	-0-	-190	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					3
03	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	98	1	4077	3	N	-0-					3
04	4320	X	4014	-0-	-306	-0-	93	1	3921	3	N	-0-					3
05	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	94	1	3866	3	N	-0-					3
06	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	90	1	3702	3	N	-0-					3
07	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	93	1	3914	3	N	-0-					3
08	4185	X	2315	-0-	-1870	-0-	54	1	2261	3	N	-0-					3
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	136	1	5702	3	N	-0-					3
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	127	1	5361	3	N	-0-					3
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	115	1	4937	3	N	-0-					3
12	6045	X	4908	-0-	-1137	-0-	115	1	4793	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10227	-0-	-933	-0-	231	1	9996	3	N	-0-					-0-
02	10208	X	9316	-0-	-892	-0-	209	1	9107	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	9657	-0-	-1038	-0-	226	1	9431	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	9220	-0-	-1130	-0-	214	1	9006	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	215	1	8872	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	8468	-0-	-1432	-0-	201	1	8267	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	8953	-0-	-998	-0-	206	1	8747	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	8385	-0-	-1287	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	187	1	7878	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	7749	-0-	-1334	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	173	1	7467	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7886	-0-	-856	-0-	185	1	7701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8446	-0-	-699	-0-	190	1	8256	3	N	-0-					22
02	8468	X	7653	-0-	-815	-0-	171	1	7482	3	N	-0-					22
03	9052	X	8187	-0-	-865	-0-	191	1	7996	3	N	-0-					22
04	8700	X	7633	-0-	-1067	-0-	177	1	7456	3	N	-0-					22
05	8556	X	7432	-0-	-1124	-0-	175	1	7257	3	N	-0-					22
06	8160	X	6831	-0-	-1329	-0-	162	1	6669	3	N	-0-					22
07	8184	X	7503	-0-	-681	-0-	173	1	7330	3	N	-0-					22
08	8184	X	7083	-0-	-1101	-0-	165	1	6918	3	N	-0-					22
09	7620	X	6866	-0-	-754	-0-	160	1	6706	3	N	-0-					22
10	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	153	1	6485	3	N	-0-					22
11	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	144	1	6208	3	N	-0-					22
12	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	153	1	6355	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 87,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	96	1	4185	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3916	-0-	-115	-0-	88	1	3828	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	97	1	4053	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3966	-0-	-234	-0-	92	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	94	1	3869	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3708	-0-	-432	-0-	88	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	93	1	3928	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	92	1	3879	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	87	1	3673	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	87	1	3677	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	82	1	3513	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	88	1	3647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	Y	13					13
							14	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	3	Y	-0-					13
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	52	1	2187	3	Y	-0-					13
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2094	3	Y	-0-					13
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2133	3	Y	2					15
							2	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	3	Y	-0-					15
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	2					17
							2	9									
08	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					17
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	45	1	1879	3	Y	-0-					17
10	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					17
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	43	1	1847	3	Y	-0-					17
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	47	1	1948	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	103	1	4477	3	N	-0-					75
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	88	1	3846	3	N	-0-					75
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	105	1	4395	3	N	-0-					75
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	103	1	4319	3	N	-0-					75
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	102	1	4223	3	N	-0-					75
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	99	1	4101	3	N	-0-					75
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	138	1	5808	3	Y	-0-	75	1			-0-
08	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	695	1	29211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	529	1	22267	3	Y	-0-					-0-
10	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	466	1	19782	3	Y	29					29
							32	9									
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	403	1	17370	3	Y	-0-					29
12	26691	X	16790	-0-	-9901	-0-	392	1	16358	3	Y	36	23	1			42
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 139,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-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	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	3292	-0-	3292	3292	71 259	1 9	2962	3	Y	235	130	1			105

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	29791	X	27383	-0-	-2408	-0-	698	1	26685	2	N	-0-					-0-
02	27869	X	25291	-0-	-2578	-0-	649	1	24642	2	N	-0-					-0-
03	28489	X	26612	-0-	-1877	-0-	662	1	25950	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25439	-0-	-2131	-0-	670	1	24769	2	N	-0-					-0-
05	27838	X	25826	-0-	-2012	-0-	648	1	25178	2	N	-0-					-0-
06	26490	X	24429	-0-	-2061	-0-	615	1	23814	2	N	-0-					-0-
07	27032	X	25128	-0-	-1904	-0-	920	1	24208	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	24948	-0-	-1650	-0-	923	1	24025	2	N	-0-					-0-
09	25440	X	23910	-0-	-1530	-0-	872	1	23038	2	N	-0-					-0-
10	25823	X	24587	-0-	-1236	-0-	626	1	23961	2	N	-0-					-0-
11	24420	X	23765	-0-	-655	-0-	613	1	23152	2	N	-0-					-0-
12	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	676	1	25108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	610 7	1 9	595	3	Y	6					70
02	1305	N	928	-0-	-377	-0-	370 7	1 9	551	3	Y	6					76
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	539 3	1 9	551	3	Y	3					79
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	592 3	1 9	618	3	Y	3					82
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	618 3	1 9	796	3	Y	3					85
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	597 6	1 9	742	3	Y	5					90
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	573 4	1 9	547	3	Y	4					94
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	617 8	1 9	787	3	Y	7					101
09	1020	N	622	-0-	-398	-0-	571	1	51	3	Y	-0-					101
10	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	1			Y	-0-	54	1			47
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	589 8	1 9	545	3	Y	7					54
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	619 4	1 9	842	3	Y	4					58

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3420	-0-	-300	-0-	77	1	3343	3	N	-0-					101
02	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	76	1	3325	3	N	2					103
							2	9									
03	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	81	1	3390	3	N	6					109
							7	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	83	1	3484	3	N	3					112
							3	9									
05	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	81	1	3334	3	N	-0-					112
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	75	1	3087	3	N	2					114
							2	9									
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	75	1	3206	3	N	-0-					114
08	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	81	1	3405	3	N	-0-					114
09	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	79	1	3324	3	N	-0-					114
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	77	1	3271	3	N	-0-					114
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	72	1	3106	3	N	-0-					114
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 40,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	136	1	5940	3	Y	86	167	1			60
							95	9									
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	126	1	5523	3	Y	-0-					60
03	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	123	1	5187	3	Y	10					70
							11	9									
04	5760	X	565	-0-	-5195	-0-	17	1	464	3	Y	76	119	1			27
							84	9									
05	5952	X	223	-0-	-5729	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					27
06	5370	X	6	-0-	-5364	-0-	6	3			Y	-0-					27
07	5549	X	4299	-0-	-1250	-0-	99	1	4200	3	Y	-0-					27
08	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	117	1	4943	3	Y	6					33
							7	9									
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	115	1	4823	3	Y	3					36
							3	9									
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	Y	4					40
							4	9									
11	4890	X	4322	-0-	-568	-0-	97	1	4203	3	Y	20					60
							22	9									
12	5115	X	4394	-0-	-721	-0-	102	1	4259	3	Y	30					90
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 45,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	72	1	2095	3	Y	18					77
							20	9									
02	2059	N	2019	-0-	-40	-0-	67	1	1933	3	Y	17					94
							19	9									
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	73	1	2014	3	Y	8					102
							9	9									
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	61	1	1732	3	Y	43	110	1			35
							47	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	24					59
							26	9									
06	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	54	1	1480	3	Y	16					75
							18	9									
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	59	1	1636	3	Y	12					87
							13	9									
08	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	67	1	1854	3	Y	45					132
							50	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	3	Y	5					137
							6	9									
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	32	1	1387	3	Y	14	77	1			74
							15	9									
11	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	51	1	1467	3	Y	6					80
							7	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9642	-0-	-2417	-0-	246	1	9396	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	8263	-0-	-3018	-0-	212	1	8051	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	7785	-0-	-3716	-0-	194	1	7591	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	7213	-0-	-3287	-0-	190	1	7023	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	6875	-0-	-3913	-0-	173	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	6566	-0-	-2764	-0-	165	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	157	1	6278	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5944	-0-	-1837	-0-	147	1	5797	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	137	1	5479	2	N	-0-					-0-
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	180	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	186	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	204	1	7577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	4292	-0-	-11828	-0-	109	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	15080	X	150	-0-	-14930	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	11044	-0-	-5076	-0-	275	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	454	1	16795	2	N	-0-					-0-
05	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	379	1	14736	2	N	-0-					-0-
06	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	349	1	13531	2	N	-0-					-0-
07	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	458	1	18292	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	14390	-0-	-1730	-0-	355	1	14035	2	N	-0-					-0-
09	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	456	1	18300	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	13553	-0-	-2567	-0-	345	1	13208	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	12749	-0-	-2851	-0-	329	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	12823	-0-	-1406	-0-	336	1	12487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9145	X	9130	-0-	-15	-0-	206	1	8924	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	192	1	8376	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	9006	-0-	-170	-0-	211	1	8795	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8701	-0-	-179	-0-	203	1	8486	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	9176	X	8914	-0-	-262	-0-	211	1	8703	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	8670	X	8465	-0-	-205	-0-	201	1	8264	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8647	-0-	-312	-0-	200	1	8447	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8718	-0-	-241	-0-	203	1	8515	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	8200	-0-	-470	-0-	190	1	8010	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8489	-0-	-439	-0-	195	1	8294	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8205	-0-	-255	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8281	-0-	-430	-0-	193	1	8088	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	7130	X	5388	-0-	-1742	-0-	137	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-	130	1	4958	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	129	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3095	-0-	-2695	-0-	82	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3303	-0-	-2122	-0-	83	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3270	-0-	-1980	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3266	-0-	-2159	-0-	80	1	3186	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3818	-0-	-1359	-0-	94	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	88	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	87	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	84	1	3128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,944 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	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	123	1	5364	3	Y	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	116	1	5038	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5339	-0-	-148	-0-	125	1	5214	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	122	1	5119	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	126	1	5213	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	122	1	5025	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	124	1	5237	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	122	1	5123	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5050	-0-	-170	-0-	118	1	4932	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	119	1	5066	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	113	1	4881	3	Y	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	119	1	4969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	134	1	6795	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	6376	-0-	-91	-0-	127	1	6249	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	128	1	6609	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6424	-0-	-266	-0-	124	1	6300	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	135	1	6464	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	132	1	6222	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6419	-0-	-401	-0-	133	1	6286	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6437	-0-	-290	-0-	132	1	6305	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6207	-0-	-213	-0-	128	1	6079	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6458	-0-	-114	-0-	136	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6290	-0-	-70	-0-	105	1	6185	2	N	-0-			-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	119	1	6428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,777 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	15562	X	12540	-0-	-3022	-0-	320	1	12220	2	N	-0-			-0-
02	14384	X	12667	-0-	-1717	-0-	325	1	12342	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13273	-0-	-1607	-0-	330	1	12943	2	N	-0-			-0-
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	330	1	12202	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	12599	-0-	-948	-0-	316	1	12283	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	11635	-0-	-1475	-0-	293	1	11342	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	11916	-0-	-1631	-0-	291	1	11625	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	11607	-0-	-1661	-0-	286	1	11321	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11169	-0-	-1371	-0-	272	1	10897	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	8603	-0-	-3983	-0-	219	1	8384	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10358	-0-	-1282	-0-	267	1	10091	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10734	-0-	-581	-0-	281	1	10453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,633 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	8711	X	7520	-0-	-1191	-0-	1049	1	6471	3	N	-0-			-0-
02	8149	X	7004	-0-	-1145	-0-	980	1	6024	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7406	-0-	-840	-0-	1051	1	6355	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	6713	-0-	-847	-0-	985	1	5728	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6372	-0-	-1161	-0-	334	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6077	-0-	-1213	-0-	186	1	5891	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6042	-0-	-1460	-0-	155	1	5887	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5557	-0-	-1852	-0-	139	1	5418	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6415	-0-	-305	-0-	1010	1	5405	2	N	-0-			-0-
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	1050	1	5467	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	6076	-0-	-14	-0-	1011	1	5065	2	N	-0-			-0-
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	951	1	5438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3471	-0-	-1706	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	2875	-0-	-1591	-0-	64	1	2811	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	2333	-0-	-2286	-0-	55	1	2278	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3722	-0-	-508	-0-	87	1	3635	3	N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	90	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	88	1	3726	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	86	1	3589	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	79	1	3354	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	76	1	3263	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2931	-0-	-759	-0-	66	1	2865	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3983	-0-	-16	-0-	90	1	3893	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3676	-0-	-65	-0-	82	1	3594	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	90	1	3767	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	85	1	3586	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	89	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	85	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	82	1	3457	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	80	1	3354	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	78	1	3287	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	79	1	3341	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	74	1	3163	3	N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	78	1	3229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8684	-0-	-1236	-0-	195	1	8449	3	Y	36					88
							40	9									
02	9280	X	7394	-0-	-1886	-0-	166	1	7228	3	Y	-0-	85	1			3
03	9641	X	7624	-0-	-2017	-0-	178	1	7446	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	9210	X	7632	-0-	-1578	-0-	177	1	7455	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8099	-0-	-1077	-0-	191	1	7908	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6532	-0-	-608	-0-	155	1	6377	3	Y	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	186	1	7862	3	Y	-0-					-0-
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	188	1	7886	3	Y	-0-					-0-
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	171	1	7213	3	Y	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	173	1	7363	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	1829	-0-	-5311	-0-	41	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	3650	-0-	-4317	-0-	84	1	3537	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 82,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	138	1	5972	3	N	30					98
							33	9									
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	124	1	5392	3	Y	-0-	95	1			3
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	143	1	5981	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	135	1	5673	3	Y	-0-					-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	138	1	5695	3	Y	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	111	1	4559	3	Y	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	135	1	5731	3	Y	-0-					-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	128	1	5395	3	Y	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	121	1	5097	3	Y	-0-					-0-
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	112	1	4674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 61,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	66	1	2837	3	Y	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	80	1	3470	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	83	1	3449	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	111	1	3134	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	75	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	72	1	2975	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	73	1	3086	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3047	-0-	-456	-0-	71	1	2976	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1276	-0-	-1784	-0-	29	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	64	1	2650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,699 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	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	250	1	10839	3	Y	-0-					87
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	231	1	10085	3	Y	-0-					87
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	259	1	10835	3	Y	7	50	1			44
							8	9									
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	250	1	10494	3	Y	13					57
							14	9									
05	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	259	1	10694	3	Y	47					104
							52	9									
06	10740	X	10364	-0-	-376	-0-	246	1	10114	3	Y	4	90	1			18
							4	9									
07	11129	X	10747	-0-	-382	-0-	247	1	10487	3	Y	12	2	1			28
							13	9									
08	11129	X	10584	-0-	-545	-0-	246	1	10334	3	Y	4					32
							4	9									
09	10770	X	10078	-0-	-692	-0-	234	1	9844	3	Y	-0-					32
10	11005	X	10330	-0-	-675	-0-	237	1	10069	3	Y	22					54
							24	9									
11	10410	X	9822	-0-	-588	-0-	222	1	9571	3	Y	26					80
							29	9									
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	241	1	10078	3	Y	7					87
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 126,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	6603	X	6465	-0-	-138	-0-	145	1	6320	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5733	-0-	-299	-0-	129	1	5604	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5709	-0-	-894	-0-	133	1	5576	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5447	-0-	-943	-0-	126	1	5321	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5307	-0-	-1296	-0-	125	1	5182	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4994	-0-	-706	-0-	118	1	4876	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	120	1	5065	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5028	-0-	-676	-0-	117	1	4911	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4760	-0-	-700	-0-	110	1	4650	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4551	-0-	-750	-0-	105	1	4446	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	1115	-0-	-3895	-0-	25	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	321	-0-	-4763	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,615 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	5580	X	4104	-0-	-1476	-0-	93	1	4011	3	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4982	-0-	-238	-0-	112	1	4870	3	Y	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	3	Y	-0-					-0-
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	96	1	4015	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	100	1	4134	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4047	-0-	-1473	-0-	97	1	3950	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	97	1	4106	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4137	-0-	-1567	-0-	96	1	4041	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3713	-0-	-397	-0-	86	1	3627	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	92	1	3859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,331 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	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	60	1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2581	N	1528	-0-	-1053	-0-	35	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	3	Y	-0-					-0-
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	67	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2799	-0-	2799	2799	66	1	2733	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2812	-0-	2812	5611	65	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	8381	X	2770	-0-	-5611	-0-	64	1	2706	3	Y	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	64	1	2719	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	59	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	55	1	2320	3	Y	32	29	1			3
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2030	-0-	2030	2030	298	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		12443	-0-	12443	14473	1094	1	11349	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8136	-0-	8136	22609	678	1	7458	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8723	-0-	8723	31332	219	1	8504	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8363	-0-	8363	39695	211	1	8152	2	N	-0-					-0-
07	48997	X	9302	-0-	-39695	-0-	227	1	9075	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	226	1	8950	2	N	-0-					-0-
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	226	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	247	1	9439	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8229	-0-	-771	-0-	212	1	8017	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	9007	-0-	-14	-0-	236	1	8771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-2196	-0-	26	1	1095	3	Y	-0-					12
02	3306	X	71	-0-	-3235	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					12
03	3534	X	616	-0-	-2918	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					12
04	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	23	1	990	3	Y	8					20
							9	9									
05	3348	X	1356	-0-	-1992	-0-	32	1	1324	3	Y	-0-					20
06	1050	X	917	-0-	-133	-0-	22	1	895	3	Y	-0-					20
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	55	1	2317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	53	1	2228	3	Y	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	51	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	54	1	2256	3	Y	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	77	1	3359	3	N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	73	1	3205	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	84	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	80	1	3348	3	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	81	1	3323	3	N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	75	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	70	1	2978	3	N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	69	1	2912	3	N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	3	N	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	66	1	2828	3	N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	7	1	247	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 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	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	190	1	8256	3	N	-0-					-0-
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	175	1	7660	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	8052	-0-	-39	-0-	188	1	7864	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7600	-0-	-230	-0-	177	1	7423	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7615	-0-	-476	-0-	180	1	7435	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	169	1	6933	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	5322	-0-	-2769	-0-	62	1	5260	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	3652	-0-	-4408	-0-	43	1	3609	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	6720	-0-	-906	-0-	189	1	6531	3	N	-0-					-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	92	1	7777	3	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	98	1	7946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,257 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	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	659	1	6525	3	N	35					124
							39	9									
02	5800	X	1360	-0-	-4440	-0-	154	1	1197	3	N	8					132
							9	9									
03	6200	X	4593	-0-	-1607	-0-	550	1	4017	3	N	24					156
							26	9									
04	6000	X	4650	-0-	-1350	-0-	604	1	4013	3	N	30					186
							33	9									
05	6200	X	5304	-0-	-896	-0-	513	1	4774	3	N	15	161	1			40
							17	9									
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	730	1	6555	3	N	32					72
							35	9									
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	316	1	5421	3	N	18					90
							20	9									
08	5301	X	3537	-0-	-1764	-0-	281	1	3255	3	N	1					91
							1	9									
09	6000	X	5891	-0-	-109	-0-	669	1	5193	3	N	26					117
							29	9									
10	6200	X	5050	-0-	-1150	-0-	642	1	4395	3	N	12					129
							13	9									
11	6000	X	4775	-0-	-1225	-0-	612	1	4130	3	N	30					159
							33	9									
12	6076	X	4254	-0-	-1822	-0-	608	1	3621	3	N	23					182
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 59,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					18
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					18
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					18
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					18
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					18
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	2					20
							2	9									
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	5	1	155	3	Y	2					22
							2	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1					23
							1	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					23
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					23
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					23
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	418	1	15441	2	N	-0-					-0-
05	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	518	1	20132	2	N	-0-					-0-
06	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	417	1	16135	2	N	-0-					-0-
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	326	1	13037	2	N	-0-					-0-
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	281	1	11093	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9178	-0-	-812	-0-	223	1	8955	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	7951	-0-	-2372	-0-	203	1	7748	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	2033	-0-	-7957	-0-	52	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7651	-0-	-3044	-0-	201	1	7450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,611 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	7781	X	7641	-0-	-140	-0-	148	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7108	-0-	-171	-0-	142	1	6966	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	142	1	7330	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	139	1	7060	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	152	1	7289	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	149	1	7011	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7274	-0-	-321	-0-	151	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	148	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	7024	-0-	-176	-0-	145	1	6879	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7211	-0-	-198	-0-	152	1	7059	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7095	-0-	-75	-0-	119	1	6976	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7202	-0-	-52	-0-	131	1	7071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	58	1	2499	3	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	74	1	3219	3	N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	83	1	3454	3	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	115	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	71	1	2910	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	60	1	2462	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2292	-0-	-560	-0-	52	1	2240	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	64	1	2697	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2326	-0-	-434	-0-	54	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	54	1	2288	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	51	1	2228	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	59	1	2459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 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	5084	X	4896	-0-	-188	-0-	110	1	4786	3	Y	-0-					-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4673	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4993	-0-	-91	-0-	117	1	4876	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4904	-0-	-16	-0-	115	1	4789	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4861	-0-	-223	-0-	115	1	4746	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	95	1	3919	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	115	1	4873	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	112	1	4706	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	107	1	4520	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	104	1	4475	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	104	1	4347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13423	X	13017	-0-	-406	-0-	332	1	12685	2	N	-0-					-0-
02	12557	X	12105	-0-	-452	-0-	310	1	11795	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12451	-0-	-817	-0-	310	1	12141	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11933	-0-	-907	-0-	314	1	11619	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11815	-0-	-1453	-0-	297	1	11518	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11105	-0-	-1495	-0-	419	1	10686	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	11470	-0-	-1457	-0-	420	1	11050	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11773	-0-	-689	-0-	436	1	11337	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11061	-0-	-879	-0-	403	1	10658	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11277	-0-	-534	-0-	287	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	301	1	11359	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11588	-0-	-192	-0-	304	1	11284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,255 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	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	130	1	5608	3	Y	-0-					-0-
02	5423	X	5341	-0-	-82	-0-	120	1	5221	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	132	1	5551	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5490	-0-	-120	-0-	128	1	5362	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5622	-0-	-175	-0-	133	1	5489	3	Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	128	1	5285	3	Y	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	130	1	5476	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	129	1	5405	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5341	-0-	-59	-0-	124	1	5217	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	126	1	5344	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	120	1	5146	3	Y	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	124	1	5175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,803 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	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	178	1	4473	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4376	-0-	-583	-0-	168	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	164	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4322	-0-	-208	-0-	171	1	4151	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	170	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	161	1	4104	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	161	1	4228	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	161	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	151	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	161	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4114	-0-	-146	-0-	159	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	169	1	4123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-159	-0-	146	1	3663	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	3571	-0-	-170	-0-	137	1	3434	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	139	1	3593	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	141	1	3421	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	142	1	3634	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	139	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	135	1	3553	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	136	1	3536	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	128	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	129	1	3252	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	127	1	3150	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	140	1	3432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	9	1	257	3	N	-0-			-0-
02	406	N	214	-0-	-192	-0-	5	1	209	3	N	-0-			-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	6	1	165	3	N	-0-			-0-
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-			-0-

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

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	345	1	13206	2	N	-0-			-0-
02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	346	1	13145	2	N	-0-			-0-
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	335	1	13130	2	N	-0-			-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	343	1	12675	2	N	-0-			-0-
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	346	1	13429	2	N	-0-			-0-
06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	326	1	12633	2	N	-0-			-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	317	1	12654	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	10256	-0-	-1741	-0-	253	1	10003	2	N	-0-			-0-
09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	325	1	13061	2	N	-0-			-0-
10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	307	1	11740	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10993	-0-	-617	-0-	284	1	10709	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	12976	-0-	-819	-0-	340	1	12636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	155	1	3356	3	N	33					161
							36	9									
02	3306	X	3263	-0-	-43	-0-	145	1	3118	3	N	-0-					161
03	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	160	1	3340	3	N	-0-					161
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	155	1	3269	3	N	-0-					161
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	3	N	-0-	151	1			10
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	198	1	4056	3	N	10					20
							11	9									
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	183	1	3822	3	N	-0-					20
08	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	157	1	3278	3	N	-0-					20
09	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	155	1	3243	3	N	1					21
							1	9									
10	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	151	1	3162	3	N	2					23
							2	9									
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	155	1	3335	3	N	8					31
							9	9									
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	157	1	3259	3	N	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	107	1	4607	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4392	-0-	-161	-0-	98	1	4294	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4603	-0-	-264	-0-	108	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4370	-0-	-340	-0-	102	1	4268	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	101	1	4154	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	93	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	98	1	4143	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	3971	-0-	-617	-0-	92	1	3879	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	95	1	3964	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	2810	-0-	-1437	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-
11	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	292	1	12577	3	N	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	223	1	9331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,762 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	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1658	3	41	9	N	37					222
02	1711	N	1552	-0-	-159	-0-	1534	3	18	9	N	16	166	1			72
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1658	3	14	9	N	13					85
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			Y	-0-	71	1			14
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1584	3	25	9	Y	23	4	1			33
06	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1476	3	21	9	Y	19					52
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	3	21	9	Y	19					71
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1490	3	15	9	Y	14					85
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	3	4	9	Y	4					89
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					89
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-	74	1			15
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1590	3	24	9	Y	22					37

TOTAL GAS PROD: 18,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	3	29	9	N	26					191
02	1537	N	1216	-0-	-321	-0-	1210	3	6	9	N	5					196
03	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	1104	3	7	9	N	6	173	1			29
04	1650	N	1137	-0-	-513	-0-	1106	3	31	9	N	28					57
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1100	3	31	9	N	28					85
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42					127
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	3	26	9	N	24					151
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	N	1					152
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1494	3	31	9	N	28					180
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					185
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1374	3	50	9	N	45	180	1			50
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2082	3	32	9	N	29					79

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1858	3	46	9	N	42					101
02	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1710	3	36	9	N	33					134
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1738	3	52	9	N	47					181
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1632	3	42	9	N	38	177	1			42
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1674	3	57	9	N	52					94
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1654	3	56	9	N	51					145
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1630	3	23	9	N	21					166
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	3			N	-0-	112	1			54
09	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1514	3	14	9	N	13					67
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	3	9	9	N	8					75
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					75
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	877 22	1 9	1603	3	Y	20					72
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	898	1	1658	3	Y	-0-					72
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	959	1	1688	3	Y	-0-					72
04	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	915	1	1280	3	Y	-0-					72
05	2728	N	2088	-0-	-640	-0-	940	1	1148	3	Y	-0-	70	1			2
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	875	1	1501	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	Y	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1290	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4095	-0-	-23	-0-	1186	1	2909	2	N	-0-			-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1163	1	3624	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	1235	1	2982	2	N	-0-			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1304	1	3642	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2671	-0-	-1589	-0-	1101	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	1394	1	3780	2	N	-0-			-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1465	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1428	1	5947	2	N	-0-			-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	1509	1	6812	2	N	-0-			-0-
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1435	1	6917	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	1223	1	2095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	519	1	15426	2	N	-0-			-0-
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	362	1	11008	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	11014	-0-	-456	-0-	428	1	10586	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	9469	-0-	-1631	-0-	398	1	9071	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	7953	-0-	-3517	-0-	297	1	7656	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	7307	-0-	-3793	-0-	255	1	7052	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	8838	-0-	-2632	-0-	361	1	8477	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	8634	-0-	-2371	-0-	348	1	8286	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8102	-0-	-1378	-0-	325	1	7777	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8104	-0-	-731	-0-	329	1	7775	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7790	-0-	-760	-0-	301	1	7489	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7775	-0-	-1060	-0-	279	1	7496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	121	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	109	1	4127	2	N	-0-			-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	106	1	4176	2	N	-0-			-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	106	1	3931	2	N	-0-			-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	119	1	4639	2	N	-0-			-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	109	1	4224	2	N	-0-			-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	109	1	4348	2	N	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	106	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	99	1	3956	2	N	-0-			-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	106	1	4044	2	N	-0-			-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	103	1	3897	2	N	-0-			-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	111	1	4127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	N	1					68
							1	9									
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	62	1	2713	3	N	7					75
							8	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	69	1	2859	3	N	-0-					75
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	Y	-0-	71	1			4
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2466	3	Y	35	4	1			35
							39	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	64	1	2639	3	Y	7					42
							8	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2564	3	Y	11					53
							12	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	62	1	2582	3	Y	8					61
							9	9									
09	2430	N	2275	-0-	-155	-0-	52	1	2216	3	Y	6					67
							7	9									
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	57	1	2412	3	Y	8					75
							9	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2522	3	Y	6					81
							7	9									
12	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	55	1	2306	3	Y	13					94
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	152	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2501	-0-	-22	-0-	138	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	144	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	155	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	188	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	141	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	168	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	166	1	2546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	1111	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	786	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	963	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	636	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	653	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	612	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1635	-0-	-1062	-0-	536	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	593	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	566	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	570	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	591	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	545	1	1993	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
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	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	758	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	845	1	3108	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	796	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3849	-0-	-561	-0-	898	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	906	1	3215	2	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	912	1	3398	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	863	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	938	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4146	-0-	-174	-0-	908	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	941	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	839	1	3269	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	880	1	3344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,830 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	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	270	1	11724	3	N	33					130
							36	9									
02	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	242	1	10551	3	N	91	184	1			37
							100	9									
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	260	1	10891	3	N	21					58
							23	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	383	1	10791	3	N	17					75
							19	9									
05	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	270	1	11167	3	N	-0-					75
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	253	1	10452	3	N	9					84
							10	9									
07	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	254	1	10770	3	N	52					136
							57	9									
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	252	1	10592	3	N	-0-					136
09	10200	X	10089	-0-	-111	-0-	234	1	9833	3	N	20					156
							22	9									
10	10540	X	10112	-0-	-428	-0-	230	1	9816	3	N	60					216
							66	9									
11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	226	1	9750	3	N	6	150	1			72
							7	9									
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	240	1	10045	3	N	79					151
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 129,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	243	1	9305	2	N	-0-					-0-
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	233	1	8861	2	N	-0-					-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	240	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8892	-0-	-348	-0-	234	1	8658	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9151	-0-	-397	-0-	230	1	8921	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9136	-0-	-104	-0-	230	1	8906	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9069	-0-	-479	-0-	221	1	8848	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8665	-0-	-883	-0-	214	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	7907	-0-	-1243	-0-	192	1	7715	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8673	-0-	-782	-0-	221	1	8452	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	232	1	8777	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	220	1	8186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		8820	-0-	8820	18086	199	1	8621	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5886	-0-	5886	23972	133	1	5753	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		5510	-0-	5510	29482	192	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		4284	-0-	4284	33766	188	1	4096	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	33766					N	-0-					-0-
06	T. A.		18	-0-	18	33784	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	33892	X	108	-0-	-33784	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	161	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	137	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	256	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,355 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	15949	-0-	13049	13049	358	1	15591	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11728	-0-	8628	21677	409	1	11319	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10237	-0-	7237	28914	448	1	9789	3	N	-0-					-0-
05	31438	X	2524	-0-	-28914	-0-	132	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	960	X	48	-0-	-912	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	46	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	54	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	111	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	109	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,331 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	3100	N	3118	-0-	18	1191	71	1	3047	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2581	-0-	-319	872	58	1	2523	3	N	-0-					-0-
03	3075	X	2203	-0-	-872	-0-	52	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2075	-0-	-625	-0-	48	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	51	1	2106	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	1758	-0-	-942	-0-	42	1	1716	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2042	-0-	-717	-0-	47	1	1995	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1797	-0-	-404	-0-	42	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1620	-0-	-480	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	38	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	36	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	37	1	1553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	108	1	4686	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	4343	-0-	-326	-0-	98	1	4245	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	111	1	4622	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4585	-0-	-245	-0-	107	1	4478	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	108	1	4456	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	103	1	4211	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	107	1	4507	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	105	1	4440	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	101	1	4268	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3490	-0-	-1129	-0-	80	1	3410	3	N	-0-					-0-
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	225	1	9684	3	N	-0-					-0-
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	229	1	9564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,053 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	992	N	848	-0-	-144	-0-	19	1	829	3	Y	-0-					12
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					12
03	961	N	938	-0-	-23	-0-	22	1	916	3	Y	-0-					12
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	19	1	812	3	Y	-0-					12
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	19	1	803	3	Y	-0-					12
06	1170	X	769	-0-	-401	-0-	18	1	750	3	Y	1					13
							1	9									
07	1209	X	768	-0-	-441	-0-	18	1	750	3	Y	-0-					13
08	930	X	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					13
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	3	Y	-0-					13
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1357	3	Y	3					16
							3	9									
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	-0-					16
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3534	X	2693	-0-	-841	-0-	90	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	2504	-0-	-802	-0-	57	1	2447	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	93	1	2595	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	84	1	2357	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	59	1	2442	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	57	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	64	1	2690	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	62	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	61	1	2571	3	N	-0-					-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	70	1	2977	3	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	142	1	6117	3	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	105	1	4369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	68	1	2968	3	N	-0-					17
02	2378	X	2240	-0-	-138	-0-	50	1	2190	3	N	-0-					17
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	76	1	3186	3	N	-0-					17
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					17
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	67	1	2772	3	N	-0-					17
06	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	57	1	2343	3	N	-0-					17
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	94	1	4018	3	N	-0-					17
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	238	1	10011	3	N	-0-					17
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	211	1	8894	3	N	-0-					17
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	182	1	7733	3	N	3					20
							3	9									
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	148	1	6359	3	N	-0-					20
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	165	1	6887	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 61,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	621	1	1822	3	N	10					47
							11	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	605	1	1778	3	N	13					60
							14	9									
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	676	1	2088	3	N	8					68
							9	9									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	664	1	1912	3	N	-0-					68
05	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	690	1	1591	3	N	1					69
							1	9									
06	2310	N	2043	-0-	-267	-0-	654	1	1379	3	N	9	70	1			8
							10	9									
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13					21
08	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	586	1	1683	3	N	5					26
							6	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	645	1	1450	3	N	9					35
							10	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	648	1	1707	3	N	10					45
							11	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	657	1	1657	3	N	12					57
							13	9									
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	550	1	1568	3	N	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	60	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	68	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	773	-0-	-547	-0-	43	1	730	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	607	-0-	-664	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	582	-0-	-618	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
12	806	N	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1358	3	47	9	N	43					158
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	3	7	9	N	6					164
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1382	3	12	9	N	11	165	1			10
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	3	28	9	N	25					35
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1344	3	8	9	N	7	23	1			19
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3					22
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					22
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	N	4					26
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	8					34
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	N	8					42
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	3	19	9	N	17					59
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1239	3	14	9	N	13					72

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	3	23	9	N	21					164
02	1856	N	1648	-0-	-208	-0-	1619	3	29	9	N	26					190
03	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1743	3	8	9	N	7	112	1			85
04	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			N	-0-					85
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1711	3	15	9	N	14					99
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1592	3	7	9	N	6					105
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	3	6	9	N	5					110
08	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1480	3	7	9	N	6					116
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1552	3	19	9	N	17	83	1			50
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1451	3	51	9	N	46					96
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	3	26	9	N	24					120
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1427	3	29	9	N	26					146

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	98	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	66	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	70	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	68	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,352 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	3	18	9	N	16					147
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	3	17	9	N	15					162
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	N	1	101	1			62
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	N	10					72
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1619	3	13	9	N	12					84
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10					94
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	1	9	N	1					95
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					106
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1505	3	48	9	N	44	100	1			50
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1565	3	37	9	N	34					84
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	3	30	9	N	27					111
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7	9	N	6					117

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	85	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3021	-0-	-1909	-0-	68	1	2953	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	2926	-0-	-2344	-0-	69	1	2857	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	1390	-0-	-3710	-0-	32	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	212	1	8748	3	N	-0-					-0-
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	299	1	12282	3	N	-0-					-0-
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	256	1	10822	3	N	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	211	1	8814	3	N	-0-					-0-
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	180	1	7573	3	N	-0-					-0-
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	169	1	7166	3	N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	153	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	6322	-0-	-2668	-0-	148	1	6174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,913 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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	87	1	3761	3	N	-0-					23
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	81	1	3521	3	N	-0-					23
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	90	1	3790	3	N	-0-					23
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	3	N	-0-					23
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	89	1	3670	3	N	-0-					23
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	82	1	3373	3	N	-0-					23
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	87	1	3695	3	N	-0-					23
08	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	82	1	3471	3	N	-0-					23
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	81	1	3385	3	N	-0-					23
10	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	74	1	3115	3	N	-0-					23
11	3450	X	2758	-0-	-692	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					23
12	3565	X	2640	-0-	-925	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 41,617 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	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	628	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6352	-0-	-231	-0-	572	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6713	-0-	-324	-0-	620	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6224	-0-	-466	-0-	602	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	616	1	5870	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5972	-0-	-658	-0-	516	1	5456	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5947	-0-	-842	-0-	145	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5214	-0-	-1513	-0-	129	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4824	-0-	-1446	-0-	117	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4805	-0-	-1674	-0-	122	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	132	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	141	1	5250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-255	-0-	21	1	902	3	N	-0-					131
02	1131	N	825	-0-	-306	-0-	18	1	786	3	N	19					150
							21	9									
03	1085	N	966	-0-	-119	-0-	23	1	943	3	N	-0-					150
04	900	N	779	-0-	-121	-0-	18	1	761	3	N	-0-					150
05	868	N	584	-0-	-284	-0-	14	1	570	3	N	-0-					150
06	930	N	334	-0-	-596	-0-	8	1	326	3	N	-0-					150
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	10	1	449	3	N	-0-					150
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	12	1	504	3	N	1					151
							1	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	N	-0-					151
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	N	-0-					151
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					151
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	8	1	328	3	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-11185	-0-	14	1	1188	3	Y	12					128
							13	9									
02	11600	X	5773	-0-	-5827	-0-	65	1	5656	3	Y	47					175
							52	9									
03	12400	X	6079	-0-	-6321	-0-	73	1	5977	3	Y	26					201
							29	9									
04	12000	X	7344	-0-	-4656	-0-	88	1	7220	3	Y	33	190	1			44
							36	9									
05	12400	X	7613	-0-	-4787	-0-	91	1	7474	3	Y	44					88
							48	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	91	1	7365	3	Y	47					135
							52	9									
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	96	1	8098	3	Y	34					169
							37	9									
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	100	1	8339	3	Y	72	189	1			52
							79	9									
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	101	1	8420	3	Y	37					89
							41	9									
10	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	95	1	8000	3	Y	26					115
							29	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	104	1	8798	3	Y	-0-					115
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	119	1	9750	3	Y	126	189	1			52
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 87,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 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	6169	X	5322	-0-	-847	-0-	304	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4978	-0-	-764	-0-	275	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5211	-0-	-555	-0-	231	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5082	-0-	-468	-0-	305	1	4777	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5177	-0-	-186	-0-	317	1	4860	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	286	1	4807	2	N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	348	1	5017	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5144	-0-	-95	-0-	286	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	273	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4685	-0-	-678	-0-	274	1	4411	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	240	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	291	1	4462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	62	1	2651	3	N	13					120
							14	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	59	1	2557	3	N	7					127
							8	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	3	N	9					136
							10	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	61	1	2576	3	Y	18	118	1			36
							20	9									
05	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	62	1	2568	3	Y	22	7	1			51
							24	9									
06	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	60	1	2472	3	Y	-0-					51
07	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	61	1	2578	3	Y	-0-					51
08	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	59	1	2496	3	Y	-0-	18	1			33
09	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					33
10	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	53	1	2240	3	Y	-0-					33
11	2460	N	2153	-0-	-307	-0-	49	1	2104	3	Y	-0-					33
12	2449	N	2100	-0-	-349	-0-	49	1	2051	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8556	-0-	-0-	-0-	193	1	8363	3	N	-0-					89
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	249	1	7234	3	N	-0-					89
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	269	1	7517	3	N	-0-					89
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	250	1	7035	3	N	-0-	68	1			21
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	225	1	6185	3	N	-0-					21
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	204	1	5605	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	231	1	6490	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	332	-0-	-5682	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	5820	X	1620	-0-	-4200	-0-	37	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	190	1	8102	3	Y	-0-					-0-
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	166	1	7189	3	Y	-0-					-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	166	1	6919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	151	1	3253	3	N	43					184
							47	9									
02	3335	X	2797	-0-	-538	-0-	122	1	2639	3	N	33	170	1			47
							36	9									
03	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	152	1	3182	3	N	59					106
							65	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	158	1	3341	3	N	19					125
							21	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	164	1	3365	3	N	34					159
							37	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	123	1	3376	3	N	42					201
							46	9									
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	125	1	3511	3	N	40					241
							44	9									
08	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	120	1	3348	3	N	22	186	1			77
							24	9									
09	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	112	1	3122	3	N	19					96
							21	9									
10	3689	X	43	-0-	-3646	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	61	1			35
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	19	19	1			35
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	567	1	21683	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	19228	-0-	-260	-0-	493	1	18735	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	19992	-0-	-1863	-0-	497	1	19495	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	19236	-0-	-1914	-0-	507	1	18729	2	N	-0-					-0-
05	21855	X	19625	-0-	-2230	-0-	493	1	19132	2	N	-0-					-0-
06	21150	X	18824	-0-	-2326	-0-	474	1	18350	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	19751	-0-	-802	-0-	482	1	19269	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19806	-0-	-189	-0-	489	1	19317	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18146	-0-	-1084	-0-	441	1	17705	2	N	-0-					-0-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	526	1	20134	2	N	-0-					-0-
11	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	545	1	20576	2	N	-0-					-0-
12	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	550	1	20406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	56	1	2432	3	N	16					113
							18	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	N	14					127
							15	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	3	N	12					139
							13	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	3	N	12					151
							13	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	3	N	10					161
							11	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	2103	3	N	22	30	1			153
							24	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2140	3	N	9					162
							10	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	N	11					173
							12	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	9					182
							10	9									
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2190	3	N	12					194
							13	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	50	1	2166	3	N	10					204
							11	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	N	15	57	1			162
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	253	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3937	-0-	-7	-0-	218	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	191	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	254	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	262	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	233	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	251	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	244	1	4153	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	218	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	223	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

01	16027	X	13576	-0-	-2451	-0-	346	1	13230	2	N	-0-					-0-
02	14993	X	12955	-0-	-2038	-0-	332	1	12623	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	13603	-0-	-2424	-0-	338	1	13265	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	12442	-0-	-2048	-0-	328	1	12114	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11863	-0-	-1994	-0-	298	1	11565	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	12139	-0-	-1271	-0-	306	1	11833	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	308	1	12322	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11255	-0-	-2354	-0-	278	1	10977	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	10556	-0-	-1894	-0-	257	1	10299	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10095	-0-	-2522	-0-	257	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	9643	-0-	-2567	-0-	249	1	9394	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	9049	-0-	-2576	-0-	237	1	8812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	81	1	3113	2	N	-0-			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	100	1	3798	2	N	-0-			-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4312	2	N	-0-			-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	115	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	105	1	4087	2	N	-0-			-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	86	1	3346	2	N	-0-			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	90	1	3583	2	N	-0-			-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	94	1	3728	2	N	-0-			-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	105	1	4005	2	N	-0-			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	114	1	4301	2	N	-0-			-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	97	1	3594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,654 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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	184	1	7037	2	N	-0-			-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	189	1	7188	2	N	-0-			-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	190	1	7435	2	N	-0-			-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	184	1	6811	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	179	1	6953	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6709	-0-	-911	-0-	169	1	6540	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6927	-0-	-947	-0-	169	1	6758	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6789	-0-	-837	-0-	168	1	6621	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6505	-0-	-485	-0-	158	1	6347	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	167	1	6398	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6600	-0-	-120	-0-	170	1	6430	2	N	-0-			-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	177	1	6590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,212 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	11315	X	7482	-0-	-3833	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-			-0-
02	10585	X	9171	-0-	-1414	-0-	206	1	8965	3	Y	-0-			-0-
03	11315	X	10135	-0-	-1180	-0-	237	1	9898	3	Y	-0-			-0-
04	9000	X	8446	-0-	-554	-0-	196	1	8250	3	Y	-0-			-0-
05	9796	X	8487	-0-	-1309	-0-	201	1	8286	3	Y	-0-			-0-
06	9810	X	8090	-0-	-1720	-0-	192	1	7898	3	Y	-0-			-0-
07	10137	X	8298	-0-	-1839	-0-	191	1	8107	3	Y	-0-			-0-
08	10137	X	8105	-0-	-2032	-0-	189	1	7916	3	Y	-0-			-0-
09	8460	X	7738	-0-	-722	-0-	180	1	7558	3	Y	-0-			-0-
10	8494	X	7884	-0-	-610	-0-	181	1	7703	3	Y	-0-			-0-
11	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	172	1	7394	3	Y	-0-			-0-
12	8308	X	7681	-0-	-627	-0-	180	1	7501	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11070	-0-	-2260	-0-	282	1	10788	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	10454	-0-	-2016	-0-	268	1	10186	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10640	-0-	-2690	-0-	265	1	10375	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10250	-0-	-1330	-0-	270	1	9980	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	280	1	10874	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10618	-0-	-182	-0-	267	1	10351	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10613	-0-	-547	-0-	259	1	10354	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	5681	-0-	-5479	-0-	140	1	5541	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	3497	-0-	-7303	-0-	85	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	3452	-0-	-7708	-0-	88	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	3918	-0-	-6702	-0-	101	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	188	1	6970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-159	-0-	30	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1336	-0-	-56	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	27	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	42	1	1197	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	31	1	1277	3	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	3	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	28	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	30	1	1262	3	Y	5					5
							6	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	-0-					5
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	749	1	1030	3	Y	112					154
							123	9									
02	1827	N	1715	-0-	-112	-0-	688	1	991	3	Y	33	127	1			60
							36	9									
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	749	1	1003	3	Y	69					129
							76	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	727	1	1044	3	Y	58	160	1			27
							64	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	752	1	1053	3	Y	28					55
							31	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	729	1	1074	3	Y	74					129
							81	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	751	1	1068	3	Y	33	64	1			98
							36	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	749	1	1023	3	Y	48					146
							53	9									
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	690	1	29	9	Y	26	88	1			84
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	713	1			Y	-0-	51	1			33
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	736	1	1992	3	Y	3					36
							3	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	749	1	992	3	Y	49					85
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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

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	6107	X	4933	-0-	-1174	-0-		282	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	4435	-0-	-1278	-0-		245	1	4190	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4621	-0-	-1331	-0-		205	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3990	-0-	-1590	-0-		239	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4535	-0-	-518	-0-		278	1	4257	2	N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-		318	1	5318	2	N	-0-					-0-
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-		527	1	7480	2	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-		400	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5217	-0-	-423	-0-		362	1	4855	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5146	-0-	-961	-0-		370	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4825	-0-	-1085	-0-		264	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-		376	1	4843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

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	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-		120	1	6056	2	N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-		112	1	5511	2	N	-0-					-0-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-		103	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-		100	1	5103	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-		111	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4430	-0-	-490	-0-		92	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4341	-0-	-743	-0-		90	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4158	-0-	-926	-0-		85	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3880	-0-	-1040	-0-		80	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3969	-0-	-1115	-0-		83	1	3886	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4285	-0-	-155	-0-		72	1	4213	2	N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-		90	1	4879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-		110	1	2360	3	Y	82					112
								90	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		47	1	1001	3	Y	23					135
								25	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-		112	1	2329	3	Y	59					194
								65	9									
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-		121	1	2542	3	Y	58	160	1			92
								64	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-		113	1	2314	3	Y	47					139
								52	9									
06	T. A.		1715	-0-	1715	1715		59	1	1614	3	Y	38					177
								42	9									
07	T. A.		1473	-0-	1473	3188		50	1	1390	3	Y	30					207
								33	9									
08	4475	X	1287	-0-	-3188	-0-		44	1	1206	3	Y	34	177	1			64
								37	9									
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		76	1	2119	3	Y	78					142
								86	9									
10	1488	N	260	-0-	-1228	-0-		9	1	247	3	Y	4					146
								4	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		80	1	1720	3	Y	39					185
								43	9									
12	2046	N	146	-0-	-1900	-0-		5	1	139	3	Y	2					187
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	203	1	3353	2	N	-0-			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	173	1	2948	2	N	-0-			-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	150	1	3231	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	188	1	2946	2	N	-0-			-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	216	1	3298	2	N	-0-			-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	188	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	295	1	4251	2	N	-0-			-0-
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	363	1	6184	2	N	-0-			-0-
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	404	1	6793	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	427	1	6889	2	N	-0-			-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	370	1	6657	2	N	-0-			-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	377	1	5785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,854 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	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	175	1	6680	2	N	-0-			-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	159	1	6032	2	N	-0-			-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	157	1	6166	2	N	-0-			-0-
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	169	1	6238	2	N	-0-			-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	184	1	7149	2	N	-0-			-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	180	1	6952	2	N	-0-			-0-
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	181	1	7248	2	N	-0-			-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	174	1	6887	2	N	-0-			-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	157	1	6292	2	N	-0-			-0-
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	161	1	6148	2	N	-0-			-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	147	1	5559	2	N	-0-			-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,232 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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	236	1	9010	2	N	-0-			-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	208	1	7900	2	N	-0-			-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	203	1	7947	2	N	-0-			-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	206	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	197	1	7655	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	181	1	7019	2	N	-0-			-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	181	1	7224	2	N	-0-			-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	179	1	7056	2	N	-0-			-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	157	1	6297	2	N	-0-			-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	159	1	6100	2	N	-0-			-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	155	1	5857	2	N	-0-			-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	160	1	5936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	95	1	4148	3	N	-0-					33
02	4437	X	4431	-0-	-6	-0-	99	1	4332	3	N	-0-					33
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	107	1	4462	3	N	-0-					33
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	98	1	4127	3	N	-0-					33
05	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	95	1	3951	3	N	-0-					33
06	4590	X	3936	-0-	-654	-0-	93	1	3843	3	N	-0-					33
07	4743	X	4137	-0-	-606	-0-	96	1	4040	3	N	1					34
							1	9									
08	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	94	1	3933	3	N	16					50
							18	9									
09	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	89	1	3756	3	N	11					61
							12	9									
10	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	84	1	3553	3	N	-0-					61
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	96	1	4152	3	N	-0-					61
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 49,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	147	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3527	-0-	-156	-0-	136	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	196	1	7702	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	169	1	6231	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2073	-0-	-1771	-0-	52	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1602	-0-	-2208	-0-	40	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2468	-0-	-1469	-0-	60	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2129	-0-	-1808	-0-	53	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2028	-0-	-1782	-0-	49	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2194	-0-	-286	-0-	56	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	60	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,954 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	15097	X	15030	-0-	-67	-0-	858	1	14172	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	11430	-0-	-2693	-0-	632	1	10798	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	14547	-0-	-550	-0-	646	1	13901	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	12654	-0-	-1956	-0-	759	1	11895	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	12600	-0-	-2497	-0-	773	1	11827	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	12459	-0-	-2091	-0-	699	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	14182	-0-	-357	-0-	920	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12229	-0-	-2310	-0-	679	1	11550	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11424	-0-	-1236	-0-	641	1	10783	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	11179	-0-	-2988	-0-	653	1	10526	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11299	-0-	-2411	-0-	595	1	10704	2	N	-0-					-0-
12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	740	1	11358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	205	1	8891	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8080	-0-	-852	-0-	182	1	7898	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	204	1	8533	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8660	-0-	-430	-0-	201	1	8459	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8338	-0-	-1055	-0-	197	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8022	-0-	-768	-0-	191	1	7831	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8262	-0-	-697	-0-	191	1	8071	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	5028	-0-	-3931	-0-	117	1	4911	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	6182	-0-	-2488	-0-	143	1	6039	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	6839	-0-	-1500	-0-	158	1	6681	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	6865	-0-	-1145	-0-	156	1	6709	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	174	1	7253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,536 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	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	418	1	15445	2	N	-0-					-0-
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	338	1	13119	2	N	-0-					-0-
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	251	1	9720	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	159	1	6348	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6225	-0-	-936	-0-	77	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	167	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	163	1	6246	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	154	1	5816	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	171	1	6345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,769 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	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	104	1	4522	3	N	-0-					13
02	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	147	1	4274	3	N	-0-					13
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	162	1	4532	3	N	-0-					13
04	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	154	1	4339	3	N	-0-					13
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	158	1	4349	3	N	-0-					13
06	4590	X	4291	-0-	-299	-0-	151	1	4123	3	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
07	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	153	1	4325	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	4681	X	186	-0-	-4495	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					5
09	4500	X	3373	-0-	-1127	-0-	78	1	3265	3	Y	27					32
							30	9									
10	4495	X	813	-0-	-3682	-0-	18	1	795	3	Y	-0-	27	1			5
11	0	W	186	-0-	186	186	4	1	171	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	72	1	3104	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2669	-0-	-318	-0-	60	1	2609	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	60	1	2485	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2108	-0-	-982	-0-	73	1	2035	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	52	1	2129	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2006	-0-	-1054	-0-	47	1	1959	3	N	-0-			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	71	1	3016	3	N	-0-			-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	71	1	2968	3	N	-0-			-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	61	1	2568	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	55	1	2337	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	56	1	2416	3	N	-0-			-0-
12	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	49	1	2070	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,423 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	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	144	1	6225	3	N	-0-			-0-
02	6322	X	5333	-0-	-989	-0-	120	1	5213	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	5283	-0-	-1382	-0-	123	1	5160	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5167	-0-	-1103	-0-	120	1	5047	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	5159	-0-	-1196	-0-	122	1	5037	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	117	1	4821	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	129	1	5461	3	N	-0-			-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	127	1	5348	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	4479	-0-	-681	-0-	104	1	4375	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	117	1	4969	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	4981	-0-	-419	-0-	113	1	4868	3	N	-0-			-0-
12	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	124	1	5150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,134 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	13299	X	13142	-0-	-157	-0-	750	1	12392	2	N	-0-			-0-
02	12122	X	12026	-0-	-96	-0-	665	1	11361	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	12439	-0-	-519	-0-	553	1	11886	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12232	-0-	-488	-0-	733	1	11499	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12402	-0-	-742	-0-	761	1	11641	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11796	-0-	-924	-0-	662	1	11134	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12341	-0-	-524	-0-	800	1	11541	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11967	-0-	-681	-0-	664	1	11303	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11226	-0-	-1014	-0-	629	1	10597	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10445	-0-	-1955	-0-	610	1	9835	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	9477	-0-	-2463	-0-	499	1	8978	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	8953	-0-	-2827	-0-	548	1	8405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	308	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	245	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	1049	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1107	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	302	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1102	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1165	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1028	1	3061	2	N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1036	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1054	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1005	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1093	1	3459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	155	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2336	-0-	-274	-0-	140	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	145	1	2213	2	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	163	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1781	-0-	-575	-0-	99	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	144	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	87	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	609	-0-	-2057	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	19	1	573	3	N	-0-					73
02	580	N	142	-0-	-438	-0-	5	1	137	3	N	-0-					73
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	14	1	396	3	N	-0-					73
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	N	-0-	73	1			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	N	5					5
							6	9									
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	15	1	436	3	N	-0-					5
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					5
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,102 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-480	-0-	32	1	914	3	N	-0-					34
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	3	N	4					38
							4	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	N	28					66
							31	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	64	1	1787	3	N	-0-					66
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	69	1	1896	3	Y	-0-	64	1			2
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1726	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	66	1	1861	3	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	3	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2556	3	Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2383	3	Y	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	49	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10184	-0-	-356	-0-	197	1	9987	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	9220	-0-	-640	-0-	184	1	9036	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9700	-0-	-840	-0-	184	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9731	-0-	-469	-0-	188	1	9543	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9586	-0-	-706	-0-	196	1	9390	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9267	-0-	-603	-0-	193	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	200	1	9429	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	200	1	9563	2	N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	201	1	9527	2	N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	213	1	9933	2	N	-0-					-0-
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	166	1	9753	2	N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	189	1	10190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2624	-0-	-42	-0-	59	1	2537	3	N	25					129
							28	9									
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	53	1	2316	3	N	20					149
							22	9									
03	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	55	1	2288	3	N	15					164
							17	9									
04	2550	N	1861	-0-	-689	-0-	43	1	1805	3	N	12	132	1			44
							13	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	61	1	2490	3	N	2					46
							2	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	N	3					49
							3	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	3	N	4					53
							4	9									
08	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	57	1	2367	3	N	9					62
							10	9									
09	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	54	1	2276	3	N	2					64
							2	9									
10	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	54	1	2327	3	N	7					71
							8	9									
11	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	51	1	2215	3	N	2					73
							2	9									
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	53	1	2224	3	N	13					86
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	474	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	364	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	503	1	1909	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2283	-0-	-57	-0-	380	1	1892	3	Y	10					10
							11	9									
05	2418	N	62	-0-	-2356	-0-	1	1	55	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
06	3000	N	3724	-0-	724	724	592	1	3132	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2865	-0-	-235	489	470	1	2395	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2876	-0-	-224	265	488	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	2823	X	2558	-0-	-265	-0-	429	1	2129	3	Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	633	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	586	1	2428	3	Y	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	605	1	2410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	236	1	9028	2	N	-0-					-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	218	1	8300	2	N	-0-					-0-
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	222	1	8693	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8469	-0-	-21	-0-	223	1	8246	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8562	-0-	-211	-0-	215	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	204	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7998	-0-	-775	-0-	195	1	7803	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8365	-0-	-408	-0-	206	1	8159	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8182	-0-	-278	-0-	199	1	7983	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7985	-0-	-571	-0-	203	1	7782	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7915	-0-	-185	-0-	204	1	7711	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	211	1	7850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6242	-0-	-1167	-0-	141	1	6101	3	N	-0-					-0-
02	6931	X	6483	-0-	-448	-0-	146	1	6337	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	154	1	6412	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6405	-0-	-765	-0-	149	1	6256	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	5342	-0-	-2005	-0-	126	1	5216	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5383	-0-	-1337	-0-	128	1	5255	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5735	-0-	-1209	-0-	132	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	5497	-0-	-1137	-0-	128	1	5369	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	1849	-0-	-4571	-0-	43	1	1806	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	128	1	5420	3	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	138	1	5911	3	N	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	145	1	6058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	294	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	222	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	151	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	279	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	341	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	285	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	277	1	4657	2	N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	277	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	240	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	280	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-31	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	574	-0-	-1717	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	422	-0-	-1996	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1355	-0-	-985	-0-	81	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	124	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	154	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	159	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	142	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	148	1	2278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-476	-0-	136	1	2240	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2147	-0-	-144	-0-	119	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	101	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1676	-0-	-618	-0-	103	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1616	-0-	-604	-0-	91	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1633	-0-	-630	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	88	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	81	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	179	1	7748	3	Y	1					112
							1	9									
02	7598	X	7494	-0-	-104	-0-	166	1	7233	3	Y	86	170	1			28
							95	9									
03	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	188	1	7847	3	Y	-0-	25	1			3
04	7950	X	7779	-0-	-171	-0-	181	1	7598	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	8215	X	7787	-0-	-428	-0-	184	1	7603	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7718	-0-	-52	-0-	183	1	7535	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6853	-0-	-1176	-0-	158	1	6695	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6364	-0-	-1665	-0-	148	1	6216	3	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7656	-0-	-114	-0-	178	1	7478	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	172	1	7322	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7257	-0-	-453	-0-	164	1	7071	3	Y	20					20
							22	9									
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	155	1	6452	3	Y	35	55	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 89,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	188	1	8129	3	N	41					101
							45	9									
02	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	174	1	7581	3	N	-0-					101
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	201	1	8422	3	N	-0-					101
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	190	1	7994	3	N	-0-					101
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	192	1	7930	3	N	-0-					101
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	178	1	7354	3	N	-0-					101
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	177	1	7486	3	N	57					158
							63	9									
08	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	171	1	7211	3	N	40	171	1			27
							44	9									
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	170	1	7187	3	N	-0-					27
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	178	1	7569	3	N	-0-					27
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	167	1	7226	3	N	-0-					27
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	171	1	7130	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 93,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	9238	X	8537	-0-	-701	-0-	193	1	8344	3	N	-0-					-0-
02	8642	X	7900	-0-	-742	-0-	178	1	7722	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8250	-0-	-988	-0-	193	1	8057	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	951	-0-	-7989	-0-	22	1	929	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	1653	-0-	-7430	-0-	39	1	1614	3	N	-0-					-0-
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	271	1	11097	3	N	-0-					-0-
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	241	1	10174	3	N	-0-					-0-
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	211	1	8845	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	7912	-0-	-1028	-0-	184	1	7728	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	177	1	7499	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	7028	-0-	-1912	-0-	159	1	6869	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	7122	-0-	-1713	-0-	167	1	6955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	473	1	7804	2	N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	406	1	6937	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	407	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	357	1	5471	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4888	-0-	-782	-0-	274	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4388	-0-	-1471	-0-	285	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3827	-0-	-2032	-0-	212	1	3615	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	2609	-0-	-3061	-0-	146	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2955	-0-	-2873	-0-	173	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	296	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,798 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	7719	X	7496	-0-	-223	-0-	428	1	7068	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	7107	-0-	-114	-0-	393	1	6714	2	N	-0-					-0-
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	350	1	7533	2	N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	451	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	472	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	421	1	7088	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7488	-0-	-231	-0-	485	1	7003	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6940	-0-	-779	-0-	385	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7072	-0-	-398	-0-	397	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6903	-0-	-816	-0-	403	1	6500	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	374	1	6724	2	N	-0-					-0-
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	519	1	7963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,200 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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	142	1	3063	3	N	-0-					97
02	1914	X	1183	-0-	-731	-0-	52	1	1119	3	N	11					108
							12	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3230	3	N	-0-					108
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	200	1	4221	3	N	-0-					108
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	149	1	4087	3	N	-0-					108
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	138	1	3790	3	N	-0-					108
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	134	1	3789	3	Y	-0-	108	1			-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3711	3	Y	11	4	1			7
							12	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	3	Y	13					20
							14	9									
10	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	54	1	1525	3	Y	1					21
							1	9									
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	127	1	3640	3	Y	-0-					21
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	15					36
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6627	-0-	-317	-0-	150	1	6477	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5618	-0-	-878	-0-	126	1	5492	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6157	-0-	-787	-0-	144	1	6013	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	139	1	5817	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	140	1	5771	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	3256	-0-	-3164	-0-	78	1	3178	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	136	1	5759	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	141	1	5920	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5624	-0-	-346	-0-	130	1	5494	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	131	1	5571	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	122	1	5251	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	121	1	5037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	87	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	82	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	77	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	77	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	34	1	6248	3	N	3					57
							3	9									
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	25	1	5862	3	N	-0-					57
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	13	1	6119	3	N	-0-					57
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	11	1	5651	3	N	-0-					57
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	28	1	5662	3	N	-0-					57
06	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	8	1	5054	3	N	-0-					57
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	8	1	5793	3	N	-0-					57
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	10	1	5779	3	N	-0-					57
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	11	1	5661	3	N	-0-					57
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	8	1	6060	3	N	-0-					57
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	13	1	6015	3	N	-0-					57
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	22	1	5973	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 70,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5259	-0-	-2057	-0-	300	1	4959	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	263	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	224	1	4826	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	289	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	482	1	7376	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	413	1	6937	2	N	-0-					-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	480	1	6925	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	400	1	6812	2	N	-0-					-0-
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	397	1	6686	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	420	1	6771	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	368	1	6615	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4958	-0-	-2451	-0-	303	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,920 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7008	-0-	-525	-0-	837	1	6171	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6247	-0-	-800	-0-	701	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	190	1	7328	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7246	-0-	-44	-0-	427	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	180	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	177	1	6860	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7081	-0-	-452	-0-	173	1	6908	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7024	-0-	-509	-0-	173	1	6851	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	160	1	6438	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	169	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6562	-0-	-488	-0-	169	1	6393	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6364	-0-	-673	-0-	167	1	6197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8809	-0-	-88	-0-	199	1	8610	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7859	-0-	-464	-0-	176	1	7683	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	189	1	7927	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8033	-0-	-577	-0-	187	1	7846	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	7840	-0-	-964	-0-	186	1	7654	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7745	-0-	-775	-0-	184	1	7561	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	196	1	8329	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	190	1	8003	3	N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	188	1	7901	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	189	1	8001	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7913	-0-	-337	-0-	180	1	7733	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	8011	-0-	-452	-0-	187	1	7824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	40	1	1749	3	Y	3					33
							3	9									
02	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	14	1	1232	3	Y	2					35
							2	9									
03	1860	N	936	-0-	-924	-0-	22	1	912	3	Y	2					37
							2	9									
04	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					37
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	46	1	1922	3	Y	29					66
							32	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	3	Y	-0-					66
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-	61	1			5
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	37	1	1556	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					5
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	48	1	2053	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	51	1	2118	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	48	1	2043	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	46	1	1913	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	50	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	51	1	2166	3	Y	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	49	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	47	1	2019	3	Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,371 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	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	103	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	97	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	94	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	92	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	102	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4789	-0-	-11	-0-	100	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4653	-0-	-307	-0-	97	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	94	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	104	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	84	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	96	1	5209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	81	1	3482	3	N	-0-					12
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	71	1	3074	3	N	-0-					12
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	79	1	3312	3	N	-0-					12
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	75	1	3146	3	N	-0-					12
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	75	1	3109	3	N	-0-					12
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	74	1	3048	3	N	-0-					12
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	76	1	3229	3	N	-0-					12
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	75	1	3140	3	N	-0-					12
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	71	1	2989	3	N	-0-					12
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	72	1	3073	3	N	-0-					12
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	69	1	2962	3	N	-0-					12
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	134	1	5794	3	Y	4					12
							4	9									
02	5539	X	5477	-0-	-62	-0-	122	1	5354	3	Y	1					13
							1	9									
03	5921	X	5815	-0-	-106	-0-	136	1	5679	3	Y	-0-					13
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	130	1	5476	3	Y	5					18
							6	9									
05	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	135	1	5585	3	Y	9					27
							10	9									
06	5670	X	5486	-0-	-184	-0-	130	1	5355	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
07	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	130	1	5490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	130	1	5472	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5385	-0-	-225	-0-	125	1	5260	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	127	1	5403	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	121	1	5218	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	128	1	5343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	44	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	42	1	1754	3	Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	42	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	40	1	1662	3	Y	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	150	1	6520	3	N	6					40
							7	9									
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	135	1	5927	3	N	-0-					40
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	150	1	6298	3	N	-0-					40
04	6060	X	6042	-0-	-18	-0-	140	1	5902	3	N	-0-					40
05	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	143	1	5894	3	Y	-0-	39	1			1
06	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	135	1	5537	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	209	1	5890	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5840	-0-	-422	-0-	202	1	5638	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5432	-0-	-598	-0-	126	1	5306	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	128	1	5423	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	121	1	5257	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	123	1	5139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	77	1	3363	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3233	-0-	-73	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	81	1	3376	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1010	-0-	-2410	-0-	23	1	987	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	934	-0-	-2600	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2692	-0-	-668	-0-	64	1	2628	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	75	1	3176	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	73	1	3060	3	Y	-0-					-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	63	1	2674	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	66	1	2845	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	70	1	2895	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	100	1	4331	3	N	5					127
							6	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3615	3	N	1	91	1			37
							1	9									
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	N	-0-					37
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	84	1	3517	3	N	-0-					37
05	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	85	1	3496	3	Y	-0-	34	1			3
06	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	80	1	3307	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	125	1	3525	3	Y	-0-					3
08	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	121	1	3363	3	Y	-0-					3
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	78	1	3295	3	Y	-0-					3
10	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					3
11	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	74	1	3213	3	Y	3					6
							3	9									
12	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	81	1	3386	3	Y	27	33	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	81	1	3530	3	N	-0-					61
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	71	1	3077	3	Y	-0-	59	1			2
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	84	1	3535	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	83	1	3475	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	71	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	79	1	3355	3	Y	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	3	Y	2					2
							2	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3003	3	Y	10					12
							11	9									
12	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	72	1	2995	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	33	1	1424	3	N	2					24
							2	9									
02	1392	N	1353	-0-	-39	-0-	31	1	1321	3	Y	1	24	1			1
							1	9									
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	3	Y	18					18
							20	9									
05	1457	N	744	-0-	-713	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					18
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					18
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					18
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1206	3	Y	-0-					18
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	Y	-0-					18
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1545	3	Y	5					23
							6	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	-0-					23
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	1968	3	N	41					41
							45	9									
02	1943	N	1890	-0-	-53	-0-	42	1	1844	3	N	4					45
							4	9									
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	68	1	1893	3	N	-0-					45
04	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	68	1	1916	3	N	-0-					45
05	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	68	1	1869	3	N	-0-					45
06	2010	X	401	-0-	-1609	-0-	14	1	387	3	N	-0-					45
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					45
08	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	45	1	1871	3	N	-0-					45
09	1980	X	1694	-0-	-286	-0-	40	1	1654	3	N	-0-					45
10	2480	X	1635	-0-	-845	-0-	37	1	1585	3	N	12					57
							13	9									
11	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	34	1	1482	3	N	10					67
							11	9									
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	37	1	1532	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	68	1	1977	3	Y	62	91	1			102
							68	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	63	1	1820	3	Y	115	66	1			151
							127	9									
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	74	1	2047	3	Y	13	80	1			84
							14	9									
04	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	59	1	1641	3	Y	3					87
							3	9									
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	3	Y	74					161
							81	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	74	1	2029	3	Y	8	99	1			70
							9	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2223	3	Y	2					72
							2	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	75	1	2101	3	Y	50					122
							55	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	Y	9	94	1			37
							10	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	85					122
							94	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	68	1	1959	3	Y	-0-					122
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	68	1	1895	3	Y	8	91	1			39
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11721	-0-	-865	-0-	265	1	11456	3	N	-0-					18
02	11310	X	10865	-0-	-445	-0-	243	1	10622	3	N	-0-					18
03	12090	X	11583	-0-	-507	-0-	271	1	11312	3	N	-0-					18
04	11340	X	11167	-0-	-173	-0-	260	1	10907	3	N	-0-					18
05	11718	X	11087	-0-	-631	-0-	262	1	10825	3	N	-0-					18
06	11340	X	9838	-0-	-1502	-0-	234	1	9604	3	N	-0-					18
07	11625	X	9878	-0-	-1747	-0-	228	1	9650	3	N	-0-					18
08	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	243	1	10176	3	N	-0-					18
09	11160	X	10658	-0-	-502	-0-	247	1	10411	3	N	-0-					18
10	11098	X	10676	-0-	-422	-0-	246	1	10430	3	N	-0-					18
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	232	1	10028	3	N	-0-					18
12	11005	X	10471	-0-	-534	-0-	245	1	10226	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 128,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	35	1	1507	3	Y	39	78	1			45
							43	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	-0-					45
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	755	1	1174	3	Y	87					132
							96	9									
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	620	1	1115	3	Y	1	78	1			55
							1	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	680	1	2431	3	Y	77					132
							85	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	722	1	1311	3	Y	34	82	1			84
							37	9									
07	3100	N	3642	-0-	542	542	812	1	2784	3	Y	42					126
							46	9									
08	3605	X	3063	-0-	-542	-0-	793	1	2216	3	Y	49	84	1			91
							54	9									
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	789	1	2758	3	Y	41					132
							45	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	779	1	2803	3	Y	13					145
							14	9									
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	694	1	2739	3	Y	13	69	1			89
							14	9									
12	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	798	1	2374	3	Y	38					127
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	94	1	4049	3	N	2					100
							2	9									
02	3683	X	1998	-0-	-1685	-0-	44	1	1887	3	N	61	151	1			10
							67	9									
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					10
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					10
05	4154	X	2407	-0-	-1747	-0-	57	1	2350	3	N	-0-					10
06	4020	X	1042	-0-	-2978	-0-	24	1	1018	3	N	-0-					10
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	76	1	3231	3	N	-0-					10
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	45	1	1914	3	N	-0-					10
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	87	1	3668	3	N	-0-					10
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	90	1	3830	3	N	-0-					10
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	86	1	3711	3	N	-0-					10
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	97	1	4050	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5219	-0-	-1105	-0-	117	1	5073	3	Y	26	146	1			10
							29	9									
02	5916	X	5030	-0-	-886	-0-	112	1	4910	3	Y	7					17
							8	9									
03	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	136	1	5689	3	Y	16					33
							18	9									
04	5970	X	5665	-0-	-305	-0-	131	1	5516	3	Y	16	46	1			3
							18	9									
05	6169	X	5746	-0-	-423	-0-	135	1	5589	3	Y	20	3	1			20
							22	9									
06	5640	X	5611	-0-	-29	-0-	132	1	5462	3	Y	15					35
							17	9									
07	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	134	1	5663	3	Y	15					50
							17	9									
08	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	132	1	5554	3	Y	4	47	1			7
							4	9									
09	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	124	1	5224	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
10	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	104	1	4407	3	Y	15					30
							17	9									
11	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	93	1	4045	3	Y	26					56
							29	9									
12	5704	X	2607	-0-	-3097	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 61,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-87	-0-	20	1	128	2	N	-0-					130
							819	3									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	26					156
							828	3	29	9							
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	21	1	127	2	N	4					160
							812	3	4	9							
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	-0-					160
							801	3									
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	21	1	133	2	N	-0-					160
							854	3									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	129	2	N	-0-	143	1			17
							827	3									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	20	1	767	3	N	-0-					17
08	1023	N	784	-0-	-239	-0-	20	1	758	3	N	5					22
							6	9									
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	21	1	126	2	N	8					30
							807	3	9	9							
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	17					47
							798	3	19	9							
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	12					59
							730	3	13	9							
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	18	1	108	2	N	6					65
							687	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	214	1	6192	3	Y	47	90	1			98
							52	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4727	3	Y	59	123	1			34
							65	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	157	1	4376	3	Y	12					46
							13	9									
04	3000	X	558	-0-	-2442	-0-	13	1	526	3	Y	17					63
							19	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	169	1	4648	3	Y	36					99
							40	9									
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	167	1	4596	3	Y	44	88	1			55
							48	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	156	1	4381	3	Y	35					90
							39	9									
08	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	83	1	3484	3	Y	42	85	1			47
							46	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	106	1	4490	3	Y	67					114
							74	9									
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	128	1	5419	3	Y	12					126
							13	9									
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	129	1	5537	3	Y	53	112	1			67
							58	9									
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	125	1	5227	3	Y	44					111
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 55,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	3	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	60	1	1660	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	55	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	36	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	36	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	27	1	1142	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	875	-0-	-644	-0-	21	1	854	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4579	-0-	1579	1579	103	1	4476	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3349	-0-	249	1828	78	1	3271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	4212	3	N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	82	1	3592	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	89	1	3742	3	N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	88	1	3693	3	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	86	1	3543	3	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	89	1	3750	3	N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	80	1	3334	3	N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	N	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	N	-0-					-0-
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	83	1	3478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	173	1	3739	3	Y	-0-					92
							9	9									
02	3770	X	3724	-0-	-46	-0-	164	1	3560	3	Y	-0-					92
							9	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	174	1	3629	3	Y	-0-					92
							9	9									
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	150	1	3177	3	Y	-0-					92
							9	9									
05	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	157	1	3204	3	Y	1	71	1			22
							1	9									
06	3570	X	2469	-0-	-1101	-0-	115	1	2351	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	168	1	3513	3	Y	15					38
							17	9									
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	150	1	3100	3	Y	-0-					38
09	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	146	1	3047	3	Y	87					125
							96	9									
10	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	155	1	3251	3	Y	20					145
							22	9									
11	3570	X	3056	-0-	-514	-0-	136	1	2920	3	Y	-0-					145
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	136	1	2829	3	Y	42	187	1			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	325	1	14084	3	N	8					62
							9	9									
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	211	1	9211	3	N	5					67
							6	9									
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	310	1	8640	3	N	-0-					67
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	290	1	8161	3	N	-0-					67
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	186	1	7675	3	N	-0-					67
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	163	1	6696	3	N	-0-					67
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	129	1	5455	3	N	1					68
							1	9									
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	180	1	7578	3	N	-0-					68
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	161	1	6800	3	N	-0-					68
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	157	1	6664	3	N	3					71
							3	9									
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	138	1	5923	3	N	-0-					71
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	155	1	6479	3	N	5					76
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 95,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	357	1	13637	2	N	-0-					-0-
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	475	1	11884	2	N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	638	1	23588	2	N	-0-					-0-
05	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	520	1	20182	2	N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	171	1	6627	2	N	-0-					-0-
07	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	470	1	18789	2	N	-0-					-0-
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	189	1	15110	2	N	-0-					-0-
09	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	335	1	13445	2	N	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	168	1	6431	2	N	-0-					-0-
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	224	1	8465	2	N	-0-					-0-
12	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	321	1	11911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,366 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	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	230	1	9960	3	N	-0-					-0-
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	222	1	9665	3	N	-0-					-0-
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	222	1	9284	3	N	-0-					-0-
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	1071	1	8205	3	N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1094	1	7575	3	N	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	301	1	6623	3	N	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	168	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	140	1	5863	3	N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	127	1	5339	3	N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	136	1	5753	3	N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	127	1	5479	3	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,802 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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	77	1	497	2	N	89					231
							3170	3	98	9							
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	N	64	190	1			105
							2991	3	70	9							
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	505	2	N	67					172
							3207	3	74	9							
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	83	1	499	2	N	29					201
							3191	3	32	9							
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	77	1	499	2	N	85	189	1			97
							3189	3	94	9							
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	N	57	109	1			45
							3108	3	63	9							
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3138	3	N	48					93
							53	9									
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	84	1	3296	3	N	79					172
							87	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	83	1	499	2	N	49	186	1			35
							3187	3	54	9							
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	85	1	517	2	N	73					108
							3304	3	80	9							
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	81	1	503	2	N	66					174
							3217	3	73	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	84	1	514	2	N	61	181	1			54
							3279	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 45,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	114	1	4965	3	N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	138	1	5975	3	N	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	153	1	6385	3	N	-0-					-0-
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	145	1	6104	3	N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	140	1	5797	3	N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	140	1	5742	3	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	135	1	5723	3	N	-0-					-0-
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	148	1	6212	3	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	147	1	6189	3	N	-0-					-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	162	1	6847	3	N	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	144	1	6196	3	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	143	1	5946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3584	-0-	-4228	-0-	556	1	3028	3	N	-0-					13
02	7308	X	4951	-0-	-2357	-0-	820	1	4131	3	N	-0-					13
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	772	1	7149	3	N	-0-					13
04	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	889	1	10297	3	N	-0-					13
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	941	1	8167	3	N	71					84
							78	9									
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	878	1	7751	3	N	-0-					84
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	763	1	7640	3	N	24					108
							26	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	896	1	9092	3	N	-0-					108
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	867	1	7947	3	N	-0-	90	1			18
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	852	1	8115	3	N	-0-					18
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	890	1	9369	3	N	32					50
							35	9									
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	939	1	10385	3	N	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 103,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	243	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	211	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	236	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	242	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	217	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	259	1	3740	2	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	220	1	3741	2	N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	193	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	157	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	228	1	3502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	4223	3	N	18					67
							20	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	90	1	3958	3	N	17					84
							19	9									
03	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	94	1	3920	3	N	6					90
							7	9									
04	4080	X	3658	-0-	-422	-0-	85	1	3567	3	N	5					95
							6	9									
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	93	1	3826	3	Y	20	30	1			85
							22	9									
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	98	1	4029	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
07	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	96	1	4048	3	Y	5					90
							6	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	96	1	4027	3	Y	-0-					90
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	101	1	4255	3	Y	-0-					90
10	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	86	1	3652	3	Y	-0-					90
11	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	91	1	3903	3	Y	-0-					90
12	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	88	1	3638	3	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 48,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8105	-0-	-513		-0-		183	1	7920	3	N	2					128
									2	9									
02	8062	X	7086	-0-	-976		-0-		158	1	6900	3	N	25					153
									28	9									
03	8618	X	7826	-0-	-792		-0-		182	1	7618	3	N	24					177
									26	9									
04	8340	X	7423	-0-	-917		-0-		172	1	7251	3	N	-0-					177
05	8432	X	7722	-0-	-710		-0-		182	1	7539	3	N	1	157	1			21
									1	9									
06	7830	X	5888	-0-	-1942		-0-		140	1	5746	3	N	2					23
									2	9									
07	7812	X	4188	-0-	-3624		-0-		96	1	4047	3	Y	41	41	1			23
									45	9									
08	7812	X	1592	-0-	-6220		-0-		37	1	1554	3	Y	1	1	1			23
									1	9									
09	7470	X	64	-0-	-7406		-0-		1	1	63	3	Y	-0-					23
10	7719	X	411	-0-	-7308		-0-		172	1	239	3	Y	-0-					23
11	5880	X	69	-0-	-5811		-0-		1	1	68	3	Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 50,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2880	-0-	-747		-0-		164	1	2716	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2316	-0-	-1077		-0-		128	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2709	-0-	-856		-0-		120	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2574	-0-	-876		-0-		154	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2840	-0-	-725		-0-		174	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2603	-0-	-187		-0-		146	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-		-0-		179	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2689	-0-	-163		-0-		149	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-		-0-		167	1	2811	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-		-0-		173	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-		-0-		160	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175		175		200	1	3075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	X	5441	-0-	-0-		-0-		123	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	2773	-0-	-1954		-0-		62	1	2711	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	963	-0-	-4369		-0-		23	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	25	-0-	-5135		-0-		25	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	1	-0-	-5331		-0-		1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		5020	-0-	5020		5020		119	1	4901	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5558	-0-	5558		10578		129	1	5429	3	Y	-0-					-0-
08	15392	X	4814	-0-	-10578		-0-		112	1	4702	3	Y	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-		-0-		100	1	4207	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4618	-0-	-63		-0-		106	1	4512	3	Y	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-		-0-		106	1	4563	3	Y	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-		-0-		112	1	4670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2383	-0-	-4375	-0-	53	1	2295	3	N	32					169
							35	9									
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	164	1	7122	3	N	15					184
							17	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	162	1	6769	3	N	10					194
							11	9									
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	227	1	6388	3	N	2					196
							2	9									
05	6913	X	6552	-0-	-361	-0-	230	1	6322	3	N	-0-					196
06	6690	X	5911	-0-	-779	-0-	140	1	5771	3	N	-0-					196
07	6913	X	5476	-0-	-1437	-0-	188	1	5262	3	N	24	190	1			30
							26	9									
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					30
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					30
10	6541	X	281	-0-	-6260	-0-	6	1	275	3	N	-0-					30
11	5910	X	1434	-0-	-4476	-0-	854	1	580	3	N	-0-					30
12	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	200	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3161	-0-	-348	-0-	175	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	149	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	192	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	161	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2511	-0-	-879	-0-	141	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	165	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2481	-0-	-867	-0-	138	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2439	-0-	-771	-0-	137	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	145	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2003	-0-	-1097	-0-	612	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2116	-0-	-784	-0-	557	1	1559	3	Y	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	658	1	3573	3	Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	610	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	660	1	3222	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3398	-0-	-682	-0-	646	1	2752	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3374	-0-	-842	-0-	653	1	2721	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3180	-0-	-1036	-0-	679	1	2501	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	665	1	2716	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	673	1	2239	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	653	1	2286	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	681	1	2788	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9052	X	7957	-0-	-1095	-0-	454	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	7266	-0-	-1202	-0-	402	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	356	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	471	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6983	-0-	-1077	-0-	428	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6528	-0-	-1242	-0-	366	1	6162	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6722	-0-	-1400	-0-	436	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6726	-0-	-1396	-0-	373	1	6353	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6601	-0-	-1259	-0-	370	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6376	-0-	-599	-0-	372	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	326	1	5866	2	N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	422	1	6468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,120 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	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	222	1	9603	3	Y	-0-					-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	206	1	8993	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9752	-0-	-106	-0-	228	1	9524	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9398	-0-	-142	-0-	219	1	9179	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9590	-0-	-268	-0-	227	1	9363	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	9264	-0-	-66	-0-	220	1	9044	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9586	-0-	-55	-0-	222	1	9364	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	9510	-0-	-131	-0-	221	1	9289	3	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8845	-0-	-485	-0-	206	1	8639	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9154	-0-	-425	-0-	211	1	8943	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	194	1	8362	3	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8473	-0-	-1106	-0-	198	1	8275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	417	1	9014	3	Y	18					18
							20	9									
02	7917	X	7668	-0-	-249	-0-	338	1	7302	3	Y	25					43
							28	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	9					52
04	8190	X	7948	-0-	-242	-0-	360	1	7579	3	Y	8					60
							9	9									
05	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	355	1	7259	3	Y	2					62
							2	9									
06	7410	X	7059	-0-	-351	-0-	248	1	6803	3	Y	7					69
							8	9									
07	7657	X	6944	-0-	-713	-0-	316	1	6621	3	Y	6	75	1			-0-
							7	9									
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	357	1	7432	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	7410	X	6141	-0-	-1269	-0-	212	1	5922	3	Y	6					11
							7	9									
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	3	Y	1					12
							1	9									
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	351	1	7543	3	Y	-0-					12
12	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	351	1	7315	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 84,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	311	1	5138	2	N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	235	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	180	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	273	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	274	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	244	1	4096	2	N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	287	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	236	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	230	1	3871	2	N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	215	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	191	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	244	1	3744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4095	-0-	-4678	-0-	92	1	4003	3	N	-0-					-0-
02	6989	X	5687	-0-	-1302	-0-	128	1	5559	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	5046	-0-	-2425	-0-	118	1	4928	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	292	1	12059	3	N	-0-					-0-
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	198	1	8168	3	N	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	178	1	7560	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	7437	-0-	-1398	-0-	173	1	7264	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6950	-0-	-1600	-0-	161	1	6789	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8255	-0-	-580	-0-	190	1	8065	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7389	-0-	-981	-0-	168	1	7221	3	N	-0-					-0-
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	174	1	7228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13102	-0-	-11	-0-	294	1	12775	3	N	30					147
							33	9									
02	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	277	1	12085	3	N	29	67	1			109
							32	9									
03	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	307	1	12829	3	N	25					134
							28	9									
04	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	296	1	12440	3	N	26	116	1			44
							29	9									
05	13113	X	13023	-0-	-90	-0-	307	1	12693	3	N	21					65
							23	9									
06	12690	X	12437	-0-	-253	-0-	295	1	12122	3	Y	18	73	1			10
							20	9									
07	13113	X	12914	-0-	-199	-0-	297	1	12573	3	Y	40	1	1			49
							44	9									
08	13113	X	12707	-0-	-406	-0-	296	1	12408	3	Y	3					52
							3	9									
09	12690	X	12095	-0-	-595	-0-	280	1	11806	3	Y	8					60
							9	9									
10	13020	X	12429	-0-	-591	-0-	286	1	12132	3	Y	10					70
							11	9									
11	12510	X	12069	-0-	-441	-0-	273	1	11763	3	Y	30					100
							33	9									
12	12772	X	12107	-0-	-665	-0-	282	1	11797	3	Y	25					125
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 151,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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 #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 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	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	43	1	1859	3	N	100					236
							110	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2268	3	N	-0-					236
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	56	1	2317	3	N	-0-	184	1			52
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	41	1	1712	3	N	-0-					52
05	2480	N	1916	-0-	-564	-0-	45	1	1871	3	N	-0-					52
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	55	1	2253	3	N	-0-					52
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	53	1	2259	3	N	-0-					52
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2162	3	N	-0-					52
09	2310	N	881	-0-	-1429	-0-	20	1	861	3	N	-0-					52
10	2325	N	252	-0-	-2073	-0-	5	1	247	3	N	-0-					52
11	2130	N	1544	-0-	-586	-0-	35	1	1509	3	N	-0-					52
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	135	1	5851	3	Y	15					129
							17	9									
02	6061	X	4487	-0-	-1574	-0-	100	1	4384	3	Y	3					132
							3	9									
03	6479	X	5663	-0-	-816	-0-	132	1	5516	3	Y	14					146
							15	9									
04	6270	X	4728	-0-	-1542	-0-	110	1	4615	3	Y	3					149
							3	9									
05	6479	X	5470	-0-	-1009	-0-	129	1	5341	3	Y	-0-	149	1			-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	140	1	5785	3	Y	-0-					-0-
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	140	1	5960	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	121	1	5103	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5187	-0-	-63	-0-	119	1	5029	3	Y	35	30	1			5
							39	9									
10	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	124	1	5270	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	119	1	5107	3	Y	-0-					5
12	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	126	1	5298	3	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	837	N	337	-0-	-500	-0-	2	1	335	3	N	-0-					26
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-					26
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			N	-0-					26
05	1023	N	202	-0-	-821	-0-	1	1	201	3	N	-0-					26
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					26
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	N	-0-					26
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					26
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	N	-0-					26
12	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	428	1	18479	3	N	-0-					-0-
02	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	390	1	16978	3	N	-0-					-0-
03	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	611	1	16919	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	8427	-0-	-3603	-0-	369	1	8058	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-
06	12030	X	105	-0-	-11925	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	413	1	15643	2	N	-0-					-0-
08	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	990	1	25473	2	N	-0-					-0-
09	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	960	1	22631	2	N	-0-					-0-
10	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	921	1	21919	2	N	-0-					-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	762	1	18616	2	N	-0-					-0-
12	26474	X	18098	-0-	-8376	-0-	748	1	17350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	130	1	5599	3	N	-0-					1
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	121	1	5274	3	N	-0-					1
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	135	1	5604	3	N	-0-					1
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	122	1	5131	3	N	-0-					1
05	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	111	1	4587	3	N	-0-					1
06	5220	X	4041	-0-	-1179	-0-	96	1	3945	3	N	-0-					1
07	5394	X	3330	-0-	-2064	-0-	77	1	3253	3	N	-0-					1
08	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	123	1	5195	3	N	-0-					1
09	5220	X	3651	-0-	-1569	-0-	84	1	3567	3	N	-0-					1
10	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	68	1	2889	3	N	-0-					1
11	5160	X	3199	-0-	-1961	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					1
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	86	1	3607	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,003 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	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1280	1	5639	3	Y	5	97	1			35
							6	9									
02	5684	X	395	-0-	-5289	-0-	395	1			Y	-0-					35
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1252	1	5203	3	Y	12					47
							13	9									
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	1240	1	5339	3	Y	5					52
							6	9									
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1291	1	5651	3	Y	24	71	1			5
							26	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1143	1	4495	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	609	1	4910	3	Y	2					7
							2	9									
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	618	1	5147	3	Y	13					20
							14	9									
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	627	1	5784	3	Y	27					47
							30	9									
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	572	1	5884	3	Y	51					98
							56	9									
11	4800	X	4039	-0-	-761	-0-	540	1	3470	3	Y	26	82	1			42
							29	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	641	1	5765	3	Y	16					58
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 67,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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 #: 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	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	50	1	2196	3	N	-0-			-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	46	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	50	1	2076	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	46	1	1897	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	48	1	1987	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	47	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	41	1	1724	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	40	1	1672	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	38	1	1602	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	39	1	1656	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	37	1	1574	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	40	1	1650	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	79	1	3403	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3349	-0-	-479	-0-	75	1	3274	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	82	1	3444	3	Y	-0-			-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	85	1	3587	3	Y	-0-			-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	92	1	3748	3	Y	-0-			-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	93	1	3957	3	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	91	1	3814	3	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	81	1	3415	3	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	79	1	3404	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	88	1	3649	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,369 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	T. A.		6041	-0-	6041	12253	1006	1	5035	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		5212	-0-	5212	17465	939	1	4273	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		5742	-0-	5742	23207	1007	1	4735	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		5046	-0-	5046	28253	967	1	4079	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		5666	-0-	5666	33919	1012	1	4654	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		5210	-0-	5210	39129	973	1	4237	3	N	-0-			-0-
07	44785	X	5656	-0-	-39129	-0-	975	1	4681	3	N	-0-			-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	900	1	3649	3	N	-0-			-0-
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	948	1	3300	3	N	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	990	1	3867	3	N	-0-			-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	967	1	4171	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	3602	-0-	-2040	-0-	899	1	2703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13578	X	8927	-0-	-4651	-0-	202	1	8725	3	Y	-0-					-0-
02	12702	X	8282	-0-	-4420	-0-	186	1	8096	3	Y	-0-					-0-
03	11501	X	8436	-0-	-3065	-0-	197	1	8239	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	7884	-0-	-2226	-0-	184	1	7700	3	Y	-0-					-0-
05	9703	X	7778	-0-	-1925	-0-	184	1	7594	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7322	-0-	-1318	-0-	174	1	7148	3	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7630	-0-	-1236	-0-	176	1	7454	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7493	-0-	-939	-0-	175	1	7318	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7052	-0-	-838	-0-	164	1	6888	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	162	1	6891	3	Y	-0-					-0-
11	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	156	1	6710	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6977	-0-	-525	-0-	163	1	6814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	859	1	3813	3	N	121	190	1			55
							133	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	804	1	3574	3	N	126					181
							139	9									
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	895	1	4435	3	N	131	176	1			136
							144	9									
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	860	1	4220	3	N	101	174	1			63
							111	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	871	1	3875	3	N	243					306
							267	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	780	1	3276	3	N	-0-	151	1			155
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	828	1	4098	3	N	-0-	155	1			-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	854	1	3569	3	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1072	1	3399	3	N	246	201	1			45
							271	9									
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1113	1	4500	3	N	40					85
							44	9									
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1066	1	4203	3	N	117	118	1			84
							129	9									
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1094	1	4064	3	N	131	177	1			38
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 59,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6945	-0-	-1518	-0-	157	1	6788	3	N	-0-					-0-
02	7917	X	6347	-0-	-1570	-0-	142	1	6205	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	6476	-0-	-1987	-0-	224	1	6252	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	5971	-0-	-1589	-0-	205	1	5766	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6016	-0-	-1579	-0-	142	1	5874	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5633	-0-	-1087	-0-	134	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	135	1	5710	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5575	-0-	-904	-0-	130	1	5445	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5409	-0-	-561	-0-	125	1	5284	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5390	-0-	-624	-0-	124	1	5266	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5167	-0-	-503	-0-	117	1	5050	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	124	1	5171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4158	-0-	-1732	-0-	94	1	4064	3	Y	-0-					-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y	-0-					-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	254	1	10607	3	Y	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	260	1	10917	3	Y	-0-					-0-
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	250	1	10329	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9371	-0-	-1129	-0-	223	1	9148	3	Y	-0-					-0-
07	11563	X	8745	-0-	-2818	-0-	201	1	8544	3	Y	-0-					-0-
08	11563	X	8332	-0-	-3231	-0-	194	1	8138	3	Y	-0-					-0-
09	11190	X	7698	-0-	-3492	-0-	179	1	7519	3	Y	-0-					-0-
10	10571	X	7799	-0-	-2772	-0-	180	1	7619	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	7136	-0-	-2224	-0-	162	1	6974	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7115	-0-	-1627	-0-	167	1	6948	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	86	-0-	-2425	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					7
02	2349	N	348	-0-	-2001	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					7
03	1209	N	383	-0-	-826	-0-	5	1	367	3	Y	10					17
							11	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					17
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	6	1	502	3	Y	-0-					17
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					17
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	2	1	187	3	Y	-0-					17
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	2	1	165	3	Y	32	27	1			22
							35	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					22
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	50	1	2148	3	Y	3					50
							3	9									
02	2117	N	2078	-0-	-39	-0-	46	1	2029	3	Y	3					53
							3	9									
03	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	50	1	2060	3	Y	7					60
							8	9									
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	49	1	2053	3	Y	11					71
							12	9									
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	50	1	2076	3	Y	3	71	1			3
							3	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1985	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2081	3	Y	1					4
							1	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	4					8
							4	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	-0-					8
10	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					8
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1945	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1560	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	36	1	1481	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1469	-0-	-91	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	34	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	32	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	33	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1422	-0-	-492	-0-	28	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	28	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1018	-0-	-632	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	21	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	26	1	1393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	148	1	6374	3	N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	127	1	5526	3	N	-0-					-0-
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	154	1	6410	3	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	146	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	140	1	5770	3	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	159	1	6519	3	N	-0-					-0-
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	158	1	6704	3	N	-0-					-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	126	1	5305	3	N	-0-					-0-
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	124	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	109	1	4602	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	68	1	2932	3	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	192	1	8005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4322	-0-	-545	-0-	98	1	4224	3	Y	-0-					42
02	4147	X	4133	-0-	-14	-0-	93	1	4040	3	Y	-0-					42
03	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	102	1	4239	3	Y	-0-					42
04	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	93	1	3892	3	Y	-0-					42
05	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	95	1	3913	3	Y	107	106	1			43
							118	9									
06	4200	X	2751	-0-	-1449	-0-	65	1	2683	3	Y	3	3	1			43
							3	9									
07	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	90	1	3830	3	Y	-0-					43
08	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	82	1	3431	3	Y	-0-					43
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	98	1	4139	3	Y	5					48
							6	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	3	Y	1					49
							1	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					49
12	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	88	1	3672	3	Y	9					58
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	102	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3598	-0-	-317	-0-	138	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	133	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	172	1	6369	2	N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	106	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	119	1	4598	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	102	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3356	-0-	-829	-0-	41	1	3315	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3063	-0-	-987	-0-	74	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	83	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	86	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	80	1	2958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,610 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	10540	X	9637	-0-	-903	-0-	218	1	9419	3	N	-0-					-0-
02	9860	X	8759	-0-	-1101	-0-	197	1	8562	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	7370	-0-	-3170	-0-	173	1	7197	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
05	22641	X	22641	-0-	-0-	-0-	536	1	22105	3	N	-0-					-0-
06	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	366	1	15028	3	N	-0-					-0-
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	289	1	12224	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10425	-0-	-115	-0-	243	1	10182	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	207	1	8721	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	8650	-0-	-1890	-0-	199	1	8451	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	7846	-0-	-2354	-0-	178	1	7668	3	N	-0-					-0-
12	9703	X	7898	-0-	-1805	-0-	185	1	7713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	109	1	5534	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5053	-0-	-80	-0-	101	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	97	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	101	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	111	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	111	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	110	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5283	-0-	-142	-0-	108	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	111	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	84	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	96	1	5176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	136	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4892	-0-	-415	-0-	125	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	129	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	121	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4716	-0-	-709	-0-	118	1	4598	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4500	-0-	-690	-0-	113	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	110	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4277	-0-	-900	-0-	106	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	100	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4178	-0-	-534	-0-	106	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	105	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 207498 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7370 - 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	10042	X	4194	-0-	-5848	-0-	1453	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	488	-0-	-730	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

TOTAL GAS PROD: 4,682 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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	307	1	5067	2	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	276	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	242	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	315	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	324	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	291	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	345	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	284	1	4838	2	N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	282	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	274	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	234	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4650	-0-	-434	-0-	285	1	4365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	67					167
							74	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	72	1	3134	3	N	59	189	1			37
							65	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	N	68					105
							75	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	3	N	59					164
							65	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2675	3	N	57	184	1			37
							63	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2841	3	N	61					98
							67	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	80	1	3401	3	N	59					157
							65	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	81	1	3404	3	N	48	178	1			27
							53	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	3	N	52					79
							57	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	46					125
							51	9									
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	3	N	64					189
							70	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	81	1	3367	3	N	58	177	1			70
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	278	1	5992	3	Y	47					121
							52	9									
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	248	1	5374	3	Y	29					150
							32	9									
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	12					162
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5363	3	Y	19					181
							21	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	258	1	5272	3	Y	1					182
							1	9									
06	5700	X	5356	-0-	-344	-0-	186	1	5113	3	Y	52	187	1			47
							57	9									
07	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	189	1	5329	3	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
08	5828	X	5670	-0-	-158	-0-	196	1	5456	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
09	5640	X	5296	-0-	-344	-0-	182	1	5099	3	Y	14					28
							15	9									
10	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	187	1	5265	3	Y	34					62
							37	9									
11	5490	X	5001	-0-	-489	-0-	222	1	4755	3	Y	22					84
							24	9									
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	251	1	5237	3	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 60,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2948	-0-	-400	-0-	96	1	2852	2	Y	-0-					10
02	3132	X	2868	-0-	-264	-0-	91	1	2777	2	Y	-0-					10
03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	123	1	3052	2	Y	-0-					10
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	129	1	2929	2	Y	-0-					10
05	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	108	1	2786	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	98	1	2710	2	Y	-0-					10
07	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	107	1	2507	2	Y	-0-					10
08	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	126	1	2999	2	Y	-0-					10
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-					10
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	119	1	2821	2	Y	-0-					10
11	3030	X	2393	-0-	-637	-0-	92	1	2301	2	Y	-0-					10
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2690	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

01	5735	X	5624	-0-	-111	-0-	803	1	4759	3	N	56					120
							62	9									
02	5365	X	4690	-0-	-675	-0-	733	1	3907	3	N	45					165
							50	9									
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	800	1	5153	3	N	43					208
							47	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	806	1	4889	3	N	33	181	1			60
							36	9									
05	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	827	1	4753	3	N	30					90
							33	9									
06	5550	X	5511	-0-	-39	-0-	803	1	4671	3	N	34					124
							37	9									
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	853	1	5954	3	N	39					163
							43	9									
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	858	1	6113	3	N	27					190
							30	9									
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	804	1	4805	3	N	25	179	1			36
							28	9									
10	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	803	1	4802	3	N	33					69
							36	9									
11	5550	X	5512	-0-	-38	-0-	779	1	4683	3	N	45					114
							50	9									
12	6293	X	5795	-0-	-498	-0-	793	1	4961	3	N	37					151
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 69,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	8990	X	8837	-0-	-153	-0-	171	1	8666	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	8343	-0-	-154	-0-	167	1	8176	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	164	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8261	-0-	-589	-0-	159	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8264	-0-	-881	-0-	169	1	8095	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7602	-0-	-1038	-0-	158	1	7444	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7815	-0-	-1113	-0-	162	1	7653	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	165	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7777	-0-	-473	-0-	161	1	7616	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	169	1	7887	2	N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	134	1	7882	2	N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	150	1	8082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	380	1	16511	3	N	-0-					144
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	319	1	13935	3	N	87	175	1			56
							96	9									
03	13578	X	12483	-0-	-1095	-0-	291	1	12189	3	N	3					59
							3	9									
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	319	1	13440	3	N	76	48	1			87
							84	9									
05	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	317	1	13100	3	N	13	85	1			15
							14	9									
06	13140	X	11518	-0-	-1622	-0-	273	1	11245	3	N	-0-					15
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	311	1	13201	3	N	119	84	1			50
							131	9									
08	13578	X	13173	-0-	-405	-0-	306	1	12866	3	N	1					51
							1	9									
09	13140	X	12345	-0-	-795	-0-	285	1	12028	3	N	29					80
							32	9									
10	13578	X	12355	-0-	-1223	-0-	283	1	12046	3	N	24					104
							26	9									
11	13140	X	11884	-0-	-1256	-0-	267	1	11534	3	Y	75	153	1			26
							83	9									
12	12958	X	11644	-0-	-1314	-0-	270	1	11307	3	Y	61	3	1			84
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 157,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 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	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	62	1	2688	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2455	-0-	-213	-0-	55	1	2400	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	61	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2487	-0-	-183	-0-	57	1	2430	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	57	1	2350	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	55	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	57	1	2405	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	55	1	2317	3	N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	54	1	2236	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	53	1	2232	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	50	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	247	1	10689	3	N	18					70
							20	9									
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	219	1	9585	3	N	33					103
							36	9									
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	199	1	8330	3	N	11					114
							12	9									
04	10230	X	9727	-0-	-503	-0-	225	1	9449	3	N	48	142	1			20
							53	9									
05	10571	X	9575	-0-	-996	-0-	226	1	9349	3	N	-0-					20
06	10230	X	8993	-0-	-1237	-0-	213	1	8780	3	N	-0-					20
07	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	218	1	9222	3	N	107	102	1			25
							118	9									
08	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	211	1	8864	3	N	12					37
							13	9									
09	9720	X	8919	-0-	-801	-0-	207	1	8712	3	N	-0-					37
10	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	207	1	8821	3	N	76					113
							84	9									
11	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	203	1	8768	3	Y	30	127	1			16
							33	9									
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	225	1	9377	3	Y	26	2	1			40
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 112,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3988	3	N	3					147
							3	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	3	N	4					151
							4	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	95	1	3976	3	N	-0-	31	1			120
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	89	1	3771	3	N	-0-	105	1			15
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93	1	3851	3	N	-0-					15
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	89	1	3668	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	137	1	3856	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	126	1	3528	3	Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	3	Y	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	90	1	3823	3	Y	2					2
							2	9									
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-					2
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	91	1	3806	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10900	-0-	-1996	-0-	622	1	10278	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	9962	-0-	-2102	-0-	551	1	9411	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	536	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	726	1	11375	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11551	-0-	-105	-0-	708	1	10843	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11446	-0-	-224	-0-	642	1	10804	2	N	-0-					-0-
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	810	1	11687	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	671	1	11424	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11020	-0-	-1070	-0-	618	1	10402	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10545	-0-	-1948	-0-	616	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9743	-0-	-2347	-0-	513	1	9230	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	628	1	9642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,197 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4399	-0-	-96	-0-	99 14	1 9	4286	3	N	13					159
02	4205	X	3970	-0-	-235	-0-	89 6	1 9	3875	3	N	5					164
03	4495	X	3417	-0-	-1078	-0-	119	1	3298	3	N	-0-	159	1			5
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	4542	3	N	5					10
05	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	154 2	1 9	4229	3	N	2					12
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	95 2	1 9	3908	3	Y	2	14	1			-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	157	1	4411	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	89	1	3700	3	Y	-0-					-0-
09	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	14522	3	Y	3					3
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	290	1	12304	3	Y	-0-					3
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	240	1	10357	3	Y	-0-					3
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	239	1	9978	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3441	X	2784	-0-	-657	-0-	62	1	2669	3	N	48					115
							53	9									
02	3016	X	2416	-0-	-600	-0-	53	1	2326	3	N	34					149
							37	9									
03	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	61	1	2540	3	N	15					164
							17	9									
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	59	1	2470	3	N	1	59	1			106
							1	9									
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	62	1	2552	3	N	25					131
							28	9									
06	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	60	1	2466	3	N	8					139
							9	9									
07	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	59	1	2498	3	N	13					152
							14	9									
08	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	58	1	2405	3	Y	-0-	93	1			59
09	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	56	1	2377	3	Y	7	1	1			65
							8	9									
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2645	3	Y	25					90
							28	9									
11	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	56	1	2397	3	Y	1					91
							1	9									
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2598	3	Y	13					104
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 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	5363	X	4274	-0-	-1089	-0-	688	1	3586	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4279	-0-	-738	-0-	663	1	3616	3	Y	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	758	1	4470	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	749	1	4981	3	Y	-0-					-0-
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	751	1	4866	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	659	1	3703	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	2851	-0-	-3070	-0-	700	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	3393	-0-	-2528	-0-	715	1	2678	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	1795	-0-	-3935	-0-	657	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	1308	-0-	-4303	-0-	639	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2538	-0-	-1812	-0-	652	1	1886	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1831	-0-	-1548	-0-	629	1	1202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	81	1	3483	3	N	-0-					44
02	3364	X	3135	-0-	-229	-0-	71	1	3064	3	N	-0-					44
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	79	1	3312	3	N	-0-					44
04	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	76	1	3203	3	N	1					45
							1	9									
05	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	79	1	3275	3	N	-0-					45
06	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	74	1	3029	3	N	-0-					45
07	3379	X	1686	-0-	-1693	-0-	39	1	1647	3	N	-0-					45
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	82	1	3437	3	N	-0-					45
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	86	1	3631	3	N	-0-					45
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	81	1	3443	3	N	22					67
							24	9									
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	73	1	3121	3	N	4					71
							4	9									
12	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	66	1	2753	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 38,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	212	1	9182	3	N	-0-					141
02	8468	X	8278	-0-	-190	-0-	186	1	8092	3	N	-0-	68	1			73
03	9052	X	8752	-0-	-300	-0-	302	1	8450	3	N	-0-					73
04	8760	X	8405	-0-	-355	-0-	288	1	8117	3	N	-0-					73
05	9052	X	8510	-0-	-542	-0-	299	1	8211	3	Y	-0-	71	1			2
06	8760	X	8113	-0-	-647	-0-	192	1	7921	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	8866	X	8485	-0-	-381	-0-	291	1	8194	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8242	-0-	-500	-0-	285	1	7957	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7760	-0-	-640	-0-	180	1	7580	3	Y	-0-					-0-
10	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	186	1	7939	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	8045	-0-	-175	-0-	182	1	7863	3	Y	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	192	1	8036	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	235	1	5068	3	Y	-0-	54	1			10
02	5133	X	4944	-0-	-189	-0-	216	1	4682	3	Y	42	10	1			42
							46	9									
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	17					59
04	5310	X	5039	-0-	-271	-0-	227	1	4801	3	Y	10					69
							11	9									
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	236	1	4842	3	Y	18					87
							20	9									
06	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	163	1	4478	3	Y	3					90
							3	9									
07	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	165	1	4654	3	Y	10	100	1			-0-
							11	9									
08	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	166	1	4624	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
09	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	155	1	4346	3	Y	15					35
							17	9									
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	165	1	4633	3	Y	17					52
							19	9									
11	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	152	1	4384	3	Y	25					77
							28	9									
12	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	161	1	4504	3	Y	-0-	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 53,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 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	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1017	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	1013	1	7418	2	N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	1063	1	6760	2	N	-0-					-0-
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	978	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1052	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	977	1	5568	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6398	-0-	-329	-0-	1020	1	5378	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	980	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6381	-0-	-129	-0-	984	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	999	1	5899	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	931	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1010	1	5596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	990	-0-	-343	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	962	-0-	-285	-0-	25	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	24	1	957	2	N	-0-					-0-
04	960	N	644	-0-	-316	-0-	17	1	627	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	462	-0-	-561	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	18	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	41	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	38	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	27	1	1019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	54	1	2332	3	Y	-0-					-0-
02	4031	X	1621	-0-	-2410	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-					-0-
03	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	464	1	19365	3	Y	-0-					-0-
04	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	376	1	15781	3	Y	-0-					-0-
05	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	397	1	16378	3	Y	-0-					-0-
06	17040	X	13508	-0-	-3532	-0-	320	1	13188	3	Y	-0-					-0-
07	17608	X	13171	-0-	-4437	-0-	304	1	12867	3	Y	-0-					-0-
08	17608	X	12226	-0-	-5382	-0-	284	1	11942	3	Y	-0-					-0-
09	16230	X	11273	-0-	-4957	-0-	262	1	11011	3	Y	-0-					-0-
10	16771	X	11073	-0-	-5698	-0-	255	1	10818	3	Y	-0-					-0-
11	13500	X	11272	-0-	-2228	-0-	255	1	11017	3	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10898	-0-	-14	-0-	255	1	10643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	65	1	2833	3	Y	-0-					12
02	2813	N	2666	-0-	-147	-0-	59	1	2607	3	Y	-0-					12
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	70	1	2907	3	Y	-0-					12
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	66	1	2801	3	Y	-0-					12
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	68	1	2845	3	Y	-0-					12
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	66	1	2727	3	Y	-0-					12
07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	66	1	2787	3	Y	-0-					12
08	2883	N	2795	-0-	-88	-0-	65	1	2730	3	Y	-0-					12
09	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	63	1	2640	3	Y	-0-					12
10	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	65	1	2733	3	Y	-0-					12
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1	2639	3	Y	5					17
							6	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	66	1	2734	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	92	1	3979	3	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3649	-0-	-150	-0-	82	1	3567	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	90	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	89	1	3731	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	90	1	3707	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	88	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	89	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	89	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	86	1	3605	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	87	1	3680	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	80	1	3489	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	84	1	3520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 1 H RRCID -> 208832 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6475 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

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
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	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	298	1	8855	2	N	-0-			-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	233	1	7087	2	N	-0-			-0-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	274	1	6773	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	256	1	5834	2	N	-0-			-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	190	1	4915	2	N	-0-			-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	174	1	4810	2	N	-0-			-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	225	1	5289	2	N	-0-			-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	234	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	218	1	5216	2	N	-0-			-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	212	1	5016	2	N	-0-			-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	206	1	5125	2	N	-0-			-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	187	1	5039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,224 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	2573	X	1704	-0-	-869	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-			-0-
02	2407	X	1764	-0-	-643	-0-	40	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	46	1	1928	3	Y	-0-			-0-
04	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	46	1	1915	3	Y	-0-			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	59	1	2427	3	Y	-0-			-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	69	1	2824	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3162	-0-	62	62	73	1	3089	3	Y	-0-			-0-
08	2865	N	2803	-0-	-62	-0-	65	1	2738	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	31	70	1	2961	3	Y	-0-			-0-
10	3322	X	3291	-0-	-31	-0-	76	1	3215	3	Y	-0-			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-			-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	39	1	1690	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	39	1	1660	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	32	1	1351	3	Y	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1568	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	36	1	1492	3	Y	-0-			-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	33	1	1379	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3827	-0-	727	727	88	1	3739	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4369	-0-	1369	2096	99	1	4270	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4451	-0-	1351	3447	104	1	4347	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6262	X	6137	-0-	-125	-0-	156	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	156	1	5940	2	N	-0-					-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	161	1	6296	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	156	1	5763	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	151	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5702	-0-	-358	-0-	144	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5746	-0-	-516	-0-	140	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	140	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5267	-0-	-643	-0-	128	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	134	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	143	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	137	1	5070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,992 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	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	62	1	2660	3	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	76	1	3325	3	N	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	94	1	3934	3	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	90	1	3767	3	N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	93	1	3806	3	N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	90	1	3716	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	84	1	3561	3	N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	78	1	3305	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	74	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	71	1	3085	3	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	73	1	3046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	86	1	3749	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	77	1	3359	3	Y	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	3	Y	-0-					-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	181	1	7630	3	Y	18					18
							20	9									
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	146	1	5999	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	135	1	5537	3	Y	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	130	1	5495	3	Y	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	116	1	4853	3	Y	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	118	1	4978	3	Y	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	114	1	4832	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	112	1	4834	3	Y	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	116	1	4850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	915	1	2880	3	N	43					197
							47	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	911	1	3031	3	N	59	162	1			94
							65	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	228	1	2840	3	N	33					127
							36	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	373	1	3481	3	N	48					175
							53	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	441	1	3831	3	N	-0-	111	1			64
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	89	1	3695	3	N	-0-					64
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	3	N	6					70
							7	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	82	1	3440	3	N	4					74
							4	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	72	1	3034	3	N	5					79
							6	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	84	1	3579	3	N	113					192
							124	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	56	177	1			71
							62	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	72	1	3001	3	N	44					115
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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	11470	X	9032	-0-	-2438	-0-	230	1	8802	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	8424	-0-	-2306	-0-	216	1	8208	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	8938	-0-	-2191	-0-	222	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8592	-0-	-828	-0-	226	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8736	-0-	-440	-0-	219	1	8517	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8313	-0-	-417	-0-	209	1	8104	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8861	-0-	-129	-0-	216	1	8645	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	211	1	8331	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	195	1	7818	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7934	-0-	-932	-0-	202	1	7732	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7637	-0-	-943	-0-	197	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	210	1	7785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	123	1	5310	3	Y	-0-					17
02	5974	X	5120	-0-	-854	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-					17
03	6386	X	5401	-0-	-985	-0-	126	1	5275	3	Y	-0-					17
04	6180	X	5300	-0-	-880	-0-	124	1	5176	3	Y	-0-					17
05	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	129	1	5332	3	Y	-0-					17
06	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	111	1	4536	3	Y	-0-					17
07	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	111	1	4685	3	Y	-0-					17
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	134	1	5605	3	Y	-0-					17
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	124	1	5239	3	Y	-0-					17
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	Y	-0-					17
11	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	121	1	5200	3	Y	-0-					17
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	122	1	5105	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 63,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	63	1	2706	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2492	-0-	-553	-0-	55	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	60	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	55	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	67	1	2761	3	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	83	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	76	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	70	1	2976	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	76	1	3217	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	73	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	77	1	3185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,963 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	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	379	1	14484	2	N	-0-					-0-
02	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	340	1	12909	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13673	-0-	-277	-0-	340	1	13333	2	N	-0-					-0-
04	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	372	1	13751	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13743	-0-	-207	-0-	345	1	13398	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	13433	-0-	-67	-0-	338	1	13095	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13933	-0-	-17	-0-	510	1	13423	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13947	-0-	-3	-0-	344	1	13603	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13344	-0-	-156	-0-	324	1	13020	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13547	-0-	-372	-0-	345	1	13202	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	13018	-0-	-482	-0-	336	1	12682	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13176	-0-	-619	-0-	346	1	12830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,049 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	7099	X	6659	-0-	-440	-0-	150	1	6509	3	N	-0-					188
02	6641	X	5959	-0-	-682	-0-	199	1	5760	3	N	-0-	170	1			18
03	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	217	1	6036	3	N	-0-					18
04	6810	X	6091	-0-	-719	-0-	209	1	5882	3	N	-0-					18
05	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	220	1	6033	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	211	1	5775	3	Y	-0-					-0-
07	6386	X	6298	-0-	-88	-0-	216	1	6081	3	Y	1					1
							1	9									
08	6293	X	1016	-0-	-5277	-0-	35	1	981	3	Y	-0-					1
09	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	138	1	5836	3	Y	-0-					1
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	161	1	6835	3	Y	-0-					1
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	152	1	6542	3	Y	-0-					1
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	153	1	6381	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	3	N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	3	N	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	912	3	N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-			-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	974	3	N	-0-			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	23	1	953	3	N	-0-			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	952	3	N	-0-			-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	22	1	921	3	N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	3	N	-0-			-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

01	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	1452	1	23982	2	N	-0-			-0-
02	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	1176	1	20081	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	20657	-0-	-423	-0-	917	1	19740	2	N	-0-			-0-
04	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	1257	1	19712	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1314	1	20107	2	N	-0-			-0-
06	20400	X	19273	-0-	-1127	-0-	1082	1	18191	2	N	-0-			-0-
07	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	1540	1	22214	2	N	-0-			-0-
08	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	1180	1	20074	2	N	-0-			-0-
09	20400	X	19744	-0-	-656	-0-	1107	1	18637	2	N	-0-			-0-
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	1304	1	21024	2	N	-0-			-0-
11	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	1095	1	19684	2	N	-0-			-0-
12	20305	X	18617	-0-	-1688	-0-	1139	1	17478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,487 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, 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	4464	X	2524	-0-	-1940	-0-	353	1	2171	3	N	-0-					15
02	4176	X	3277	-0-	-899	-0-	192	1	2976	3	N	99	99	1			15
							109	9									
03	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	79	1	3284	3	N	20					35
							22	9									
04	4320	X	3106	-0-	-1214	-0-	457	1	2576	3	N	66	90	1			11
							73	9									
05	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	411	1	3350	3	N	18					29
							20	9									
06	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	72	1	2965	3	N	15					44
							17	9									
07	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	71	1	3007	3	N	70					114
							77	9									
08	3875	X	2658	-0-	-1217	-0-	62	1	2578	3	N	16	117	1			13
							18	9									
09	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	74	1	3128	3	N	69					82
							76	9									
10	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	83	1	3523	3	N	27	71	1			38
							30	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3244	3	N	-0-					38
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	76	1	3182	3	N	121	137	1			22
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 38,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	13795	X	12170	-0-	-1625	-0-	396	1	11774	2	N	-0-					-0-
02	12296	X	9138	-0-	-3158	-0-	291	1	8847	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	9616	-0-	-3125	-0-	373	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	8969	-0-	-2821	-0-	377	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	8461	-0-	-3722	-0-	316	1	8145	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	7998	-0-	-3792	-0-	280	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8114	-0-	-1651	-0-	331	1	7783	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8210	-0-	-1400	-0-	331	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7784	-0-	-1186	-0-	312	1	7472	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7790	-0-	-673	-0-	316	1	7474	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7241	-0-	-769	-0-	279	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7451	-0-	-764	-0-	267	1	7184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-899	-0-	21	1	909	3	Y	-0-					32
02	1537	N	1046	-0-	-491	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					32
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	23	1	933	3	Y	-0-					32
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					32
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	23	1	944	3	Y	5					37
							6	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	3	Y	7					44
							8	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	1					45
							1	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					45
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	21	1	887	3	Y	-0-					45
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	17	1	719	3	Y	-0-					45
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					45
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 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	7037	X	6423	-0-	-614	-0-	144	1	6254	3	N	23					152
							25	9									
02	6583	X	5165	-0-	-1418	-0-	116	1	5043	3	N	5	157	1			-0-
							6	9									
03	6634	X	1104	-0-	-5530	-0-	26	1	1078	3	Y	-0-	104	1			14
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	13	1			1
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	6210	X	3550	-0-	-2660	-0-	84	1	3465	3	Y	1					1
							1	9									
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	134	1	5685	3	Y	-0-					1
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	53	1	2190	3	Y	-0-					1
09	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	54	1	2242	3	Y	-0-					1
10	5828	X	1977	-0-	-3851	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					1
11	5640	X	2952	-0-	-2688	-0-	215	1	2737	3	Y	-0-					1
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	502	1	4527	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8447	-0-	-667	-0-	164	1	8283	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	8105	-0-	-305	-0-	162	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8439	-0-	-427	-0-	160	1	8279	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8456	-0-	-94	-0-	163	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	173	1	8266	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	163	1	7672	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8034	-0-	-708	-0-	167	1	7867	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	164	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7859	-0-	-601	-0-	162	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7954	-0-	-447	-0-	167	1	7787	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7676	-0-	-154	-0-	128	1	7548	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7800	-0-	-322	-0-	142	1	7658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	843	1	1628	2	N	-0-			-0-
02	1769	X	51	-0-	-1718	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	1830	X	71	-0-	-1759	-0-	71	1			N	-0-			-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 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	14446	X	12240	-0-	-2206	-0-	276	1	11964	3	N	-0-			2
02	13514	X	11489	-0-	-2025	-0-	258	1	11231	3	N	-0-			2
03	12896	X	12029	-0-	-867	-0-	282	1	11747	3	N	-0-			2
04	11880	X	11517	-0-	-363	-0-	269	1	11248	3	N	-0-			2
05	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	273	1	11253	3	N	-0-			2
06	11880	X	11300	-0-	-580	-0-	268	1	11032	3	N	-0-			2
07	12276	X	11708	-0-	-568	-0-	270	1	11438	3	N	-0-			2
08	12028	X	11639	-0-	-389	-0-	271	1	11368	3	N	-0-			2
09	11520	X	11111	-0-	-409	-0-	258	1	10853	3	N	-0-			2
10	11718	X	11084	-0-	-634	-0-	255	1	10829	3	N	-0-			2
11	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	240	1	10290	3	N	-0-			2
12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	262	1	10897	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 137,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1641	-0-	-188	-0-	94	1	1547	2	N	-0-			-0-
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	147	1	2517	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3782	-0-	682	682	168	1	3614	2	N	-0-			-0-
04	2496	N	1814	-0-	-682	-0-	109	1	1705	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	1773	-0-	-1017	-0-	109	1	1664	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1766	-0-	-934	-0-	99	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	125	1	1797	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	106	1	1808	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	1766	-0-	-34	-0-	99	1	1667	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	106	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	94	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	107	1	1641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 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	21917	X	17407	-0-	-4510	-0-	994	1	16413	2	N	-0-			-0-
02	19546	X	15754	-0-	-3792	-0-	871	1	14883	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	16841	-0-	-3929	-0-	748	1	16093	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	16170	-0-	-3930	-0-	970	1	15200	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	15933	-0-	-4837	-0-	977	1	14956	2	N	-0-			-0-
06	16860	X	14871	-0-	-1989	-0-	835	1	14036	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	12143	-0-	-4690	-0-	787	1	11356	2	N	-0-			-0-
08	16833	X	15909	-0-	-924	-0-	883	1	15026	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14223	-0-	-1947	-0-	798	1	13425	2	N	-0-			-0-
10	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1268	1	20441	2	N	-0-			-0-
11	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	1096	1	19707	2	N	-0-			-0-
12	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	1398	1	21456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4855	-0-	-1314	-0-	109	1	4746	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4672	-0-	-722	-0-	104	1	4568	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4827	-0-	-629	-0-	113	1	4714	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	107	1	4496	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4546	-0-	-569	-0-	107	1	4439	3	N	-0-			-0-
06	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	102	1	4160	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4487	-0-	-504	-0-	103	1	4384	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	103	1	4318	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4203	-0-	-387	-0-	97	1	4106	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	97	1	4123	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	89	1	3843	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	95	1	3933	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9724	-0-	-4505	-0-	220	1	9504	3	N	-0-			-0-
02	13311	X	8462	-0-	-4849	-0-	189	1	8273	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	8706	-0-	-3570	-0-	203	1	8503	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	8010	-0-	-2610	-0-	186	1	7824	3	N	-0-			-0-
05	9858	X	7997	-0-	-1861	-0-	189	1	7808	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	7444	-0-	-1976	-0-	177	1	7267	3	N	-0-			-0-
07	9052	X	7574	-0-	-1478	-0-	175	1	7399	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	7445	-0-	-1266	-0-	173	1	7272	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7030	-0-	-980	-0-	164	1	6866	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	6755	-0-	-1243	-0-	155	1	6600	3	N	-0-			-0-
11	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	147	1	6341	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	5383	-0-	-2057	-0-	126	1	5257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	125	1	5420	3	Y	-0-					124
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	113	1	4962	3	Y	100					224
							110	9									
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	123	1	5156	3	Y	2					226
							2	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	149	1	6256	3	Y	18	186	1			58
							20	9									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	166	1	6865	3	Y	1					59
							1	9									
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	145	1	5962	3	Y	-0-					59
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	149	1	6294	3	Y	-0-					59
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	144	1	6038	3	Y	12					71
							13	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5772	3	Y	4					75
							4	9									
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	133	1	5679	3	Y	-0-					75
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	126	1	5462	3	Y	13					88
							14	9									
12	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	133	1	5570	3	Y	29					117
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 71,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	5022	X	4007	-0-	-1015	-0-	90	1	3917	3	N	-0-					134
02	4698	X	4612	-0-	-86	-0-	103	1	4498	3	N	10					144
							11	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	108	1	4511	3	N	-0-					144
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	103	1	4319	3	N	-0-					144
05	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	106	1	4386	3	N	-0-					144
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	99	1	4107	3	N	-0-					144
07	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	101	1	4241	3	N	74	186	1			32
							81	9									
08	4619	X	3752	-0-	-867	-0-	87	1	3665	3	N	-0-					32
09	4410	X	4010	-0-	-400	-0-	93	1	3908	3	N	8					40
							9	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4888	3	N	16					56
							18	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	134	1	5788	3	N	1					57
							1	9									
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	114	1	4755	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 54,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	8711	X	5055	-0-	-3656	-0-	114	1	4941	3	N	-0-					15
02	7685	X	4835	-0-	-2850	-0-	108	1	4727	3	N	-0-					15
03	7471	X	5142	-0-	-2329	-0-	178	1	4964	3	N	-0-					15
04	5790	X	5440	-0-	-350	-0-	187	1	5253	3	N	-0-					15
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	133	1	5466	3	N	-0-					15
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	123	1	5079	3	N	-0-					15
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	131	1	5549	3	N	-0-					15
08	5611	X	5602	-0-	-9	-0-	130	1	5472	3	N	-0-					15
09	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	123	1	5177	3	N	-0-					15
10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	122	1	5176	3	N	-0-					15
11	5490	X	4990	-0-	-500	-0-	113	1	4877	3	N	-0-					15
12	5487	X	4731	-0-	-756	-0-	111	1	4620	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 62,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	94	1	4097	3	N	94					115
							103	9									
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	85	1	3701	3	N	4					119
							4	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	92	1	3852	3	N	3					122
							3	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	137	1	3862	3	N	-0-					122
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	90	1	3746	3	N	4					126
							4	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	N	1					127
							1	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	N	-0-					127
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	85	1	3563	3	N	7					134
							8	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	81	1	3407	3	N	-0-					134
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	76	1	3269	3	N	-0-					134
11	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	72	1	3103	3	N	-0-					134
12	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	70	1	2928	3	N	2					136
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	166	1	4796	3	N	41	195	1			4
							45	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	102	1	4446	3	N	9					13
							10	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	172	1	4805	3	N	5					18
							6	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	161	1	4548	3	N	-0-					18
05	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	103	1	4250	3	N	-0-					18
06	4500	X	1331	-0-	-3169	-0-	32	1	1299	3	N	-0-					18
07	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	76	1	3227	3	N	22					40
							24	9									
08	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	72	1	3051	3	N	22					62
							24	9									
09	4500	X	2942	-0-	-1558	-0-	68	1	2838	3	N	33	88	1			7
							36	9									
10	4340	X	2805	-0-	-1535	-0-	65	1	2729	3	N	10					17
							11	9									
11	3210	X	2581	-0-	-629	-0-	59	1	2515	3	N	6					23
							7	9									
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	63	1	2629	3	N	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	152	1	4418	3	N	25					83
							28	9									
02	4959	X	4699	-0-	-260	-0-	104	1	4562	3	N	30					113
							33	9									
03	5301	X	4042	-0-	-1259	-0-	140	1	3902	3	N	-0-					113
04	5130	X	3462	-0-	-1668	-0-	119	1	3343	3	N	-0-					113
05	5022	X	3400	-0-	-1622	-0-	119	1	3262	3	N	17	130	1			-0-
							19	9									
06	4860	X	3668	-0-	-1192	-0-	86	1	3559	3	N	21					21
							23	9									
07	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	104	1	4423	3	N	7					28
							8	9									
08	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	91	1	3830	3	N	-0-					28
09	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	81	1	3393	3	N	18					46
							20	9									
10	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-	75	1	3166	3	N	28					74
							31	9									
11	4380	X	2888	-0-	-1492	-0-	65	1	2792	3	N	28	80	1			22
							31	9									
12	4061	X	2825	-0-	-1236	-0-	66	1	2759	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 44,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	81	1	3507	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	4453	-0-	-709	-0-	100	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	104	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4193	-0-	-727	-0-	98	1	4095	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	100	1	4136	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	3918	-0-	-702	-0-	93	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4230	-0-	-544	-0-	98	1	4132	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	99	1	4169	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	94	1	3952	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	97	1	4096	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	88	1	3808	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	92	1	3829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	15107	-0-	-5632	-0-	341	1	14766	3	N	-0-					-0-
02	18995	X	13551	-0-	-5444	-0-	304	1	13247	3	N	-0-					-0-
03	19685	X	14809	-0-	-4876	-0-	346	1	14463	3	N	-0-					-0-
04	16620	X	14462	-0-	-2158	-0-	337	1	14125	3	N	-0-					-0-
05	15841	X	14412	-0-	-1429	-0-	340	1	14072	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	13458	-0-	-1152	-0-	319	1	13139	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	8878	-0-	-6064	-0-	205	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	513	1	21551	3	N	-0-					-0-
09	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	665	1	27961	3	N	-0-					-0-
10	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	560	1	23776	3	N	-0-					-0-
11	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	490	1	21128	3	N	-0-					-0-
12	29574	X	20999	-0-	-8575	-0-	491	1	20508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	82	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	3229	-0-	-222	-0-	72	1	3157	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	81	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	78	1	3236	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3106	-0-	-645	-0-	73	1	3033	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3064	-0-	-446	-0-	73	1	2991	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	76	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3103	-0-	-369	-0-	72	1	3031	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	64	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	73	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	750	-0-	-2460	-0-	17	1	733	3	N	-0-					-0-
12	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	455	1	19007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6209	-0-	-1262	-0-	208	1	6000	3	N	1					5
							1	9									
02	6612	X	5624	-0-	-988	-0-	126	1	5494	3	N	4					9
							4	9									
03	6603	X	5794	-0-	-809	-0-	200	1	5592	3	N	2					11
							2	9									
04	6180	X	2847	-0-	-3333	-0-	97	1	2750	3	N	-0-					11
05	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	110	1	4547	3	N	-0-					11
06	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	134	1	5508	3	N	-0-					11
07	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	133	1	5614	3	N	-0-					11
08	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	130	1	5449	3	N	-0-					11
09	5640	X	5210	-0-	-430	-0-	121	1	5089	3	N	-0-					11
10	5828	X	5213	-0-	-615	-0-	120	1	5093	3	N	-0-					11
11	5640	X	5019	-0-	-621	-0-	114	1	4905	3	N	-0-					11
12	5456	X	4895	-0-	-561	-0-	114	1	4781	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 62,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	145	1	6279	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	113	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	160	1	6674	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	145	1	6072	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6335	-0-	-237	-0-	150	1	6185	3	Y	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	148	1	6080	3	Y	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	148	1	6232	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5957	-0-	-88	-0-	139	1	5818	3	Y	-0-					-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	139	1	5880	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	134	1	5690	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	128	1	5512	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8556	X	6248	-0-	-2308	-0-	209	1	6031	3	N	7					28
							8	9									
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	313	1	9069	3	N	20					48
							22	9									
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	328	1	9151	3	N	7					55
							8	9									
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	295	1	8298	3	N	-0-					55
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	9					64
							10	9									
06	8280	X	7982	-0-	-298	-0-	281	1	7701	3	Y	-0-	60	1			4
07	8556	X	8385	-0-	-171	-0-	287	1	8098	3	Y	-0-	1	1			3
08	8556	X	8420	-0-	-136	-0-	291	1	8129	3	Y	-0-					3
09	8280	X	7918	-0-	-362	-0-	273	1	7645	3	Y	-0-					3
10	8556	X	7976	-0-	-580	-0-	272	1	7704	3	Y	-0-					3
11	8160	X	7660	-0-	-500	-0-	257	1	7403	3	Y	-0-					3
12	8432	X	7930	-0-	-502	-0-	275	1	7655	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 98,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	206	1	5980	3	N	119	122	1			54
							131	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	191	1	5529	3	N	93					147
							102	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	211	1	5886	3	N	76	166	1			57
							84	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	200	1	5625	3	N	87					144
							96	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	211	1	5800	3	N	80	58	1			166
							88	9									
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	204	1	5592	3	N	63	180	1			49
							69	9									
07	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	199	1	5616	3	N	43					92
							47	9									
08	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	130	1	5478	3	N	85					177
							94	9									
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	134	1	5683	3	N	61	96	1			142
							67	9									
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	136	1	5775	3	N	74	90	1			126
							81	9									
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	192	1	5528	3	N	100	124	1			102
							110	9									
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	201	1	5603	3	N	87					189
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 71,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	757	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	700	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	650	1	6882	2	N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	408	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	689	1	4263	2	N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	721	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	897	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	771	1	4362	2	N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	726	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	648	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	524	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	422	1	2977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	7757	-0-	-489	-0-	175	1	7582	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	7244	-0-	-470	-0-	162	1	7082	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7494	-0-	-752	-0-	175	1	7319	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7196	-0-	-634	-0-	167	1	7029	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7257	-0-	-648	-0-	171	1	7086	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	163	1	6699	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7035	-0-	-467	-0-	162	1	6873	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6881	-0-	-621	-0-	160	1	6721	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6700	-0-	-500	-0-	156	1	6544	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	156	1	6641	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6533	-0-	-337	-0-	148	1	6385	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	156	1	6502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10806	-0-	-633	-0-	242	1	10503	3	Y	55	186	1			30
							61	9									
02	10498	X	10358	-0-	-140	-0-	231	1	10062	3	Y	59					89
							65	9									
03	10943	X	10923	-0-	-20	-0-	254	1	10647	3	Y	20					109
							22	9									
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	250	1	10514	3	Y	51					160
							56	9									
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	262	1	10817	3	Y	34	176	1			18
							37	9									
06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	258	1	10618	3	Y	9					27
							10	9									
07	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	259	1	10966	3	Y	12					39
							13	9									
08	11191	X	11044	-0-	-147	-0-	256	1	10735	3	Y	48					87
							53	9									
09	10860	X	10094	-0-	-766	-0-	234	1	9851	3	Y	8					95
							9	9									
10	11222	X	10658	-0-	-564	-0-	245	1	10413	3	Y	-0-					95
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	231	1	9945	3	Y	1					96
							1	9									
12	10633	X	10584	-0-	-49	-0-	246	1	10309	3	Y	26					122
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 128,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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

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	5766	X	3870	-0-	-1896	-0-	753	1	3040	3	N	70					131
							77	9									
02	5394	X	3579	-0-	-1815	-0-	701	1	2757	3	N	110	141	1			100
							121	9									
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	802	1	5018	3	N	103	125	1			78
							113	9									
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	768	1	4552	3	N	99	108	1			69
							109	9									
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	794	1	4626	3	N	80	140	1			9
							88	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	782	1	5034	3	N	103					112
							113	9									
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	806	1	5244	3	N	104	203	1			13
							114	9									
08	5921	X	2342	-0-	-3579	-0-	721	1	1621	3	N	-0-					13
09	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	778	1	4934	3	N	81					94
							89	9									
10	6076	X	3858	-0-	-2218	-0-	752	1	2983	3	N	112	181	1			25
							123	9									
11	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	752	1	4352	3	N	-0-					25
12	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	697	1	3828	3	N	177	202	1			-0-
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 58,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

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	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1357	-0-	-64	-0-	31	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	33	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	31	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1505	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	33	1	1393	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	34	1	1382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	143	1	6192	3	N	77					224
							85	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	134	1	5844	3	N	63	190	1			97
							69	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	150	1	6274	3	N	63					160
							69	9									
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	N	52	182	1			30
							57	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	147	1	6097	3	N	41					71
							45	9									
06	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	143	1	5885	3	N	37					108
							41	9									
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	143	1	6045	3	N	25					133
							28	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	154	1	6494	3	N	2					135
							2	9									
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	143	1	6061	3	N	45					180
							50	9									
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	142	1	6070	3	N	27					207
							30	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	143	1	6165	3	N	59	188	1			78
							65	9									
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	145	1	6097	3	N	56					134
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 75,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

01	T. A.		19316	-0-	19316	41286	492	1	18824	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		16369	-0-	16369	57655	420	1	15949	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		16733	-0-	16733	74388	416	1	16317	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		17027	-0-	17027	91415	449	1	16578	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		14098	-0-	14098	105513	177	1	13921	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		12828	-0-	12828	118341	323	1	12505	2	N	-0-					-0-
07	131867	X	13526	-0-	-118341	-0-	330	1	13196	2	N	-0-					-0-
08	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	327	1	12939	2	N	-0-					-0-
09	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	365	1	14652	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	12578	-0-	-845	-0-	320	1	12258	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12002	-0-	-988	-0-	310	1	11692	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	11940	-0-	-1855	-0-	313	1	11627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

01	T. A.		7559	-0-	7559	15063	171	1	7388	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		6946	-0-	6946	22009	156	1	6790	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		7054	-0-	7054	29063	246	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		6242	-0-	6242	35305	273	1	5969	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35305					N	-0-					-0-
06	T. A.		41	-0-	41	35346	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	35908	X	562	-0-	-35346	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1708	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3589	-0-	-2651	-0-	146	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	176	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	187	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	200	1	4633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	96	1	4195	3	N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	152	1	6631	3	N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	148	1	6174	3	N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	135	1	5659	3	N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	140	1	5784	3	N	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	123	1	5062	3	N	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	115	1	4866	3	N	-0-					-0-
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	117	1	4931	3	N	-0-					-0-
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	124	1	5220	3	N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	100	1	4222	3	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	89	1	3837	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3416	-0-	-1017	-0-	80	1	3336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1681	-0-	-303	-0-	37	1	1643	3	N	1					18
							1	9									
02	1595	N	1380	-0-	-215	-0-	31	1	1349	3	Y	-0-	17	1			1
03	2046	N	1591	-0-	-455	-0-	37	1	1554	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	41	1	1695	3	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	33	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1461	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	27	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	24	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	31	1	1302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	331	1	14360	3	N	1					18
							1	9									
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	263	1	11449	3	N	14					32
							15	9									
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	229	1	9579	3	N	-0-					32
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	251	1	7067	3	N	-0-					32
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	215	1	8885	3	N	-0-					32
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	163	1	6685	3	N	-0-					32
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	176	1	7465	3	N	-0-					32
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	193	1	8075	3	N	1					33
							1	9									
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	139	1	5847	3	N	13					46
							14	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	3	N	15					61
							17	9									
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	131	1	5673	3	N	1					62
							1	9									
12	8277	X	6342	-0-	-1935	-0-	148	1	6192	3	N	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 100,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	3	N	53	194	1			40
							58	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3140	3	N	39					79
							43	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	80	1	3333	3	N	40					119
							44	9									
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	69	1	2875	3	Y	-0-	112	1			7
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	Y	49	7	1			49
							54	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	61	1	2495	3	Y	11					60
							12	9									
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	56	1	2380	3	Y	30					90
							33	9									
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	Y	36	100	1			26
							40	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2652	3	Y	30	1	1			55
							33	9									
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	82	1	3479	3	Y	40					95
							44	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	80	1	3446	3	Y	27	90	1			32
							30	9									
12	3100	N	3776	-0-	676	676	88	1	3657	3	Y	28					60
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

01	T. A.	7924	-0-	7924	13223	202	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	6630	-0-	6630	19853	170	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	8508	-0-	8508	28361	212	1	8296	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	9960	-0-	9960	38321	262	1	9698	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	9961	-0-	9961	48282	250	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	6708	-0-	6708	54990	169	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	61978	X	6988	-0-	-54990	-0-	171	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	229	1	9054	2	N	-0-					-0-
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	227	1	9097	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5096	-0-	-2251	-0-	65	1	5031	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	3312	-0-	-3798	-0-	85	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	2009	-0-	-7601	-0-	53	1	1956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	3983	-0-	-1566	-0-	1071	1	2912	3	N	-0-					38
02	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	1032	1	10220	3	N	-0-					38
03	5549	X	4601	-0-	-948	-0-	1062	1	3482	3	N	52	77	1			13
							57	9									
04	5370	X	4523	-0-	-847	-0-	1027	1	3496	3	N	-0-					13
05	5549	X	4327	-0-	-1222	-0-	1071	1	3256	3	N	-0-					13
06	5370	X	4098	-0-	-1272	-0-	1025	1	3073	3	N	-0-					13
07	5549	X	1988	-0-	-3561	-0-	546	1	1395	3	Y	43	56	1			-0-
							47	9									
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	4991	X	1781	-0-	-3210	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1306	3									
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	138	1	1720	2	Y	-0-					-0-
							5090	3									
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	263	1	3138	2	Y	-0-					-0-
							9265	3									
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	201	1	2394	2	Y	-0-					-0-
							7126	3									
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	152	1	2117	2	Y	-0-					-0-
							6284	3									
06	11370	X	7655	-0-	-3715	-0-	160	1	1890	2	Y	-0-					-0-
							5605	3									
07	11749	X	6560	-0-	-5189	-0-	173	1	6387	3	Y	-0-					-0-
08	11749	X	5713	-0-	-6036	-0-	153	1	5560	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	6828	-0-	-2892	-0-	142	1	1683	2	Y	-0-					-0-
							5003	3									
10	8556	X	7702	-0-	-854	-0-	158	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							5646	3									
11	7650	X	7172	-0-	-478	-0-	145	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							5259	3									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	-0-					-0-
							5282	3									

TOTAL GAS PROD: 88,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	59	1	2556	3	N	1					18
							1	9									
02	3219	X	2522	-0-	-697	-0-	57	1	2465	3	N	-0-					18
03	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	73	1	3046	3	N	-0-					18
04	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	70	1	2942	3	N	-0-					18
05	3286	X	2595	-0-	-691	-0-	62	1	2533	3	N	-0-					18
06	3030	X	2043	-0-	-987	-0-	48	1	1995	3	N	-0-					18
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	64	1	2692	3	N	-0-					18
08	3131	X	2345	-0-	-786	-0-	54	1	2291	3	N	-0-					18
09	3000	X	33	-0-	-2967	-0-	1	1	32	3	N	-0-					18
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	221	1	9378	3	N	-0-					18
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	180	1	7745	3	N	-0-					18
12	3100	N	9045	-0-	5945	5945	211	1	8834	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 47,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

01	1302	N	205	-0-	-1097	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
02	986	N	280	-0-	-706	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
11	510	N	113	-0-	-397	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	9641	X	7991	-0-	-1650	-0-	204	1	7787	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8826	-0-	-193	-0-	226	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8967	-0-	-612	-0-	223	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	241	1	8908	2	N	-0-					-0-
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	250	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8379	-0-	-741	-0-	211	1	8168	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9218	-0-	-237	-0-	225	1	8993	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9591	-0-	-50	-0-	237	1	9354	2	N	-0-					-0-
09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	236	1	9455	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9389	-0-	-252	-0-	239	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8449	-0-	-821	-0-	218	1	8231	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9033	-0-	-949	-0-	237	1	8796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	72	1	953	2	Y	16	3	1			16
							2822	3	18	9							
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	5	1	1			20
							2742	3	6	9							
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	Y	3					23
							2938	3	3	9							
04	3810	X	3636	-0-	-174	-0-	75	1	887	2	Y	34	54	1			3
							2637	3	37	9							
05	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	68	1	949	2	Y	7	3	1			7
							2817	3	8	9							
06	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	78	1	909	2	Y	2					9
							2694	3	2	9							
07	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	76	1	2829	3	Y	-0-					9
08	3813	X	2782	-0-	-1031	-0-	74	1	2705	3	Y	3					12
							3	9									
09	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	71	1	859	2	Y	5					17
							2550	3	6	9							
10	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	73	1	867	2	Y	7					24
							2579	3	8	9							
11	3690	X	3682	-0-	-8	-0-	73	1	902	2	Y	24					48
							2681	3	26	9							
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	4					52
							2493	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 42,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					-0-
							2349	3									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	684	2	Y	-0-					-0-
							2022	3									
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					-0-
							2658	3									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	Y	-0-					-0-
							2314	3									
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	53	1	742	2	Y	-0-					-0-
							2203	3									
06	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	59	1	683	2	Y	-0-					-0-
							2026	3									
07	3627	X	2074	-0-	-1553	-0-	54	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2019	-0-	-1608	-0-	53	1	1966	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2536	-0-	-614	-0-	53	1	625	2	Y	-0-					-0-
							1858	3									
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	56	1	661	2	Y	-0-					-0-
							1967	3									
11	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	106	1	4059	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	3775	-0-	-749	-0-	97	1	3678	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3977	-0-	-642	-0-	99	1	3878	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3806	-0-	-454	-0-	100	1	3706	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	97	1	3777	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	90	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	89	1	3548	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	89	1	3528	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	83	1	3334	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	89	1	3418	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	88	1	3327	2	N	-0-			-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	109	1	4029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,912 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	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1000	1	3460	2	N	-0-			-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1014	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	945	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1031	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1085	1	4730	2	N	-0-			-0-
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1024	1	4254	2	N	-0-			-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1022	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1070	1	3955	2	N	-0-			-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1037	1	4212	2	N	-0-			-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1036	1	4213	2	N	-0-			-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1050	1	4093	2	N	-0-			-0-
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1055	1	3961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,842 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	274	1	1317	3	N	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	226	1	1338	3	N	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	344	1	1588	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	306	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	237	1	2032	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	508	-0-	-1322	-0-	12	1	496	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		6812	-0-	6812	18121	389	1	6423	2	N	-0-					-0-
02	20854	X	2733	-0-	-18121	-0-	151	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	255	-0-	-6075	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	117	-0-	-6424	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	64	-0-	-6266	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	169	1	517	2	N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	942	1	3927	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	892	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6358	-0-	6358	6358	963	1	5395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,418 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	7068	X	5395	-0-	-1673	-0-	121	1	5252	3	Y	20	74	1			16
							22	9									
02	6612	X	4768	-0-	-1844	-0-	107	1	4661	3	Y	-0-					16
03	6758	X	5304	-0-	-1454	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					16
04	5760	X	5121	-0-	-639	-0-	119	1	5002	3	Y	-0-					16
05	5952	X	5296	-0-	-656	-0-	123	1	5078	3	Y	86	86	1			16
							95	9									
06	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	120	1	4930	3	Y	-0-					16
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	122	1	5184	3	Y	-0-					16
08	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	118	1	4972	3	Y	-0-					16
09	5130	X	4987	-0-	-143	-0-	115	1	4872	3	Y	-0-					16
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	113	1	4785	3	Y	-0-					16
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	106	1	4573	3	Y	-0-					16
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	131	1	5484	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 61,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	19933	X	18448	-0-	-1485	-0-	470	1	17978	2	N	-0-					-0-
02	18386	X	16763	-0-	-1623	-0-	430	1	16333	2	N	-0-					-0-
03	19282	X	17469	-0-	-1813	-0-	434	1	17035	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	16953	-0-	-1077	-0-	447	1	16506	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	17710	-0-	-797	-0-	445	1	17265	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	16975	-0-	-875	-0-	427	1	16548	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	17750	-0-	-168	-0-	433	1	17317	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	17361	-0-	-340	-0-	428	1	16933	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	16432	-0-	-698	-0-	399	1	16033	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	16192	-0-	-1571	-0-	413	1	15779	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	15500	-0-	-1690	-0-	400	1	15100	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	15786	-0-	-768	-0-	414	1	15372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8618	X	8198	-0-	-420	-0-	267	1	7931	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	7472	-0-	-503	-0-	238	1	7234	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	6766	-0-	-1759	-0-	263	1	6503	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-			-0-
05	8184	X	7927	-0-	-257	-0-	296	1	7631	2	N	-0-			-0-
06	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	395	1	10918	2	N	-0-			-0-
07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	429	1	10092	2	N	-0-			-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	366	1	8703	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7869	-0-	-471	-0-	316	1	7553	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	301	1	7122	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	6819	-0-	-1521	-0-	263	1	6556	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	6707	-0-	-1694	-0-	240	1	6467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,084 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		4941	-0-	4941	4941	116	1	4825	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		4881	-0-	4881	9822	113	1	4768	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		4243	-0-	4243	14065	100	1	4143	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		2921	-0-	2921	16986	70	1	2851	3	N	-0-			-0-
07	20290	X	3304	-0-	-16986	-0-	76	1	3228	3	N	-0-			-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	65	1	2732	3	N	-0-			-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	63	1	2653	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	69	1	2918	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	61	1	2640	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	2833	-0-	-484	-0-	66	1	2767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,324 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	4774	X	3004	-0-	-1770	-0-	58	1	2946	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	80	-0-	-4386	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
03	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	263	1	13583	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	1317	-0-	-3123	-0-	25	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	966	-0-	-3622	-0-	20	1	946	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	1125	-0-	-3495	-0-	23	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	759	-0-	-4015	-0-	16	1	743	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	788	-0-	-3986	-0-	16	1	772	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	202	-0-	-1118	-0-	4	1	198	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	269	-0-	-909	-0-	6	1	263	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	415	-0-	-725	-0-	7	1	408	2	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	139 167	1 9	6010	3	N	152	122	1	83
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	142 121	1 9	6197	3	N	110	140	1	53
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	136 92	1 9	5698	3	N	84	64	1	73
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	130 186	1 9	5497	3	N	169	187	1	55
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	126 47	1 9	5225	3	N	43	49	1	49
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	118 111	1 9	4871	3	N	101	129	1	21
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	153 122	1 9	6484	3	N	111	50	1	82
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	148 85	1 9	6236	3	N	77	66	1	93
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	129 77	1 9	5466	3	N	70	138	1	25
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	144 200	1 9	6125	3	N	182	195	1	12
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	139 166	1 9	6027	3	N	151	151	1	12
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	5172	3	N	7			19

TOTAL GAS PROD: 72,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

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	EOM BALANCE
01	3100	N	3941	-0-	841	4460	377	1	3564	2	N	-0-			-0-
02	5300	X	840	-0-	-4460	-0-	502	1	338	2	N	-0-			-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	564	1	3946	2	N	-0-			-0-
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	702	1	5204	2	N	-0-			-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	763	1	6974	2	N	-0-			-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	704	1	4894	2	N	-0-			-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	720	1	4715	2	N	-0-			-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	732	1	5350	2	N	-0-			-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	794	1	9189	2	N	-0-			-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	739	1	5562	2	N	-0-			-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	651	1	4446	2	N	-0-			-0-
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	695	1	6042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,167 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	EOM BALANCE
01	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	131	1	5658	3	N	-0-			-0-
02	5452	X	5391	-0-	-61	-0-	121	1	5270	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	133	1	5569	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5502	-0-	-138	-0-	129	1	5373	3	N	-0-			-0-
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	133	1	5471	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	5381	-0-	-229	-0-	128	1	5253	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	127	1	5405	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	126	1	5290	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	121	1	5101	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5434	-0-	-177	-0-	125	1	5309	3	N	-0-			-0-
11	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	117	1	5069	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	124	1	5158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	92	1	3989	3	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	84	1	3626	3	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3786	3	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	87	1	3642	3	N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	88	1	3605	3	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	86	1	3533	3	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	96	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	89	1	3754	3	N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	88	1	3707	3	N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	82	1	3503	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	77	1	3209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					115
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	72	1	3140	3	N	-0-					115
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	3	N	-0-					115
04	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	49	1	1377	3	N	-0-					115
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	3	N	1					116
							1	9									
06	1620	X	40	-0-	-1580	-0-	1	1	39	3	N	-0-					116
07	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	265	1	11224	3	N	2					118
							2	9									
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	199	1	8370	3	N	21					139
							23	9									
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	170	1	7161	3	N	1					140
							1	9									
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	156	1	6641	3	N	-0-					140
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	148	1	6409	3	N	1					141
							1	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	150	1	6270	3	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 58,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2189	-0-	-44	-0-	49	1	2140	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	53	1	2206	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	47	1	1964	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	49	1	2041	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1937	-0-	-253	-0-	46	1	1891	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	46	1	1953	3	N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	46	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	37	1	1596	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	75	1	3233	3	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	71	1	3092	3	N	-0-			-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	77	1	3223	3	N	-0-			-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	75	1	3133	3	N	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	79	1	3250	3	N	-0-			-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	78	1	3201	3	N	-0-			-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	80	1	3397	3	N	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	76	1	3190	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	72	1	3030	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	72	1	3059	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	65	1	2814	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	76	1	3136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	154	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	138	1	5257	2	N	-0-			-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	155	1	6094	2	N	-0-			-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	194	1	7169	2	N	-0-			-0-
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	174	1	6745	2	N	-0-			-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	162	1	6281	2	N	-0-			-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	176	1	7034	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6861	-0-	-83	-0-	169	1	6692	2	N	-0-			-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	174	1	7000	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	162	1	6204	2	N	-0-			-0-
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	178	1	6736	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	186	1	6922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,050 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	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	175	1	6707	2	N	-0-			-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	176	1	6680	2	N	-0-			-0-
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	187	1	7332	2	N	-0-			-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	185	1	6842	2	N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	177	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	168	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	171	1	6832	2	N	-0-			-0-
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	172	1	6802	2	N	-0-			-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	160	1	6421	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6162	-0-	-441	-0-	157	1	6005	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5865	-0-	-525	-0-	151	1	5714	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	159	1	5904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	51 86	1 9	2237	3	N	78	193	1			22
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	2053	3	N	8					30
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	2382	3	N	11					41
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	2209	3	N	8					49
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	57 162	1 9	2332	3	N	147	181	1			15
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	2386	3	N	49					64
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	69 52	1 9	2917	3	N	47					111
08	3100	N	3469	-0-	369	369	80 63	1 9	3326	3	N	57					168
09	3000	N	3991	-0-	991	1360	91 70	1 9	3830	3	N	64	188	1			44
10	3100	N	3644	-0-	544	1904	82 68	1 9	3494	3	N	62					106
11	4962	X	3058	-0-	-1904	-0-	68 52	1 9	2938	3	N	47					153
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	73 47	1 9	3087	3	N	43					196

TOTAL GAS PROD: 34,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

01	7564	X	6605	-0-	-959	-0-	36	1	6569	3	N	-0-					39
02	7076	X	5997	-0-	-1079	-0-	26	1	5971	3	N	-0-					39
03	7409	X	6666	-0-	-743	-0-	14	1	6652	3	N	-0-					39
04	6960	X	6628	-0-	-332	-0-	13	1	6615	3	N	-0-					39
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					39
06	6450	X	1676	-0-	-4774	-0-	242	1	1434	3	N	-0-					39
07	6851	X	3482	-0-	-3369	-0-	340	1	3142	3	N	-0-					39
08	6851	X	279	-0-	-6572	-0-	91 21	1 9	167	3	N	19	56	1			2
09	6630	X	5560	-0-	-1070	-0-	10	1	5550	3	N	-0-					2
10	5859	X	5285	-0-	-574	-0-	179	1	5106	3	N	-0-					2
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	722	1	4787	3	N	-0-					2
12	T. A.		5718	-0-	5718	5718	690	1	5028	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 59,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	445	1	7345	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6748	-0-	-966	-0-	373	1	6375	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7123	-0-	-1123	-0-	316	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	5755	-0-	-2225	-0-	345	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6630	-0-	-1151	-0-	407	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6389	-0-	-1141	-0-	359	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	2128	-0-	-5095	-0-	140	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5620	-0-	-1510	-0-	715	1	4905	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	3108	-0-	-3312	-0-	443	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	1245	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1235	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	1218	1	4866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5579	-0-	-311	-0-	186	1	5360	3	Y	30					137
							33	9									
02	5510	X	5211	-0-	-299	-0-	173	1	5025	3	Y	12	125	1			24
							13	9									
03	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	191	1	5350	3	Y	13					37
							14	9									
04	5460	X	5331	-0-	-129	-0-	183	1	5137	3	Y	10					47
							11	9									
05	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	191	1	5265	3	Y	21					68
							23	9									
06	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	184	1	5034	3	Y	-0-	55	1			13
07	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	184	1	5180	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
08	5549	X	5271	-0-	-278	-0-	183	1	5086	3	Y	2					25
							2	9									
09	5340	X	5092	-0-	-248	-0-	176	1	4916	3	Y	-0-					25
10	5487	X	5135	-0-	-352	-0-	118	1	5017	3	Y	-0-					25
11	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	169	1	4862	3	Y	10					35
							11	9									
12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	176	1	4909	3	Y	36					71
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 63,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

01	T. A.		7122	-0-	7122	14002	161	1	6961	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		6567	-0-	6567	20569	148	1	6419	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		6706	-0-	6706	27275	234	1	6472	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		5535	-0-	5535	32810	242	1	5293	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	32810					N	-0-					-0-
06	T. A.		521	-0-	521	33331	16	1	505	2	N	-0-					-0-
07	34095	X	764	-0-	-33331	-0-	20	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1129	-0-	-4421	-0-	46	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	116	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4196	-0-	4196	4196	173	1	4023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	161	1	6170	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	156	1	5920	2	N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	157	1	6163	2	N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	156	1	5775	2	N	-0-					-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	152	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	140	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	133	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	145	1	5749	2	N	-0-					-0-
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	139	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	145	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	142	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	149	1	5523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	213	1	6137	3	Y	-0-					65
02	6264	X	5886	-0-	-378	-0-	196	1	5690	3	Y	-0-					65
03	6696	X	6619	-0-	-77	-0-	230	1	6389	3	Y	-0-					65
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	239	1	6740	3	Y	-0-					65
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	234	1	6427	3	Y	11					76
							12	9									
06	6420	X	5948	-0-	-472	-0-	209	1	5739	3	Y	-0-	73	1			3
07	7037	X	6414	-0-	-623	-0-	220	1	6158	3	Y	33	1	1			35
							36	9									
08	7037	X	6190	-0-	-847	-0-	214	1	5974	3	Y	2					37
							2	9									
09	6810	X	5888	-0-	-922	-0-	204	1	5683	3	Y	1					38
							1	9									
10	6665	X	1700	-0-	-4965	-0-	39	1	1653	3	Y	7					45
							8	9									
11	6210	X	334	-0-	-5876	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					45
12	6417	X	6292	-0-	-125	-0-	218	1	6072	3	Y	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	121	1	5256	3	N	34					114
							37	9									
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	113	1	4937	3	N	117	200	1			31
							129	9									
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	121	1	5063	3	N	-0-					31
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	115	1	4841	3	N	2					33
							2	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	119	1	4912	3	N	22					55
							24	9									
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	117	1	4816	3	N	26					81
							29	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	117	1	4964	3	N	9					90
							10	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	118	1	4966	3	N	7					97
							8	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	111	1	4683	3	N	20					117
							22	9									
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4736	3	N	7					124
							8	9									
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	105	1	4546	3	N	74	188	1			10
							81	9									
12	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	114	1	4795	3	N	20					30
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 60,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1681	-0-	-1450	-0-	37	1	1644	3	N	-0-					8
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	198	1	8636	3	N	-0-					8
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	342	1	14306	3	N	-0-					8
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	270	1	11342	3	N	-0-					8
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	236	1	9760	3	N	-0-					8
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	234	1	9634	3	N	-0-					8
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	214	1	9080	3	N	-0-					8
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	203	1	8551	3	N	-0-					8
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	187	1	7848	3	N	-0-					8
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	185	1	7842	3	N	-0-					8
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	170	1	7314	3	N	-0-					8
12	8556	X	7409	-0-	-1147	-0-	173	1	7236	3	N	-0-					8

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
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	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	222	1	9627	3	N	3					18
							3	9									
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	197	1	8626	3	N	-0-					18
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	191	1	7988	3	N	1					19
							1	9									
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	167	1	7007	3	N	-0-					19
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	147	1	6081	3	N	-0-					19
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	146	1	6020	3	N	-0-					19
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	129	1	5447	3	N	-0-					19
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	110	1	4633	3	N	-0-					19
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	111	1	4663	3	N	5					24
							6	9									
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	169	1	7179	3	N	26					50
							29	9									
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	138	1	5951	3	N	3					53
							3	9									
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	133	1	5576	3	N	13					66
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3100	N	3300	-0-	200	200	75	1	3225	3	N	-0-					16
02	2900	N	2865	-0-	-35	165	64	1	2801	3	N	-0-					16
03	3010	N	2845	-0-	-165	-0-	66	1	2779	3	N	-0-					16
04	2820	X	2203	-0-	-617	-0-	51	1	2152	3	N	-0-					16
05	2914	X	1644	-0-	-1270	-0-	39	1	1605	3	N	-0-					16
06	2820	X	1142	-0-	-1678	-0-	27	1	1115	3	N	-0-					16
07	2914	X	1042	-0-	-1872	-0-	24	1	1018	3	N	-0-					16
08	2852	X	1169	-0-	-1683	-0-	27	1	1142	3	N	-0-					16
09	2190	X	1722	-0-	-468	-0-	40	1	1660	3	N	20					36
							22	9									
10	3100	N	3266	-0-	166	166	75	1	3181	3	N	9					45
							10	9									
11	3000	N	3268	-0-	268	434	74	1	3193	3	N	1					46
							1	9									
12	3100	N	3262	-0-	162	596	76	1	3184	3	N	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	771	1	4830	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	295	-0-	-4171	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	2125	-0-	-2495	-0-	164	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	1649	-0-	-2971	-0-	132	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	254	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	1031	-0-	-674	-0-	213	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	68	1	5170	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	85	1	4460	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	111	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4162	-0-	-908	-0-	102	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	92	1	4196	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4315	-0-	-755	-0-	88	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	91	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	75	1	3835	3	N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	121	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	68	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	109	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	92	1	4682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10977	-0-	-1795	-0-	213	1	10764	2	N	-0-					-0-
02	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	409	1	20096	2	N	-0-					-0-
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	289	1	14920	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	9833	-0-	-2527	-0-	190	1	9643	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	10513	-0-	-2259	-0-	215	1	10298	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	10327	-0-	-2033	-0-	215	1	10112	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11508	-0-	-1264	-0-	239	1	11269	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	9741	-0-	-3031	-0-	199	1	9542	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	8942	-0-	-1378	-0-	185	1	8757	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9783	-0-	-1718	-0-	206	1	9577	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	167	1	9821	2	N	-0-					-0-
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	176	1	9498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-473	-0-	35 20	1 9	1487	3	N	18					46
02	1566	N	1561	-0-	-5	-0-	34 59	1 9	1468	3	N	54					100
03	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	39 30	1 9	1625	3	N	27					127
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	1539	3	N	32					159
05	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	34 42	1 9	1406	3	N	38	146	1			51
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	33 11	1 9	1380	3	N	10					61
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	36 29	1 9	1493	3	N	26					87
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	39 28	1 9	1642	3	N	25					112
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	1688	3	N	30					142
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41 29	1 9	1751	3	N	26					168
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1858	3	N	2					170
12	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	42 34	1 9	1750	3	N	31	56	1			145

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					134
							2981	3									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	63	179	1			18
							2843	3	69	9							
03	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	84	1	1003	2	Y	-0-					18
							2961	3									
04	4140	X	3904	-0-	-236	-0-	79	1	949	2	Y	48	45	1			21
							2823	3	53	9							
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	70	1	974	2	Y	-0-	3	1			18
							2894	3									
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	Y	-0-					18
							2796	3									
07	3937	X	2819	-0-	-1118	-0-	75	1	2744	3	Y	-0-					18
08	3937	X	2543	-0-	-1394	-0-	68	1	2475	3	Y	-0-					18
09	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					18
							2345	3									
10	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					18
							2407	3									
11	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	67	1	817	2	Y	-0-					18
							2429	3									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	130	128	1			20
							2474	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 42,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	19359	-0-	-4945	-0-	437	1	18922	3	N	-0-					-0-
02	24070	X	16372	-0-	-7698	-0-	367	1	16005	3	N	-0-					-0-
03	25730	X	15978	-0-	-9752	-0-	374	1	15604	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	14239	-0-	-10661	-0-	331	1	13908	3	N	-0-					-0-
05	21607	X	13611	-0-	-7996	-0-	322	1	13289	3	N	-0-					-0-
06	18720	X	12240	-0-	-6480	-0-	291	1	11949	3	N	-0-					-0-
07	17515	X	12014	-0-	-5501	-0-	278	1	11736	3	N	-0-					-0-
08	15965	X	11078	-0-	-4887	-0-	258	1	10820	3	N	-0-					-0-
09	14250	X	10243	-0-	-4007	-0-	238	1	10005	3	N	-0-					-0-
10	13609	X	10271	-0-	-3338	-0-	237	1	10034	3	N	-0-					-0-
11	12240	X	9843	-0-	-2397	-0-	223	1	9620	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	227	1	9481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	15163	-0-	-120	-0-	341	1	14822	3	N	-0-					-0-
02	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	323	1	14126	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	15037	-0-	-1083	-0-	350	1	14687	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14522	-0-	-1078	-0-	337	1	14185	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14904	-0-	-1216	-0-	352	1	14552	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	6188	-0-	-8752	-0-	146	1	6042	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	14810	-0-	-628	-0-	342	1	14468	3	N	-0-					-0-
08	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	356	1	14961	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	14335	-0-	-185	-0-	333	1	14002	3	N	-0-					-0-
10	15283	X	14132	-0-	-1151	-0-	325	1	13807	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	13505	-0-	-1315	-0-	305	1	13200	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	13538	-0-	-1776	-0-	316	1	13222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	242	1	10465	3	N	-0-					-0-
02	9338	X	9270	-0-	-68	-0-	207	1	9063	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9672	-0-	-310	-0-	226	1	9446	3	N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	228	1	9570	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9050	-0-	-932	-0-	214	1	8836	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8746	-0-	-914	-0-	207	1	8539	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9489	-0-	-493	-0-	219	1	9270	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9315	-0-	-667	-0-	217	1	9098	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	9039	-0-	-621	-0-	210	1	8829	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	213	1	9069	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	8947	-0-	-233	-0-	203	1	8744	3	N	-0-					-0-
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	219	1	9108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,642 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	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	66	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	74	1	3065	3	N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	70	1	2942	3	N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	71	1	2945	3	N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	70	1	2849	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	69	1	2889	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	68	1	2829	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	64	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	63	1	2687	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	59	1	2536	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	65	1	2716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	715	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	669	-0-	-3536	-0-	265	1	404	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	377	-0-	-2506	-0-	377	1			N	-0-					-0-
04	4440	X	4287	-0-	-153	-0-	777	1	3510	2	N	-0-					-0-
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1081	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1053	1	10737	2	N	-0-					-0-
07	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	1061	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	959	1	8379	2	N	-0-					-0-
09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1038	1	9381	2	N	-0-					-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1112	1	11343	2	N	-0-					-0-
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	960	1	7057	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	5632	-0-	-3637	-0-	944	1	4688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9548	X	9477	-0-	-71	-0-	213	1	9264	3	N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	202	1	8802	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	10144	-0-	-86	-0-	237	1	9907	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9713	-0-	-187	-0-	226	1	9487	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	6983	-0-	-3247	-0-	165	1	6818	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	7776	-0-	-2034	-0-	184	1	7592	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	228	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	9167	-0-	-970	-0-	213	1	8954	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	1766	-0-	-7954	-0-	41	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	2328	-0-	-7561	-0-	53	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	7502	-0-	-2068	-0-	170	1	7332	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	8462	-0-	-1179	-0-	198	1	8264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,196 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	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	158	1	6840	3	N	130	180	1			81
							143	9									
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	147	1	6439	3	N	56					137
							62	9									
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6823	3	N	45	152	1			30
							50	9									
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	157	1	6614	3	N	146					176
							161	9									
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	165	1	6802	3	N	68					244
							75	9									
06	6660	X	6613	-0-	-47	-0-	155	1	6422	3	N	33	191	1			86
							36	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	159	1	6765	3	Y	27	110	1			3
							30	9									
08	6882	X	6833	-0-	-49	-0-	157	1	6571	3	Y	95	4	1			94
							105	9									
09	6660	X	6413	-0-	-247	-0-	148	1	6244	3	Y	19					113
							21	9									
10	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	150	1	6390	3	Y	54					167
							59	9									
11	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	143	1	6153	3	Y	116					283
							128	9									
12	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	148	1	6181	3	Y	37	191	1			129
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 81,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	4379	X	2150	-0-	-2229	-0-	43	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2615	-0-	-2066	-0-	50	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	2278	-0-	-2252	-0-	44	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	63	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	874	-0-	-1730	-0-	18	1	856	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	62	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	70	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	64	1	3765	2	N	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	79	1	4269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34100	X	18368	-0-	-15732	-0-	415	1	17953	3	N	-0-					-0-
02	31900	X	17300	-0-	-14600	-0-	388	1	16912	3	N	-0-					-0-
03	34100	X	17723	-0-	-16377	-0-	414	1	17309	3	N	-0-					-0-
04	27870	X	15997	-0-	-11873	-0-	372	1	15625	3	N	-0-					-0-
05	23126	X	12820	-0-	-10306	-0-	303	1	12517	3	N	-0-					-0-
06	17910	X	14416	-0-	-3494	-0-	342	1	14074	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	14194	-0-	-4313	-0-	327	1	13867	3	N	-0-					-0-
08	17732	X	13794	-0-	-3938	-0-	321	1	13473	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	12677	-0-	-3313	-0-	294	1	12383	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	12693	-0-	-2218	-0-	292	1	12401	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	11894	-0-	-2536	-0-	270	1	11624	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	11872	-0-	-1923	-0-	279	1	11593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,748 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	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	127	1	6438	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6281	-0-	-795	-0-	125	1	6156	2	N	-0-					-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	134	1	6926	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	122	1	6181	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	133	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6196	-0-	-644	-0-	129	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	131	1	6192	2	N	60					60
							66	9									
08	7068	X	6351	-0-	-717	-0-	130	1	6221	2	N	-0-					60
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	132	1	6244	2	N	-0-					60
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	143	1	6639	2	N	-0-					60
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	105	1	6175	2	N	-0-					60
12	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	102	1	5512	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 76,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	699	1	2962	3	N	26	186	1			71
							29	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	651	1	2940	3	N	25					96
							28	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	688	1	2725	3	N	21					117
							23	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	665	1	2637	3	N	24					141
							26	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	696	1	2679	3	N	20					161
							22	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	664	1	2560	3	N	20					181
							22	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					196
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	687	1	2603	3	N	1					197
							1	9									
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	611	1	2105	3	N	18	181	1			34
							20	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	651	1	2559	3	N	5					39
							6	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	625	1	2821	3	N	13					52
							14	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	680	1	3088	3	N	19					71
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2276	-0-	-390	-0-	495	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	664	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	735	1	2659	2	N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	651	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	714	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	624	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1139	-0-	-1527	-0-	452	1	687	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	640	1	2274	2	N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	716	1	2200	2	N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	763	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	717	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3222	-0-	122	122	747	1	2475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5814	-0-	5814	12826	1001	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5468	-0-	5468	18294	933	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5456	-0-	5456	23750	924	1	4532	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		4895	-0-	4895	28645	942	1	3953	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4733	-0-	4733	33378	945	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4469	-0-	4469	37847	895	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	42390	X	4543	-0-	-37847	-0-	961	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	925	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	885	1	3280	2	N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	913	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	856	1	3030	2	N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	902	1	2899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	1187	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	1234	-0-	-912	-0-	1033	1	201	2	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1345	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	1183	1	879	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	1152	1	828	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	1124	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1189	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	1132	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	1139	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1189	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	1160	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	1205	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

01	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	460	1	10142	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9681	-0-	-440	-0-	511	1	9170	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10419	-0-	-400	-0-	504	1	9915	2	N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	402	1	10195	2	N	-0-					-0-
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	429	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	369	1	10843	2	N	-0-					-0-
07	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	449	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10699	-0-	-306	-0-	425	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	461	1	9395	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10120	-0-	-1164	-0-	499	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9794	-0-	-1126	-0-	526	1	9268	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9973	-0-	-815	-0-	486	1	9487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

01	13888	X	13509	-0-	-379	-0-	771	1	12738	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12084	-0-	-908	-0-	668	1	11416	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12575	-0-	-1313	-0-	558	1	12017	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12553	-0-	-887	-0-	753	1	11800	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12922	-0-	-966	-0-	792	1	12130	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12570	-0-	-510	-0-	705	1	11865	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12857	-0-	-101	-0-	834	1	12023	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12604	-0-	-354	-0-	700	1	11904	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12126	-0-	-444	-0-	680	1	11446	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12454	-0-	-535	-0-	728	1	11726	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	12112	-0-	-458	-0-	638	1	11474	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12138	-0-	-355	-0-	743	1	11395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	125	1	5418	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4888	-0-	-303	-0-	110	1	4778	3	N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	136	1	5659	3	N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	129	1	5383	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	122	1	5046	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5189	-0-	-181	-0-	123	1	5066	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	3017	-0-	-2532	-0-	70	1	2947	3	N	-0-					-0-
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	162	1	6772	3	N	-0-					-0-
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	352	1	14797	3	N	-0-					-0-
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	314	1	13324	3	N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	267	1	11474	3	N	-0-					-0-
12	15655	X	10977	-0-	-4678	-0-	257	1	10720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	Y	5					10
							6	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	35	1	1520	3	Y	-0-					10
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	42	1	1754	3	Y	-0-					10
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	38	1	1586	3	Y	-0-					10
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	36	1	1495	3	Y	7					17
							8	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	40	1	1638	3	Y	-0-	14	1			3
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					3
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	Y	-0-					3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	6					9
							7	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	2					11
							2	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-		-0-		41	1	1801	3	Y	9					22
									10	9									
02	1682	N	1668	-0-	-14		-0-		37	1	1631	3	Y	-0-					22
03	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-		43	1	1827	3	Y	1					23
									1	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-		-0-		42	1	1761	3	Y	4					27
									4	9									
05	1798	N	1763	-0-	-35		-0-		41	1	1720	3	Y	2					29
									2	9									
06	1680	N	1467	-0-	-213		-0-		34	1	1432	3	Y	1	28	1			2
									1	9									
07	1736	N	1735	-0-	-1		-0-		40	1	1688	3	Y	6	1	1			7
									7	9									
08	1780	N	1780	-0-	-0-		-0-		41	1	1739	3	Y	-0-					7
09	1743	N	1743	-0-	-0-		-0-		41	1	1702	3	Y	-0-					7
10	1736	N	1676	-0-	-60		-0-		39	1	1637	3	Y	-0-					7
11	1705	N	1705	-0-	-0-		-0-		38	1	1666	3	Y	1					8
									1	9									
12	2878	N	2878	-0-	-0-		-0-		67	1	2787	3	Y	22					30
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-		-0-		521	1	1793	3	Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-		-0-		512	1	1921	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1088	-0-	-90		-0-		377	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	973	-0-	-1277		-0-		23	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	709	-0-	-1895		-0-		17	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-		-0-		44	1	1823	3	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-		-0-		26	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5497	-0-	2397		2397		128	1	5369	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7610	-0-	4610		7007		177	1	7433	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8260	-0-	5160		12167		190	1	8070	3	Y	-0-					-0-
11	20161	X	7994	-0-	-12167		-0-		181	1	7813	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7678	-0-	-196		-0-		180	1	7498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-		-0-		53	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2499	-0-	-24		-0-		50	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2523	-0-	-143		-0-		48	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2495	-0-	-175		-0-		48	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2560	-0-	-106		-0-		52	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-		-0-		53	1	2488	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103		-0-		51	1	2419	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2488	-0-	-54		-0-		51	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2428	-0-	-122		-0-		50	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2425	-0-	-55		-0-		51	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-		-0-		43	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-		-0-		49	1	2623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	804	1	2641	3	Y	28					102
							31	9									
02	3393	X	3279	-0-	-114	-0-	752	1	2451	3	Y	69	125	1			46
							76	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	815	1	2840	3	Y	27					73
							30	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	786	1	2718	3	Y	42					115
							46	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	811	1	2695	3	Y	48	125	1			38
							53	9									
06	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	786	1	2621	3	Y	46					84
							51	9									
07	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	811	1	2780	3	Y	43					127
							47	9									
08	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	811	1	2738	3	Y	14	92	1			49
							15	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	786	1	2688	3	Y	71					120
							78	9									
10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	778	1	2739	3	Y	37					157
							41	9									
11	3510	X	3341	-0-	-169	-0-	778	1	2557	3	Y	5	128	1			34
							6	9									
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	809	1	2699	3	Y	51					85
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 42,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	973	1	3461	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	908	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	3837	-0-	-1464	-0-	761	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4140	-0-	-990	-0-	966	1	3174	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4658	-0-	-643	-0-	993	1	3665	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3208	-0-	-1082	-0-	963	1	2245	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	988	1	2645	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	1930	-0-	-2720	-0-	970	1	960	3	N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	966	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	996	1	3609	3	N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	966	1	2936	3	N	-0-					-0-
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	807	1	1297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	44	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1575	-0-	-513	-0-	31	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	37	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	38	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	36	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	36	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	35	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	38	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	73	1	3170	3	N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	75	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	83	1	3471	3	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	79	1	3324	3	N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	80	1	3281	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3119	-0-	-1	-0-	74	1	3045	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	74	1	3114	3	N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	77	1	3262	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	66	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	71	1	3001	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	68	1	2923	3	N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	73	1	3065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,611 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	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	960	1	4559	2	N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	933	1	4561	2	N	-0-					-0-
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1120	1	6223	2	N	-0-					-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1001	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	983	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	930	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1100	1	7683	2	N	-0-					-0-
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1036	1	6081	2	N	-0-					-0-
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1025	1	5519	2	N	-0-					-0-
10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1103	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1060	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1012	1	4915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,959 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	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	90	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	94	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	95	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	97	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	93	1	3614	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	87	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	94	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	92	1	3642	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	83	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	89	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	86	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	88	1	3264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4044	-0-	-1877	-0-	91	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	1729	-0-	-3781	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	1365	-0-	-4370	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	1210	-0-	-4340	-0-	28	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	2581	-0-	-2937	-0-	61	1	2520	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2245	-0-	-1655	-0-	53	1	2192	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	40	1	1693	3	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	130	1	5429	3	N	-0-					-0-
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	112	1	4717	3	N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	142	1	6045	3	N	-0-					-0-
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	3	N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	134	1	5594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	43	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	40	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	40	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	41	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	41	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	39	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	41	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	39	1	1556	2	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	44	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	42	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	693	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1479	X	110	-0-	-1369	-0-	30	1	80	3	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	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8060	-0-	-279	-0-	205	1	7855	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7453	-0-	-232	-0-	191	1	7262	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7684	-0-	-314	-0-	191	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7487	-0-	-313	-0-	197	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7729	-0-	-331	-0-	194	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7262	-0-	-538	-0-	183	1	7079	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7602	-0-	-365	-0-	186	1	7416	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6842	-0-	-908	-0-	169	1	6673	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	170	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7433	-0-	-286	-0-	189	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7131	-0-	-219	-0-	184	1	6947	2	N	-0-					-0-
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	193	1	7178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	812	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	840	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	728	1	6007	2	N	-0-					-0-
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	868	1	6344	2	N	20					20
							22	9									
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	827	1	7611	2	N	-0-					20
07	4340	X	856	-0-	-3484	-0-	856	1			N	-0-					20
08	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	534	1	3476	2	N	-0-					20
09	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	696	1	3294	2	N	-0-					20
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	866	1	4294	2	N	-0-					20
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	840	1	4238	2	N	-0-					20
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	807	1	4921	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 66,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	174	1	8813	2	N	-0-					-0-
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	160	1	7834	2	N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	150	1	7776	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	143	1	7282	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7693	-0-	-57	-0-	158	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	157	1	7377	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7585	-0-	-165	-0-	157	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	156	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7406	-0-	-94	-0-	153	1	7253	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	161	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6759	-0-	-741	-0-	113	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	96	1	4188	3	Y	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	86	1	3740	3	Y	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	98	1	4097	3	Y	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	91	1	3813	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	93	1	3853	3	Y	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	90	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	95	1	4023	3	Y	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	91	1	3817	3	Y	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	91	1	3871	3	Y	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	88	1	3774	3	Y	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 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	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	1165	1	3483	3	N	52					148
							57	9									
02	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	824	1	2603	3	N	30					178
							33	9									
03	4309	X	2930	-0-	-1379	-0-	533	1	2343	3	N	49	39	1			188
							54	9									
04	4560	X	1852	-0-	-2708	-0-	282	1	1567	3	N	3					191
							3	9									
05	4712	X	1808	-0-	-2904	-0-	43	1	1757	3	N	7					198
							8	9									
06	4560	X	1598	-0-	-2962	-0-	37	1	1546	3	N	14					212
							15	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	112	1	4746	3	N	6	171	1			47
							7	9									
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	92	1	3877	3	N	46					93
							51	9									
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	88	1	3711	3	N	15					108
							17	9									
10	5053	X	3474	-0-	-1579	-0-	80	1	3391	3	N	3					111
							3	9									
11	4890	X	951	-0-	-3939	-0-	22	1	929	3	N	-0-					111
12	5053	X	4787	-0-	-266	-0-	167	1	4596	3	N	22					133
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	8370	X	8290	-0-	-80	-0-	363	1	7842	3	N	77					211
							85	9									
02	7830	X	7650	-0-	-180	-0-	336	1	7273	3	N	37	176	1			72
							41	9									
03	8370	X	8044	-0-	-326	-0-	364	1	7590	3	N	82					154
							90	9									
04	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	356	1	7486	3	N	18					172
							20	9									
05	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	333	1	6824	3	N	27					199
							30	9									
06	8010	X	7772	-0-	-238	-0-	360	1	7372	3	N	36	181	1			54
							40	9									
07	8184	X	7933	-0-	-251	-0-	359	1	7527	3	N	43					97
							47	9									
08	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	347	1	7205	3	N	25					122
							28	9									
09	7860	X	7238	-0-	-622	-0-	331	1	6890	3	N	15					137
							17	9									
10	8029	X	7009	-0-	-1020	-0-	316	1	6647	3	N	42					179
							46	9									
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	346	1	7439	3	N	33	162	1			50
							36	9									
12	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	251	1	7015	3	N	67					117
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 91,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

01	10850	X	10352	-0-	-498	-0-	234	1	10118	3	N	-0-					8
02	9947	X	9406	-0-	-541	-0-	211	1	9195	3	N	-0-					8
03	10633	X	10059	-0-	-574	-0-	235	1	9824	3	N	-0-					8
04	10290	X	9507	-0-	-783	-0-	221	1	9286	3	N	-0-					8
05	10540	X	9871	-0-	-669	-0-	233	1	9638	3	N	-0-					8
06	10020	X	8912	-0-	-1108	-0-	211	1	8701	3	N	-0-					8
07	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	219	1	9306	3	N	-0-					8
08	10044	X	8966	-0-	-1078	-0-	208	1	8758	3	N	-0-					8
09	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	202	1	8482	3	N	-0-					8
10	9858	X	8559	-0-	-1299	-0-	197	1	8362	3	N	-0-					8
11	9210	X	8337	-0-	-873	-0-	189	1	8148	3	N	-0-					8
12	8804	X	8593	-0-	-211	-0-	201	1	8392	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 110,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

01	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	343	1	13103	2	N	-0-					-0-
02	13369	X	12311	-0-	-1058	-0-	316	1	11995	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12905	-0-	-921	-0-	321	1	12584	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12572	-0-	-448	-0-	331	1	12241	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13159	-0-	-295	-0-	330	1	12829	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12022	-0-	-998	-0-	303	1	11719	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12656	-0-	-519	-0-	309	1	12347	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	11040	-0-	-2104	-0-	272	1	10768	2	N	-0-					-0-
09	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	310	1	12423	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	11760	-0-	-1384	-0-	300	1	11460	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11891	-0-	-349	-0-	307	1	11584	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12038	-0-	-1106	-0-	316	1	11722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	117	1	5068	3	Y	-0-					10
02	5133	X	4954	-0-	-179	-0-	111	1	4843	3	Y	-0-					10
03	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	121	1	5043	3	Y	9					19
							10	9									
04	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	116	1	4847	3	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	5363	X	5049	-0-	-314	-0-	120	1	4929	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5010	X	4673	-0-	-337	-0-	111	1	4562	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	111	1	4704	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	110	1	4614	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	107	1	4497	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	109	1	4600	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	102	1	4403	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4159	-0-	-646	-0-	97	1	4062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	279	1	4943	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	149	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4408	-0-	-632	-0-	248	1	4160	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	265	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4621	-0-	-419	-0-	308	1	4313	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	310	1	4086	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	311	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	279	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4015	-0-	-759	-0-	138	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3780	-0-	-840	-0-	134	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	173	1	3746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,354 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	54	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	52	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	43	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	44	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	52	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	39	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 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	11191	X	10547	-0-	-644	-0-	204	1	10343	2	N	-0-			-0-
02	10469	X	9566	-0-	-903	-0-	191	1	9375	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9255	-0-	-1998	-0-	176	1	9079	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9532	-0-	-1358	-0-	184	1	9348	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	216	1	10347	2	N	-0-			-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	214	1	10039	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	10000	-0-	-230	-0-	208	1	9792	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	10262	-0-	-247	-0-	210	1	10052	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	206	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	10210	-0-	-392	-0-	215	1	9995	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	10130	-0-	-130	-0-	169	1	9961	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	10267	-0-	-25	-0-	187	1	10080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	4783	3	N	-0-			-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	106	1	4597	3	N	-0-			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	109	1	4550	3	N	-0-			-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	98	1	4096	3	N	-0-			-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	102	1	4185	3	N	-0-			-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	98	1	4021	3	N	-0-			-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	79	1	3317	3	N	4			4
							4	9							
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	107	1	4452	3	N	-0-			4
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	N	-0-			4
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	153	1	6507	3	N	-0-			4
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	122	1	5259	3	N	-0-			4
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	119	1	4967	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 57,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10031	-0-	-106	-0-	227	1	9804	3	N	-0-			-0-
02	9483	X	9281	-0-	-202	-0-	209	1	9072	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	222	1	9267	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	7992	-0-	-1818	-0-	187	1	7805	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	887	-0-	-9250	-0-	21	1	866	3	N	-0-			-0-
06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	310	1	12743	3	N	-0-			-0-
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	241	1	10167	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	235	1	9871	3	N	-0-			-0-
09	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	211	1	8875	3	N	-0-			-0-
10	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	210	1	8900	3	N	-0-			-0-
11	9810	X	9093	-0-	-717	-0-	207	1	8886	3	N	-0-			-0-
12	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	213	1	8862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-			-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	65	1	2828	3	N	-0-			-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	74	1	3084	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	311	-0-	-2539	-0-	8	1	303	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
08	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	46	1	1935	3	N	-0-			-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-			-0-
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	113	1	4791	3	N	-0-			-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	97	1	4160	3	N	-0-			-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,273 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	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	178	1	6808	2	N	-0-			-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	166	1	6299	2	N	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	169	1	6634	2	N	-0-			-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	169	1	6255	2	N	-0-			-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	166	1	6446	2	N	-0-			-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	161	1	6225	2	N	-0-			-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	159	1	6348	2	N	-0-			-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	158	1	6238	2	N	-0-			-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	6006	2	N	-0-			-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	158	1	6028	2	N	-0-			-0-
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	155	1	5852	2	N	-0-			-0-
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	157	1	5815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,900 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	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	66	1	2860	3	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2906	-0-	-168	-0-	66	1	2840	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	70	1	2934	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	69	1	2861	3	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	63	1	2608	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	61	1	2504	3	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	64	1	2699	3	Y	-0-			-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	71	1	2948	3	Y	-0-			-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-			-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-			-0-
11	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-			-0-
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	68	1	2839	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5019	-0-	-158	-0-	271	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	156	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	287	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	305	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4850	-0-	-10	-0-	329	1	4521	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	348	1	4692	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	386	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	281	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4567	-0-	-610	-0-	151	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	151	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	199	1	4270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	508	1	2066	3	N	-0-					61
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	450	1	1797	3	N	20					81
							22	9									
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	508	1	1796	3	N	25	99	1			7
							28	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	481	1	1307	3	N	-0-					7
05	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	493	1	1171	3	N	-0-					7
06	1800	N	225	-0-	-1575	-0-	225	1			N	-0-					7
07	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	448	1	1173	3	N	-0-					7
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	494	1	1490	3	N	-0-					7
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	484	1	1439	3	N	-0-					7
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	470	1	1693	3	N	-0-					7
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	427	1	1292	3	N	4					11
							4	9									
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	437	1	1413	3	N	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	73	1	3169	3	Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	68	1	2955	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	71	1	2994	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	71	1	2997	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	74	1	3050	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	71	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	71	1	2993	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	71	1	2953	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	68	1	2850	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	70	1	2940	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	66	1	2847	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6107	X	4277	-0-	-1830	-0-	289	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	5713	X	5151	-0-	-562	-0-	373	1	4778	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	3812	-0-	-2295	-0-	272	1	3540	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	363	1	4523	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4106	-0-	-1412	-0-	424	1	3682	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	480	1	3193	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	1285	-0-	-2776	-0-	292	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	596	1	5261	3	Y	-0-					-0-
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	551	1	4389	3	Y	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	3	Y	-0-					-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	492	1	4273	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	4900	-0-	-959	-0-	428	1	4472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	32	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	377	N	189	-0-	-188	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	842	-0-	-1545	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	46	1	1905	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
06	810	N	117	-0-	-693	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	69	1	2905	3	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	44	1	1830	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	752	-0-	-1635	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	37	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,027 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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	63	1	2979	2	N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	27	-0-	-3011	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	302	1	8985	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	8659	-0-	-621	-0-	276	1	8383	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	7635	-0-	-1882	-0-	271	1	7364	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	15	-0-	-9195	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	679	-0-	-8838	-0-	25	1	654	2	N	-0-			-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	326	1	9007	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	7936	-0-	-1333	-0-	324	1	7612	2	N	-0-			-0-
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	324	1	7706	2	N	-0-			-0-
09	0	W	7174	-0-	7174	7174	288	1	6886	2	N	-0-			-0-
10	0	W	6250	-0-	6250	13424	253	1	5997	2	N	-0-			-0-
11	0	W	6242	-0-	6242	19666	241	1	6001	2	N	-0-			-0-
12	0	W	6469	-0-	6469	26135	232	1	6237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7474	-0-	-772	-0-	427	1	7047	2	N	-0-			-0-
02	7714	X	6855	-0-	-859	-0-	379	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7132	-0-	-1052	-0-	317	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7186	-0-	-554	-0-	431	1	6755	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7271	-0-	-603	-0-	446	1	6825	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	7019	-0-	-211	-0-	394	1	6625	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7208	-0-	-232	-0-	467	1	6741	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	399	1	6797	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6841	-0-	-359	-0-	384	1	6457	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6764	-0-	-521	-0-	395	1	6369	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6543	-0-	-477	-0-	345	1	6198	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	409	1	6270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	32	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1096	-0-	-122	-0-	28	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	36	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	N	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	37	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	38	1	1509	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	31	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	25	1	1017	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	29	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	33	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

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	8308	X	8056	-0-	-252	-0-		205	1	7851	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	7397	-0-	-375	-0-		190	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7872	-0-	-343	-0-		196	1	7676	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7299	-0-	-651	-0-		192	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7956	-0-	-259	-0-		200	1	7756	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7080	-0-	-720	-0-		178	1	6902	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7088	-0-	-817	-0-		260	1	6828	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	6858	-0-	-1109	-0-		169	1	6689	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6528	-0-	-1182	-0-		159	1	6369	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	6686	-0-	-1281	-0-		170	1	6516	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6408	-0-	-672	-0-		165	1	6243	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6606	-0-	-214	-0-		173	1	6433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		877	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		977	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1330	-0-	-437	-0-		1059	1	271	2	N	-0-			-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		977	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		1077	1	1122	2	N	-0-			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		1019	1	799	2	N	-0-			-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		1073	1	914	2	N	-0-			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		1073	1	916	2	N	-0-			-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		1021	1	848	2	N	-0-			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		1076	1	1016	2	N	-0-			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		1019	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1528	-0-	-239	-0-		933	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6975	X	5241	-0-	-1734	-0-		134	1	5107	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	4289	-0-	-2236	-0-		110	1	4179	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5052	-0-	-1923	-0-		126	1	4926	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5090	-0-	-1420	-0-		134	1	4956	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5276	-0-	-521	-0-		132	1	5144	2	N	-0-			-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-		130	1	5027	2	N	-0-			-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-		136	1	5424	2	N	-0-			-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-		132	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4892	-0-	-268	-0-		119	1	4773	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4734	-0-	-815	-0-		121	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4459	-0-	-911	-0-		115	1	4344	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-		115	1	4270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	55	1	2398	3	Y	-0-			-0-
02	2465	X	2192	-0-	-273	-0-	49	1	2143	3	Y	-0-			-0-
03	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	53	1	2231	3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	53	1	2220	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	54	1	2211	3	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	52	1	2127	3	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	52	1	2198	3	Y	-0-			-0-
08	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	50	1	2094	3	Y	-0-			-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	52	1	2188	3	Y	-0-			-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	61	1	2566	3	Y	-0-			-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	51	1	2218	3	Y	-0-			-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6184	-0-	-574	-0-	158	1	6026	2	N	-0-			-0-
02	6293	X	3856	-0-	-2437	-0-	99	1	3757	2	N	-0-			-0-
03	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	306	1	12009	2	N	-0-			-0-
04	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	589	1	21769	2	N	-0-			-0-
05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	453	1	17594	2	N	-0-			-0-
06	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	397	1	15386	2	N	-0-			-0-
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	369	1	14725	2	N	-0-			-0-
08	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	338	1	13374	2	N	-0-			-0-
09	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	299	1	12015	2	N	-0-			-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	306	1	11695	2	N	-0-			-0-
11	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	291	1	10979	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11175	-0-	-2124	-0-	293	1	10882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8211	-0-	-1306	-0-	48	1	8154	3	N	8			120
							9	9							
02	8903	X	791	-0-	-8112	-0-	4	1	787	3	N	-0-			120
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-			120
04	8850	X	691	-0-	-8159	-0-	113	1	578	3	N	-0-			120
05	8556	X	2912	-0-	-5644	-0-	330	1	2562	3	N	18			138
							20	9							
06	7950	X	971	-0-	-6979	-0-	2	1	969	3	N	-0-			138
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			138
08	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	294	1	2319	3	N	1			139
							1	9							
09	2820	X	11	-0-	-2809	-0-	11	3			N	-0-			139
10	2914	X	16	-0-	-2898	-0-	16	3			N	-0-			139
11	2520	X	238	-0-	-2282	-0-	39	1	199	3	N	-0-			139
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	393	1	4524	3	N	10			149
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	182	1	7897	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	143	1	6213	3	N	-0-					-0-
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	216	1	9013	3	N	-0-					-0-
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	191	1	8045	3	N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	179	1	7412	3	N	-0-					-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	162	1	6643	3	N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	158	1	6686	3	N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	149	1	6254	3	N	-0-					-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	3	N	-0-					-0-
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	142	1	6019	3	N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	125	1	5372	3	N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	138	1	5787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4106	-0-	-172	-0-	93	1	4013	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	3676	-0-	-326	-0-	82	1	3594	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	92	1	3833	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	92	1	3830	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	89	1	3673	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3569	-0-	-391	-0-	85	1	3484	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	78	1	3276	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	72	1	3027	3	N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	104	1	4357	3	N	-0-					-0-
10	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	207	1	8810	3	N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	121	1	5199	3	N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	91	1	3948	3	N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	112	1	4908	3	N	-0-					-0-
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	111	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	101	1	4196	3	N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	102	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	103	1	4246	3	N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	108	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	112	1	4682	3	N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	67	1	2820	3	N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	115	1	4890	3	N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	3	N	-0-			-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	61	1	2659	3	N	-0-			-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	66	1	2748	3	N	-0-			-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	N	-0-			-0-
05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	71	1	2934	3	N	-0-			-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2465	3	N	-0-			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	65	1	2729	3	N	-0-			-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	69	1	2900	3	N	-0-			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	3	N	-0-			-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47	1	1969	3	N	-0-			-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2104	3	N	-0-			-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	65	1	2699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2423	-0-	-13	-0-	54	1	2369	3	N	-0-			-0-
03	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	57	1	2398	3	N	-0-			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2255	-0-	-349	-0-	53	1	2202	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	51	1	2107	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	54	1	2272	3	N	-0-			-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	57	1	2385	3	N	-0-			-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5258	-0-	2158	2158	121	1	5137	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3679	-0-	679	2837	83	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3867	-0-	767	3604	90	1	3777	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1519	2	N	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	40	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	43	1	1694	2	N	-0-			-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	67	1	1725	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	53	1	1355	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	51	1	1342	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	57	1	1495	2	N	-0-			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	37	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	40	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	36	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	38	1	1410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8804	X	8521	-0-	-283	-0-	193	1	8328	3	N	-0-					-0-
02	8207	X	7953	-0-	-254	-0-	179	1	7774	3	N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	209	1	8727	3	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	201	1	8422	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8732	-0-	-41	-0-	206	1	8526	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	137	1	5633	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	4410	-0-	-4394	-0-	102	1	4308	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	143	1	5969	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	5580	-0-	-2940	-0-	129	1	5451	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	6961	-0-	-1781	-0-	160	1	6801	3	N	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	187	1	8049	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	77	1	3215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,126 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	7750	X	7420	-0-	-330	-0-	168	1	7252	3	N	-0-					-0-
02	7076	X	6820	-0-	-256	-0-	153	1	6667	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7361	-0-	-110	-0-	172	1	7189	3	N	-0-					-0-
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	173	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	175	1	7212	3	N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	177	1	7259	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	172	1	7290	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7310	-0-	-347	-0-	170	1	7140	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	161	1	6779	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7131	-0-	-557	-0-	164	1	6967	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	158	1	6792	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6916	-0-	-555	-0-	162	1	6754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,554 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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1019	1	3470	3	N	-0-					260
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	965	1	3586	3	N	122					382
							134	9									
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1035	1	3796	3	N	79	371	1			90
							87	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	999	1	3654	3	N	5					95
							6	9									
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1025	1	3464	3	N	44					139
							48	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1001	1	3590	3	N	26					165
							29	9									
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	228	1	4547	3	N	3	148	1			20
							3	9									
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	964	1	4237	3	N	36					56
							40	9									
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	664	1	3153	3	N	18					74
							20	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	651	1	2822	3	N	21					95
							23	9									
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	876	1	4351	3	N	21					116
							23	9									
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	855	1	4425	3	N	18					134
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 55,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	154	1	5869	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	151	1	5728	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	148	1	5807	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4768	-0-	-1382	-0-	126	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5537	-0-	-818	-0-	139	1	5398	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4582	-0-	-1508	-0-	115	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4554	-0-	-1739	-0-	111	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3070	-0-	-2882	-0-	76	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	2981	-0-	-2389	-0-	72	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4898	-0-	-651	-0-	125	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3571	-0-	-1019	-0-	92	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	392	1	6278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,488 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	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	230	1	9978	3	N	-0-					-0-
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	214	1	9309	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	236	1	9875	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	9781	-0-	-59	-0-	228	1	9553	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	10041	-0-	-127	-0-	237	1	9804	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9594	-0-	-246	-0-	228	1	9366	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9847	-0-	-321	-0-	227	1	9620	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9607	-0-	-499	-0-	224	1	9383	3	N	-0-					-0-
09	9780	X	5405	-0-	-4375	-0-	125	1	5280	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	1704	-0-	-8340	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	584	1	25154	3	N	-0-					-0-
12	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	531	1	22138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,228 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	98	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	92	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	93	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	94	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	91	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	90	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	88	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	88	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	83	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	88	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	4372	-0-	1272	1272	111	1	4261	2	N	-0-			-0-
02	5219	X	3947	-0-	-1272	-0-	101	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	104	1	4084	2	N	-0-			-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	102	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	97	1	3782	2	N	-0-			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	115	1	4461	2	N	-0-			-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	96	1	3844	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1469	-0-	-1290	-0-	36	1	1433	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	199	-0-	-2471	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	688	-0-	-2071	-0-	18	1	670	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	125	1	4721	2	N	-0-			-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	79	1	2919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,991 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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1157	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1081	1	3586	2	N	-0-			-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1092	1	4701	2	N	-0-			-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1125	1	4475	2	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1078	1	4204	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	1110	1	4500	2	N	-0-			-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1187	1	4565	2	N	-0-			-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1133	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1073	1	3942	2	N	-0-			-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1094	1	3631	2	N	-0-			-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1039	1	3440	2	N	-0-			-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1138	1	4067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,397 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	1209	N	742	-0-	-467	-0-	14	1	728	2	N	-0-			-0-
02	986	N	866	-0-	-120	-0-	17	1	849	2	N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	18	1	933	2	N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	N	-0-			-0-
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	16	1	785	2	N	-0-			-0-
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	16	1	738	2	N	-0-			-0-
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	15	1	711	2	N	-0-			-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	14	1	687	2	N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	N	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-			-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	N	-0-			-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11036	X	10647	-0-	-389	-0-	240	1	10407	3	N	-0-					-0-
02	10324	X	9827	-0-	-497	-0-	220	1	9607	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10329	-0-	-707	-0-	242	1	10087	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9886	-0-	-584	-0-	231	1	9655	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	10126	-0-	-507	-0-	531	1	9595	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9520	-0-	-770	-0-	292	1	9228	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10157	-0-	-352	-0-	261	1	9896	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9694	-0-	-629	-0-	242	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8350	-0-	-1550	-0-	227	1	8123	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9798	-0-	-370	-0-	263	1	9535	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9657	-0-	-183	-0-	253	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	267	1	9421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,679 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	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	66	1	2844	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2726	X	2715	-0-	-11	-0-	61	1	2654	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	67	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	66	1	2738	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	66	1	2714	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	70	1	2980	3	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	67	1	2813	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2695	-0-	-35	-0-	63	1	2632	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	62	1	2625	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2049	-0-	-681	-0-	46	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	66	1	2758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,056 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	1488	N	849	-0-	-639	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	397	-0-	-995	-0-	10	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	872	-0-	-182	-0-	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	116	-0-	-318	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	84	-0-	-756	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

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	1426	X	1146	-0-	-280	-0-	29	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1064	-0-	-154	-0-	27	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	953	-0-	-157	-0-	24	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	24	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	833	-0-	-127	-0-	20	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	19	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	20	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

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	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
02	7917	X	267	-0-	-7650	-0-	3	1	243	3	Y	19					19
							21	9									
03	8463	X	1737	-0-	-6726	-0-	41	1	1696	3	Y	-0-	17	1			2
04	8190	X	1283	-0-	-6907	-0-	29	1	1254	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	7161	X	1450	-0-	-5711	-0-	35	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1404	-0-	-66	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	33	1	1425	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1371	-0-	-148	-0-	32	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30	1	1257	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	28	1	1229	3	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

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	25048	X	19557	-0-	-5491	-0-	442	1	19115	3	N	-0-					-0-
02	23432	X	17221	-0-	-6211	-0-	386	1	16835	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	17937	-0-	-5685	-0-	419	1	17518	3	N	-0-					-0-
04	21480	X	15919	-0-	-5561	-0-	371	1	15548	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	18103	-0-	-2884	-0-	428	1	17675	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	16716	-0-	-2214	-0-	397	1	16319	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	16371	-0-	-2043	-0-	378	1	15993	3	N	-0-					-0-
08	18104	X	15603	-0-	-2501	-0-	363	1	15240	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	16324	-0-	-1196	-0-	380	1	15944	3	N	-0-					-0-
10	18104	X	16872	-0-	-1232	-0-	388	1	16484	3	N	-0-					-0-
11	16710	X	14532	-0-	-2178	-0-	330	1	14202	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11833	-0-	-567	-0-	277	1	11556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,988 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	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	90	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3218	-0-	-204	-0-	83	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	86	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	135	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	133	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	124	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	125	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	129	1	3349	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	120	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	85	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	84	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	87	1	3220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,495 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	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	114	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3659	-0-	-198	-0-	94	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	104	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	111	1	4114	2	N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4291	-0-	-29	-0-	108	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	108	1	4296	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	107	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	100	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	105	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	101	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	105	1	3887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,301 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	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	53	1	2312	3	N	3	85	1			18
							3	9									
02	2291	N	2170	-0-	-121	-0-	49	1	2119	3	N	2					20
							2	9									
03	2542	N	2138	-0-	-404	-0-	50	1	2080	3	N	7					27
							8	9									
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	49	1	2061	3	N	12					39
							13	9									
05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	52	1	2140	3	Y	7	27	1			19
							8	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	2024	3	Y	-0-	1	1			18
07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					18
08	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	49	1	2042	3	Y	-0-					18
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	48	1	2026	3	Y	-0-					18
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					18
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					18
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	48	1	2005	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5022	X	2920	-0-	-2102	-0-	413	1	2507	3	N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	487	1	2592	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2092	-0-	-1411	-0-	351	1	1660	3	N	74					74
							81	9									
04	3420	X	930	-0-	-2490	-0-	372	1	558	3	N	-0-					74
05	3503	X	2597	-0-	-906	-0-	571	1	2026	3	N	-0-					74
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	667	1	2897	3	N	105					179
							116	9									
07	3286	X	1228	-0-	-2058	-0-	426	1	793	3	N	8	170	1			17
							9	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	689	1	2910	3	N	-0-					17
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	667	1	3075	3	N	-0-					17
10	3813	X	1639	-0-	-2174	-0-	484	1	1155	3	N	-0-					17
11	3690	X	2565	-0-	-1125	-0-	542	1	2023	3	N	-0-					17
12	3875	X	1696	-0-	-2179	-0-	517	1	1179	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	127	1	6410	2	N	-0-					-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	131	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	137	1	7098	2	N	-0-					-0-
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	136	1	6906	2	N	-0-					-0-
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	138	1	6593	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	128	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6305	-0-	-298	-0-	131	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	131	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	125	1	5918	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	130	1	6044	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6117	-0-	-63	-0-	102	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	114	1	6160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,564 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	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	219	1	11104	2	N	-0-					-0-
02	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	217	1	10651	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	11122	-0-	-7	-0-	211	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10221	-0-	-549	-0-	197	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10447	-0-	-682	-0-	214	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10055	-0-	-715	-0-	209	1	9846	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9798	-0-	-1331	-0-	203	1	9595	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9485	-0-	-1644	-0-	194	1	9291	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9363	-0-	-867	-0-	193	1	9170	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9828	-0-	-557	-0-	207	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9559	-0-	-491	-0-	160	1	9399	2	N	-0-					-0-
12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	178	1	9635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	73	1	957	2	N	41	62	1			160
							2840	3	45	9							
02	3712	X	3701	-0-	-11	-0-	73	1	903	2	N	48	168	1			40
							2672	3	53	9							
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	78	1	926	2	N	40					80
							2729	3	44	9							
04	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	75	1	888	2	N	47					127
							2643	3	52	9							
05	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	65	1	903	2	N	33					160
							2683	3	36	9							
06	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	67	1	794	2	N	38					198
							2354	3	42	9							
07	3968	X	2891	-0-	-1077	-0-	75	1	2771	3	N	41	163	1			76
							45	9									
08	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	74	1	2694	3	N	27					103
							30	9									
09	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	75	1	884	2	N	48					151
							2628	3	53	9							
10	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	73	1	871	2	N	36					187
							2588	3	40	9							
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	57	186	1			58
							2587	3	63	9							
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	75	1	896	2	N	48					106
							2654	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 42,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	37	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	861	1	5228	3	N	-0-					3
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	681	1	3619	3	N	-0-					3
03	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	906	1	4277	3	N	15					18
							17	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	766	1	5256	3	N	-0-					18
05	5828	X	4732	-0-	-1096	-0-	655	1	4077	3	N	-0-					18
06	5640	X	390	-0-	-5250	-0-	382	1	8	3	N	-0-					18
07	5828	X	4102	-0-	-1726	-0-	716	1	3386	3	N	-0-					18
08	5828	X	2927	-0-	-2901	-0-	520	1	2407	3	N	-0-					18
09	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	520	1	3308	3	N	-0-					18
10	4743	X	2044	-0-	-2699	-0-	513	1	1531	3	N	-0-					18
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	554	1	3449	3	N	-0-					18
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	658	1	4589	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 48,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	519	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7076	-0-	-1769	-0-	391	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7263	-0-	-2192	-0-	323	1	6940	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8937	-0-	-213	-0-	536	1	8401	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9115	-0-	-340	-0-	559	1	8556	2	N	-0-					-0-
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	518	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8618	-0-	-620	-0-	559	1	8059	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	494	1	8412	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8101	-0-	-1109	-0-	454	1	7647	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9257	-0-	-260	-0-	541	1	8716	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8625	-0-	-585	-0-	454	1	8171	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8570	-0-	-296	-0-	524	1	8046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,770 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	8835	X	8052	-0-	-783	-0-	178	1	7740	3	N	122	184	1			13
							134	9									
02	8265	X	7586	-0-	-679	-0-	166	1	7284	3	N	124					137
							136	9									
03	8835	X	8669	-0-	-166	-0-	199	1	8343	3	N	115	188	1			64
							127	9									
04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	196	1	8275	3	N	135	179	1			20
							149	9									
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	204	1	8444	3	N	94					114
							103	9									
06	8400	X	6846	-0-	-1554	-0-	160	1	6595	3	N	83	176	1			21
							91	9									
07	8897	X	6579	-0-	-2318	-0-	150	1	6366	3	N	57					78
							63	9									
08	8897	X	8184	-0-	-713	-0-	188	1	7886	3	N	100					178
							110	9									
09	8610	X	7727	-0-	-883	-0-	177	1	7459	3	N	83	184	1			77
							91	9									
10	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	185	1	7893	3	N	143	190	1			30
							157	9									
11	7920	X	7766	-0-	-154	-0-	172	1	7471	3	N	112					142
							123	9									
12	8184	X	8068	-0-	-116	-0-	185	1	7753	3	N	118	192	1			68
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 95,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10065	-0-	-599	-0-	256	1	9809	2	Y	-0-					-0-
02	9976	X	9687	-0-	-289	-0-	248	1	9439	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	9800	-0-	-864	-0-	243	1	9557	2	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9841	-0-	-329	-0-	260	1	9581	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	10365	-0-	-20	-0-	260	1	10105	2	Y	-0-					-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	250	1	9658	2	Y	-0-					-0-
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	263	1	10551	2	Y	-0-					-0-
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	248	1	9841	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9329	-0-	-271	-0-	227	1	9102	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9619	-0-	-301	-0-	245	1	9374	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	9267	-0-	-333	-0-	240	1	9027	2	Y	-0-					-0-
12	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	248	1	9213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2566	-0-	-317	-0-	48	1	629	2	N	24					122
							1863	3	26	9							
02	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	52	1	662	2	N	19					141
							1960	3	21	9							
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	57	1	691	2	N	19					160
							2039	3	21	9							
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	55	1	660	2	N	27	140	1			47
							1963	3	30	9							
05	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	49	1	679	2	N	20					67
							2017	3	22	9							
06	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	54	1	643	2	N	15					82
							1906	3	17	9							
07	2790	N	1423	-0-	-1367	-0-	37	1	1366	3	N	18					100
							20	9									
08	2759	N	1389	-0-	-1370	-0-	37	1	1340	3	N	11					111
							12	9									
09	2610	N	1764	-0-	-846	-0-	36	1	432	2	N	11					122
							1284	3	12	9							
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	17					139
							1285	3	19	9							
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	14					153
							1263	3	15	9							
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	35	1	420	2	N	18					171
							1246	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	97	1	4888	2	N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	93	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	81	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4314	-0-	-426	-0-	83	1	4231	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	94	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	88	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3881	-0-	-1017	-0-	81	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3877	-0-	-680	-0-	79	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	89	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	91	1	4217	2	N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	75	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	85	1	4581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6524	-0-	-17	-0-	126	1	6398	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	5778	-0-	-341	-0-	115	1	5663	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	112	1	5777	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5706	-0-	-594	-0-	110	1	5596	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	121	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5616	-0-	-684	-0-	117	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	116	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	114	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	111	1	5259	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	117	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5522	-0-	-88	-0-	92	1	5430	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	101	1	5429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 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	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 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	5456	X	4013	-0-	-1443	-0-	102	1	3911	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	3145	-0-	-1959	-0-	81	1	3064	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	77	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2914	-0-	-1466	-0-	77	1	2837	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	82	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	80	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	85	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	85	1	3357	2	Y	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	72	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	75	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	73	1	2765	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	74	1	2738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	912	1	22939	2	N	-0-					-0-
02	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	813	1	20332	2	N	-0-					-0-
03	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	536	1	21027	2	N	-0-					-0-
04	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	805	1	19575	2	N	-0-					-0-
05	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	776	1	19842	2	N	-0-					-0-
06	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	703	1	17915	2	N	-0-					-0-
07	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	652	1	17159	2	N	-0-					-0-
08	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	653	1	16982	2	N	-0-					-0-
09	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	616	1	16282	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	17199	-0-	-6	-0-	657	1	16542	2	N	-0-					-0-
11	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	655	1	16273	2	N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	705	1	17212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	195	1	8473	3	N	141	193	1			69
							155	9									
02	8816	X	8530	-0-	-286	-0-	187	1	8171	3	N	156	194	1			31
							172	9									
03	9424	X	8890	-0-	-534	-0-	205	1	8569	3	N	105					136
							116	9									
04	9120	X	8999	-0-	-121	-0-	205	1	8661	3	N	121	192	1			65
							133	9									
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	214	1	8841	3	N	92					157
							101	9									
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	207	1	8526	3	N	94	190	1			61
							103	9									
07	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	208	1	8830	3	N	79					140
							87	9									
08	9300	X	9057	-0-	-243	-0-	208	1	8737	3	N	102	165	1			77
							112	9									
09	9000	X	8413	-0-	-587	-0-	193	1	8132	3	N	80					157
							88	9									
10	9145	X	8572	-0-	-573	-0-	194	1	8242	3	N	124	191	1			90
							136	9									
11	8850	X	8275	-0-	-575	-0-	184	1	7959	3	N	120	101	1			109
							132	9									
12	9114	X	8304	-0-	-810	-0-	191	1	8002	3	N	101					210
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 104,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	382	1	185	2	N	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	188	1	8142	3	N	-0-			-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	179	1	7792	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	3221	-0-	-4622	-0-	75	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-			-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-			-0-
07	7936	X	3779	-0-	-4157	-0-	87	1	3692	3	N	-0-			-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	144	1	6018	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	138	1	5802	3	N	-0-			-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	140	1	5917	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	5813	-0-	-157	-0-	131	1	5682	3	N	-0-			-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	144	1	6032	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	212	1	9176	3	N	-0-			-0-
02	8323	X	8289	-0-	-34	-0-	186	1	8103	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8525	-0-	-372	-0-	200	1	8325	3	N	-0-			-0-
04	8610	X	8189	-0-	-421	-0-	191	1	7998	3	N	-0-			-0-
05	8897	X	8306	-0-	-591	-0-	196	1	8110	3	N	-0-			-0-
06	8610	X	7847	-0-	-763	-0-	187	1	7660	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	3859	-0-	-5007	-0-	89	1	3770	3	N	-0-			-0-
08	8525	X	7814	-0-	-711	-0-	182	1	7632	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	7660	-0-	-530	-0-	178	1	7482	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	7837	-0-	-471	-0-	180	1	7657	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7565	-0-	-295	-0-	172	1	7393	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	186	1	7750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	249	1	10822	3	N	15			47
							17	9							
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	222	1	9656	3	N	31			78
							34	9							
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	248	1	10366	3	N	9			87
							10	9							
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	347	1	9748	3	N	-0-			87
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	242	1	10006	3	N	-0-			87
06	9870	X	9604	-0-	-266	-0-	228	1	9376	3	N	-0-			87
07	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	228	1	9689	3	N	-0-			87
08	10199	X	9816	-0-	-383	-0-	228	1	9581	3	N	6			93
							7	9							
09	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	216	1	9127	3	N	-0-			93
10	10199	X	9266	-0-	-933	-0-	213	1	9053	3	N	-0-			93
11	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	202	1	8716	3	N	4			97
							4	9							
12	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	217	1	9086	3	N	1			98
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 118,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9309	-0-	-1355	-0-	237	1	9072	2	Y	-0-			-0-
02	9976	X	8493	-0-	-1483	-0-	218	1	8275	2	Y	-0-			-0-
03	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	242	1	9496	2	Y	-0-			-0-
04	9810	X	8702	-0-	-1108	-0-	230	1	8472	2	Y	-0-			-0-
05	9796	X	8961	-0-	-835	-0-	225	1	8736	2	Y	-0-			-0-
06	9210	X	8276	-0-	-934	-0-	208	1	8068	2	Y	-0-			-0-
07	9517	X	9127	-0-	-390	-0-	222	1	8905	2	Y	-0-			-0-
08	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	214	1	8485	2	Y	-0-			-0-
09	8700	X	8585	-0-	-115	-0-	209	1	8376	2	Y	-0-			-0-
10	9114	X	8929	-0-	-185	-0-	227	1	8702	2	Y	-0-			-0-
11	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	221	1	8336	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	8356	-0-	-355	-0-	219	1	8137	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	281	1	12159	3	N	-0-			-0-
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	241	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	11111	-0-	-80	-0-	259	1	10852	3	N	-0-			-0-
04	10830	X	10745	-0-	-85	-0-	250	1	10495	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10724	-0-	-467	-0-	254	1	10470	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	9616	-0-	-1214	-0-	229	1	9387	3	N	-0-			-0-
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-			-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-			-0-
10	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-
11	9630	X	1576	-0-	-8054	-0-	36	1	1540	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		15653	-0-	15653	15653	366	1	15287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9606	-0-	-2329	-0-	217	1	9389	3	N	-0-			-0-
02	11165	X	8175	-0-	-2990	-0-	183	1	7992	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	7573	-0-	-4362	-0-	177	1	7396	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	7547	-0-	-3853	-0-	176	1	7371	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	8036	-0-	-3744	-0-	190	1	7846	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	7822	-0-	-1478	-0-	186	1	7636	3	N	-0-			-0-
07	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	186	1	7873	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	7950	-0-	-79	-0-	185	1	7765	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7721	-0-	-109	-0-	179	1	7542	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	182	1	7749	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7728	-0-	-102	-0-	175	1	7553	3	N	-0-			-0-
12	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	180	1	7538	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	92	1	4657	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	87	1	4281	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2484	-0-	-2135	-0-	47	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
05	4619	X	85	-0-	-4534	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	332	-0-	-4138	-0-	45	1	287	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	252	-0-	-4367	-0-	5	1	247	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	287	-0-	-2193	-0-	6	1	281	2	N	-0-			-0-
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-
10	341	X	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	2	N	-0-			-0-
11	330	X	264	-0-	-66	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	181	1	6920	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	6596	-0-	-277	-0-	169	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	168	1	6569	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6405	-0-	-585	-0-	169	1	6236	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6444	-0-	-655	-0-	162	1	6282	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6377	-0-	-493	-0-	161	1	6216	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	158	1	6332	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6436	-0-	-291	-0-	159	1	6277	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	148	1	5960	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	157	1	5990	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	154	1	5807	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	160	1	5932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,894 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	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	126	1	5443	3	N	-0-			-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	118	1	5163	3	N	-0-			-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	118	1	4963	3	N	-0-			-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	113	1	4737	3	N	-0-			-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	131	1	5401	3	N	-0-			-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	132	1	5455	3	N	-0-			-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	149	1	6318	3	N	-0-			-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	152	1	6353	3	N	-0-			-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	137	1	5777	3	N	-0-			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	137	1	5849	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	2603	-0-	-2197	-0-	59	1	2544	3	N	-0-			-0-
12	6417	X	2377	-0-	-4040	-0-	55	1	2322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 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	837	N	554	-0-	-283	-0-	13	1	541	3	N	-0-					69
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	9	1	388	3	N	-0-					69
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	N	-0-					69
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	591	3	N	-0-					69
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	N	-0-					69
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	N	-0-					69
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	13	1	536	3	N	-0-					69
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	3	N	-0-					69
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	12	1	491	3	N	-0-					69
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-					69
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	9	1	394	3	N	-0-					69
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	585	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 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	11935	X	11657	-0-	-278	-0-	263	1	11394	3	N	-0-					-0-
02	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	249	1	10848	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11346	-0-	-465	-0-	265	1	11081	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	11258	-0-	-172	-0-	262	1	10996	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	11029	-0-	-844	-0-	260	1	10769	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	10575	-0-	-915	-0-	251	1	10324	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11827	-0-	-46	-0-	273	1	11554	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	262	1	11007	3	N	-0-					-0-
09	11250	X	10400	-0-	-850	-0-	242	1	10158	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	9825	-0-	-2017	-0-	226	1	9599	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	9935	-0-	-1525	-0-	226	1	9709	3	N	-0-					-0-
12	11222	X	10029	-0-	-1193	-0-	234	1	9795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	242	1	12256	2	N	-0-					-0-
02	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	221	1	10831	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10848	-0-	-684	-0-	206	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10152	-0-	-1008	-0-	196	1	9956	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10640	-0-	-892	-0-	218	1	10422	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10139	-0-	-1021	-0-	211	1	9928	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10253	-0-	-1279	-0-	213	1	10040	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	211	1	10074	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10063	-0-	-197	-0-	208	1	9855	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9905	-0-	-697	-0-	208	1	9697	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9986	-0-	-154	-0-	167	1	9819	2	N	-0-					-0-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5177	X	4329	-0-	-848	-0-	98	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4488	-0-	-355	-0-	101	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	116	1	4841	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4858	-0-	-152	-0-	113	1	4745	3	N	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	123	1	5070	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4585	-0-	-215	-0-	109	1	4476	3	N	-0-					-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	121	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	144	1	6052	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4660	-0-	-350	-0-	109	1	4551	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	107	1	4537	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	103	1	4463	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4646	-0-	-810	-0-	109	1	4537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	72	1	3111	3	N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	79	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	71	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	69	1	2819	3	N	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	70	1	2950	3	N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	69	1	2927	3	N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	69	1	2898	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	N	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	41	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1445	-0-	-63	-0-	32	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	33	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	27	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	887	-0-	-1004	-0-	20	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	825	-0-	-756	-0-	19	1	806	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	713	-0-	-397	-0-	17	1	696	3	N	-0-					-0-
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	232	1	10038	3	N	-0-			-0-
02	3422	X	3269	-0-	-153	-0-	73	1	3196	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	2463	-0-	-1195	-0-	57	1	2406	3	N	-0-			-0-
04	3540	X	1901	-0-	-1639	-0-	45	1	1856	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
06	3540	X	500	-0-	-3040	-0-	12	1	488	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	1008	-0-	-2495	-0-	23	1	985	3	N	-0-			-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	62	1	2604	3	N	-0-			-0-
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	55	1	2323	3	N	-0-			-0-
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	3	N	-0-			-0-
11	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	51	1	2188	3	N	-0-			-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	123	1	6228	2	N	-0-			-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	119	1	5818	2	N	-0-			-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	117	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	118	1	5999	2	N	-0-			-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	128	1	6123	2	N	-0-			-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	126	1	5909	2	N	-0-			-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	131	1	6189	2	N	-0-			-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	128	1	6145	2	N	-0-			-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	123	1	5833	2	N	-0-			-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	126	1	5845	2	N	-0-			-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	94	1	5535	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	108	1	5816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,909 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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	879	1	3138	2	N	-0-			-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	842	1	2855	2	N	-0-			-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	888	1	2494	2	N	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	855	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	922	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	899	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	904	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	895	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	894	1	2549	2	N	-0-			-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	836	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	853	1	3343	2	N	-0-			-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	821	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	127	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4635	-0-	-643	-0-	119	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	120	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4827	-0-	-153	-0-	127	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	124	1	4811	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	118	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	119	1	4766	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	119	1	4685	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	111	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	117	1	4470	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	114	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	117	1	4352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	210	1	10636	2	N	-0-					-0-
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	208	1	10205	2	N	-0-					-0-
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	215	1	11096	2	N	-0-					-0-
04	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	211	1	10737	2	N	-0-					-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	225	1	10737	2	N	-0-					-0-
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	208	1	9773	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9962	-0-	-237	-0-	207	1	9755	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9767	-0-	-432	-0-	200	1	9567	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9405	-0-	-465	-0-	194	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	206	1	9580	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9590	-0-	-280	-0-	160	1	9430	2	N	-0-					-0-
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	182	1	9851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,004 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	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	103	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	96	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	94	1	4772	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	101	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	99	1	4675	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	102	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	100	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	104	1	4911	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	101	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	72	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	89	1	4785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	127	1	6442	2	N	-0-			-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	123	1	6031	2	N	-0-			-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	126	1	6526	2	N	-0-			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	125	1	6337	2	N	-0-			-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	135	1	6469	2	N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	135	1	6354	2	N	-0-			-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	133	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	130	1	6241	2	N	-0-			-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	129	1	6107	2	N	-0-			-0-
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	132	1	6147	2	N	-0-			-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	106	1	6214	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	112	1	6068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12831	-0-	-65	-0-	327	1	12504	2	N	-0-			-0-
02	12064	X	11970	-0-	-94	-0-	307	1	11663	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	12572	-0-	-324	-0-	313	1	12259	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	12188	-0-	-232	-0-	321	1	11867	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	12298	-0-	-536	-0-	309	1	11989	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11805	-0-	-615	-0-	297	1	11508	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11927	-0-	-876	-0-	291	1	11636	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	11136	-0-	-1450	-0-	275	1	10861	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10451	-0-	-1729	-0-	254	1	10197	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	279	1	10654	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	10681	-0-	-1139	-0-	275	1	10406	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9893	-0-	-368	-0-	259	1	9634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,685 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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	81	1	4091	2	N	-0-			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	75	1	3664	2	N	-0-			-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	76	1	3932	2	N	-0-			-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	68	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	77	1	3659	2	N	-0-			-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	66	1	3081	2	N	-0-			-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	3118	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	65	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	64	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	66	1	3070	2	N	-0-			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	52	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	56	1	3036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12400	X	10922	-0-	-1478	-0-	278	1	10644	2	N	-0-					-0-
02	10904	X	10234	-0-	-670	-0-	262	1	9972	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10650	-0-	-1006	-0-	265	1	10385	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10602	-0-	-198	-0-	279	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10660	-0-	-283	-0-	268	1	10392	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9100	-0-	-1490	-0-	229	1	8871	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9815	-0-	-1128	-0-	240	1	9575	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9576	-0-	-1367	-0-	236	1	9340	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	8864	-0-	-1726	-0-	215	1	8649	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	6655	-0-	-4009	-0-	170	1	6485	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	4233	-0-	-5277	-0-	109	1	4124	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	3023	-0-	-6587	-0-	79	1	2944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		154	-0-	154	154	154	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		708	-0-	708	862	572	1	136	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		4513	-0-	4513	5375	682	1	3831	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		5018	-0-	5018	10393	660	1	4358	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		5112	-0-	5112	15505	682	1	4430	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		4450	-0-	4450	19955	660	1	3790	3	N	-0-					-0-
07	25385	X	5430	-0-	-19955	-0-	575	1	4855	3	N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	327	1	2882	3	N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	547	1	960	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2534	-0-	-2302	-0-	682	1	1852	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3115	-0-	-1565	-0-	660	1	2455	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	636	1	1409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,795 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	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	272	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2517	-0-	-122	-0-	477	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	500	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	490	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	519	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	502	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	510	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5215	-0-	2115	2115	224	1	4991	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4059	-0-	1059	3174	84	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3856	-0-	756	3930	81	1	3775	2	N	-0-					-0-
11	7190	X	3260	-0-	-3930	-0-	55	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	69	1	3701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	24	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	27	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	27	1	1095	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	27	1	1120	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	729	-0-	-381	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	659	-0-	-488	-0-	15	1	644	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	19	1	819	3	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	24	1	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	5539	-0-	-4846	-0-	125	1	5414	3	N	-0-					-0-
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	227	1	9887	3	N	-0-					-0-
03	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	257	1	10707	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9810	-0-	-240	-0-	228	1	9582	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	227	1	9352	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8935	-0-	-1115	-0-	212	1	8723	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	9110	-0-	-1275	-0-	210	1	8900	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	8811	-0-	-1574	-0-	205	1	8606	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	8285	-0-	-1525	-0-	192	1	8093	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8381	-0-	-1198	-0-	193	1	8188	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8035	-0-	-905	-0-	182	1	7853	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	190	1	7933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,686 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	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	167	1	7239	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	5233	-0-	-1814	-0-	117	1	5116	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	164	1	6828	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6990	-0-	-270	-0-	163	1	6827	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6181	-0-	-1321	-0-	147	1	6034	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4662	-0-	-1758	-0-	111	1	4551	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5369	-0-	-1265	-0-	124	1	5245	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5343	-0-	-1291	-0-	125	1	5218	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	4053	-0-	-2367	-0-	95	1	3958	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	4138	-0-	-2031	-0-	96	1	4042	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	3545	-0-	-1645	-0-	80	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3182	-0-	-1189	-0-	74	1	3108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	133	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4767	-0-	-250	-0-	122	1	4645	2	N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	126	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4203	-0-	-837	-0-	111	1	4092	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4346	-0-	-862	-0-	109	1	4237	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4768	-0-	-272	-0-	120	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4223	-0-	-861	-0-	103	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	128	1	5072	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4722	-0-	-48	-0-	115	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	128	1	4908	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	130	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	131	1	4849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7312	-0-	-159	-0-	142	1	7170	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	6719	-0-	-415	-0-	134	1	6585	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6876	-0-	-750	-0-	130	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6785	-0-	-595	-0-	131	1	6654	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7062	-0-	-502	-0-	145	1	6917	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	140	1	6602	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	139	1	6564	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6757	-0-	-280	-0-	138	1	6619	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6534	-0-	-276	-0-	135	1	6399	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	141	1	6549	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	113	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	127	1	6884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,938 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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	655	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	690	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	701	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	675	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	658	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	655	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	657	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	695	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	676	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	633	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	628	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	747	1	3514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7564	X	6889	-0-	-675	-0-	1034	1	5855	3	Y	-0-					-0-
02	7163	X	6784	-0-	-379	-0-	975	1	5809	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7060	-0-	-597	-0-	1043	1	6017	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7262	-0-	-148	-0-	1019	1	6243	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6528	-0-	-757	-0-	1032	1	5496	3	Y	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1000	1	5344	3	Y	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1020	1	5128	3	Y	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1020	1	5058	3	Y	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	993	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1035	1	5772	3	Y	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	991	1	5302	3	Y	-0-					-0-
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1000	1	5514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	245	1	5814	3	N	40					152
							44	9									
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	290	1	6937	3	N	61					213
							67	9									
03	4681	X	1782	-0-	-2899	-0-	72	1	1710	3	N	-0-					213
04	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	6	1	127	3	N	-0-					213
05	4867	X	126	-0-	-4741	-0-	11	1	115	3	N	-0-					213
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	415	1	4940	3	N	-0-	186	1			27
07	4867	X	724	-0-	-4143	-0-	28	1	696	3	N	-0-					27
08	1798	X	113	-0-	-1685	-0-	13	1	100	3	N	-0-					27
09	4710	X	203	-0-	-4507	-0-	37	1	166	3	N	-0-					27
10	4867	X	3183	-0-	-1684	-0-	346	1	2837	3	N	-0-					27
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	662	1	6083	3	N	-0-					27
12	713	X	81	-0-	-632	-0-	30	1	51	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	10881	X	9669	-0-	-1212	-0-	55	1	9568	3	Y	42	187	1			32
							46	9									
02	10179	X	10105	-0-	-74	-0-	45	1	10049	3	Y	10					42
							11	9									
03	10881	X	9520	-0-	-1361	-0-	21	1	9481	3	Y	16					58
							18	9									
04	9780	X	9722	-0-	-58	-0-	18	1	9678	3	Y	24					82
							26	9									
05	10788	X	7223	-0-	-3565	-0-	37	1	7184	3	Y	2					84
							2	9									
06	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	25	1	15765	3	Y	50					134
							55	9									
07	8215	X	8108	-0-	-107	-0-	12	1	8083	3	Y	12					146
							13	9									
08	8215	X	8133	-0-	-82	-0-	15	1	8107	3	Y	10					156
							11	9									
09	7950	X	7944	-0-	-6	-0-	16	1	7891	3	Y	34	188	1			2
							37	9									
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	11	1	8206	3	Y	-0-					2
11	7950	X	3963	-0-	-3987	-0-	9	1	3913	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 98,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	865	1	6977	3	N	82	66	1			134
							90	9									
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	807	1	6605	3	N	61	173	1			22
							67	9									
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	854	1	7163	3	N	38					60
							42	9									
04	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	857	1	22857	3	N	27					87
							30	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	866	1	6858	3	N	75					162
							83	9									
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	795	1	6733	3	N	74	172	1			64
							81	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	817	1	6886	3	N	52					116
							57	9									
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	799	1	6836	3	N	25					141
							28	9									
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	806	1	7352	3	N	37					178
							41	9									
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	808	1	7078	3	N	78	188	1			68
							86	9									
11	7290	X	7018	-0-	-272	-0-	797	1	6208	3	N	12					80
							13	9									
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	832	1	7206	3	N	70	112	1			38
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 109,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	182	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	102	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	172	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	173	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	212	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	220	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	222	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	174	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	95	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6414	-0-	-2545	-0-	344	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	-0-	-0-	-8381	-0-					N	-0-					-0-
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	270	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	469	1	7827	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7977	-0-	-176	-0-	464	1	7513	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7232	-0-	-928	-0-	483	1	6749	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7752	-0-	-835	-0-	540	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	5879	-0-	-2708	-0-	436	1	5443	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6858	-0-	-1452	-0-	418	1	6440	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6829	-0-	-1138	-0-	228	1	6601	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6099	-0-	-1401	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6855	-0-	-895	-0-	307	1	6548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6541	X	6419	-0-	-122	-0-	367	1	6052	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5875	-0-	-244	-0-	325	1	5550	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	277	1	5951	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5973	-0-	-267	-0-	358	1	5615	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	366	1	5598	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5937	-0-	-273	-0-	333	1	5604	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	397	1	5720	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	336	1	5717	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5791	-0-	-179	-0-	325	1	5466	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5864	-0-	-274	-0-	343	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	297	1	5343	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	343	1	5267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,471 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	1736	N	846	-0-	-890	-0-	46	1	800	2	N	-0-			-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	22	1	725	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-			-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	63	1	794	2	N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	-0-			-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	44	1	701	2	N	-0-			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	48	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 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	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	276	1	4826	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-			-0-
03	5363	X	4921	-0-	-442	-0-	157	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	268	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	284	1	4571	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4315	-0-	-635	-0-	292	1	4023	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	328	1	4357	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	346	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4391	-0-	-319	-0-	267	1	4124	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	153	1	4438	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	151	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	196	1	4200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8063	-0-	-400	-0-	435	1	7628	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-			-0-
03	8339	X	8018	-0-	-321	-0-	257	1	7761	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	427	1	7229	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7832	-0-	-352	-0-	458	1	7374	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	503	1	6987	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7606	-0-	-423	-0-	533	1	7073	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7490	-0-	-539	-0-	554	1	6936	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7121	-0-	-529	-0-	436	1	6685	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	243	1	7030	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	238	1	6598	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	322	1	6913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4899	-0-	-712	-0-	263	1	4636	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-			-0-
03	5022	X	3333	-0-	-1689	-0-	109	1	3224	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	3824	-0-	-1036	-0-	214	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	178	1	2876	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3842	-0-	-898	-0-	259	1	3583	2	N	-0-			-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	291	1	3888	2	N	-0-			-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3932	2	N	-0-			-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	4095	2	N	-0-			-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	150	1	4286	2	N	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	143	1	3993	2	N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	180	1	3866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4251	-0-	-1174	-0-	226	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-			-0-
03	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	143	1	4303	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	246	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	275	1	4431	2	N	-0-			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	306	1	4195	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	308	1	4114	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	325	1	4083	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	249	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	134	1	3945	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3633	-0-	-867	-0-	126	1	3507	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	181	1	3877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11036	X	10879	-0-	-157	-0-	211	1	10668	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9869	-0-	-484	-0-	197	1	9672	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	194	1	10051	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9964	-0-	-746	-0-	192	1	9772	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10415	-0-	-652	-0-	213	1	10202	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10013	-0-	-517	-0-	209	1	9804	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9714	-0-	-826	-0-	202	1	9512	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9778	-0-	-576	-0-	200	1	9578	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9611	-0-	-409	-0-	199	1	9412	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9655	-0-	-699	-0-	203	1	9452	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9851	-0-	-169	-0-	165	1	9686	2	N	-0-					-0-
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	187	1	10093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,274 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	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	61	1	808	2	N	62					239
							2391	3	68	9							
02	3625	X	3180	-0-	-445	-0-	61	1	764	2	N	86	173	1			152
							2260	3	95	9							
03	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	67	1	799	2	N	49					201
							2358	3	54	9							
04	3750	X	3245	-0-	-505	-0-	65	1	784	2	N	59	187	1			73
							2331	3	65	9							
05	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	58	1	802	2	N	58					131
							2384	3	64	9							
06	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	67	1	798	2	N	45					176
							2365	3	50	9							
07	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	75	1	2780	3	N	33	154	1			55
							36	9									
08	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	75	1	2736	3	N	50					105
							55	9									
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	75	1	881	2	N	47					152
							2621	3	52	9							
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	59					211
							2656	3	65	9							
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	N	65	193	1			83
							2578	3	72	9							
12	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	72	1	881	2	N	37					120
							2611	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 39,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	98	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4759	-0-	-403	-0-	95	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	98	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4728	-0-	-462	-0-	91	1	4637	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	96	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	103	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	99	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	91	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	86	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	64	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	73	1	3925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	44					90
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	961	1	4307	3	Y	167	182	1			75
							184	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	889	1	2697	3	Y	26					101
							29	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	909	1	1936	3	Y	7					108
							8	9									
05	1612	X	586	-0-	-1026	-0-	558	1	28	9	Y	25					133
06	5130	X	4132	-0-	-998	-0-	954	1	3130	3	Y	44					177
							48	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1026	1	4467	3	Y	26	180	1			23
							29	9									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	988	1	4108	3	Y	44					67
							48	9									
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1021	1	5071	3	Y	57					124
							63	9									
10	5301	X	4449	-0-	-852	-0-	989	1	3408	3	Y	47					171
							52	9									
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	995	1	4473	3	Y	37					208
							41	9									
12	4960	X	4362	-0-	-598	-0-	841	1	3521	3	Y	-0-	156	1			52

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	121	1	4634	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	123	1	4687	2	N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	127	1	4996	2	N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	124	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	112	1	4344	2	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	108	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	101	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	88	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	112	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	108	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 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	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	241	1	9207	2	N	-0-					-0-
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	215	1	8159	2	N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	230	1	9006	2	N	-0-					-0-
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	223	1	8241	2	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	210	1	8157	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	168	1	6505	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	3597	-0-	-4525	-0-	455	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	4690	-0-	-3432	-0-	629	1	4061	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	2706	-0-	-5154	-0-	396	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6276	-0-	-1846	-0-	972	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5158	-0-	-1502	-0-	951	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6201	-0-	6201	6201	1008	1	5193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	79	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	78	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	78	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	86	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	85	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	82	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	82	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	83	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	64	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	73	1	3953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 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	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2519	3	28	9	N	25					188
02	2494	N	2297	-0-	-197	-0-	2266	3	31	9	N	28					216
03	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2489	3	4	9	N	4	170	1			50
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2365	3	2	9	N	2					52
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2439	3	19	9	N	17					69
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2258	3	18	9	N	16					85
07	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	2248	3	11	9	N	10					95
08	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2367	3	22	9	N	20					115
09	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2177	3	15	9	N	14					129
10	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1805	3	4	9	N	4					133
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2596	3	22	9	N	20	110	1			43
12	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2217	3	40	9	N	36					79

TOTAL GAS PROD: 27,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5161	-0-	-884	-0-	117	1	5044	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	4209	-0-	-1301	-0-	94	1	4115	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	118	1	4925	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	111	1	4628	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	112	1	4628	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4468	-0-	-512	-0-	106	1	4362	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4669	-0-	-384	-0-	108	1	4561	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4552	-0-	-501	-0-	105	1	4447	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	100	1	4218	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	101	1	4275	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	94	1	4084	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	100	1	4177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,730 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	8990	X	8845	-0-	-145	-0-	199	1	8646	3	Y	-0-					-0-
02	8410	X	8270	-0-	-140	-0-	185	1	8085	3	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8690	-0-	-300	-0-	203	1	8487	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	8392	-0-	-278	-0-	195	1	8197	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8064	-0-	-864	-0-	187	1	7877	3	Y	-0-					-0-
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	196	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	195	1	8248	3	Y	-0-					-0-
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	195	1	8181	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	8064	-0-	-6	-0-	187	1	7877	3	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	187	1	7949	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7886	-0-	-184	-0-	179	1	7707	3	Y	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	193	1	8083	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	1839	-0-	-5074	-0-	835	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	1694	-0-	-4773	-0-	1025	1	669	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	2617	-0-	-3862	-0-	902	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4825	-0-	-935	-0-	1056	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1116	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1080	1	6051	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	1098	-0-	-3893	-0-	1098	1			N	-0-					-0-
08	6913	X	959	-0-	-5954	-0-	959	1			N	-0-					-0-
09	6690	X	3416	-0-	-3274	-0-	1013	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	1020	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4464	-0-	-2226	-0-	1012	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1100	1	4437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	269	1	10295	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8516	-0-	-184	-0-	218	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9257	-0-	-43	-0-	230	1	9027	2	N	-0-					-0-
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	238	1	8782	2	N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	243	1	9456	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8980	-0-	-20	-0-	226	1	8754	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6417	-0-	-2883	-0-	157	1	6260	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8325	-0-	-975	-0-	205	1	8120	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	6974	-0-	-2026	-0-	170	1	6804	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	149	1	5712	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	4683	-0-	-4287	-0-	121	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4632	-0-	-3707	-0-	121	1	4511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	1530	-0-	-1973	-0-	35 12	1 9	1483	3	N	11					93
02	3277	X	2953	-0-	-324	-0-	66	1	2887	3	Y	-0-	90	1			3
03	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	67	1	2811	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	3450	X	2718	-0-	-732	-0-	64	1	2654	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	64	1	2639	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	57	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	66	1	2802	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	63	1	2639	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	60	1	2539	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	61	1	2568	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	37	-0-	-2660	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	44515	X	44515	-0-	-0-	-0-	862	1	43653	2	N	-0-					-0-
02	38153	X	38153	-0-	-0-	-0-	762	1	37391	2	N	-0-					-0-
03	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	669	1	34572	2	N	-0-					-0-
04	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	549	1	27871	2	N	-0-					-0-
05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	515	1	24609	2	N	-0-					-0-
06	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	421	1	19774	2	N	-0-					-0-
07	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	368	1	17365	2	N	-0-					-0-
08	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	336	1	16102	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12103	-0-	-287	-0-	250	1	11853	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11717	-0-	-1086	-0-	246	1	11471	2	N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	212	1	12459	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	13789	-0-	-3137	-0-	251	1	13538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,099 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	29030	X	11252	-0-	-17778	-0-	254	1	10998	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	N	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	64	1	2645	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	48	1	2038	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	34	-0-	-2456	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	238	-0-	-2335	-0-	5	1	233	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	1060	-0-	-1513	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	40	1	1655	3	N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,417 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	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	85	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3568	-0-	-840	-0-	71	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3313	-0-	-1430	-0-	63	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3030	-0-	-1560	-0-	58	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2483	-0-	-2260	-0-	371	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	84	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	89	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1	4220	2	N	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	88	1	4175	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	83	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	61	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	54	1	2931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,250 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	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	133	1	6728	2	N	-0-					-0-
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	129	1	6319	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	122	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6258	-0-	-312	-0-	121	1	6137	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6529	-0-	-260	-0-	134	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	134	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6549	-0-	-240	-0-	136	1	6413	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	131	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	128	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6364	-0-	-270	-0-	134	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6311	-0-	-109	-0-	106	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	118	1	6393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,245 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	423	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	587	-0-	-901	-0-	227	1	360	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	322	-0-	-1118	-0-	300	1	22	2	N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	582	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	604	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	607	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	665	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3593	-0-	593	911	662	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3760	-0-	660	1571	686	1	3074	2	N	-0-					-0-
11	4712	X	3141	-0-	-1571	-0-	622	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	603	1	2645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9176	X	9065	-0-	-111	-0-	176	1	8889	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	5950	-0-	-2634	-0-	119	1	5831	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	543	-0-	-8633	-0-	101	1	442	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	947	1	9175	2	N	-0-					-0-
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	254	1	9379	2	N	-0-					-0-
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	200	1	9393	2	N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	207	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	204	1	9761	2	N	-0-					-0-
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	197	1	9333	2	N	-0-					-0-
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	199	1	9282	2	N	-0-					-0-
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	154	1	9051	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	173	1	9366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,614 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	8122	X	7659	-0-	-463	-0-	173	1	7486	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	7205	-0-	-393	-0-	161	1	7044	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7619	-0-	-410	-0-	178	1	7441	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7423	-0-	-137	-0-	173	1	7250	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7598	-0-	-90	-0-	179	1	7419	3	N	-0-					-0-
06	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	170	1	7001	3	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	178	1	7531	3	N	-0-					-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	213	1	8937	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	189	1	7941	3	N	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	187	1	7945	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	5168	-0-	-2692	-0-	117	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7645	-0-	-1252	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,609 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	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	28	1	366	2	N	14					188
							1082	3	15	9							
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	18					206
							1007	3	20	9							
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	30	1	364	2	N	9	159	1			56
							1072	3	10	9							
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	29	1	349	2	N	15					71
							1040	3	17	9							
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	26	1	363	2	N	15					86
							1079	3	17	9							
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	30	1	349	2	N	11					97
							1032	3	12	9							
07	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	28	1	1040	3	N	17					114
							19	9									
08	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	29	1	1044	3	N	5					119
							6	9									
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	29	1	340	2	N	13					132
							1011	3	14	9							
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	N	19					151
							1052	3	21	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	10	96	1			65
							1006	3	11	9							
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	28	1	341	2	N	18					83
							1011	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	10664	X	10126	-0-	-538	-0-	196	1	9930	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9345	-0-	-631	-0-	187	1	9158	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9853	-0-	-811	-0-	187	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9494	-0-	-706	-0-	183	1	9311	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9721	-0-	-602	-0-	199	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9600	-0-	-210	-0-	200	1	9400	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9763	-0-	-219	-0-	203	1	9560	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	197	1	9443	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9295	-0-	-305	-0-	192	1	9103	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	200	1	9315	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9235	-0-	-365	-0-	154	1	9081	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	172	1	9272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,031 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	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	108	1	5470	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5035	-0-	-301	-0-	101	1	4934	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4048	-0-	-1501	-0-	77	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3624	-0-	-1776	-0-	70	1	3554	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3335	-0-	-2245	-0-	68	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3170	-0-	-2230	-0-	66	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2744	-0-	-2650	-0-	57	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	77	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	91	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	100	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	76	1	4466	2	N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	93	1	5006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,071 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	13609	X	13434	-0-	-175	-0-	594	1	12820	3	Y	18					70
							20	9									
02	12731	X	12440	-0-	-291	-0-	551	1	11889	3	Y	-0-					70
03	13609	X	13179	-0-	-430	-0-	603	1	12575	3	Y	1					71
							1	9									
04	13170	X	12740	-0-	-430	-0-	578	1	12158	3	Y	4					75
							4	9									
05	13609	X	12857	-0-	-752	-0-	451	1	12400	3	Y	5					80
							6	9									
06	12990	X	12170	-0-	-820	-0-	427	1	11732	3	Y	10					90
							11	9									
07	13299	X	12762	-0-	-537	-0-	437	1	12269	3	Y	51					141
							56	9									
08	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	672	1	13978	3	Y	10					151
							11	9									
09	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	464	1	12962	3	Y	74	184	1			41
							81	9									
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	493	1	13910	3	Y	-0-					41
11	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	623	1	13384	3	Y	19					60
							21	9									
12	14477	X	14150	-0-	-327	-0-	648	1	13501	3	Y	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 160,331 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	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	653	1	4156	3	N	14					71
							15	9									
02	4640	X	1074	-0-	-3566	-0-	144	1	930	3	N	-0-					71
03	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	592	1	3582	3	N	13					84
							14	9									
04	4680	X	4333	-0-	-347	-0-	503	1	3811	3	N	17					101
							19	9									
05	4836	X	3229	-0-	-1607	-0-	550	1	2637	3	N	38	103	1			36
							42	9									
06	4680	X	2370	-0-	-2310	-0-	570	1	1779	3	N	19					55
							21	9									
07	4464	X	3411	-0-	-1053	-0-	576	1	2833	3	N	2					57
							2	9									
08	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	659	1	3237	3	N	9					66
							10	9									
09	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	707	1	3124	3	N	25					91
							28	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	678	1	4030	3	N	23					114
							25	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	536	1	3340	3	N	49	152	1			11
							54	9									
12	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	628	1	3313	3	N	19					30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	6851	X	6377	-0-	-474	-0-	278	1	5994	3	N	95	179	1			120
							105	9									
02	6409	X	5949	-0-	-460	-0-	261	1	5654	3	N	31					151
							34	9									
03	6851	X	6372	-0-	-479	-0-	286	1	5962	3	N	113	198	1			66
							124	9									
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	279	1	5872	3	N	27					93
							30	9									
05	6603	X	6505	-0-	-98	-0-	299	1	6147	3	N	54					147
							59	9									
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	217	1	5945	3	N	80	179	1			48
							88	9									
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	235	1	6620	3	Y	80	91	1			37
							88	9									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	232	1	6484	3	Y	46	3	1			80
							51	9									
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	223	1	6253	3	Y	69					149
							76	9									
10	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	207	1	5846	3	Y	171	160	1			160
							188	9									
11	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	259	1	5557	3	Y	-0-					160
12	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	280	1	5827	3	Y	41	188	1			13
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 76,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	149	1	6427	3	N	-0-			-0-
02	6322	X	6139	-0-	-183	-0-	138	1	6001	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6415	-0-	-343	-0-	150	1	6265	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	5956	-0-	-584	-0-	139	1	5817	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	142	1	5831	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5709	-0-	-651	-0-	136	1	5573	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6055	-0-	-517	-0-	140	1	5915	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	5700	-0-	-717	-0-	132	1	5568	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	5432	-0-	-538	-0-	126	1	5306	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	127	1	5375	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	5566	-0-	-284	-0-	126	1	5440	3	N	-0-			-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	133	1	5536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,692 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	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	194	1	8400	3	N	-0-			-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	189	1	8233	3	N	-0-			-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8627	3	N	-0-			-0-
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	205	1	8627	3	N	-0-			-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	214	1	8816	3	N	-0-			-0-
06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	207	1	8519	3	N	-0-			-0-
07	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	210	1	8885	3	N	-0-			-0-
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	212	1	8896	3	N	-0-			-0-
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	207	1	8725	3	N	-0-			-0-
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	212	1	9012	3	N	-0-			-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	200	1	8601	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	211	1	8827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,635 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	7316	X	6793	-0-	-523	-0-	365	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	-0-	-0-	-6670	-0-					N	-0-			-0-
03	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	205	1	6139	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	330	1	5509	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6331	-0-	-706	-0-	371	1	5960	2	N	-0-			-0-
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	485	1	6723	2	N	-0-			-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	541	1	7191	2	N	-0-			-0-
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	585	1	7262	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6300	-0-	-840	-0-	387	1	5913	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6241	-0-	-1137	-0-	211	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5604	-0-	-1536	-0-	192	1	5412	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	5813	-0-	-2030	-0-	257	1	5556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

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	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	257	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4448	-0-	-442	-0-	246	1	4202	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	260	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	292	1	4050	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	301	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	321	1	4019	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4020	-0-	-420	-0-	244	1	3776	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	136	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	183	1	3893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

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	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	156	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	100	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	171	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	187	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	186	1	2555	2	N	-0-					-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	222	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	189	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	94	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	125	1	2700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

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	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	232	1	4104	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	-0-	-0-	-3567	-0-					N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	144	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	197	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	208	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	203	1	2826	2	N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	231	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	259	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	123	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2695	-0-	-1676	-0-	118	1	2577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	285	1	12399	3	N	2					36
							2	9									
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	232	1	10115	3	N	1					37
							1	9									
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	287	1	12037	3	N	7					44
							8	9									
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	282	1	11847	3	N	3					47
							3	9									
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	283	1	11701	3	N	2					49
							2	9									
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	261	1	10751	3	N	3					52
							3	9									
07	10571	X	9761	-0-	-810	-0-	224	1	9522	3	Y	14	66	1			-0-
							15	9									
08	10571	X	10019	-0-	-552	-0-	233	1	9784	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	10230	X	9819	-0-	-411	-0-	228	1	9591	3	Y	-0-					-0-
10	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	225	1	9577	3	Y	-0-					-0-
11	10230	X	8194	-0-	-2036	-0-	185	1	8009	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	2947	-0-	-7159	-0-	69	1	2878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	182	1	3923	3	N	54					129
							59	9									
02	4205	X	4084	-0-	-121	-0-	177	1	3817	3	N	82					211
							90	9									
03	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	199	1	4151	3	N	41	182	1			70
							45	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	190	1	3999	3	N	74					144
							81	9									
05	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	197	1	4045	3	N	62					206
							68	9									
06	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	140	1	3834	3	N	73	182	1			97
							80	9									
07	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	142	1	3971	3	N	10					107
							11	9									
08	4402	X	3999	-0-	-403	-0-	138	1	3840	3	N	19	123	1			3
							21	9									
09	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	136	1	3799	3	N	-0-					3
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	137	1	3882	3	N	-0-					3
11	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	129	1	3706	3	N	5					8
							6	9									
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	135	1	3777	3	N	111					119
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

01	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	499	1	19064	2	N	-0-					-0-
02	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	453	1	17198	2	N	-0-					-0-
03	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	457	1	17932	2	N	-0-					-0-
04	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	477	1	17621	2	N	-0-					-0-
05	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	462	1	17942	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	17216	-0-	-454	-0-	433	1	16783	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	17728	-0-	-531	-0-	433	1	17295	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	17464	-0-	-795	-0-	431	1	17033	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16701	-0-	-969	-0-	406	1	16295	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16347	-0-	-1912	-0-	416	1	15931	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	14949	-0-	-2271	-0-	386	1	14563	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	407	1	15126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,043 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	110	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	102	1	5001	2	N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	107	1	5530	2	N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	106	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	112	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	116	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	127	1	6076	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	110	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	113	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	82	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	109	1	5893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	246	1	4337	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	104	1	2960	2	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	169	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	149	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	624	-0-	-1329	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	8	-0-	-1882	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 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	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5828	X	5013	-0-	-815	-0-	5013	3			N	-0-			-0-
02	5452	X	5020	-0-	-432	-0-	5020	3			N	-0-			-0-
03	5766	X	4880	-0-	-886	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
04	5280	X	4640	-0-	-640	-0-	4640	3			N	-0-			-0-
05	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	3			N	-0-			-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-			-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
08	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4752	3			N	-0-			-0-
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	5385	-0-	-71	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
11	5280	X	4821	-0-	-459	-0-	4821	3			N	-0-			-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	92	1	3987	3	N	-0-			-0-
02	3567	X	2716	-0-	-851	-0-	61	1	2655	3	N	-0-			-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	112	1	4654	3	N	-0-			-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	99	1	4169	3	N	-0-			-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	4027	3	N	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	89	1	3648	3	N	-0-			-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	90	1	3813	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	86	1	3634	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	79	1	3327	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	80	1	3403	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	77	1	3296	3	N	-0-			-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	80	1	3340	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,996 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	1643	N	986	-0-	-657	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	1769	N	1489	-0-	-280	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
08	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 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	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	91	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	4727	X	3630	-0-	-1097	-0-	81	1	3549	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	3828	-0-	-1225	-0-	89	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	3644	-0-	-1246	-0-	85	1	3559	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	86	1	3575	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3529	-0-	-401	-0-	84	1	3445	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	84	1	3537	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	82	1	3466	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	78	1	3305	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	80	1	3388	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	75	1	3259	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	1129	-0-	-2374	-0-	26	1	1103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	60	1	2615	3	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	65	1	2732	3	N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	64	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	61	1	2487	3	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	3	N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	826	-0-	-1468	-0-	19	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,646 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8046	-0-	-14429	-0-	181	1	7864	3	Y	1					192
							1	9									
02	21025	X	15706	-0-	-5319	-0-	351	1	15313	3	Y	38	177	1			53
							42	9									
03	22475	X	22418	-0-	-57	-0-	522	1	21864	3	Y	29					82
							32	9									
04	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	505	1	21262	3	Y	26					108
							29	9									
05	22475	X	18177	-0-	-4298	-0-	428	1	17729	3	Y	18					126
							20	9									
06	21450	X	18828	-0-	-2622	-0-	445	1	18369	3	Y	13					139
							14	9									
07	22165	X	19690	-0-	-2475	-0-	454	1	19236	3	Y	-0-					139
08	22165	X	18049	-0-	-4116	-0-	419	1	17630	3	Y	-0-					139
09	21450	X	16002	-0-	-5448	-0-	371	1	15620	3	Y	10					149
							11	9									
10	19685	X	19559	-0-	-126	-0-	449	1	19110	3	Y	-0-					149
11	19050	X	14433	-0-	-4617	-0-	325	1	14063	3	Y	41					190
							45	9									
12	17980	X	5951	-0-	-12029	-0-	138	1	5776	3	Y	34	196	1			28
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 198,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	249	1	12619	2	N	-0-					-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	247	1	12100	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	12426	-0-	-98	-0-	236	1	12190	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11220	-0-	-900	-0-	217	1	11003	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11653	-0-	-871	-0-	239	1	11414	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10931	-0-	-1189	-0-	228	1	10703	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	228	1	10763	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10650	-0-	-1781	-0-	218	1	10432	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10845	-0-	-375	-0-	224	1	10621	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10946	-0-	-648	-0-	230	1	10716	2	N	-0-					-0-
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	184	1	10809	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10675	-0-	-547	-0-	194	1	10481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	131	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	128	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	114	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	114	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	141	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	136	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	130	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	125	1	5970	2	N	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	122	1	5803	2	N	-0-					-0-
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	129	1	5987	2	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	101	1	5946	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	7					36
							8	9									
02	2900	N	3197	-0-	297	297	72	1	3125	3	N	-0-					36
03	3100	N	3866	-0-	766	1063	90	1	3776	3	N	-0-					36
04	3000	N	3868	-0-	868	1931	89	1	3776	3	N	3					39
							3	9									
05	3492	X	1561	-0-	-1931	-0-	37	1	1524	3	N	-0-					39
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	60	1	2446	3	N	22					61
							24	9									
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3541	3	N	30					91
							33	9									
08	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	46	1	1950	3	N	1					92
							1	9									
09	2280	X	501	-0-	-1779	-0-	12	1	489	3	N	-0-					92
10	2356	X	717	-0-	-1639	-0-	17	1	700	3	N	-0-					92
11	2280	X	1098	-0-	-1182	-0-	354	1	744	3	N	-0-					92
12	2356	X	1063	-0-	-1293	-0-	381	1	682	3	Y	-0-	70	1			22

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2726	-0-	-157	-0-	62	1	2664	3	N	-0-					62
02	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	57	1	2460	3	Y	-0-	60	1			2
03	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	61	1	2574	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2670	N	2462	-0-	-208	-0-	57	1	2405	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1183	-0-	-1514	-0-	28	1	1152	3	Y	3					3
							3	9									
06	2550	N	1083	-0-	-1467	-0-	25	1	1058	3	Y	-0-					3
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	69	1	2923	3	Y	-0-					3
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	62	1	2571	3	Y	-0-					3
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					3
10	2883	N	2213	-0-	-670	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					3
11	2550	N	2060	-0-	-490	-0-	47	1	2012	3	Y	1					4
							1	9									
12	2480	N	2051	-0-	-429	-0-	47	1	1980	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1695	-0-	-190	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	40	1	1667	3	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	47	1	1990	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	33	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	26	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	26	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	448	1	1356	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: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13020	X	11963	-0-	-1057	-0-	270	1	11693	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	10662	-0-	-1518	-0-	239	1	10423	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11155	-0-	-1865	-0-	261	1	10894	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	10610	-0-	-1510	-0-	247	1	10363	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10705	-0-	-1819	-0-	253	1	10452	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10014	-0-	-1566	-0-	238	1	9776	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	10433	-0-	-975	-0-	241	1	10192	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	10263	-0-	-897	-0-	239	1	10024	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	9800	-0-	-820	-0-	228	1	9572	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	9863	-0-	-832	-0-	226	1	9637	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9463	-0-	-647	-0-	214	1	9249	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	9633	-0-	-597	-0-	226	1	9407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6195	-0-	-98	-0-	158	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5711	-0-	-176	-0-	146	1	5565	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6009	-0-	-346	-0-	149	1	5860	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5437	-0-	-713	-0-	143	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	145	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5522	-0-	-478	-0-	139	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	137	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	140	1	5534	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	132	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	140	1	5341	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5199	-0-	-321	-0-	134	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	146	1	5438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,626 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	9021	X	8318	-0-	-703	-0-	446	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	-0-	-0-	-8439	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	8274	-0-	-406	-0-	266	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7945	-0-	-395	-0-	450	1	7495	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6978	-0-	-1423	-0-	408	1	6570	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7924	-0-	-116	-0-	534	1	7390	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7867	-0-	-410	-0-	543	1	7324	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7742	-0-	-535	-0-	577	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	465	1	7136	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7054	-0-	-1130	-0-	235	1	6819	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6955	-0-	-965	-0-	238	1	6717	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6141	-0-	-1733	-0-	271	1	5870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	165	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	148	1	5628	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	148	1	5797	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	152	1	5608	2	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	158	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5901	-0-	-69	-0-	149	1	5752	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6021	-0-	-148	-0-	147	1	5874	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5872	-0-	-297	-0-	145	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5646	-0-	-324	-0-	137	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5764	-0-	-405	-0-	147	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5244	-0-	-666	-0-	135	1	5109	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	150	1	5585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5650	-0-	-581	-0-	128	1	5522	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5716	-0-	-113	-0-	129	1	5587	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6085	-0-	-146	-0-	142	1	5943	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	139	1	5779	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	139	1	5734	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	4847	-0-	-1063	-0-	116	1	4731	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	4652	-0-	-1455	-0-	107	1	4545	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	4941	-0-	-1166	-0-	115	1	4826	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	4864	-0-	-1046	-0-	113	1	4751	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	116	1	4919	3	N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	119	1	5105	3	N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	121	1	5039	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1116	1	6039	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	4712	-0-	-450	-0-	1041	1	3671	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4526	-0-	-992	-0-	1116	1	3410	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4370	-0-	-970	-0-	1055	1	3315	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	2483	-0-	-3035	-0-	1008	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	747	-0-	-4593	-0-	510	1	237	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	136	-0-	-4886	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	4526	X	618	-0-	-3908	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	942	-0-	-3438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		2073	-0-	2073	2073	24	1	2049	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5637	-0-	5637	7710	64	1	5507	3	Y	60					60
							66	9									
03	T. A.		2937	-0-	2937	10647	35	1	2902	3	Y	-0-	53	1			7
04	T. A.		2561	-0-	2561	13208	31	1	2530	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	T. A.		2533	-0-	2533	15741	31	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	18862	X	3121	-0-	-15741	-0-	38	1	3083	3	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	53	1	4442	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	74	1	6230	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	74	1	6148	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	76	1	6391	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	72	1	6104	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	76	1	6272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

01	12586	X	12171	-0-	-415	-0-	1075	1	11096	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	11523	-0-	-251	-0-	1113	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	10394	-0-	-2192	-0-	1055	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10149	-0-	-2031	-0-	1114	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	9005	-0-	-3581	-0-	1007	1	7998	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	9331	-0-	-2579	-0-	1006	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10163	-0-	-2144	-0-	1113	1	9050	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9957	-0-	-521	-0-	1049	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1101	1	9261	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9328	-0-	-840	-0-	1040	1	8288	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	6564	-0-	-3276	-0-	792	1	5772	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7976	-0-	-1355	-0-	1018	1	6958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	54	1	1578	3	N	-0-					54
02	1566	N	1517	-0-	-49	-0-	34	1	1483	3	N	-0-					54
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	N	-0-					54
04	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	50	1	1421	3	N	-0-					54
05	1643	N	997	-0-	-646	-0-	23	1	974	3	N	-0-	54	1			-0-
06	1530	N	93	-0-	-1437	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	196	-0-	-1323	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
08	992	N	155	-0-	-837	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18724	X	18300	-0-	-424	-0-	466	1	17834	2	N	-0-			-0-
02	17400	X	17017	-0-	-383	-0-	436	1	16581	2	N	-0-			-0-
03	18352	X	17905	-0-	-447	-0-	445	1	17460	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	16564	-0-	-1196	-0-	436	1	16128	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	17053	-0-	-1237	-0-	428	1	16625	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	16260	-0-	-1440	-0-	409	1	15851	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	16402	-0-	-1795	-0-	401	1	16001	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	409	1	16173	2	N	-0-			-0-
09	16560	X	15903	-0-	-657	-0-	387	1	15516	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	16137	-0-	-913	-0-	411	1	15726	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	15731	-0-	-529	-0-	406	1	15325	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	16489	-0-	-96	-0-	432	1	16057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	13391	-0-	-466	-0-	341	1	13050	2	N	-0-			-0-
02	12934	X	12470	-0-	-464	-0-	320	1	12150	2	N	-0-			-0-
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	346	1	13569	2	N	-0-			-0-
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	350	1	12936	2	N	-0-			-0-
05	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	342	1	13318	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12845	-0-	-625	-0-	323	1	12522	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	13552	-0-	-367	-0-	331	1	13221	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	13272	-0-	-647	-0-	327	1	12945	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	12742	-0-	-548	-0-	310	1	12432	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	13111	-0-	-560	-0-	334	1	12777	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	12732	-0-	-378	-0-	328	1	12404	2	N	-0-			-0-
12	13423	X	12804	-0-	-619	-0-	336	1	12468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,780 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	117	1	5094	3	N	-0-			-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	129	1	5620	3	N	-0-			-0-
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	122	1	5130	3	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	113	1	4771	3	N	-0-			-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	104	1	4294	3	N	-0-			-0-
06	1860	X	1061	-0-	-799	-0-	25	1	1036	3	N	-0-			-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	170	1	7197	3	N	-0-			-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	148	1	6183	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	126	1	3294	3	N	-0-			-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	N	-0-			-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	126	1	5264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	6145	-0-	-2349	-0-	139	1	6006	3	N	-0-			-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	166	1	7258	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7723	-0-	-182	-0-	181	1	7542	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7377	-0-	-273	-0-	172	1	7205	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7460	-0-	-476	-0-	177	1	7283	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7237	-0-	-443	-0-	172	1	7065	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	173	1	7339	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	7481	-0-	-238	-0-	174	1	7307	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	7092	-0-	-288	-0-	165	1	6927	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	7241	-0-	-261	-0-	167	1	7074	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	7141	-0-	-119	-0-	162	1	6979	3	N	-0-			-0-
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	166	1	6899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	838	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	799	1	1035	2	N	-0-			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	469	1	854	2	N	-0-			-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	812	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	530	1	671	2	N	-0-			-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	507	1	804	2	N	-0-			-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	895	1	1276	2	N	-0-			-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	843	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	848	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	838	1	992	2	N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	855	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	888	1	1089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6941	-0-	-1832	-0-	974	1	5967	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7344	-0-	-863	-0-	942	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	6674	-0-	-1727	-0-	978	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	5455	-0-	-2675	-0-	910	1	4545	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	5548	-0-	-2295	-0-	951	1	4597	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	5178	-0-	-2412	-0-	882	1	4296	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	843	1	3805	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4309	-0-	-2356	-0-	879	1	3430	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	3689	-0-	-1771	-0-	899	1	2790	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	950	1	3842	2	N	-0-			-0-
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	913	1	4297	2	N	-0-			-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	926	1	3988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	705	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	656	1	898	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	513	1	567	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	685	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	698	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3221	-0-	221	221	713	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2182	-0-	-221	-0-	565	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	580	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	608	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	345	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	304	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	349	1	3416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	33	1	5701	3	N	42					269
							46	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	24	1	5140	3	N	40					309
							44	9									
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	12	1	5463	3	N	25	181	1			153
							28	9									
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	10	1	5243	3	N	27					180
							30	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	29	1	5471	3	N	40					220
							44	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	9	1	5133	3	N	15					235
							17	9									
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	35					270
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	10	1	5406	3	N	29					299
							32	9									
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	10	1	5174	3	N	38					337
							42	9									
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	7	1	5118	3	N	12	191	1			158
							13	9									
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	12	1	5102	3	N	33					191
							36	9									
12	5456	X	2789	-0-	-2667	-0-	11	1	2778	3	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 56,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-7159	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	3992	-0-	-2707	-0-	268	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3025	-0-	-4136	-0-	57	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4117	-0-	-2333	-0-	79	1	4038	2	N	-0-					-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	127	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	125	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	118	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	124	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4543	-0-	-1457	-0-	94	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	132	1	6141	2	N	-0-					-0-
11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	157	1	9214	2	N	-0-					-0-
12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	187	1	10080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4923	-0-	4923	9175	532	1	4391	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		2248	-0-	2248	11423	2248	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		1863	-0-	1863	13286	1863	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		3776	-0-	3776	17062	3776	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		3412	-0-	3412	20474	3412	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		5326	-0-	5326	25800	5326	3			N	-0-			-0-
07	T. A.		6372	-0-	6372	32172	6372	3			N	-0-			-0-
08	37314	X	5142	-0-	-32172	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	1105	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1018	1	1820	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	1111	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1061	1	1662	2	N	-0-			-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1121	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	1076	1	1235	2	N	-0-			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1080	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	1111	1	1234	2	N	-0-			-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1049	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	1116	1	1439	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	449	-0-	-1831	-0-	449	1			N	-0-			-0-
12	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	1072	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	704	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2380	-0-	-56	-0-	673	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2101	-0-	-565	-0-	683	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	685	1	1269	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	711	1	1642	2	N	-0-			-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	696	1	1695	2	N	-0-			-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	321	1	1114	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	90	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	46	1	2193	2	N	-0-			-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	48	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	N	-0-			-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	46	1	2459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	522	X	10	-0-	-512	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	6775	-0-	-14	-0-	362	1	6413	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	6728	-0-	-61	-0-	219	1	6509	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6165	-0-	-405	-0-	349	1	5816	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	356	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5422	-0-	-1148	-0-	367	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5554	-0-	-1173	-0-	388	1	5166	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4844	-0-	-1883	-0-	360	1	4484	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4900	-0-	-1280	-0-	300	1	4600	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5043	-0-	-1033	-0-	166	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4832	-0-	-598	-0-	164	1	4668	2	N	-0-					-0-
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	242	1	5235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,825 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		530	-0-	530	536	530	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248	-0-	248	784	248	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3948	-0-	3948	4732	710	1	3238	3	N	-0-					-0-
08	7634	X	2902	-0-	-4732	-0-	795	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	780	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	806	1	2897	3	N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	780	1	3335	3	N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	806	1	2167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15407	X	15361	-0-	-46	-0-	392	1	14969	2	N	-0-					-0-
02	14413	X	14377	-0-	-36	-0-	369	1	14008	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15284	-0-	-123	-0-	380	1	14904	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14279	-0-	-631	-0-	376	1	13903	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14575	-0-	-832	-0-	366	1	14209	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14113	-0-	-767	-0-	355	1	13758	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	14622	-0-	-754	-0-	357	1	14265	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14187	-0-	-1096	-0-	350	1	13837	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	13443	-0-	-837	-0-	327	1	13116	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13454	-0-	-1178	-0-	343	1	13111	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13141	-0-	-1019	-0-	339	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13445	-0-	-257	-0-	353	1	13092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7533	X	6444	-0-	-1089	-0-	343	1	6101	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	7051	-0-	-203	-0-	223	1	6828	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	393	1	6511	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7121	-0-	-71	-0-	413	1	6708	2	N	-0-					-0-
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	462	1	6383	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6913	-0-	-217	-0-	481	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6619	-0-	-511	-0-	489	1	6130	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6205	-0-	-695	-0-	381	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6100	-0-	-1030	-0-	199	1	5901	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5724	-0-	-1146	-0-	197	1	5527	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	274	1	5927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,127 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	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	98 7	1 9	4215	3	N	6					165
02	4379	X	3816	-0-	-563	-0-	85 1	1 9	3730	3	N	1					166
03	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	135 2	1 9	3756	3	N	2					168
04	4710	X	4486	-0-	-224	-0-	154 20	1 9	4312	3	N	18	156	1			30
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	104	1	4325	3	N	-0-					30
06	4170	X	2985	-0-	-1185	-0-	71	1	2914	3	N	-0-					30
07	4650	X	3200	-0-	-1450	-0-	74	1	3126	3	N	-0-					30
08	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	77	1	3264	3	N	-0-					30
09	4500	X	3164	-0-	-1336	-0-	73 2	1 9	3089	3	N	2					32
10	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	76 2	1 9	3246	3	N	2					34
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74 20	1 9	3176	3	N	18					52
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 43,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	810	1	6492	3	N	120					174
							132	9									
02	7163	X	5435	-0-	-1728	-0-	702	1	4691	3	N	38	177	1			35
							42	9									
03	7657	X	7214	-0-	-443	-0-	836	1	6310	3	N	62					97
							68	9									
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	224	1	7522	3	N	34					131
							37	9									
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	247	1	8587	3	N	73					204
							80	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	199	1	8191	3	N	33	189	1			48
							36	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	204	1	8638	3	N	37					85
							41	9									
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	204	1	8636	3	N	38					123
							42	9									
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	199	1	8406	3	N	49					172
							54	9									
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	215	1	9107	3	N	92	193	1			71
							101	9									
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	222	1	9587	3	N	74					145
							81	9									
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	3	N	68	156	1			57
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 101,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	920	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	888	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	946	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	916	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	984	1	4066	2	N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	950	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	892	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	941	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	931	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	978	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	939	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	973	1	4011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 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	6107	X	5367	-0-	-740	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5027	-0-	-686	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4367	-0-	-1740	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4553	-0-	-877	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	537	-0-	-4653	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	33	-0-	-5330	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	3			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: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3865	-0-	-196	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3275	-0-	-524	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	1131	-0-	-2806	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6375	-0-	-166	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5454	-0-	-578	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5979	-0-	-159	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5864	-0-	-316	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5659	-0-	-727	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5571	-0-	-609	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5208	-0-	-642	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5459	-0-	-307	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	918	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	866	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	922	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	892	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	938	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	897	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	923	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	919	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	892	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	920	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	838	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	916	1	2567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	193	1	3582	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	126	1	3583	2	N	-0-			-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	244	1	4067	2	N	-0-			-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	217	1	3510	2	N	-0-			-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	244	1	3357	2	N	-0-			-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	257	1	3458	2	N	-0-			-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	278	1	3482	2	N	-0-			-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	3106	2	N	-0-			-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	119	1	3347	2	N	-0-			-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	123	1	3378	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	159	1	3413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,448 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	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	94	1	4609	2	N	-0-			-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	90	1	4673	2	N	-0-			-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	90	1	4549	2	N	-0-			-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	96	1	4611	2	N	-0-			-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	95	1	4478	2	N	-0-			-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	94	1	4454	2	N	-0-			-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	91	1	4361	2	N	-0-			-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	85	1	4026	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	1658	-0-	-2434	-0-	35	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	1936	-0-	-2024	-0-	163	1	1773	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	2302	-0-	-2038	-0-	42	1	2260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,588 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	81	1	4094	2	N	-0-			-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	77	1	3762	2	N	-0-			-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	78	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	77	1	3910	2	N	-0-			-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	83	1	3989	2	N	-0-			-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	81	1	3808	2	N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	92	1	4338	2	N	-0-			-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	90	1	4311	2	N	-0-			-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	88	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4345	2	N	-0-			-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	76	1	4441	2	N	-0-			-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	84	1	4550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	3			N	-0-					-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	3			N	-0-					-0-
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	3			N	-0-					-0-
04	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	13853	-0-	-438	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
06	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	3			N	-0-					-0-
07	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3			N	-0-					-0-
08	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	3			N	-0-					-0-
09	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	3			N	-0-					-0-
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	3			N	-0-					-0-
11	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	3			N	-0-					-0-
12	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
02	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	3			N	-0-					-0-
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10956	-0-	-49	-0-	10956	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8705	-0-	-1945	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9209	-0-	-1796	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	8572	-0-	-2433	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	8075	-0-	-2575	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	8223	-0-	-2720	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7654	-0-	-1256	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-			-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-			-0-
03	5673	X	4295	-0-	-1378	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
04	5850	X	3249	-0-	-2601	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
05	6045	X	3679	-0-	-2366	-0-	3679	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	2618	-0-	-3232	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07	6045	X	224	-0-	-5821	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	4309	X	49	-0-	-4260	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	92	-0-	-3478	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	3689	X	91	-0-	-3598	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	2610	X	39	-0-	-2571	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		2781	-0-	2781	2781	316	1	2465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 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	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	122	1	5278	3	N	-0-			-0-
02	5452	X	4849	-0-	-603	-0-	108	1	4741	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4960	-0-	-868	-0-	116	1	4844	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4718	-0-	-772	-0-	110	1	4608	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	112	1	4605	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4441	-0-	-779	-0-	106	1	4335	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4471	-0-	-706	-0-	103	1	4368	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4120	-0-	-840	-0-	96	1	4024	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	3943	-0-	-767	-0-	92	1	3851	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	354	-0-	-4358	-0-	8	1	346	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15527	-0-	-345	-0-	396	1	15131	2	N	-0-			-0-
02	14848	X	14432	-0-	-416	-0-	370	1	14062	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	14921	-0-	-951	-0-	371	1	14550	2	N	-0-			-0-
04	15150	X	14542	-0-	-608	-0-	383	1	14159	2	N	-0-			-0-
05	15655	X	14813	-0-	-842	-0-	372	1	14441	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	14241	-0-	-789	-0-	538	1	13703	2	N	-0-			-0-
07	15438	X	14870	-0-	-568	-0-	545	1	14325	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	14441	-0-	-594	-0-	534	1	13907	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	13688	-0-	-862	-0-	499	1	13189	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	13932	-0-	-948	-0-	355	1	13577	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	13436	-0-	-964	-0-	347	1	13089	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	14124	-0-	-446	-0-	370	1	13754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

01	6975	X	5398	-0-	-1577	-0-	122	1	5276	3	Y	-0-	11	1			14
02	6061	X	4269	-0-	-1792	-0-	95	1	4174	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
06	5130	X	508	-0-	-4622	-0-	12	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	155	1	6572	3	Y	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	179	1	7523	3	Y	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	137	1	5779	3	Y	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	140	1	5948	3	Y	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	143	1	6158	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	153	1	6354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

01	6076	X	5319	-0-	-757	-0-	121	1	5198	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	4801	-0-	-883	-0-	108	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4964	-0-	-1019	-0-	116	1	4848	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	106	1	4429	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4056	-0-	-1400	-0-	96	1	3960	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4485	-0-	-675	-0-	107	1	4378	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	107	1	4503	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4474	-0-	-486	-0-	104	1	4370	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	100	1	4171	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4000	-0-	-500	-0-	91	1	3909	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	820	1	1355	3	N	36					95
							40	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	599	1	2028	3	N	15					110
							17	9									
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	872	1	1957	3	N	9					119
							10	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	835	1	1831	3	N	10					129
							11	9									
05	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	874	1	1231	3	N	19					148
							21	9									
06	2070	X	1991	-0-	-79	-0-	786	1	1205	3	N	-0-					148
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	4					152
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	799	1	1695	3	N	-0-	114	1			38
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	844	1	1976	3	N	7					45
							8	9									
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	870	1	1662	3	N	17					62
							19	9									
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	843	1	1202	3	N	11					73
							12	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	874	1	1566	3	N	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15377	-0-	-1177	-0-	346	1	15031	3	Y	-0-					61
02	15486	X	11779	-0-	-3707	-0-	263	1	11465	3	Y	46					107
							51	9									
03	16554	X	14426	-0-	-2128	-0-	336	1	14084	3	Y	5					112
							6	9									
04	14940	X	13986	-0-	-954	-0-	324	1	13645	3	Y	15					127
							17	9									
05	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	343	1	14197	3	Y	-0-					127
06	14160	X	13340	-0-	-820	-0-	316	1	13000	3	Y	22					149
							24	9									
07	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	338	1	14316	3	Y	-0-					149
08	14539	X	13388	-0-	-1151	-0-	311	1	13077	3	Y	-0-					149
09	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	281	1	11851	3	Y	7					156
							8	9									
10	14632	X	10333	-0-	-4299	-0-	237	1	10095	3	Y	1	113	1			44
							1	9									
11	14160	X	12011	-0-	-2149	-0-	272	1	11725	3	Y	13					57
							14	9									
12	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	276	1	11564	3	Y	9	44	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 157,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12330	-0-	-566	-0-	314	1	12016	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11509	-0-	-555	-0-	295	1	11214	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	12151	-0-	-466	-0-	302	1	11849	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11531	-0-	-529	-0-	304	1	11227	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11867	-0-	-471	-0-	298	1	11569	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11186	-0-	-754	-0-	282	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11903	-0-	-404	-0-	290	1	11613	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11661	-0-	-491	-0-	288	1	11373	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	11085	-0-	-435	-0-	270	1	10815	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	286	1	10941	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10720	-0-	-800	-0-	277	1	10443	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	279	1	10387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8423	-0-	-3326	-0-	190	1	8233	3	Y	-0-					-0-
02	10991	X	7241	-0-	-3750	-0-	162	1	7079	3	Y	-0-					-0-
03	10819	X	7574	-0-	-3245	-0-	177	1	7397	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	6975	-0-	-2655	-0-	162	1	6813	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	6760	-0-	-2478	-0-	160	1	6600	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	5965	-0-	-1145	-0-	141	1	5824	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6315	-0-	-1032	-0-	145	1	6170	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6072	-0-	-1275	-0-	141	1	5931	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	5637	-0-	-1353	-0-	131	1	5506	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5719	-0-	-1039	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5400	-0-	-720	-0-	122	1	5278	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	129	1	5382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,592 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	6975	X	4228	-0-	-2747	-0-	108	1	4120	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	3161	-0-	-3335	-0-	81	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3209	-0-	-2774	-0-	80	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3000	-0-	-1950	-0-	79	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	2874	-0-	-1807	-0-	72	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	150	1	5806	2	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	145	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	168	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	169	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	181	1	6941	2	N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	175	1	6592	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	177	1	6578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	366	1	6486	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	188	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	307	1	5216	2	N	-0-					-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	337	1	5490	2	N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	375	1	5161	2	N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	361	1	4824	2	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	369	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	288	1	4400	2	N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	159	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	150	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	195	1	4240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1131	1	3977	3	N	54	104	1			53
							59	9									
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1052	1	3567	3	N	-0-					53
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1124	1	3676	3	N	71					124
							78	9									
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1039	1	3524	3	N	30					154
							33	9									
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1134	1	3474	3	N	32	91	1			95
							35	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1086	1	3302	3	N	22					117
							24	9									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	21					138
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1123	1	3499	3	N	43	111	1			70
							47	9									
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1087	1	3244	3	N	1					71
							1	9									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1115	1	3473	3	N	61					132
							67	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1072	1	3407	3	N	55	98	1			89
							61	9									
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1068	1	3496	3	N	28	49	1			68
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	530	1	4337	3	N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	550	1	4008	3	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	554	1	4098	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	1392	-0-	-2298	-0-	402	1	990	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	538	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	567	1	3575	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	463	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	484	1	2950	3	N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	549	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	584	1	3735	3	N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	560	1	3465	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	532	1	2911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	200	1	4318	3	N	-0-					195
02	5220	X	4081	-0-	-1139	-0-	181	1	3900	3	N	-0-					195
03	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	220	1	4587	3	N	1					196
							1	9									
04	5100	X	4235	-0-	-865	-0-	191	1	4044	3	N	-0-					196
05	5084	X	4947	-0-	-137	-0-	229	1	4701	3	N	15	181	1			30
							17	9									
06	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	155	1	3168	3	N	-0-					30
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	220	1	4607	3	N	-0-					30
08	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	209	1	4352	3	N	-0-					30
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	208	1	4332	3	N	-0-					30
10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	215	1	4524	3	N	-0-					30
11	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	200	1	4297	3	N	-0-					30
12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	209	1	4343	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	545	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	321	1	9681	2	N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	554	1	9172	2	N	-0-					-0-
05	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	561	1	9077	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	593	1	8197	2	N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	571	1	7624	2	N	-0-					-0-
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	595	1	7460	2	N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	460	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	218	1	6332	2	N	-0-					-0-
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	231	1	6553	2	N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	313	1	6782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,413 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	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	267	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					-0-
03	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	156	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4545	-0-	-435	-0-	257	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	277	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4325	-0-	-475	-0-	288	1	4037	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	310	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	366	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4291	-0-	-299	-0-	261	1	4030	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	156	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3915	-0-	-855	-0-	134	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	194	1	4244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9649	-0-	-2007	-0-	1158	1	8483	3	Y	7					74
							8	9									
02	10904	X	9091	-0-	-1813	-0-	946	1	8144	3	Y	1					75
							1	9									
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1222	1	9661	3	Y	2					77
							2	9									
04	10440	X	10144	-0-	-296	-0-	1188	1	8944	3	Y	11	73	1			15
							12	9									
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1225	1	8940	3	Y	29					44
							32	9									
06	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1145	1	8765	3	Y	2	46	1			-0-
							2	9									
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	1230	1	9293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1222	1	9013	3	Y	-0-					-0-
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	1076	1	8666	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	8939	-0-	-1074	-0-	1084	1	7855	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6697	-0-	-2993	-0-	821	1	5876	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	1099	1	8308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15295	-0-	-19	-0-	344	1	14951	3	N	-0-					-0-
02	14326	X	14125	-0-	-201	-0-	316	1	13809	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	14770	-0-	-823	-0-	345	1	14425	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14055	-0-	-1035	-0-	325	1	13730	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	14177	-0-	-1416	-0-	334	1	13843	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	13427	-0-	-1363	-0-	318	1	13109	3	N	-0-					-0-
07	15097	X	13979	-0-	-1118	-0-	322	1	13657	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13825	-0-	-931	-0-	321	1	13504	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13102	-0-	-968	-0-	303	1	12799	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	13407	-0-	-1008	-0-	308	1	13099	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12967	-0-	-563	-0-	294	1	12673	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13347	-0-	-634	-0-	311	1	13036	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	5249	X	5216	-0-	-33	-0-	403	1	4813	3	Y	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	328	1	4456	3	Y	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	468	1	6327	3	Y	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	395	1	6127	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4833	-0-	-567	-0-	115	1	4718	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	4854	-0-	-2183	-0-	112	1	4742	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	4667	-0-	-2370	-0-	108	1	4559	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	4505	-0-	-2305	-0-	105	1	4400	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	4391	-0-	-2119	-0-	101	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7719	X	6820	-0-	-899	-0-	34	1	6786	3	N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	32	1	8181	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6829	-0-	-890	-0-	13	1	6816	3	N	-0-					-0-
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	15	1	9019	3	N	-0-					-0-
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	36	1	8127	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	5846	-0-	-1624	-0-	8	1	5838	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6051	-0-	-1668	-0-	8	1	6043	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	9	1	5948	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6340	-0-	-1130	-0-	11	1	6329	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6460	-0-	-1259	-0-	7	1	6453	3	N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	12	1	6238	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6221	-0-	-320	-0-	20	1	6201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,184 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	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	25	1	4337	3	N	32	110	1			11
							35	9									
02	4321	X	4186	-0-	-135	-0-	19	1	4133	3	N	31					42
							34	9									
03	4743	X	3796	-0-	-947	-0-	9	1	3756	3	N	28					70
							31	9									
04	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	7	1	3720	3	N	25	87	1			8
							28	9									
05	4743	X	3864	-0-	-879	-0-	20	1	3823	3	N	19					27
							21	9									
06	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	6	1	3466	3	N	14					41
							15	9									
07	4464	X	1496	-0-	-2968	-0-	2	1	1457	3	Y	34	75	1			-0-
							37	9									
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	3875	X	1447	-0-	-2428	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1439	3									
11	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	8401	X	8102	-0-	-299	-0-	183	1	7919	3	Y	-0-					-0-
02	7859	X	7529	-0-	-330	-0-	169	1	7360	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7595	-0-	-806	-0-	178	1	7417	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7213	-0-	-797	-0-	168	1	7045	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	178	1	7372	3	Y	-0-					-0-
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	177	1	7281	3	Y	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	187	1	7950	3	Y	-0-					-0-
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	184	1	7693	3	Y	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	193	1	8141	3	Y	-0-					-0-
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	200	1	8514	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6968	-0-	-292	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	159	1	6615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	304	1	5362	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	5416	-0-	-629	-0-	171	1	5245	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5231	-0-	-589	-0-	302	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5393	-0-	-559	-0-	314	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4952	-0-	-538	-0-	334	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5283	-0-	-142	-0-	371	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5186	-0-	-239	-0-	390	1	4796	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	289	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	160	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	204	1	4333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,749 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	127	1	5529	3	Y	-0-					4
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	109	1	4768	3	Y	43					47
							47	9									
03	4154	X	640	-0-	-3514	-0-	15	1	625	3	Y	-0-					47
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	110	1	4629	3	Y	-0-					47
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	148	1	6144	3	Y	-0-					47
06	5460	X	5309	-0-	-151	-0-	126	1	5183	3	Y	-0-					47
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	3	Y	-0-					47
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	154	1	6501	3	Y	-0-					47
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	143	1	6029	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
10	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	140	1	5945	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	130	1	5634	3	Y	5					5
							6	9									
12	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	138	1	5792	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	263	1	10057	2	N	-0-					-0-
02	10411	X	9256	-0-	-1155	-0-	237	1	9019	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9211	-0-	-1515	-0-	229	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	239	1	8834	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9338	-0-	-1016	-0-	234	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	224	1	8691	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9035	-0-	-854	-0-	221	1	8814	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9021	-0-	-341	-0-	223	1	8798	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8476	-0-	-584	-0-	206	1	8270	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8388	-0-	-943	-0-	214	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8332	-0-	-578	-0-	215	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8316	-0-	-705	-0-	218	1	8098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4898	X	4228	-0-	-670	-0-	95	1	4103	3	N	27	192	1			-0-
							30	9									
02	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	77	1	3354	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	98	1	4119	3	N	33					33
							36	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	102	1	4311	3	N	-0-					33
05	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	98	1	4035	3	N	7					40
							8	9									
06	4110	X	3640	-0-	-470	-0-	85	1	3518	3	N	34					74
							37	9									
07	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	92	1	3899	3	N	-0-					74
08	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	86	1	3603	3	N	-0-					74
09	4410	X	3438	-0-	-972	-0-	79	1	3348	3	N	10					84
							11	9									
10	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	82	1	3491	3	N	12					96
							13	9									
11	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	74	1	3215	3	N	18					114
							20	9									
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	83	1	3489	3	N	8					122
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	162	1	6993	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6543	-0-	-11	-0-	147	1	6396	3	N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	172	1	7153	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6773	-0-	-7	-0-	158	1	6615	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	162	1	6723	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6579	-0-	-201	-0-	156	1	6423	3	N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	163	1	6925	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6802	-0-	-204	-0-	158	1	6644	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6462	-0-	-318	-0-	150	1	6312	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	154	1	6526	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6393	-0-	-387	-0-	145	1	6248	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	153	1	6364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		6923	-0-	6923	13944	298	1	6445	3	N	164					214
							180	9									
02	T. A.		6840	-0-	6840	20784	300	1	6474	3	N	60	182	1			92
							66	9									
03	T. A.		6935	-0-	6935	27719	314	1	6544	3	N	70					162
							77	9									
04	T. A.		6494	-0-	6494	34213	293	1	6160	3	N	37					199
							41	9									
05	T. A.		6548	-0-	6548	40761	300	1	6158	3	N	82	182	1			99
							90	9									
06	T. A.		6249	-0-	6249	47010	289	1	5910	3	N	45					144
							50	9									
07	T. A.		6482	-0-	6482	53492	290	1	6078	3	N	104	151	1			97
							114	9									
08	59641	X	6149	-0-	-53492	-0-	282	1	5867	3	N	-0-					97
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	289	1	6003	3	N	59					156
							65	9									
10	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	291	1	6105	3	N	65					221
							72	9									
11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	271	1	5820	3	N	63	180	1			104
							69	9									
12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	207	1	5772	3	N	84					188
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 77,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	123	1	6226	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	115	1	5627	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	110	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5679	-0-	-81	-0-	110	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4002	-0-	-1950	-0-	82	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	593	-0-	-5167	-0-	12	1	581	2	N	-0-					-0-
07	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	489	1	23060	2	N	-0-					-0-
08	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	444	1	21250	2	N	-0-					-0-
09	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	345	1	16352	2	N	-0-					-0-
10	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	294	1	13700	2	N	-0-					-0-
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	196	1	11546	2	N	-0-					-0-
12	22134	X	10649	-0-	-11485	-0-	194	1	10455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-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-					Y	-0-	24	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	635	1	2572	3	N	7					81
							8	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	592	1	2626	3	N	10					91
							11	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	626	1	2792	3	N	6					97
							7	9									
04	2700	X	1973	-0-	-727	-0-	603	1	1362	3	N	7					104
							8	9									
05	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	615	1	1396	3	N	7					111
							8	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	604	1	2183	3	N	1					112
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	7					119
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	624	1	2193	3	N	3					122
							3	9									
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	604	1	2131	3	N	7					129
							8	9									
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	623	1	2456	3	N	5					134
							6	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	605	1	2133	3	N	9					143
							10	9									
12	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	628	1	2005	3	N	6					149
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	922	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	886	1	1947	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3361	-0-	261	261	944	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2942	-0-	-58	203	909	1	2033	3	N	-0-					-0-
05	1050	N	847	-0-	-203	-0-	275	1	572	3	N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	19	1	759	3	N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	N	-0-					-0-
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	N	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	14	1	591	3	N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7843	X	7751	-0-	-92	-0-	259	1	7479	3	Y	12					79
							13	9									
02	7337	X	6685	-0-	-652	-0-	223	1	6462	3	Y	-0-					79
03	7843	X	5372	-0-	-2471	-0-	184	1	5141	3	Y	43					122
							47	9									
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	284	1	7984	3	Y	10					132
							11	9									
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	287	1	7886	3	Y	27					159
							30	9									
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	269	1	7364	3	Y	-0-					159
07	8556	X	7735	-0-	-821	-0-	266	1	7469	3	Y	-0-					159
08	8556	X	7440	-0-	-1116	-0-	258	1	7182	3	Y	-0-					159
09	8280	X	7064	-0-	-1216	-0-	164	1	6898	3	Y	2					161
							2	9									
10	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	162	1	6847	3	Y	4	148	1			17
							4	9									
11	7620	X	6626	-0-	-994	-0-	149	1	6442	3	Y	32					49
							35	9									
12	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	149	1	6235	3	Y	11					60
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 86,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	102	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	411	-0-	-2259	-0-	188	1	223	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	93	-0-	-357	-0-	93	1			N	-0-					-0-
12	465	X	43	-0-	-422	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	156	1	6757	3	N	-0-					59
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	107	1	4693	3	N	-0-					59
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	177	1	4963	3	N	-0-					59
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	163	1	4596	3	N	-0-					59
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	154	1	4228	3	N	-0-					59
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	99	1	4080	3	N	-0-					59
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	98	1	4132	3	N	-0-					59
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					59
09	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	75	1	3182	3	N	-0-					59
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					59
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	93	1	3995	3	N	-0-					59
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	80	1	3344	3	N	57					116
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 53,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	78	1	3403	3	N	-0-					181
02	2813	X	2789	-0-	-24	-0-	63	1	2726	3	N	-0-					181
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	103	1	2894	3	N	-0-					181
04	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	97	1	2748	3	N	1					182
							1	9									
05	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	68	1	2813	3	N	-0-					182
06	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	64	1	2600	3	N	1					183
							1	9									
07	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	62	1	2650	3	N	-0-					183
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					183
09	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	61	1	2600	3	N	-0-					183
10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	61	1	2602	3	N	-0-					183
11	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					183
12	2759	N	2661	-0-	-98	-0-	62	1	2593	3	N	5					188
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	80	1	3440	3	N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	81	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	78	1	3253	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	79	1	3240	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	76	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	79	1	3322	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	77	1	3223	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	73	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	74	1	3138	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	70	1	3026	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	72	1	3018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	98	1	4253	3	N	37					69
							41	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	81	1	3537	3	Y	-0-	67	1			2
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	96	1	4018	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	89	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	84	1	3474	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	88	1	3702	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	85	1	3574	3	Y	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	86	1	3584	3	Y	8					8
							9	9									
10	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	79	1	3329	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	79	1	3433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	80	1	3361	3	Y	53	48	1			5
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 44,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	842	1	654	2	N	107					234
							2107	3	118	9							
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	831	1	607	2	N	27	170	1			91
							2000	3	30	9							
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	934	1	623	2	N	41					132
							2002	3	45	9							
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	945	1	787	2	N	47					179
							2359	3	52	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	753	1	791	2	N	27	170	1			36
							2373	3	30	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	N	48					84
							2231	3	53	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	75	1	2353	3	N	33					117
							36	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	73	1	2323	3	N	54					171
							59	9									
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	72	1	751	2	N	27	181	1			17
							2254	3	30	9							
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	N	72					89
							2275	3	79	9							
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	70	1	759	2	N	50					139
							2276	3	55	9							
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	N	35					174
							2344	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 39,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2857	3	N	46					127
							51	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	55	1	2409	3	N	31					158
							34	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	69	1	2882	3	N	55	190	1			23
							61	9									
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	73	1	3072	3	N	54					77
							59	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	74	1	3055	3	N	49					126
							54	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	70	1	2865	3	N	45					171
							50	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	70	1	2997	3	N	44	188	1			27
							48	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	73	1	3102	3	N	55					82
							61	9									
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	70	1	2989	3	N	56					138
							62	9									
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3045	3	N	53	46	1			145
							58	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	69	1	2969	3	N	55	46	1			154
							61	9									
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	N	31					185
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 36,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	6603	X	4657	-0-	-1946	-0-	897	1	3752	3	N	7					86
							8	9									
02	6177	X	3961	-0-	-2216	-0-	888	1	3066	3	N	6	25	1			67
							7	9									
03	6076	X	731	-0-	-5345	-0-	17	1	714	3	Y	-0-	90	1			12
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	11	1			1
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	4500	X	299	-0-	-4201	-0-	250	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	815	1	4329	3	Y	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	798	1	3675	3	Y	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	737	1	2671	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	787	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3843	-0-	-1137	-0-	752	1	3091	3	Y	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	768	1	3105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	141	1	6116	3	N	115	187	1			209
							127	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	131	1	5738	3	N	129	180	1			158
							142	9									
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	154	1	6458	3	N	111					269
							122	9									
04	5700	X	2145	-0-	-3555	-0-	50	1	2076	3	N	17					286
							19	9									
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	526	1	6394	3	N	-0-	189	1			97
06	5700	X	5620	-0-	-80	-0-	509	1	5050	3	N	55					152
							61	9									
07	5890	X	5190	-0-	-700	-0-	559	1	4546	3	N	77					229
							85	9									
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	845	1	5541	3	N	35	189	1			75
							39	9									
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	809	1	5039	3	N	51					126
							56	9									
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	840	1	5368	3	N	79					205
							87	9									
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	809	1	5144	3	N	7	184	1			28
							8	9									
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	807	1	5563	3	N	123					151
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 70,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1054	1	7374	3	N	267	169	1			168
							294	9									
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	989	1	6948	3	N	243	345	1			66
							267	9									
03	7533	X	4562	-0-	-2971	-0-	204	1	4253	3	N	95	161	1			-0-
							105	9									
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	2977	-0-	-4556	-0-	237	1	2718	3	N	20					20
							22	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1068	1	6347	3	N	82					102
							90	9									
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	1039	1	5556	3	N	62					164
							68	9									
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1051	1	5151	3	N	69	156	1			77
							76	9									
11	7260	X	5790	-0-	-1470	-0-	1004	1	4712	3	N	67					144
							74	9									
12	6448	X	5626	-0-	-822	-0-	1080	1	4433	3	N	103	173	1			74
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 56,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12528	-0-	-120	-0-	319	1	12209	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	11494	-0-	-338	-0-	295	1	11199	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11836	-0-	-812	-0-	294	1	11542	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11453	-0-	-667	-0-	302	1	11151	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11881	-0-	-643	-0-	298	1	11583	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11398	-0-	-722	-0-	287	1	11111	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11874	-0-	-402	-0-	290	1	11584	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11540	-0-	-333	-0-	285	1	11255	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11247	-0-	-243	-0-	273	1	10974	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11098	-0-	-775	-0-	283	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10451	-0-	-1039	-0-	270	1	10181	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10551	-0-	-1167	-0-	277	1	10274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9786	-0-	-599	-0-	374	1	9412	2	N	-0-					-0-
02	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	404	1	10098	2	N	-0-					-0-
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	391	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	241	1	8898	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9838	-0-	-547	-0-	247	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9803	-0-	-247	-0-	370	1	9433	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9499	-0-	-886	-0-	232	1	9267	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9155	-0-	-1230	-0-	226	1	8929	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9161	-0-	-649	-0-	223	1	8938	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	7039	-0-	-3098	-0-	179	1	6860	2	N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	358	1	13509	2	N	-0-					-0-
12	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	331	1	12273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	931	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	849	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	948	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	915	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	951	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	928	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	947	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	943	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	888	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	912	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	845	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	947	1	2597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	38	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1382	-0-	-242	-0-	28	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1543	-0-	-627	-0-	29	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	28	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	30	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	29	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	28	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	28	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	22	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	25	1	1324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 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	9920	X	9666	-0-	-254	-0-	246	1	9420	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8610	-0-	-641	-0-	221	1	8389	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9033	-0-	-794	-0-	225	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8691	-0-	-669	-0-	229	1	8462	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9015	-0-	-657	-0-	339	1	8676	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8693	-0-	-667	-0-	219	1	8474	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9021	-0-	-186	-0-	330	1	8691	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8899	-0-	-122	-0-	329	1	8570	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8511	-0-	-219	-0-	207	1	8304	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	218	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8224	-0-	-506	-0-	212	1	8012	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8397	-0-	-500	-0-	220	1	8177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	73	1	3152	3	N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	67	1	2899	3	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	74	1	3053	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	65	1	2722	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	63	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	62	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	64	1	2693	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	62	1	2566	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	58	1	2443	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2687	-0-	-72	-0-	62	1	2625	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	70	1	2928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	97	1	4215	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3828	-0-	-116	-0-	86	1	3742	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	94	1	3936	3	N	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	98	1	4101	3	N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	108	1	4472	3	N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	104	1	4283	3	N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	107	1	4521	3	N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3992	-0-	-88	-0-	93	1	3899	3	N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	101	1	4261	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	90	1	3893	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	100	1	4171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,032 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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	163	1	6223	2	N	-0-					-0-
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	154	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	151	1	5935	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	141	1	5204	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	144	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	140	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	137	1	5455	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5471	-0-	-419	-0-	135	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	126	1	5039	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	132	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4910	-0-	-640	-0-	127	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	67 83	1 9	2930	3	N	75	189	1			38
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	61 81	1 9	2636	3	N	74					112
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	65 52	1 9	2704	3	N	47					159
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	60 57	1 9	2512	3	N	52	182	1			29
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	61 56	1 9	2495	3	N	51					80
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	66 66	1 9	2749	3	N	60					140
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	68 47	1 9	2866	3	N	43					183
08	3100	N	3197	-0-	97	97	72 78	1 9	3047	3	N	71	180	1			74
09	3000	N	3138	-0-	138	235	70 79	1 9	2989	3	N	72					146
10	3100	N	2986	-0-	-114	121	67 84	1 9	2835	3	N	76	165	1			57
11	3144	X	3023	-0-	-121	-0-	66 83	1 9	2874	3	N	75					132
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	2400	3	N	42					174

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 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	23529	X	22946	-0-	-583	-0-	585	1	22361	2	N	-0-					-0-
02	22011	X	21210	-0-	-801	-0-	544	1	20666	2	N	-0-					-0-
03	23374	X	22465	-0-	-909	-0-	559	1	21906	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	21680	-0-	-520	-0-	571	1	21109	2	N	-0-					-0-
05	22940	X	22076	-0-	-864	-0-	831	1	21245	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	20798	-0-	-1402	-0-	524	1	20274	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	20860	-0-	-1801	-0-	764	1	20096	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	20301	-0-	-2174	-0-	751	1	19550	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	19143	-0-	-2547	-0-	465	1	18678	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	19305	-0-	-2767	-0-	492	1	18813	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	19142	-0-	-1648	-0-	494	1	18648	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	19517	-0-	-664	-0-	512	1	19005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5502	-0-	-2341	-0-	183	1	5262	3	N	52					101
							57	9									
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	339	1	3743	3	N	12					113
							13	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	512	1	3156	3	N	51	128	1			36
							56	9									
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	756	1	6715	3	N	56					92
							62	9									
05	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	145	1	4906	3	N	17					109
							19	9									
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7535	3	99	9	N	90					199
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9110	3	57	9	N	52	185	1			66
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9145	3	34	9	N	31					97
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8760	3	37	9	N	34					131
10	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7013	3	111	9	N	101	186	1			46
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8666	3	101	9	N	92					138
12	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	8828	3	85	9	N	77	190	1			25

TOTAL GAS PROD: 85,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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	9331	X	8706	-0-	-625	-0-	222	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8231	-0-	-440	-0-	211	1	8020	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8910	-0-	-359	-0-	222	1	8688	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8621	-0-	-49	-0-	227	1	8394	2	N	-0-					-0-
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	225	1	8733	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8459	-0-	-151	-0-	213	1	8246	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8642	-0-	-255	-0-	211	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8563	-0-	-396	-0-	211	1	8352	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8154	-0-	-516	-0-	198	1	7956	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8228	-0-	-731	-0-	210	1	8018	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7954	-0-	-506	-0-	205	1	7749	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8220	-0-	-367	-0-	216	1	8004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8463	X	7764	-0-	-699	-0-	198	1	7566	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7393	-0-	-350	-0-	190	1	7203	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7575	-0-	-702	-0-	188	1	7387	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6362	-0-	-1378	-0-	168	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6634	-0-	-1302	-0-	167	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6750	-0-	-900	-0-	170	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7035	-0-	-870	-0-	172	1	6863	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6400	-0-	-1164	-0-	158	1	6242	2	N	-0-					-0-
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	165	1	6632	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6855	-0-	-182	-0-	175	1	6680	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	162	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	174	1	6450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,471 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	8711	X	7269	-0-	-1442	-0-	164	1	7105	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	1710	-0-	-6149	-0-	39	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	233	1	9712	3	N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	189	1	7890	3	N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	211	1	8730	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7338	-0-	-1092	-0-	174	1	7164	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7356	-0-	-1355	-0-	170	1	7186	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7171	-0-	-1540	-0-	167	1	7004	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	6906	-0-	-1524	-0-	160	1	6746	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8248	-0-	-463	-0-	190	1	8058	3	N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	178	1	7674	3	N	-0-					-0-
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	184	1	7649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
02	8207	X	-0-	-0-	-8207	-0-					Y	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
							3016	3									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
							4030	3									
06	T. A.		3364	-0-	3364	3364	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3333	3									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3364					Y	13					13
08	7578	X	4214	-0-	-3364	-0-	7	1	33	2	Y	9					22
							4164	3	10	9							
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	11					33
							3280	3	12	9							
10	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	5	1	14	2	Y	11					44
							3622	3	12	9							
11	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	9	1	13	2	Y	27					71
							3849	3	30	9							
12	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	16	1	1	2	Y	14					85
							4135	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 30,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 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	11687	X	8101	-0-	-3586	-0-	206	1	7895	2	N	-0-					-0-
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	296	1	11253	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10908	-0-	-779	-0-	271	1	10637	2	N	-0-					-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	282	1	10417	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9680	-0-	-2007	-0-	243	1	9437	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9480	-0-	-1830	-0-	239	1	9241	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9161	-0-	-2526	-0-	335	1	8826	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	8372	-0-	-2695	-0-	310	1	8062	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	8382	-0-	-2328	-0-	204	1	8178	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8173	-0-	-1623	-0-	208	1	7965	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8311	-0-	-1169	-0-	214	1	8097	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7295	-0-	-1881	-0-	191	1	7104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3603	3									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	21					21
							3273	3	23	9							
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	31					52
							1963	3	34	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2					57
							1214	3	2	9							
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	1					58
							924	3	1	9							
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					58
							738	3									
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					58
							563	3									
12	1240	X	366	-0-	-874	-0-	1	1	363	3	Y	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	26691	X	3568	-0-	-23123	-0-	158	1	3410	3	N	-0-					-0-
02	24969	X	-0-	-0-	-24969	-0-					N	-0-					-0-
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
04	18090	X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	725	1	2986	3	N	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1204	1	7446	3	N	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	370	1	7749	3	N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	373	1	7748	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	8368	-0-	-272	-0-	384	1	7984	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	8385	-0-	-543	-0-	381	1	8004	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	348	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	366	1	7614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18662	X	18543	-0-	-119	-0-	415	1	18036	3	N	84	193	1			92
							92	9									
02	17458	X	16575	-0-	-883	-0-	370	1	16113	3	N	84					176
							92	9									
03	18662	X	15582	-0-	-3080	-0-	362	1	15175	3	N	41	188	1			29
							45	9									
04	18060	X	14463	-0-	-3597	-0-	334	1	14088	3	Y	37	62	1			4
							41	9									
05	18538	X	12632	-0-	-5906	-0-	298	1	12334	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	17940	X	12014	-0-	-5926	-0-	284	1	11700	3	Y	27					27
							30	9									
07	17732	X	12032	-0-	-5700	-0-	277	1	11731	3	Y	22	49	1			-0-
							24	9									
08	15593	X	13516	-0-	-2077	-0-	314	1	13200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14460	X	13977	-0-	-483	-0-	322	1	13572	3	Y	75	72	1			3
							83	9									
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	302	1	12834	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	319	1	13757	3	Y	42	1	1			44
							46	9									
12	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	329	1	13774	3	Y	65					109
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 170,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	267	1	11559	3	N	-0-					-0-
02	10672	X	9863	-0-	-809	-0-	221	1	9642	3	N	-0-					-0-
03	11408	X	6141	-0-	-5267	-0-	144	1	5997	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	10504	-0-	-536	-0-	245	1	10259	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	10843	-0-	-565	-0-	256	1	10587	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10355	-0-	-685	-0-	246	1	10109	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10763	-0-	-87	-0-	248	1	10515	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10687	-0-	-163	-0-	249	1	10438	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	10295	-0-	-205	-0-	239	1	10056	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10674	-0-	-176	-0-	246	1	10428	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10375	-0-	-35	-0-	236	1	10139	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	250	1	10406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,982 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	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	95	1	4828	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3806	-0-	-805	-0-	76	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	101	1	5199	2	N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	101	1	5150	2	N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	105	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	88	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	91	1	4291	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	78	1	3752	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4169	-0-	-601	-0-	86	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4057	-0-	-872	-0-	85	1	3972	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	66	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	75	1	4057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	224	1	8548	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7527	-0-	-158	-0-	193	1	7334	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7794	-0-	-421	-0-	194	1	7600	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7200	-0-	-750	-0-	190	1	7010	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7128	-0-	-1087	-0-	179	1	6949	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6823	-0-	-1127	-0-	172	1	6651	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7052	-0-	-1008	-0-	172	1	6880	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7002	-0-	-779	-0-	173	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6878	-0-	-322	-0-	167	1	6711	2	N	-0-			-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	183	1	6986	2	N	-0-			-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	181	1	6819	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	170	1	6296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,811 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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	767	1	3541	3	N	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	716	1	3115	3	N	-0-			-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	796	1	3433	3	N	-0-			-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	712	1	3066	3	N	-0-			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	759	1	2824	3	N	-0-			-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	737	1	2385	3	N	-0-			-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	789	1	3273	3	N	-0-			-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	766	1	2224	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	710	1	1260	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	750	1	1567	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	1852	-0-	-428	-0-	717	1	1135	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	684	1	1057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,783 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	6479	X	5893	-0-	-586	-0-	316	1	5577	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-			-0-
03	6479	X	5837	-0-	-642	-0-	188	1	5649	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5639	-0-	-541	-0-	320	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	341	1	5501	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	371	1	5195	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	402	1	5329	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5666	-0-	-162	-0-	421	1	5245	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5572	-0-	-68	-0-	336	1	5236	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5668	-0-	-160	-0-	189	1	5479	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	178	1	4963	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	242	1	5102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8176	-0-	-287	-0-	158	1	8018	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	964	-0-	-7562	-0-	19	1	945	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	1047	-0-	-8067	-0-	20	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	342	1	17360	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	906	-0-	-8208	-0-	19	1	887	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-			-0-
07	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	558	1	26307	2	N	-0-			-0-
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	381	1	18238	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	332	1	15748	2	N	-0-			-0-
10	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	326	1	15171	2	N	-0-			-0-
11	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	242	1	14207	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	13844	-0-	-3826	-0-	252	1	13592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5980	-0-	-840	-0-	116	1	5864	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5696	-0-	-684	-0-	114	1	5582	2	N	-0-			-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	125	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	125	1	6349	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	734	-0-	-5528	-0-	15	1	719	2	N	-0-			-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	173	1	8119	2	N	-0-			-0-
07	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	1242	1	58603	2	N	-0-			-0-
08	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	501	1	24000	2	N	-0-			-0-
09	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	419	1	19873	2	N	-0-			-0-
10	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	391	1	18197	2	N	-0-			-0-
11	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	301	1	17672	2	N	-0-			-0-
12	24955	X	16479	-0-	-8476	-0-	300	1	16179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18741	-0-	-603	-0-	478	1	18263	2	N	-0-			-0-
02	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	452	1	17174	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	17585	-0-	-519	-0-	437	1	17148	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	17285	-0-	-865	-0-	455	1	16830	2	N	-0-			-0-
05	18848	X	16589	-0-	-2259	-0-	416	1	16173	2	N	-0-			-0-
06	18240	X	14755	-0-	-3485	-0-	371	1	14384	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	16229	-0-	-2619	-0-	396	1	15833	2	N	-0-			-0-
08	17856	X	13565	-0-	-4291	-0-	335	1	13230	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	15342	-0-	-1938	-0-	373	1	14969	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	14522	-0-	-2063	-0-	370	1	14152	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	13307	-0-	-2413	-0-	343	1	12964	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	13471	-0-	-2773	-0-	353	1	13118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1083	1	1268	3	N	24					132
							26	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1017	1	1329	3	N	24	68	1			88
							26	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1077	1	1925	3	N	33					121
							36	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1053	1	1379	3	N	23					144
							25	9									
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1048	1	900	3	N	16	73	1			87
							18	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1008	1	1485	3	N	16					103
							18	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1075	1	1475	3	N	15	81	1			37
							17	9									
08	3100	N	3142	-0-	42	42	1102	1	2007	3	N	30					67
							33	9									
09	2719	N	2677	-0-	-42	-0-	1058	1	1589	3	N	27					94
							30	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	1088	1	1437	3	N	26					120
							29	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1054	1	1480	3	N	24					144
							26	9									
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1088	1	1393	3	N	27					171
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

01	47178	X	47178	-0-	-0-	-0-	1203	1	45975	2	N	-0-					-0-
02	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	1046	1	39728	2	N	-0-					-0-
03	40290	X	40290	-0-	-0-	-0-	1002	1	39288	2	N	-0-					-0-
04	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	986	1	36427	2	N	-0-					-0-
05	36323	X	36323	-0-	-0-	-0-	912	1	35411	2	N	-0-					-0-
06	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	847	1	32797	2	N	-0-					-0-
07	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	825	1	32977	2	N	-0-					-0-
08	32321	X	32321	-0-	-0-	-0-	798	1	31523	2	N	-0-					-0-
09	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	738	1	29634	2	N	-0-					-0-
10	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	767	1	29340	2	N	-0-					-0-
11	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	733	1	27691	2	N	-0-					-0-
12	32829	X	29691	-0-	-3138	-0-	779	1	28912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

01	7967	X	871	-0-	-7096	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	2944	-0-	-4509	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	2619	-0-	-5348	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	91	-0-	-7259	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	130	-0-	-3032	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	3060	X	168	-0-	-2892	-0-	168	1			N	-0-					-0-
07	3162	X	48	-0-	-3114	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	442	1	7759	2	N	-0-			-0-
02	7569	X	-0-	-0-	-7569	-0-					N	-0-			-0-
03	8091	X	7449	-0-	-642	-0-	243	1	7206	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7138	-0-	-692	-0-	399	1	6739	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7349	-0-	-742	-0-	433	1	6916	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7117	-0-	-713	-0-	481	1	6636	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	502	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	537	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	425	1	6516	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	240	1	6877	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6705	-0-	-405	-0-	231	1	6474	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6739	-0-	-329	-0-	300	1	6439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,153 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	5704	X	3754	-0-	-1950	-0-	242	1	3512	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	2887	-0-	-2101	-0-	194	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	3219	-0-	-2113	-0-	164	1	3055	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3591	-0-	-909	-0-	138	1	3453	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	2717	-0-	-1034	-0-	114	1	2603	2	N	-0-			-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	125	1	3507	2	N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	161	1	3844	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	147	1	3393	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	155	1	3082	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3325	-0-	-674	-0-	163	1	3162	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	166	1	2930	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3146	-0-	-853	-0-	159	1	2987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,149 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	3100	N	4168	-0-	1068	1874	238	1	3930	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3562	-0-	662	2536	197	1	3365	2	N	-0-			-0-
03	7097	X	4561	-0-	-2536	-0-	203	1	4358	2	N	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	238	1	3729	2	N	-0-			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	288	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	254	1	4272	2	N	-0-			-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	319	1	4601	2	N	-0-			-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	251	1	4269	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	261	1	4389	2	N	-0-			-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	277	1	4453	2	N	-0-			-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	212	1	3806	2	N	-0-			-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	268	1	4109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	92	1	3986	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3279	-0-	-926	-0-	73	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	75	1	3130	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3608	-0-	-352	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	85	1	3514	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	3960	X	3368	-0-	-592	-0-	80	1	3288	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	79	1	3344	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	77	1	3222	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	74	1	3142	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	79	1	3347	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	74	1	3197	3	Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	18	1	3631	3	N	-0-					3
02	3422	X	3373	-0-	-49	-0-	17	1	3356	3	N	-0-					3
03	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	18	1	3575	3	N	-0-					3
04	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	119	1	3344	3	N	-0-					3
05	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	84	1	3438	3	N	-0-					3
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	79	1	3260	3	N	-0-					3
07	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	82	1	3458	3	N	-0-					3
08	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	78	1	3303	3	N	-0-					3
09	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	77	1	3245	3	N	-0-					3
10	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	76	1	3224	3	N	-0-					3
11	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-					3
12	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	76	1	3174	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	148	1	6406	3	N	-0-					60
02	6380	X	6123	-0-	-257	-0-	138	1	5985	3	N	-0-					60
03	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	150	1	6265	3	N	-0-					60
04	6600	X	6083	-0-	-517	-0-	142	1	5941	3	N	-0-					60
05	6820	X	6154	-0-	-666	-0-	146	1	6008	3	N	-0-					60
06	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	139	1	5696	3	N	-0-					60
07	6541	X	6147	-0-	-394	-0-	142	1	6005	3	N	-0-					60
08	6417	X	5298	-0-	-1119	-0-	123	1	5175	3	N	-0-					60
09	6090	X	5399	-0-	-691	-0-	125	1	5274	3	N	-0-					60
10	6169	X	5462	-0-	-707	-0-	126	1	5336	3	N	-0-					60
11	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	119	1	5139	3	N	-0-					60
12	5983	X	5471	-0-	-512	-0-	128	1	5343	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 70,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	7530	-0-	-964	-0-	169	1	7339	3	N	20	59	1			57
							22	9									
02	7946	X	6974	-0-	-972	-0-	156	1	6793	3	N	23					80
							25	9									
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	173	1	7247	3	N	34					114
							37	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	173	1	7300	3	N	20					134
							22	9									
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	191	1	7884	3	N	46					180
							51	9									
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	188	1	7781	3	N	13					193
							14	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	201	1	8526	3	N	5	157	1			41
							6	9									
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	204	1	8616	3	N	12					53
							13	9									
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	200	1	8426	3	N	25					78
							28	9									
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	208	1	8871	3	N	34					112
							37	9									
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	211	1	9087	3	N	41					153
							45	9									
12	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	226	1	9470	3	N	51					204
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 99,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	673	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	639	1	15975	2	N	-0-					-0-
03	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	607	1	15672	2	N	-0-					-0-
04	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	389	1	14378	2	N	-0-					-0-
05	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	426	1	16547	2	N	-0-					-0-
06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	622	1	15844	2	N	-0-					-0-
07	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	410	1	16398	2	N	-0-					-0-
08	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	415	1	16388	2	N	-0-					-0-
09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	387	1	15515	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	15218	-0-	-3	-0-	388	1	14830	2	N	-0-					-0-
11	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	389	1	14708	2	N	-0-					-0-
12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	442	1	16423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,406 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	17329	X	13179	-0-	-4150	-0-	298	1	12881	3	N	-0-					15
02	16211	X	10589	-0-	-5622	-0-	238	1	10351	3	N	-0-					15
03	15314	X	11700	-0-	-3614	-0-	273	1	11427	3	N	-0-	15	1			-0-
04	13650	X	11365	-0-	-2285	-0-	265	1	11100	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	11567	-0-	-2073	-0-	273	1	11294	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	10982	-0-	-1768	-0-	261	1	10721	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	11516	-0-	-233	-0-	266	1	11250	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	257	1	10774	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	10484	-0-	-886	-0-	244	1	10240	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	10984	-0-	-579	-0-	253	1	10731	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10726	-0-	-404	-0-	244	1	10482	3	N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	253	1	10561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,937 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					-0-
06	990	N	423	-0-	-567	-0-	9	1	414	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	19	-0-	-1004	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	260	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	3879	-0-	-1457	-0-	214	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3349	-0-	-2138	-0-	149	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2760	-0-	-2160	-0-	165	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3099	-0-	-1768	-0-	190	1	2909	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2927	-0-	-1483	-0-	164	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2992	-0-	-1162	-0-	194	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	161	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	187	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	236	1	3802	2	N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	205	1	3681	2	N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	278	1	4263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4597	-0-	-580	-0-	104	1	4493	3	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	133	1	5804	3	N	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	144	1	6020	3	N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	119	1	4907	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4598	-0-	-412	-0-	109	1	4489	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	108	1	4581	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4486	-0-	-691	-0-	104	1	4382	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4353	-0-	-657	-0-	101	1	4252	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	101	1	4259	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4035	-0-	-555	-0-	92	1	3943	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	99	1	4135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	64	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2851	-0-	-397	-0-	57	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	52	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	50	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2583	-0-	-827	-0-	53	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2332	-0-	-878	-0-	49	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	56	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	56	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	55	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	63	1	2922	2	N	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	59	1	3164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 10603

01	T. A.		5501	-0-	5501	10970	1139	1	4362	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4654	-0-	4654	15624	1059	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3896	-0-	3896	19520	1034	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3879	-0-	3879	23399	1075	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3918	-0-	3918	27317	1113	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3151	-0-	3151	30468	1064	1	2087	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3471	-0-	3471	33939	1104	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	36940	X	3001	-0-	-33939	-0-	1041	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1019	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1072	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1069	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1013	1	2295	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: 45,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	128	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	152	1	2133	2	N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	158	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	163	1	2024	2	N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	139	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	90	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7385	-0-	7385	17965	143	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6248	-0-	6248	24213	125	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7668	-0-	7668	31881	145	1	7523	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		5804	-0-	5804	37685	112	1	5692	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		6367	-0-	6367	44052	130	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6805	-0-	6805	50857	142	1	6663	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		6482	-0-	6482	57339	135	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	62626	X	5287	-0-	-57339	-0-	108	1	5179	2	N	-0-					-0-
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	100	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96	1	4483	2	N	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	63	1	3715	2	N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	80	1	4334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	494	1	8605	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	984	-0-	-6411	-0-	984	1			N	-0-					-0-
03	7905	X	6386	-0-	-1519	-0-	1253	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	1660	-0-	-5990	-0-	1223	1	437	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	723	-0-	-7182	-0-	723	1			N	-0-					-0-
06	7650	X	1155	-0-	-6495	-0-	1087	1	68	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	1823	-0-	-4563	-0-	1293	1	530	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	893	-0-	-5493	-0-	893	1			N	-0-					-0-
09	1650	X	1080	-0-	-570	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	890	-0-	-939	-0-	890	1			N	-0-					-0-
11	1770	X	1756	-0-	-14	-0-	1110	1	646	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6837	-0-	3737	3737	1294	1	5543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15469	X	15116	-0-	-353	-0-	385	1	14731	2	N	-0-			-0-
02	14471	X	13848	-0-	-623	-0-	355	1	13493	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	14511	-0-	-958	-0-	361	1	14150	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	13988	-0-	-652	-0-	369	1	13619	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	14360	-0-	-768	-0-	360	1	14000	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	13616	-0-	-1024	-0-	343	1	13273	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	11480	-0-	-3338	-0-	280	1	11200	2	N	-0-			-0-
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	361	1	14253	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	13641	-0-	-339	-0-	332	1	13309	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	13183	-0-	-1170	-0-	336	1	12847	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12651	-0-	-1479	-0-	326	1	12325	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	13494	-0-	-22	-0-	354	1	13140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	254	1	9728	2	N	-0-			-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	237	1	9005	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	246	1	9643	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	242	1	8953	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	9453	-0-	-281	-0-	237	1	9216	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9032	-0-	-388	-0-	227	1	8805	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9130	-0-	-604	-0-	223	1	8907	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	222	1	8757	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8657	-0-	-553	-0-	210	1	8447	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8707	-0-	-748	-0-	222	1	8485	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8434	-0-	-596	-0-	218	1	8216	2	N	-0-			-0-
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	228	1	8475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,403 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	155	1	5943	2	N	-0-			-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	148	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	145	1	5681	2	N	-0-			-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	150	1	5534	2	N	-0-			-0-
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	156	1	6058	2	N	-0-			-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	146	1	5650	2	N	-0-			-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	143	1	5717	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	138	1	5442	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	126	1	5038	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	131	1	5008	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	126	1	4770	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	131	1	4866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	189	1	7212	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6850	-0-	-23	-0-	263	1	6587	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	271	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6756	-0-	-354	-0-	178	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	176	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6858	-0-	-252	-0-	173	1	6685	2	N	-0-					-0-
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	240	1	9597	2	N	-0-					-0-
08	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	264	1	10445	2	N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	251	1	10054	2	N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	213	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	188	1	7095	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7559	-0-	-3136	-0-	198	1	7361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4894	-0-	-872	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4196	-0-	-1198	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4405	-0-	-1361	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4323	-0-	-1257	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	3964	-0-	-1802	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3346	-0-	-1394	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4231	-0-	-264	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3744	-0-	-576	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3862	-0-	-218	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	228	1	9876	3	N	2					60
							2	9									
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	207	1	9048	3	N	-0-					60
03	9796	X	9718	-0-	-78	-0-	225	1	9454	3	N	35					95
							39	9									
04	9480	X	8917	-0-	-563	-0-	205	1	8665	3	N	43					138
							47	9									
05	9796	X	8687	-0-	-1109	-0-	205	1	8476	3	N	5					143
							6	9									
06	9480	X	8118	-0-	-1362	-0-	192	1	7920	3	N	5					148
							6	9									
07	9796	X	6842	-0-	-2954	-0-	158	1	6680	3	N	4	152	1			-0-
							4	9									
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	198	1	8339	3	N	-0-					-0-
10	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	384	1	16328	3	N	92	88	1			4
							101	9									
11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	310	1	13362	3	N	11					15
							12	9									
12	T. A.		12216	-0-	12216	12216	285	1	11906	3	N	23					38
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 112,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	37	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	26	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	19	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	22	1	1191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	17	1	2841	3	N	18					94
							20	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	13	1	2852	3	N	11					105
							12	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	7	1	3079	3	N	31	98	1			38
							34	9									
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	5	1	2605	3	N	14					52
							15	9									
05	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	12	1	2341	3	N	12					64
							13	9									
06	3030	X	2258	-0-	-772	-0-	4	1	2239	3	N	14					78
							15	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6					84
08	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	4	1	2249	3	N	1					85
							1	9									
09	2640	X	2252	-0-	-388	-0-	4	1	2248	3	N	-0-					85
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	3	1	2396	3	N	14					99
							15	9									
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	N	16					115
							18	9									
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	10	1	2460	3	N	14					129
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	72	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3005	-0-	-98	-0-	67	1	2938	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	74	1	3084	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	163	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	87	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	77	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	71	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	78	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	79	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	75	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	76	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9051	-0-	-311	-0-	204	1	8847	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	3307	-0-	-5451	-0-	75	1	3232	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	6112	-0-	-3250	-0-	142	1	5970	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	4645	-0-	-4415	-0-	108	1	4537	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	7137	-0-	-2225	-0-	169	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7400	-0-	-1360	-0-	176	1	7224	3	N	-0-					-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	213	1	8995	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	199	1	8357	3	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	184	1	7773	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	7476	-0-	-1434	-0-	170	1	7306	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7593	-0-	-963	-0-	178	1	7415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2331	-0-	-598	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11966	X	11569	-0-	-397	-0-	782	1	10770	3	Y	15	90	1			-0-
							17	9									
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	834	1	10713	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	11229	-0-	-24	-0-	795	1	10324	3	Y	100					100
							110	9									
04	11190	X	10487	-0-	-703	-0-	740	1	9745	3	Y	2	94	1			8
							2	9									
05	12338	X	10292	-0-	-2046	-0-	632	1	9660	3	Y	-0-					8
06	8910	X	8628	-0-	-282	-0-	523	1	8105	3	Y	-0-					8
07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	641	1	10743	3	Y	105	105	1			8
							116	9									
08	9207	X	8262	-0-	-945	-0-	455	1	7805	3	Y	2					10
							2	9									
09	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	591	1	11672	3	Y	34					44
							37	9									
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	648	1	12278	3	Y	60	97	1			7
							66	9									
11	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	626	1	11304	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	12679	X	12520	-0-	-159	-0-	684	1	11797	3	Y	35					35
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 133,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11490	-0-	-135	-0-	223	1	11267	2	N	-0-			-0-
02	10875	X	10698	-0-	-177	-0-	214	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	11103	-0-	-305	-0-	211	1	10892	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10747	-0-	-383	-0-	207	1	10540	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10929	-0-	-572	-0-	224	1	10705	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10363	-0-	-767	-0-	216	1	10147	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10577	-0-	-862	-0-	220	1	10357	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10557	-0-	-541	-0-	216	1	10341	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10120	-0-	-620	-0-	209	1	9911	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10344	-0-	-537	-0-	217	1	10127	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	167	1	9821	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	186	1	10053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 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	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	309	1	7762	2	N	-0-			-0-
02	7946	X	7597	-0-	-349	-0-	292	1	7305	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	300	1	7742	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7679	-0-	-541	-0-	303	1	7376	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	299	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7431	-0-	-429	-0-	281	1	7150	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7804	-0-	-318	-0-	286	1	7518	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	285	1	7420	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7312	-0-	-368	-0-	267	1	7045	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	283	1	7121	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6541	-0-	-1019	-0-	253	1	6288	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6644	-0-	-982	-0-	261	1	6383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9943	-0-	-380	-0-	380	1	9563	2	N	-0-			-0-
02	9657	X	9307	-0-	-350	-0-	358	1	8949	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	375	1	9670	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9490	-0-	-500	-0-	375	1	9115	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9600	-0-	-475	-0-	361	1	9239	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	9055	-0-	-665	-0-	342	1	8713	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9352	-0-	-692	-0-	342	1	9010	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9252	-0-	-792	-0-	343	1	8909	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8915	-0-	-565	-0-	325	1	8590	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9003	-0-	-607	-0-	344	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8953	-0-	-107	-0-	346	1	8607	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	9156	-0-	-175	-0-	360	1	8796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14508	X	11059	-0-	-3449	-0-	282	1	10777	2	N	-0-					-0-
02	13572	X	10324	-0-	-3248	-0-	265	1	10059	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	10436	-0-	-3638	-0-	260	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	9831	-0-	-2349	-0-	259	1	9572	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	9497	-0-	-2128	-0-	238	1	9259	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9136	-0-	-1574	-0-	230	1	8906	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9217	-0-	-1819	-0-	225	1	8992	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9229	-0-	-1218	-0-	228	1	9001	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	215	1	8621	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	247	1	9456	2	N	-0-					-0-
11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	242	1	9144	2	N	-0-					-0-
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	252	1	9362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7778	-0-	-2266	-0-	45	1	7619	3	N	104	186	1			191
							114	9									
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	41	1	8832	3	N	71					262
							78	9									
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	23	1	10303	3	N	74	190	1			146
							81	9									
04	9840	X	9429	-0-	-411	-0-	18	1	9299	3	N	102					248
							112	9									
05	10168	X	9501	-0-	-667	-0-	49	1	9386	3	N	60	187	1			121
							66	9									
06	9840	X	8704	-0-	-1136	-0-	14	1	8558	3	N	120					241
							132	9									
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	108	155	1			194
08	10168	X	10042	-0-	-126	-0-	18	1	9897	3	N	115					309
							127	9									
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	19	1	9284	3	N	106	181	1			234
							117	9									
10	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	14	1	9973	3	N	114	184	1			164
							125	9									
11	9720	X	9591	-0-	-129	-0-	22	1	9436	3	N	121					285
							133	9									
12	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	38	1	9418	3	N	113	186	1			212
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 103,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	959	1	4275	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	923	1	3601	3	N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	958	1	3587	3	N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	899	1	3840	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	237	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	124	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	103	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	93	1	3644	2	N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	941	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	984	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	979	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	957	1	3329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	244	1	10576	3	N	-0-					-0-
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	237	1	10311	3	N	-0-					-0-
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	264	1	11032	3	N	-0-					-0-
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	281	1	11757	3	N	-0-					-0-
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	251	1	10370	3	N	-0-					-0-
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	210	1	8619	3	N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	195	1	8267	3	N	-0-					-0-
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	226	1	9503	3	N	-0-					-0-
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	212	1	8894	3	N	-0-					-0-
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	203	1	8638	3	N	-0-					-0-
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	191	1	8245	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	4663	-0-	-5071	-0-	253	1	4410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	235	1	10228	3	Y	-0-					-0-
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	222	1	9701	3	Y	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	242	1	10155	3	Y	-0-					-0-
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	254	1	10672	3	Y	-0-					-0-
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	254	1	10492	3	Y	-0-					-0-
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	235	1	9697	3	Y	-0-					-0-
07	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	242	1	10254	3	Y	-0-					-0-
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	245	1	10305	3	Y	-0-					-0-
09	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	233	1	9811	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	232	1	9839	3	Y	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	258	1	11167	3	Y	-0-					-0-
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	251	1	10500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8158	-0-	-212	-0-	271 46	1 9	7841	3	N	42	79	1			80
02	7830	X	7443	-0-	-387	-0-	245 67	1 9	7131	3	N	61					141
03	8370	X	8087	-0-	-283	-0-	279 6	1 9	7802	3	N	5	109	1			37
04	8100	X	8072	-0-	-28	-0-	274 66	1 9	7732	3	N	60					97
05	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	283 54	1 9	7799	3	N	49	92	1			54
06	7890	X	7759	-0-	-131	-0-	272 32	1 9	7455	3	Y	29	60	1			23
07	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	273 56	1 9	7681	3	Y	51	1	1			73
08	8339	X	7925	-0-	-414	-0-	273 40	1 9	7612	3	Y	36					109
09	8070	X	7613	-0-	-457	-0-	263 17	1 9	7333	3	Y	15					124
10	8122	X	3908	-0-	-4214	-0-	89 9	1 9	3810	3	Y	8					132
11	7770	X	2472	-0-	-5298	-0-	82 37	1 9	2353	3	Y	34	116	1			50
12	7781	X	4694	-0-	-3087	-0-	161 34	1 9	4499	3	Y	31					81

TOTAL GAS PROD: 82,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1188	1	2975	3	Y	62	92	1			62
							68	9									
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1021	1	2453	3	Y	-0-					62
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	1159	1	3112	3	Y	-0-					62
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1159	1	3078	3	Y	-0-					62
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1184	1	3125	3	Y	49					111
							54	9									
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	1164	1	3134	3	Y	9					120
							10	9									
07	4371	X	4166	-0-	-205	-0-	1105	1	3031	3	Y	27	87	1			60
							30	9									
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1200	1	3213	3	Y	20					80
							22	9									
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	1156	1	2975	3	Y	17					97
							19	9									
10	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	1186	1	2859	3	Y	21					118
							23	9									
11	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	1158	1	3091	3	Y	15	107	1			26
							17	9									
12	4433	X	3776	-0-	-657	-0-	1177	1	2567	3	Y	29					55
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2804	-0-	-544	-0-	719	1	2068	3	N	15					60
							17	9									
02	3132	X	2738	-0-	-394	-0-	684	1	2039	3	N	14					74
							15	9									
03	3348	X	2657	-0-	-691	-0-	696	1	1961	3	N	-0-					74
04	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	647	1	2097	3	N	36	104	1			6
							40	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	628	1	2440	3	N	20					26
							22	9									
06	2820	X	320	-0-	-2500	-0-	287	1	33	3	N	-0-					26
07	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	614	1	1770	3	N	-0-					26
08	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	665	1	1602	3	N	-0-					26
09	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	665	1	1407	3	N	-0-					26
10	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	720	1	1795	3	N	1					27
							1	9									
11	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	679	1	1530	3	N	30					57
							33	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	681	1	1160	3	N	11					68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5290	-0-	-75	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4651	-0-	-899	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4815	-0-	-920	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4837	-0-	-713	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8861	-0-	-1462	-0-	172	1	8689	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	7585	-0-	-2072	-0-	151	1	7434	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7590	-0-	-2733	-0-	144	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7693	-0-	-2297	-0-	148	1	7545	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8151	-0-	-2172	-0-	167	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7681	-0-	-899	-0-	160	1	7521	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	158	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7657	-0-	-465	-0-	157	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	165	1	7844	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	158	1	7363	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7280	-0-	-400	-0-	122	1	7158	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	37	1	1602	3	N	-0-					40
02	1566	N	1533	-0-	-33	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					40
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	38	1	1570	3	N	-0-					40
04	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	27	1	1114	3	N	-0-					40
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-0-					40
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	42	1	1744	3	N	-0-					40
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	3	N	-0-					40
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	41	1	1740	3	N	-0-					40
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	40	1	1688	3	N	-0-					40
10	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					40
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					40
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	64	1	2764	3	N	-0-					41
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	82	1	3596	3	N	-0-					41
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	89	1	3749	3	N	3					44
							3	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	87	1	3657	3	N	105					149
							116	9									
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	90	1	3721	3	N	-0-					149
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	79	1	3254	3	N	-0-					149
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	87	1	3666	3	N	3					152
							3	9									
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	86	1	3601	3	N	-0-					152
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	3	N	20					172
							22	9									
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	82	1	3464	3	N	-0-					172
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	1					173
							1	9									
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	81	1	3364	3	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 42,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	73	1	3159	3	N	-0-					25
02	3538	X	2311	-0-	-1227	-0-	52	1	2259	3	N	-0-					25
03	3782	X	2086	-0-	-1696	-0-	48	1	2038	3	N	-0-					25
04	3660	X	1839	-0-	-1821	-0-	43	1	1796	3	N	-0-					25
05	3782	X	1686	-0-	-2096	-0-	40	1	1646	3	N	-0-					25
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	37	1	1516	3	N	-0-					25
07	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	52	1	2225	3	N	-0-					25
08	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	45	1	1912	3	N	-0-					25
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	51	1	2148	3	Y	-0-	24	1			1
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					1
12	3100	N	4045	-0-	945	945	95	1	3950	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	3	Y	-0-					-0-
02	2784	X	1842	-0-	-942	-0-	41	1	1801	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1317	-0-	-1659	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	83	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	71	1	2955	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	3	Y	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	64	1	2719	3	Y	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	64	1	2688	3	Y	-0-					-0-
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,543 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 #: 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	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	184	1	7957	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	165	1	7183	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	183	1	7604	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	6413	-0-	-1687	-0-	150	1	6263	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	6432	-0-	-1721	-0-	337	1	6095	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7028	-0-	-862	-0-	215	1	6813	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	5814	-0-	-2029	-0-	150	1	5664	2	N	-0-			-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	202	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	201	1	7205	2	N	-0-			-0-
10	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	207	1	7477	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7322	-0-	-508	-0-	288	1	7034	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7246	-0-	-659	-0-	200	1	7046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,704 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	12710	X	12328	-0-	-382	-0-	279	1	12049	3	N	-0-			-0-
02	11658	X	11250	-0-	-408	-0-	252	1	10998	3	N	-0-			-0-
03	12462	X	11618	-0-	-844	-0-	272	1	11346	3	N	-0-			-0-
04	11940	X	11441	-0-	-499	-0-	266	1	11175	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	12197	-0-	-141	-0-	289	1	11908	3	N	-0-			-0-
06	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	291	1	11981	3	N	-0-			-0-
07	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	294	1	12472	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	12121	-0-	-62	-0-	283	1	11838	3	N	-0-			-0-
09	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	276	1	11633	3	N	-0-			-0-
10	12772	X	12114	-0-	-658	-0-	279	1	11835	3	N	-0-			-0-
11	12360	X	11643	-0-	-717	-0-	264	1	11379	3	N	-0-			-0-
12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	280	1	11666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	391	1	16917	3	N	-0-			-0-
02	16037	X	15607	-0-	-430	-0-	350	1	15257	3	N	-0-			-0-
03	17143	X	16916	-0-	-227	-0-	395	1	16521	3	N	-0-			-0-
04	16590	X	16434	-0-	-156	-0-	382	1	16052	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	16518	-0-	-625	-0-	390	1	16128	3	N	-0-			-0-
06	16590	X	15469	-0-	-1121	-0-	367	1	15102	3	N	-0-			-0-
07	16988	X	15791	-0-	-1197	-0-	364	1	15427	3	N	-0-			-0-
08	16988	X	15820	-0-	-1168	-0-	368	1	15452	3	N	-0-			-0-
09	16440	X	13728	-0-	-2712	-0-	318	1	13410	3	N	-0-			-0-
10	16523	X	7929	-0-	-8594	-0-	182	1	7747	3	N	-0-			-0-
11	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	612	1	26366	3	N	-0-			-0-
12	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	565	1	23573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	173	1	6611	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6606	-0-	-151	-0-	169	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	223	1	8763	2	N	-0-					-0-
04	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	196	1	7253	2	N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	228	1	8827	2	N	-0-					-0-
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	242	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	223	1	8813	2	N	-0-					-0-
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	176	1	7046	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7038	-0-	-340	-0-	179	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	7054	-0-	-86	-0-	182	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	7319	-0-	-2570	-0-	192	1	7127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,151 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	6944	X	6495	-0-	-449	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	6321	-0-	-88	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5877	-0-	-881	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5219	-0-	-1321	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	4975	-0-	-1595	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1439	-0-	-948	-0-	506	1	886	3	N	43	88	1			33
							47	9									
02	1624	N	772	-0-	-852	-0-	110	1	660	3	N	2					35
							2	9									
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	94	1	573	3	N	-0-					35
04	1380	N	373	-0-	-1007	-0-	267	1	106	3	N	-0-					35
05	837	N	548	-0-	-289	-0-	302	1	242	3	N	4					39
							4	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	355	1	1802	3	N	1					40
							1	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	578	1	1126	3	N	10					50
							11	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	913	1	604	3	N	5					55
							6	9									
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	902	1	1323	3	N	19					74
							21	9									
10	1705	N	728	-0-	-977	-0-	449	1	257	3	N	20					94
							22	9									
11	1470	N	956	-0-	-514	-0-	407	1	548	3	N	1					95
							1	9									
12	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	824	1	1012	3	N	110	182	1			23
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17843	-0-		-1501	-0-	455	1	17388	2	N	-0-					-0-
02	17806	X	16679	-0-		-1127	-0-	641	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17427	-0-		-956	-0-	433	1	16994	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	16725	-0-		-735	-0-	661	1	16064	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	17317	-0-		-539	-0-	652	1	16665	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	16188	-0-		-1092	-0-	611	1	15577	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16342	-0-		-1483	-0-	598	1	15744	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	16300	-0-		-1122	-0-	603	1	15697	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15540	-0-		-1230	-0-	567	1	14973	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	15468	-0-		-1861	-0-	591	1	14877	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14803	-0-		-1397	-0-	573	1	14230	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14744	-0-		-1438	-0-	580	1	14164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	20819	-0-		-2090	-0-	531	1	20288	2	N	-0-					-0-
02	21741	X	21741	-0-		-0-	-0-	558	1	21183	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	19044	-0-		-2377	-0-	474	1	18570	2	N	-0-					-0-
04	21880	X	21880	-0-		-0-	-0-	576	1	21304	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	21559	-0-		-1350	-0-	541	1	21018	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	20562	-0-		-1608	-0-	518	1	20044	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	19670	-0-		-3239	-0-	480	1	19190	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	20065	-0-		-2534	-0-	495	1	19570	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	20025	-0-		-1845	-0-	487	1	19538	2	N	-0-					-0-
10	21545	X	16743	-0-		-4802	-0-	427	1	16316	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	18278	-0-		-2272	-0-	471	1	17807	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18728	-0-		-1918	-0-	491	1	18237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12983	-0-		-2331	-0-	12983	3			N	-0-					-0-
02	14326	X	11712	-0-		-2614	-0-	11712	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	13150	-0-		-1296	-0-	13150	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	11929	-0-		-2051	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	11145	-0-		-3301	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	10448	-0-		-2272	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	9272	-0-		-3872	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	11714	-0-		-1430	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
09	12212	X	12212	-0-		-0-	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
10	12652	X	12652	-0-		-0-	-0-	12652	3			N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-		-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	10814	-0-		-1183	-0-	10814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13236	-0-	-869	-0-	84	1	13152	3	N	-0-					32
02	13195	X	11748	-0-	-1447	-0-	61	1	11687	3	N	-0-					32
03	14105	X	10653	-0-	-3452	-0-	36	1	10617	3	N	-0-					32
04	13080	X	12066	-0-	-1014	-0-	46	1	12020	3	N	-0-					32
05	13485	X	13279	-0-	-206	-0-	90	1	13189	3	N	-0-					32
06	12810	X	6893	-0-	-5917	-0-	29	1	6864	3	N	-0-					32
07	12555	X	2748	-0-	-9807	-0-	15	1	2733	3	N	-0-					32
08	13268	X	8581	-0-	-4687	-0-	39	1	8542	3	N	-0-					32
09	12840	X	11228	-0-	-1612	-0-	41	1	11187	3	N	-0-					32
10	13268	X	12440	-0-	-828	-0-	37	1	12403	3	N	-0-					32
11	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	45	1	11258	3	N	-0-					32
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	67	1	12270	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 126,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	55	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	56	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	12	-0-	-2654	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	15	-0-	-2655	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	59	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1831	-0-	-839	-0-	31	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1077	1	2878	3	N	3					224
							3	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1029	1	3078	3	N	90	188	1			126
							99	9									
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1058	1	3555	3	N	-0-					126
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1048	1	3482	3	N	-0-					126
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1103	1	3478	3	N	-0-					126
06	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	1030	1	2261	3	N	1					127
							1	9									
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1092	1	4379	3	N	25					152
							28	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1057	1	3792	3	N	27					179
							30	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1055	1	2636	3	N	19					198
							21	9									
10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	1088	1	2416	3	N	20					218
							22	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1040	1	2431	3	N	16					234
							18	9									
12	3937	X	2356	-0-	-1581	-0-	1090	1	1244	3	N	20					254
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11372	-0-	-1400	-0-	220	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	10886	-0-	-1062	-0-	217	1	10669	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11738	-0-	-445	-0-	223	1	11515	2	N	-0-					-0-
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	223	1	11330	2	N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	248	1	11845	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11337	-0-	-33	-0-	236	1	11101	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11097	-0-	-838	-0-	230	1	10867	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	224	1	10702	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10706	-0-	-934	-0-	221	1	10485	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	232	1	10817	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10869	-0-	-471	-0-	182	1	10687	2	N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	202	1	10888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2179	-0-	-5230	-0-	42	1	2137	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	64	-0-	-6867	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	2898	-0-	-4139	-0-	423	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	493	1	12591	2	N	-0-					-0-
05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	320	1	15298	2	N	-0-					-0-
06	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	293	1	13794	2	N	-0-					-0-
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	274	1	12930	2	N	-0-					-0-
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	250	1	11974	2	N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	228	1	10810	2	N	-0-					-0-
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	220	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	155	1	9103	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	9379	-0-	-2556	-0-	171	1	9208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	216	1	9302	3	N	-0-					-0-
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	198	1	8645	3	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	212	1	8876	3	N	-0-					-0-
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	200	1	8381	3	N	-0-					-0-
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	474	1	8571	2	N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	270	1	8539	2	N	-0-					-0-
07	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	224	1	8480	2	N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	224	1	8771	2	N	-0-					-0-
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	233	1	8346	2	N	-0-					-0-
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	239	1	8636	2	N	-0-					-0-
11	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	345	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	250	1	8819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3729	-0-	629	629	741	1	2988	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2767	-0-	-133	496	640	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2818	-0-	-282	214	723	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2116	-0-	-214	-0-	688	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	721	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	671	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	653	1	878	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1273	-0-	-556	-0-	660	1	613	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1517	-0-	-253	-0-	643	1	874	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	701	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3067	-0-	67	67	700	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2792	N	2725	-0-	-67	-0-	701	1	2024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21042	-0-	-131	-0-	474	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19256	X	19126	-0-	-130	-0-	429	1	18697	3	Y	-0-					-0-
03	20584	X	19261	-0-	-1323	-0-	450	1	18811	3	Y	-0-					-0-
04	20370	X	20124	-0-	-246	-0-	468	1	19656	3	Y	-0-					-0-
05	21049	X	19628	-0-	-1421	-0-	464	1	19164	3	Y	-0-					-0-
06	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	423	1	17423	3	Y	-0-					-0-
07	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	438	1	18581	3	Y	-0-					-0-
08	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	438	1	18393	3	Y	-0-					-0-
09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	417	1	17539	3	Y	-0-					-0-
10	18290	X	17502	-0-	-788	-0-	402	1	17100	3	Y	-0-					-0-
11	17700	X	16870	-0-	-830	-0-	383	1	16487	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	17117	-0-	-1204	-0-	400	1	16717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 6 RRCID -> 227430 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6962 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2011 - PLUGGED 12/14/11

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

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	85	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	74	1	3638	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	67	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	67	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	82	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	83	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	61	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	75	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	68	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	84	1	4562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

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	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	62	1	2695	3	N	-0-					15
02	3045	X	2465	-0-	-580	-0-	55	1	2410	3	N	-0-					15
03	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	66	1	2745	3	N	-0-					15
04	3150	X	2609	-0-	-541	-0-	61	1	2548	3	N	-0-					15
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	61	1	2526	3	N	-0-					15
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	61	1	2489	3	N	-0-					15
07	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	48	1	2034	3	N	15					30
							17	9									
08	2821	X	2359	-0-	-462	-0-	53	1	2230	3	N	69					99
							76	9									
09	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	52	1	2185	3	N	-0-					99
10	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	74	1	1959	3	N	-0-					99
11	2550	X	387	-0-	-2163	-0-	387	1			N	-0-					99
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	786	1	1233	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

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	17360	X	14921	-0-	-2439	-0-	85	1	14780	3	Y	51	121	1			63
							56	9									
02	16037	X	14157	-0-	-1880	-0-	63	1	14068	3	Y	24					87
							26	9									
03	17019	X	14758	-0-	-2261	-0-	33	1	14708	3	Y	15					102
							17	9									
04	16500	X	11787	-0-	-4713	-0-	23	1	11762	3	Y	2					104
							2	9									
05	15345	X	1044	-0-	-14301	-0-	18	1	1026	3	Y	-0-					104
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	29	1	17626	3	Y	65	134	1			35
							72	9									
07	15128	X	14111	-0-	-1017	-0-	21	1	14088	3	Y	2					37
							2	9									
08	14756	X	13732	-0-	-1024	-0-	24	1	13707	3	Y	1					38
							1	9									
09	14820	X	12824	-0-	-1996	-0-	26	1	12798	3	Y	-0-					38
10	15314	X	7931	-0-	-7383	-0-	10	1	7862	3	Y	54	92	1			-0-
							59	9									
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	3	3	1			-0-
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	72	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	70	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	28	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	187	1	9481	2	N	-0-					-0-
05	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	130	1	6119	2	N	-0-					-0-
08	558	X	52	-0-	-506	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	540	X	26	-0-	-514	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	712	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	639	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	793	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	796	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	871	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	874	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	905	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	868	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	864	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	882	1	633	2	N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	739	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	740	1	1140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,770 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	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	2909	-0-	-1090	-0-	55	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	10	1	495	2	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	67	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1413	-0-	-1407	-0-	29	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		8331	-0-	8331	10998	161	1	8170	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6656	-0-	6656	17654	133	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		9888	-0-	9888	27542	188	1	9700	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		8758	-0-	8758	36300	169	1	8589	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		8415	-0-	8415	44715	172	1	8243	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		7202	-0-	7202	51917	150	1	7052	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5904	-0-	5904	57821	123	1	5781	2	N	-0-					-0-
08	62745	X	4924	-0-	-57821	-0-	413	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	122	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5720	-0-	-15	-0-	120	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	96	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4428	-0-	-1307	-0-	81	1	4347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	295	1	12765	3	N	-0-					-0-
02	12209	X	11666	-0-	-543	-0-	262	1	11404	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	11709	-0-	-1342	-0-	273	1	11436	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	12094	-0-	-536	-0-	282	1	11812	3	N	-0-					-0-
05	13051	X	12315	-0-	-736	-0-	291	1	12024	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	12353	-0-	-277	-0-	294	1	12059	3	N	-0-					-0-
07	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	299	1	12659	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	10607	-0-	-1886	-0-	247	1	10360	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	10506	-0-	-1854	-0-	244	1	10262	3	N	-0-					-0-
10	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	299	1	12705	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12126	-0-	-414	-0-	275	1	11851	3	N	-0-					-0-
12	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	329	1	13711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,438 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	8091	X	6087	-0-	-2004	-0-	34 29	1 9	6024	3	N	26					115
02	6757	X	5768	-0-	-989	-0-	25 9	1 9	5734	3	N	8					123
03	7223	X	6052	-0-	-1171	-0-	13 26	1 9	6013	3	N	24					147
04	6660	X	5794	-0-	-866	-0-	11 10	1 9	5773	3	N	9					156
05	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	31 9	1 9	6061	3	N	8					164
06	5970	X	5571	-0-	-399	-0-	9 21	1 9	5541	3	N	19					183
07	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	8 7	1 9	5589	3	N	6	176	1			13
08	6107	X	5635	-0-	-472	-0-	10 8	1 9	5617	3	N	7					20
09	5910	X	5405	-0-	-505	-0-	10	1	5395	3	N	-0-					20
10	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	7 24	1 9	5518	3	N	22					42
11	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	12 8	1 9	5339	3	N	7					49
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	21 7	1 9	5570	3	N	6					55

TOTAL GAS PROD: 68,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	77	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	75	1	3137	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	70	1	2946	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	71	1	2909	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	65	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	69	1	2904	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	66	1	2751	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	64	1	2692	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	60	1	2569	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	60	1	2486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1252	-0-	-50	-0-	506	1	726	3	N	18					175
							20	9									
02	1189	N	1046	-0-	-143	-0-	490	1	548	3	N	7					182
							8	9									
03	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	514	1	557	3	N	10					192
							11	9									
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	493	1	506	3	N	8					200
							9	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	510	1	567	3	N	13					213
							14	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	498	1	544	3	N	7					220
							8	9									
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	3					223
08	1085	N	201	-0-	-884	-0-	195	3	6	9	N	5	178	1			50
09	1050	N	117	-0-	-933	-0-	117	3			N	-0-					50
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					50
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					50
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7218	-0-	7218	14836	41	1	7177	3	N	-0-					4
02	T. A.		5570	-0-	5570	20406	25	1	5545	3	N	-0-					4
03	T. A.		5829	-0-	5829	26235	13	1	5816	3	N	-0-					4
04	T. A.		6776	-0-	6776	33011	13	1	6763	3	N	-0-					4
05	T. A.		6912	-0-	6912	39923	35	1	6877	3	N	-0-					4
06	T. A.		5902	-0-	5902	45825	9	1	5893	3	N	-0-					4
07	T. A.		5935	-0-	5935	51760	8	1	5927	3	N	-0-					4
08	57268	X	5508	-0-	-51760	-0-	9	1	5408	3	N	83					87
							91	9									
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	11	1	6025	3	N	89					176
							98	9									
10	6913	X	6280	-0-	-633	-0-	8	1	6202	3	N	64	181	1			59
							70	9									
11	5940	X	5849	-0-	-91	-0-	13	1	5836	3	N	-0-					59
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	25	1	6471	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 74,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3189	-0-	-2050	-0-	119 45	1 9	3025	3	N	41					127
02	4901	X	2900	-0-	-2001	-0-	112	1	2788	3	N	-0-					127
03	3937	X	2516	-0-	-1421	-0-	93	1	2423	3	N	-0-					127
04	3540	X	2577	-0-	-963	-0-	93	1	2484	3	N	-0-					127
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	989	1	4560	3	N	-0-					127
06	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	91 6	1 9	2548	3	N	5					132
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	115 94	1 9	3196	3	N	85	191	1			26
08	5239	X	2825	-0-	-2414	-0-	105	1	2720	3	N	-0-					26
09	5070	X	2984	-0-	-2086	-0-	105	1	2879	3	N	-0-					26
10	5239	X	173	-0-	-5066	-0-	162	1	11	3	N	-0-					26
11	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	366 34	1 9	930	3	N	31					57
12	3410	X	1588	-0-	-1822	-0-	326	1	1262	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5718	-0-	-17	-0-	129	1	5589	3	Y	-0-					-0-
02	5365	X	5291	-0-	-74	-0-	119	1	5172	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5605	-0-	-130	-0-	131	1	5474	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	127	1	5342	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	134	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	130	1	5356	3	Y	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	134	1	5692	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5641	-0-	-1	-0-	131	1	5510	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	125	1	5290	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	128	1	5448	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	124	1	5312	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	131	1	5492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10624	-0-	-1032	-0-	240	1	10384	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	8486	-0-	-2244	-0-	191	1	8295	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10503	-0-	-843	-0-	245	1	10258	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10141	-0-	-389	-0-	236	1	9905	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9926	-0-	-707	-0-	235	1	9691	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	9292	-0-	-998	-0-	221	1	9071	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	9602	-0-	-907	-0-	222	1	9380	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	9233	-0-	-1276	-0-	215	1	9018	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8906	-0-	-1234	-0-	207	1	8699	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9033	-0-	-887	-0-	208	1	8825	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	194	1	8361	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8836	-0-	-681	-0-	207	1	8629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	274	1	11841	3	N	-0-					33
02	10875	X	10442	-0-	-433	-0-	234	1	10208	3	N	-0-					33
03	11718	X	11010	-0-	-708	-0-	257	1	10752	3	N	1					34
							1	9									
04	11340	X	10349	-0-	-991	-0-	241	1	10108	3	N	-0-					34
05	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	246	1	10149	3	N	-0-					34
06	11340	X	9696	-0-	-1644	-0-	230	1	9466	3	N	-0-					34
07	11160	X	10404	-0-	-756	-0-	240	1	10164	3	N	-0-					34
08	11005	X	10246	-0-	-759	-0-	238	1	10008	3	N	-0-					34
09	10350	X	8890	-0-	-1460	-0-	206	1	8683	3	N	1					35
							1	9									
10	10416	X	6416	-0-	-4000	-0-	147	1	6268	3	N	1					36
							1	9									
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	236	1	10162	3	N	-0-					36
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	254	1	10597	3	N	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 121,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	1			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 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	19840	X	17160	-0-	-2680	-0-	332	1	16828	2	N	-0-					-0-
02	18560	X	16264	-0-	-2296	-0-	325	1	15939	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	16962	-0-	-2289	-0-	322	1	16640	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	16266	-0-	-2064	-0-	314	1	15952	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	16256	-0-	-2685	-0-	333	1	15923	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14260	-0-	-2570	-0-	297	1	13963	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	15279	-0-	-2112	-0-	317	1	14962	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15278	-0-	-1679	-0-	313	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14671	-0-	-1589	-0-	303	1	14368	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14880	-0-	-1302	-0-	313	1	14567	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13520	-0-	-1270	-0-	226	1	13294	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	13950	-0-	-1209	-0-	254	1	13696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4461	-0-	-344	-0-	26	1	4412	3	N	21					150
							23	9									
02	4466	X	4283	-0-	-183	-0-	20	1	4217	3	N	42					192
							46	9									
03	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	10	1	4417	3	N	28					220
							31	9									
04	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	8	1	4225	3	N	56	186	1			90
							62	9									
05	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	23	1	4375	3	N	58					148
							64	9									
06	4440	X	4116	-0-	-324	-0-	7	1	4109	3	N	-0-					148
07	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	6	1	4108	3	N	-0-	148	1			-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	5	1	14	2	N	15					15
							3451	3	17	9							
11	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	359	1	12	2	N	24					39
							3545	3	26	9							
12	T. A.		3814	-0-	3814	3814	14	1	1	2	N	-0-					39
							3799	3									

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	211	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	200	1	9792	2	N	-0-					-0-
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	194	1	10047	2	N	-0-					-0-
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	205	1	10405	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	193	1	9234	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7080	-0-	-2280	-0-	147	1	6933	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7148	-0-	-2524	-0-	148	1	7000	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8044	-0-	-1628	-0-	165	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8422	-0-	-938	-0-	174	1	8248	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8935	-0-	-458	-0-	188	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7595	-0-	-175	-0-	127	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	136	1	7363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	667	1	16792	2	N	-0-					-0-
02	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	618	1	15453	2	N	-0-					-0-
03	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	632	1	16324	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	16058	-0-	-292	-0-	423	1	15635	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16513	-0-	-382	-0-	414	1	16099	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15989	-0-	-361	-0-	604	1	15385	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16394	-0-	-501	-0-	600	1	15794	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	16173	-0-	-722	-0-	399	1	15774	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	15331	-0-	-719	-0-	373	1	14958	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15617	-0-	-906	-0-	398	1	15219	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15085	-0-	-905	-0-	389	1	14696	2	N	-0-					-0-
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	407	1	15113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10483	-0-	-88	-0-	1166	1	9247	3	N	64	159	1			27
							70	9									
02	9889	X	8797	-0-	-1092	-0-	1015	1	7747	3	N	32					59
							35	9									
03	10571	X	9356	-0-	-1215	-0-	1095	1	8220	3	N	37					96
							41	9									
04	10230	X	9232	-0-	-998	-0-	1058	1	8132	3	N	38					134
							42	9									
05	10571	X	8759	-0-	-1812	-0-	1083	1	7645	3	N	28					162
							31	9									
06	10140	X	7828	-0-	-2312	-0-	1031	1	6780	3	N	15					177
							17	9									
07	9548	X	8969	-0-	-579	-0-	1073	1	7882	3	N	13	149	1			41
							14	9									
08	9548	X	8516	-0-	-1032	-0-	1046	1	7447	3	N	21					62
							23	9									
09	9240	X	8538	-0-	-702	-0-	481	1	8016	3	N	37					99
							41	9									
10	8959	X	8789	-0-	-170	-0-	371	1	8386	3	N	29					128
							32	9									
11	8670	X	8005	-0-	-665	-0-	180	1	7779	3	N	42					170
							46	9									
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	191	1	8004	3	N	58	185	1			43
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 105,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 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
01	8897	X	8722	-0-	-175	-0-	197	1	8525	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	8110	-0-	-213	-0-	182	1	7928	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8507	-0-	-390	-0-	199	1	8308	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7482	-0-	-1291	-0-	177	1	7305	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7719	-0-	-711	-0-	183	1	7536	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	7599	-0-	-1081	-0-	176	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8133	-0-	-392	-0-	189	1	7944	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7947	-0-	-303	-0-	184	1	7763	3	N	-0-					-0-
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	186	1	7917	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	177	1	7619	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7998	-0-	-155	-0-	187	1	7811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	67	1	2911	3	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	89	1	3706	3	N	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	119	1	4973	3	N	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	112	1	4621	3	N	-0-					-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	156	1	6402	3	N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	5000	3	N	-0-					-0-
08	434	X	12	-0-	-422	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13237	X	13141	-0-	-96	-0-	514	1	12627	2	N	-0-			-0-
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	674	1	11860	2	N	-0-			-0-
03	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	434	1	12861	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	12737	-0-	-73	-0-	511	1	12226	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	13015	-0-	-222	-0-	508	1	12507	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	12500	-0-	-310	-0-	533	1	11967	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12994	-0-	-243	-0-	576	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12529	-0-	-708	-0-	523	1	12006	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11714	-0-	-1036	-0-	525	1	11189	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	444	1	11389	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12036	-0-	-534	-0-	582	1	11454	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11303	-0-	-1562	-0-	595	1	10708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,631 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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	115	1	4392	2	N	-0-			-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	91	1	3446	2	N	-0-			-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	107	1	4201	2	N	-0-			-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	112	1	4147	2	N	-0-			-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	112	1	4360	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	107	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	110	1	4376	2	N	-0-			-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	114	1	4502	2	N	-0-			-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	110	1	4434	2	N	-0-			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	107	1	4092	2	N	-0-			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	105	1	3962	2	N	-0-			-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,297 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	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	217	1	8300	2	N	-0-			-0-
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	207	1	7850	2	N	-0-			-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	211	1	8291	2	N	-0-			-0-
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	217	1	8023	2	N	-0-			-0-
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	215	1	8361	2	N	-0-			-0-
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	205	1	7931	2	N	-0-			-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	207	1	8260	2	N	-0-			-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	205	1	8113	2	N	-0-			-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	192	1	7709	2	N	-0-			-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	201	1	7674	2	N	-0-			-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	197	1	7422	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	203	1	7526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,937 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	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9380	-0-	-75	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,272 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	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	133	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5256	-0-	-196	-0-	135	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	137	1	5357	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	135	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	139	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	141	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	139	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	157	1	6197	2	N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	151	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	161	1	6166	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5098	-0-	-542	-0-	131	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	138	1	5124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,158 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	7626	X	6933	-0-	-693	-0-	134	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	6606	-0-	-528	-0-	132	1	6474	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6604	-0-	-1022	-0-	125	1	6479	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6244	-0-	-1046	-0-	121	1	6123	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	131	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5485	-0-	-1355	-0-	114	1	5371	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	55	-0-	-7013	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	2837	-0-	-3766	-0-	58	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2886	-0-	-3469	-0-	61	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	2831	-0-	-2659	-0-	205	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	569	1	10788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	786	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	93	1	4541	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	30	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	52	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	108	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	187	1	8772	2	N	-0-					-0-
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	167	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	145	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	137	1	6396	2	N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	99	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	109	1	5889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,785 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	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	216	1	10957	2	N	-0-					-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	212	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	203	1	10479	2	N	-0-					-0-
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	144	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	192	1	9170	2	N	-0-					-0-
06	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	192	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	190	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	162	1	7729	2	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	165	1	7831	2	N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	189	1	8789	2	N	-0-					-0-
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	175	1	10316	2	N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	145	1	7814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,974 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	10509	X	8980	-0-	-1529	-0-	199	1	8662	3	N	108	196	1			22
							119	9									
02	9831	X	8181	-0-	-1650	-0-	182	1	7915	3	N	76					98
							84	9									
03	8928	X	8852	-0-	-76	-0-	204	1	8556	3	N	84					182
							92	9									
04	8700	X	8512	-0-	-188	-0-	196	1	8260	3	N	51	189	1			44
							56	9									
05	8990	X	6485	-0-	-2505	-0-	151	1	6246	3	N	80	124	1			-0-
							88	9									
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
08	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	204	1	8580	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7027	-0-	-1493	-0-	163	1	6864	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	199	1	8486	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	185	1	7991	3	N	-0-					-0-
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	252	1	10546	3	N	49					49
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 84,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	188	1	9521	2	N	-0-			-0-
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	179	1	8763	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	171	1	8818	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8675	-0-	-85	-0-	167	1	8508	2	N	-0-			-0-
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	192	1	9204	2	N	-0-			-0-
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	189	1	8874	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8467	-0-	-585	-0-	176	1	8291	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	177	1	8485	2	N	-0-			-0-
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	182	1	8614	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8971	-0-	-81	-0-	189	1	8782	2	N	-0-			-0-
11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	154	1	9043	2	N	-0-			-0-
12	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	175	1	9436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,478 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	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	478	1	12034	2	N	-0-			-0-
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	490	1	12246	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	12313	-0-	-87	-0-	459	1	11854	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11280	-0-	-720	-0-	446	1	10834	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11473	-0-	-927	-0-	432	1	11041	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	10710	-0-	-1290	-0-	404	1	10306	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10957	-0-	-1443	-0-	401	1	10556	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11001	-0-	-1306	-0-	407	1	10594	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10905	-0-	-375	-0-	398	1	10507	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10702	-0-	-768	-0-	409	1	10293	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10189	-0-	-521	-0-	394	1	9795	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	409	1	9986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,173 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	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	155	1	6710	3	N	-0-			-0-
02	5916	X	5792	-0-	-124	-0-	130	1	5662	3	N	-0-			-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	179	1	7506	3	N	-0-			-0-
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	182	1	7643	3	N	-0-			-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	197	1	8149	3	N	-0-			-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	165	1	6812	3	N	-0-			-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	169	1	7173	3	N	-0-			-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	166	1	6934	3	N	-0-			-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	159	1	6661	3	N	-0-			-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	166	1	7046	3	N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	158	1	6786	3	N	-0-			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	166	1	6911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,985 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 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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1055	1	7004	3	N	-0-					-0-
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	974	1	6048	3	N	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1060	1	6740	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6947	-0-	-73	-0-	946	1	6001	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6509	-0-	-745	-0-	954	1	5555	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	5558	-0-	-1462	-0-	898	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	3261	-0-	-3993	-0-	670	1	2591	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	3072	-0-	-4182	-0-	695	1	2377	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6377	-0-	-583	-0-	952	1	5425	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	1019	1	5109	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	4899	-0-	-651	-0-	872	1	4027	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	2473	-0-	-4130	-0-	600	1	1873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,105 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	6014	X	4948	-0-	-1066	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4224	-0-	-1402	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3519	-0-	-1441	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	2270	-0-	-2530	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	708	-0-	-4128	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	213	-0-	-4623	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	335	-0-	-4345	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	271	-0-	-3263	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	302	-0-	-1978	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	155	X	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,218 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	7812	X	6700	-0-	-1112	-0-	151	1	6549	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	5927	-0-	-1381	-0-	132	1	5755	3	N	36					36
							40	9									
03	7657	X	5175	-0-	-2482	-0-	121	1	5054	3	N	-0-					36
04	6480	X	6202	-0-	-278	-0-	144	1	6058	3	N	-0-					36
05	6696	X	6258	-0-	-438	-0-	147	1	6052	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	6480	X	5333	-0-	-1147	-0-	126	1	5207	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	6417	X	6347	-0-	-70	-0-	145	1	6160	3	Y	38					38
							42	9									
08	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	135	1	5691	3	Y	-0-					38
09	6210	X	5783	-0-	-427	-0-	134	1	5649	3	Y	-0-					38
10	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	136	1	5756	3	Y	-0-					38
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	126	1	5467	3	Y	24					62
							26	9									
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	132	1	5533	3	Y	10					72
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	93	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	99	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	95	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	89	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	90	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	87	1	2274	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	82	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	86	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	84	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1876	-0-	-449	-0-	74	1	1802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,262 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	3131	X	2128	-0-	-1003	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					33
02	2929	X	2701	-0-	-228	-0-	61	1	2640	3	Y	-0-	17	1			16
03	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	62	1	2619	3	Y	-0-					16
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	3	Y	-0-					16
05	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	57	1	2349	3	Y	-0-					16
06	2550	N	2062	-0-	-488	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					16
07	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	47	1	1996	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	2418	N	1849	-0-	-569	-0-	43	1	1805	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	42	1	1796	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	37	1	1586	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	40	1	1634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,265 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	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2801	-0-	-1259	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12338	X	10895	-0-	-1443	-0-	10895	3			N	-0-			-0-
02	11542	X	9378	-0-	-2164	-0-	9378	3			N	-0-			-0-
03	12338	X	10115	-0-	-2223	-0-	10115	3			N	-0-			-0-
04	11310	X	10953	-0-	-357	-0-	10953	3			N	-0-			-0-
05	10881	X	10435	-0-	-446	-0-	10435	3			N	-0-			-0-
06	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	10092	3			N	-0-			-0-
07	11315	X	10904	-0-	-411	-0-	10904	3			N	-0-			-0-
08	11315	X	9743	-0-	-1572	-0-	9743	3			N	-0-			-0-
09	10950	X	10240	-0-	-710	-0-	10240	3			N	-0-			-0-
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3			N	-0-			-0-
11	10560	X	10187	-0-	-373	-0-	10187	3			N	-0-			-0-
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,751 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	15562	X	15348	-0-	-214	-0-	347	1	15001	3	N	-0-			-0-
02	14558	X	13128	-0-	-1430	-0-	295	1	12833	3	N	-0-			-0-
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-			-0-
04	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-			-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-			-0-
06	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-			-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	78	1	3287	3	N	-0-			-0-
09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	450	1	18922	3	N	-0-			-0-
10	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	455	1	19288	3	N	-0-			-0-
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	363	1	15605	3	N	-0-			-0-
12	20026	X	14981	-0-	-5045	-0-	352	1	14629	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,905 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	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	138	1	5979	3	N	-0-			-0-
02	6177	X	5559	-0-	-618	-0-	125	1	5434	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5831	-0-	-524	-0-	136	1	5695	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5790	-0-	-240	-0-	135	1	5655	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5718	-0-	-389	-0-	135	1	5583	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5148	-0-	-762	-0-	122	1	5026	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	125	1	5301	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	131	1	5485	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	118	1	4951	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	119	1	5037	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	115	1	4919	3	N	-0-			-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	133	1	5552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	5890	2	N	-0-					-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	117	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5500	-0-	-607	-0-	104	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	104	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	115	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5359	-0-	-551	-0-	112	1	5247	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5052	-0-	-1055	-0-	105	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	106	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5021	-0-	-409	-0-	104	1	4917	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	109	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	91	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	108	1	5828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6298	-0-	-1762	-0-	559	1	5739	3	N	-0-					-0-
02	7540	X	7443	-0-	-97	-0-	544	1	6899	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	6721	-0-	-843	-0-	580	1	6141	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	4673	-0-	-1777	-0-	490	1	4183	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	394	-0-	-7573	-0-	394	1			N	-0-					-0-
06	7710	X	2611	-0-	-5099	-0-	396	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	3826	-0-	-4141	-0-	499	1	3327	3	N	-0-					-0-
08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	598	1	7207	3	N	-0-					-0-
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	594	1	7562	3	N	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	625	1	8130	3	N	-0-					-0-
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	592	1	7665	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	605	1	7288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6314	-0-	-258	-0-	122	1	6192	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5883	-0-	-265	-0-	117	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5616	-0-	-956	-0-	107	1	5509	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	114	1	5796	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	130	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	132	1	6196	2	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	134	1	6327	2	N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	131	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	135	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6494	-0-	-47	-0-	137	1	6357	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5847	-0-	-483	-0-	98	1	5749	2	N	-0-					-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14446	X	11005	-0-	-3441	-0-	213	1	10792	2	N	-0-					-0-
02	13514	X	6591	-0-	-6923	-0-	132	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	10134	-0-	-4312	-0-	192	1	9942	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	11160	-0-	-2820	-0-	215	1	10945	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	657	-0-	-13789	-0-	13	1	644	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	2	-0-	-10648	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	333	1	15944	2	N	-0-					-0-
09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	359	1	17020	2	N	-0-					-0-
10	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	389	1	18128	2	N	-0-					-0-
11	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	293	1	17201	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	17350	-0-	-72	-0-	315	1	17035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,566 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	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	4973	3			N	-0-					88
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					88
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					88
04	4890	X	513	-0-	-4377	-0-	512	3	1	9	N	1					89
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					89
06	4890	X	9	-0-	-4881	-0-	9	3			N	-0-					89
07	5053	X	27	-0-	-5026	-0-	27	3			N	-0-					89
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					89
09	510	X	30	-0-	-480	-0-	30	3			N	-0-					89
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					89
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					89
12	T. A.		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	225	1	9698	3	N	-0-					-0-
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	191	1	8292	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	N	-0-					-0-
09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	271	1	11375	3	N	-0-					-0-
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	255	1	10787	3	N	-0-					-0-
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	281	1	12071	3	N	-0-					-0-
12	12028	X	10838	-0-	-1190	-0-	254	1	10584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12741	X	12227	-0-	-514	-0-	312	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11256	-0-	-837	-0-	289	1	10967	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11685	-0-	-1242	-0-	291	1	11394	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11289	-0-	-1221	-0-	297	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11406	-0-	-963	-0-	286	1	11120	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10524	-0-	-1296	-0-	265	1	10259	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10677	-0-	-1351	-0-	261	1	10416	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10455	-0-	-1232	-0-	258	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	234	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10090	-0-	-1318	-0-	257	1	9833	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	9578	-0-	-952	-0-	247	1	9331	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	253	1	9380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,444 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	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	71	1	3047	3	N	24					57
							26	9									
02	3248	X	3002	-0-	-246	-0-	67	1	2933	3	N	2					59
							2	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	110	1	3079	3	N	12					71
							13	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	117	1	3277	3	N	4					75
							4	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	84	1	3478	3	N	-0-					75
06	3120	X	457	-0-	-2663	-0-	10	1	443	3	Y	4	79	1			-0-
							4	9									
07	3503	X	2153	-0-	-1350	-0-	50	1	2102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	1820	-0-	-1745	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1747	-0-	-1703	-0-	41	1	1706	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1782	-0-	-1783	-0-	41	1	1741	3	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	38	1	1604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	34	1	1443	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	28	1	1167	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	944	-0-	-406	-0-	22	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	27	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	18	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8308	X	7230	-0-	-1078	-0-	140	1	7090	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	6652	-0-	-1120	-0-	133	1	6519	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7824	-0-	-143	-0-	148	1	7676	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	123	1	6274	2	N	-0-			-0-
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	154	1	7383	2	N	160			160
							176	9							
06	7560	X	7321	-0-	-239	-0-	152	1	7169	2	N	-0-			160
07	7812	X	7786	-0-	-26	-0-	162	1	7624	2	N	-0-			160
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	166	1	7959	2	N	-0-			160
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	159	1	7559	2	N	-0-			160
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	166	1	7736	2	N	-0-			160
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	129	1	7614	2	N	-0-			160
12	8122	X	8026	-0-	-96	-0-	146	1	7880	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 90,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	648	1	16304	2	N	-0-			-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	605	1	15134	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	623	1	16086	2	N	-0-			-0-
04	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	653	1	15884	2	N	-0-			-0-
05	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	629	1	16070	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	14480	-0-	-220	-0-	547	1	13933	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14382	-0-	-808	-0-	527	1	13855	2	N	-0-			-0-
08	15190	X	14735	-0-	-455	-0-	545	1	14190	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	13656	-0-	-1044	-0-	498	1	13158	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	13421	-0-	-1769	-0-	513	1	12908	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	12724	-0-	-1766	-0-	492	1	12232	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	12274	-0-	-2451	-0-	483	1	11791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,308 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	T. A.		12194	-0-	12194	24515	275	1	11919	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		11332	-0-	11332	35847	254	1	11078	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		11842	-0-	11842	47689	277	1	11565	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		11393	-0-	11393	59082	265	1	11128	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		12213	-0-	12213	71295	289	1	11924	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		11694	-0-	11694	82989	277	1	11417	3	N	-0-			-0-
07	95091	X	12102	-0-	-82989	-0-	279	1	11823	3	N	-0-			-0-
08	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	278	1	11663	3	N	-0-			-0-
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	267	1	11229	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	274	1	11639	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	11421	-0-	-189	-0-	259	1	11162	3	N	-0-			-0-
12	11749	X	11745	-0-	-4	-0-	275	1	11470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

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	14694	X	14301	-0-	-393	-0-	322	1	13957	3	N	20					37
							22	9									
02	13514	X	12872	-0-	-642	-0-	289	1	12583	3	N	-0-					37
03	14694	X	13434	-0-	-1260	-0-	465	1	12966	3	N	3					40
							3	9									
04	14220	X	13560	-0-	-660	-0-	465	1	13091	3	N	4					44
							4	9									
05	14694	X	13726	-0-	-968	-0-	325	1	13400	3	N	1					45
							1	9									
06	13830	X	12664	-0-	-1166	-0-	300	1	12362	3	N	2					47
							2	9									
07	14012	X	13186	-0-	-826	-0-	304	1	12882	3	N	-0-					47
08	14012	X	13045	-0-	-967	-0-	303	1	12742	3	N	-0-					47
09	13560	X	12125	-0-	-1435	-0-	281	1	11844	3	N	-0-					47
10	13733	X	12410	-0-	-1323	-0-	285	1	12117	3	N	7					54
							8	9									
11	12750	X	11900	-0-	-850	-0-	269	1	11631	3	N	-0-					54
12	13051	X	12141	-0-	-910	-0-	284	1	11857	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 155,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	998	1	2869	3	N	69	186	1			49
							76	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	941	1	2937	3	N	4					53
							4	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1047	1	3095	3	N	-0-					53
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1014	1	3029	3	N	3					56
							3	9									
05	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	979	1	2790	3	N	-0-					56
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	680	1	2631	3	N	1					57
							1	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	846	1	2972	3	N	110	167	1			-0-
							121	9									
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	808	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	801	1	2932	3	N	10					10
							11	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	818	1	2992	3	N	10					20
							11	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	795	1	2889	3	N	40					60
							44	9									
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	804	1	2534	3	N	20					80
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	90	1	3917	3	N	3					77
							3	9									
02	3828	X	3778	-0-	-50	-0-	84	1	3636	3	N	53					130
							58	9									
03	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	94	1	3930	3	N	-0-					130
04	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	90	1	3792	3	N	15					145
							17	9									
05	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	94	1	3876	3	N	4					149
							4	9									
06	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	89	1	3677	3	N	-0-					149
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	89	1	3802	3	N	1					150
							1	9									
08	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	89	1	3713	3	N	3					153
							3	9									
09	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	86	1	3625	3	N	8					161
							9	9									
10	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	85	1	3648	3	N	7					168
							8	9									
11	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	82	1	3516	3	N	11					179
							12	9									
12	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	85	1	3591	3	N	7					186
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

01	T. A.		3775	-0-	3775	6892	631	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		167	-0-	167	7059	3	1	164	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	7062	3	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		593	-0-	593	7655	190	1	403	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7655					N	-0-					-0-
06	T. A.		396	-0-	396	8051	163	1	233	2	N	-0-					-0-
07	8051	X	-0-	-0-	-8051	-0-					N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	173	1	181	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	261	1	469	2	N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

01	13020	X	11291	-0-	-1729	-0-	288	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10362	-0-	-1818	-0-	266	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	10619	-0-	-1998	-0-	264	1	10355	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10229	-0-	-1531	-0-	270	1	9959	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10828	-0-	-611	-0-	272	1	10556	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10011	-0-	-909	-0-	252	1	9759	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10421	-0-	-646	-0-	254	1	10167	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	234	1	9253	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10224	-0-	-246	-0-	249	1	9975	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10245	-0-	-574	-0-	261	1	9984	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9935	-0-	-145	-0-	256	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10206	-0-	-334	-0-	268	1	9938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		387	-0-	387	387	8	1	379	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		2239	-0-	2239	2626	42	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1872	-0-	1872	4498	36	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	4504	6	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	4510	6	2			N	-0-					-0-
07	4920	X	410	-0-	-4510	-0-	410	1			N	-0-					-0-
08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-135	-0-	524	1	1108	3	N	-0-					32
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	484	1	862	3	N	-0-					32
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	523	1	964	3	N	-0-					32
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	489	1	876	3	N	-0-					32
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	512	1	912	3	N	-0-					32
06	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	469	1	744	3	N	-0-					32
07	1426	N	779	-0-	-647	-0-	460	1	305	3	N	13					45
							14	9									
08	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	258	1	43	3	N	12					57
							13	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					57
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6804	-0-	-667	-0-	886	1	5855	3	N	57					92
							63	9									
02	6989	X	6071	-0-	-918	-0-	836	1	5148	3	N	79	60	1			111
							87	9									
03	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	912	1	5541	3	N	42	72	1			81
							46	9									
04	6570	X	5644	-0-	-926	-0-	858	1	4724	3	N	56					137
							62	9									
05	6789	X	5811	-0-	-978	-0-	891	1	4911	3	N	8					145
							9	9									
06	6570	X	4630	-0-	-1940	-0-	825	1	3720	3	N	77	87	1			135
							85	9									
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	914	1	5654	3	N	7	92	1			50
							8	9									
08	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	821	1	4526	3	N	26					76
							29	9									
09	5640	X	5074	-0-	-566	-0-	791	1	4258	3	N	23					99
							25	9									
10	6572	X	4462	-0-	-2110	-0-	798	1	3642	3	N	20					119
							22	9									
11	6360	X	3916	-0-	-2444	-0-	732	1	3119	3	N	59	67	1			111
							65	9									
12	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	769	1	3194	3	N	3					114
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12043	-0-	-946	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11364	-0-	-787	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	11883	-0-	-641	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	10886	-0-	-754	-0-	10886	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	10597	-0-	-1555	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	10508	-0-	-1252	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	10880	-0-	-993	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10600	-0-	-290	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	11230	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10613	-0-	-457	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11996	-0-	-1644	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
02	12760	X	10848	-0-	-1912	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12095	-0-	-429	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11334	-0-	-576	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	11014	-0-	-1293	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	11061	-0-	-639	-0-	11061	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11180	-0-	-910	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	9879	-0-	-2211	-0-	9879	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	9690	-0-	-1650	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	10678	-0-	-761	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10775	-0-	-295	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-1227	-0-	56	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	2886	-0-	-971	-0-	58	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2698	-0-	-1425	-0-	51	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2590	-0-	-1400	-0-	50	1	2540	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	64	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	70	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	87	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	101	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	102	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	103	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	87	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	104	1	5613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9218	-0-	-1167	-0-	989	1	8227	2	N	2					71
							2	9									
02	9657	X	8123	-0-	-1534	-0-	8120	2	3	9	N	3					74
03	9331	X	5797	-0-	-3534	-0-	5796	2	1	9	N	1					75
04	9030	X	5858	-0-	-3172	-0-	5858	2			N	-0-					75
05	9207	X	6597	-0-	-2610	-0-	6597	2			N	-0-					75
06	8910	X	6239	-0-	-2671	-0-	6239	2			N	-0-					75
07	8680	X	6271	-0-	-2409	-0-	6271	2			N	-0-					75
08	6603	X	6385	-0-	-218	-0-	6385	2			N	-0-					75
09	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2			N	-0-					75
10	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	6028	2			N	-0-					75
11	6240	X	5761	-0-	-479	-0-	5761	2			N	-0-					75
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	5898	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 78,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	336	1	12856	2	N	-0-					-0-
02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	464	1	11598	2	N	-0-					-0-
03	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	327	1	12810	2	N	-0-					-0-
04	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	512	1	12446	2	N	-0-					-0-
05	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	493	1	12614	2	N	-0-					-0-
06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	465	1	11863	2	N	-0-					-0-
07	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	520	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	476	1	12381	2	N	-0-					-0-
09	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	448	1	11838	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12405	-0-	-119	-0-	474	1	11931	2	N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	475	1	11804	2	N	-0-					-0-
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	490	1	11970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	19	1	3367	3	N	14					44
							15	9									
02	3190	X	3170	-0-	-20	-0-	14	1	3127	3	N	26					70
							29	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3414	3	N	15					85
							17	9									
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	6	1	3312	3	N	7					92
							8	9									
05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	15	1	2968	3	N	9					101
							10	9									
06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	5	1	2901	3	N	3					104
							3	9									
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	6	1	3731	3	N	-0-					104
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	6	1	3392	3	N	7					111
							8	9									
09	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	6	1	2955	3	N	-0-					111
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	5	1	3503	3	N	-0-					111
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	7	1	3295	3	N	-0-					111
12	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	14	1	3577	3	N	87	81	1			117
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 39,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	83	1	4185	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	88	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	91	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	79	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	84	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3604	-0-	-386	-0-	75	1	3529	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	79	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	78	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	81	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	83	1	3870	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	61	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	72	1	3889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12934	-0-	-2008	-0-	330	1	12604	2	N	-0-					-0-
02	13978	X	11477	-0-	-2501	-0-	294	1	11183	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	11891	-0-	-2276	-0-	296	1	11595	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11159	-0-	-1351	-0-	294	1	10865	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11409	-0-	-1518	-0-	286	1	11123	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	10754	-0-	-1756	-0-	271	1	10483	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11077	-0-	-1199	-0-	270	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11237	-0-	-667	-0-	277	1	10960	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10511	-0-	-649	-0-	256	1	10255	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10711	-0-	-697	-0-	273	1	10438	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10238	-0-	-622	-0-	264	1	9974	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10273	-0-	-949	-0-	269	1	10004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	757	1	28935	2	N	-0-					-0-
02	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	705	1	26782	2	N	-0-					-0-
03	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	712	1	27921	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	669	1	24711	2	N	-0-					-0-
05	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	677	1	26280	2	N	-0-					-0-
06	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	619	1	23976	2	N	-0-					-0-
07	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	628	1	25088	2	N	-0-					-0-
08	25141	X	24808	-0-	-333	-0-	612	1	24196	2	N	-0-					-0-
09	24330	X	23763	-0-	-567	-0-	578	1	23185	2	N	-0-					-0-
10	25141	X	21770	-0-	-3371	-0-	555	1	21215	2	N	-0-					-0-
11	24330	X	20119	-0-	-4211	-0-	519	1	19600	2	N	-0-					-0-
12	25079	X	19804	-0-	-5275	-0-	519	1	19285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,724 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	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	26 7	1 9	4441	3	N	6					84
02	4118	X	4081	-0-	-37	-0-	18 14	1 9	4049	3	N	13					97
03	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	10 35	1 9	4394	3	N	32					129
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	4648	3	N	8					137
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	4741	3	N	31	131	1			37
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	4442	3	N	16					53
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	4724	3	N	14					67
08	4619	X	4577	-0-	-42	-0-	8 14	1 9	4555	3	N	13					80
09	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	9	1	4243	3	N	-0-					80
10	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	6 44	1 9	3889	3	N	40					120
11	4470	X	3903	-0-	-567	-0-	9 20	1 9	3874	3	N	18					138
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	17 64	1 9	4478	3	N	58	169	1			27

TOTAL GAS PROD: 52,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	199	1	8634	3	Y	-0-					-0-
02	8497	X	8327	-0-	-170	-0-	187	1	8140	3	Y	-0-					-0-
03	9083	X	8490	-0-	-593	-0-	198	1	8292	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8383	-0-	-407	-0-	195	1	8188	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8405	-0-	-523	-0-	199	1	8206	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7775	-0-	-325	-0-	184	1	7591	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7118	-0-	-1252	-0-	164	1	6954	3	Y	-0-					-0-
08	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	197	1	8259	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7865	-0-	-235	-0-	183	1	7682	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	165	1	7099	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	2424	-0-	-5419	-0-	57	1	2367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	46	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	881	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	915	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7208	-0-	4208	4208	891	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	11388	X	7180	-0-	-4208	-0-	850	1	6330	2	N	-0-					-0-
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	882	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	971	1	8792	2	N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	924	1	6231	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	772	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	871	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	871	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	892	1	5729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,333 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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	460	1	6344	3	Y	16	87	1			-0-
							18	9									
02	5771	X	3763	-0-	-2008	-0-	272	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	551	1	7166	3	Y	90					90
							99	9									
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	460	1	6129	3	Y	1	84	1			7
							1	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	538	1	6463	3	Y	-0-					7
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	497	1	5986	3	Y	12					19
							13	9									
07	7812	X	6419	-0-	-1393	-0-	580	1	5777	3	Y	56	73	1			2
							62	9									
08	7812	X	6040	-0-	-1772	-0-	506	1	5534	3	Y	-0-					2
09	6780	X	5527	-0-	-1253	-0-	403	1	5087	3	Y	34					36
							37	9									
10	7006	X	5161	-0-	-1845	-0-	396	1	4698	3	Y	61	90	1			7
							67	9									
11	6480	X	5627	-0-	-853	-0-	408	1	4981	3	Y	216	184	1			39
							238	9									
12	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	426	1	5308	3	Y	35					74
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	18290	X	14684	-0-	-3606	-0-	561	1	14123	2	N	-0-					-0-
02	17081	X	13650	-0-	-3431	-0-	525	1	13125	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	14675	-0-	-1662	-0-	547	1	14128	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	13972	-0-	-1388	-0-	552	1	13420	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	14277	-0-	-882	-0-	537	1	13740	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12966	-0-	-1254	-0-	489	1	12477	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13431	-0-	-1232	-0-	492	1	12939	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13030	-0-	-1633	-0-	482	1	12548	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12611	-0-	-1369	-0-	460	1	12151	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12448	-0-	-1843	-0-	476	1	11972	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	463	1	11514	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12306	-0-	-1117	-0-	484	1	11822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	152	1	5811	2	N	-0-			-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	121	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	110	1	4316	2	N	-0-			-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	92	1	3397	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	105	1	4080	2	N	-0-			-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	132	1	5104	2	N	-0-			-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	235	1	9381	2	N	-0-			-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	133	1	5251	2	N	-0-			-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	139	1	5584	2	N	-0-			-0-
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	144	1	5491	2	N	-0-			-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	176	1	6659	2	N	-0-			-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	180	1	6695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,077 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	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	144	1	7282	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	133	1	6531	2	N	-0-			-0-
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	43	1	2217	2	N	-0-			-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	134	1	6834	2	N	-0-			-0-
05	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	376	1	17999	2	N	-0-			-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2871	2	N	-0-			-0-
07	868	X	186	-0-	-682	-0-	4	1	182	2	N	-0-			-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	716	1	767	2	N	-0-			-0-
09	840	X	151	-0-	-689	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
10	868	X	65	-0-	-803	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
11	840	X	178	-0-	-662	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
12	868	X	39	-0-	-829	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,727 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	173	1	5008	3	N	66	104	1			76
							73	9									
02	5191	X	4814	-0-	-377	-0-	159	1	4588	3	N	61					137
							67	9									
03	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	180	1	5030	3	N	33	100	1			70
							36	9									
04	5310	X	4941	-0-	-369	-0-	168	1	4721	3	N	47					117
							52	9									
05	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	172	1	4718	3	N	59	89	1			87
							65	9									
06	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	163	1	4485	3	N	19					106
							21	9									
07	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	162	1	4566	3	N	38	97	1			47
							42	9									
08	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	161	1	4477	3	N	53					100
							58	9									
09	4950	X	4564	-0-	-386	-0-	102	1	4318	3	N	131					231
							144	9									
10	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	101	1	4312	3	N	10	93	1			148
							11	9									
11	4680	X	4285	-0-	-395	-0-	143	1	4135	3	N	6					154
							7	9									
12	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	152	1	4223	3	N	15	92	1			77
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	159	1	8039	2	N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	148	1	7275	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7521	-0-	-260	-0-	143	1	7378	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7244	-0-	-286	-0-	140	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7302	-0-	-479	-0-	150	1	7152	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7090	-0-	-440	-0-	148	1	6942	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7097	-0-	-684	-0-	147	1	6950	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	143	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6650	-0-	-580	-0-	137	1	6513	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	148	1	6901	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	7049	-0-	-31	-0-	118	1	6931	2	N	-0-					-0-
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	138	1	7466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6009	-0-	-470	-0-	35	1	5898	3	N	69					132
							76	9									
02	6061	X	5495	-0-	-566	-0-	25	1	5382	3	N	80					212
							88	9									
03	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	13	1	5736	3	N	65					277
							72	9									
04	6090	X	5498	-0-	-592	-0-	11	1	5406	3	N	74	186	1			165
							81	9									
05	6293	X	5309	-0-	-984	-0-	27	1	5192	3	N	82					247
							90	9									
06	5820	X	4845	-0-	-975	-0-	8	1	4815	3	N	20					267
							22	9									
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	76	163	1			180
08	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	9	1	5154	3	N	50					230
							55	9									
09	5490	X	5073	-0-	-417	-0-	10	1	5001	3	N	56					286
							62	9									
10	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	7	1	5157	3	N	23	183	1			126
							25	9									
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	11	1	4985	3	N	78					204
							86	9									
12	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	19	1	4947	3	N	20					224
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 58,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6520	-0-	-1571	-0-	166	1	6354	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	5115	-0-	-2454	-0-	131	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5939	-0-	-2152	-0-	148	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7250	-0-	-580	-0-	191	1	7059	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6888	-0-	-583	-0-	173	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6140	-0-	-160	-0-	155	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6462	-0-	-1040	-0-	158	1	6304	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	4882	-0-	-2620	-0-	120	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4722	-0-	-2538	-0-	115	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5386	-0-	-1496	-0-	137	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4270	-0-	-1970	-0-	110	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	96	1	3573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	53	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	39	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	101	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4649	-0-	1549	3315	95	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4401	-0-	1401	4716	91	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	8873	X	4157	-0-	-4716	-0-	87	1	4070	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	33	-0-	-2007	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14619	-0-	-2059	-0-	283	1	14336	2	N	-0-			-0-
02	15283	X	13584	-0-	-1699	-0-	271	1	13313	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	13392	-0-	-2945	-0-	254	1	13138	2	N	-0-			-0-
04	15360	X	12867	-0-	-2493	-0-	248	1	12619	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	13043	-0-	-2116	-0-	267	1	12776	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	12324	-0-	-1836	-0-	257	1	12067	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	11771	-0-	-2737	-0-	244	1	11527	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	236	1	11303	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	11051	-0-	-1819	-0-	228	1	10823	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	11411	-0-	-1578	-0-	240	1	11171	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	11698	-0-	-632	-0-	196	1	11502	2	N	-0-			-0-
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	213	1	11523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2188	-0-	-3485	-0-	14	1	2174	3	N	-0-			3
02	5307	X	2897	-0-	-2410	-0-	15	1	2882	3	N	-0-			3
03	5549	X	1241	-0-	-4308	-0-	4	1	1237	3	N	-0-			3
04	4590	X	2928	-0-	-1662	-0-	11	1	2917	3	N	-0-			3
05	4743	X	2782	-0-	-1961	-0-	18	1	2764	3	N	-0-			3
06	3000	X	1078	-0-	-1922	-0-	5	1	1073	3	N	-0-			3
07	3100	X	1359	-0-	-1741	-0-	8	1	1351	3	N	-0-			3
08	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	11	1	2603	3	N	-0-			3
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	18	1	4696	3	N	-0-			3
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	16	1	5429	3	N	-0-			3
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	17	1	4245	3	N	-0-			3
12	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-	19	1	3460	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	767	1	2754	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	106	-0-	-1518	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	111	-0-	-1625	-0-	2	1	109	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	386	-0-	-1294	-0-	61	1	325	2	N	-0-			-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	157	1	583	2	N	-0-			-0-
08	124	X	87	-0-	-37	-0-	30	1	57	2	N	-0-			-0-
09	420	X	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	340	1	563	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	4388	-0-	-2137	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	3974	-0-	-1792	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3689	-0-	-1801	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4280	-0-	-1393	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3645	-0-	-1305	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,841 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	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	3			N	-0-					-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	891	-0-	-1930	-0-	117	1	774	3	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	168	1	3512	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	1116	-0-	-1614	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,525 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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	126	1	5441	3	N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	185	1	5361	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	154	1	4306	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	3798	-0-	-1002	-0-	131	1	3667	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3787	-0-	-1173	-0-	133	1	3654	3	N	-0-					-0-
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	187	1	5134	3	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	171	1	4795	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	139	1	3893	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	3363	-0-	-1437	-0-	117	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2443	-0-	-2517	-0-	84	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	173	1	4964	3	N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	189	1	5244	3	N	43					43
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 53,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	214	1	6202	3	Y	74	82	1			64
							81	9									
02	5974	X	5965	-0-	-9	-0-	198	1	5727	3	Y	36					100
							40	9									
03	6386	X	6380	-0-	-6	-0-	221	1	6152	3	Y	6	81	1			25
							7	9									
04	6180	X	6129	-0-	-51	-0-	210	1	5897	3	Y	20					45
							22	9									
05	6386	X	6312	-0-	-74	-0-	220	1	6033	3	Y	54					99
							59	9									
06	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	210	1	5754	3	Y	13	90	1			22
							14	9									
07	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	212	1	5964	3	Y	30	2	1			50
							33	9									
08	6386	X	6052	-0-	-334	-0-	209	1	5826	3	Y	15					65
							17	9									
09	6120	X	5798	-0-	-322	-0-	200	1	5592	3	Y	5					70
							6	9									
10	6324	X	2937	-0-	-3387	-0-	67	1	2866	3	Y	4					74
							4	9									
11	6000	X	3524	-0-	-2476	-0-	117	1	3357	3	Y	45	55	1			64
							50	9									
12	6045	X	2037	-0-	-4008	-0-	48	1	1988	3	Y	1					65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	67	1	2908	3	Y	-0-					3
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	66	1	2854	3	Y	-0-					3
03	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	69	1	2867	3	Y	-0-					3
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	68	1	2859	3	Y	-0-					3
05	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	67	1	2750	3	Y	-0-					3
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	60	1	2474	3	Y	-0-					3
07	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	61	1	2604	3	Y	-0-					3
08	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	64	1	2707	3	Y	-0-					3
09	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	63	1	2635	3	Y	-0-					3
10	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	58	1	2473	3	Y	-0-					3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	59	1	2549	3	Y	-0-					3
12	2604	N	2091	-0-	-513	-0-	49	1	2042	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	184	1	7982	3	Y	-0-					23
02	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	166	1	7250	3	Y	-0-					23
03	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	186	1	7769	3	Y	9					32
							10	9									
04	8100	X	7954	-0-	-146	-0-	184	1	7724	3	Y	42	42	1			32
							46	9									
05	8246	X	7823	-0-	-423	-0-	185	1	7638	3	Y	-0-	2	1			30
06	7830	X	7661	-0-	-169	-0-	182	1	7479	3	Y	-0-					30
07	8091	X	7804	-0-	-287	-0-	180	1	7624	3	Y	-0-					30
08	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	177	1	7428	3	Y	-0-					30
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	170	1	7148	3	Y	-0-					30
10	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	172	1	7280	3	Y	-0-					30
11	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	163	1	7043	3	Y	-0-					30
12	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	172	1	7184	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 91,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	1	6862	3	Y	-0-					27
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	292	1	6308	3	Y	-0-					27
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					27
04	6720	X	6460	-0-	-260	-0-	293	1	6167	3	Y	-0-					27
05	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	226	1	6211	3	Y	-0-					27
06	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	224	1	6140	3	Y	-0-					27
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	236	1	6628	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	6665	X	6412	-0-	-253	-0-	294	1	6117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6450	X	5372	-0-	-1078	-0-	186	1	5186	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5990	-0-	-830	-0-	205	1	5785	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6226	-0-	-374	-0-	277	1	5949	3	Y	-0-					-0-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	216	1	6005	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	17	1	2944	3	N	9					76
							10	9									
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	12	1	2757	3	N	10					86
							11	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	8	1	3469	3	N	9					95
							10	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	6	1	3236	3	N	6					101
							7	9									
05	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	13	1	2586	3	N	29					130
							32	9									
06	2550	X	2098	-0-	-452	-0-	3	1	2095	3	N	-0-					130
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	4	1	2663	3	N	-0-					130
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	5	1	2711	3	N	-0-					130
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	5	1	2602	3	N	3					133
							3	9									
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	-0-					133
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	5	1	2401	3	N	9					142
							10	9									
12	2635	X	1782	-0-	-853	-0-	6	1	1717	3	N	54	164	1			32
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6200	X	5259	-0-	-941	-0-	283	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	166	1	5114	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	297	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5469	-0-	-173	-0-	319	1	5150	2	N	-0-					-0-
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	363	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	377	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	377	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	278	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	168	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4271	-0-	-1039	-0-	149	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	202	1	4346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,491 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	5518	X	5432	-0-	-86	-0-	956 59	1 9	4417	3	N	54	142	1			58
02	5162	X	1972	-0-	-3190	-0-	386 1	1 9	1585	3	N	1					59
03	5518	X	1981	-0-	-3537	-0-	286 7	1 9	1688	3	N	6					65
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	966 11	1 9	5337	3	N	10					75
05	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	970 20	1 9	4195	3	N	18					93
06	5250	X	4336	-0-	-914	-0-	923 8	1 9	3405	3	N	7					100
07	5518	X	4746	-0-	-772	-0-	916 8	1 9	3822	3	N	7					107
08	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	966 61	1 9	4125	3	N	55	155	1			7
09	5340	X	4649	-0-	-691	-0-	919 3	1 9	3727	3	N	3					10
10	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	965 2	1 9	4142	3	N	2					12
11	4980	X	4533	-0-	-447	-0-	923 12	1 9	3598	3	N	11					23
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	899 40	1 9	4201	3	N	36					59

TOTAL GAS PROD: 54,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 229434 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7760 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

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
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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	21	1	3706	3	N	12			124
							13	9							
02	2871	X	2526	-0-	-345	-0-	11	1	2504	3	N	10			134
							11	9							
03	3069	X	61	-0-	-3008	-0-	61	3			N	-0-			134
04	2970	X	420	-0-	-2550	-0-	420	1			N	-0-			134
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	17	1	3315	3	N	7			141
							8	9							
06	2970	X	1157	-0-	-1813	-0-	2	1	1149	3	N	5			146
							6	9							
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1			147
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	6	1	3184	3	N	9			156
							10	9							
09	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	5	1	2680	3	N	5			161
							6	9							
10	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	1	1	841	3	N	-0-			161
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	5			166
12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6169	X	3828	-0-	-2341	-0-	515	1	3267	3	N	42	58	1			73
							46	9									
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1015	1	6567	3	N	-0-					73
03	6169	X	4290	-0-	-1879	-0-	609	1	3681	3	N	-0-					73
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	734	1	5316	3	N	16					89
							18	9									
05	8091	X	4474	-0-	-3617	-0-	626	1	3831	3	N	15	74	1			30
							17	9									
06	7830	X	5108	-0-	-2722	-0-	553	1	4554	3	N	1					31
							1	9									
07	8091	X	4544	-0-	-3547	-0-	553	1	3990	3	N	1					32
							1	9									
08	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	544	1	5161	3	N	35					67
							39	9									
09	6060	X	4533	-0-	-1527	-0-	472	1	4059	3	N	2					69
							2	9									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	616	1	6177	3	N	9					78
							10	9									
11	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	646	1	4409	3	N	18					96
							20	9									
12	5735	X	1116	-0-	-4619	-0-	484	1	611	3	N	19					115
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 59,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	266	1	11498	3	N	-0-					-0-
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	232	1	10107	3	N	-0-					-0-
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	231	1	9631	3	N	-0-					-0-
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	234	1	9830	3	N	-0-					-0-
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	228	1	9402	3	N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	208	1	8563	3	N	-0-					-0-
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	209	1	8832	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	7820	-0-	-798	-0-	93	1	7727	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	7407	-0-	-933	-0-	172	1	7235	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7230	-0-	-1388	-0-	167	1	7063	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	6711	-0-	-1629	-0-	153	1	6558	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	66	1	2859	3	N	-0-					5
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	55	1	2428	3	N	-0-					5
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	61	1	2575	3	N	-0-					5
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	57	1	2388	3	N	-0-					5
05	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	61	1	2500	3	N	-0-					5
06	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	56	1	2315	3	N	-0-					5
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	59	1	2489	3	N	-0-					5
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	55	1	2327	3	N	111					116
							122	9									
09	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	49	1	2044	3	N	-0-					116
10	2542	N	2099	-0-	-443	-0-	48	1	2031	3	N	18					134
							20	9									
11	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	46	1	1971	3	N	1					135
							1	9									
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	49	1	2053	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	211	1	10698	2	N	-0-					-0-
02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	282	1	13834	2	N	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	293	1	15153	2	N	-0-					-0-
04	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	279	1	14153	2	N	-0-					-0-
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	289	1	13841	2	N	-0-					-0-
06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	281	1	13190	2	N	-0-					-0-
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	287	1	13540	2	N	-0-					-0-
08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	272	1	13012	2	N	-0-					-0-
09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	256	1	12133	2	N	-0-					-0-
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	265	1	12325	2	N	-0-					-0-
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	207	1	12173	2	N	-0-					-0-
12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	228	1	12322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,524 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	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	494	-0-	-1336	-0-	13	1	481	2	N	-0-					-0-
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	164	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	203	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	147	1	5884	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	66	1	5292	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5760	-0-	-1410	-0-	140	1	5620	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5752	-0-	-1657	-0-	147	1	5605	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5789	-0-	-1381	-0-	149	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	169	1	6268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11160	X	11054	-0-	-106	-0-	249	1	10805	3	N	-0-			-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	249	1	10826	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	11150	-0-	-10	-0-	261	1	10889	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	10371	-0-	-429	-0-	242	1	10129	3	N	-0-			-0-
05	11160	X	9844	-0-	-1316	-0-	233	1	9611	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9601	-0-	-1199	-0-	228	1	9373	3	N	-0-			-0-
07	11160	X	8756	-0-	-2404	-0-	202	1	8554	3	N	-0-			-0-
08	11160	X	9071	-0-	-2089	-0-	211	1	8860	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	9289	-0-	-1091	-0-	216	1	9073	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	208	1	8818	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	8602	-0-	-998	-0-	195	1	8407	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	214	1	8919	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,972 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	13981	X	12965	-0-	-1016	-0-	496	1	12469	2	N	-0-			-0-
02	13079	X	11846	-0-	-1233	-0-	456	1	11390	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	12463	-0-	-1394	-0-	465	1	11998	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	11797	-0-	-1133	-0-	466	1	11331	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	11997	-0-	-1271	-0-	452	1	11545	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	11150	-0-	-1390	-0-	421	1	10729	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11519	-0-	-1129	-0-	422	1	11097	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	11573	-0-	-889	-0-	428	1	11145	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11106	-0-	-684	-0-	405	1	10701	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11337	-0-	-660	-0-	433	1	10904	2	N	-0-			-0-
11	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	440	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	448	1	10936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,521 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	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	118	1	4496	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	4206	-0-	-260	-0-	108	1	4098	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	111	1	4363	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	114	1	4203	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	112	1	4355	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4210	-0-	-260	-0-	106	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	106	1	4222	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4161	-0-	-303	-0-	103	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	104	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	171	1	6522	2	N	-0-			-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	160	1	6040	2	N	-0-			-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	166	1	6178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	70	1	2899	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1044	-0-	-1956	-0-	1044	1			N	-0-			-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	843	-0-	-2037	-0-	843	1			N	-0-			-0-
07	2976	X	675	-0-	-2301	-0-	675	1			N	-0-			-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	918	1	9487	3	N	-0-			-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	793	1	4876	3	N	-0-			-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	739	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	673	-0-	-2327	-0-	673	1			N	-0-			-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	762	1	2913	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,503 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	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	197	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	185	1	7013	2	N	-0-			-0-
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	195	1	7631	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6789	-0-	-111	-0-	179	1	6610	2	N	-0-			-0-
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	188	1	7321	2	N	-0-			-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	179	1	6933	2	N	-0-			-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	195	1	7783	2	N	-0-			-0-
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	189	1	7474	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6617	-0-	-283	-0-	161	1	6456	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5896	-0-	-1234	-0-	150	1	5746	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	168	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6097	-0-	-351	-0-	160	1	5937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,925 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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	110	1	4776	3	N	-0-			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	111	1	4827	3	N	-0-			-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	119	1	4987	3	N	-0-			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	107	1	4485	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	748	-0-	-2104	-0-	18	1	730	3	N	-0-			-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	118	1	4839	3	N	-0-			-0-
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	135	1	5714	3	N	-0-			-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	3	N	-0-			-0-
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	100	1	4183	3	N	-0-			-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	127	1	5369	3	N	-0-			-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5266	3	N	-0-			-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	118	1	4889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	221	1	9514	3	N	-0-			-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	200	1	8704	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	9482	-0-	-35	-0-	222	1	9260	3	N	-0-			-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	228	1	9515	3	N	-0-			-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	243	1	10010	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8662	-0-	-548	-0-	206	1	8456	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	5546	-0-	-3971	-0-	129	1	5417	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	7937	-0-	-1580	-0-	185	1	7752	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	7616	-0-	-1594	-0-	178	1	7438	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8731	-0-	-786	-0-	202	1	8529	3	N	-0-			-0-
11	8670	X	8336	-0-	-334	-0-	190	1	8146	3	N	-0-			-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	194	1	8075	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,214 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	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	357	1	15456	3	N	-0-			-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	328	1	14310	3	N	-0-			-0-
03	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	362	1	15171	3	N	-0-			-0-
04	15300	X	14201	-0-	-1099	-0-	330	1	13871	3	N	-0-			-0-
05	15810	X	14154	-0-	-1656	-0-	335	1	13819	3	N	-0-			-0-
06	15300	X	13589	-0-	-1711	-0-	323	1	13266	3	N	-0-			-0-
07	15655	X	13328	-0-	-2327	-0-	307	1	13021	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	12203	-0-	-3328	-0-	284	1	11919	3	N	-0-			-0-
09	14190	X	12892	-0-	-1298	-0-	299	1	12593	3	N	-0-			-0-
10	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	334	1	14181	3	N	-0-			-0-
11	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	315	1	13577	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	12994	-0-	-336	-0-	304	1	12690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,752 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	10633	X	10308	-0-	-325	-0-	233	1	10075	3	N	-0-			-0-
02	9947	X	8293	-0-	-1654	-0-	186	1	8107	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	10588	-0-	-45	-0-	248	1	10340	3	N	-0-			-0-
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	245	1	10236	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	10231	-0-	-185	-0-	242	1	9989	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	229	1	9416	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	10029	-0-	-604	-0-	232	1	9797	3	N	-0-			-0-
08	10633	X	9873	-0-	-760	-0-	230	1	9643	3	N	-0-			-0-
09	10290	X	9139	-0-	-1151	-0-	212	1	8927	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	217	1	9223	3	N	-0-			-0-
11	9720	X	9035	-0-	-685	-0-	205	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	217	1	9065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,344 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	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	842	1	13906	2	N	-0-			-0-
02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	694	1	11851	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	13041	-0-	-165	-0-	579	1	12462	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12343	-0-	-437	-0-	740	1	11603	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	764	1	11699	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	11910	-0-	-870	-0-	669	1	11241	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11956	-0-	-1250	-0-	775	1	11181	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	11593	-0-	-1458	-0-	643	1	10950	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11204	-0-	-1126	-0-	628	1	10576	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11367	-0-	-1095	-0-	664	1	10703	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10911	-0-	-999	-0-	575	1	10336	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	689	1	10581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,351 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	8308	X	6705	-0-	-1603	-0-	152	1	6553	3	N	-0-			-0-
02	7772	X	6510	-0-	-1262	-0-	146	1	6364	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	6701	-0-	-1483	-0-	156	1	6545	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	712	-0-	-7208	-0-	17	1	695	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	5698	-0-	-1246	-0-	135	1	5563	3	N	-0-			-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	179	1	7373	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	4855	-0-	-2089	-0-	112	1	4743	3	N	-0-			-0-
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	167	1	7006	3	N	-0-			-0-
09	7560	X	6599	-0-	-961	-0-	153	1	6446	3	N	-0-			-0-
10	7812	X	6606	-0-	-1206	-0-	152	1	6454	3	N	-0-			-0-
11	7560	X	6195	-0-	-1365	-0-	140	1	6055	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6412	-0-	-532	-0-	150	1	6262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,718 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	T. A.		11915	-0-	11915	24197	416	1	11499	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		11205	-0-	11205	35402	400	1	10805	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		11619	-0-	11619	47021	397	1	11222	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		10412	-0-	10412	57433	349	1	10063	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		10565	-0-	10565	67998	330	1	10235	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		9881	-0-	9881	77879	318	1	9563	3	N	-0-			-0-
07	88081	X	10202	-0-	-77879	-0-	328	1	9874	3	N	-0-			-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	348	1	9763	3	N	-0-			-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	320	1	9458	3	N	-0-			-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	341	1	10619	3	N	-0-			-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	360	1	10708	3	N	-0-			-0-
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	357	1	10641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,714 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 - 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	9734	X	9387	-0-	-347	-0-	212	1	9175	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8976	-0-	-130	-0-	201	1	8775	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9181	-0-	-553	-0-	215	1	8966	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	8585	-0-	-835	-0-	200	1	8385	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	8363	-0-	-1371	-0-	198	1	8165	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	180	1	7407	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	177	1	7478	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7434	-0-	-1742	-0-	173	1	7261	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7377	-0-	-1203	-0-	171	1	7206	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7804	-0-	-566	-0-	180	1	7624	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	171	1	7350	3	N	-0-					-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	180	1	7488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,538 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	20212	X	19433	-0-	-779	-0-	648	1	18785	3	N	-0-					-0-
02	18647	X	17725	-0-	-922	-0-	605	1	17120	3	N	-0-					-0-
03	19530	X	18153	-0-	-1377	-0-	593	1	17560	3	N	-0-					-0-
04	18900	X	17356	-0-	-1544	-0-	556	1	16800	3	N	-0-					-0-
05	19530	X	9807	-0-	-9723	-0-	293	1	9514	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					-0-
07	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
08	18166	X	8755	-0-	-9411	-0-	289	1	66	2	N	-0-					-0-
							8400	3									
09	17370	X	15187	-0-	-2183	-0-	475	1	780	2	N	-0-					-0-
							13932	3									
10	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	486	1	62	2	N	-0-					-0-
							15802	3									
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	452	1	48	2	N	-0-					-0-
							14027	3									
12	15686	X	13598	-0-	-2088	-0-	422	1	2	2	N	-0-					-0-
							13174	3									

TOTAL GAS PROD: 150,891 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	46872	X	38885	-0-	-7987	-0-	753	1	38132	2	N	-0-					-0-
02	43848	X	34217	-0-	-9631	-0-	683	1	33534	2	N	-0-					-0-
03	43121	X	34626	-0-	-8495	-0-	657	1	33969	2	N	-0-					-0-
04	40230	X	32303	-0-	-7927	-0-	623	1	31680	2	N	-0-					-0-
05	41540	X	32391	-0-	-9149	-0-	663	1	31728	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	30769	-0-	-6851	-0-	641	1	30128	2	N	-0-					-0-
07	36580	X	33312	-0-	-3268	-0-	692	1	32620	2	N	-0-					-0-
08	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	768	1	36731	2	N	-0-					-0-
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	733	1	34750	2	N	-0-					-0-
10	33325	X	33142	-0-	-183	-0-	697	1	32445	2	N	-0-					-0-
11	36300	X	29685	-0-	-6615	-0-	496	1	29189	2	N	-0-					-0-
12	37510	X	30310	-0-	-7200	-0-	551	1	29759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4619	X	318	-0-	-4301	-0-	11	1	307	3	N	-0-			-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	265	1	7528	3	N	-0-			-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	235	1	6996	3	N	-0-			-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	210	1	6368	3	N	-0-			-0-
05	8339	X	2458	-0-	-5881	-0-	73	1	2385	3	N	-0-			-0-
06	8070	X	4292	-0-	-3778	-0-	132	1	4160	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	4016	-0-	-4323	-0-	123	1	3893	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	4425	-0-	-2798	-0-	145	1	4280	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	150	1	4652	3	N	-0-			-0-
10	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	131	1	4295	3	N	-0-			-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	145	1	4517	3	N	-0-			-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	194	1	6081	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,276 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	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	3			N	-0-			-0-
02	10962	X	9435	-0-	-1527	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
03	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	3			N	-0-			-0-
04	10530	X	9687	-0-	-843	-0-	9687	3			N	-0-			-0-
05	10881	X	9053	-0-	-1828	-0-	9053	3			N	-0-			-0-
06	10530	X	8180	-0-	-2350	-0-	8180	3			N	-0-			-0-
07	10075	X	8272	-0-	-1803	-0-	8272	3			N	-0-			-0-
08	10013	X	8074	-0-	-1939	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
09	9690	X	7494	-0-	-2196	-0-	7494	3			N	-0-			-0-
10	9052	X	8728	-0-	-324	-0-	8728	3			N	-0-			-0-
11	8190	X	6676	-0-	-1514	-0-	6676	3			N	-0-			-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,988 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	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	159	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5734	-0-	-211	-0-	221	1	5513	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6309	-0-	-77	-0-	235	1	6074	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6058	-0-	-122	-0-	160	1	5898	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	150	1	5811	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	224	1	5716	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	228	1	6009	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6295	-0-	-29	-0-	155	1	6140	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	6050	-0-	-10	-0-	147	1	5903	2	N	-0-			-0-
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	160	1	6115	2	N	-0-			-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	158	1	5978	2	N	-0-			-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	169	1	6266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12431	X	11959	-0-	-472	-0-	305	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11031	-0-	-598	-0-	283	1	10748	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11673	-0-	-696	-0-	290	1	11383	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	292	1	10781	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11351	-0-	-708	-0-	285	1	11066	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10851	-0-	-729	-0-	273	1	10578	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	11095	-0-	-685	-0-	271	1	10824	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10803	-0-	-884	-0-	267	1	10536	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	9725	-0-	-1345	-0-	236	1	9489	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9476	-0-	-1870	-0-	241	1	9235	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	9166	-0-	-1694	-0-	236	1	8930	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9369	-0-	-1388	-0-	246	1	9123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 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	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	724	1	1834	3	N	66					149
							73	9									
02	2552	N	2524	-0-	-28	-0-	650	1	1822	3	N	47					196
							52	9									
03	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	718	1	1511	3	N	38	164	1			70
							42	9									
04	2550	N	352	-0-	-2198	-0-	330	1	20	3	N	2					72
							2	9									
05	2697	N	3	-0-	-2694	-0-	3	3			N	-0-					72
06	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	396	1	1539	3	N	27					99
							30	9									
07	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					99
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	418	1	1092	3	N	41					140
							45	9									
09	1980	N	1498	-0-	-482	-0-	722	1	748	3	N	25					165
							28	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	934	1	1479	3	N	56	172	1			49
							62	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	905	1	1500	3	N	45					94
							50	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	919	1	842	3	N	30					124
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 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	23033	X	17016	-0-	-6017	-0-	330	1	16686	2	N	-0-					-0-
02	21373	X	11734	-0-	-9639	-0-	234	1	11500	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	15214	-0-	-5184	-0-	289	1	14925	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	15596	-0-	-4144	-0-	301	1	15295	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	15829	-0-	-4569	-0-	324	1	15505	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	15178	-0-	-1292	-0-	316	1	14862	2	N	-0-					-0-
07	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	336	1	15845	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	14621	-0-	-1499	-0-	299	1	14322	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14189	-0-	-1411	-0-	293	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	13527	-0-	-2655	-0-	284	1	13243	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	13016	-0-	-2644	-0-	218	1	12798	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13108	-0-	-1152	-0-	238	1	12870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 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	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	368 17	1 9	15986	3	N	15					97
02	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	340	1	14872	3	N	-0-					97
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	379	1	15883	3	N	-0-					97
04	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	366	1	15411	3	N	-0-					97
05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	369	1	15228	3	N	-0-					97
06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	342 9	1 9	14118	3	N	8					105
07	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	351 121	1 9	14859	3	N	110	186	1			29
08	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	338	1	14211	3	N	-0-					29
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	329	1	13837	3	N	-0-					29
10	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	334	1	14211	3	N	-0-					29
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	309	1	13337	3	N	-0-					29
12	15004	X	14103	-0-	-901	-0-	329	1	13774	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 180,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	116	1	4435	2	N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	112	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	116	1	4552	2	N	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	115	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	109	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3935	-0-	-55	-0-	99	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	104	1	4172	2	N	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	105	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	99	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	101	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	91	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	97	1	3584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 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	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	448	1	19398	3	N	-0-					-0-
02	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	392	1	17056	3	N	-0-					-0-
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	440	1	18384	3	N	-0-					-0-
04	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	443	1	18583	3	N	-0-					-0-
05	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	446	1	18421	3	N	-0-					-0-
06	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	426	1	17482	3	N	-0-					-0-
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	428	1	18115	3	N	-0-					-0-
08	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	407	1	17117	3	N	-0-					-0-
09	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	376	1	15803	3	N	-0-					-0-
10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	392	1	16618	3	N	-0-					-0-
11	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	377	1	16259	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	16127	-0-	-458	-0-	378	1	15749	3	N	-0-					-0-

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
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	407	1	7199	2	N	-0-			-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-			-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	279	1	8239	2	N	-0-			-0-
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	485	1	8006	2	N	-0-			-0-
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	442	1	7220	2	N	-0-			-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	482	1	6691	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	490	1	6516	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	506	1	6302	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6035	-0-	-1135	-0-	367	1	5668	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	205	1	6001	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	5708	-0-	-1462	-0-	201	1	5507	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6549	-0-	-457	-0-	288	1	6261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 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	19189	X	18463	-0-	-726	-0-	471	1	17992	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	15359	-0-	-649	-0-	394	1	14965	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	12260	-0-	-6123	-0-	305	1	11955	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	12021	-0-	-5859	-0-	317	1	11704	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	12679	-0-	-5797	-0-	318	1	12361	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	12766	-0-	-5114	-0-	321	1	12445	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	13570	-0-	-2860	-0-	331	1	13239	2	N	-0-			-0-
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	336	1	13279	2	N	-0-			-0-
09	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	317	1	12722	2	N	-0-			-0-
10	13578	X	13102	-0-	-476	-0-	334	1	12768	2	N	-0-			-0-
11	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	379	1	14317	2	N	-0-			-0-
12	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	388	1	14401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	297	1	1339	3	Y	51			81
							56	9							
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	443	1	1641	3	Y	20			101
							22	9							
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	477	1	1800	3	Y	10			111
							11	9							
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	462	1	1756	3	Y	40			151
							44	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	461	1	1120	3	Y	30	167 1		14
							33	9							
06	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	444	1	985	3	Y	-0-			14
07	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	149	1	1134	3	Y	-0-			14
08	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	59	1	1216	3	Y	-0-			14
09	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	26	1	992	3	Y	30			44
							33	9							
10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	21	1	907	3	Y	-0-			44
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-			44
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	3	Y	44			88
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1070	1	2794	3	N	-0-					34
02	3683	X	3676	-0-	-7	-0-	998	1	2670	3	N	7					41
							8	9									
03	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	1042	1	2158	3	N	-0-					41
04	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	1017	1	2426	3	N	-0-					41
05	4061	X	2852	-0-	-1209	-0-	1028	1	1816	3	N	7					48
							8	9									
06	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	1024	1	2683	3	N	1					49
							1	9									
07	3937	X	2752	-0-	-1185	-0-	734	1	1995	3	N	21					70
							23	9									
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					70
09	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	3			N	-0-					70
10	3844	X	105	-0-	-3739	-0-	104	1	1	9	N	1					71
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					71
12	T. A.		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	419	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	2378	X	380	-0-	-1998	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	347	1	1563	3	N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	395	1	2431	3	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	406	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	392	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	1982	-0-	-560	-0-	404	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	417	1	2390	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1547	-0-	-613	-0-	411	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	436	1	1900	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	391	1	1683	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	397	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WYATT, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 230916 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6760 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18061					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18061					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18061					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18061					N	-0-					-0-
05	18061	X	-0-	-0-	-18061	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

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

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	950	1	2237	3	N	25					69
							28	9									
02	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	566	1	1927	3	N	19					88
							21	9									
03	2790	X	1259	-0-	-1531	-0-	29	1	1222	3	N	7					95
							8	9									
04	2700	X	1559	-0-	-1141	-0-	319	1	1223	3	N	15					110
							17	9									
05	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	173	1	1165	3	N	13					123
							14	9									
06	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	47	1	1934	3	N	19					142
							21	9									
07	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	47	1	1976	3	N	8	105	1			45
							9	9									
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	N	12					57
							13	9									
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	40	1	1654	3	N	17					74
							19	9									
10	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	37	1	1578	3	N	15					89
							17	9									
11	1740	N	1023	-0-	-717	-0-	23	1	989	3	N	10					99
							11	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	44	1	1844	3	N	20					119
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8913	-0-	-387	-0-	202	1	8711	3	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8307	-0-	-393	-0-	187	1	8120	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	206	1	8585	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8641	-0-	-299	-0-	200	1	8408	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
05	9176	X	8306	-0-	-870	-0-	196	1	8110	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	8640	X	8032	-0-	-608	-0-	191	1	7841	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8460	-0-	-468	-0-	195	1	8265	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8435	-0-	-493	-0-	197	1	8238	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8112	-0-	-528	-0-	188	1	7924	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8267	-0-	-196	-0-	190	1	8077	3	Y	-0-					-0-
11	8190	X	8016	-0-	-174	-0-	182	1	7834	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7672	-0-	-791	-0-	180	1	7492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 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	7719	X	1148	-0-	-6571	-0-	22	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	155	1	7595	2	N	-0-					-0-
03	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	246	1	12726	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	232	1	11783	2	N	-0-					-0-
05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	253	1	12086	2	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	187	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	192	1	9036	2	N	-0-					-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	210	1	10054	2	N	-0-					-0-
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	203	1	9614	2	N	-0-					-0-
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	216	1	10077	2	N	-0-					-0-
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	155	1	9102	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	10196	-0-	-65	-0-	185	1	10011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21359	X	19399	-0-	-1960	-0-	494	1	18905	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	17601	-0-	-2351	-0-	451	1	17150	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	18054	-0-	-2034	-0-	449	1	17605	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	17560	-0-	-1220	-0-	463	1	17097	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	17906	-0-	-1500	-0-	449	1	17457	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	17227	-0-	-1553	-0-	434	1	16793	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	17431	-0-	-1386	-0-	638	1	16793	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	17889	-0-	-246	-0-	662	1	17227	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16747	-0-	-803	-0-	611	1	16136	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	17194	-0-	-724	-0-	438	1	16756	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	17006	-0-	-304	-0-	439	1	16567	2	N	-0-					-0-
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	454	1	16860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,328 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	8897	X	8357	-0-	-540	-0-	213	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	7714	-0-	-551	-0-	198	1	7516	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	184	1	7229	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7477	-0-	-833	-0-	197	1	7280	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	199	1	7723	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	189	1	7330	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7710	-0-	-536	-0-	188	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7773	-0-	-163	-0-	192	1	7581	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7411	-0-	-269	-0-	180	1	7231	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7405	-0-	-531	-0-	189	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	186	1	7026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	195	1	7229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	23	1	3891	3	N	40					199
							44	9									
02	3915	X	3639	-0-	-276	-0-	16	1	3601	3	N	20					219
							22	9									
03	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	8	1	3553	3	N	27	188	1			58
							30	9									
04	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	7	1	3573	3	N	22					80
							24	9									
05	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	19	1	3677	3	N	22					102
							24	9									
06	3840	X	3516	-0-	-324	-0-	6	1	3493	3	N	15					117
							17	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	22					139
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	6	1	3510	3	N	13					152
							14	9									
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	7	1	3494	3	N	23					175
							25	9									
10	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	5	1	3622	3	N	1					176
							1	9									
11	3540	X	1828	-0-	-1712	-0-	4	1	1787	3	N	34	178	1			32
							37	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10943	X	10912	-0-	-31	-0-	278	1	10634	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	266	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	264	1	10363	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9989	-0-	-571	-0-	263	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10764	-0-	-179	-0-	405	1	10359	2	N	-0-					-0-
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	270	1	10457	2	N	-0-					-0-
07	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	408	1	10735	2	N	-0-					-0-
08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	416	1	10816	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10511	-0-	-79	-0-	256	1	10255	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	270	1	10346	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9853	-0-	-737	-0-	254	1	9599	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10188	-0-	-910	-0-	267	1	9921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	18	1	3072	3	N	14					99
							15	9									
02	2726	X	2468	-0-	-258	-0-	11	1	2446	3	N	10					109
							11	9									
03	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	5	1	2458	3	N	3					112
							3	9									
04	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	4	1	2062	3	N	5					117
							6	9									
05	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	10	1	1882	3	N	-0-					117
06	2820	X	1659	-0-	-1161	-0-	30	1	1629	3	N	-0-					117
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	12					129
08	1891	N	179	-0-	-1712	-0-	179	3			N	-0-					129
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					129
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					129
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 13,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	207	1	5962	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5423	-0-	-261	-0-	186	1	5237	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	185	1	5428	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5031	-0-	-849	-0-	162	1	4869	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	154	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	3679	-0-	-2201	-0-	114	1	3565	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	156	1	4856	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	4663	-0-	-948	-0-	155	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	158	1	4868	3	N	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	163	1	5263	3	N	-0-					-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	160	1	4934	3	N	-0-					-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	163	1	5070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	459	1	23232	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	59	-0-	-2145	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	281	1	14541	2	N	-0-					-0-
04	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	468	1	23800	2	N	-0-					-0-
05	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	569	1	27231	2	N	-0-					-0-
06	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	618	1	29046	2	N	-0-					-0-
07	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	602	1	28420	2	N	-0-					-0-
08	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	566	1	27090	2	N	-0-					-0-
09	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	542	1	25692	2	N	-0-					-0-
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	519	1	24176	2	N	-0-					-0-
11	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	391	1	22995	2	N	-0-					-0-
12	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	414	1	22337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11443	-0-	-523	-0-	256	1	11117	3	N	64	181	1			44
							70	9									
02	11310	X	10432	-0-	-878	-0-	233	1	10199	3	N	-0-					44
03	12090	X	11247	-0-	-843	-0-	262	1	10985	3	N	-0-					44
04	11700	X	10783	-0-	-917	-0-	250	1	10531	3	N	2					46
							2	9									
05	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	266	1	10989	3	N	-0-					46
06	11070	X	10770	-0-	-300	-0-	256	1	10514	3	N	-0-					46
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11213	3	N	1					47
							1	9									
08	11253	X	11050	-0-	-203	-0-	256	1	10751	3	N	39					86
							43	9									
09	10890	X	8919	-0-	-1971	-0-	203	1	8547	3	N	154					240
							169	9									
10	11470	X	9438	-0-	-2032	-0-	217	1	9221	3	N	-0-					240
11	11100	X	8627	-0-	-2473	-0-	195	1	8432	3	N	-0-					240
12	10943	X	9054	-0-	-1889	-0-	211	1	8843	3	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 124,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9784	-0-	-601	-0-	249	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	9715	X	8949	-0-	-766	-0-	229	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9785	-0-	-476	-0-	243	1	9542	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9594	-0-	-186	-0-	379	1	9215	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9947	-0-	-128	-0-	250	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9322	-0-	-158	-0-	352	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9688	-0-	-232	-0-	355	1	9333	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9474	-0-	-477	-0-	351	1	9123	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9077	-0-	-553	-0-	331	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9182	-0-	-769	-0-	234	1	8948	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	226	1	8519	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	230	1	8534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	17980	X	14169	-0-	-3811	-0-	316	1	13768	3	N	77					238
							85	9									
02	16820	X	13983	-0-	-2837	-0-	311	1	13583	3	N	81	192	1			127
							89	9									
03	17980	X	15248	-0-	-2732	-0-	354	1	14825	3	N	63					190
							69	9									
04	15870	X	15554	-0-	-316	-0-	359	1	15122	3	N	66	162	1			94
							73	9									
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	395	1	16322	3	N	69					163
							76	9									
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	378	1	15575	3	N	62	150	1			75
							68	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	386	1	16403	3	N	46					121
							51	9									
08	16802	X	16389	-0-	-413	-0-	379	1	15949	3	N	55					176
							61	9									
09	16260	X	15086	-0-	-1174	-0-	348	1	14685	3	N	48	62	1			162
							53	9									
10	16833	X	14761	-0-	-2072	-0-	338	1	14358	3	N	59					221
							65	9									
11	16290	X	15591	-0-	-699	-0-	351	1	15163	3	N	70	192	1			99
							77	9									
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	374	1	15673	3	N	92	117	1			74
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 186,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7854	-0-	-640	-0-	175	1	7601	3	N	71	199	1			13
							78	9									
02	8294	X	7423	-0-	-871	-0-	165	1	7228	3	N	27					40
							30	9									
03	9021	X	8421	-0-	-600	-0-	196	1	8199	3	N	24					64
							26	9									
04	8730	X	5710	-0-	-3020	-0-	133	1	5576	3	N	1					65
							1	9									
05	9021	X	3818	-0-	-5203	-0-	90	1	3722	3	N	5					70
							6	9									
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	843	1	8159	3	N	26					96
							29	9									
07	8432	X	820	-0-	-7612	-0-	19	1	787	3	N	13					109
							14	9									
08	8432	X	3156	-0-	-5276	-0-	319	1	2811	3	N	24					133
							26	9									
09	9000	X	6505	-0-	-2495	-0-	643	1	5848	3	N	13					146
							14	9									
10	9300	X	5147	-0-	-4153	-0-	582	1	4539	3	N	24					170
							26	9									
11	9000	X	5775	-0-	-3225	-0-	541	1	5210	3	N	22	160	1			32
							24	9									
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 65,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9505	-0-	-1407	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	8294	-0-	-1769	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9150	-0-	-1297	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9024	-0-	-396	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9242	-0-	-275	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8677	-0-	-533	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8805	-0-	-526	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8483	-0-	-848	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8041	-0-	-989	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8025	-0-	-779	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15682	-0-	-717	-0-	103	1	15579	3	N	-0-					121
02	15341	X	14664	-0-	-677	-0-	79	1	14585	3	N	-0-					121
03	16275	X	15454	-0-	-821	-0-	49	1	15405	3	N	-0-					121
04	15330	X	14806	-0-	-524	-0-	58	1	14748	3	N	-0-					121
05	15686	X	15172	-0-	-514	-0-	106	1	15066	3	N	-0-					121
06	15180	X	14325	-0-	-855	-0-	53	1	14272	3	N	-0-					121
07	15686	X	14806	-0-	-880	-0-	52	1	14754	3	N	-0-					121
08	15469	X	14477	-0-	-992	-0-	56	1	14421	3	N	-0-					121
09	14820	X	13977	-0-	-843	-0-	56	1	13921	3	N	-0-					121
10	15159	X	14549	-0-	-610	-0-	50	1	14499	3	N	-0-					121
11	14400	X	1972	-0-	-12428	-0-	34	1	1938	3	N	-0-					121
12	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 149,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10019	-0-	-955	-0-	225	1	9794	3	N	-0-					-0-
02	10266	X	9492	-0-	-774	-0-	213	1	9279	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10118	-0-	-453	-0-	235	1	9883	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	223	1	9411	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9821	-0-	-316	-0-	232	1	9589	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	1846	-0-	-7964	-0-	43	1	1803	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	3176	-0-	-6961	-0-	265	1	2911	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	5548	-0-	-4558	-0-	970	1	4578	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	6610	-0-	-3020	-0-	404	1	6206	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	5592	-0-	-4235	-0-	128	1	5464	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4691	-0-	-679	-0-	106	1	4585	3	N	-0-					-0-
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	131	1	5504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	328	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	125	-0-	-1208	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9523	-0-	-5698	-0-	215	1	9308	3	N	-0-					-0-
02	12238	X	8537	-0-	-3701	-0-	192	1	8345	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	8744	-0-	-2788	-0-	205	1	8539	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	8640	-0-	-1530	-0-	201	1	8439	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8411	-0-	-1571	-0-	199	1	8212	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	184	1	7599	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7903	-0-	-1211	-0-	182	1	7721	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7899	-0-	-1029	-0-	184	1	7715	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	7581	-0-	-1059	-0-	176	1	7405	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7727	-0-	-674	-0-	177	1	7550	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	7343	-0-	-427	-0-	167	1	7176	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	178	1	7398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 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	11098	X	9744	-0-	-1354	-0-	248	1	9496	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	9048	-0-	-1334	-0-	232	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	232	1	9103	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8793	-0-	-777	-0-	232	1	8561	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8841	-0-	-893	-0-	222	1	8619	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8537	-0-	-883	-0-	215	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8927	-0-	-745	-0-	218	1	8709	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	217	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8441	-0-	-349	-0-	205	1	8236	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8409	-0-	-519	-0-	214	1	8195	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7813	-0-	-827	-0-	202	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	211	1	7836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,742 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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	99	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	112	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	131	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1506	-0-	-602	-0-	38	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	366	-0-	-1674	-0-	9	1	357	2	N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	78	1	3098	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	485	-0-	-1623	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	159	1	6379	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	187	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	189	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	183	1	6801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10416	X	9880	-0-	-536	-0-	223	1	9657	3	Y	-0-					28
02	9744	X	9569	-0-	-175	-0-	215	1	9353	3	Y	1					29
							1	9									
03	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	233	1	9702	3	Y	9					38
							10	9									
04	10080	X	9688	-0-	-392	-0-	224	1	9427	3	Y	34	68	1			4
							37	9									
05	10416	X	9882	-0-	-534	-0-	233	1	9638	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
06	9420	X	9363	-0-	-57	-0-	222	1	9135	3	Y	5					15
							6	9									
07	9734	X	9522	-0-	-212	-0-	219	1	9297	3	Y	5					20
							6	9									
08	9734	X	9230	-0-	-504	-0-	215	1	9015	3	Y	-0-					20
09	9420	X	8813	-0-	-607	-0-	205	1	8608	3	Y	-0-					20
10	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	207	1	8804	3	Y	1					21
							1	9									
11	9360	X	8630	-0-	-730	-0-	195	1	8434	3	Y	1					22
							1	9									
12	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	197	1	8225	3	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 111,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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 #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12188	-0-	-491	-0-	275	1	11900	3	N	12	190	1			157
							13	9									
02	11832	X	11231	-0-	-601	-0-	251	1	10980	3	N	-0-					157
03	12617	X	11993	-0-	-624	-0-	280	1	11713	3	N	-0-					157
04	11970	X	11606	-0-	-364	-0-	398	1	11207	3	N	1					158
							1	9									
05	12369	X	11845	-0-	-524	-0-	280	1	11565	3	N	-0-					158
06	11790	X	11117	-0-	-673	-0-	263	1	10854	3	N	-0-					158
07	11997	X	11661	-0-	-336	-0-	269	1	11392	3	N	-0-					158
08	11997	X	11307	-0-	-690	-0-	263	1	11044	3	N	-0-					158
09	11610	X	10909	-0-	-701	-0-	253	1	10655	3	N	1					159
							1	9									
10	11842	X	11151	-0-	-691	-0-	256	1	10895	3	N	-0-					159
11	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	241	1	10386	3	N	-0-					159
12	11408	X	10694	-0-	-714	-0-	250	1	10444	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 136,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 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	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	533	1	8800	2	N	-0-					-0-
02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	487	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	408	1	8770	2	N	-0-					-0-
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	529	1	8286	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8746	-0-	-244	-0-	536	1	8210	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8277	-0-	-423	-0-	465	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	562	1	8106	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8574	-0-	-416	-0-	476	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8378	-0-	-322	-0-	470	1	7908	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7941	-0-	-801	-0-	464	1	7477	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7618	-0-	-782	-0-	401	1	7217	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7915	-0-	-548	-0-	484	1	7431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13019	-0-	-63	-0-	294	1	12725	3	N	-0-					-0-
02	12238	X	11990	-0-	-248	-0-	269	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	12763	-0-	-319	-0-	299	1	12464	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	12380	-0-	-280	-0-	289	1	12091	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	304	1	12544	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	12204	-0-	-396	-0-	290	1	11914	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	12084	-0-	-719	-0-	279	1	11805	3	N	-0-					-0-
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	276	1	11569	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11432	-0-	-988	-0-	266	1	11166	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	11665	-0-	-1169	-0-	269	1	11396	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11137	-0-	-1073	-0-	253	1	10884	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	265	1	11071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

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	7099	X	5856	-0-	-1243	-0-	132	1	5724	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	5735	-0-	-645	-0-	129	1	5606	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	142	1	5933	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	136	1	5738	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	143	1	5885	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5644	-0-	-296	-0-	134	1	5510	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	131	1	5579	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	128	1	5366	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	4969	-0-	-911	-0-	115	1	4854	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	4833	-0-	-1181	-0-	111	1	4722	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	107	1	4606	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	5029	-0-	-396	-0-	118	1	4911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12015	-0-	12015	24084	270	1	11745	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		11246	-0-	11246	35330	251	1	10995	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		11970	-0-	11970	47300	279	1	11691	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		10817	-0-	10817	58117	251	1	10566	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		10748	-0-	10748	68865	254	1	10494	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		9585	-0-	9585	78450	227	1	9358	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		9439	-0-	9439	87889	218	1	9221	3	N	-0-			-0-
08	96599	X	8710	-0-	-87889	-0-	202	1	8508	3	N	-0-			-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	261	1	10974	3	N	-0-			-0-
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	272	1	11579	3	N	-0-			-0-
11	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	255	1	11029	3	N	-0-			-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	264	1	11055	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

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	7626	X	4355	-0-	-3271	-0-	25	1	4286	3	N	40			69
							44	9							
02	7134	X	5453	-0-	-1681	-0-	25	1	5389	3	N	35			104
							39	9							
03	7626	X	3766	-0-	-3860	-0-	8	1	3758	3	N	-0-	93	1	11
04	7140	X	5227	-0-	-1913	-0-	10	1	5217	3	N	-0-			11
05	6944	X	5771	-0-	-1173	-0-	30	1	5741	3	N	-0-			11
06	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	9	1	5516	3	N	-0-			11
07	5797	X	2624	-0-	-3173	-0-	4	1	2548	3	Y	65	76	1	-0-
							72	9							
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	3	3	1	-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,721 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. 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	16306	X	14231	-0-	-2075	-0-	363	1	13868	2	N	-0-					-0-
02	15254	X	13178	-0-	-2076	-0-	338	1	12840	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	13591	-0-	-1599	-0-	338	1	13253	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13567	-0-	-413	-0-	357	1	13210	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13865	-0-	-581	-0-	348	1	13517	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	12740	-0-	-1030	-0-	321	1	12419	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13222	-0-	-852	-0-	323	1	12899	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12685	-0-	-1327	-0-	313	1	12372	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	11646	-0-	-1914	-0-	283	1	11363	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	11854	-0-	-2003	-0-	302	1	11552	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11374	-0-	-1436	-0-	293	1	11081	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12275	-0-	-869	-0-	322	1	11953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

01	8866	X	5570	-0-	-3296	-0-	126	1	5444	3	N	-0-					-0-
02	8265	X	5678	-0-	-2587	-0-	127	1	5551	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	7402	-0-	-1433	-0-	173	1	7229	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	5139	-0-	-3291	-0-	120	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	5613	-0-	-1548	-0-	133	1	5480	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6355	-0-	-815	-0-	151	1	6204	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	593	-0-	-6816	-0-	14	1	579	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	470	-0-	-6939	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	328	-0-	-6032	-0-	8	1	320	3	N	-0-					-0-
10	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	425	1	18043	3	N	-0-					-0-
11	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	641	1	27593	3	N	-0-					-0-
12	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	516	1	21536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	208	1	9044	3	N	62	187	1			110
							68	9									
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	197	1	8595	3	N	97	151	1			56
							107	9									
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	221	1	9253	3	N	80					136
							88	9									
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	205	1	8652	3	N	100					236
							110	9									
05	8990	X	8519	-0-	-471	-0-	198	1	8203	3	N	107	186	1			157
							118	9									
06	8700	X	7800	-0-	-900	-0-	183	1	7569	3	N	44					201
							48	9									
07	8990	X	7941	-0-	-1049	-0-	180	1	7621	3	N	127	178	1			150
							140	9									
08	8990	X	7595	-0-	-1395	-0-	176	1	7411	3	N	7					157
							8	9									
09	8700	X	7249	-0-	-1451	-0-	166	1	6998	3	N	77					234
							85	9									
10	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	175	1	7434	3	N	36	181	1			89
							40	9									
11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	212	1	9152	3	N	126	186	1			29
							139	9									
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	214	1	8948	3	N	67					96
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 102,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	965	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	1962	-0-	-1257	-0-	870	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	1266	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2979	-0-	-831	-0-	1007	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1061	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2939	-0-	-391	-0-	858	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1044	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1062	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	992	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	775	-0-	-3255	-0-	775	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	1889	-0-	-2431	-0-	840	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	1051	1	3301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4137	-0-	-482	-0-	685	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3282	-0-	-1039	-0-	139	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1007	1	10684	2	N	-0-					-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	1151	1	11752	2	N	-0-					-0-
05	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	1144	1	11322	2	N	-0-					-0-
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	933	1	8523	2	N	-0-					-0-
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1348	1	9510	2	N	-0-					-0-
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	1100	1	9167	2	N	-0-					-0-
09	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1045	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1055	1	7794	2	N	-0-					-0-
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1029	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	1045	1	6816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,211 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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	114	1	4936	3	Y	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	Y	-0-					-0-
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	117	1	4881	3	Y	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	114	1	4786	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	116	1	4802	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	113	1	4660	3	Y	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	113	1	4792	3	Y	-0-					-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	112	1	4686	3	Y	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	109	1	4598	3	Y	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	103	1	4478	3	Y	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 #: 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	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	501	1	12612	2	N	-0-					-0-
02	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	477	1	11923	2	N	-0-					-0-
03	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	484	1	12496	2	N	-0-					-0-
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	501	1	12180	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12496	-0-	-307	-0-	470	1	12026	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12190	-0-	-200	-0-	460	1	11730	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12432	-0-	-371	-0-	455	1	11977	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	12774	-0-	-29	-0-	473	1	12301	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12370	-0-	-20	-0-	451	1	11919	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12454	-0-	-132	-0-	476	1	11978	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12119	-0-	-241	-0-	469	1	11650	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	491	1	11999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12071	-0-	-2809	-0-	272	1	11799	3	N	-0-					5
02	12847	X	11324	-0-	-1523	-0-	254	1	11070	3	N	-0-					5
03	12803	X	11781	-0-	-1022	-0-	275	1	11506	3	N	-0-					5
04	11970	X	11787	-0-	-183	-0-	275	1	11506	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
05	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	270	1	11375	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	284	1	11736	3	Y	-0-					-0-
07	12090	X	10940	-0-	-1150	-0-	259	1	10681	3	Y	-0-					-0-
08	12059	X	11566	-0-	-493	-0-	266	1	11300	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	11105	-0-	-565	-0-	258	1	10847	3	Y	-0-					-0-
10	12028	X	11245	-0-	-783	-0-	259	1	10986	3	Y	-0-					5
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	259	1	10986	3	Y	-0-					-0-
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	262	1	10933	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	193	1	7398	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6232	-0-	-1105	-0-	160	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6025	-0-	-2252	-0-	150	1	5875	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	4910	-0-	-3100	-0-	129	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	5681	-0-	-2596	-0-	143	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5488	-0-	-1862	-0-	138	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	194	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	201	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	177	1	7085	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7186	-0-	-781	-0-	183	1	7003	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6943	-0-	-947	-0-	179	1	6764	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	190	1	7061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	238	1	4064	2	N	-0-			-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	189	1	4056	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3165	-0-	-1065	-0-	190	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	2973	-0-	-1398	-0-	182	1	2791	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	1492	-0-	-2738	-0-	84	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	1731	-0-	-2640	-0-	112	1	1619	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	2347	-0-	-1900	-0-	130	1	2217	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2181	-0-	-999	-0-	122	1	2059	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	552	1	1228	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	216	-0-	-2064	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	967	1	15968	2	N	-0-			-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	893	1	15238	2	N	-0-			-0-
03	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	834	1	17950	2	N	-0-			-0-
04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	1043	1	16353	2	N	-0-			-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	1064	1	16286	2	N	-0-			-0-
06	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	1222	1	20547	2	N	-0-			-0-
07	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	1228	1	17704	2	N	-0-			-0-
08	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	1050	1	17862	2	N	-0-			-0-
09	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	1046	1	17598	2	N	-0-			-0-
10	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	1082	1	17434	2	N	-0-			-0-
11	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	935	1	16816	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	17986	-0-	-1265	-0-	1100	1	16886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,106 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	11284	X	4800	-0-	-6484	-0-	31	1	4769	3	N	-0-			22
02	10730	X	7256	-0-	-3474	-0-	72	1	7184	3	N	-0-			22
03	11470	X	7872	-0-	-3598	-0-	139	1	7716	3	N	15			37
							17	9							
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	342	1	10856	3	N	-0-			37
05	11253	X	7518	-0-	-3735	-0-	431	1	7087	3	N	-0-			37
06	7620	X	7303	-0-	-317	-0-	395	1	6908	3	N	-0-			37
07	11780	X	8706	-0-	-3074	-0-	439	1	8261	3	N	5			42
							6	9							
08	11780	X	8635	-0-	-3145	-0-	435	1	8200	3	N	-0-			42
09	11400	X	8351	-0-	-3049	-0-	435	1	7916	3	N	-0-			42
10	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	427	1	8033	3	N	-0-			42
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	431	1	8166	3	N	-0-			42
12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	557	1	9441	3	N	73			115
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 98,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	268	1	7701	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6935	-0-	-344	-0-	236	1	6699	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	6959	-0-	-853	-0-	227	1	6732	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	213	1	6462	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	5803	-0-	-2164	-0-	173	1	5630	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	196	1	6211	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	215	1	6810	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6935	-0-	-9	-0-	227	1	6708	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6563	-0-	-127	-0-	204	1	6359	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6866	-0-	-171	-0-	204	1	6662	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	188	1	5893	3	N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	218	1	6840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	253	1	10972	3	Y	5					25
							6	9									
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	240	1	10444	3	Y	5					30
							6	9									
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	262	1	10981	3	Y	-0-					30
04	10770	X	10328	-0-	-442	-0-	355	1	9970	3	Y	3					33
							3	9									
05	11129	X	10848	-0-	-281	-0-	256	1	10588	3	Y	4					37
							4	9									
06	10770	X	10479	-0-	-291	-0-	248	1	10231	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	11129	X	9283	-0-	-1846	-0-	319	1	8963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11129	X	8991	-0-	-2138	-0-	209	1	8782	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8495	-0-	-2005	-0-	197	1	8298	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	8684	-0-	-2166	-0-	199	1	8485	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	8383	-0-	-2087	-0-	190	1	8193	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	207	1	8608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3853	-0-	-5385	-0-	83	1	3606	3	N	149	152	1			92
							164	9									
02	8526	X	7388	-0-	-1138	-0-	165	1	7223	3	N	-0-					92
03	9052	X	6708	-0-	-2344	-0-	156	1	6552	3	N	-0-					92
04	8640	X	8019	-0-	-621	-0-	183	1	7705	3	N	119	188	1			23
							131	9									
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	191	1	7919	3	N	-0-					23
06	7650	X	7393	-0-	-257	-0-	173	1	7146	3	N	67					90
							74	9									
07	8277	X	7630	-0-	-647	-0-	175	1	7403	3	N	47	134	1			3
							52	9									
08	8277	X	7381	-0-	-896	-0-	171	1	7166	3	N	40					43
							44	9									
09	8010	X	7042	-0-	-968	-0-	161	1	6800	3	N	74					117
							81	9									
10	8122	X	6977	-0-	-1145	-0-	159	1	6764	3	N	49					166
							54	9									
11	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	153	1	6613	3	N	33	178	1			21
							36	9									
12	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	162	1	6791	3	N	63					84
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 84,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	204	1	8835	3	N	-0-					-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	195	1	8495	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	212	1	8871	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	8591	-0-	-79	-0-	200	1	8391	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	205	1	8474	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8226	-0-	-444	-0-	196	1	8030	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8419	-0-	-540	-0-	195	1	8224	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8275	-0-	-684	-0-	193	1	8082	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7671	-0-	-909	-0-	178	1	7493	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8042	-0-	-638	-0-	185	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	191	1	8215	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	186	1	7736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	301	1	13010	3	N	-0-					-0-
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	290	1	12622	3	N	-0-					-0-
03	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	320	1	13383	3	N	-0-					-0-
04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	301	1	12586	3	N	-0-					-0-
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	294	1	12129	3	N	-0-					-0-
06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	277	1	11368	3	N	-0-					-0-
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	280	1	11837	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	10695	-0-	-1085	-0-	249	1	10446	3	N	-0-					-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	275	1	11544	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	11657	-0-	-123	-0-	269	1	11388	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	11113	-0-	-287	-0-	252	1	10861	3	N	-0-					-0-
12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	288	1	12026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14167	X	13997	-0-	-170	-0-	271	1	13726	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	12925	-0-	-328	-0-	258	1	12667	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	13059	-0-	-1108	-0-	248	1	12811	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12810	-0-	-900	-0-	247	1	12563	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	13693	-0-	-319	-0-	280	1	13413	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12374	-0-	-1186	-0-	258	1	12116	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	11894	-0-	-1932	-0-	247	1	11647	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	12070	-0-	-1539	-0-	247	1	11823	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	11884	-0-	-1286	-0-	245	1	11639	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	11957	-0-	-1652	-0-	251	1	11706	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	11849	-0-	-511	-0-	198	1	11651	2	N	-0-			-0-
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	225	1	12162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,899 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	7781	X	7367	-0-	-414	-0-	188	1	7179	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6964	-0-	-315	-0-	179	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	194	1	7609	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7299	-0-	-51	-0-	192	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	198	1	7685	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7527	-0-	-3	-0-	189	1	7338	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7015	-0-	-766	-0-	171	1	6844	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6836	-0-	-945	-0-	169	1	6667	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7078	-0-	-452	-0-	172	1	6906	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	189	1	7212	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6878	-0-	-652	-0-	177	1	6701	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	188	1	6974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	6361	3			N	-0-			27
02	6322	X	5492	-0-	-830	-0-	5492	3			N	-0-			27
03	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	6344	3			N	-0-			27
04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-			27
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-			27
06	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-			27
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-			27
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	3			N	-0-			27
09	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	3			N	-0-			27
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			N	-0-			27
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-			27
12	9083	X	9038	-0-	-45	-0-	9038	3			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 103,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	60 67	1 9	2602	3	N	61					173
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57 58	1 9	2459	3	N	53	188	1			38
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	64 68	1 9	2660	3	N	62					100
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	61 62	1 9	2578	3	N	56					156
05	2759	N	2081	-0-	-678	-0-	48 41	1 9	1992	3	N	37	183	1			10
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66 55	1 9	2705	3	N	50					60
07	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	61 61	1 9	2613	3	N	55					115
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	63 57	1 9	2649	3	N	52					167
09	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	58 25	1 9	2430	3	N	23	175	1			15
10	2728	N	2370	-0-	-358	-0-	53 36	1 9	2281	3	N	33					48
11	2670	N	2165	-0-	-505	-0-	48 33	1 9	2084	3	N	30					78
12	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	60 44	1 9	2495	3	N	40					118

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	2543	-0-	-1546	-0-	112	1	2431	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	1176	-0-	-2203	-0-	868	1	308	3	N	-0-					-0-
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	840	1	7508	3	N	-0-					-0-
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	866	1	12326	3	N	-0-					-0-
06	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	840	1	19902	3	N	-0-					-0-
07	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	868	1	14003	3	N	-0-					-0-
08	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	868	1	12977	3	N	-0-					-0-
09	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	40	1	16586	3	N	-0-					-0-
10	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	603	1	12207	3	N	-0-					-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	534	1	16015	3	N	-0-					-0-
12	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	544	1	17299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	160	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	147	1	5588	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6045	-0-	-682	-0-	150	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	153	1	5656	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5364	-0-	-929	-0-	135	1	5229	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	147	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6090	-0-	-48	-0-	149	1	5941	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	6033	-0-	-12	-0-	149	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	138	1	5542	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	145	1	5549	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5504	-0-	-376	-0-	142	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	148	1	5511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	615	1	923	3	N	-0-					-0-
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1080	1	625	3	N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	936	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	11035	-0-	-187	-0-	249	1	10786	3	Y	-0-					16
02	10498	X	10377	-0-	-121	-0-	233	1	10144	3	Y	-0-					16
03	11222	X	10850	-0-	-372	-0-	253	1	10590	3	Y	6					22
							7	9									
04	10860	X	10576	-0-	-284	-0-	246	1	10308	3	Y	20	40	1			2
							22	9									
05	11222	X	10703	-0-	-519	-0-	253	1	10450	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	10470	X	10456	-0-	-14	-0-	248	1	10208	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	10677	-0-	-142	-0-	246	1	10431	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10511	-0-	-308	-0-	244	1	10267	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10119	-0-	-351	-0-	235	1	9884	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10277	-0-	-542	-0-	237	1	10040	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	3531	-0-	-6939	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8988	-0-	-126	-0-	203	1	8785	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	8310	-0-	-216	-0-	187	1	8123	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8850	-0-	-264	-0-	207	1	8643	3	N	-0-					-0-
04	8760	X	8661	-0-	-99	-0-	201	1	8460	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8801	-0-	-251	-0-	209	1	8592	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	201	1	8242	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8703	-0-	-256	-0-	201	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	200	1	8395	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8328	-0-	-342	-0-	193	1	8135	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8612	-0-	-192	-0-	198	1	8414	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8213	-0-	-217	-0-	186	1	8027	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	196	1	8146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	69	1	3013	3	N	33					231
							36	9									
02	3248	X	2861	-0-	-387	-0-	63	1	2780	3	N	16					247
							18	9									
03	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	74	1	3081	3	N	34	185	1			96
							37	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	67	1	2822	3	N	11					107
							12	9									
05	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	60	1	2480	3	N	21					128
							23	9									
06	3090	X	1558	-0-	-1532	-0-	37	1	1517	3	N	4					132
							4	9									
07	3193	X	720	-0-	-2473	-0-	16	1	685	3	N	17					149
							19	9									
08	3193	X	827	-0-	-2366	-0-	19	1	808	3	N	-0-	148	1			1
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	98	1	4121	3	N	-0-					1
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	138	1	5880	3	N	61					62
							67	9									
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	120	1	5183	3	N	68					130
							75	9									
12	T. A.		5448	-0-	5448	5448	126	1	5288	3	N	31	102	1			59
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11492	-0-	-1187	-0-	293	1	11199	2	N	-0-					-0-
02	11658	X	10819	-0-	-839	-0-	277	1	10542	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11186	-0-	-1028	-0-	278	1	10908	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10871	-0-	-589	-0-	286	1	10585	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	292	1	11333	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	11045	-0-	-145	-0-	278	1	10767	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11310	-0-	-253	-0-	276	1	11034	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	269	1	10629	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10284	-0-	-966	-0-	250	1	10034	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	9983	-0-	-1642	-0-	254	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9555	-0-	-1485	-0-	246	1	9309	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	246	1	9136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	96	1	4188	3	N	35					191
							39	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	86	1	3794	3	N	59	154	1			96
							65	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	97	1	4037	3	N	27	101	1			22
							30	9									
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	96	1	4037	3	N	33					55
							36	9									
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	97	1	4015	3	N	34					89
							37	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	92	1	3803	3	N	36					125
							40	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	93	1	3933	3	N	12					137
							13	9									
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	91	1	3844	3	N	26	122	1			41
							29	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	3	N	38					79
							42	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	33					112
							36	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	82	1	3513	3	N	34	132	1			14
							37	9									
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	93	1	3887	3	N	27					41
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 48,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	935	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	796	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	933	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	895	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	930	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	895	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	914	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	926	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	832	1	2279	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	896	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	862	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	894	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3846	-0-	-587	-0-	86	1	3760	3	N	-0-					35
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	112	1	4894	3	N	-0-					35
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	117	1	4913	3	N	44					79
							48	9									
04	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	88	1	3700	3	N	60					139
							66	9									
05	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	93	1	3836	3	N	-0-					139
06	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	80	1	3303	3	N	-0-					139
07	4433	X	3511	-0-	-922	-0-	80	1	3400	3	N	28					167
							31	9									
08	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	80	1	3373	3	N	26	66	1			127
							29	9									
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	100	1	4211	3	N	-0-					127
10	3937	X	1132	-0-	-2805	-0-	13	1	1119	3	N	-0-					127
11	3390	X	418	-0-	-2972	-0-	5	1	413	3	N	-0-					127
12	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	265	1	3196	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 41,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	21	1	3653	3	N	9					108
							10	9									
02	3654	X	2834	-0-	-820	-0-	13	1	2811	3	N	9					117
							10	9									
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	7	1	3268	3	N	9					126
							10	9									
04	3780	X	3078	-0-	-702	-0-	6	1	3030	3	N	38					164
							42	9									
05	3782	X	2878	-0-	-904	-0-	15	1	2853	3	N	9					173
							10	9									
06	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	5	1	2967	3	N	-0-					173
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					173
08	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	4	1	2386	3	N	-0-					173
09	3090	X	1997	-0-	-1093	-0-	4	1	1993	3	N	-0-					173
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	6	1	4414	3	N	4					177
							4	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	7	1	3291	3	N	3					180
							3	9									
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	13	1	3303	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	152	1	7698	2	N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	112	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	110	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	107	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	158	1	7570	2	N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	170	1	7997	2	N	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	174	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	166	1	7961	2	N	-0-					-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	184	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	176	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	121	1	7140	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	131	1	285	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	304	1	841	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8442	-0-	-610	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7176	-0-	-1292	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8022	-0-	-906	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7779	-0-	-591	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7334	-0-	-1315	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6765	-0-	-1395	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7353	-0-	-676	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6418	-0-	-1611	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	6606	-0-	-1164	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6464	-0-	-646	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8726	-0-	-206	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	6126	-0-	-2523	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	90	-0-	-9150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	7	-0-	-9541	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-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: 26,633 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	9641	X	9005	-0-	-636	-0-	230	1	8775	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8928	-0-	-91	-0-	229	1	8699	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9512	-0-	-129	-0-	237	1	9275	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8952	-0-	-108	-0-	236	1	8716	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9054	-0-	-494	-0-	227	1	8827	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8868	-0-	-372	-0-	223	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8849	-0-	-699	-0-	216	1	8633	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8676	-0-	-841	-0-	214	1	8462	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	205	1	8214	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8414	-0-	-762	-0-	214	1	8200	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8284	-0-	-596	-0-	214	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	233	1	8650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	899	-0-	-992	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	2291	X	841	-0-	-1450	-0-	841	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	899	-0-	-1550	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	1371	-0-	-999	-0-	870	1	501	3	N	-0-					-0-
05	899	X	551	-0-	-348	-0-	551	1			N	-0-					-0-
06	870	X	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	61	-0-	-1365	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14787 X	13211	-0-	-1576	-0-	13211	3			N	-0-					-0-
02	13833 X	11962	-0-	-1871	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
03	14787 X	12408	-0-	-2379	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	13590 X	12434	-0-	-1156	-0-	12434	3			N	-0-					-0-
05	13609 X	12349	-0-	-1260	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
06	12780 X	12197	-0-	-583	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
07	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	3			N	-0-					-0-
08	12834 X	11560	-0-	-1274	-0-	11560	3			N	-0-					-0-
09	12420 X	11141	-0-	-1279	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
10	14291 X	10758	-0-	-3533	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
11	13830 X	7544	-0-	-6286	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
12	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

01	4991 X	4884	-0-	-107	-0-	124	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	4541	-0-	-128	-0-	116	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4852	-0-	-139	-0-	121	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	4429	-0-	-401	-0-	117	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4503	-0-	-488	-0-	113	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	4740 X	3972	-0-	-768	-0-	100	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4078	-0-	-789	-0-	100	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4035	-0-	-832	-0-	100	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	3852	-0-	-588	-0-	94	1	3758	2	N	-0-					-0-
10	4495 X	4012	-0-	-483	-0-	102	1	3910	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	96	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	92	1	3422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	3875	3359	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		416	-0-	416	4291	416	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2748	-0-	2748	7039	777	1	1971	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		868	-0-	868	7907	868	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		840	-0-	840	8747	840	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4645	-0-	4645	13392	868	1	3777	3	N	-0-					-0-
08	17775	X	4383	-0-	-13392	-0-	868	1	3515	3	N	-0-					-0-
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	837	1	1181	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	868	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3439	-0-	-1061	-0-	834	1	2605	3	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	868	1	3729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	5094	-0-	-2707	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	2960	-0-	-5379	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	3287	-0-	-4783	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	6193	-0-	-2146	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4747	-0-	-1453	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	2029	-0-	-6041	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	1418	-0-	-6921	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	1108	-0-	-6962	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	541	-0-	-4884	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	934	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	836	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	902	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	888	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	921	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	857	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	704	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	917	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	890	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	921	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	850	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	865	1	3314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,025 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 #: 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	11439	X	10997	-0-	-442	-0-	280	1	10717	2	N	-0-					-0-
02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	269	1	10202	2	N	-0-					-0-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	268	1	10527	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10387	-0-	-263	-0-	274	1	10113	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10707	-0-	-484	-0-	269	1	10438	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9809	-0-	-1021	-0-	247	1	9562	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9845	-0-	-1346	-0-	240	1	9605	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10159	-0-	-629	-0-	251	1	9908	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9481	-0-	-899	-0-	230	1	9251	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10142	-0-	-553	-0-	258	1	9884	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9473	-0-	-367	-0-	244	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9634	-0-	-410	-0-	253	1	9381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,900 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	20863	X	16314	-0-	-4549	-0-	369	1	15944	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
02	19111	X	13027	-0-	-6084	-0-	292	1	12735	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	19158	X	15909	-0-	-3249	-0-	372	1	15537	3	Y	-0-					-0-
04	17250	X	14444	-0-	-2806	-0-	336	1	14108	3	Y	-0-					-0-
05	17050	X	14656	-0-	-2394	-0-	347	1	14309	3	Y	-0-					-0-
06	14790	X	13741	-0-	-1049	-0-	327	1	13414	3	Y	-0-					-0-
07	15283	X	14171	-0-	-1112	-0-	327	1	13844	3	Y	-0-					-0-
08	15283	X	13618	-0-	-1665	-0-	317	1	13301	3	Y	-0-					-0-
09	14430	X	13009	-0-	-1421	-0-	302	1	12707	3	Y	-0-					-0-
10	14663	X	13147	-0-	-1516	-0-	303	1	12844	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	12518	-0-	-1222	-0-	284	1	12234	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	298	1	12418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	211	1	9126	3	Y	61					107
							67	9									
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	195	1	8511	3	Y	139					246
							153	9									
03	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	214	1	8928	3	Y	10	186	1			70
							11	9									
04	8970	X	8827	-0-	-143	-0-	204	1	8568	3	Y	50					120
							55	9									
05	9269	X	8699	-0-	-570	-0-	204	1	8447	3	Y	44					164
							48	9									
06	8850	X	8023	-0-	-827	-0-	189	1	7791	3	Y	39					203
							43	9									
07	9145	X	7704	-0-	-1441	-0-	177	1	7506	3	Y	19					222
							21	9									
08	9145	X	8651	-0-	-494	-0-	200	1	8416	3	Y	32	188	1			66
							35	9									
09	8820	X	8135	-0-	-685	-0-	188	1	7918	3	Y	26					92
							29	9									
10	8711	X	7699	-0-	-1012	-0-	176	1	7497	3	Y	24					116
							26	9									
11	8370	X	7601	-0-	-769	-0-	171	1	7391	3	Y	35					151
							39	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	190	1	7916	3	Y	38					189
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 100,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-50	-0-	22	1	920	3	N	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	121	1	5288	3	N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	213	1	8892	3	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	203	1	7165	3	N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	180	1	7414	3	N	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	155	1	6376	3	N	-0-					-0-
07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	164	1	6958	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	4767	-0-	-1805	-0-	111	1	4656	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3074	-0-	-0-	-0-	725	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	674	1	1706	3	N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	716	1	1694	3	N	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	693	1	1967	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	720	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2015	-0-	-295	-0-	683	1	1332	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	713	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	715	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	685	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	700	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	681	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	718	1	1350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	145	1	7109	2	N	-0-					-0-
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	134	1	6952	2	N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	131	1	6655	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	144	1	6893	2	N	-0-					-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	133	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	123	1	5788	2	N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	119	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	118	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	126	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	100	1	5871	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	111	1	5968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	559	1	21363	2	N	-0-			-0-
02	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	524	1	19891	2	N	-0-			-0-
03	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	551	1	21609	2	N	-0-			-0-
04	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	585	1	21601	2	N	-0-			-0-
05	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	609	1	23664	2	N	-0-			-0-
06	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	552	1	21389	2	N	-0-			-0-
07	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	560	1	22387	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	18771	-0-	-1534	-0-	463	1	18308	2	N	-0-			-0-
09	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	548	1	21974	2	N	-0-			-0-
10	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	558	1	21363	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	18974	-0-	-676	-0-	489	1	18485	2	N	-0-			-0-
12	23219	X	20352	-0-	-2867	-0-	534	1	19818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

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

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

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

01	6448	X	6173	-0-	-275	-0-	1001	1	5172	3	N	-0-			-0-
02	6032	X	5331	-0-	-701	-0-	942	1	4389	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	990	1	5195	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	4143	-0-	-2097	-0-	826	1	3317	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	2698	-0-	-3750	-0-	758	1	1940	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	3880	-0-	-2120	-0-	905	1	2975	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	1006	1	4511	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	4200	-0-	-2000	-0-	922	1	3278	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	2199	-0-	-1941	-0-	862	1	1337	3	N	-0-			-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1014	1	5133	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	2672	-0-	-2668	-0-	867	1	1805	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	1790	-0-	-3728	-0-	725	1	1065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	252	1	10919	3	N	-0-					-0-
02	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	231	1	10062	3	N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	253	1	10607	3	N	-0-					-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	242	1	10149	3	N	-0-					-0-
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	238	1	9839	3	N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	229	1	9397	3	N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	238	1	10093	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	220	1	9235	3	N	-0-					-0-
09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	234	1	9839	3	N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	223	1	9462	3	N	-0-					-0-
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	218	1	9391	3	N	-0-					-0-
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	198	1	8264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 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	7285	X	5014	-0-	-2271	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3408	-0-	-2232	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3202	-0-	-2626	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	2217	-0-	-2403	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3191	-0-	-1459	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	696	1	3807	3	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	631	1	3412	3	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	689	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	703	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	755	1	3014	3	N	-0-					-0-
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	607	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	737	1	3377	3	N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	747	1	3395	3	N	-0-					-0-
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	733	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2778	3	N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	701	1	3431	3	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	706	1	2867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	25451	-0-	-7037	-0-	493	1	24958	2	N	-0-					-0-
02	29928	X	22264	-0-	-7664	-0-	445	1	21819	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	21065	-0-	-8509	-0-	400	1	20665	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	19756	-0-	-7604	-0-	381	1	19375	2	N	-0-					-0-
05	27187	X	19463	-0-	-7724	-0-	399	1	19064	2	N	-0-					-0-
06	24630	X	17777	-0-	-6853	-0-	370	1	17407	2	N	-0-					-0-
07	23808	X	12228	-0-	-11580	-0-	254	1	11974	2	N	-0-					-0-
08	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	461	1	22053	2	N	-0-					-0-
09	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	412	1	19546	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	18745	-0-	-630	-0-	394	1	18351	2	N	-0-					-0-
11	21780	X	19838	-0-	-1942	-0-	332	1	19506	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	19618	-0-	-2888	-0-	357	1	19261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9727	-0-	-2022	-0-	248	1	9479	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	9439	-0-	-1030	-0-	242	1	9197	2	N	-0-					-0-
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	248	1	9724	2	N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	261	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	261	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9674	-0-	-76	-0-	244	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9926	-0-	-304	-0-	242	1	9684	2	N	-0-					-0-
08	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	260	1	10272	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	10071	-0-	-9	-0-	245	1	9826	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9683	-0-	-733	-0-	247	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8685	-0-	-1515	-0-	224	1	8461	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	230	1	8547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1198	1	5795	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	812	-0-	-5655	-0-	812	1			N	-0-					-0-
03	6138	X	5512	-0-	-626	-0-	1017	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	1108	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6640	-0-	-273	-0-	1203	1	5437	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	1198	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1225	1	4805	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6109	-0-	-525	-0-	1254	1	4855	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	1091	1	3641	2	N	60					60
							66	9									
10	6634	X	4223	-0-	-2411	-0-	940	1	3283	2	N	-0-					60
11	6180	X	5315	-0-	-865	-0-	960	1	4355	2	N	-0-					60
12	6107	X	4213	-0-	-1894	-0-	960	1	3253	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 61,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16583	-0-	-1335	-0-	375	1	16208	3	N	-0-					-0-
02	16530	X	15277	-0-	-1253	-0-	343	1	14934	3	N	-0-					-0-
03	17577	X	16224	-0-	-1353	-0-	380	1	15844	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15579	-0-	-1131	-0-	363	1	15216	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15826	-0-	-1038	-0-	375	1	15451	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14982	-0-	-1068	-0-	356	1	14626	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	15593	-0-	-744	-0-	360	1	15233	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15563	-0-	-650	-0-	362	1	15201	3	N	-0-					-0-
09	15570	X	14966	-0-	-604	-0-	348	1	14618	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15105	-0-	-736	-0-	348	1	14757	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	14159	-0-	-931	-0-	321	1	13838	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	13978	-0-	-1615	-0-	328	1	13650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,835 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	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	550	1	23818	3	N	-0-					-0-
02	19836	X	19596	-0-	-240	-0-	439	1	19157	3	N	-0-					-0-
03	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	539	1	22505	3	N	-0-					-0-
04	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	520	1	21815	3	N	-0-					-0-
05	21204	X	19078	-0-	-2126	-0-	451	1	18627	3	N	-0-					-0-
06	20520	X	18593	-0-	-1927	-0-	441	1	18152	3	N	-0-					-0-
07	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	516	1	21839	3	N	-0-					-0-
08	21204	X	20925	-0-	-279	-0-	487	1	20438	3	N	-0-					-0-
09	20520	X	19423	-0-	-1097	-0-	451	1	18972	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	14813	-0-	-6391	-0-	341	1	14472	3	N	-0-					-0-
11	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	518	1	22295	3	N	-0-					-0-
12	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	614	1	25602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9957	-0-	-180	-0-	225	1	9732	3	Y	-0-					-0-
02	9831	X	7477	-0-	-2354	-0-	167	1	7310	3	Y	-0-					-0-
03	10509	X	8838	-0-	-1671	-0-	206	1	8632	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	8500	-0-	-1670	-0-	198	1	8302	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9502	-0-	-790	-0-	222	1	9169	3	Y	101	98	1			3
							111	9									
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	216	1	8886	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	213	1	8992	3	Y	-0-					-0-
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	218	1	9161	3	Y	-0-					-0-
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	210	1	8809	3	Y	-0-					-0-
10	9269	X	9216	-0-	-53	-0-	212	1	9004	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8730	-0-	-240	-0-	198	1	8510	3	Y	20					20
							22	9									
12	9393	X	8881	-0-	-512	-0-	207	1	8648	3	Y	24	44	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 107,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13762	-0-	-1180	-0-	351	1	13411	2	N	-0-					-0-
02	13978	X	12787	-0-	-1191	-0-	328	1	12459	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13245	-0-	-1697	-0-	329	1	12916	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12798	-0-	-1212	-0-	337	1	12461	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12909	-0-	-1444	-0-	324	1	12585	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12271	-0-	-1049	-0-	309	1	11962	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12677	-0-	-994	-0-	310	1	12367	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12498	-0-	-739	-0-	308	1	12190	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11783	-0-	-1027	-0-	286	1	11497	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11381	-0-	-1515	-0-	290	1	11091	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10437	-0-	-1833	-0-	269	1	10168	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10505	-0-	-1244	-0-	275	1	10230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-12788	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	522	-0-	-11513	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	13	-0-	-10713	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10	-0-	-10370	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	260	-0-	-9629	-0-	225	1	35	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	611	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	900	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	987	1	4692	2	N	-0-					-0-
09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1041	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1081	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1010	1	6438	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	1039	1	6341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15150	-0-	-2117	-0-	865	1	14285	2	N	-0-					-0-
02	16153	X	13729	-0-	-2424	-0-	759	1	12970	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	15815	-0-	-1452	-0-	702	1	15113	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	14396	-0-	-2314	-0-	863	1	13533	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14806	-0-	-2461	-0-	908	1	13898	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14161	-0-	-1139	-0-	795	1	13366	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14288	-0-	-1522	-0-	926	1	13362	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13158	-0-	-2652	-0-	730	1	12428	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	12281	-0-	-2119	-0-	689	1	11592	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13659	-0-	-1159	-0-	798	1	12861	2	N	-0-					-0-
11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	771	1	13874	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12344	-0-	-676	-0-	755	1	11589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	1054	1	2959	3	N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	986	1	2543	3	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	1054	1	2291	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1020	1	1200	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	1031	1			N	-0-					-0-
06	1050	X	916	-0-	-134	-0-	916	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	923	-0-	-162	-0-	923	1			N	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1023	1	446	3	N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1020	1	105	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	959	1	57	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	986	-0-	-64	-0-	986	1			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1000	1	1135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,708 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	7347	X	6369	-0-	-978	-0-	342	1	6027	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					-0-
03	7068	X	6276	-0-	-792	-0-	196	1	6080	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6073	-0-	-347	-0-	341	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	353	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	388	1	5421	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	412	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	424	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5421	-0-	-639	-0-	328	1	5093	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	185	1	5373	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4696	-0-	-1124	-0-	162	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	252	1	5406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	828	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	856	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	909	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	890	1	2541	2	N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	191	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	2	N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	167	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	660	X	6	-0-	-654	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	297	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	660	N	145	-0-	-515	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12493	X	11176	-0-	-1317	-0-	216	1	10960	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10242	-0-	-1445	-0-	205	1	10037	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	6203	-0-	-6290	-0-	118	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	9170	-0-	-2920	-0-	177	1	8993	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9335	-0-	-2352	-0-	191	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	214	1	10080	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	214	1	10072	2	N	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	206	1	9857	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9419	-0-	-871	-0-	195	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	8554	-0-	-2079	-0-	180	1	8374	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	8648	-0-	-1642	-0-	145	1	8503	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10019	-0-	-273	-0-	182	1	9837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,409 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	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	458	1	17499	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	15337	-0-	-787	-0-	393	1	14944	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16922	-0-	-314	-0-	421	1	16501	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15663	-0-	-1017	-0-	413	1	15250	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	16825	-0-	-411	-0-	422	1	16403	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	15687	-0-	-993	-0-	395	1	15292	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	15947	-0-	-979	-0-	389	1	15558	2	N	-0-					-0-
08	16926	X	15506	-0-	-1420	-0-	383	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	14436	-0-	-1854	-0-	351	1	14085	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	14947	-0-	-1886	-0-	381	1	14566	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	15159	-0-	-531	-0-	391	1	14768	2	N	-0-					-0-
12	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	385	1	14295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	722	1	6241	3	N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1015	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	983	1	5400	3	N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1050	1	3049	3	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1022	1	3102	3	N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	900	1	2822	3	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1002	1	4524	3	N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1033	1	5703	3	N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	1019	1	6670	3	N	-0-					-0-
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1073	1	7559	3	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1050	1	6269	3	N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1073	1	6135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	1075	-0-	-4753	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	852	-0-	-198	-0-	663	1	189	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	603	-0-	-482	-0-	603	1			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	556	1	730	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	517	-0-	-785	-0-	517	1			N	-0-					-0-
08	1302	X	623	-0-	-679	-0-	623	1			N	-0-					-0-
09	1290	X	1197	-0-	-93	-0-	729	1	468	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	710	-0-	-623	-0-	689	1	21	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	366	-0-	-924	-0-	366	1			N	-0-					-0-
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	314	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	305	1	14988	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	15244	-0-	-721	-0-	289	1	14955	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14224	-0-	-1226	-0-	275	1	13949	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14957	-0-	-1008	-0-	306	1	14651	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13540	-0-	-1910	-0-	282	1	13258	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13233	-0-	-2732	-0-	275	1	12958	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	13200	-0-	-2052	-0-	270	1	12930	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13121	-0-	-1279	-0-	271	1	12850	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12778	-0-	-2102	-0-	269	1	12509	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	13275	-0-	-255	-0-	222	1	13053	2	N	-0-					-0-
12	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	300	1	16180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	6467	X	3083	-0-	-3384	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	537	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	599	1	7998	3	N	-0-					-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	644	1	6982	3	N	-0-					-0-
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	723	1	7425	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	2348	-0-	-4565	-0-	597	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	471	-0-	-6219	-0-	471	1			N	-0-					-0-
10	6913	X	534	-0-	-6379	-0-	534	1			N	-0-					-0-
11	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	354	1	853	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	609	1	3975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	99	1	4998	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4848	-0-	-285	-0-	97	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	93	1	4828	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	94	1	4776	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	102	1	4880	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4807	-0-	-203	-0-	100	1	4707	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	105	1	4966	2	N	-0-			-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	111	1	5319	2	N	-0-			-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	111	1	5254	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	105	1	4903	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5111	-0-	-139	-0-	85	1	5026	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	101	1	5442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,053 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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	49	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	45	1	2198	2	N	-0-			-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	33	1	1711	2	N	-0-			-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	20	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	806	X	738	-0-	-68	-0-	15	1	723	2	N	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	73	1	3465	2	N	-0-			-0-
08	2295	N	1857	-0-	-438	-0-	38	1	1819	2	N	-0-			-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	16	1	758	2	N	-0-			-0-
10	806	X	198	-0-	-608	-0-	4	1	194	2	N	-0-			-0-
11	780	X	549	-0-	-231	-0-	9	1	540	2	N	-0-			-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	42	1	2279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	674	-0-	-3356	-0-	27	1	640	3	N	6			43
							7	9							
02	3306	X	1351	-0-	-1955	-0-	54	1	1284	3	N	12			55
							13	9							
03	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	99	1	2354	3	N	77			132
							85	9							
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	N	-0-			132
05	1457	X	473	-0-	-984	-0-	39	1	434	3	N	-0-			132
06	2460	X	1725	-0-	-735	-0-	68	1	1657	3	N	-0-			132
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	658	1	7091	3	N	-0-			132
08	3007	X	184	-0-	-2823	-0-	36	1	148	3	N	-0-			132
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			132
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	343	1	3846	3	N	-0-			132
11	3900	X	2047	-0-	-1853	-0-	78	1	1969	3	N	-0-			132
12	6200	X	8	-0-	-6192	-0-	3	1	5	3	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 23,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5298	-0-	5298	12436	849	1	4449	3	N	-0-					34
02	T. A.		4408	-0-	4408	16844	987	1	3421	3	N	-0-					34
03	T. A.		3753	-0-	3753	20597	8	1	3745	3	N	-0-					34
04	T. A.		3590	-0-	3590	24187	7	1	3583	3	N	-0-					34
05	T. A.		3450	-0-	3450	27637	17	1	3433	3	N	-0-					34
06	T. A.		3085	-0-	3085	30722	5	1	3080	3	N	-0-					34
07	T. A.		3155	-0-	3155	33877	5	1	3150	3	N	-0-					34
08	36632	X	2755	-0-	-33877	-0-	5	1	2718	3	N	29					63
							32	9									
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	6	1	2946	3	N	9					72
							10	9									
10	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	4	1	2836	3	N	-0-					72
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	3	N	-0-					72
12	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	11	1	2966	3	N	77	111	1			38
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	556	1	9190	2	N	-0-					-0-
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	651	1	11125	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	415	1	8928	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8808	-0-	-492	-0-	528	1	8280	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9164	-0-	-446	-0-	562	1	8602	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	466	1	7844	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8495	-0-	-1115	-0-	551	1	7944	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8232	-0-	-1099	-0-	457	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7856	-0-	-1024	-0-	440	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7650	-0-	-1526	-0-	447	1	7203	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7441	-0-	-869	-0-	392	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7198	-0-	-862	-0-	440	1	6758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	1			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	1	1	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	259	1	26	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14291	X	14032	-0-	-259	-0-	272	1	13760	2	N	-0-			-0-
02	13369	X	12466	-0-	-903	-0-	249	1	12217	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	12538	-0-	-1443	-0-	238	1	12300	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	12568	-0-	-1022	-0-	243	1	12325	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	11942	-0-	-2101	-0-	245	1	11697	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11374	-0-	-2216	-0-	237	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12781	-0-	-549	-0-	265	1	12516	2	N	-0-			-0-
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	257	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	11420	-0-	-70	-0-	236	1	11184	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	11022	-0-	-1750	-0-	232	1	10790	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	10670	-0-	-1690	-0-	178	1	10492	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9071	-0-	-3546	-0-	165	1	8906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,463 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	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	589	1	7158	3	N	-0-			-0-
02	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	551	1	7277	3	N	-0-			-0-
03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	589	1	8391	3	N	-0-			-0-
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	570	1	8756	3	N	-0-			-0-
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	572	1	6098	3	N	-0-			-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	570	1	4161	3	N	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	572	1	4110	3	N	-0-			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	589	1	5733	3	N	-0-			-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	542	1	4968	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	1491	-0-	-1547	-0-	573	1	918	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-			-0-
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	589	1	2424	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	187	1	7168	2	N	-0-			-0-
02	7192	X	6777	-0-	-415	-0-	174	1	6603	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6862	-0-	-826	-0-	171	1	6691	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6351	-0-	-1089	-0-	167	1	6184	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6362	-0-	-985	-0-	239	1	6123	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5987	-0-	-1123	-0-	226	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6181	-0-	-1073	-0-	226	1	5955	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5969	-0-	-882	-0-	221	1	5748	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5567	-0-	-793	-0-	203	1	5364	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	148	1	5668	2	N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	170	1	6410	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7182	-0-	-2490	-0-	139	1	7043	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	5975	-0-	-3073	-0-	119	1	5856	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	5700	-0-	-3972	-0-	108	1	5592	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	5773	-0-	-3557	-0-	111	1	5662	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	5954	-0-	-2044	-0-	122	1	5832	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	5788	-0-	-1172	-0-	121	1	5667	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5867	-0-	-519	-0-	122	1	5745	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	112	1	5378	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	116	1	5491	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	122	1	5696	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5726	-0-	-64	-0-	96	1	5630	2	N	-0-			-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	107	1	5770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	321	1	12279	2	N	-0-			-0-
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	303	1	11512	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	12181	-0-	-64	-0-	303	1	11878	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11901	-0-	-159	-0-	314	1	11587	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	12111	-0-	-351	-0-	456	1	11655	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	11534	-0-	-526	-0-	435	1	11099	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	440	1	11565	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11595	-0-	-712	-0-	429	1	11166	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	10997	-0-	-913	-0-	401	1	10596	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	278	1	10651	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10304	-0-	-1306	-0-	266	1	10038	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	10643	-0-	-548	-0-	279	1	10364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 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	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	917	1	2388	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	883	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	944	1	2330	2	N	-0-			-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	885	1	2339	2	N	-0-			-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	946	1	2910	2	N	-0-			-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	412	1	2998	2	N	-0-			-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	N	-0-			-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	60	1	2865	2	N	-0-			-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	53	1	2531	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2522	-0-	-20	-0-	53	1	2469	2	N	-0-			-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	53	1	2878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1019	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	2127	-0-	-193	-0-	909	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	1083	1	1492	2	N	-0-			-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	1045	1	1436	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	1075	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	1041	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1074	1	921	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1069	1	739	2	N	-0-			-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1042	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	1084	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1016	1	1221	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1068	1	930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,562 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	26195	X	24916	-0-	-1279	-0-	952	1	23964	2	N	-0-			-0-
02	23722	X	21626	-0-	-2096	-0-	832	1	20794	2	N	-0-			-0-
03	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	949	1	24492	2	N	-0-			-0-
04	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	974	1	23682	2	N	-0-			-0-
05	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	994	1	25408	2	N	-0-			-0-
06	24630	X	23587	-0-	-1043	-0-	890	1	22697	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	23946	-0-	-1536	-0-	877	1	23069	2	N	-0-			-0-
08	26195	X	23903	-0-	-2292	-0-	885	1	23018	2	N	-0-			-0-
09	25350	X	22620	-0-	-2730	-0-	825	1	21795	2	N	-0-			-0-
10	26195	X	21945	-0-	-4250	-0-	838	1	21107	2	N	-0-			-0-
11	23580	X	23287	-0-	-293	-0-	901	1	22386	2	N	-0-			-0-
12	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	1025	1	25039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11873	-0-	-1178	-0-	268	1	11605	3	N	-0-			-0-
02	12151	X	9955	-0-	-2196	-0-	223	1	9732	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	11599	-0-	-1173	-0-	271	1	11328	3	N	-0-			-0-
04	11850	X	10853	-0-	-997	-0-	253	1	10600	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	10959	-0-	-1007	-0-	259	1	10700	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	10337	-0-	-1153	-0-	245	1	10092	3	N	-0-			-0-
07	11594	X	10978	-0-	-616	-0-	254	1	10724	3	N	-0-			-0-
08	11594	X	10521	-0-	-1073	-0-	245	1	10276	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10062	-0-	-798	-0-	234	1	9828	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10254	-0-	-720	-0-	236	1	10018	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	9745	-0-	-875	-0-	221	1	9524	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	9752	-0-	-757	-0-	228	1	9524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	104	1	4520	3	N	83	196	1			49
							91	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	113	1	4922	3	N	38					87
							42	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	122	1	5097	3	N	16					103
							18	9									
04	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	111	1	4666	3	N	21					124
							23	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	126	1	5245	3	N	92	188	1			28
							101	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	126	1	5172	3	N	22					50
							24	9									
07	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	113	1	4806	3	Y	12	33	1			29
							13	9									
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	124	1	5212	3	Y	12	1	1			40
							13	9									
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	115	1	4869	3	Y	19					59
							21	9									
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	117	1	4978	3	Y	40					99
							44	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	110	1	4748	3	Y	59					158
							65	9									
12	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	108	1	4540	3	Y	31	189	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 60,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	14353	X	13582	-0-	-771	-0-	306	1	13276	3	N	-0-					5
02	13079	X	12459	-0-	-620	-0-	279	1	12180	3	N	-0-					5
03	13733	X	13101	-0-	-632	-0-	306	1	12795	3	N	-0-					5
04	13290	X	12475	-0-	-815	-0-	291	1	12184	3	N	-0-					5
05	13733	X	12583	-0-	-1150	-0-	298	1	12285	3	N	-0-					5
06	13140	X	11764	-0-	-1376	-0-	279	1	11485	3	N	-0-					5
07	13330	X	12622	-0-	-708	-0-	291	1	12331	3	N	-0-					5
08	13113	X	8336	-0-	-4777	-0-	194	1	8142	3	N	-0-					5
09	12480	X	11392	-0-	-1088	-0-	265	1	11127	3	N	-0-					5
10	12617	X	11927	-0-	-690	-0-	274	1	11653	3	N	-0-					5
11	12210	X	11400	-0-	-810	-0-	259	1	11141	3	N	-0-					5
12	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	278	1	11585	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 143,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13950	X	12748	-0-	-1202	-0-	325	1	12423	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	12221	-0-	-829	-0-	313	1	11908	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12423	-0-	-1372	-0-	309	1	12114	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12020	-0-	-760	-0-	317	1	11703	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12339	-0-	-743	-0-	310	1	12029	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11419	-0-	-1211	-0-	287	1	11132	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11924	-0-	-1127	-0-	291	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9700	-0-	-2731	-0-	239	1	9461	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11667	-0-	-363	-0-	284	1	11383	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9770	-0-	-2568	-0-	249	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	8431	-0-	-3119	-0-	217	1	8214	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10552	-0-	-1445	-0-	277	1	10275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	138	1	6992	2	N	-0-					-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	135	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	7060	-0-	-70	-0-	134	1	6926	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6665	-0-	-235	-0-	129	1	6536	2	N	-0-					-0-
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	146	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6547	-0-	-353	-0-	136	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	143	1	6724	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	135	1	6479	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	134	1	6351	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	140	1	6504	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	103	1	6073	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	115	1	6219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9534	-0-	-789	-0-	243	1	9291	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	8398	-0-	-969	-0-	215	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	7486	-0-	-2527	-0-	186	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8287	-0-	-1403	-0-	218	1	8069	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9481	-0-	-222	-0-	238	1	9243	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9125	-0-	-115	-0-	230	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	229	1	9152	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7795	-0-	-1691	-0-	192	1	7603	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	227	1	9103	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7891	-0-	-1595	-0-	201	1	7690	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7333	-0-	-1787	-0-	189	1	7144	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8062	-0-	-1393	-0-	211	1	7851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10545	-0-	-88	-0-	238	1	10307	3	N	-0-					106
02	9947	X	9830	-0-	-117	-0-	220	1	9610	3	N	-0-					106
03	10633	X	10186	-0-	-447	-0-	238	1	9946	3	N	2					108
							2	9									
04	10290	X	9902	-0-	-388	-0-	231	1	9671	3	N	-0-					108
05	10602	X	9926	-0-	-676	-0-	235	1	9689	3	N	2					110
							2	9									
06	10200	X	9533	-0-	-667	-0-	226	1	9303	3	N	4					114
							4	9									
07	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	227	1	9605	3	N	2					116
							2	9									
08	10230	X	9673	-0-	-557	-0-	225	1	9445	3	N	3					119
							3	9									
09	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	218	1	9172	3	N	-0-					119
10	9920	X	9407	-0-	-513	-0-	216	1	9191	3	N	-0-					119
11	9540	X	8998	-0-	-542	-0-	204	1	8794	3	N	-0-					119
12	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	218	1	9093	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 116,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16865	-0-	-5517	-0-	381	1	16484	3	N	-0-			-0-
02	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	560	1	24397	3	N	-0-			-0-
03	22382	X	22204	-0-	-178	-0-	520	1	21684	3	N	-0-			-0-
04	21480	X	20264	-0-	-1216	-0-	473	1	19791	3	N	-0-			-0-
05	22382	X	17054	-0-	-5328	-0-	403	1	16651	3	N	-0-			-0-
06	21660	X	17388	-0-	-4272	-0-	413	1	16975	3	N	-0-			-0-
07	22382	X	18887	-0-	-3495	-0-	436	1	18451	3	N	-0-			-0-
08	22196	X	20920	-0-	-1276	-0-	487	1	20433	3	N	-0-			-0-
09	20250	X	11741	-0-	-8509	-0-	272	1	11469	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	14845	-0-	-4034	-0-	342	1	14503	3	N	-0-			-0-
11	20250	X	18055	-0-	-2195	-0-	409	1	17646	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	15612	-0-	-4228	-0-	366	1	15246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	25707	-0-	-1046	-0-	581	1	25126	3	N	-0-			-0-
02	25027	X	23520	-0-	-1507	-0-	528	1	22992	3	N	-0-			-0-
03	26753	X	24294	-0-	-2459	-0-	568	1	23726	3	N	-0-			-0-
04	25890	X	23109	-0-	-2781	-0-	538	1	22571	3	N	-0-			-0-
05	26753	X	22963	-0-	-3790	-0-	543	1	22420	3	N	-0-			-0-
06	24870	X	20736	-0-	-4134	-0-	492	1	20244	3	N	-0-			-0-
07	25141	X	20953	-0-	-4188	-0-	483	1	20470	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	21189	-0-	-3115	-0-	493	1	20696	3	N	-0-			-0-
09	23100	X	20351	-0-	-2749	-0-	473	1	19878	3	N	-0-			-0-
10	22971	X	19551	-0-	-3420	-0-	450	1	19101	3	N	-0-			-0-
11	20730	X	18499	-0-	-2231	-0-	420	1	18079	3	N	-0-			-0-
12	21142	X	18237	-0-	-2905	-0-	426	1	17811	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11156	-0-	-717	-0-	637	1	10519	2	N	-0-			-0-
02	11107	X	10263	-0-	-844	-0-	568	1	9695	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10534	-0-	-657	-0-	468	1	10066	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10295	-0-	-505	-0-	617	1	9678	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10597	-0-	-563	-0-	650	1	9947	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10154	-0-	-646	-0-	570	1	9584	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10450	-0-	-524	-0-	677	1	9773	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	571	1	9714	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9852	-0-	-438	-0-	553	1	9299	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9802	-0-	-800	-0-	573	1	9229	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9386	-0-	-754	-0-	494	1	8892	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9469	-0-	-823	-0-	579	1	8890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7998	X	7924	-0-	-74	-0-	452	1	7472	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	7222	-0-	-260	-0-	400	1	6822	2	N	-0-			-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	359	1	7719	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7355	-0-	-385	-0-	441	1	6914	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	453	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7068	-0-	-672	-0-	397	1	6671	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	467	1	6736	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	6997	-0-	-1001	-0-	389	1	6608	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6627	-0-	-723	-0-	371	1	6256	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6658	-0-	-720	-0-	389	1	6269	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6648	-0-	-432	-0-	350	1	6298	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	370	1	5679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,220 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	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	245	1	4314	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-			-0-
03	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	146	1	4395	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4190	-0-	-370	-0-	240	1	3950	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	251	1	3982	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	279	1	3835	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	279	1	3680	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	276	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3272	-0-	-928	-0-	200	1	3072	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	125	1	3624	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	120	1	3434	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	165	1	3537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	3043	-0-	-7249	-0-	78	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	4034	-0-	-5594	-0-	103	1	3931	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	6438	-0-	-3854	-0-	160	1	6278	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7452	-0-	-1278	-0-	196	1	7256	2	N	-0-			-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	233	1	9052	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	521	-0-	-5719	-0-	13	1	508	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	388	-0-	-7300	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	1393	-0-	-7907	-0-	171	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	945	1	8728	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	652	1	8361	2	N	-0-			-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	235	1	8874	2	N	-0-			-0-
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	277	1	10275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15407	X	13817	-0-	-1590	-0-	352	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	14413	X	13238	-0-	-1175	-0-	339	1	12899	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	14058	-0-	-1287	-0-	350	1	13708	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	13876	-0-	-974	-0-	366	1	13510	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13825	-0-	-311	-0-	347	1	13478	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12942	-0-	-738	-0-	326	1	12616	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13914	-0-	-439	-0-	510	1	13404	2	N	-0-			-0-
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	533	1	13859	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	12787	-0-	-1103	-0-	466	1	12321	2	N	-0-			-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	561	1	14128	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	13282	-0-	-638	-0-	514	1	12768	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13153	-0-	-1231	-0-	517	1	12636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,973 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	14942	X	12714	-0-	-2228	-0-	324	1	12390	2	N	-0-			-0-
02	13833	X	12079	-0-	-1754	-0-	310	1	11769	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12780	-0-	-1232	-0-	318	1	12462	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	12482	-0-	-688	-0-	329	1	12153	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12628	-0-	-516	-0-	317	1	12311	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11274	-0-	-1236	-0-	284	1	10990	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	11687	-0-	-1240	-0-	285	1	11402	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	9955	-0-	-2941	-0-	246	1	9709	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11800	-0-	-680	-0-	287	1	11513	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	10849	-0-	-1768	-0-	276	1	10573	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9788	-0-	-1522	-0-	252	1	9536	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	277	1	10295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13047	-0-	-314	-0-	745	1	12302	2	N	-0-			-0-
02	12499	X	11570	-0-	-929	-0-	640	1	10930	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12612	-0-	-749	-0-	560	1	12052	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	11899	-0-	-1031	-0-	714	1	11185	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	11161	-0-	-2200	-0-	685	1	10476	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	12439	-0-	-191	-0-	698	1	11741	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	12525	-0-	-92	-0-	812	1	11713	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12353	-0-	-264	-0-	686	1	11667	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11890	-0-	-560	-0-	667	1	11223	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12744	-0-	-121	-0-	744	1	12000	2	N	-0-			-0-
11	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	684	1	12286	2	N	-0-			-0-
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	793	1	12158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13857	X	12843	-0-	-1014	-0-	327	1	12516	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	11880	-0-	-590	-0-	305	1	11575	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11892	-0-	-1190	-0-	296	1	11596	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11558	-0-	-862	-0-	305	1	11253	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	12556	-0-	-278	-0-	315	1	12241	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11637	-0-	-783	-0-	293	1	11344	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11427	-0-	-1283	-0-	279	1	11148	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11153	-0-	-1402	-0-	275	1	10878	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10606	-0-	-1544	-0-	258	1	10348	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	257	1	9844	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10365	-0-	-1275	-0-	267	1	10098	2	N	-0-			-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	305	1	11331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,654 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	10664	X	9818	-0-	-846	-0-	221	1	9597	3	Y	-0-			-0-
02	9976	X	8115	-0-	-1861	-0-	182	1	7933	3	Y	-0-			-0-
03	10664	X	9270	-0-	-1394	-0-	216	1	9054	3	Y	-0-			-0-
04	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	226	1	9481	3	Y	-0-			-0-
05	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	223	1	9181	3	Y	-0-			-0-
06	9510	X	7937	-0-	-1573	-0-	188	1	7749	3	Y	-0-			-0-
07	10044	X	7976	-0-	-2068	-0-	184	1	7792	3	Y	-0-			-0-
08	10044	X	7889	-0-	-2155	-0-	184	1	7705	3	Y	-0-			-0-
09	9720	X	7646	-0-	-2074	-0-	178	1	7468	3	Y	-0-			-0-
10	9393	X	8063	-0-	-1330	-0-	185	1	7878	3	Y	-0-			-0-
11	7950	X	7904	-0-	-46	-0-	180	1	7724	3	Y	-0-			-0-
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	197	1	8195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	246	1	9413	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	9008	-0-	-388	-0-	231	1	8777	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9386	-0-	-658	-0-	233	1	9153	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	9030	-0-	-540	-0-	238	1	8792	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9264	-0-	-563	-0-	233	1	9031	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8829	-0-	-531	-0-	222	1	8607	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	227	1	9067	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	222	1	8779	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8670	-0-	-360	-0-	211	1	8459	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	214	1	8185	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8696	-0-	-304	-0-	224	1	8472	2	N	-0-			-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	237	1	8804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-303	-0-	73	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3364	-0-	-435	-0-	67	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	65	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3352	-0-	-458	-0-	65	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	72	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	66	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	70	1	3307	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	60	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	64	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	68	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	52	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	56	1	3014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	3			N	-0-					102
02	5974	X	4386	-0-	-1588	-0-	4386	3			N	-0-					102
03	6386	X	3200	-0-	-3186	-0-	3200	3			N	-0-					102
04	6090	X	2584	-0-	-3506	-0-	2584	3			N	-0-					102
05	6293	X	3367	-0-	-2926	-0-	3367	3			N	-0-					102
06	6090	X	1276	-0-	-4814	-0-	1276	3			N	-0-					102
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					102
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102
09	3270	X	83	-0-	-3187	-0-	83	3			N	-0-					102
10	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	23	3			N	-0-					102
11	1290	X	114	-0-	-1176	-0-	114	3			N	-0-					102
12	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	193	1	8337	3	N	8					81
							9	9									
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	173	1	7520	3	N	11					92
							12	9									
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	186	1	7789	3	N	-0-					92
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	180	1	7584	3	N	4					96
							4	9									
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	192	1	7934	3	N	16	86	1			26
							18	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	184	1	7591	3	N	2					28
							2	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	181	1	7642	3	Y	19	38	1			9
							21	9									
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	179	1	7497	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	174	1	7309	3	Y	-0-					9
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	-0-					9
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	158	1	6803	3	Y	29					38
							32	9									
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6369	3	Y	3					41
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 91,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	13106	-0-	-193	-0-	334	1	12772	2	N	-0-			-0-
02	12441	X	11941	-0-	-500	-0-	306	1	11635	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	12501	-0-	-612	-0-	311	1	12190	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	12046	-0-	-644	-0-	317	1	11729	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12828	-0-	-285	-0-	322	1	12506	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11950	-0-	-740	-0-	301	1	11649	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	12331	-0-	-441	-0-	301	1	12030	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12115	-0-	-719	-0-	299	1	11816	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11585	-0-	-835	-0-	282	1	11303	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	11702	-0-	-1132	-0-	298	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	11281	-0-	-659	-0-	291	1	10990	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11647	-0-	-505	-0-	305	1	11342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,033 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	12741	X	10362	-0-	-2379	-0-	234	1	10128	3	N	-0-			-0-
02	10324	X	9492	-0-	-832	-0-	214	1	9278	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	9640	-0-	-1179	-0-	226	1	9414	3	N	-0-			-0-
04	10380	X	9361	-0-	-1019	-0-	219	1	9142	3	N	-0-			-0-
05	10602	X	10007	-0-	-595	-0-	525	1	9482	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	9209	-0-	-811	-0-	282	1	8927	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9062	-0-	-1075	-0-	233	1	8829	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8755	-0-	-1258	-0-	218	1	8537	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8762	-0-	-928	-0-	238	1	8524	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9182	-0-	-831	-0-	247	1	8935	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8847	-0-	-363	-0-	348	1	8499	2	N	-0-			-0-
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	251	1	8869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6803	-0-	-296	-0-	173	1	6630	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6528	-0-	-113	-0-	167	1	6361	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	165	1	6488	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	167	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6197	-0-	-778	-0-	156	1	6041	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	159	1	6141	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6678	-0-	-297	-0-	163	1	6515	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6639	-0-	-26	-0-	164	1	6475	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	152	1	6111	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	160	1	6131	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	157	1	5926	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	164	1	6073	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17760	-0-	-840	-0-	453	1	17307	2	N	-0-					-0-
02	17139	X	16961	-0-	-178	-0-	435	1	16526	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	17409	-0-	-571	-0-	433	1	16976	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	16578	-0-	-612	-0-	437	1	16141	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	17253	-0-	-882	-0-	433	1	16820	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16209	-0-	-1341	-0-	408	1	15801	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16413	-0-	-1722	-0-	401	1	16012	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	16445	-0-	-977	-0-	406	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15781	-0-	-929	-0-	384	1	15397	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	15589	-0-	-1678	-0-	397	1	15192	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14683	-0-	-1517	-0-	379	1	14304	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15019	-0-	-1411	-0-	394	1	14625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1055	1	17421	2	N	-0-					-0-
02	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	913	1	15600	2	N	-0-					-0-
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	800	1	17212	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	843	1	13227	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	13142	-0-	-560	-0-	806	1	12336	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12309	-0-	-951	-0-	691	1	11618	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12954	-0-	-748	-0-	840	1	12114	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	697	1	11869	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12233	-0-	-1027	-0-	686	1	11547	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12237	-0-	-907	-0-	715	1	11522	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11180	-0-	-1360	-0-	589	1	10591	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	10967	-0-	-1774	-0-	671	1	10296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14284	-0-	-255	-0-	322	1	13962	3	N	-0-					-0-
02	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	314	1	13693	3	N	-0-					-0-
03	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	358	1	14941	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	345	1	14475	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	14370	-0-	-169	-0-	340	1	14030	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	13462	-0-	-608	-0-	320	1	13142	3	N	-0-					-0-
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	344	1	14552	3	N	-0-					-0-
08	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	353	1	14835	3	N	-0-					-0-
09	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	335	1	14101	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	14212	-0-	-327	-0-	327	1	13885	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13520	-0-	-550	-0-	307	1	13213	3	N	-0-					-0-
12	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	337	1	14072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,903 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	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	116	1	5007	3	N	16					151
							18	9									
02	4727	X	4205	-0-	-522	-0-	94	1	4104	3	N	6					157
							7	9									
03	5053	X	4323	-0-	-730	-0-	101	1	4211	3	N	10					167
							11	9									
04	4890	X	4083	-0-	-807	-0-	94	1	3983	3	N	5					172
							6	9									
05	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	110	1	4541	3	N	7					179
							8	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	121	1	4952	3	N	1	158	1			22
							1	9									
07	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	102	1	4322	3	Y	17	22	1			17
							19	9									
08	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	93	1	3907	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
09	4890	X	4192	-0-	-698	-0-	97	1	4095	3	Y	-0-					17
10	5053	X	3914	-0-	-1139	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					17
11	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	95	1	4100	3	Y	-0-					17
12	4216	X	3948	-0-	-268	-0-	92	1	3856	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	11873	X	11374	-0-	-499	-0-	220	1	11154	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10531	-0-	-576	-0-	210	1	10321	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10944	-0-	-836	-0-	208	1	10736	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10473	-0-	-927	-0-	202	1	10271	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10849	-0-	-869	-0-	222	1	10627	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10210	-0-	-800	-0-	213	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10060	-0-	-1193	-0-	209	1	9851	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	205	1	9787	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9761	-0-	-709	-0-	202	1	9559	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10185	-0-	-603	-0-	214	1	9971	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	10024	-0-	-176	-0-	168	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	191	1	10328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	128	1	6475	2	N	-0-			-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	120	1	5894	2	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	118	1	6090	2	N	-0-			-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	114	1	5769	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	128	1	6110	2	N	-0-			-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	122	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	121	1	5710	2	N	-0-			-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	119	1	5713	2	N	-0-			-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	119	1	5638	2	N	-0-			-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	128	1	5942	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	98	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	110	1	5948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,222 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	13609	X	12169	-0-	-1440	-0-	275	1	11894	3	N	-0-			-0-
02	12731	X	11142	-0-	-1589	-0-	250	1	10892	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	11875	-0-	-1176	-0-	277	1	11598	3	N	-0-			-0-
04	12270	X	11153	-0-	-1117	-0-	260	1	10893	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	267	1	11034	3	N	-0-			-0-
06	11790	X	10930	-0-	-860	-0-	259	1	10671	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	11325	-0-	-579	-0-	261	1	11064	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	10982	-0-	-891	-0-	256	1	10726	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10613	-0-	-547	-0-	247	1	10366	3	N	-0-			-0-
10	11315	X	10835	-0-	-480	-0-	250	1	10585	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10024	-0-	-926	-0-	227	1	9797	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10637	-0-	-244	-0-	249	1	10388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	94	1	4771	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4655	-0-	-275	-0-	93	1	4562	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	94	1	4835	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	89	1	4535	2	N	-0-			-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	103	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4727	-0-	-103	-0-	98	1	4629	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	95	1	4474	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4491	-0-	-531	-0-	92	1	4399	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4368	-0-	-492	-0-	90	1	4278	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	96	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4553	-0-	-187	-0-	76	1	4477	2	N	-0-			-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	89	1	4796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7223	X	7055	-0-	-168	-0-	137	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6489	-0-	-268	-0-	130	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6486	-0-	-737	-0-	123	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	122	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	136	1	6510	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6491	-0-	-349	-0-	135	1	6356	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6379	-0-	-565	-0-	132	1	6247	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6285	-0-	-318	-0-	129	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6093	-0-	-387	-0-	126	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	133	1	6179	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6215	-0-	-265	-0-	104	1	6111	2	N	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	122	1	6571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,472 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	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	3	N	22					119
							24	9									
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	46	1	2021	3	N	5					124
							6	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	8					132
							9	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	N	68	182	1			18
							75	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	53	1	2175	3	N	24					42
							26	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	3	N	16					58
							18	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	N	9					67
							10	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	46	1	1946	3	N	2					69
							2	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2049	3	N	18					87
							20	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	22					109
							24	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	N	29					138
							32	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	53	1	2217	3	N	18					156
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	13113	X	12692	-0-	-421	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
02	11861	X	11466	-0-	-395	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	12305	-0-	-374	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	11794	-0-	-476	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
05	12679	X	11202	-0-	-1477	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10714	-0-	-1556	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	11620	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	10564	-0-	-1743	-0-	10564	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	9604	-0-	-2186	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	10554	-0-	-1071	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9889	X	8834	-0-	-1055	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	8023	-0-	-938	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8708	-0-	-406	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8322	-0-	-228	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	6971	-0-	-1579	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7812	-0-	-899	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7021	-0-	-1690	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7072	-0-	-1238	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7213	-0-	-599	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,372 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1058	1	840	3	N	10					194
							11	9									
02	1653	N	1623	-0-	-30	-0-	863	1	752	3	N	7					201
							8	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1056	1	856	3	N	13	180	1			34
							14	9									
04	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	1021	1	572	3	N	10					44
							11	9									
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1046	1	517	3	N	26					70
							29	9									
06	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	975	1	591	3	N	5					75
							6	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1025	1	485	3	N	5					80
							6	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1018	1	633	3	N	7					87
							8	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1055	1	475	3	N	12					99
							13	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	999	1	681	3	N	31					130
							34	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1021	1	829	3	N	1					131
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	3689	X	1808	-0-	-1881	-0-	10 28	1 9	1770	3	N	25					166
02	3248	X	1	-0-	-3247	-0-	1	3			N	-0-					166
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					166
04	3330	X	2773	-0-	-557	-0-	5 20	1 9	2748	3	N	18					184
05	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	16 7	1 9	3118	3	N	6					190
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	2731	3	N	12					202
07	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	4 6	1 9	2677	3	N	5	157	1			50
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	5 8	1 9	2763	3	N	7					57
09	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	6 17	1 9	2918	3	N	15					72
10	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	3 7	1 9	2353	3	N	6					78
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2854	3	N	24					102
12	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	7 15	1 9	1925	3	N	14					116

TOTAL GAS PROD: 26,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10526	-0-	-1130	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
02	10904	X	9064	-0-	-1840	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9611	-0-	-1425	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9278	-0-	-1132	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9143	-0-	-1614	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8700	-0-	-1500	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	9126	-0-	-577	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8602	-0-	-1008	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8574	-0-	-696	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	8953	-0-	-192	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8397	-0-	-423	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10940	-0-	10940	22005	247	1	10693	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		10235	-0-	10235	32240	229	1	10006	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		10821	-0-	10821	43061	253	1	10568	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		10353	-0-	10353	53414	241	1	10112	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		10580	-0-	10580	63994	250	1	10330	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		10111	-0-	10111	74105	240	1	9871	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		10403	-0-	10403	84508	240	1	10163	3	N	-0-					-0-
08	94809	X	10301	-0-	-84508	-0-	240	1	10061	3	N	-0-					-0-
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	230	1	9692	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	10093	-0-	-106	-0-	233	1	9860	3	N	-0-					-0-
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	224	1	9655	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	9995	-0-	-204	-0-	234	1	9761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9455	X	8500	-0-	-955	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
02	8845	X	7546	-0-	-1299	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8194	-0-	-1261	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8189	-0-	-631	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7548	-0-	-1256	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7373	-0-	-847	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	7339	-0-	-1124	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7555	-0-	-635	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING-WEST WELL #: 1 RRCID -> 234633 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6720 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	10571	X	6074	-0-	-4497	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	8266	-0-	-1507	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	8497	-0-	-1950	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	6989	-0-	-2071	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	6559	-0-	-2803	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	6433	-0-	-2117	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	6621	-0-	-2214	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,751 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	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5526	-0-	-894	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6305	-0-	-115	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9486	X	8399	-0-	-1087	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
02	8874	X	7774	-0-	-1100	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7724	-0-	-556	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7464	-0-	-1092	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7168	-0-	-962	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7463	-0-	-845	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7529	-0-	-500	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,305 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	379	1	6257	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	6064	-0-	-113	-0-	335	1	5729	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	291	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6262	-0-	-158	-0-	375	1	5887	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6384	-0-	-250	-0-	392	1	5992	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	347	1	5837	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	406	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6325	-0-	-216	-0-	351	1	5974	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6054	-0-	-216	-0-	340	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	356	1	5739	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5756	-0-	-424	-0-	303	1	5453	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	373	1	5727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	271	1	11748	3	N	-0-					-0-
02	11223	X	11040	-0-	-183	-0-	247	1	10793	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	10928	-0-	-1069	-0-	256	1	10672	3	N	-0-					-0-
04	11610	X	11337	-0-	-273	-0-	264	1	11073	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11618	-0-	-379	-0-	275	1	11343	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	11323	-0-	-287	-0-	268	1	11055	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11485	-0-	-326	-0-	265	1	11220	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11494	-0-	-224	-0-	267	1	11227	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10513	-0-	-827	-0-	244	1	10269	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	10603	-0-	-1084	-0-	244	1	10359	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9364	-0-	-1946	-0-	213	1	9151	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	241	1	10067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6203	-0-	-1113	-0-	201	1	5812	3	N	173	181	1			142
							190	9									
02	6844	X	5798	-0-	-1046	-0-	194	1	5600	3	N	4					146
							4	9									
03	7316	X	6135	-0-	-1181	-0-	209	1	5848	3	N	71	180	1			37
							78	9									
04	7080	X	5539	-0-	-1541	-0-	188	1	5301	3	N	45					82
							50	9									
05	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	181	1	4996	3	N	40					122
							44	9									
06	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	161	1	4394	3	N	39					161
							43	9									
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	227	1	6409	3	N	82	164	1			79
							90	9									
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	219	1	6101	3	N	-0-					79
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	209	1	5846	3	N	52					131
							57	9									
10	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	217	1	6110	3	N	41					172
							45	9									
11	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	198	1	5720	3	N	32	154	1			50
							35	9									
12	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	206	1	5759	3	N	25					75
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	29	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	27	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	26	1	1331	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	26	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	25	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	25	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	24	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	26	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4635	-0-	-2960	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	4423	-0-	-2682	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	250	1	12654	2	N	-0-					-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	255	1	12500	2	N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	248	1	12832	2	N	-0-					-0-
04	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	239	1	12159	2	N	-0-					-0-
05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	264	1	12618	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	12315	-0-	-15	-0-	256	1	12059	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	12102	-0-	-639	-0-	251	1	11851	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11673	-0-	-1068	-0-	239	1	11434	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11033	-0-	-1297	-0-	228	1	10805	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11396	-0-	-1345	-0-	240	1	11156	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11442	-0-	-888	-0-	191	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	215	1	11635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	433	1	16565	2	N	-0-					-0-
02	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	375	1	14236	2	N	-0-					-0-
03	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	387	1	15178	2	N	-0-					-0-
04	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	407	1	15058	2	N	-0-					-0-
05	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	418	1	16234	2	N	-0-					-0-
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	391	1	15154	2	N	-0-					-0-
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	418	1	16703	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14073	-0-	-745	-0-	347	1	13726	2	N	-0-					-0-
09	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	455	1	18277	2	N	-0-					-0-
10	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	386	1	14747	2	N	-0-					-0-
11	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	425	1	16043	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	15705	-0-	-2895	-0-	412	1	15293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	315	1	5203	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4983	-0-	-382	-0-	275	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	230	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4956	-0-	-594	-0-	297	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	301	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4632	-0-	-708	-0-	260	1	4372	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4824	-0-	-508	-0-	313	1	4511	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	253	1	4312	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	251	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	265	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4411	-0-	-269	-0-	232	1	4179	2	N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	304	1	4665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,943 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	27950	X	27950	-0-	-0-	-0-	541	1	27409	2	N	-0-					-0-
02	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	500	1	24533	2	N	-0-					-0-
03	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	505	1	26094	2	N	-0-					-0-
04	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	470	1	23906	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	16199	-0-	-1378	-0-	332	1	15867	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
07	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	661	1	31158	2	N	-0-					-0-
08	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	721	1	34482	2	N	-0-					-0-
09	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	557	1	26399	2	N	-0-					-0-
10	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	534	1	24852	2	N	-0-					-0-
11	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	403	1	23673	2	N	-0-					-0-
12	34751	X	25653	-0-	-9098	-0-	466	1	25187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,250 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	11253	X	10679	-0-	-574	-0-	241	1	10438	3	N	-0-					4
02	10527	X	9918	-0-	-609	-0-	223	1	9695	3	N	-0-					4
03	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	253	1	10544	3	N	-0-					4
04	10890	X	10470	-0-	-420	-0-	244	1	10226	3	N	-0-					4
05	11253	X	10325	-0-	-928	-0-	244	1	10081	3	N	-0-					4
06	10440	X	7037	-0-	-3403	-0-	167	1	6870	3	N	-0-					4
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					4
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					4
09	10470	X	7513	-0-	-2957	-0-	89	1	7424	3	N	-0-					4
10	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	163	1	13728	3	N	-0-					4
11	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	254	1	10928	3	N	-0-					4
12	T. A.		10421	-0-	10421	10421	244	1	10177	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 102,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	387	1	16768	3	N	-0-					-0-
02	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	358	1	15592	3	N	-0-					-0-
03	17081	X	17062	-0-	-19	-0-	399	1	16663	3	N	-0-					-0-
04	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	391	1	16405	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	16655	-0-	-426	-0-	394	1	16261	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15797	-0-	-733	-0-	375	1	15422	3	N	-0-					-0-
07	17081	X	17062	-0-	-19	-0-	394	1	16668	3	N	-0-					-0-
08	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	400	1	16764	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	15494	-0-	-1036	-0-	359	1	15135	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	361	1	15305	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	12601	-0-	-3929	-0-	286	1	12315	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	15159	-0-	-1612	-0-	354	1	14805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	162	1	3490	3	N	60					98
							66	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	170	1	3674	3	N	80	162	1			16
							88	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	185	1	3864	3	N	96					112
							106	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1173	1	2591	3	N	75					187
							83	9									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1248	1	3349	3	N	53	174	1			66
							58	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1219	1	3446	3	N	77					143
							85	9									
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	1237	1	3587	3	N	25					168
							28	9									
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1044	1	3256	3	N	137	180	1			125
							151	9									
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1162	1	3471	3	N	52					177
							57	9									
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	987	1	1677	3	N	42					219
							46	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1173	1	3036	3	N	72					291
							79	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1247	1	3363	3	N	46	177	1			160
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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	20770	X	16514	-0-	-4256	-0-	943	1	15571	2	N	-0-					-0-
02	19140	X	15345	-0-	-3795	-0-	849	1	14496	2	N	-0-					-0-
03	18414	X	15914	-0-	-2500	-0-	707	1	15207	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	15058	-0-	-2762	-0-	903	1	14155	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	15288	-0-	-1886	-0-	938	1	14350	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15057	-0-	-933	-0-	845	1	14212	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	15925	-0-	-474	-0-	1033	1	14892	2	N	-0-					-0-
08	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	988	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	1105	1	18603	2	N	-0-					-0-
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	1096	1	17660	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	15916	-0-	-1304	-0-	838	1	15078	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	14963	-0-	-3234	-0-	915	1	14048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	871	1	14384	2	N	-0-			-0-
02	12847	X	12684	-0-	-163	-0-	701	1	11983	2	N	-0-			-0-
03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	682	1	14677	2	N	-0-			-0-
04	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	857	1	13432	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	12952	-0-	-967	-0-	794	1	12158	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	13064	-0-	-406	-0-	733	1	12331	2	N	-0-			-0-
07	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	949	1	13681	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	13777	-0-	-142	-0-	765	1	13012	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	13160	-0-	-310	-0-	738	1	12422	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	13353	-0-	-566	-0-	780	1	12573	2	N	-0-			-0-
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	718	1	12916	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	13974	-0-	-441	-0-	855	1	13119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,131 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	9393	X	9256	-0-	-137	-0-	528	1	8728	2	N	-0-			-0-
02	8990	X	8360	-0-	-630	-0-	462	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8672	-0-	-938	-0-	385	1	8287	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8309	-0-	-991	-0-	498	1	7811	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	504	1	7722	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	7773	-0-	-1197	-0-	436	1	7337	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8089	-0-	-839	-0-	524	1	7565	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7658	-0-	-1022	-0-	425	1	7233	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7493	-0-	-817	-0-	420	1	7073	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7629	-0-	-586	-0-	446	1	7183	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7401	-0-	-429	-0-	390	1	7011	2	N	-0-			-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	466	1	7143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,475 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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	182	1	7879	3	N	-0-			-0-
02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	203	1	8863	3	N	-0-			-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	241	1	10057	3	N	-0-			-0-
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	228	1	9532	3	N	-0-			-0-
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	532	1	9614	2	N	-0-			-0-
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	286	1	9060	2	N	-0-			-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	236	1	8941	2	N	-0-			-0-
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	223	1	8716	2	N	-0-			-0-
09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	245	1	8789	2	N	-0-			-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	242	1	8754	2	N	-0-			-0-
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	241	1	8943	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	246	1	8679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13361	X	12085	-0-	-1276	-0-	308	1	11777	2	N	-0-			-0-
02	12499	X	11415	-0-	-1084	-0-	293	1	11122	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12057	-0-	-1304	-0-	300	1	11757	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	11574	-0-	-756	-0-	305	1	11269	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	12199	-0-	-15	-0-	306	1	11893	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	11646	-0-	-174	-0-	293	1	11353	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	12078	-0-	-136	-0-	295	1	11783	2	N	-0-			-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	308	1	12191	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	11668	-0-	-152	-0-	284	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11748	-0-	-466	-0-	299	1	11449	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11288	-0-	-802	-0-	291	1	10997	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11512	-0-	-981	-0-	302	1	11210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,769 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	12028	X	6952	-0-	-5076	-0-	1138	1	5814	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	7543	-0-	-1940	-0-	1188	1	6355	2	N	-0-			-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1063	1	5074	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	4185	-0-	-2535	-0-	974	1	3211	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	4872	-0-	-3188	-0-	1010	1	3862	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5732	-0-	-2068	-0-	1079	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6170	-0-	-1890	-0-	1125	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1244	1	7900	2	N	-0-			-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	1238	1	7824	2	N	-0-			-0-
10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	1176	1	7103	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6027	-0-	-2823	-0-	1120	1	4907	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7925	-0-	-1220	-0-	1263	1	6662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,028 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	11656	X	11477	-0-	-179	-0-	293	1	11184	2	N	-0-			-0-
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	304	1	11551	2	N	-0-			-0-
03	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	288	1	11290	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	11075	-0-	-25	-0-	292	1	10783	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	11035	-0-	-621	-0-	277	1	10758	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10873	-0-	-407	-0-	274	1	10599	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10486	-0-	-1170	-0-	256	1	10230	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10565	-0-	-998	-0-	261	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10437	-0-	-633	-0-	254	1	10183	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10651	-0-	-571	-0-	271	1	10380	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10408	-0-	-452	-0-	268	1	10140	2	N	-0-			-0-
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	286	1	10618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,344 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6745	-0-	-1470	-0-	224	1	6502	3	N	17					168
							19	9									
02	7685	X	7069	-0-	-616	-0-	1088	1	5959	3	N	20	175	1			13
							22	9									
03	8215	X	6790	-0-	-1425	-0-	1432	1	5291	3	N	61					74
							67	9									
04	6540	X	6218	-0-	-322	-0-	840	1	5315	3	N	57					131
							63	9									
05	7564	X	1460	-0-	-6104	-0-	383	1	1077	3	N	-0-					131
06	7320	X	334	-0-	-6986	-0-	334	1			N	-0-					131
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	1222	1	9961	3	N	-0-					131
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1179	1	6487	3	N	4					135
							4	9									
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1096	1	5433	3	N	12					147
							13	9									
10	11315	X	878	-0-	-10437	-0-	870	1	8	9	N	7					154
11	10830	X	7258	-0-	-3572	-0-	1069	1	6154	3	N	32					186
							35	9									
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1075	1	6344	3	N	7					193
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6653	-0-	6653	6653	6653	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		12737	-0-	12737	19390	12737	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		8242	-0-	8242	27632	8242	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	27634	2	3			N	-0-					-0-
07	27636	X	2	-0-	-27634	-0-	2	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	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 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	19933	X	19607	-0-	-326	-0-	749	1	18858	2	Y	-0-					-0-
02	18647	X	-0-	-0-	-18647	-0-					Y	-0-					-0-
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					-0-
04	19290	X	18523	-0-	-767	-0-	732	1	17791	2	Y	-0-					-0-
05	19933	X	19163	-0-	-770	-0-	721	1	18442	2	Y	-0-					-0-
06	18960	X	18064	-0-	-896	-0-	682	1	17382	2	Y	-0-					-0-
07	19127	X	18696	-0-	-431	-0-	685	1	18011	2	Y	-0-					-0-
08	19158	X	18288	-0-	-870	-0-	677	1	17611	2	Y	-0-					-0-
09	18540	X	17467	-0-	-1073	-0-	637	1	16830	2	Y	-0-					-0-
10	19158	X	17936	-0-	-1222	-0-	685	1	17251	2	Y	-0-					-0-
11	18090	X	17762	-0-	-328	-0-	687	1	17075	2	Y	-0-					-0-
12	17825	X	17741	-0-	-84	-0-	698	1	17043	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	697	1	2588	3	Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	627	1	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	681	1	2739	3	Y	29					29
							32	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	664	1	2122	3	Y	-0-					29
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	684	1	2711	3	Y	23					52
							25	9									
06	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	664	1	2188	3	Y	-0-					52
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2766	3	Y	8					60
							9	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	683	1	2821	3	Y	14					74
							15	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	665	1	2664	3	Y	-0-					74
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	686	1	3127	3	Y	-0-					74
11	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	663	1	2151	3	Y	13					87
							14	9									
12	2573	X	2447	-0-	-126	-0-	657	1	1782	3	Y	7					94
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	58	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1861	-0-	-807	-0-	37	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	47	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1101	-0-	-1659	-0-	119	1	982	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1506	-0-	-1346	-0-	175	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1465	-0-	-1295	-0-	31	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	29	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	737	-0-	-1743	-0-	15	1	722	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3449	-0-	449	449	492	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	2158	N	1709	-0-	-449	-0-	36	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6342	-0-	3342	3342	106	1	6236	2	N	-0-					-0-
12	10937	X	7595	-0-	-3342	-0-	138	1	7457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,696 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	9300	X	8635	-0-	-665	-0-	45	1	8590	3	N	-0-					-0-
02	8613	X	8085	-0-	-528	-0-	34	1	8051	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8661	-0-	-546	-0-	18	1	8643	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	15	1	8169	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	39	1	8269	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	5035	-0-	-3335	-0-	8	1	5027	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6469	-0-	-2180	-0-	9	1	6460	3	N	-0-					-0-
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	17	1	10316	3	N	-0-					-0-
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	18	1	9914	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	12	1	9567	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8823	-0-	-387	-0-	18	1	8805	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	8854	-0-	-1469	-0-	31	1	8823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21071	-0-	-1745	-0-	476	1	20595	3	N	-0-			-0-
02	21344	X	18812	-0-	-2532	-0-	422	1	18390	3	N	-0-			-0-
03	22816	X	20387	-0-	-2429	-0-	477	1	19910	3	N	-0-			-0-
04	20610	X	19999	-0-	-611	-0-	466	1	19533	3	N	-0-			-0-
05	21080	X	20025	-0-	-1055	-0-	474	1	19551	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	19711	-0-	-689	-0-	468	1	19243	3	N	-0-			-0-
07	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	484	1	20469	3	N	-0-			-0-
08	20677	X	19826	-0-	-851	-0-	461	1	19365	3	N	-0-			-0-
09	20010	X	19199	-0-	-811	-0-	446	1	18753	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	17685	-0-	-3271	-0-	407	1	17278	3	N	-0-			-0-
11	20280	X	16885	-0-	-3395	-0-	384	1	16501	3	N	-0-			-0-
12	19685	X	17341	-0-	-2344	-0-	406	1	16935	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17722	-0-	-320	-0-	452	1	17270	2	N	-0-			-0-
02	16878	X	16543	-0-	-335	-0-	424	1	16119	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	443	1	17387	2	N	-0-			-0-
04	17370	X	17152	-0-	-218	-0-	452	1	16700	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	17474	-0-	-413	-0-	439	1	17035	2	N	-0-			-0-
06	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	434	1	16816	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	17196	-0-	-629	-0-	420	1	16776	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	17005	-0-	-820	-0-	420	1	16585	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	15811	-0-	-1439	-0-	384	1	15427	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	15842	-0-	-1983	-0-	404	1	15438	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	15505	-0-	-1745	-0-	400	1	15105	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	15888	-0-	-480	-0-	417	1	15471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	23005	-0-	-2539	-0-	879	1	22126	2	N	-0-			-0-
02	23896	X	21612	-0-	-2284	-0-	831	1	20781	2	N	-0-			-0-
03	25544	X	23121	-0-	-2423	-0-	862	1	22259	2	N	-0-			-0-
04	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	944	1	22943	2	N	-0-			-0-
05	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	937	1	23946	2	N	-0-			-0-
06	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	896	1	22839	2	N	-0-			-0-
07	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	904	1	23791	2	N	-0-			-0-
08	24893	X	23504	-0-	-1389	-0-	870	1	22634	2	N	-0-			-0-
09	24090	X	21562	-0-	-2528	-0-	786	1	20776	2	N	-0-			-0-
10	24893	X	23464	-0-	-1429	-0-	896	1	22568	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	22594	-0-	-1316	-0-	874	1	21720	2	N	-0-			-0-
12	24583	X	21616	-0-	-2967	-0-	850	1	20766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18226	-0-	-1118	-0-	465	1	17761	2	N	-0-					-0-
02	17777	X	17048	-0-	-729	-0-	437	1	16611	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	18665	-0-	-338	-0-	464	1	18201	2	N	-0-					-0-
04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	484	1	17898	2	N	-0-					-0-
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	468	1	18162	2	N	-0-					-0-
06	18060	X	17825	-0-	-235	-0-	449	1	17376	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	18168	-0-	-835	-0-	444	1	17724	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17148	-0-	-1855	-0-	423	1	16725	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16084	-0-	-2306	-0-	391	1	15693	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	16000	-0-	-2631	-0-	408	1	15592	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	16902	-0-	-918	-0-	436	1	16466	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15934	-0-	-868	-0-	418	1	15516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17359	-0-	-4775	-0-	392	1	16967	3	N	-0-					-0-
02	20242	X	17170	-0-	-3072	-0-	385	1	16785	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	18399	-0-	-1348	-0-	431	1	17968	3	N	-0-					-0-
04	18240	X	10189	-0-	-8051	-0-	237	1	9952	3	N	-0-					-0-
05	18476	X	16494	-0-	-1982	-0-	390	1	16104	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16640	-0-	-1180	-0-	395	1	16245	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	15719	-0-	-2695	-0-	363	1	15356	3	N	-0-					-0-
08	18414	X	14546	-0-	-3868	-0-	339	1	14207	3	N	-0-					-0-
09	16650	X	13043	-0-	-3607	-0-	303	1	12740	3	N	-0-					-0-
10	17205	X	12588	-0-	-4617	-0-	290	1	12298	3	N	-0-					-0-
11	16650	X	11707	-0-	-4943	-0-	266	1	11441	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	11568	-0-	-2320	-0-	271	1	11297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6515	-0-	-1018	-0-	34	1	6481	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6084	-0-	-963	-0-	25	1	6059	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6575	-0-	-958	-0-	13	1	6562	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	11	1	6107	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	30	1	6369	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	8	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	476	-0-	-6096	-0-	1	1	475	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	2466	-0-	-4106	-0-	4	1	2462	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	113	-0-	-6067	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	23	1	6617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	509	1	19462	2	N	-0-					-0-
02	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	738	1	18445	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	19712	-0-	-252	-0-	735	1	18977	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	17779	-0-	-1541	-0-	702	1	17077	2	N	-0-					-0-
05	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	806	1	20596	2	N	-0-					-0-
06	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	810	1	20636	2	N	-0-					-0-
07	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	815	1	21436	2	N	-0-					-0-
08	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	809	1	21043	2	N	-0-					-0-
09	19320	X	18161	-0-	-1159	-0-	662	1	17499	2	N	-0-					-0-
10	19964	X	17062	-0-	-2902	-0-	652	1	16410	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	16971	-0-	-2349	-0-	656	1	16315	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	17207	-0-	-4586	-0-	677	1	16530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6003	-0-	-1313	-0-	116	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	5403	-0-	-1441	-0-	108	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	112	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	118	1	5983	2	N	-0-					-0-
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	133	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	140	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	124	1	5856	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	118	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5597	-0-	-1123	-0-	116	1	5481	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5767	-0-	-1177	-0-	121	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5616	-0-	-1104	-0-	94	1	5522	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	105	1	5678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

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	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	242	1	453	2	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	12308	-0-	9308	9308	889	1	11419	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	20976	-0-	17876	27184	676	1	20300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

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	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-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-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-			-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
03	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-			-0-
05	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4930	3			N	-0-			-0-
06	5400	X	5365	-0-	-35	-0-	5365	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	4655	-0-	-925	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	4188	-0-	-1212	-0-	4188	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	7	-0-	-5542	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18104	X	17664	-0-	-440	-0-	398	1	17266	3	N	-0-					41
02	16994	X	16048	-0-	-946	-0-	359	1	15689	3	N	-0-					41
03	18166	X	16954	-0-	-1212	-0-	397	1	16557	3	N	-0-					41
04	17580	X	15945	-0-	-1635	-0-	548	1	15397	3	N	-0-					41
05	17918	X	16133	-0-	-1785	-0-	381	1	15752	3	N	-0-					41
06	17100	X	15331	-0-	-1769	-0-	364	1	14967	3	N	-0-					41
07	17143	X	16059	-0-	-1084	-0-	371	1	15688	3	N	-0-					41
08	16957	X	15183	-0-	-1774	-0-	353	1	14830	3	N	-0-					41
09	15960	X	14859	-0-	-1101	-0-	345	1	14514	3	N	-0-					41
10	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	378	1	16014	3	N	-0-					41
11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	545	1	23475	3	N	-0-					41
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	519	1	21663	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 206,770 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	815	1	2994	2	N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	859	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	923	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	890	1	2564	2	N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	884	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	893	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	917	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	590	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	638	1	734	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	489	-0-	-782	-0-	462	1	27	2	N	-0-					-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	617	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	589	1	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 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	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	345	1	13204	2	N	-0-					-0-
02	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	334	1	12701	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8508	-0-	-2652	-0-	212	1	8296	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	89	-0-	-10711	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	481	-0-	-10679	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	649	-0-	-10151	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7590	-0-	-3570	-0-	278	1	7312	2	N	-0-					-0-
08	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	306	1	12089	2	N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	274	1	10985	2	N	-0-					-0-
10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	308	1	11798	2	N	-0-					-0-
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	315	1	11908	2	N	-0-					-0-
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	353	1	13112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	751	1	5866	3	N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	663	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	611	1	1583	3	N	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	834	1	6746	3	N	-0-					-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	804	1	6021	3	N	-0-					-0-
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	762	1	4055	3	N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	408	1	585	3	N	-0-					-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	795	1	6953	3	N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	679	1	3492	3	N	-0-					-0-
10	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	1			N	-0-					-0-
11	960	X	487	-0-	-473	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	992	X	622	-0-	-370	-0-	621	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,175 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	21886	X	21394	-0-	-492	-0-	482	1	20912	3	N	-0-					-0-
02	20474	X	19817	-0-	-657	-0-	443	1	19374	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	20735	-0-	-1151	-0-	483	1	20252	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	19982	-0-	-1198	-0-	463	1	19519	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	20334	-0-	-1552	-0-	480	1	19854	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	19737	-0-	-963	-0-	467	1	19270	3	N	-0-					-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	493	1	20901	3	N	-0-					-0-
08	20739	X	20405	-0-	-334	-0-	474	1	19931	3	N	-0-					-0-
09	19980	X	19063	-0-	-917	-0-	441	1	18622	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	19762	-0-	-1845	-0-	454	1	19308	3	N	-0-					-0-
11	20700	X	18978	-0-	-1722	-0-	429	1	18549	3	N	-0-					-0-
12	20305	X	19291	-0-	-1014	-0-	450	1	18841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,892 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	5766	X	4170	-0-	-1596	-0-	906 52	1 9	3212	3	N	47					69
02	5394	X	3411	-0-	-1983	-0-	642 52	1 9	2717	3	N	47					116
03	5766	X	4238	-0-	-1528	-0-	948 50	1 9	3240	3	N	45					161
04	4140	X	3779	-0-	-361	-0-	893 73	1 9	2813	3	N	66	164	1			63
05	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	753 14	1 9	2952	3	N	13					76
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	909 42	1 9	3294	3	N	38					114
07	4247	X	4169	-0-	-78	-0-	946 32	1 9	3191	3	N	29					143
08	4247	X	3071	-0-	-1176	-0-	682 32	1 9	2357	3	N	29					172
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	927 52	1 9	3075	3	N	47					219
10	4402	X	2146	-0-	-2256	-0-	487 8	1 9	1651	3	N	7					226
11	4260	X	2695	-0-	-1565	-0-	473 30	1 9	2192	3	N	27	174	1			79
12	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	616 74	1 9	2006	3	N	67					146

TOTAL GAS PROD: 42,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	16337	X	15061	-0-	-1276	-0-	384	1	14677	2	N	-0-					-0-
02	15689	X	14961	-0-	-728	-0-	384	1	14577	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15371	-0-	-1400	-0-	382	1	14989	2	N	-0-					-0-
04	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	428	1	15821	2	N	-0-					-0-
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	649	1	16585	2	N	-0-					-0-
06	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	634	1	16170	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	10641	-0-	-6161	-0-	390	1	10251	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	10760	-0-	-6476	-0-	398	1	10362	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15985	-0-	-815	-0-	583	1	15402	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	10004	-0-	-7356	-0-	255	1	9749	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	8758	-0-	-8042	-0-	226	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	12266	-0-	-320	-0-	322	1	11944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,094 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	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4010	-0-	-50	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3972	-0-	-108	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	18	-0-	-4322	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	9	-0-	-4191	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,996 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	14074	X	11749	-0-	-2325	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
02	12905	X	10066	-0-	-2839	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	9220	-0-	-3769	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	7038	-0-	-4662	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	10248	-0-	-1842	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	9103	-0-	-2267	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14043	X	13255	-0-	-788	-0-	338	1	12917	2	N	-0-			-0-
02	13137	X	12299	-0-	-838	-0-	473	1	11826	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13000	-0-	-919	-0-	485	1	12515	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12369	-0-	-831	-0-	326	1	12043	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12679	-0-	-682	-0-	318	1	12361	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	10708	-0-	-2132	-0-	404	1	10304	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	12837	-0-	-307	-0-	313	1	12524	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12383	-0-	-606	-0-	306	1	12077	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	11963	-0-	-397	-0-	291	1	11672	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12205	-0-	-629	-0-	311	1	11894	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11840	-0-	-580	-0-	305	1	11535	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	319	1	11843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,700 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	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3			N	-0-			-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3			N	-0-			-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-			-0-
04	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-			-0-
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-			-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3			N	-0-			-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-			-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	560	1	3411	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,766 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	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	58	X	23	-0-	-35	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	186	1	4029	3	N	128	180	1			66
							141	9									
02	4872	X	4751	-0-	-121	-0-	203	1	4386	3	N	147					213
							162	9									
03	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	184	1	3826	3	N	124	187	1			150
							136	9									
04	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	178	1	3758	3	N	133					283
							146	9									
05	5084	X	4325	-0-	-759	-0-	194	1	3973	3	N	144	185	1			242
							158	9									
06	4920	X	4009	-0-	-911	-0-	135	1	3723	3	N	137	180	1			199
							151	9									
07	5084	X	4276	-0-	-808	-0-	142	1	3994	3	N	127	154	1			172
							140	9									
08	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	144	1	4015	3	N	144	185	1			131
							158	9									
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	145	1	4063	3	N	78					209
							86	9									
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	147	1	4144	3	N	56	181	1			84
							62	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	134	1	3871	3	N	315	180	1			219
							347	9									
12	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	141	1	3927	3	N	111	182	1			148
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 51,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	147	1	6389	3	N	58					115
							64	9									
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	142	1	6180	3	N	119	192	1			42
							131	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	143	1	5994	3	N	56					98
							62	9									
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	133	1	5565	3	N	57					155
							63	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5720	3	N	45					200
							50	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	131	1	5402	3	N	53	157	1			96
							58	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	131	1	5590	3	N	63					159
							69	9									
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	136	1	5747	3	N	52	67	1			144
							57	9									
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	127	1	5315	3	N	54					198
							59	9									
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	135	1	5725	3	N	73	187	1			84
							80	9									
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	126	1	5437	3	N	26	41	1			69
							29	9									
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	164	1	6854	3	N	87					156
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 72,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4169	-0-	-264	-0-	24	1	4054	3	N	83	187	1			127
							91	9									
02	4263	X	3659	-0-	-604	-0-	17	1	3583	3	N	54					181
							59	9									
03	4557	X	3839	-0-	-718	-0-	9	1	3783	3	N	43					224
							47	9									
04	4410	X	3791	-0-	-619	-0-	7	1	3725	3	N	54	172	1			106
							59	9									
05	4154	X	3658	-0-	-496	-0-	19	1	3575	3	N	58					164
							64	9									
06	4020	X	2903	-0-	-1117	-0-	5	1	2861	3	N	34					198
							37	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	18					216
08	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	7	1	3670	3	N	60					276
							66	9									
09	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	7	1	3563	3	N	97	178	1			195
							107	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	5	1	3773	3	N	3					198
							3	9									
11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	8	1	3493	3	N	30					228
							33	9									
12	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	13	1	3422	3	N	30	178	1			80
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 40,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	899	1	6569	3	N	145	184	1			141
							160	9									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	503	1	2135	3	N	58	169	1			30
							64	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3615	3	95	9	N	86					116
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	841	1	5966	3	N	122	189	1			49
							134	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	899	1	3869	3	N	80					129
							88	9									
06	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	870	1	640	3	N	22					151
							24	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	725	1	3501	3	N	39	158	1			32
							43	9									
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	899	1	5557	3	N	115					147
							127	9									
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	789	1	4147	3	N	72	185	1			34
							79	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	885	1	5465	3	N	128					162
							141	9									
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	870	1	5797	3	N	134	165	1			131
							147	9									
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	899	1	4365	3	N	115	180	1			66
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 61,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8955					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1074	-0-	1074	10029	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		527	-0-	527	10556	1	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3077	-0-	3077	13633	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
							2878	3									
05	T. A.		4027	-0-	4027	17660	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
							3712	3									
06	23721	X	6061	-0-	-17660	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
							6007	3									
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
							4287	3									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
							6943	3									
09	6090	X	4739	-0-	-1351	-0-	139	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4356	3									
10	6293	X	3696	-0-	-2597	-0-	93	1	14	2	Y	-0-					-0-
							3589	3									
11	6750	X	4865	-0-	-1885	-0-	11	1	17	2	Y	-0-					-0-
							4837	3									
12	6355	X	1990	-0-	-4365	-0-	330	1	1642	3	Y	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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	10788	X	10385	-0-	-403	-0-	348	1	10037	3	N	-0-					-0-
02	10237	X	9071	-0-	-1166	-0-	303	1	8768	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9533	-0-	-1410	-0-	330	1	9203	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9334	-0-	-1256	-0-	321	1	9013	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	9377	-0-	-1380	-0-	329	1	9048	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9354	-0-	-696	-0-	222	1	9132	3	N	-0-					-0-
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	235	1	9940	3	N	-0-					-0-
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	240	1	10062	3	N	-0-					-0-
09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	251	1	10538	3	N	-0-					-0-
10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	252	1	10689	3	N	-0-					-0-
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	452	1	19478	3	N	-0-					-0-
12	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	408	1	17028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		2194	-0-	2194	5478	89	1	1916	3	N	172	145	1			133
							189	9									
02	T. A.		4750	-0-	4750	10228	210	1	4540	3	N	-0-					133
03	T. A.		4979	-0-	4979	15207	228	1	4751	3	N	-0-					133
04	T. A.		4497	-0-	4497	19704	204	1	4293	3	N	-0-					133
05	T. A.		4384	-0-	4384	24088	203	1	4181	3	N	-0-					133
06	T. A.		1633	-0-	1633	25721	77	1	1556	3	N	-0-					133
07	T. A.		1825	-0-	1825	27546	83	1	1742	3	N	-0-					133
08	33325	X	5779	-0-	-27546	-0-	266	1	5513	3	N	-0-					133
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	218	1	4547	3	N	-0-					133
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	210	1	4423	3	N	-0-					133
11	5610	X	4322	-0-	-1288	-0-	192	1	4130	3	N	-0-					133
12	5084	X	4019	-0-	-1065	-0-	184	1	3835	3	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 47,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	7378	X	6504	-0-	-874	-0-	147	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6341	-0-	-561	-0-	141	1	6146	3	Y	49					49
							54	9									
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	196	1	8225	3	Y	-0-					49
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	196	1	8247	3	Y	-0-					49
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	196	1	8104	3	Y	-0-					49
06	8160	X	7954	-0-	-206	-0-	187	1	7698	3	Y	63					112
							69	9									
07	8711	X	8476	-0-	-235	-0-	195	1	8281	3	Y	-0-					112
08	8711	X	8445	-0-	-266	-0-	197	1	8248	3	Y	-0-					112
09	8430	X	7932	-0-	-498	-0-	184	1	7748	3	Y	-0-					112
10	8463	X	7732	-0-	-731	-0-	177	1	7520	3	Y	32	79	1			65
							35	9									
11	8190	X	7382	-0-	-808	-0-	167	1	7215	3	Y	-0-					65
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	202	1	8435	3	Y	38	88	1			15
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 94,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12315	-0-	-302	-0-	278	1	12037	3	N	-0-					-0-
02	11745	X	10886	-0-	-859	-0-	244	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	291	1	12189	3	N	-0-					-0-
04	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	287	1	12022	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	10787	-0-	-1520	-0-	255	1	10532	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	10724	-0-	-1366	-0-	254	1	10470	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11352	-0-	-1265	-0-	262	1	11090	3	N	-0-					-0-
08	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	271	1	11384	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	10668	-0-	-1542	-0-	248	1	10420	3	N	-0-					-0-
10	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	242	1	10288	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10039	-0-	-1241	-0-	227	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	11656	X	10028	-0-	-1628	-0-	234	1	9794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4494	-0-	1494	1494	253	1	4241	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2394	-0-	-706	788	155	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2291	N	1503	-0-	-788	-0-	83	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	810	X	358	-0-	-452	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
10	837	X	48	-0-	-789	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	810	X	38	-0-	-772	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	837	X	30	-0-	-807	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10365	-0-	-3058	-0-	234	1	10131	3	N	-0-					70
02	12354	X	11780	-0-	-574	-0-	264	1	11516	3	N	-0-					70
03	13206	X	11688	-0-	-1518	-0-	273	1	11415	3	N	-0-					70
04	12780	X	11394	-0-	-1386	-0-	391	1	11003	3	N	-0-					70
05	12586	X	11649	-0-	-937	-0-	276	1	11373	3	N	-0-					70
06	12180	X	10449	-0-	-1731	-0-	248	1	10201	3	N	-0-					70
07	12586	X	11385	-0-	-1201	-0-	263	1	11122	3	N	-0-					70
08	11780	X	10966	-0-	-814	-0-	255	1	10711	3	N	-0-					70
09	11400	X	10321	-0-	-1079	-0-	239	1	10082	3	N	-0-					70
10	11656	X	10158	-0-	-1498	-0-	234	1	9924	3	N	-0-					70
11	11010	X	10088	-0-	-922	-0-	228	1	9860	3	N	-0-					70
12	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	241	1	10072	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 130,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 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	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	592	1	25642	3	N	-0-					-0-
02	21750	X	20760	-0-	-990	-0-	466	1	20294	3	N	-0-					-0-
03	23250	X	20987	-0-	-2263	-0-	491	1	20496	3	N	-0-					-0-
04	22500	X	19895	-0-	-2605	-0-	463	1	19432	3	N	-0-					-0-
05	23250	X	17145	-0-	-6105	-0-	406	1	16739	3	N	-0-					-0-
06	22500	X	18627	-0-	-3873	-0-	442	1	18185	3	N	-0-					-0-
07	22196	X	18050	-0-	-4146	-0-	417	1	17633	3	N	-0-					-0-
08	20987	X	15335	-0-	-5652	-0-	357	1	14978	3	N	-0-					-0-
09	19890	X	13040	-0-	-6850	-0-	303	1	12737	3	N	-0-					-0-
10	19251	X	10799	-0-	-8452	-0-	248	1	10551	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	9874	-0-	-8756	-0-	224	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	15190	X	7782	-0-	-7408	-0-	183	1	7599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15314	X	14675	-0-	-639	-0-	330	1	14328	3	N	15					84
							17	9									
02	13804	X	13131	-0-	-673	-0-	294	1	12837	3	N	-0-					84
03	15035	X	13992	-0-	-1043	-0-	327	1	13653	3	N	11					95
							12	9									
04	14550	X	13174	-0-	-1376	-0-	452	1	12722	3	N	-0-					95
05	15035	X	13043	-0-	-1992	-0-	308	1	12725	3	N	9					104
							10	9									
06	14190	X	12342	-0-	-1848	-0-	293	1	12049	3	N	-0-					104
07	14043	X	12889	-0-	-1154	-0-	297	1	12592	3	N	-0-					104
08	13981	X	12616	-0-	-1365	-0-	293	1	12320	3	N	3					107
							3	9									
09	13170	X	12066	-0-	-1104	-0-	280	1	11786	3	N	-0-					107
10	13051	X	12017	-0-	-1034	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					107
11	12480	X	11411	-0-	-1069	-0-	259	1	11152	3	N	-0-					107
12	12586	X	11824	-0-	-762	-0-	276	1	11545	3	N	3					110
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 153,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	16709	X	11692	-0-	-5017	-0-	264	1	11428	3	N	-0-					-0-
02	14761	X	9095	-0-	-5666	-0-	204	1	8891	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	11038	-0-	-3377	-0-	258	1	10780	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	10007	-0-	-3703	-0-	233	1	9774	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	9583	-0-	-3065	-0-	227	1	9356	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	9484	-0-	-1826	-0-	225	1	9259	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	9944	-0-	-1092	-0-	229	1	9715	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	8891	-0-	-2145	-0-	207	1	8684	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	7927	-0-	-2093	-0-	184	1	7743	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	8932	-0-	-1019	-0-	206	1	8726	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8409	-0-	-1221	-0-	191	1	8218	3	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	192	1	8028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,222 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	12989	X	12007	-0-	-982	-0-	271	1	11736	3	N	-0-					-0-
02	11629	X	10855	-0-	-774	-0-	243	1	10612	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	11439	-0-	-1550	-0-	267	1	11172	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11394	-0-	-1176	-0-	265	1	11129	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	10944	-0-	-2045	-0-	259	1	10685	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	1031	-0-	-10579	-0-	24	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	11400	X	7829	-0-	-3571	-0-	182	1	7647	3	N	-0-					-0-
10	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	317	1	13446	3	N	-0-					-0-
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	273	1	11751	3	N	-0-					-0-
12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	263	1	10996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12462	X	11822	-0-	-640	-0-	301	1	11521	2	N	-0-					-0-
02	11658	X	10985	-0-	-673	-0-	282	1	10703	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11439	-0-	-1023	-0-	284	1	11155	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10781	-0-	-919	-0-	284	1	10497	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11054	-0-	-943	-0-	277	1	10777	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10648	-0-	-782	-0-	268	1	10380	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	276	1	11034	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10817	-0-	-622	-0-	267	1	10550	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10251	-0-	-519	-0-	249	1	10002	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10329	-0-	-986	-0-	263	1	10066	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10012	-0-	-938	-0-	258	1	9754	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	269	1	9984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	13166	-0-	-4628	-0-	298	1	12868	3	N	-0-					-0-
02	14268	X	12993	-0-	-1275	-0-	292	1	12701	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	12829	-0-	-2423	-0-	300	1	12529	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	13916	-0-	-214	-0-	325	1	13591	3	N	-0-					-0-
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	761	1	13746	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13393	-0-	-47	-0-	410	1	12983	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	343	1	12992	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	12587	-0-	-1921	-0-	314	1	12273	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12451	-0-	-1589	-0-	338	1	12113	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	12734	-0-	-1774	-0-	342	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12594	-0-	-786	-0-	330	1	12264	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12597	-0-	-175	-0-	347	1	12250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,102 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	5952	X	5230	-0-	-722	-0-	299	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	314	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	274	1	5903	2	N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	444	1	6963	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5215	-0-	-737	-0-	320	1	4895	2	N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	351	1	5903	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	294	1	4240	2	N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	362	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	328	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	445	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3942	-0-	-1818	-0-	208	1	3734	2	N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	1037	1	4635	2	N	-0-			-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	894	1	7141	2	N	-0-			-0-
03	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	1454	1	6998	2	N	-0-			-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1225	1	5055	2	N	-0-			-0-
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1226	1	4494	2	N	-0-			-0-
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1220	1	5202	2	N	-0-			-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	1293	1	4859	2	N	-0-			-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1201	1	5280	2	N	-0-			-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	1138	1	4717	2	N	-0-			-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1143	1	3936	2	N	-0-			-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1057	1	3550	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1024	1	2479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6800	-0-	-733	-0-	132	1	6668	2	N	-0-			-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	144	1	7068	2	N	-0-			-0-
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	142	1	7362	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	7038	-0-	-162	-0-	136	1	6902	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	124	1	5923	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5823	-0-	-1467	-0-	121	1	5702	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5672	-0-	-1861	-0-	118	1	5554	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5529	-0-	-1973	-0-	113	1	5416	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5268	-0-	-1782	-0-	109	1	5159	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5016	-0-	-998	-0-	105	1	4911	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5026	-0-	-794	-0-	84	1	4942	2	N	-0-			-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	103	1	5562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,600 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	25792	X	25095	-0-	-697	-0-	640	1	24455	2	N	-0-			-0-
02	24128	X	23304	-0-	-824	-0-	896	1	22408	2	N	-0-			-0-
03	25637	X	23480	-0-	-2157	-0-	584	1	22896	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	22369	-0-	-1931	-0-	589	1	21780	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	23698	-0-	-1412	-0-	892	1	22806	2	N	-0-			-0-
06	24300	X	21377	-0-	-2923	-0-	807	1	20570	2	N	-0-			-0-
07	24924	X	20962	-0-	-3962	-0-	768	1	20194	2	N	-0-			-0-
08	23684	X	20866	-0-	-2818	-0-	772	1	20094	2	N	-0-			-0-
09	22920	X	20838	-0-	-2082	-0-	760	1	20078	2	N	-0-			-0-
10	23684	X	20323	-0-	-3361	-0-	518	1	19805	2	N	-0-			-0-
11	21390	X	18818	-0-	-2572	-0-	728	1	18090	2	N	-0-			-0-
12	21483	X	18113	-0-	-3370	-0-	712	1	17401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	346	1	14971	3	N	-0-			-0-
02	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	290	1	12611	3	N	-0-			-0-
03	13392	X	10857	-0-	-2535	-0-	254	1	10603	3	N	-0-			-0-
04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	350	1	14661	3	N	-0-			-0-
05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	787	1	14228	2	N	-0-			-0-
06	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	419	1	13251	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	353	1	13380	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	12827	-0-	-565	-0-	320	1	12507	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	12458	-0-	-502	-0-	338	1	12120	2	N	-0-			-0-
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	362	1	13101	2	N	-0-			-0-
11	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	345	1	12836	2	N	-0-			-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	293	1	12683	3	N	-0-			-0-
02	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	272	1	11857	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	12140	-0-	-446	-0-	284	1	11856	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	11849	-0-	-331	-0-	276	1	11573	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	12277	-0-	-309	-0-	290	1	11987	3	N	-0-			-0-
06	12180	X	11947	-0-	-233	-0-	284	1	11663	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	12190	-0-	-396	-0-	282	1	11908	3	N	-0-			-0-
08	12276	X	10887	-0-	-1389	-0-	253	1	10634	3	N	-0-			-0-
09	11940	X	11894	-0-	-46	-0-	276	1	11618	3	N	-0-			-0-
10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	286	1	12133	3	N	-0-			-0-
11	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	276	1	11882	3	N	-0-			-0-
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	293	1	12194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,353 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	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	427	1	16321	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	15057	-0-	-313	-0-	386	1	14671	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15271	-0-	-1159	-0-	380	1	14891	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	14451	-0-	-1449	-0-	381	1	14070	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	14950	-0-	-1480	-0-	375	1	14575	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	14475	-0-	-1425	-0-	364	1	14111	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	14752	-0-	-1337	-0-	360	1	14392	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14131	-0-	-1152	-0-	349	1	13782	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13052	-0-	-1438	-0-	317	1	12735	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	12850	-0-	-2123	-0-	327	1	12523	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	12481	-0-	-2009	-0-	322	1	12159	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12179	-0-	-2081	-0-	319	1	11860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11222	X	6707	-0-	-4515	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
02	10150	X	1629	-0-	-8521	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	4183	-0-	-6647	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	334	-0-	-10857	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	3	-0-	-11188	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
09	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
10	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
11	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
12	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11046	-0-	-238	-0-	631	1	10415	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9554	-0-	-1002	-0-	528	1	9026	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10530	-0-	-754	-0-	468	1	10062	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10215	-0-	-645	-0-	612	1	9603	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10172	-0-	-1019	-0-	624	1	9548	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	557	1	9360	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10079	-0-	-492	-0-	654	1	9425	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9912	-0-	-659	-0-	550	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9497	-0-	-733	-0-	532	1	8965	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9679	-0-	-582	-0-	565	1	9114	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9337	-0-	-593	-0-	491	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9386	-0-	-472	-0-	574	1	8812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	217 169	1 9	9425	3	N	154	192	1			52
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	201 15	1 9	8749	3	N	14					66
03	9455	X	9112	-0-	-343	-0-	212 29	1 9	8871	3	N	26					92
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	213 155	1 9	8948	3	N	141	191	1			42
05	9455	X	9355	-0-	-100	-0-	220 39	1 9	9096	3	N	35					77
06	9150	X	8849	-0-	-301	-0-	209 44	1 9	8596	3	N	40					117
07	9455	X	9184	-0-	-271	-0-	212 10	1 9	8962	3	Y	9	126	1			-0-
08	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	208 37	1 9	8776	3	Y	34	4	1			30
09	9150	X	8082	-0-	-1068	-0-	187 45	1 9	7850	3	Y	41					71
10	9362	X	7464	-0-	-1898	-0-	171 53	1 9	7240	3	Y	48					119
11	8880	X	7228	-0-	-1652	-0-	162 43	1 9	7023	3	Y	39					158
12	8680	X	7415	-0-	-1265	-0-	172 40	1 9	7203	3	Y	36	171	1			23

TOTAL GAS PROD: 103,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	283	1	12237	3	N	-0-					-0-
02	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	242	1	10560	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	8565	-0-	-2223	-0-	200	1	8365	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	6528	-0-	-5352	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	9377	-0-	-2899	-0-	222	1	9155	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	11467	-0-	-413	-0-	272	1	11195	3	N	-0-					-0-
07	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	334	1	14146	3	N	-0-					-0-
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	324	1	13586	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	10555	-0-	-905	-0-	245	1	10310	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	12104	-0-	-172	-0-	278	1	11826	3	N	-0-					-0-
11	11880	X	11758	-0-	-122	-0-	267	1	11491	3	N	-0-					-0-
12	13330	X	12350	-0-	-980	-0-	289	1	12061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,416 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	14198	X	13752	-0-	-446	-0-	310	1	13442	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	12925	-0-	-357	-0-	290	1	12635	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13686	-0-	-512	-0-	319	1	13367	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	13307	-0-	-433	-0-	309	1	12998	3	N	-0-					-0-
05	14198	X	13558	-0-	-640	-0-	320	1	13238	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12884	-0-	-496	-0-	305	1	12579	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	13491	-0-	-335	-0-	311	1	13180	3	N	-0-					-0-
08	13764	X	13598	-0-	-166	-0-	316	1	13282	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12418	-0-	-902	-0-	288	1	12130	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	12607	-0-	-1157	-0-	290	1	12317	3	N	-0-					-0-
11	13170	X	11998	-0-	-1172	-0-	272	1	11726	3	N	-0-					-0-
12	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	278	1	11643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	433	1	7149	2	N	-0-			-0-
02	7424	X	6852	-0-	-572	-0-	379	1	6473	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7280	-0-	-656	-0-	323	1	6957	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6944	-0-	-646	-0-	417	1	6527	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	5190	-0-	-2653	-0-	318	1	4872	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5231	-0-	-2119	-0-	293	1	4938	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	5424	-0-	-1892	-0-	352	1	5072	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	5286	-0-	-1999	-0-	294	1	4992	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	5187	-0-	-1743	-0-	291	1	4896	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	307	1	4957	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	269	1	4843	2	N	-0-			-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	391	1	5999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	4	-0-	-6971	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	6525	X	16	-0-	-6509	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	2728	X	55	-0-	-2673	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
09	150	X	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 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	11005	X	9180	-0-	-1825	-0-	9180	3			N	-0-			-0-
02	10295	X	9724	-0-	-571	-0-	9724	3			N	-0-			-0-
03	11005	X	7793	-0-	-3212	-0-	7793	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	7629	-0-	-2421	-0-	7629	3			N	-0-			-0-
05	10385	X	6644	-0-	-3741	-0-	6644	3			N	-0-			-0-
06	10050	X	8028	-0-	-2022	-0-	8028	3			N	-0-			-0-
07	10385	X	8042	-0-	-2343	-0-	8042	3			N	-0-			-0-
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-			-0-
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	3			N	-0-			-0-
10	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-			-0-
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	3			N	-0-			-0-
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14903	-0-	-39	-0-	380	1	14523	2	N	-0-					-0-
02	13717	X	12671	-0-	-1046	-0-	325	1	12346	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13908	-0-	-910	-0-	346	1	13562	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	12752	-0-	-1678	-0-	336	1	12416	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	12970	-0-	-1941	-0-	326	1	12644	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12285	-0-	-2145	-0-	309	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12240	-0-	-1679	-0-	299	1	11941	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	316	1	12504	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12396	-0-	-354	-0-	301	1	12095	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12160	-0-	-798	-0-	310	1	11850	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11893	-0-	-527	-0-	307	1	11586	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12282	-0-	-552	-0-	322	1	11960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10176	-0-	-581	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9117	-0-	-723	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	8761	-0-	-2027	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10147	-0-	-293	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9654	-0-	-486	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9236	-0-	-1552	-0-	9236	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9269	-0-	-1171	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	9753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 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	10943	X	8261	-0-	-2682	-0-	1679	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	8006	-0-	-2231	-0-	1563	1	6443	2	N	-0-					-0-
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	1719	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	1784	1	10108	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	6948	-0-	-1608	-0-	1740	1	5208	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7250	-0-	-2830	-0-	1711	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	7086	-0-	-5190	-0-	1941	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	7103	-0-	-5173	-0-	1831	1	5272	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	6390	-0-	-5490	-0-	1748	1	4642	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5656	-0-	-1846	-0-	1707	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6935	-0-	-325	-0-	1611	1	5324	2	N	-0-					-0-
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	1993	1	7706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21920	X	21920	-0-	-0-	-0-	1252	1	20668	2	N	-0-			-0-
02	20039	X	19692	-0-	-347	-0-	1089	1	18603	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	19654	-0-	-1767	-0-	873	1	18781	2	N	-0-			-0-
04	20730	X	18807	-0-	-1923	-0-	1128	1	17679	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	19421	-0-	-2000	-0-	1192	1	18229	2	N	-0-			-0-
06	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	1291	1	21713	2	N	-0-			-0-
07	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	1915	1	27623	2	N	-0-			-0-
08	27628	X	27628	-0-	-0-	-0-	1534	1	26094	2	N	-0-			-0-
09	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	1492	1	25126	2	N	-0-			-0-
10	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	1433	1	23098	2	N	-0-			-0-
11	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	1297	1	23320	2	N	-0-			-0-
12	26226	X	23625	-0-	-2601	-0-	1445	1	22180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	899	1	14843	2	N	-0-			-0-
02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	739	1	12627	2	N	-0-			-0-
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	624	1	13437	2	N	-0-			-0-
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	793	1	12430	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	753	1	11533	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11161	-0-	-1769	-0-	626	1	10535	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11806	-0-	-1555	-0-	765	1	11041	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	11432	-0-	-1929	-0-	635	1	10797	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	10925	-0-	-2005	-0-	612	1	10313	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11537	-0-	-739	-0-	674	1	10863	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	10659	-0-	-771	-0-	562	1	10097	2	N	-0-			-0-
12	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	680	1	10437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,315 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	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	886 8	1 9	3052	3	N	7			28
02	4727	X	3296	-0-	-1431	-0-	823 6	1 9	2467	3	N	5			33
03	5053	X	3204	-0-	-1849	-0-	873 17	1 9	2314	3	N	15			48
04	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	846 11	1 9	3117	3	N	10			58
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	874	1	2840	3	N	-0-			58
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	845	1	3187	3	N	-0-			58
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			58
08	4092	X	2155	-0-	-1937	-0-	828 3	1 9	1324	3	N	3			61
09	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	845	1	2683	3	N	-0-			61
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	874	1	4651	3	N	-0-			61
11	4050	X	2630	-0-	-1420	-0-	837	1	1793	3	N	-0-			61
12	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	870 12	1 9	2356	3	N	11			72

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11315	X	10260	-0-	-1055	-0-	231	1	10029	3	N	-0-					-0-
02	10411	X	9247	-0-	-1164	-0-	207	1	9040	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	9637	-0-	-1027	-0-	225	1	9412	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	9245	-0-	-1075	-0-	215	1	9030	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	9616	-0-	-1048	-0-	227	1	9389	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	1123	-0-	-8807	-0-	27	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	3410	-0-	-5890	-0-	79	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	8638	-0-	-972	-0-	738	1	7900	3	N	-0-					-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	209	1	9041	3	N	-0-					-0-
12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	204	1	8505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7913	-0-	-2224	-0-	45	1	7868	3	N	-0-					81
02	9338	X	7337	-0-	-2001	-0-	33	1	7304	3	N	-0-					81
03	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	17	1	7705	3	N	-0-					81
04	9060	X	7859	-0-	-1201	-0-	15	1	7844	3	N	-0-					81
05	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	41	1	7964	3	N	35					116
							39	9									
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	13	1	7763	3	N	-0-					116
07	8122	X	7434	-0-	-688	-0-	11	1	7342	3	N	74	184	1			6
							81	9									
08	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	13	1	7553	3	N	-0-					6
09	7860	X	6274	-0-	-1586	-0-	12	1	6262	3	N	-0-					6
10	8091	X	6470	-0-	-1621	-0-	9	1	6461	3	N	-0-					6
11	7830	X	7124	-0-	-706	-0-	16	1	7108	3	N	-0-					6
12	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	31	1	8124	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 89,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	201	1	10167	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	9608	-0-	-49	-0-	192	1	9416	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9828	-0-	-495	-0-	186	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9322	-0-	-668	-0-	180	1	9142	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9428	-0-	-895	-0-	193	1	9235	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	191	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9110	-0-	-1151	-0-	189	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9159	-0-	-668	-0-	187	1	8972	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	184	1	8741	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8797	-0-	-658	-0-	185	1	8612	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8635	-0-	-515	-0-	144	1	8491	2	N	-0-					-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	168	1	9075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,583 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 #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		26505	-0-	26505	52298	888	1	25617	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		22932	-0-	22932	75230	786	1	22146	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		24444	-0-	24444	99674	802	1	23642	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		21209	-0-	21209	120883	682	1	20527	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		17758	-0-	17758	138641	532	1	17226	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		10698	-0-	10698	149339	331	1	10367	3	N	-0-			-0-
07	168966	X	19627	-0-	-149339	-0-	606	1	19021	3	N	-0-			-0-
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	421	1	12315	3	N	-0-			-0-
09	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	466	1	14402	3	N	-0-			-0-
10	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	554	1	18038	3	N	-0-			-0-
11	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	567	1	17623	3	N	-0-			-0-
12	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	566	1	17610	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19569	-0-	-953	-0-	499	1	19070	2	N	-0-			-0-
02	19198	X	17711	-0-	-1487	-0-	454	1	17257	2	N	-0-			-0-
03	20522	X	17422	-0-	-3100	-0-	433	1	16989	2	N	-0-			-0-
04	19500	X	16233	-0-	-3267	-0-	428	1	15805	2	N	-0-			-0-
05	19561	X	17063	-0-	-2498	-0-	428	1	16635	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	18275	-0-	-655	-0-	460	1	17815	2	N	-0-			-0-
07	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	478	1	19087	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	17073	-0-	-349	-0-	421	1	16652	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16177	-0-	-2093	-0-	393	1	15784	2	N	-0-			-0-
10	19561	X	16408	-0-	-3153	-0-	418	1	15990	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	15692	-0-	-3238	-0-	405	1	15287	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	15840	-0-	-807	-0-	415	1	15425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	826	1	13646	2	N	-0-			-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	709	1	12103	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	14155	-0-	-911	-0-	629	1	13526	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	13119	-0-	-1461	-0-	787	1	12332	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	11531	-0-	-3535	-0-	707	1	10824	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	11236	-0-	-2774	-0-	631	1	10605	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	11540	-0-	-2627	-0-	748	1	10792	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	9742	-0-	-4425	-0-	541	1	9201	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	9299	-0-	-3811	-0-	522	1	8777	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	9061	-0-	-2564	-0-	529	1	8532	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	8235	-0-	-3015	-0-	434	1	7801	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	634	1	9729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	145	1	6302	3	N	54					67
							59	9									
02	7047	X	6094	-0-	-953	-0-	135	1	5934	3	N	23					90
							25	9									
03	7533	X	6489	-0-	-1044	-0-	151	1	6327	3	N	10					100
							11	9									
04	6810	X	5726	-0-	-1084	-0-	133	1	5582	3	N	10					110
							11	9									
05	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	152	1	6297	3	N	12	65	1			57
							13	9									
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	186	1	7683	3	N	14					71
							15	9									
07	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	107	1	4531	3	N	20					91
							22	9									
08	6479	X	58	-0-	-6421	-0-	1	1	57	3	N	-0-					91
09	7380	X	862	-0-	-6518	-0-	321	1	541	3	N	-0-					91
10	7626	X	2908	-0-	-4718	-0-	341	1	2567	3	N	-0-					91
11	7380	X	1383	-0-	-5997	-0-	61	1	1287	3	N	32					123
							35	9									
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	275	1	5084	3	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 54,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	3			N	-0-					-0-
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	3			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	3			N	-0-					-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
06	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	3			N	-0-					-0-
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2335	-0-	-89	-0-	89	1	2246	3	N	-0-					42
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	N	-0-					42
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	303	1	2057	3	N	-0-					42
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1010	1	4507	3	N	-0-					42
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	699	1	3018	3	N	59					101
							65	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	839	1	2774	3	N	-0-					101
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	852	1	2872	3	N	-0-					101
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	894	1	3127	3	N	72	162	1			11
							79	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	851	1	2747	3	N	-0-					11
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	871	1	2763	3	N	-0-					11
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	867	1	3202	3	N	-0-					11
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	837	1	2839	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		126	-0-	126	126	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1670	-0-	1670	1796	4	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9371	-0-	9371	11167	18	1	587	2	Y	18					18
							8746	3	20	9							
05	T. A.		8536	-0-	8536	19703	44	1	623	2	Y	-0-					18
							7869	3									
06	25606	X	5903	-0-	-19703	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					18
							5850	3									
07	8649	X	6630	-0-	-2019	-0-	47	1	100	2	Y	-0-					18
							6483	3									
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	1					19
							9930	3	1	9							
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	84	1	528	2	Y	-0-					19
							9433	3									
10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					19
							10616	3									
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	72	1	36	2	Y	-0-					19
							10458	3									
12	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					19
							12035	3									

TOTAL GAS PROD: 85,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 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	17360	X	16439	-0-	-921	-0-	628	1	15811	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	15039	-0-	-940	-0-	578	1	14461	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16040	-0-	-762	-0-	598	1	15442	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15474	-0-	-636	-0-	611	1	14863	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15750	-0-	-897	-0-	593	1	15157	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	14817	-0-	-1083	-0-	559	1	14258	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15657	-0-	-432	-0-	573	1	15084	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	15562	-0-	-465	-0-	576	1	14986	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	15089	-0-	-391	-0-	550	1	14539	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15528	-0-	-220	-0-	593	1	14935	2	N	-0-					-0-
11	15150	X	14968	-0-	-182	-0-	579	1	14389	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	15414	-0-	-241	-0-	606	1	14808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7719	X	6164	-0-	-1555	-0-	316	1	5848	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	2132	-0-	-5089	-0-	322	1	1810	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	3044	-0-	-4675	-0-	289	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	2184	-0-	-5286	-0-	788	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	4220	-0-	-3499	-0-	1167	1	3053	3	N	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1334	1	4745	3	N	-0-					-0-
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	1393	1	6545	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2139	-0-	-2077	-0-	1392	1	747	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	1277	-0-	-4813	-0-	1277	1			N	-0-					-0-
10	7719	X	5707	-0-	-2012	-0-	1359	1	4348	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	736	1	5271	3	N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1365	1	4257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,513 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	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	614	1	23471	2	N	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	602	1	22874	2	N	-0-					-0-
03	22568	X	21416	-0-	-1152	-0-	533	1	20883	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	21596	-0-	-1594	-0-	569	1	21027	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	21962	-0-	-2001	-0-	551	1	21411	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	20982	-0-	-2208	-0-	528	1	20454	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	19086	-0-	-4877	-0-	466	1	18620	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	16631	-0-	-5689	-0-	410	1	16221	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	20066	-0-	-1534	-0-	488	1	19578	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	19031	-0-	-2917	-0-	485	1	18546	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	19302	-0-	-1668	-0-	498	1	18804	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18693	-0-	-2015	-0-	490	1	18203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8030	-0-	-1053	-0-	156	1	7874	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7224	-0-	-1215	-0-	144	1	7080	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7348	-0-	-1332	-0-	139	1	7209	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7164	-0-	-1026	-0-	138	1	7026	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7322	-0-	-955	-0-	150	1	7172	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6818	-0-	-952	-0-	142	1	6676	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6685	-0-	-1034	-0-	139	1	6546	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	136	1	6529	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	133	1	6318	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6201	-0-	-1084	-0-	130	1	6071	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	109	1	6427	2	N	-0-			-0-
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	125	1	6766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20708	-0-	-12710	-0-	401	1	20307	2	N	-0-			-0-
02	31262	X	17769	-0-	-13493	-0-	355	1	17414	2	N	-0-			-0-
03	28706	X	16215	-0-	-12491	-0-	308	1	15907	2	N	-0-			-0-
04	25440	X	15105	-0-	-10335	-0-	292	1	14813	2	N	-0-			-0-
05	22692	X	18397	-0-	-4295	-0-	377	1	18020	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	17740	-0-	-2300	-0-	369	1	17371	2	N	-0-			-0-
07	19003	X	17602	-0-	-1401	-0-	365	1	17237	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	17458	-0-	-832	-0-	357	1	17101	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	16363	-0-	-1367	-0-	338	1	16025	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	16726	-0-	-1595	-0-	352	1	16374	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15879	-0-	-1851	-0-	266	1	15613	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	16157	-0-	-1203	-0-	294	1	15863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21000	-0-	-2591	-0-	407	1	20593	2	N	-0-			-0-
02	22069	X	20896	-0-	-1173	-0-	417	1	20479	2	N	-0-			-0-
03	23591	X	20639	-0-	-2952	-0-	392	1	20247	2	N	-0-			-0-
04	22830	X	19816	-0-	-3014	-0-	382	1	19434	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	20403	-0-	-2010	-0-	418	1	19985	2	N	-0-			-0-
06	21630	X	18307	-0-	-3323	-0-	381	1	17926	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	17985	-0-	-4366	-0-	373	1	17612	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	18716	-0-	-1930	-0-	383	1	18333	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	17862	-0-	-1968	-0-	369	1	17493	2	N	-0-			-0-
10	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	394	1	18353	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	17701	-0-	-599	-0-	296	1	17405	2	N	-0-			-0-
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	349	1	18851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11005	X	10442	-0-	-563	-0-	202	1	10240	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	9501	-0-	-794	-0-	190	1	9311	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8887	-0-	-1777	-0-	169	1	8718	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	8845	-0-	-1445	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	196	1	9355	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9188	-0-	-922	-0-	191	1	8997	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	188	1	8845	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9085	-0-	-432	-0-	186	1	8899	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8782	-0-	-428	-0-	181	1	8601	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9039	-0-	-478	-0-	190	1	8849	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	9012	-0-	-168	-0-	151	1	8861	2	N	-0-			-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	173	1	9336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,874 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	3658	X	1949	-0-	-1709	-0-	207	1	1742	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	1896	-0-	-1526	-0-	191	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	1667	-0-	-1513	-0-	559	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	982	-0-	-1622	-0-	137	1	845	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	155	1	7848	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	7158	-0-	-5	-0-	143	1	7015	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	140	1	7263	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	128	1	6495	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7344	-0-	-313	-0-	150	1	7194	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	5981	-0-	-1429	-0-	125	1	5856	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	5628	-0-	-2029	-0-	117	1	5511	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5791	-0-	-1618	-0-	119	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5892	-0-	-1188	-0-	122	1	5770	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5907	-0-	-1409	-0-	124	1	5783	2	N	-0-			-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	101	1	5949	2	N	-0-			-0-
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	115	1	6197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	980	1	3521	3	N	111					142
							122	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	894	1	3379	3	N	44	173	1			13
							48	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	940	1	2403	3	N	20					33
							22	9									
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	894	1	1007	3	N	75					108
							83	9									
05	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	907	1	328	3	N	14					122
							15	9									
06	1350	X	1153	-0-	-197	-0-	876	1	273	3	N	4	102	1			24
							4	9									
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	921	1	906	3	N	2					26
							2	9									
08	1395	X	989	-0-	-406	-0-	790	1	184	3	N	14					40
							15	9									
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	890	1	844	3	N	26	52	1			14
							29	9									
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	961	1	2637	3	N	227	110	1			131
							250	9									
11	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	783	1	521	3	N	-0-					131
12	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	347	1	12	9	N	11	124	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	411	1	20812	2	N	-0-					-0-
02	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	396	1	19459	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	20644	-0-	-374	-0-	392	1	20252	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	19684	-0-	-656	-0-	380	1	19304	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	19719	-0-	-1299	-0-	404	1	19315	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	19244	-0-	-1096	-0-	401	1	18843	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	19432	-0-	-1586	-0-	403	1	19029	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19447	-0-	-1199	-0-	398	1	19049	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	18647	-0-	-1033	-0-	385	1	18262	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	19066	-0-	-805	-0-	401	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18559	-0-	-671	-0-	310	1	18249	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	18851	-0-	-586	-0-	343	1	18508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18284	-0-	-874	-0-	1044	1	17240	2	N	-0-					-0-
02	17893	X	16271	-0-	-1622	-0-	900	1	15371	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17528	-0-	-1227	-0-	779	1	16749	2	N	-0-					-0-
04	18150	X	16725	-0-	-1425	-0-	1003	1	15722	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	17188	-0-	-1288	-0-	1054	1	16134	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16452	-0-	-1248	-0-	923	1	15529	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16572	-0-	-943	-0-	1074	1	15498	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16067	-0-	-1448	-0-	892	1	15175	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15137	-0-	-1603	-0-	849	1	14288	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	13060	-0-	-4114	-0-	763	1	12297	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	13442	-0-	-2998	-0-	708	1	12734	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	14422	-0-	-1543	-0-	882	1	13540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9248	-0-	-21	-0-	208	1	9040	3	N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	205	1	8911	3	N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	219	1	9126	3	N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	210	1	8834	3	N	-0-					-0-
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	219	1	9059	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8936	-0-	-34	-0-	212	1	8724	3	N	-0-					-0-
07	9269	X	9239	-0-	-30	-0-	213	1	9026	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	8975	-0-	-294	-0-	209	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8452	-0-	-518	-0-	196	1	8256	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8712	-0-	-557	-0-	200	1	8512	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8495	-0-	-445	-0-	193	1	8302	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	193	1	8063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10385	X	9681	-0-	-704	-0-	218	1	9463	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	9119	-0-	-74	-0-	205	1	8914	3	N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	225	1	9398	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	9298	-0-	-62	-0-	217	1	9081	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9460	-0-	-274	-0-	224	1	9236	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	9071	-0-	-349	-0-	215	1	8856	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	9394	-0-	-340	-0-	217	1	9177	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	217	1	9126	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	210	1	8815	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	9347	-0-	-108	-0-	215	1	9132	3	N	-0-					-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	223	1	9615	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8581	-0-	-750	-0-	201	1	8380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7905	X	7007	-0-	-898	-0-	400	1	6607	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6606	-0-	-644	-0-	365	1	6241	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6894	-0-	-391	-0-	306	1	6588	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6078	-0-	-972	-0-	364	1	5714	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5946	-0-	-1122	-0-	365	1	5581	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5734	-0-	-1106	-0-	322	1	5412	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5615	-0-	-1453	-0-	364	1	5251	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	4173	-0-	-2709	-0-	232	1	3941	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5411	-0-	-679	-0-	303	1	5108	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	4832	-0-	-1120	-0-	282	1	4550	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	4965	-0-	-765	-0-	262	1	4703	2	N	-0-			-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	377	1	5782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,420 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	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	1513	1	10062	2	N	-0-			-0-
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1417	1	9831	2	N	-0-			-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	1193	1	7513	2	N	-0-			-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1475	1	9491	2	N	-0-			-0-
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1385	1	7344	2	N	-0-			-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	1306	1	7191	2	N	-0-			-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1317	1	5746	2	N	-0-			-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1200	1	5013	2	N	-0-			-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1159	1	4806	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	1169	1	3902	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5489	-0-	-301	-0-	1113	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6567	-0-	-5	-0-	1246	1	5321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	153	-0-	-467	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	580	X	182	-0-	-398	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	168	1	7318	3	Y	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	161	1	7044	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	153	1	6397	3	Y	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	161	1	6742	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	143	1	5925	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	5252	-0-	-2188	-0-	125	1	5127	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	5805	-0-	-1883	-0-	134	1	5671	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	5517	-0-	-1613	-0-	128	1	5389	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	5035	-0-	-1865	-0-	116	1	4919	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	129	1	5491	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	137	1	5893	3	Y	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10509	X	3010	-0-	-7499	-0-	68	1	2942	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	2414	-0-	-2168	-0-	54	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	102	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	88	1	3710	3	Y	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	131	1	5401	3	Y	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	144	1	6120	3	Y	-0-					-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	134	1	5639	3	Y	-0-					-0-
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	146	1	6166	3	Y	-0-					-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	152	1	6460	3	Y	-0-					-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	142	1	6133	3	Y	-0-					-0-
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	178	1	7421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11749	X	11187	-0-	-562	-0-	428	1	10759	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	10237	-0-	-754	-0-	394	1	9843	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10670	-0-	-707	-0-	398	1	10272	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10486	-0-	-524	-0-	414	1	10072	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10292	-0-	-930	-0-	387	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9727	-0-	-1103	-0-	367	1	9360	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10564	-0-	-379	-0-	387	1	10177	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10371	-0-	-479	-0-	384	1	9987	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9780	-0-	-720	-0-	357	1	9423	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	381	1	9603	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	368	1	9158	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	9987	-0-	-584	-0-	393	1	9594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-			-0-
02	3770	X	3417	-0-	-353	-0-	3417	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3597	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3232	-0-	-668	-0-	3232	3			N	-0-			-0-
05	4030	X	2656	-0-	-1374	-0-	2656	3			N	-0-			-0-
06	3900	X	2483	-0-	-1417	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
08	3596	X	2407	-0-	-1189	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
09	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
10	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9357	-0-	-98	-0-	534	1	8823	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	8409	-0-	-436	-0-	465	1	7944	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8492	-0-	-963	-0-	377	1	8115	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8155	-0-	-995	-0-	489	1	7666	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	6632	-0-	-2823	-0-	407	1	6225	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	4500	-0-	-4560	-0-	253	1	4247	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	946	-0-	-8044	-0-	61	1	885	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	304	-0-	-8190	-0-	17	1	287	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	2009	-0-	-6151	-0-	404	1	1605	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6286	-0-	-348	-0-	1163	1	5123	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	865	1	3221	2	N	-0-			-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,798 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	31000	X	28636	-0-	-2364	-0-	1635	1	27001	2	N	-0-			-0-
02	28884	X	23560	-0-	-5324	-0-	1303	1	22257	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	28082	-0-	-2794	-0-	1247	1	26835	2	N	-0-			-0-
04	29070	X	27564	-0-	-1506	-0-	1653	1	25911	2	N	-0-			-0-
05	30039	X	28184	-0-	-1855	-0-	1729	1	26455	2	N	-0-			-0-
06	27720	X	27202	-0-	-518	-0-	1527	1	25675	2	N	-0-			-0-
07	28489	X	28048	-0-	-441	-0-	1819	1	26229	2	N	-0-			-0-
08	28489	X	27626	-0-	-863	-0-	1533	1	26093	2	N	-0-			-0-
09	27570	X	25392	-0-	-2178	-0-	1424	1	23968	2	N	-0-			-0-
10	28179	X	25716	-0-	-2463	-0-	1502	1	24214	2	N	-0-			-0-
11	27210	X	23217	-0-	-3993	-0-	1223	1	21994	2	N	-0-			-0-
12	27714	X	23890	-0-	-3824	-0-	1462	1	22428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10540	X	10366	-0-	-174	-0-	234	1	10132	3	N	-0-			-0-
02	9860	X	9495	-0-	-365	-0-	213	1	9282	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	10022	-0-	-518	-0-	234	1	9788	3	N	-0-			-0-
04	10200	X	9908	-0-	-292	-0-	231	1	9677	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	9901	-0-	-639	-0-	234	1	9667	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	8811	-0-	-1209	-0-	210	1	8601	3	N	-0-			-0-
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	237	1	10034	3	N	-0-			-0-
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	258	1	10833	3	N	-0-			-0-
09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	269	1	11303	3	N	-0-			-0-
10	10261	X	7660	-0-	-2601	-0-	176	1	7484	3	N	-0-			-0-
11	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	309	1	13302	3	N	-0-			-0-
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	337	1	14062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	282	1	12209	3	N	-0-			-0-
02	11571	X	11267	-0-	-304	-0-	253	1	11014	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	11404	-0-	-965	-0-	267	1	11137	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	10128	-0-	-1842	-0-	236	1	9892	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	8992	-0-	-3377	-0-	213	1	8779	3	N	-0-			-0-
06	11970	X	10278	-0-	-1692	-0-	244	1	10034	3	N	-0-			-0-
07	12059	X	9517	-0-	-2542	-0-	219	1	9298	3	N	-0-			-0-
08	11408	X	10539	-0-	-869	-0-	245	1	10294	3	N	-0-			-0-
09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	260	1	10927	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	10550	-0-	-83	-0-	243	1	10307	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	5271	-0-	-5019	-0-	120	1	5151	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	7098	-0-	-4372	-0-	166	1	6932	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,722 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	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	334	1	14466	3	N	-0-			226
02	13456	X	13185	-0-	-271	-0-	295	1	12887	3	N	3			229
							3	9							
03	15004	X	14011	-0-	-993	-0-	327	1	13680	3	N	4			233
							4	9							
04	14520	X	13378	-0-	-1142	-0-	311	1	13064	3	N	3			236
							3	9							
05	15004	X	13096	-0-	-1908	-0-	309	1	12787	3	N	-0-			236
06	14310	X	12165	-0-	-2145	-0-	289	1	11876	3	N	-0-			236
07	14105	X	12418	-0-	-1687	-0-	287	1	12131	3	N	-0-			236
08	14012	X	12762	-0-	-1250	-0-	297	1	12465	3	N	-0-			236
09	13380	X	11813	-0-	-1567	-0-	274	1	11539	3	N	-0-			236
10	13082	X	12297	-0-	-785	-0-	282	1	12015	3	N	-0-			236
11	12360	X	12176	-0-	-184	-0-	276	1	11900	3	N	-0-			236
12	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	285	1	11889	3	N	-0-			236

TOTAL GAS PROD: 154,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	12571	-0-	-6556	-0-	284	1	12287	3	N	-0-			-0-
02	17893	X	14437	-0-	-3456	-0-	323	1	14114	3	N	-0-			-0-
03	19127	X	15521	-0-	-3606	-0-	362	1	15159	3	N	-0-			-0-
04	17400	X	15338	-0-	-2062	-0-	357	1	14981	3	N	-0-			-0-
05	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	375	1	15471	3	N	-0-			-0-
06	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	362	1	14893	3	N	-0-			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	376	1	15897	3	N	-0-			-0-
08	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	383	1	16054	3	N	-0-			-0-
09	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	376	1	15801	3	N	-0-			-0-
10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	383	1	16283	3	N	-0-			-0-
11	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	337	1	14519	3	N	-0-			-0-
12	16554	X	15342	-0-	-1212	-0-	359	1	14983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,189 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	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	748	1	12350	2	N	-0-			-0-
02	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	603	1	10295	2	N	-0-			-0-
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	489	1	10532	2	N	-0-			-0-
04	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	601	1	9415	2	N	-0-			-0-
05	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	603	1	9222	2	N	-0-			-0-
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	661	1	11117	2	N	-0-			-0-
07	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	934	1	13473	2	N	-0-			-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	776	1	13195	2	N	-0-			-0-
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	729	1	12285	2	N	-0-			-0-
10	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	759	1	12241	2	N	-0-			-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	683	1	12291	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10826	-0-	-954	-0-	663	1	10163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21948	X	21197	-0-	-751	-0-	479	1	20718	3	N	-0-					-0-
02	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	468	1	20381	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	525	1	21919	3	N	-0-					-0-
04	21240	X	21078	-0-	-162	-0-	491	1	20587	3	N	-0-					-0-
05	21948	X	15837	-0-	-6111	-0-	375	1	15462	3	N	-0-					-0-
06	21240	X	8197	-0-	-13043	-0-	195	1	8002	3	N	-0-					-0-
07	21948	X	20776	-0-	-1172	-0-	479	1	20297	3	N	-0-					-0-
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	522	1	21894	3	N	-0-					-0-
09	21090	X	19667	-0-	-1423	-0-	457	1	19210	3	N	-0-					-0-
10	20770	X	19232	-0-	-1538	-0-	442	1	18790	3	N	-0-					-0-
11	21240	X	17936	-0-	-3304	-0-	407	1	17529	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	18762	-0-	-2070	-0-	440	1	18322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	25126	-0-	-2154	-0-	640	1	24486	2	N	-0-					-0-
02	25520	X	22964	-0-	-2556	-0-	589	1	22375	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	24090	-0-	-3190	-0-	599	1	23491	2	N	-0-					-0-
04	25110	X	22932	-0-	-2178	-0-	604	1	22328	2	N	-0-					-0-
05	25885	X	23015	-0-	-2870	-0-	578	1	22437	2	N	-0-					-0-
06	24330	X	22216	-0-	-2114	-0-	559	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	24552	X	22218	-0-	-2334	-0-	543	1	21675	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	21193	-0-	-2894	-0-	523	1	20670	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20217	-0-	-2703	-0-	491	1	19726	2	N	-0-					-0-
10	23002	X	19351	-0-	-3651	-0-	493	1	18858	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	18795	-0-	-3435	-0-	242	1	18553	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	19083	-0-	-1904	-0-	250	1	18833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	278	1	14065	2	N	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	270	1	13265	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	7628	-0-	-5733	-0-	145	1	7483	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	4381	-0-	-8699	-0-	85	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	4400	-0-	-9116	-0-	90	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	3966	-0-	-9114	-0-	83	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	4169	-0-	-9347	-0-	87	1	4082	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4051	-0-	-3575	-0-	83	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	79	1	3768	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	83	1	3863	2	N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	70	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	66	1	3554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	162	1	6983	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	147	1	6388	3	N	-0-					-0-
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	163	1	6790	3	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	162	1	6781	3	N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	160	1	6588	3	N	-0-					-0-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	149	1	6103	3	N	-0-					-0-
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	149	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6068	-0-	-349	-0-	141	1	5927	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	137	1	5777	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5734	-0-	-476	-0-	130	1	5604	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	133	1	5571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	445	1	12855	3	Y	-0-					25
02	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	412	1	11933	3	Y	-0-					25
03	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	458	1	12766	3	Y	-0-					25
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	442	1	12428	3	Y	-0-					25
05	13175	X	13052	-0-	-123	-0-	458	1	12579	3	Y	14					39
							15	9									
06	12450	X	12296	-0-	-154	-0-	291	1	12005	3	Y	-0-					39
07	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	437	1	12271	3	Y	-0-					39
08	12865	X	12612	-0-	-253	-0-	437	1	12169	3	Y	5					44
							6	9									
09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	279	1	11710	3	Y	13	50	1			7
							14	9									
10	12865	X	11974	-0-	-891	-0-	276	1	11698	3	Y	-0-					7
11	12300	X	11276	-0-	-1024	-0-	255	1	11021	3	Y	-0-					7
12	12648	X	11401	-0-	-1247	-0-	267	1	11133	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 149,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	104	1	4496	3	N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	106	1	4581	3	N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	112	1	4677	3	N	-0-					-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	121	1	5044	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	93	1	3817	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	1709	-0-	-2641	-0-	41	1	1668	3	N	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	162	1	6824	3	N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	182	1	7646	3	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	138	1	5782	3	N	-0-					-0-
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	124	1	5289	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	94	1	4041	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	115	1	4802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	665	1	25422	2	N	-0-			-0-
02	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	643	1	24437	2	N	-0-			-0-
03	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	638	1	25003	2	N	-0-			-0-
04	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	623	1	23039	2	N	-0-			-0-
05	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	603	1	23419	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	21723	-0-	-1257	-0-	547	1	21176	2	N	-0-			-0-
07	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	595	1	23769	2	N	-0-			-0-
08	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	596	1	23554	2	N	-0-			-0-
09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	564	1	22629	2	N	-0-			-0-
10	23746	X	22956	-0-	-790	-0-	585	1	22371	2	N	-0-			-0-
11	22980	X	22639	-0-	-341	-0-	584	1	22055	2	N	-0-			-0-
12	24366	X	23447	-0-	-919	-0-	615	1	22832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	435	1	16649	2	N	-0-			-0-
02	15921	X	14133	-0-	-1788	-0-	362	1	13771	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	15177	-0-	-2059	-0-	377	1	14800	2	N	-0-			-0-
04	16680	X	14887	-0-	-1793	-0-	392	1	14495	2	N	-0-			-0-
05	17236	X	16206	-0-	-1030	-0-	407	1	15799	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	15120	-0-	-1410	-0-	381	1	14739	2	N	-0-			-0-
07	15376	X	14418	-0-	-958	-0-	352	1	14066	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	15026	-0-	-1187	-0-	371	1	14655	2	N	-0-			-0-
09	15690	X	14665	-0-	-1025	-0-	357	1	14308	2	N	-0-			-0-
10	16213	X	15477	-0-	-736	-0-	394	1	15083	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	15073	-0-	-47	-0-	389	1	14684	2	N	-0-			-0-
12	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	411	1	15253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,930 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	27032	X	25376	-0-	-1656	-0-	970	1	24406	2	N	-0-			-0-
02	25288	X	21821	-0-	-3467	-0-	839	1	20982	2	N	-0-			-0-
03	26164	X	24975	-0-	-1189	-0-	932	1	24043	2	N	-0-			-0-
04	25320	X	22184	-0-	-3136	-0-	876	1	21308	2	N	-0-			-0-
05	25389	X	22928	-0-	-2461	-0-	863	1	22065	2	N	-0-			-0-
06	24570	X	22234	-0-	-2336	-0-	839	1	21395	2	N	-0-			-0-
07	24986	X	22984	-0-	-2002	-0-	842	1	22142	2	N	-0-			-0-
08	24986	X	23135	-0-	-1851	-0-	856	1	22279	2	N	-0-			-0-
09	22230	X	21948	-0-	-282	-0-	800	1	21148	2	N	-0-			-0-
10	22971	X	22485	-0-	-486	-0-	859	1	21626	2	N	-0-			-0-
11	22380	X	22250	-0-	-130	-0-	861	1	21389	2	N	-0-			-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	981	1	23959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15784	-0-	15784	31883	356	1	15428	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		5415	-0-	5415	37298	121	1	5294	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		10188	-0-	10188	47486	238	1	9950	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		14020	-0-	14020	61506	326	1	13694	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		13685	-0-	13685	75191	323	1	13362	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		13253	-0-	13253	88444	314	1	12939	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		13485	-0-	13485	101929	311	1	13174	3	N	-0-			-0-
08	115240	X	13311	-0-	-101929	-0-	310	1	13001	3	N	-0-			-0-
09	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	297	1	12463	3	N	-0-			-0-
10	13454	X	12873	-0-	-581	-0-	296	1	12577	3	N	-0-			-0-
11	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	278	1	11968	3	N	-0-			-0-
12	12741	X	12637	-0-	-104	-0-	296	1	12341	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16482	-0-	-165	-0-	372	1	16110	3	N	-0-			-0-
02	15573	X	14484	-0-	-1089	-0-	325	1	14159	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	16085	-0-	-562	-0-	376	1	15709	3	N	-0-			-0-
04	15960	X	15426	-0-	-534	-0-	359	1	15067	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	15790	-0-	-702	-0-	374	1	15416	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	15136	-0-	-824	-0-	360	1	14776	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	15510	-0-	-579	-0-	358	1	15152	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	15356	-0-	-733	-0-	357	1	14999	3	N	-0-			-0-
09	15420	X	14633	-0-	-787	-0-	340	1	14293	3	N	-0-			-0-
10	15779	X	14909	-0-	-870	-0-	343	1	14566	3	N	-0-			-0-
11	15150	X	14259	-0-	-891	-0-	324	1	13935	3	N	-0-			-0-
12	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	343	1	14314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	311	1	13437	3	N	-0-			-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	267	1	11624	3	N	-0-			-0-
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	289	1	12061	3	N	-0-			-0-
04	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	275	1	11574	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	11801	-0-	-382	-0-	279	1	11522	3	N	-0-			-0-
06	11790	X	11319	-0-	-471	-0-	268	1	11051	3	N	-0-			-0-
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	300	1	12697	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	11633	-0-	-550	-0-	271	1	11362	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	10896	-0-	-894	-0-	253	1	10643	3	N	-0-			-0-
10	12183	X	11154	-0-	-1029	-0-	256	1	10898	3	N	-0-			-0-
11	11790	X	11246	-0-	-544	-0-	255	1	10991	3	N	-0-			-0-
12	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	275	1	11472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

01	13733	X	10409	-0-	-3324	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
02	12238	X	9785	-0-	-2453	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
03	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
04	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	11165	-0-	-88	-0-	11165	3			N	-0-					-0-
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	9131	-0-	-2928	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	7611	-0-	-4448	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	8586	-0-	-4674	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	8153	-0-	-5549	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
11	13260	X	7633	-0-	-5627	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

01	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	1116	1	13160	3	N	-0-					-0-
02	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	1044	1	11759	3	N	-0-					-0-
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	1116	1	13581	3	N	-0-					-0-
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1080	1	13493	3	N	-0-					-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	1061	1	9564	3	N	-0-					-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	912	1	3779	3	N	-0-					-0-
07	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	1116	1	13841	3	N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1098	1	10691	3	N	-0-					-0-
09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	1080	1	12272	3	N	-0-					-0-
10	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1116	1	12286	3	N	-0-					-0-
11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1068	1	11369	3	N	-0-					-0-
12	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	384	1	16603	3	N	-0-			-0-
02	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	353	1	15368	3	N	-0-			-0-
03	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	398	1	16636	3	N	-0-			-0-
04	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	381	1	15969	3	N	-0-			-0-
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	292	1	12050	3	N	-0-			-0-
06	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	542	1	22274	3	N	-0-			-0-
07	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	479	1	20268	3	N	-0-			-0-
08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	423	1	17747	3	N	-0-			-0-
09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	376	1	15804	3	N	-0-			-0-
10	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	362	1	15380	3	N	-0-			-0-
11	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	333	1	14342	3	N	-0-			-0-
12	17515	X	14378	-0-	-3137	-0-	337	1	14041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	10504	-0-	-10018	-0-	268	1	10236	2	N	-0-			-0-
02	18705	X	11857	-0-	-6848	-0-	304	1	11553	2	N	-0-			-0-
03	17639	X	12574	-0-	-5065	-0-	313	1	12261	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	12920	-0-	-40	-0-	340	1	12580	2	N	-0-			-0-
05	13392	X	12929	-0-	-463	-0-	325	1	12604	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	11931	-0-	-339	-0-	300	1	11631	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12645	-0-	-716	-0-	309	1	12336	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12624	-0-	-737	-0-	312	1	12312	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11489	-0-	-1441	-0-	279	1	11210	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	258	1	9883	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	9657	-0-	-2583	-0-	249	1	9408	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	10784	-0-	-1864	-0-	283	1	10501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,055 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-			-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	309	1	13383	3	N	-0-			-0-
02	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	298	1	12991	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	13326	-0-	-283	-0-	311	1	13015	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	11848	-0-	-1322	-0-	275	1	11573	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	11688	-0-	-1921	-0-	276	1	11412	3	N	-0-			-0-
06	13170	X	12382	-0-	-788	-0-	294	1	12088	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	5977	-0-	-7632	-0-	138	1	5839	3	N	-0-			-0-
08	13330	X	12753	-0-	-577	-0-	297	1	12456	3	N	-0-			-0-
09	12390	X	12257	-0-	-133	-0-	285	1	11972	3	N	-0-			-0-
10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	314	1	13360	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	4131	-0-	-8259	-0-	93	1	4038	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	5693	-0-	-6831	-0-	133	1	5560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	180	1	7809	3	N	-0-			-0-
02	7424	X	3236	-0-	-4188	-0-	72	1	3164	3	N	-0-			-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	201	1	8413	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	171	1	7151	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7067	-0-	-869	-0-	167	1	6900	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	6495	-0-	-1185	-0-	154	1	6341	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	6816	-0-	-1120	-0-	158	1	6658	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	153	1	6400	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	6216	-0-	-1104	-0-	144	1	6072	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6202	-0-	-866	-0-	142	1	6060	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	5854	-0-	-746	-0-	133	1	5721	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	154	1	6418	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,936 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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15296	-0-	-1723	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	15921	X	14429	-0-	-1492	-0-	14429	3			N	-0-					-0-
03	16585	X	15428	-0-	-1157	-0-	15428	3			N	-0-					-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	14934	-0-	-783	-0-	14934	3			N	-0-					-0-
06	14940	X	12361	-0-	-2579	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	14626	-0-	-1525	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	14634	-0-	-1517	-0-	14634	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	14045	-0-	-1585	-0-	14045	3			N	-0-					-0-
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	14112	-0-	-48	-0-	14112	3			N	-0-					-0-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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: -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	6634	X	5419	-0-	-1215	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4980	-0-	-965	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4429	-0-	-1058	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4577	-0-	-755	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4421	-0-	-19	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 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	6386	X	354	-0-	-6032	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	263	-0-	-5711	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	620	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
07	620	X	518	-0-	-102	-0-	518	1			N	-0-					-0-
08	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,309 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	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	3000	N	4376	-0-	1376	1376	572	1	3804	3	N	-0-					-0-
05	1450	N	74	-0-	-1376	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-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: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

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	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1085	1	4805	3	N	-0-			-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	5700	X	619	-0-	-5081	-0-	619	1			N	-0-			-0-
05	5890	X	889	-0-	-5001	-0-	889	1			N	-0-			-0-
06	5700	X	4385	-0-	-1315	-0-	982	1	3403	3	N	-0-			-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	1090	1	1065	3	N	-0-			-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	750	1	1366	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	1950	-0-	-2430	-0-	785	1	1165	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	1322	-0-	-3204	-0-	851	1	471	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	1			N	-0-			-0-
12	2170	X	867	-0-	-1303	-0-	867	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

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	12524	X	10730	-0-	-1794	-0-	10730	3			N	-0-			-0-
02	11716	X	8395	-0-	-3321	-0-	8395	3			N	-0-			-0-
03	11873	X	10852	-0-	-1021	-0-	10852	3			N	-0-			-0-
04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	3			N	-0-			-0-
05	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3			N	-0-			-0-
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-			-0-
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	3			N	-0-			-0-
08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	3			N	-0-			-0-
09	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	3			N	-0-			-0-
10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	18570	3			N	-0-			-0-
11	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	3			N	-0-			-0-
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

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	27063	X	23629	-0-	-3434	-0-	534	1	23095	3	N	-0-			-0-
02	25317	X	21046	-0-	-4271	-0-	473	1	20573	3	N	-0-			-0-
03	27063	X	21868	-0-	-5195	-0-	511	1	21357	3	N	-0-			-0-
04	25500	X	16568	-0-	-8932	-0-	386	1	16182	3	N	-0-			-0-
05	24986	X	16729	-0-	-8257	-0-	396	1	16333	3	N	-0-			-0-
06	22860	X	16770	-0-	-6090	-0-	398	1	16372	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	17513	-0-	-4993	-0-	404	1	17109	3	N	-0-			-0-
08	21855	X	12745	-0-	-9110	-0-	297	1	12448	3	N	-0-			-0-
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	395	1	16604	3	N	-0-			-0-
10	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	440	1	18659	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	15268	-0-	-1682	-0-	347	1	14921	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	6560	-0-	-3670	-0-	154	1	6406	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11470	X	9240	-0-	-2230	-0-	206	1	8932	3	N	93	196	1			54
							102	9									
02	10933	X	2542	-0-	-8391	-0-	29	1	2513	3	N	-0-					54
03	11687	X	11236	-0-	-451	-0-	262	1	10972	3	N	2					56
							2	9									
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	265	1	11155	3	N	151	167	1			40
							166	9									
05	11687	X	11064	-0-	-623	-0-	262	1	10802	3	N	-0-					40
06	10860	X	10687	-0-	-173	-0-	253	1	10434	3	N	-0-					40
07	11687	X	11205	-0-	-482	-0-	257	1	10906	3	N	38	55	1			23
							42	9									
08	11687	X	10679	-0-	-1008	-0-	248	1	10431	3	N	-0-					23
09	11310	X	9938	-0-	-1372	-0-	230	1	9708	3	N	-0-					23
10	11191	X	10409	-0-	-782	-0-	239	1	10170	3	N	-0-					23
11	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	225	1	9718	3	N	81					104
							89	9									
12	11098	X	3783	-0-	-7315	-0-	88	1	3651	3	N	40					144
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 112,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	12741	X	12722	-0-	-19	-0-	287	1	12435	3	N	-0-					-0-
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	271	1	11823	3	N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	300	1	12544	3	N	-0-					-0-
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	306	1	12863	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12070	-0-	-671	-0-	285	1	11785	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11253	-0-	-1077	-0-	267	1	10986	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11804	-0-	-937	-0-	273	1	11531	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	11740	-0-	-1001	-0-	273	1	11467	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	11328	-0-	-1002	-0-	263	1	11065	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11448	-0-	-611	-0-	264	1	11184	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10941	-0-	-489	-0-	248	1	10693	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	11503	-0-	-308	-0-	269	1	11234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,916 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	14942	X	9331	-0-	-5611	-0-	533	1	8798	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	8613	-0-	-1711	-0-	476	1	8137	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8921	-0-	-720	-0-	396	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7308	-0-	-2022	-0-	438	1	6870	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7185	-0-	-2332	-0-	441	1	6744	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7764	-0-	-1266	-0-	436	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	4763	-0-	-4444	-0-	309	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	4882	-0-	-4046	-0-	271	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5484	-0-	-2286	-0-	307	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5210	-0-	-2819	-0-	304	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5082	-0-	-2688	-0-	268	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	379	1	5816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9610	X	7313	-0-	-2297	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	6711	-0-	-2279	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	125	-0-	-9175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	4134	-0-	-2946	-0-	308	1	3826	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	586	1	4503	3	N	-0-					-0-
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	841	1	10271	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	428	1	4077	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		10340	-0-	10340	10340	744	1	9596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	3			N	-0-					-0-
02	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	3			N	-0-					-0-
03	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	3			N	-0-					-0-
06	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	3441	-0-	-4805	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	3105	-0-	-5141	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	2359	-0-	-5621	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	2264	-0-	-5982	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	2602	-0-	-5378	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	802	1	6697	3	Y	4					67
							4	9									
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	732	1	12212	3	Y	7					74
							8	9									
03	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	807	1	13970	3	Y	68	128	1			14
							75	9									
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	775	1	12647	3	Y	12					26
							13	9									
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	837	1	11795	3	Y	75	80	1			21
							83	9									
06	14130	X	6283	-0-	-7847	-0-	759	1	5522	3	Y	2					23
							2	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	16					39
08	14601	X	10578	-0-	-4023	-0-	793	1	9717	3	Y	62	73	1			28
							68	9									
09	13440	X	6523	-0-	-6917	-0-	761	1	5761	3	Y	1					29
							1	9									
10	12710	X	5429	-0-	-7281	-0-	753	1	4669	3	Y	6					35
							7	9									
11	10230	X	4660	-0-	-5570	-0-	745	1	3909	3	Y	5					40
							6	9									
12	10571	X	5086	-0-	-5485	-0-	734	1	4349	3	Y	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 100,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	780	1	1118	3	N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-			-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-			-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	248	X	-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: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15220	-0-	-559	-0-	388	1	14832	2	N	-0-			-0-
02	14761	X	14467	-0-	-294	-0-	371	1	14096	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	14883	-0-	-896	-0-	370	1	14513	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	14017	-0-	-1253	-0-	369	1	13648	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	14579	-0-	-890	-0-	366	1	14213	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	13824	-0-	-1146	-0-	348	1	13476	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	14101	-0-	-1368	-0-	344	1	13757	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	13778	-0-	-1102	-0-	340	1	13438	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	13187	-0-	-913	-0-	321	1	12866	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	13576	-0-	-994	-0-	346	1	13230	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	13095	-0-	-735	-0-	338	1	12757	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	13599	-0-	-165	-0-	357	1	13242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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	20553	X	19410	-0-	-1143	-0-	495	1	18915	2	N	-0-			-0-
02	19227	X	17487	-0-	-1740	-0-	448	1	17039	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	18084	-0-	-2469	-0-	450	1	17634	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	17202	-0-	-2688	-0-	453	1	16749	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	18658	-0-	-1554	-0-	468	1	18190	2	N	-0-			-0-
06	18780	X	18104	-0-	-676	-0-	683	1	17421	2	N	-0-			-0-
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	715	1	18817	2	N	-0-			-0-
08	18662	X	18260	-0-	-402	-0-	676	1	17584	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	17498	-0-	-592	-0-	638	1	16860	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	17656	-0-	-1874	-0-	450	1	17206	2	N	-0-			-0-
11	18900	X	17790	-0-	-1110	-0-	459	1	17331	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	422	1	15665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29078	X	27151	-0-	-1927	-0-	1038	1	26113	2	N	-0-					-0-
02	27405	X	24289	-0-	-3116	-0-	934	1	23355	2	N	-0-					-0-
03	29295	X	24982	-0-	-4313	-0-	932	1	24050	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	24837	-0-	-3513	-0-	981	1	23856	2	N	-0-					-0-
05	27156	X	25712	-0-	-1444	-0-	968	1	24744	2	N	-0-					-0-
06	26280	X	24379	-0-	-1901	-0-	920	1	23459	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	24576	-0-	-1402	-0-	900	1	23676	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	21638	-0-	-4061	-0-	801	1	20837	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	23149	-0-	-1721	-0-	844	1	22305	2	N	-0-					-0-
10	25699	X	21049	-0-	-4650	-0-	804	1	20245	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	20539	-0-	-3851	-0-	794	1	19745	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	21877	-0-	-629	-0-	860	1	21017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1144	-0-	-4064	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3238	-0-	-1344	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3335	-0-	-1563	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3480	-0-	-1260	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2625	-0-	-971	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2571	-0-	-1209	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2619	-0-	-1287	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2289	-0-	-1491	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3905	-0-	-2574	-0-	454	1	3426	3	N	23	80	1			60
							25	9									
02	4263	X	3154	-0-	-1109	-0-	380	1	2734	3	N	36					96
							40	9									
03	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	429	1	2961	3	N	20	49	1			67
							22	9									
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	577	1	185	2	N	36					103
							2749	3	40	9							
05	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	651	1	211	2	N	12					115
							2664	3	13	9							
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	784	1	23	2	N	12					127
							3058	3	13	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	9	52	1			84
08	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	586	1	22	2	N	1					85
							2845	3	1	9							
09	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	607	1	149	2	N	13					98
							2656	3	14	9							
10	4030	X	2982	-0-	-1048	-0-	347	1	10	2	N	27					125
							2595	3	30	9							
11	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	508	1	9	2	N	20	89	1			56
							2784	3	22	9							
12	3534	X	2564	-0-	-970	-0-	450	1	2095	3	N	17					73
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	102	1	4437	3	N	46					111
							51	9									
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	101	1	4402	3	N	52					163
							57	9									
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	103	1	4309	3	N	47	94	1			116
							52	9									
04	4440	X	4253	-0-	-187	-0-	98	1	4137	3	N	16					132
							18	9									
05	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	101	1	4169	3	N	53	103	1			82
							58	9									
06	4710	X	4006	-0-	-704	-0-	94	1	3905	3	N	6					88
							7	9									
07	4867	X	4209	-0-	-658	-0-	96	1	4076	3	N	34					122
							37	9									
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	94	1	3954	3	N	40	62	1			100
							44	9									
09	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	94	1	3960	3	N	23					123
							25	9									
10	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	94	1	4020	3	N	54	174	1			3
							59	9									
11	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	91	1	3929	3	N	25					28
							28	9									
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	95	1	3996	3	N	49					77
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 50,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 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	26970	X	22278	-0-	-4692	-0-	720	1	21558	3	N	-0-					-0-
02	22591	X	22264	-0-	-327	-0-	684	1	21580	3	N	-0-					-0-
03	24149	X	19329	-0-	-4820	-0-	671	1	18658	3	N	-0-					-0-
04	21570	X	1681	-0-	-19889	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	23808	X	1	-0-	-23807	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	23040	X	1	-0-	-23039	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	23808	X	1	-0-	-23807	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	19344	X	1	-0-	-19343	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 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	21917	X	20258	-0-	-1659	-0-	1756	1	18502	2	N	-0-					-0-
02	20503	X	17513	-0-	-2990	-0-	1512	1	16001	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	15060	-0-	-6857	-0-	1047	1	14013	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	9526	-0-	-11684	-0-	932	1	8594	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	10926	-0-	-9317	-0-	1018	1	9908	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	8535	-0-	-11055	-0-	796	1	7739	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	7171	-0-	-11553	-0-	843	1	6328	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	6636	-0-	-8430	-0-	698	1	5938	2	N	-0-					-0-
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1535	1	11450	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	6709	-0-	-4203	-0-	1228	1	5481	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6462	-0-	-2088	-0-	1847	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	3091	1	10567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11780	X	11025	-0-	-755	-0-	214	1	10811	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	10281	-0-	-739	-0-	205	1	10076	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11006	-0-	-588	-0-	209	1	10797	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10433	-0-	-757	-0-	201	1	10232	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9585	-0-	-1978	-0-	196	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10480	-0-	-200	-0-	218	1	10262	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10188	-0-	-817	-0-	211	1	9977	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9908	-0-	-1097	-0-	203	1	9705	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9500	-0-	-970	-0-	196	1	9304	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9726	-0-	-1093	-0-	204	1	9522	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	161	1	9466	2	N	-0-					-0-
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	183	1	9863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,805 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	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	263	1	13330	2	N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	250	1	12257	2	N	-0-					-0-
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	241	1	12456	2	N	-0-					-0-
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	241	1	12246	2	N	-0-					-0-
05	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	262	1	12507	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11977	-0-	-173	-0-	249	1	11728	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11711	-0-	-844	-0-	243	1	11468	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11637	-0-	-918	-0-	238	1	11399	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11263	-0-	-887	-0-	233	1	11030	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11553	-0-	-1002	-0-	243	1	11310	2	N	-0-					-0-
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	201	1	11843	2	N	-0-					-0-
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	228	1	12286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,752 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	8680	X	8645	-0-	-35	-0-	167	1	8478	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7804	-0-	-316	-0-	156	1	7648	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	163	1	8420	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7370	-0-	-1030	-0-	142	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	5310	-0-	-3370	-0-	109	1	5201	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	299	-0-	-8071	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	5054	-0-	-3533	-0-	105	1	4949	2	N	-0-					-0-
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	211	1	10087	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	219	1	10371	2	N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	198	1	9235	2	N	-0-					-0-
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	151	1	8902	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9698	-0-	-594	-0-	176	1	9522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	691	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	635	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	667	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	691	1	3824	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	106	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	416	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	102	1	4331	3	N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	102	1	4305	3	N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	97	1	4215	3	N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	112	1	4665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,353 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	10013	X	6478	-0-	-3535	-0-	145	1	6333	3	N	-0-					112
02	9367	X	6660	-0-	-2707	-0-	216	1	6251	3	N	175	176	1			111
							193	9									
03	6851	X	5895	-0-	-956	-0-	137	1	5758	3	N	-0-					111
04	6630	X	6047	-0-	-583	-0-	207	1	5840	3	N	-0-					111
05	7130	X	6813	-0-	-317	-0-	233	1	6383	3	N	179	177	1			113
							197	9									
06	6900	X	5910	-0-	-990	-0-	140	1	5770	3	N	-0-					113
07	7130	X	6121	-0-	-1009	-0-	136	1	5788	3	N	179	177	1			115
							197	9									
08	6820	X	5827	-0-	-993	-0-	135	1	5657	3	N	32					147
							35	9									
09	6600	X	5430	-0-	-1170	-0-	125	1	5297	3	N	7					154
							8	9									
10	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	127	1	5415	3	N	134	193	1			95
							147	9									
11	5910	X	5887	-0-	-23	-0-	133	1	5744	3	N	9					104
							10	9									
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	146	1	6105	3	N	28					132
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 73,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	58	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	59	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	33	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	39	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	65	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	76	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	81	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	76	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	63	1	3681	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	77	1	4184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	348	1	7656	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	1637	-0-	-1437	-0-	112	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
04	6810	X	3829	-0-	-2981	-0-	158	1	3671	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	2358	-0-	-4679	-0-	361	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1058	1	6995	2	N	-0-			-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1137	1	6640	2	N	-0-			-0-
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	1113	1	6067	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	1063	1	5265	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5978	-0-	-1059	-0-	1078	1	4900	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5170	-0-	-1640	-0-	1036	1	4134	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5844	-0-	-1937	-0-	1107	1	4737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,158 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	8401	X	8336	-0-	-65	-0-	161	1	8175	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	7460	-0-	-399	-0-	149	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7663	-0-	-738	-0-	145	1	7518	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6288	-0-	-1842	-0-	121	1	6167	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7148	-0-	-1253	-0-	146	1	7002	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7094	-0-	-976	-0-	148	1	6946	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6686	-0-	-1281	-0-	139	1	6547	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	137	1	6538	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6713	-0-	-367	-0-	139	1	6574	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	154	1	7161	2	N	-0-			-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	121	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	129	1	6957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,675 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	2635	X	1698	-0-	-937	-0-	33	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	1661	-0-	-804	-0-	33	1	1628	2	N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	58	1	3012	2	N	-0-			-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	2	N	-0-			-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	122	1	5840	2	N	-0-			-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	178	1	8386	2	N	-0-			-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	148	1	6990	2	N	-0-			-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	171	1	8206	2	N	-0-			-0-
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	153	1	7255	2	N	-0-			-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	192	1	8955	2	N	-0-			-0-
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	172	1	10129	2	N	-0-			-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	155	1	8371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4743	X	3409	-0-	-1334	-0-	868	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	4437	X	4293	-0-	-144	-0-	812	1	3481	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	2454	-0-	-1979	-0-	868	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	2255	-0-	-1495	-0-	840	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	680	-0-	-3908	-0-	560	1	120	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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: 13,091 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	15531	X	13215	-0-	-2316	-0-	755	1	12460	2	N	-0-					-0-
02	14413	X	10979	-0-	-3434	-0-	607	1	10372	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	8249	-0-	-6941	-0-	366	1	7883	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	8836	-0-	-5864	-0-	530	1	8306	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	9800	-0-	-4336	-0-	601	1	9199	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10342	-0-	-2438	-0-	580	1	9762	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10102	-0-	-1647	-0-	655	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	519	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8759	-0-	-1591	-0-	491	1	8268	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	511	1	8241	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	8895	-0-	-1455	-0-	469	1	8426	2	N	-0-					-0-
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	594	1	9108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,981 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	961	X	868	-0-	-93	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	812	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	868	1	3066	3	N	-0-					-0-
04	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	961	X	560	-0-	-401	-0-	560	1			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-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: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	193					N	-0-					-0-
02	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	1			N	-0-					-0-
08	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 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	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	150	1	7585	2	N	-0-					-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	145	1	7117	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	141	1	7308	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7268	-0-	-52	-0-	140	1	7128	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7397	-0-	-167	-0-	152	1	7245	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	145	1	6840	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6916	-0-	-648	-0-	144	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6981	-0-	-521	-0-	143	1	6838	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	137	1	6488	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	143	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6857	-0-	-133	-0-	115	1	6742	2	N	-0-					-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	131	1	7074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11705	-0-	-1160	-0-	668	1	11037	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	10660	-0-	-1172	-0-	590	1	10070	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11200	-0-	-1355	-0-	497	1	10703	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	623	1	9771	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	10032	-0-	-2523	-0-	615	1	9417	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10354	-0-	-986	-0-	581	1	9773	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10779	-0-	-629	-0-	699	1	10080	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	11100	-0-	-91	-0-	616	1	10484	2	N	-0-					-0-
09	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	637	1	10721	2	N	-0-					-0-
10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	770	1	12416	2	N	-0-					-0-
11	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	864	1	15541	2	N	-0-					-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1020	1	15656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	160	1	8120	2	N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	151	1	7386	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	148	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	262	1	7368	2	N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	156	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	144	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	142	1	6703	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	138	1	6591	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6673	-0-	-467	-0-	138	1	6535	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6772	-0-	-606	-0-	142	1	6630	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6421	-0-	-479	-0-	107	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	125	1	6744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17465	-0-	-5816	-0-	702	1	16763	3	N	-0-					-0-
02	19517	X	14735	-0-	-4782	-0-	356	1	14379	3	N	-0-					-0-
03	19902	X	13884	-0-	-6018	-0-	285	1	13599	3	N	-0-					-0-
04	18480	X	12028	-0-	-6452	-0-	268	1	11760	3	N	-0-					-0-
05	19096	X	14605	-0-	-4491	-0-	349	1	14256	3	N	-0-					-0-
06	16890	X	2263	-0-	-14627	-0-	57	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	1934	-0-	-13814	-0-	48	1	1886	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	381	-0-	-14220	-0-	10	1	371	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	11020	-0-	-3110	-0-	317	1	10703	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	13367	-0-	-1234	-0-	396	1	12971	3	N	-0-					-0-
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	365	1	11715	3	N	-0-					-0-
12	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	390	1	11648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	248	1	12544	2	N	-0-					-0-
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	233	1	11412	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	12047	-0-	-384	-0-	229	1	11818	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10591	-0-	-1439	-0-	204	1	10387	2	N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	255	1	12181	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11102	-0-	-928	-0-	231	1	10871	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11617	-0-	-814	-0-	241	1	11376	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	234	1	11222	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11043	-0-	-927	-0-	228	1	10815	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	11106	-0-	-1263	-0-	233	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	192	1	11261	2	N	-0-					-0-
12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	219	1	11829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,336 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	12059	X	11756	-0-	-303	-0-	265	1	11473	3	Y	16					16
							18	9									
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	245	1	10696	3	Y	68					84
							75	9									
03	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	26					110
04	11670	X	10069	-0-	-1601	-0-	233	1	9806	3	Y	27					137
							30	9									
05	12059	X	8642	-0-	-3417	-0-	204	1	8438	3	Y	-0-					137
06	11190	X	5024	-0-	-6166	-0-	119	1	4898	3	Y	6					143
							7	9									
07	11563	X	8917	-0-	-2646	-0-	669	1	8248	3	Y	-0-					143
08	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1153	1	12887	3	Y	1					144
							1	9									
09	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	936	1	11577	3	Y	5	149	1			-0-
							6	9									
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	940	1	10624	3	Y	23					23
							25	9									
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	929	1	11228	3	Y	19					42
							21	9									
12	12431	X	11534	-0-	-897	-0-	947	1	10523	3	Y	58	100	1			-0-
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 117,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	25544	X	23924	-0-	-1620	-0-	1366	1	22558	2	N	-0-					-0-
02	23896	X	20605	-0-	-3291	-0-	1140	1	19465	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	21436	-0-	-1969	-0-	952	1	20484	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	20369	-0-	-2791	-0-	1221	1	19148	2	N	-0-					-0-
05	23932	X	20716	-0-	-3216	-0-	1271	1	19445	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	18541	-0-	-4619	-0-	1041	1	17500	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	21420	-0-	-621	-0-	1389	1	20031	2	N	-0-					-0-
08	21421	X	21232	-0-	-189	-0-	1178	1	20054	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	19718	-0-	-652	-0-	1106	1	18612	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	17012	-0-	-4409	-0-	994	1	16018	2	N	-0-					-0-
11	20730	X	19605	-0-	-1125	-0-	1033	1	18572	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20945	-0-	-42	-0-	1281	1	19664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	1666	1	27511	2	N	-0-					-0-
02	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	1459	1	24922	2	N	-0-					-0-
03	27037	X	27037	-0-	-0-	-0-	1201	1	25836	2	N	-0-					-0-
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1498	1	23489	2	N	-0-					-0-
05	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1051	1	16090	2	N	-0-					-0-
06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	818	1	13755	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	640	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9414	-0-	-723	-0-	522	1	8892	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8705	-0-	-1105	-0-	488	1	8217	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8448	-0-	-1689	-0-	494	1	7954	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9534	-0-	-276	-0-	502	1	9032	2	N	-0-					-0-
12	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	645	1	9898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,808 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	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	377	1	16317	3	N	-0-					-0-
02	15196	X	15188	-0-	-8	-0-	341	1	14847	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15733	-0-	-511	-0-	368	1	15365	3	N	-0-					-0-
04	15720	X	15014	-0-	-706	-0-	350	1	14664	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15000	-0-	-1244	-0-	355	1	14645	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	14860	-0-	-860	-0-	353	1	14507	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	11802	-0-	-4442	-0-	273	1	11529	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	12133	-0-	-3615	-0-	283	1	11850	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	11957	-0-	-3043	-0-	278	1	11679	3	N	-0-					-0-
10	15345	X	11315	-0-	-4030	-0-	260	1	11055	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	5600	-0-	-9250	-0-	127	1	5473	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	7700	-0-	-3739	-0-	180	1	7520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,996 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	13144	X	12928	-0-	-216	-0-	330	1	12598	2	N	-0-					-0-
02	12296	X	12092	-0-	-204	-0-	310	1	11782	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12628	-0-	-516	-0-	314	1	12314	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9622	-0-	-3098	-0-	254	1	9368	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12436	-0-	-708	-0-	312	1	12124	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11900	-0-	-610	-0-	300	1	11600	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	11951	-0-	-976	-0-	292	1	11659	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11851	-0-	-766	-0-	292	1	11559	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11128	-0-	-902	-0-	271	1	10857	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11391	-0-	-1040	-0-	290	1	11101	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11070	-0-	-840	-0-	286	1	10784	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10762	-0-	-1018	-0-	282	1	10480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

01	13392	X	12494	-0-	-898	-0-	318	1	12176	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11280	-0-	-1248	-0-	289	1	10991	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11100	-0-	-2075	-0-	276	1	10824	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	10400	-0-	-2020	-0-	274	1	10126	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	10184	-0-	-2464	-0-	256	1	9928	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9810	-0-	-2280	-0-	247	1	9563	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10109	-0-	-1950	-0-	247	1	9862	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9746	-0-	-1352	-0-	240	1	9506	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9510	-0-	-900	-0-	231	1	9279	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9342	-0-	-857	-0-	238	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	231	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	241	1	8961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	29	1	4922	3	N	28					129
							31	9									
02	4988	X	4430	-0-	-558	-0-	20	1	4391	3	N	17					146
							19	9									
03	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	11	1	4839	3	N	57	89	1			114
							63	9									
04	5010	X	4730	-0-	-280	-0-	9	1	4690	3	N	28	89	1			53
							31	9									
05	5177	X	4830	-0-	-347	-0-	25	1	4775	3	N	27					80
							30	9									
06	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	8	1	4578	3	N	21					101
							23	9									
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	10					111
08	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	9	1	4734	3	N	31	102	1			40
							34	9									
09	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	9	1	4433	3	N	26					66
							29	9									
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	6	1	4606	3	N	49	112	1			3
							54	9									
11	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	10	1	4268	3	N	11					14
							12	9									
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	17	1	4381	3	N	29					43
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 51,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-		261	1	11361	3	N	-0-			-0-
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-		244	1	10633	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	11326	-0-	-144	-0-		263	1	11063	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	11014	-0-	-86	-0-		255	1	10759	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	11163	-0-	-307	-0-		263	1	10900	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	9951	-0-	-1149	-0-		235	1	9716	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	10037	-0-	-1433	-0-		231	1	9806	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	10499	-0-	-878	-0-		244	1	10255	3	N	-0-			-0-
09	11010	X	10412	-0-	-598	-0-		242	1	10170	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	10702	-0-	-458	-0-		246	1	10456	3	N	-0-			-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-		234	1	10119	3	N	-0-			-0-
12	10757	X	10451	-0-	-306	-0-		244	1	10207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		898	1	1978	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2559	-0-	-80	-0-		850	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2575	-0-	-246	-0-		914	1	1661	2	N	-0-			-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-		900	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1510	-0-	-1311	-0-		642	1	868	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	-0-			-0-
07	2821	X	252	-0-	-2569	-0-		252	1			N	-0-			-0-
08	1519	N	320	-0-	-1199	-0-		10	1	310	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-		177	1	225	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: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	16507	-0-	-109	-0-		943	1	15564	2	N	-0-			-0-
02	15428	X	15202	-0-	-226	-0-		841	1	14361	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	16074	-0-	-666	-0-		714	1	15360	2	N	-0-			-0-
04	16200	X	15255	-0-	-945	-0-		915	1	14340	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	15314	-0-	-1426	-0-		939	1	14375	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14983	-0-	-977	-0-		841	1	14142	2	N	-0-			-0-
07	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-		1054	1	15206	2	N	-0-			-0-
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-		896	1	15250	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	15196	-0-	-74	-0-		852	1	14344	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	14827	-0-	-1448	-0-		866	1	13961	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	14584	-0-	-1166	-0-		768	1	13816	2	N	-0-			-0-
12	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-		1011	1	15508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	67797	X	35860	-0-	-31937	-0-	695	1	35165	2	N	-0-			2
02	63423	X	31146	-0-	-32277	-0-	622	1	30524	2	N	-0-			2
03	50778	X	30376	-0-	-20402	-0-	576	1	29800	2	N	-0-			2
04	43320	X	27794	-0-	-15526	-0-	536	1	27258	2	N	-0-			2
05	39618	X	27292	-0-	-12326	-0-	559	1	26733	2	N	-0-			2
06	34710	X	25337	-0-	-9373	-0-	528	1	24809	2	N	-0-			2
07	33294	X	24489	-0-	-8805	-0-	508	1	23981	2	N	-0-			2
08	30380	X	27100	-0-	-3280	-0-	555	1	26545	2	N	-0-			2
09	26280	X	23403	-0-	-2877	-0-	483	1	22920	2	N	-0-			2
10	27156	X	23222	-0-	-3934	-0-	488	1	22734	2	N	-0-			2
11	26220	X	22393	-0-	-3827	-0-	374	1	22019	2	N	-0-			2
12	25575	X	22475	-0-	-3100	-0-	409	1	22066	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 320,887 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	14105	X	13386	-0-	-719	-0-	259	1	13127	2	N	-0-			-0-
02	13195	X	12268	-0-	-927	-0-	245	1	12023	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	12408	-0-	-1697	-0-	235	1	12173	2	N	-0-			-0-
04	13650	X	12295	-0-	-1355	-0-	237	1	12058	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12861	-0-	-903	-0-	263	1	12598	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	12342	-0-	-618	-0-	257	1	12085	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	12451	-0-	-662	-0-	258	1	12193	2	N	-0-			-0-
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	263	1	12597	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	244	1	11569	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12040	-0-	-763	-0-	253	1	11787	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	193	1	11373	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	217	1	11732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,239 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	15376	X	14752	-0-	-624	-0-	564	1	14188	2	N	-0-			-0-
02	14384	X	13669	-0-	-715	-0-	526	1	13143	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	14291	-0-	-527	-0-	533	1	13758	2	N	-0-			-0-
04	14340	X	13547	-0-	-793	-0-	535	1	13012	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	13912	-0-	-906	-0-	524	1	13388	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	13674	-0-	-606	-0-	516	1	13158	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	14144	-0-	-457	-0-	518	1	13626	2	N	-0-			-0-
08	14291	X	13947	-0-	-344	-0-	516	1	13431	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13100	-0-	-580	-0-	478	1	12622	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13540	-0-	-596	-0-	517	1	13023	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	12191	-0-	-1489	-0-	472	1	11719	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	11493	-0-	-2488	-0-	452	1	11041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1180	1	4105	3	Y	74	6	1			75
							81	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1086	1	3703	3	Y	16	1	1			90
							18	9									
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1174	1	4115	3	Y	30					120
							33	9									
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1166	1	4885	3	Y	29					149
							32	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1187	1	4214	3	Y	19					168
							21	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1145	1	4255	3	Y	23	152	1			39
							25	9									
07	4743	X	3773	-0-	-970	-0-	951	1	2801	3	Y	19					58
							21	9									
08	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	1082	1	3263	3	Y	18					76
							20	9									
09	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	1005	1	3123	3	Y	16					92
							18	9									
10	4743	X	3542	-0-	-1201	-0-	1105	1	2403	3	Y	31	62	1			61
							34	9									
11	4590	X	4589	-0-	-1	-0-	1101	1	3473	3	Y	14					75
							15	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1158	1	3081	3	Y	24					99
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 57,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	171	1	7428	3	N	7					55
							8	9									
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	188	1	8229	3	N	99	78	1			76
							109	9									
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	202	1	8483	3	N	129	158	1			47
							142	9									
04	8490	X	8083	-0-	-407	-0-	188	1	7891	3	N	4					51
							4	9									
05	8773	X	8176	-0-	-597	-0-	192	1	7977	3	N	6					57
							7	9									
06	8490	X	8027	-0-	-463	-0-	190	1	7837	3	N	-0-					57
07	8773	X	8513	-0-	-260	-0-	193	1	8174	3	N	133	190	1			-0-
							146	9									
08	8773	X	8071	-0-	-702	-0-	187	1	7863	3	N	19					19
							21	9									
09	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	182	1	7672	3	N	38					57
							42	9									
10	8525	X	7132	-0-	-1393	-0-	159	1	6788	3	N	168	193	1			32
							185	9									
11	8250	X	8155	-0-	-95	-0-	184	1	7929	3	N	38					70
							42	9									
12	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	181	1	7591	3	N	63					133
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 96,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23748	-0-	-29	-0-	1356	1	22392	2	N	-0-			-0-
02	22504	X	19679	-0-	-2825	-0-	1088	1	18591	2	N	-0-			-0-
03	24056	X	22325	-0-	-1731	-0-	992	1	21333	2	N	-0-			-0-
04	23280	X	21053	-0-	-2227	-0-	1262	1	19791	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	18963	-0-	-5093	-0-	1163	1	17800	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	20307	-0-	-2673	-0-	1140	1	19167	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	20875	-0-	-1445	-0-	1354	1	19521	2	N	-0-			-0-
08	22320	X	20487	-0-	-1833	-0-	1137	1	19350	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	19368	-0-	-1692	-0-	1086	1	18282	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18538	-0-	-2449	-0-	1083	1	17455	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	15951	-0-	-4359	-0-	840	1	15111	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	13956	-0-	-6907	-0-	854	1	13102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-			-0-
02	5800	X	4607	-0-	-1193	-0-	4607	3			N	-0-			-0-
03	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	5875	3			N	-0-			-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-			-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-			-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-			-0-
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-			-0-
08	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-			-0-
09	6000	X	5306	-0-	-694	-0-	5306	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5936	-0-	-64	-0-	5936	3			N	-0-			-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	856	1	14131	2	N	-0-			-0-
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	704	1	12022	2	N	-0-			-0-
03	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	595	1	12811	2	N	-0-			-0-
04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	755	1	11837	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	11697	-0-	-765	-0-	717	1	10980	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	12002	-0-	-58	-0-	674	1	11328	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11025	-0-	-1437	-0-	715	1	10310	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10729	-0-	-1733	-0-	596	1	10133	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	10306	-0-	-1754	-0-	578	1	9728	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10966	-0-	-1434	-0-	641	1	10325	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	10087	-0-	-1913	-0-	531	1	9556	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	10210	-0-	-268	-0-	625	1	9585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9827	X	7670	-0-	-2157	-0-	173	1	7497	3	N	-0-			-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	184	1	8001	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	182	1	7605	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	182	1	7604	3	N	-0-			-0-
05	8742	X	7509	-0-	-1233	-0-	178	1	7331	3	N	-0-			-0-
06	8460	X	7106	-0-	-1354	-0-	169	1	6937	3	N	-0-			-0-
07	8742	X	8424	-0-	-318	-0-	195	1	8229	3	N	-0-			-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	188	1	7892	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	7218	-0-	-582	-0-	168	1	7050	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	167	1	7095	3	N	-0-			-0-
11	8160	X	6843	-0-	-1317	-0-	156	1	6687	3	N	-0-			-0-
12	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	157	1	6574	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,601 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	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	145	1	5528	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5145	-0-	-655	-0-	132	1	5013	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	132	1	5172	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5187	-0-	-573	-0-	137	1	5050	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5305	-0-	-647	-0-	133	1	5172	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	128	1	4949	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	124	1	4953	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	127	1	5005	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	122	1	4900	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5175	-0-	-126	-0-	132	1	5043	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	5022	-0-	-48	-0-	130	1	4892	2	N	-0-			-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	135	1	5012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,266 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	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	280	1	10699	2	N	-0-			-0-
02	11194	X	10602	-0-	-592	-0-	272	1	10330	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	10389	-0-	-1577	-0-	258	1	10131	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10914	-0-	-666	-0-	288	1	10626	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	8623	-0-	-2723	-0-	216	1	8407	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	4538	-0-	-6442	-0-	158	1	4380	2	N	-0-			-0-
07	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	844	1	15159	2	N	-0-			-0-
08	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	730	1	15490	2	N	-0-			-0-
09	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	319	1	11881	2	N	-0-			-0-
10	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	391	1	14973	2	N	-0-			-0-
11	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	209	1	15968	2	N	-0-			-0-
12	16213	X	13705	-0-	-2508	-0-	180	1	13525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9827	X	7095	-0-	-2732	-0-	160	1	6935	3	N	-0-					-0-
02	8613	X	7889	-0-	-724	-0-	178	1	7711	3	N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	214	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	209	1	8760	3	N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	499	1	9025	2	N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	276	1	8729	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	229	1	8666	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8530	-0-	-987	-0-	213	1	8317	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8483	-0-	-727	-0-	230	1	8253	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8913	-0-	-604	-0-	240	1	8673	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8623	-0-	-377	-0-	339	1	8284	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8528	-0-	-214	-0-	235	1	8293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,592 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	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	174	1	8803	2	N	-0-					-0-
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	166	1	8170	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8502	-0-	-85	-0-	161	1	8341	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	8148	-0-	-162	-0-	157	1	7991	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8312	-0-	-275	-0-	170	1	8142	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	169	1	7932	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7898	-0-	-689	-0-	164	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	162	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7758	-0-	-402	-0-	160	1	7598	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	168	1	7836	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7899	-0-	-201	-0-	132	1	7767	2	N	-0-					-0-
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	152	1	8220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,242 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	10416	X	7614	-0-	-2802	-0-	252 78	1 9	7284	3	N	71	65	1			79
02	9744	X	7682	-0-	-2062	-0-	255 37	1 9	7390	3	N	34					113
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	305 86	1 9	8516	3	N	78	90	1			101
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	330 48	1 9	9285	3	N	44					145
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	287 73	1 9	7896	3	N	66	134	1			77
06	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	286 9	1 9	7851	3	N	8					85
07	9982	X	8346	-0-	-1636	-0-	286 13	1 9	8047	3	N	12	75	1			22
08	9982	X	8694	-0-	-1288	-0-	297 107	1 9	8290	3	N	97					119
09	9660	X	7549	-0-	-2111	-0-	259 37	1 9	7253	3	N	34	53	1			100
10	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	259 6	1 9	7314	3	N	5					105
11	8400	X	7517	-0-	-883	-0-	248 122	1 9	7147	3	N	111	62	1			154
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	274 9	1 9	7640	3	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 97,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5137	-0-	-2055	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	728	-0-	-6000	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	33	-0-	-6105	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	6	-0-	-5334	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	748	-0-	-4770	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	1336	-0-	-3644	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	775	X	44	-0-	-731	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	43	-0-	-1307	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3047	-0-	-1448	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	2788	-0-	-1417	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2765	-0-	-1296	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5703	-0-	-1086	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	4474	-0-	-1674	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4707	-0-	-813	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5093	-0-	-611	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5241	-0-	-279	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-2976	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	3596	X	1010	-0-	-2586	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	868	-0-	-2914	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	294	-0-	-1776	-0-	294	1			N	-0-					-0-
05	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	834	1	214	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	625	-0-	-425	-0-	625	1			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	861	1	423	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	903	-0-	-151	-0-	869	1	34	2	N	-0-					-0-
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	858	1	839	2	N	-0-					-0-
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	891	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	866	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	890	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	216	1	10924	2	N	-0-					-0-
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	238	1	11676	2	N	-0-					-0-
03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	244	1	12612	2	N	-0-					-0-
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	228	1	11607	2	N	-0-					-0-
05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	251	1	11993	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	244	1	11456	2	N	-0-					-0-
07	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	244	1	11499	2	N	-0-					-0-
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	239	1	11415	2	N	-0-					-0-
09	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	233	1	11028	2	N	-0-					-0-
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	244	1	11368	2	N	-0-					-0-
11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	187	1	10974	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11568	-0-	-181	-0-	210	1	11358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18785	-0-	-1148	-0-	1073	1	17712	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	16875	-0-	-1772	-0-	933	1	15942	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	16843	-0-	-3090	-0-	748	1	16095	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	16116	-0-	-3054	-0-	966	1	15150	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	16643	-0-	-2143	-0-	1021	1	15622	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16583	-0-	-1597	-0-	931	1	15652	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	15487	-0-	-2555	-0-	1004	1	14483	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	15350	-0-	-1483	-0-	852	1	14498	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	14789	-0-	-1801	-0-	829	1	13960	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	13627	-0-	-3516	-0-	796	1	12831	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	13860	-0-	-2730	-0-	730	1	13130	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12589	-0-	-1795	-0-	770	1	11819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

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	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	234	1	10116	3	N	-0-			-0-
02	9512	X	6420	-0-	-3092	-0-	144	1	6276	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	8390	-0-	-1778	-0-	196	1	8194	3	N	-0-			-0-
04	9840	X	8702	-0-	-1138	-0-	203	1	8499	3	N	-0-			-0-
05	10168	X	9128	-0-	-1040	-0-	216	1	8912	3	N	-0-			-0-
06	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	216	1	8867	3	N	-0-			-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	221	1	9348	3	N	-0-			-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	222	1	9308	3	N	-0-			-0-
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	216	1	9065	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	219	1	9281	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	9096	-0-	-174	-0-	207	1	8889	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	9354	-0-	-132	-0-	219	1	9135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

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	13268	X	13154	-0-	-114	-0-	440	1	12714	3	Y	-0-			-0-
02	12412	X	12264	-0-	-148	-0-	409	1	11855	3	Y	-0-			-0-
03	13268	X	12802	-0-	-466	-0-	443	1	12359	3	Y	-0-			-0-
04	12840	X	12444	-0-	-396	-0-	428	1	12016	3	Y	-0-			-0-
05	13144	X	12887	-0-	-257	-0-	452	1	12435	3	Y	-0-			-0-
06	12270	X	11976	-0-	-294	-0-	422	1	11554	3	Y	-0-			-0-
07	12679	X	12395	-0-	-284	-0-	425	1	11970	3	Y	-0-			-0-
08	12679	X	12225	-0-	-454	-0-	424	1	11801	3	Y	-0-			-0-
09	12270	X	11919	-0-	-351	-0-	411	1	11508	3	Y	-0-			-0-
10	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	278	1	11822	3	Y	-0-			-0-
11	12000	X	11454	-0-	-546	-0-	259	1	11195	3	Y	-0-			-0-
12	12307	X	11768	-0-	-539	-0-	275	1	11493	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

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	7626	X	6812	-0-	-814	-0-	132	1	6680	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	6196	-0-	-938	-0-	124	1	6072	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6367	-0-	-949	-0-	121	1	6246	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	5691	-0-	-1089	-0-	110	1	5581	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6126	-0-	-694	-0-	125	1	6001	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5807	-0-	-793	-0-	121	1	5686	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	5561	-0-	-1073	-0-	115	1	5446	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5325	-0-	-1030	-0-	109	1	5216	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5119	-0-	-791	-0-	106	1	5013	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	110	1	5100	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	90	1	5317	2	N	-0-			-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	106	1	5734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25141	X	24849	-0-	-292	-0-	1419	1	23430	2	N	-0-					-0-
02	23519	X	22324	-0-	-1195	-0-	1235	1	21089	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	22280	-0-	-2861	-0-	990	1	21290	2	N	-0-					-0-
04	24330	X	21320	-0-	-3010	-0-	1278	1	20042	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	22021	-0-	-2841	-0-	1351	1	20670	2	N	-0-					-0-
06	24060	X	23206	-0-	-854	-0-	1303	1	21903	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	21830	-0-	-2040	-0-	1416	1	20414	2	N	-0-					-0-
08	22289	X	21716	-0-	-573	-0-	1206	1	20510	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	20925	-0-	-2295	-0-	1174	1	19751	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	19338	-0-	-4656	-0-	1130	1	18208	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	19863	-0-	-3357	-0-	1047	1	18816	2	N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	1170	1	17945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	170	-0-	-5503	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	56	-0-	-5251	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	840	1	8362	3	N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	476	1	4426	3	N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-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: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	19136	-0-	-301	-0-	432	1	18704	3	Y	-0-					-0-
02	18154	X	17634	-0-	-520	-0-	395	1	17239	3	Y	-0-					-0-
03	19344	X	18544	-0-	-800	-0-	432	1	18112	3	Y	-0-					-0-
04	18720	X	17388	-0-	-1332	-0-	597	1	16791	3	Y	-0-					-0-
05	19344	X	17740	-0-	-1604	-0-	419	1	17321	3	Y	-0-					-0-
06	18120	X	16603	-0-	-1517	-0-	394	1	16209	3	Y	-0-					-0-
07	18724	X	17006	-0-	-1718	-0-	392	1	16614	3	Y	-0-					-0-
08	18538	X	16800	-0-	-1738	-0-	391	1	16409	3	Y	-0-					-0-
09	17400	X	16185	-0-	-1215	-0-	376	1	15809	3	Y	-0-					-0-
10	17732	X	16132	-0-	-1600	-0-	371	1	15761	3	Y	-0-					-0-
11	16590	X	15282	-0-	-1308	-0-	346	1	14936	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	16040	-0-	-669	-0-	375	1	15665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 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	11377	X	10625	-0-	-752	-0-	356	1	10269	3	Y	-0-					27
02	10643	X	9960	-0-	-683	-0-	332	1	9626	3	Y	2					29
							2	9									
03	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	369	1	10285	3	Y	-0-					29
04	10770	X	10351	-0-	-419	-0-	356	1	9992	3	Y	3					32
							3	9									
05	11036	X	10441	-0-	-595	-0-	366	1	10064	3	Y	10					42
							11	9									
06	10290	X	9916	-0-	-374	-0-	235	1	9672	3	Y	8					50
							9	9									
07	10633	X	10284	-0-	-349	-0-	354	1	9930	3	Y	-0-					50
08	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	349	1	9721	3	Y	-0-					50
09	10290	X	9650	-0-	-640	-0-	224	1	9407	3	Y	17	62	0			5
							19	9									
10	10447	X	9726	-0-	-721	-0-	224	1	9502	3	Y	-0-					5
11	9960	X	9205	-0-	-755	-0-	209	1	8996	3	Y	-0-					5
12	10230	X	9581	-0-	-649	-0-	225	1	9356	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 120,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9272	-0-	-555	-0-	180	1	9092	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8721	-0-	-472	-0-	174	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9142	-0-	-654	-0-	173	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8787	-0-	-573	-0-	170	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9010	-0-	-538	-0-	185	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8848	-0-	-182	-0-	184	1	8664	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	186	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	177	1	8491	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8376	-0-	-474	-0-	173	1	8203	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8562	-0-	-583	-0-	180	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	139	1	8199	2	N	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	156	1	8446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6815	X	5766	-0-	-1049	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6172	-0-	-1113	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
04	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6669	-0-	-616	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	3			N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	3			N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
11	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	6507	-0-	-4405	-0-	6507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	489	1	18703	2	N	-0-					-0-
02	17893	X	17616	-0-	-277	-0-	452	1	17164	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17400	-0-	-1727	-0-	433	1	16967	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16989	-0-	-1521	-0-	448	1	16541	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	17384	-0-	-1743	-0-	436	1	16948	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	16423	-0-	-2087	-0-	413	1	16010	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	16962	-0-	-1855	-0-	621	1	16341	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16563	-0-	-983	-0-	613	1	15950	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15440	-0-	-1540	-0-	375	1	15065	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15063	-0-	-2328	-0-	384	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16410	X	13279	-0-	-3131	-0-	342	1	12937	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	13094	-0-	-3863	-0-	343	1	12751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,405 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	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	21750	X	780	-0-	-20970	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	23250	X	2486	-0-	-20764	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	22200	X	1153	-0-	-21047	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	15934	X	1673	-0-	-14261	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1055	-0-	-1425	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	911	-0-	-5659	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	1161	-0-	-15579	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	575	-0-	-15625	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,609 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	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1366	1	5451	3	Y	73	4	1			73
							80	9									
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	1195	1	4424	3	Y	28	1	1			100
							31	9									
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1229	1	4424	3	Y	25					125
							28	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1221	1	3754	3	Y	37					162
							41	9									
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	1347	1	4417	3	Y	32					194
							35	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1295	1	3926	3	Y	39	180	1			53
							43	9									
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1324	1	3568	3	Y	26					79
							29	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1317	1	3261	3	Y	24					103
							26	9									
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1278	1	3300	3	Y	21					124
							23	9									
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	1319	1	3349	3	Y	22	120	1			26
							24	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1273	1	3163	3	Y	42					68
							46	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1310	1	2923	3	Y	23					91
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 61,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	11749	X	10725	-0-	-1024	-0-	243	1	10482	3	N	-0-			-0-
02	10991	X	9889	-0-	-1102	-0-	222	1	9667	3	N	-0-			-0-
03	11563	X	11139	-0-	-424	-0-	261	1	10878	3	N	-0-			-0-
04	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	250	1	10432	3	N	-0-			-0-
05	11408	X	10693	-0-	-715	-0-	253	1	10440	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	10147	-0-	-623	-0-	241	1	9906	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	237	1	10049	3	N	-0-			-0-
08	11129	X	9978	-0-	-1151	-0-	232	1	9746	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	9659	-0-	-1021	-0-	225	1	9434	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	9758	-0-	-937	-0-	225	1	9533	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	9196	-0-	-944	-0-	209	1	8987	3	N	-0-			-0-
12	10292	X	8942	-0-	-1350	-0-	210	1	8732	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,094 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	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	398	1	17237	3	N	-0-			-0-
02	14587	X	13570	-0-	-1017	-0-	305	1	13265	3	N	-0-			-0-
03	15593	X	14193	-0-	-1400	-0-	332	1	13861	3	N	-0-			-0-
04	15090	X	13519	-0-	-1571	-0-	315	1	13204	3	N	-0-			-0-
05	15593	X	13614	-0-	-1979	-0-	322	1	13292	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	13017	-0-	-2073	-0-	309	1	12708	3	N	-0-			-0-
07	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	319	1	13491	3	N	-0-			-0-
08	14198	X	13233	-0-	-965	-0-	308	1	12925	3	N	-0-			-0-
09	13530	X	12482	-0-	-1048	-0-	290	1	12192	3	N	-0-			-0-
10	13795	X	12676	-0-	-1119	-0-	292	1	12384	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	11888	-0-	-1462	-0-	270	1	11618	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	12027	-0-	-1737	-0-	282	1	11745	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,664 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	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	184	1	9316	2	N	-0-			-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	175	1	8586	2	N	-0-			-0-
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	168	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	167	1	8506	2	N	-0-			-0-
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	175	1	8349	2	N	-0-			-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	175	1	8245	2	N	-0-			-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	173	1	8157	2	N	-0-			-0-
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	172	1	8224	2	N	-0-			-0-
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	169	1	8023	2	N	-0-			-0-
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	177	1	8252	2	N	-0-			-0-
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	140	1	8204	2	N	-0-			-0-
12	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	165	1	8921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	205	1	3380	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3043	-0-	-640	-0-	168	1	2875	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	145	1	3130	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3011	-0-	-499	-0-	181	1	2830	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2796	-0-	-800	-0-	172	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	155	1	2611	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	166	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	147	1	2510	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2529	-0-	-471	-0-	142	1	2387	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	153	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2183	-0-	-577	-0-	115	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	173	1	2662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,864 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	14539	X	13599	-0-	-940	-0-	263	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	13601	X	12473	-0-	-1128	-0-	249	1	12224	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13006	-0-	-1099	-0-	247	1	12759	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	12277	-0-	-1343	-0-	237	1	12040	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	12365	-0-	-1709	-0-	253	1	12112	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	11901	-0-	-1269	-0-	248	1	11653	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	260	1	12281	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12027	-0-	-993	-0-	246	1	11781	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11787	-0-	-483	-0-	243	1	11544	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12044	-0-	-511	-0-	253	1	11791	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	11806	-0-	-344	-0-	197	1	11609	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12204	-0-	-351	-0-	222	1	11982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,030 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	6944	X	6418	-0-	-526	-0-	124	1	6294	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5998	-0-	-498	-0-	120	1	5878	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6235	-0-	-523	-0-	118	1	6117	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5916	-0-	-474	-0-	114	1	5802	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5966	-0-	-575	-0-	122	1	5844	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5730	-0-	-480	-0-	119	1	5611	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	125	1	5892	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	115	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3917	-0-	-1993	-0-	81	1	3836	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	3924	-0-	-2090	-0-	82	1	3842	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3917	-0-	-1903	-0-	66	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	88	1	4728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14012	X	13715	-0-	-297	-0-	459	1	13249	3	N	6					50
							7	9									
02	13108	X	12760	-0-	-348	-0-	426	1	12334	3	N	-0-					50
03	14012	X	13386	-0-	-626	-0-	462	1	12889	3	N	32					82
							35	9									
04	13560	X	13100	-0-	-460	-0-	450	1	12650	3	N	-0-					82
05	13857	X	13291	-0-	-566	-0-	467	1	12824	3	N	-0-					82
06	13260	X	12694	-0-	-566	-0-	447	1	12247	3	N	-0-					82
07	13640	X	13284	-0-	-356	-0-	456	1	12809	3	N	17					99
							19	9									
08	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	444	1	12378	3	N	-0-					99
09	13110	X	12235	-0-	-875	-0-	422	1	11787	3	N	24	123	0			-0-
							26	9									
10	13299	X	12197	-0-	-1102	-0-	281	1	11916	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11804	-0-	-1066	-0-	267	1	11520	3	N	15					15
							17	9									
12	12803	X	11962	-0-	-841	-0-	280	1	11682	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 153,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	438	1	7701	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	-0-	-0-	-7888	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	8236	-0-	-196	-0-	264	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8046	-0-	-114	-0-	455	1	7591	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8031	-0-	-401	-0-	473	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	539	1	7468	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8103	-0-	-205	-0-	563	1	7540	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7580	-0-	-728	-0-	561	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7244	-0-	-796	-0-	444	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7577	-0-	-700	-0-	252	1	7325	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7153	-0-	-857	-0-	244	1	6909	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	326	1	7006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,448 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	T. A.		5197	-0-	5197	5197	941	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		7596	-0-	7596	12793	962	1	6634	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		16505	-0-	16505	29298	801	1	15704	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		4954	-0-	4954	34252	566	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2607	-0-	2607	36859	418	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6055	-0-	6055	42914	641	1	5414	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4043	-0-	4043	46957	540	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	52041	X	5084	-0-	-46957	-0-	597	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	481	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	332	-0-	-11169	-0-	332	1			N	-0-					-0-
11	6060	X	3956	-0-	-2104	-0-	590	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1865	-0-	-3219	-0-	361	1	1504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	948	1	4069	2	N	-0-			-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	891	1	3893	2	N	-0-			-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	946	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	889	1	2652	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	914	1	2994	2	N	-0-			-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	916	1	3568	2	N	-0-			-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	965	1	4552	2	N	-0-			-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	959	1	4350	2	N	-0-			-0-
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	899	1	4047	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	2382	-0-	-1834	-0-	379	1	2003	2	N	-0-			-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	920	1	4702	2	N	-0-			-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	935	1	3973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	23095	-0-	-3410	-0-	1319	1	21776	2	N	-0-			-0-
02	24389	X	21262	-0-	-3127	-0-	1176	1	20086	2	N	-0-			-0-
03	25048	X	21670	-0-	-3378	-0-	963	1	20707	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	22363	-0-	-1607	-0-	1341	1	21022	2	N	-0-			-0-
05	24583	X	22906	-0-	-1677	-0-	1405	1	21501	2	N	-0-			-0-
06	22350	X	20869	-0-	-1481	-0-	1171	1	19698	2	N	-0-			-0-
07	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	1764	1	25438	2	N	-0-			-0-
08	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	1493	1	25416	2	N	-0-			-0-
09	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1349	1	22698	2	N	-0-			-0-
10	26536	X	25383	-0-	-1153	-0-	1483	1	23900	2	N	-0-			-0-
11	25680	X	24821	-0-	-859	-0-	1307	1	23514	2	N	-0-			-0-
12	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	1522	1	23358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,407 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23911	-0-	-1788	-0-	609	1	23302	2	N	-0-			-0-
02	23461	X	22006	-0-	-1455	-0-	564	1	21442	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	23056	-0-	-2023	-0-	573	1	22483	2	N	-0-			-0-
04	24270	X	22145	-0-	-2125	-0-	583	1	21562	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	22677	-0-	-1751	-0-	569	1	22108	2	N	-0-			-0-
06	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	643	1	24890	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	22494	-0-	-1035	-0-	549	1	21945	2	N	-0-			-0-
08	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	629	1	24876	2	N	-0-			-0-
09	25020	X	24647	-0-	-373	-0-	599	1	24048	2	N	-0-			-0-
10	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	670	1	25646	2	N	-0-			-0-
11	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	658	1	24835	2	N	-0-			-0-
12	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	687	1	25523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2634	-0-	-590	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2750	-0-	-237	-0-	152	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	127	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	717	-0-	-2373	-0-	43	1	674	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	202	-0-	-2743	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	139	-0-	-2711	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	180	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	560	-0-	-2292	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
09	720	X	294	-0-	-426	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	403	-0-	-2387	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	361	-0-	-2339	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13185	-0-	-362	-0-	255	1	12930	2	N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	256	1	12576	2	N	-0-					-0-
03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	261	1	13475	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	12827	-0-	-283	-0-	248	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	278	1	13313	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12698	-0-	-412	-0-	264	1	12434	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12712	-0-	-835	-0-	264	1	12448	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12771	-0-	-776	-0-	261	1	12510	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12178	-0-	-902	-0-	252	1	11926	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12825	-0-	-691	-0-	270	1	12555	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12643	-0-	-47	-0-	211	1	12432	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	237	1	12822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6575	-0-	-803	-0-	148	1	6427	3	N	-0-					-0-
02	6902	X	6002	-0-	-900	-0-	134	1	5868	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6684	-0-	-694	-0-	156	1	6528	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6307	-0-	-833	-0-	147	1	6160	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	5725	-0-	-1622	-0-	135	1	5590	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	9	-0-	-6471	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6427	-0-	-269	-0-	285	1	6142	3	N	-0-					-0-
08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	230	1	9689	3	N	-0-					-0-
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	150	1	6305	3	N	-0-					-0-
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	177	1	7543	3	N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	169	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	180	1	7508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLETON, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 239202 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 5700 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/2011

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
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 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	15562	X	15373	-0-	-189	-0-	343	1	14905	3	N	114	97	1			139
							125	9									
02	14558	X	14072	-0-	-486	-0-	313	1	13680	3	N	72					211
							79	9									
03	15562	X	8299	-0-	-7263	-0-	193	1	8097	3	N	8					219
							9	9									
04	15060	X	13858	-0-	-1202	-0-	320	1	13538	3	N	-0-					219
05	15562	X	13051	-0-	-2511	-0-	307	1	12707	3	N	34	185	1			68
							37	9									
06	14880	X	11916	-0-	-2964	-0-	281	1	11598	3	N	34					102
							37	9									
07	15035	X	12487	-0-	-2548	-0-	287	1	12197	3	N	3					105
							3	9									
08	14322	X	12113	-0-	-2209	-0-	280	1	11792	3	N	37					142
							41	9									
09	13860	X	11888	-0-	-1972	-0-	274	1	11566	3	N	44	159	1			27
							48	9									
10	13051	X	11145	-0-	-1906	-0-	254	1	10822	3	N	63					90
							69	9									
11	12090	X	8932	-0-	-3158	-0-	201	1	8687	3	N	40					130
							44	9									
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	204	1	8567	3	N	60	41	1			149
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 141,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 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	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	277	1	8000	3	N	4					27
							4	9									
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	243	1	7051	3	N	17					44
							19	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	265	1	7411	3	N	4					48
							4	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	261	1	7335	3	N	1					49
							1	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	343	1	9430	3	N	5					54
							6	9									
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	267	1	7319	3	N	9					63
							10	9									
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	195	1	8258	3	N	-0-					63
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	185	1	7787	3	N	-0-					63
09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	174	1	7349	3	N	3					66
							3	9									
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	181	1	7710	3	N	5	48	1			23
							6	9									
11	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	162	1	7017	3	N	5					28
							6	9									
12	7998	X	5110	-0-	-2888	-0-	177	1	4933	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 92,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 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	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	1015	1	20363	3	N	-0-					-0-
02	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	522	1	22725	3	N	-0-					-0-
03	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	616	1	25751	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20424	-0-	-876	-0-	475	1	19949	3	N	-0-					-0-
05	22010	X	12460	-0-	-9550	-0-	294	1	12166	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	14705	-0-	-6595	-0-	368	1	14337	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	14108	-0-	-7902	-0-	325	1	13783	3	N	-0-					-0-
08	22010	X	12138	-0-	-9872	-0-	595	1	11543	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	3891	-0-	-16539	-0-	617	1	3274	3	N	-0-					-0-
10	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	490	1	20851	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	11442	-0-	-3258	-0-	259	1	11183	3	N	-0-					-0-
12	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	440	1	18357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 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	4805	X	4278	-0-	-527	-0-	24 25	1 9	4229	3	N	23					36
02	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	18 32	1 9	3820	3	N	29					65
03	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	10 25	1 9	4378	3	N	23					88
04	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	8 19	1 9	4044	3	N	17					105
05	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	22 4	1 9	4114	3	N	4					109
06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	6 28	1 9	3937	3	N	25					134
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	10					144
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	7 15	1 9	4006	3	N	14	82	1			76
09	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	7 17	1 9	3626	3	N	15					91
10	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	5 51	1 9	3447	3	N	46					137
11	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	8 19	1 9	3557	3	N	17	142	1			12
12	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	14 14	1 9	3713	3	N	13					25

TOTAL GAS PROD: 43,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	8773	X	5967	-0-	-2806	-0-	607	1	5360	3	N	-0-					-0-
02	8207	X	6678	-0-	-1529	-0-	858	1	5820	3	N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	1077	1	10856	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	1204	-0-	-7286	-0-	28	1	1176	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6651	-0-	-479	-0-	213	1	6438	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	5434	-0-	-3056	-0-	229	1	5205	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	1638	-0-	-7135	-0-	497	1	1141	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	1235	-0-	-7538	-0-	417	1	818	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	580	-0-	-5870	-0-	372	1	208	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5423	-0-	-1242	-0-	530	1	4893	3	N	-0-					-0-
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	656	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	492	1	3457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,965 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	9424	X	9422	-0-	-2	-0-	213	1	9209	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8247	-0-	-656	-0-	185	1	8062	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8461	-0-	-1056	-0-	198	1	8263	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8015	-0-	-1195	-0-	187	1	7828	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	6624	-0-	-2831	-0-	347	1	6277	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7776	-0-	-1344	-0-	238	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7587	-0-	-1217	-0-	195	1	7392	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7435	-0-	-1028	-0-	185	1	7250	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6645	-0-	-1365	-0-	180	1	6465	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7671	-0-	-358	-0-	206	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7301	-0-	-469	-0-	287	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	200	1	7053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,437 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	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	150	1	8378	3	N	-0-					-0-
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	140	1	7898	3	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	157	1	8382	3	N	-0-					-0-
04	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	150	1	7997	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8167	-0-	-203	-0-	151	1	8016	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7793	-0-	-307	-0-	146	1	7647	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	8137	-0-	-233	-0-	148	1	7989	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7862	-0-	-508	-0-	143	1	7719	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7570	-0-	-530	-0-	138	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7799	-0-	-354	-0-	139	1	7660	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7823	-0-	-37	-0-	140	1	7683	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	148	1	7433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16182	X	12877	-0-	-3305	-0-	735	1	12142	2	N	-0-					-0-
02	15138	X	13000	-0-	-2138	-0-	719	1	12281	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	13067	-0-	-3084	-0-	581	1	12486	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12394	-0-	-1346	-0-	743	1	11651	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12205	-0-	-1683	-0-	748	1	11457	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11156	-0-	-2284	-0-	626	1	10530	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	10488	-0-	-3400	-0-	680	1	9808	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	7211	-0-	-5871	-0-	400	1	6811	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	6306	-0-	-6084	-0-	354	1	5952	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	5644	-0-	-6570	-0-	330	1	5314	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	8158	-0-	-3002	-0-	430	1	7728	2	N	-0-					-0-
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	917	1	14063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,486 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	T. A.		5701	-0-	5701	11247	1174	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5120	-0-	5120	16367	1078	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5616	-0-	5616	21983	1072	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		4790	-0-	4790	26773	1134	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4874	-0-	4874	31647	1148	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4522	-0-	4522	36169	1075	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4594	-0-	4594	40763	1139	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	45415	X	4652	-0-	-40763	-0-	1108	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1036	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	1049	1	2872	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3369	-0-	-621	-0-	1016	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	1087	1	3252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,562 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	13919	X	12941	-0-	-978	-0-	86	1	12855	3	N	-0-					47
02	12731	X	12030	-0-	-701	-0-	67	1	11963	3	N	-0-					47
03	13268	X	10813	-0-	-2455	-0-	39	1	10743	3	N	28	75	1			-0-
							31	9									
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					N	-0-					-0-
05	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	5078	-0-	-7787	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							4994	3									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
							12437	3									
09	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
							11557	3									
10	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					-0-
							12361	3									
11	12150	X	12027	-0-	-123	-0-	25	1	41	2	N	-0-					-0-
							11961	3									
12	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	N	-0-					-0-
							12605	3									

TOTAL GAS PROD: 102,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
02	22852	X	16989	-0-	-5863	-0-	16989	3			N	-0-					-0-
03	24521	X	18470	-0-	-6051	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
04	24240	X	23116	-0-	-1124	-0-	23116	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	23488	-0-	-1560	-0-	23488	3			N	-0-					-0-
06	24240	X	13262	-0-	-10978	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
07	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	27685	3			N	-0-					-0-
08	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	3			N	-0-					-0-
09	23130	X	20022	-0-	-3108	-0-	20022	3			N	-0-					-0-
10	25048	X	18273	-0-	-6775	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
11	24240	X	18714	-0-	-5526	-0-	18714	3			N	-0-					-0-
12	27373	X	18772	-0-	-8601	-0-	18772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 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	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	103	1	4468	3	N	27					80
							30	9									
02	3857	X	3434	-0-	-423	-0-	77	1	3356	3	N	1					81
							1	9									
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	98	1	4109	3	N	35					116
							39	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	96	1	4014	3	N	-0-					116
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	164	1	6788	3	N	22					138
							24	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	158	1	6520	3	N	14					152
							15	9									
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	158	1	6721	3	N	11					163
							12	9									
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	159	1	6719	3	N	16					179
							18	9									
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	159	1	6669	3	N	18	172	1			25
							20	9									
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	164	1	6969	3	N	20					45
							22	9									
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	157	1	6780	3	N	22					67
							24	9									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	179	1	7522	3	N	30					97
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 72,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19232	-0-	-4824	-0-	430	1	18679	3	N	112	177	1			132
							123	9									
02	22504	X	18516	-0-	-3988	-0-	412	1	18021	3	N	75	185	1			22
							83	9									
03	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	476	1	19988	3	N	120					142
							132	9									
04	18600	X	18526	-0-	-74	-0-	428	1	18035	3	N	57					199
							63	9									
05	19778	X	18845	-0-	-933	-0-	442	1	18317	3	N	78	182	1			95
							86	9									
06	19920	X	17561	-0-	-2359	-0-	414	1	17069	3	N	71					166
							78	9									
07	20584	X	18607	-0-	-1977	-0-	427	1	18139	3	N	37					203
							41	9									
08	20584	X	18650	-0-	-1934	-0-	432	1	18186	3	N	29	172	1			60
							32	9									
09	18540	X	18171	-0-	-369	-0-	418	1	17648	3	N	95					155
							105	9									
10	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	448	1	19052	3	N	80	188	1			47
							88	9									
11	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	428	1	18485	3	N	90					137
							99	9									
12	18786	X	7305	-0-	-11481	-0-	168	1	7054	3	Y	75	197	1			15
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 214,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14377	-0-	-2580	-0-	278	1	14099	2	N	-0-					-0-
02	15863	X	14411	-0-	-1452	-0-	288	1	14123	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	14203	-0-	-2754	-0-	269	1	13934	2	N	-0-					-0-
04	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	269	1	13672	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14124	-0-	-1283	-0-	289	1	13835	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13353	-0-	-1557	-0-	278	1	13075	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	12816	-0-	-2591	-0-	266	1	12550	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12364	-0-	-1834	-0-	253	1	12111	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	11815	-0-	-1775	-0-	244	1	11571	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12954	-0-	-1089	-0-	272	1	12682	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	210	1	12355	2	N	-0-					-0-
12	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	248	1	13405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	1	-0-	-753	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	806	X	144	-0-	-662	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	569	1	7317	3	N	-0-					-0-
09	570	X	492	-0-	-78	-0-	492	1			N	-0-					-0-
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	1			N	-0-					-0-
11	7620	X	593	-0-	-7027	-0-	593	1			N	-0-					-0-
12	7874	X	788	-0-	-7086	-0-	788	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	444	1	16957	2	N	-0-					-0-
02	18502	X	15866	-0-	-2636	-0-	407	1	15459	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	16809	-0-	-2814	-0-	418	1	16391	2	N	-0-					-0-
04	18060	X	15859	-0-	-2201	-0-	418	1	15441	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16234	-0-	-1157	-0-	407	1	15827	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	15804	-0-	-1026	-0-	398	1	15406	2	N	-0-					-0-
07	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	464	1	18530	2	N	-0-					-0-
08	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	436	1	17227	2	N	-0-					-0-
09	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	401	1	16081	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16850	-0-	-2153	-0-	429	1	16421	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	15456	-0-	-2934	-0-	399	1	15057	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	15363	-0-	-1873	-0-	403	1	14960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14484	-0-	-179	-0-	369	1	14115	2	N	-0-					-0-
02	13717	X	13192	-0-	-525	-0-	338	1	12854	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13275	-0-	-1388	-0-	330	1	12945	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12701	-0-	-1309	-0-	335	1	12366	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13501	-0-	-976	-0-	339	1	13162	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12412	-0-	-1598	-0-	312	1	12100	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	11283	-0-	-2822	-0-	276	1	11007	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	11366	-0-	-2150	-0-	280	1	11086	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11265	-0-	-1815	-0-	274	1	10991	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	11472	-0-	-2044	-0-	292	1	11180	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11116	-0-	-1304	-0-	287	1	10829	2	N	-0-					-0-
12	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	319	1	11836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
02	12441	X	1129	-0-	-11312	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	1219	-0-	-3028	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	963	-0-	-327	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	835	-0-	-436	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	805	-0-	-425	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	194	-0-	-1015	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	528	-0-	-681	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	837	X	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	14884	-0-	11784	11784	14884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	78	1	3385	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	1825	-0-	-1539	-0-	41	1	1784	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2480	-0-	-1147	-0-	58	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	69	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	57	1	2329	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	56	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	70	1	2978	3	N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	69	1	2921	3	N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	72	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	68	1	2892	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	71	1	2948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,714 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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	18	1	3131	3	N	25					73
							28	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	13	1	2852	3	N	15					88
							17	9									
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	7	1	2931	3	N	28					116
							31	9									
04	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	6	1	2840	3	N	7					123
							8	9									
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	15	1	2945	3	N	18					141
							20	9									
06	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	5	1	2810	3	N	26	117	1			50
							29	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	32					82
08	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	5	1	2947	3	N	21					103
							23	9									
09	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	5	1	2752	3	N	15					118
							17	9									
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	4	1	2988	3	N	21					139
							23	9									
11	3000	N	3002	-0-	2	2	7	1	2963	3	N	29	158	1			10
							32	9									
12	3015	N	3013	-0-	-2	-0-	12	1	2976	3	N	23					33
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

STOKER, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 239940 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 5675 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

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
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	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	232	1	8879	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8395	-0-	-508	-0-	215	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	214	1	8403	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7765	-0-	-1055	-0-	205	1	7560	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8181	-0-	-933	-0-	205	1	7976	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7784	-0-	-1036	-0-	196	1	7588	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7808	-0-	-1151	-0-	191	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7669	-0-	-949	-0-	189	1	7480	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7360	-0-	-560	-0-	179	1	7181	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	193	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	182	1	6890	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7571	-0-	-55	-0-	199	1	7372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		60	-0-	60	60	11	1	49	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	14B DENY		13357	-0-	13357	13417	648	1	12709	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		823	-0-	823	14240	398	1	425	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2382	-0-	2382	16622	537	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		326	-0-	326	16948	326	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		377	-0-	377	17325	377	1			N	-0-					-0-
08	17707	X	382	-0-	-17325	-0-	382	1			N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	413	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	2448	-0-	-5860	-0-	607	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	337	1	242	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1330	-0-	-189	-0-	574	1	756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,519 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	7967	X	7113	-0-	-854	-0-	181	1	6932	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6393	-0-	-944	-0-	164	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	181	1	7116	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	164	1	6070	2	N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	181	1	7028	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6206	-0-	-844	-0-	156	1	6050	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	168	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6389	-0-	-896	-0-	158	1	6231	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5847	-0-	-1143	-0-	142	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6376	-0-	-847	-0-	162	1	6214	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5713	-0-	-917	-0-	147	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	168	1	6229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,040 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 "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	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	170	1	7375	3	N	-0-			18
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	160	1	6945	3	N	-0-			18
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	172	1	7194	3	N	-0-			18
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	163	1	6870	3	N	-0-			18
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	170	1	7038	3	N	-0-			18
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	164	1	6738	3	N	-0-			18
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	163	1	6912	3	N	-0-			18
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	158	1	6653	3	N	-0-			18
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	151	1	6328	3	N	-0-			18
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	3	N	-0-			18
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	138	1	5942	3	N	-0-			18
12	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	148	1	6149	3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 82,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	400	1	17302	3	N	-0-			-0-
02	14674	X	13964	-0-	-710	-0-	313	1	13651	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	14599	-0-	-1304	-0-	342	1	14257	3	N	-0-			-0-
04	15420	X	14740	-0-	-680	-0-	344	1	14396	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	15349	-0-	-585	-0-	363	1	14986	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14238	-0-	-1182	-0-	338	1	13900	3	N	-0-			-0-
07	15221	X	14399	-0-	-822	-0-	333	1	14066	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13768	-0-	-1577	-0-	320	1	13448	3	N	-0-			-0-
09	14850	X	12881	-0-	-1969	-0-	299	1	12582	3	N	-0-			-0-
10	15345	X	13477	-0-	-1868	-0-	310	1	13167	3	N	-0-			-0-
11	14250	X	12496	-0-	-1754	-0-	283	1	12213	3	N	-0-			-0-
12	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	291	1	12121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,025 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	12927	X	12358	-0-	-569	-0-	279	1	12079	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	11413	-0-	-680	-0-	256	1	11157	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12398	-0-	-529	-0-	290	1	12108	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11835	-0-	-675	-0-	276	1	11559	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	11888	-0-	-636	-0-	281	1	11607	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	11018	-0-	-982	-0-	262	1	10756	3	N	-0-			-0-
07	12400	X	11395	-0-	-1005	-0-	264	1	11131	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	11132	-0-	-1268	-0-	259	1	10873	3	N	-0-			-0-
09	11850	X	10843	-0-	-1007	-0-	252	1	10591	3	N	-0-			-0-
10	11873	X	11574	-0-	-299	-0-	266	1	11308	3	N	-0-			-0-
11	11040	X	10779	-0-	-261	-0-	245	1	10534	3	N	-0-			-0-
12	11098	X	9261	-0-	-1837	-0-	217	1	9044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11718	X	11078	-0-	-640	-0-	250	1	10828	3	N	-0-			-0-
02	10962	X	10607	-0-	-355	-0-	238	1	10369	3	N	-0-			-0-
03	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	264	1	11049	3	N	-0-			-0-
04	11340	X	10664	-0-	-676	-0-	248	1	10416	3	N	-0-			-0-
05	11377	X	10612	-0-	-765	-0-	251	1	10361	3	N	-0-			-0-
06	10980	X	10063	-0-	-917	-0-	239	1	9824	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	10336	-0-	-1010	-0-	238	1	10098	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	9492	-0-	-1823	-0-	221	1	9271	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9238	-0-	-1412	-0-	215	1	9023	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	9917	-0-	-685	-0-	229	1	9688	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	9541	-0-	-509	-0-	217	1	9324	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	226	1	9388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18414	X	16285	-0-	-2129	-0-	415	1	15870	2	N	-0-			-0-
02	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	497	1	18877	2	N	-0-			-0-
03	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	604	1	23670	2	N	-0-			-0-
04	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	490	1	18095	2	N	-0-			-0-
05	18414	X	15902	-0-	-2512	-0-	399	1	15503	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	14164	-0-	-3656	-0-	357	1	13807	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	14092	-0-	-4322	-0-	344	1	13748	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	14005	-0-	-4409	-0-	346	1	13659	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	13529	-0-	-4291	-0-	329	1	13200	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	12982	-0-	-2921	-0-	331	1	12651	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	11713	-0-	-2447	-0-	302	1	11411	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	11159	-0-	-2946	-0-	293	1	10866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,064 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	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	292	1	11174	2	N	-0-			-0-
02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	289	1	10989	2	N	-0-			-0-
03	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	299	1	11707	2	N	-0-			-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	308	1	11382	2	N	-0-			-0-
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	305	1	11844	2	N	-0-			-0-
06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	290	1	11217	2	N	-0-			-0-
07	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	288	1	11518	2	N	-0-			-0-
08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	302	1	11953	2	N	-0-			-0-
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	297	1	11911	2	N	-0-			-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	316	1	12077	2	N	-0-			-0-
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	319	1	12030	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11779	-0-	-807	-0-	309	1	11470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	348	1	5754	2	N	-0-			-0-
02	5858	X	5403	-0-	-455	-0-	299	1	5104	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	265	1	5699	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	346	1	5426	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5606	-0-	-563	-0-	344	1	5262	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	309	1	5205	2	N	-0-			-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	391	1	5635	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5123	-0-	-829	-0-	284	1	4839	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	317	1	5334	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5280	-0-	-734	-0-	308	1	4972	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	267	1	4791	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	306	1	4692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13547	X	12563	-0-	-984	-0-	243	1	12320	2	N	-0-			-0-
02	12673	X	11552	-0-	-1121	-0-	231	1	11321	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12065	-0-	-1079	-0-	229	1	11836	2	N	-0-			-0-
04	12510	X	11568	-0-	-942	-0-	223	1	11345	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	11875	-0-	-928	-0-	243	1	11632	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	11654	-0-	-496	-0-	243	1	11411	2	N	-0-			-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	258	1	12160	2	N	-0-			-0-
08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	247	1	11830	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	11372	-0-	-268	-0-	235	1	11137	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11521	-0-	-910	-0-	242	1	11279	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11052	-0-	-978	-0-	185	1	10867	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	11390	-0-	-359	-0-	207	1	11183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,107 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	9610	X	9604	-0-	-6	-0-	217	1	9387	3	N	-0-			-0-
02	8990	X	8867	-0-	-123	-0-	199	1	8668	3	N	-0-			-0-
03	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	215	1	8960	3	N	-0-			-0-
04	9300	X	8603	-0-	-697	-0-	200	1	8403	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	8683	-0-	-927	-0-	205	1	8478	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	194	1	7977	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	200	1	8445	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8518	-0-	-658	-0-	198	1	8320	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	8509	-0-	-101	-0-	198	1	8311	3	N	-0-			-0-
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	208	1	8853	3	N	-0-			-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	195	1	8406	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	7874	-0-	-651	-0-	185	1	7689	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,311 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 #: 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-			-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	294	1	383	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	540	1	1980	3	N	-0-			-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
11	660	N	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	10374	-0-	-1127	-0-	556	1	9818	2	N	-0-			-0-
02	10701	X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-			-0-
03	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	337	1	10242	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	579	1	9638	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	10353	-0-	-404	-0-	606	1	9747	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9696	-0-	-534	-0-	652	1	9044	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9803	-0-	-768	-0-	683	1	9120	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	9072	-0-	-1499	-0-	673	1	8399	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	8423	-0-	-1807	-0-	513	1	7910	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	8782	-0-	-1572	-0-	291	1	8491	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	7327	-0-	-2363	-0-	252	1	7075	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	7060	-0-	-2209	-0-	313	1	6747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,686 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	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	242	1	12254	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	11582	-0-	-18	-0-	231	1	11351	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	12338	-0-	-62	-0-	234	1	12104	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11647	-0-	-353	-0-	225	1	11422	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	245	1	11723	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11592	-0-	-408	-0-	241	1	11351	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11777	-0-	-592	-0-	244	1	11533	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11484	-0-	-854	-0-	235	1	11249	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10659	-0-	-981	-0-	220	1	10439	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	9985	-0-	-1981	-0-	210	1	9775	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	9562	-0-	-2018	-0-	160	1	9402	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10281	-0-	-1499	-0-	187	1	10094	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9394	-0-	-92	-0-	212	1	9182	3	N	-0-			-0-
02	8874	X	8054	-0-	-820	-0-	180	1	7874	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9082	-0-	-373	-0-	212	1	8870	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8437	-0-	-713	-0-	196	1	8241	3	N	-0-			-0-
05	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	215	1	8862	3	N	-0-			-0-
06	9090	X	8655	-0-	-435	-0-	206	1	8449	3	N	-0-			-0-
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	210	1	8893	3	N	-0-			-0-
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	213	1	8966	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	8485	-0-	-305	-0-	197	1	8288	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	7337	-0-	-1777	-0-	169	1	7168	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	7419	-0-	-1461	-0-	168	1	7251	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	7576	-0-	-1321	-0-	178	1	7398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 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	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	976	1	3340	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	3671	-0-	-592	-0-	784	1	2887	3	N	-0-			-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	861	1	4785	3	N	-0-			-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	990	1	4999	3	N	-0-			-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	947	1	5038	3	N	-0-			-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	882	1	4596	3	N	-0-			-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1001	1	4296	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	949	1	3413	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	2781	-0-	-1629	-0-	846	1	1935	3	N	-0-			-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	945	1	4430	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	3381	-0-	-1029	-0-	864	1	2517	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	2362	-0-	-1079	-0-	934	1	1428	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10480	-0-	-1920	-0-	10480	3			N	-0-			-0-
02	11600	X	9537	-0-	-2063	-0-	9537	3			N	-0-			-0-
03	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	10532	3			N	-0-			-0-
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-			-0-
05	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	9884	3			N	-0-			-0-
06	10200	X	9530	-0-	-670	-0-	9530	3			N	-0-			-0-
07	10819	X	10050	-0-	-769	-0-	10050	3			N	-0-			-0-
08	10819	X	9372	-0-	-1447	-0-	9372	3			N	-0-			-0-
09	10470	X	9133	-0-	-1337	-0-	9133	3			N	-0-			-0-
10	10044	X	9613	-0-	-431	-0-	9613	3			N	-0-			-0-
11	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	3			N	-0-			-0-
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28489	X	26374	-0-	-2115	-0-	672	1	25702	2	N	-0-			-0-
02	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	656	1	24922	2	N	-0-			-0-
03	27032	X	25352	-0-	-1680	-0-	630	1	24722	2	N	-0-			-0-
04	25530	X	23939	-0-	-1591	-0-	631	1	23308	2	N	-0-			-0-
05	27342	X	24626	-0-	-2716	-0-	927	1	23699	2	N	-0-			-0-
06	26460	X	22511	-0-	-3949	-0-	567	1	21944	2	N	-0-			-0-
07	27342	X	23207	-0-	-4135	-0-	567	1	22640	2	N	-0-			-0-
08	25358	X	23496	-0-	-1862	-0-	580	1	22916	2	N	-0-			-0-
09	23940	X	21692	-0-	-2248	-0-	527	1	21165	2	N	-0-			-0-
10	24614	X	19704	-0-	-4910	-0-	502	1	19202	2	N	-0-			-0-
11	22740	X	16266	-0-	-6474	-0-	420	1	15846	2	N	-0-			-0-
12	23498	X	12018	-0-	-11480	-0-	315	1	11703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 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	12524	X	12017	-0-	-507	-0-	233	1	11784	2	N	-0-			-0-
02	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	256	1	12560	2	N	-0-			-0-
03	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	257	1	13313	2	N	-0-			-0-
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	256	1	12992	2	N	-0-			-0-
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	287	1	13738	2	N	-0-			-0-
06	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	278	1	13090	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	264	1	12477	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	12427	-0-	-97	-0-	254	1	12173	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11717	-0-	-403	-0-	242	1	11475	2	N	-0-			-0-
10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	266	1	12395	2	N	-0-			-0-
11	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	248	1	14607	2	N	-0-			-0-
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	288	1	15542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 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	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	242	1	12230	2	N	-0-			-0-
02	13021	X	11586	-0-	-1435	-0-	231	1	11355	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	12490	-0-	-716	-0-	237	1	12253	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	11446	-0-	-1334	-0-	221	1	11225	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	11422	-0-	-1784	-0-	234	1	11188	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	9447	-0-	-2643	-0-	197	1	9250	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11313	-0-	-1180	-0-	235	1	11078	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	10223	-0-	-2270	-0-	209	1	10014	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	9835	-0-	-1625	-0-	203	1	9632	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10147	-0-	-1230	-0-	213	1	9934	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	2914	-0-	-8036	-0-	49	1	2865	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	120	1	6467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 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	10261	X	9917	-0-	-344	-0-	224	1	9693	3	N	-0-					-0-
02	9599	X	9405	-0-	-194	-0-	211	1	9194	3	N	-0-					-0-
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	243	1	10152	3	N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	242	1	10126	3	N	-0-					-0-
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	260	1	10722	3	N	-0-					-0-
06	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	245	1	10092	3	N	-0-					-0-
07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	268	1	11316	3	N	-0-					-0-
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	244	1	10247	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9772	-0-	-158	-0-	227	1	9545	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9630	-0-	-631	-0-	221	1	9409	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9366	-0-	-564	-0-	213	1	9153	3	N	-0-					-0-
12	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	239	1	9968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18228	X	18091	-0-	-137	-0-	461	1	17630	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16751	-0-	-301	-0-	430	1	16321	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17734	-0-	-494	-0-	441	1	17293	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	17057	-0-	-463	-0-	449	1	16608	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	17532	-0-	-572	-0-	660	1	16872	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	16403	-0-	-1117	-0-	619	1	15784	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	16831	-0-	-1087	-0-	411	1	16420	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	617	1	16046	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	15959	-0-	-1111	-0-	582	1	15377	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	16154	-0-	-1392	-0-	412	1	15742	2	N	-0-					-0-
11	16410	X	15506	-0-	-904	-0-	400	1	15106	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15665	-0-	-982	-0-	411	1	15254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,346 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	9424	X	8411	-0-	-1013	-0-	188 103	1 9	8120	3	Y	94	87	1			7
02	8816	X	5644	-0-	-3172	-0-	126	1	5518	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
07	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	475	1	20119	3	Y	-0-					-0-
08	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	284	1	11939	3	Y	-0-					-0-
09	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	252	1	10614	3	Y	-0-					-0-
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	245	1	10387	3	Y	-0-					-0-
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	200	1	8649	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	222	1	9304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-		363	1	15733	3	N	-0-					-0-
02	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-		350	1	15278	3	N	-0-					-0-
03	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-		374	1	15614	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-		352	1	14738	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	14794	-0-	-489	-0-		349	1	14445	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	14284	-0-	-506	-0-		339	1	13945	3	N	-0-					-0-
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-		354	1	15001	3	N	-0-					-0-
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-		369	1	15489	3	N	-0-					-0-
09	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-		366	1	15381	3	N	-0-					-0-
10	15283	X	10848	-0-	-4435	-0-		250	1	10598	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	6425	-0-	-8365	-0-		145	1	6280	3	N	-0-					-0-
12	16213	X	14173	-0-	-2040	-0-		332	1	13841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1953	-0-	-403	-0-		43	1	1860	3	N	45					52
								50	9									
02	2320	N	1602	-0-	-718	-0-		36	1	1566	3	N	-0-					52
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-		37	1	1565	3	N	-0-					52
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-		38	1	1618	3	N	-0-					52
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-		36	1	1474	3	N	-0-					52
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-		28	1	1139	3	N	-0-					52
07	1705	N	376	-0-	-1329	-0-		9	1	367	3	N	-0-					52
08	1519	N	421	-0-	-1098	-0-		10	1	411	3	N	-0-					52
09	1170	N	544	-0-	-626	-0-		13	1	531	3	N	-0-					52
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-		13	1	550	3	N	-0-					52
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-		234	1	748	3	N	-0-					52
12	3100	N	4279	-0-	1179	1179		201	1	4078	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4667	-0-	-634	-0-		27	1	4640	3	N	-0-					137
02	4814	X	4382	-0-	-432	-0-		20	1	4308	3	N	49	148	1			38
								54	9									
03	5301	X	4922	-0-	-379	-0-		11	1	4896	3	N	14					52
								15	9									
04	5130	X	4232	-0-	-898	-0-		8	1	4222	3	N	2					54
								2	9									
05	5301	X	4301	-0-	-1000	-0-		23	1	4224	3	N	49	59	1			44
								54	9									
06	4770	X	3851	-0-	-919	-0-		6	1	3836	3	N	8					52
								9	9									
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-		7	1	4142	3	N	1					53
								1	9									
08	4929	X	4188	-0-	-741	-0-		8	1	4162	3	N	16					69
								18	9									
09	4230	X	4229	-0-	-1	-0-		8	1	4199	3	N	20					89
								22	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-		6	1	4564	3	N	12					101
								13	9									
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-		10	1	4379	3	N	46					147
								51	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-		21	1	5409	3	N	18	143	1			22
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 53,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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 #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 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	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	512	1	19592	2	N	-0-					-0-
02	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	492	1	18679	2	N	-0-					-0-
03	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	533	1	20885	2	N	-0-					-0-
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	537	1	19854	2	N	-0-					-0-
05	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	794	1	20305	2	N	-0-					-0-
06	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	754	1	19211	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	17228	-0-	-349	-0-	421	1	16807	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16671	-0-	-906	-0-	617	1	16054	2	N	-0-					-0-
09	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	626	1	16550	2	N	-0-					-0-
10	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	469	1	17930	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	15633	-0-	-1377	-0-	403	1	15230	2	N	-0-					-0-
12	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	472	1	17512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20985	-0-	-746	-0-	535	1	20450	2	N	-0-					-0-
02	20329	X	19959	-0-	-370	-0-	512	1	19447	2	N	-0-					-0-
03	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	563	1	22073	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18760	-0-	-2270	-0-	494	1	18266	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	20506	-0-	-822	-0-	515	1	19991	2	N	-0-					-0-
06	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	569	1	22024	2	N	-0-					-0-
07	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	585	1	23372	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	17327	-0-	-4404	-0-	428	1	16899	2	N	-0-					-0-
09	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	597	1	23949	2	N	-0-					-0-
10	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	600	1	22958	2	N	-0-					-0-
11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	563	1	21252	2	N	-0-					-0-
12	25327	X	22964	-0-	-2363	-0-	602	1	22362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 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	23684	X	22366	-0-	-1318	-0-	855	1	21511	2	N	-0-					-0-
02	22156	X	15787	-0-	-6369	-0-	405	1	15382	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	21345	-0-	-2339	-0-	531	1	20814	2	N	-0-					-0-
04	22920	X	20598	-0-	-2322	-0-	814	1	19784	2	N	-0-					-0-
05	23684	X	23155	-0-	-529	-0-	872	1	22283	2	N	-0-					-0-
06	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	852	1	21729	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	20258	-0-	-1101	-0-	742	1	19516	2	N	-0-					-0-
08	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	1032	1	26845	2	N	-0-					-0-
09	27403	X	27403	-0-	-0-	-0-	999	1	26404	2	N	-0-					-0-
10	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	1050	1	26439	2	N	-0-					-0-
11	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	929	1	23092	2	N	-0-					-0-
12	28241	X	22483	-0-	-5758	-0-	884	1	21599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16213	X	12268	-0-	-3945	-0-	313	1	11955	2	N	-0-			-0-
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	359	1	13629	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	11770	-0-	-2428	-0-	293	1	11477	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11053	-0-	-1577	-0-	291	1	10762	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	11104	-0-	-3838	-0-	418	1	10686	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	9333	-0-	-5127	-0-	235	1	9098	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	8613	-0-	-6329	-0-	210	1	8403	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	7272	-0-	-4508	-0-	179	1	7093	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	8122	-0-	-2918	-0-	197	1	7925	2	N	-0-			-0-
10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	313	1	11965	2	N	-0-			-0-
11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	433	1	16342	2	N	-0-			-0-
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	472	1	17537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19375	X	18419	-0-	-956	-0-	469	1	17950	2	N	-0-			-0-
02	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	479	1	18214	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	16145	-0-	-3230	-0-	401	1	15744	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	15114	-0-	-3636	-0-	398	1	14716	2	N	-0-			-0-
05	19375	X	15745	-0-	-3630	-0-	395	1	15350	2	N	-0-			-0-
06	18750	X	15759	-0-	-2991	-0-	397	1	15362	2	N	-0-			-0-
07	19375	X	16257	-0-	-3118	-0-	397	1	15860	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	15047	-0-	-1104	-0-	371	1	14676	2	N	-0-			-0-
09	15750	X	14917	-0-	-833	-0-	363	1	14554	2	N	-0-			-0-
10	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	420	1	16061	2	N	-0-			-0-
11	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	546	1	20616	2	N	-0-			-0-
12	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	656	1	24349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,744 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	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	79	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1189	-0-	-435	-0-	66	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	66	1	1413	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	81	1	1030	2	N	-0-			-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	112	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	958	-0-	-189	-0-	73	1	885	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	606	-0-	-1130	-0-	35	1	571	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	529	-0-	-1001	-0-	32	1	497	2	N	-0-			-0-
10	961	N	605	-0-	-356	-0-	35	1	570	2	N	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-			-0-
02	11890	X	2	-0-	-11888	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	505	1	1911	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		1562	-0-	1562	1562	194	1	1368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 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	16027	X	14794	-0-	-1233	-0-	14794	3			N	-0-			-0-
02	14761	X	13247	-0-	-1514	-0-	13247	3			N	-0-			-0-
03	15686	X	14478	-0-	-1208	-0-	14478	3			N	-0-			-0-
04	14310	X	14280	-0-	-30	-0-	14280	3			N	-0-			-0-
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			N	-0-			-0-
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	3			N	-0-			-0-
07	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			N	-0-			-0-
08	15190	X	15094	-0-	-96	-0-	15094	3			N	-0-			-0-
09	14700	X	14547	-0-	-153	-0-	14547	3			N	-0-			-0-
10	15624	X	15429	-0-	-195	-0-	15429	3			N	-0-			-0-
11	15120	X	13568	-0-	-1552	-0-	13568	3			N	-0-			-0-
12	14632	X	14506	-0-	-126	-0-	14506	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 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	16337	X	16081	-0-	-256	-0-	918	1	15163	2	N	-0-			-0-
02	15283	X	14084	-0-	-1199	-0-	779	1	13305	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	177	-0-	-16160	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	9215	-0-	-6355	-0-	553	1	8662	2	N	-0-			-0-
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	988	1	15115	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	14709	-0-	-861	-0-	826	1	13883	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14811	-0-	-255	-0-	960	1	13851	2	N	-0-			-0-
08	16089	X	14379	-0-	-1710	-0-	798	1	13581	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	12791	-0-	-2779	-0-	717	1	12074	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	13316	-0-	-2773	-0-	778	1	12538	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	12170	-0-	-2530	-0-	641	1	11529	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	2038	-0-	-11602	-0-	125	1	1913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7277	-0-	-721	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6683	-0-	-799	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6868	-0-	-944	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	6684	-0-	-876	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6335	-0-	-1477	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6238	-0-	-812	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6609	-0-	-521	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6030	-0-	-883	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6047	-0-	-643	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18290	X	17179	-0-	-1111	-0-	333	1	16846	2	N	-0-					-0-
02	17110	X	16408	-0-	-702	-0-	328	1	16080	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	16459	-0-	-1087	-0-	312	1	16147	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15774	-0-	-1206	-0-	304	1	15470	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16719	-0-	-827	-0-	342	1	16377	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15644	-0-	-1336	-0-	326	1	15318	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15009	-0-	-2537	-0-	312	1	14697	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	14573	-0-	-2074	-0-	298	1	14275	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14326	-0-	-1784	-0-	296	1	14030	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	14906	-0-	-1741	-0-	313	1	14593	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14462	-0-	-1168	-0-	242	1	14220	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	266	1	14383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,108 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	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	51	1	8978	3	Y	17	63	1			14
							19	9									
02	8874	X	8670	-0-	-204	-0-	39	1	8592	3	Y	35					49
							39	9									
03	9486	X	9120	-0-	-366	-0-	20	1	9094	3	Y	5					54
							6	9									
04	8970	X	8707	-0-	-263	-0-	17	1	8666	3	Y	22					76
							24	9									
05	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	49	1	9559	3	Y	6					82
							7	9									
06	8970	X	8428	-0-	-542	-0-	14	1	8410	3	Y	4	58	1			28
							4	9									
07	9269	X	8966	-0-	-303	-0-	13	1	8953	3	Y	-0-					28
08	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	16	1	8977	3	Y	7					35
							8	9									
09	9120	X	8767	-0-	-353	-0-	18	1	8749	3	Y	-0-					35
10	9424	X	7658	-0-	-1766	-0-	10	1	7509	3	Y	126	161	1			-0-
							139	9									
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	15	15	1			-0-
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4484	-0-	-4630	-0-	87	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	1523	-0-	-7003	-0-	30	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	33	-0-	-9050	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	478	-0-	-4682	-0-	9	1	469	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	116	-0-	-4234	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	1643	X	145	-0-	-1498	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	884	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	850	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	900	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	671	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	858	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	822	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	529	1	866	2	N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	901	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	839	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	909	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	744	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	902	1	1844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9471	-0-	-77	-0-	213	1	9258	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8541	-0-	-391	-0-	191	1	8350	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	7405	-0-	-2143	-0-	173	1	7232	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	230	-0-	-9010	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	460	-0-	-9088	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	4187	-0-	-4993	-0-	99	1	4088	3	N	-0-					-0-
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	233	1	9866	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	218	1	9175	3	N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	202	1	8514	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	8686	-0-	-862	-0-	199	1	8487	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8313	-0-	-927	-0-	188	1	8125	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8401	-0-	-1023	-0-	196	1	8205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	17	1	2878	3	N	-0-					22
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	12	1	2717	3	N	-0-					22
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	6	1	2813	3	N	-0-					22
04	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	5	1	2400	3	N	-0-					22
05	2852	X	254	-0-	-2598	-0-	1	1	253	3	N	-0-					22
06	2760	X	1263	-0-	-1497	-0-	170	1	1054	3	N	35					57
							39	9									
07	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	536	1	2167	3	N	-0-					57
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	511	1	2208	3	N	-0-					57
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	684	1	1827	3	N	-0-					57
10	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	726	1	1806	3	N	-0-					57
11	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	723	1	1884	3	N	-0-					57
12	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	726	1	1555	3	N	35					92
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	289	1	14624	2	N	-0-					-0-
02	13717	X	12931	-0-	-786	-0-	258	1	12673	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	12059	-0-	-2604	-0-	229	1	11830	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	12613	-0-	-1577	-0-	243	1	12370	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12949	-0-	-1714	-0-	265	1	12684	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	12451	-0-	-1739	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	11962	-0-	-1864	-0-	248	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	11785	-0-	-1235	-0-	241	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11844	-0-	-756	-0-	245	1	11599	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11906	-0-	-990	-0-	250	1	11656	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11373	-0-	-1077	-0-	190	1	11183	2	N	-0-					-0-
12	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	226	1	12187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6467	-0-	-2461	-0-	125	1	6342	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7364	-0-	-988	-0-	147	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	178	1	9194	2	N	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	191	1	9728	2	N	-0-					-0-
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	203	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	191	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	187	1	8826	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9065	-0-	-917	-0-	186	1	8879	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	180	1	8542	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8860	-0-	-998	-0-	186	1	8674	2	N	-0-					-0-
11	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	169	1	9929	2	N	-0-					-0-
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	206	1	11118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16244	X	15750	-0-	-494	-0-	305	1	15445	2	N	-0-			-0-
02	15196	X	14607	-0-	-589	-0-	292	1	14315	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	15121	-0-	-1123	-0-	287	1	14834	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	14562	-0-	-1128	-0-	281	1	14281	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	14928	-0-	-944	-0-	306	1	14622	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	14302	-0-	-938	-0-	298	1	14004	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	14364	-0-	-1260	-0-	298	1	14066	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	14286	-0-	-842	-0-	292	1	13994	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	13751	-0-	-799	-0-	284	1	13467	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	289	1	13465	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13511	-0-	-799	-0-	226	1	13285	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	13929	-0-	-114	-0-	253	1	13676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	202	1	8741	3	N	-0-			-0-
02	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	198	1	8613	3	N	-0-			-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	211	1	8800	3	N	-0-			-0-
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	202	1	8460	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	8366	-0-	-438	-0-	198	1	8168	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	7590	-0-	-930	-0-	180	1	7410	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	7670	-0-	-1134	-0-	177	1	7493	3	N	-0-			-0-
08	8804	X	7332	-0-	-1472	-0-	171	1	7161	3	N	-0-			-0-
09	8520	X	6354	-0-	-2166	-0-	148	1	6206	3	N	-0-			-0-
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	198	1	8406	3	N	-0-			-0-
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8548	3	N	-0-			-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	193	1	8035	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,318 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	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	368	1	18641	2	N	-0-			-0-
02	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	341	1	16755	2	N	-0-			-0-
03	20522	X	16083	-0-	-4439	-0-	305	1	15778	2	N	-0-			-0-
04	19860	X	12595	-0-	-7265	-0-	243	1	12352	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	11161	-0-	-9361	-0-	229	1	10932	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	5482	-0-	-12908	-0-	114	1	5368	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15324	-0-	-2966	-0-	318	1	15006	2	N	-0-			-0-
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	339	1	16206	2	N	-0-			-0-
09	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	340	1	16134	2	N	-0-			-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	337	1	15687	2	N	-0-			-0-
11	16020	X	15747	-0-	-273	-0-	263	1	15484	2	N	-0-			-0-
12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	307	1	16577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-
02	7598	X	-0-	-0-	-7598	-0-					Y	-0-			-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-			-0-
04	2670	X	338	-0-	-2332	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
							316	3							
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	Y	-0-			-0-
							6069	3							
06	T. A.		10660	-0-	10660	10660	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
							10564	3							
07	T. A.		11659	-0-	11659	22319	18	1	177	2	Y	-0-			-0-
							11464	3							
08	34982	X	12663	-0-	-22319	-0-	23	1	99	2	Y	-0-			-0-
							12541	3							
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	Y	-0-			-0-
							10083	3							
10	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	13	1	38	2	Y	-0-			-0-
							9786	3							
11	9930	X	2083	-0-	-7847	-0-	400	1	6	2	Y	-0-			-0-
							1677	3							
12	10261	X	775	-0-	-9486	-0-	142	1	633	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	775	1	3787	3	N	-0-			-0-
02	754	X	725	-0-	-29	-0-	725	1			N	-0-			-0-
03	806	X	729	-0-	-77	-0-	729	1			N	-0-			-0-
04	780	X	681	-0-	-99	-0-	681	1			N	-0-			-0-
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	1			N	-0-			-0-
06	780	X	750	-0-	-30	-0-	750	1			N	-0-			-0-
07	775	X	703	-0-	-72	-0-	703	1			N	-0-			-0-
08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	1			N	-0-			-0-
09	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-			-0-
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	1			N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	763	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	179	1	5363	3	N	-0-			-0-
02	5336	X	5092	-0-	-244	-0-	157	1	4935	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	6569	-0-	-1646	-0-	228	1	6341	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	5293	-0-	-2657	-0-	5293	3			N	-0-			-0-
05	8215	X	1	-0-	-8214	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	6360	X	4425	-0-	-1935	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
07	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	4693	-0-	-1879	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
09	5280	X	3015	-0-	-2265	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	4502	-0-	-1698	-0-	4502	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	3376	-0-	-2624	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8243	-0-	-902	-0-	471	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	6968	-0-	-1587	-0-	385	1	6583	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7095	-0-	-1802	-0-	315	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6678	-0-	-1542	-0-	400	1	6278	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6680	-0-	-1690	-0-	410	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6539	-0-	-1441	-0-	367	1	6172	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	445	1	6414	2	N	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	403	1	6856	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6329	-0-	-361	-0-	355	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	375	1	6038	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	4675	-0-	-2345	-0-	246	1	4429	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	1888	-0-	-5025	-0-	115	1	1773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17908	-0-	-475	-0-	456	1	17452	2	N	-0-					-0-
02	17197	X	16768	-0-	-429	-0-	430	1	16338	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17063	-0-	-1320	-0-	424	1	16639	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16484	-0-	-1306	-0-	434	1	16050	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	17248	-0-	-1135	-0-	433	1	16815	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	15633	-0-	-1707	-0-	394	1	15239	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	16031	-0-	-1887	-0-	391	1	15640	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	17023	-0-	-213	-0-	420	1	16603	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16418	-0-	-262	-0-	399	1	16019	2	N	-0-					-0-
10	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	445	1	17038	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15427	-0-	-1043	-0-	398	1	15029	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15363	-0-	-1315	-0-	403	1	14960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12303	-0-	-345	-0-	314	1	11989	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	11588	-0-	-215	-0-	297	1	11291	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	12290	-0-	-79	-0-	306	1	11984	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11879	-0-	-31	-0-	313	1	11566	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12376	-0-	-24	-0-	311	1	12065	2	N	-0-					-0-
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	309	1	11970	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12086	-0-	-314	-0-	295	1	11791	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11890	-0-	-479	-0-	293	1	11597	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11549	-0-	-691	-0-	281	1	11268	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12058	-0-	-590	-0-	307	1	11751	2	N	-0-					-0-
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	316	1	11937	2	N	-0-					-0-
12	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	322	1	11942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7378	X	5491	-0-	-1887	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5080	-0-	-1097	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5090	-0-	-1172	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6534	-0-	-534	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6808	-0-	-32	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5930	-0-	-1138	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	4701	-0-	-1629	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	163	1	8250	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7831	-0-	-521	-0-	156	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8083	-0-	-845	-0-	153	1	7930	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7573	-0-	-1007	-0-	146	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7343	-0-	-1523	-0-	150	1	7193	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	145	1	6839	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	135	1	6365	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	3949	-0-	-4142	-0-	81	1	3868	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7326	-0-	-234	-0-	151	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	167	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	127	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	145	1	7826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 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	2046	X	83	-0-	-1963	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	165	-0-	-1749	-0-	32	1	133	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 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 #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 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	11532	X	10896	-0-	-636	-0-	416	1	10480	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	9422	-0-	-1366	-0-	362	1	9060	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	381	1	9823	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9625	-0-	-1265	-0-	380	1	9245	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	9889	-0-	-1147	-0-	372	1	9517	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9443	-0-	-1087	-0-	356	1	9087	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9806	-0-	-393	-0-	359	1	9447	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9686	-0-	-513	-0-	358	1	9328	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9214	-0-	-416	-0-	336	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	360	1	9063	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	351	1	8716	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9227	-0-	-569	-0-	363	1	8864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11377	X	11047	-0-	-330	-0-	422	1	10625	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	10417	-0-	-226	-0-	401	1	10016	2	N	-0-			-0-
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	420	1	10828	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10654	-0-	-26	-0-	421	1	10233	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	10849	-0-	-280	-0-	408	1	10441	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9837	-0-	-1053	-0-	371	1	9466	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9863	-0-	-1390	-0-	361	1	9502	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	9721	-0-	-1532	-0-	360	1	9361	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9503	-0-	-1147	-0-	346	1	9157	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	378	1	9525	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	9441	-0-	-399	-0-	365	1	9076	2	N	-0-			-0-
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	403	1	9847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,733 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	27373	X	10260	-0-	-17113	-0-	392	1	9868	2	N	-0-			-0-
02	20184	X	13831	-0-	-6353	-0-	532	1	13299	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	16260	-0-	-2991	-0-	606	1	15654	2	N	-0-			-0-
04	17340	X	15264	-0-	-2076	-0-	402	1	14862	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	15040	-0-	-2010	-0-	566	1	14474	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	14162	-0-	-1588	-0-	535	1	13627	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14289	-0-	-1986	-0-	523	1	13766	2	N	-0-			-0-
08	16275	X	14098	-0-	-2177	-0-	348	1	13750	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	12261	-0-	-3009	-0-	447	1	11814	2	N	-0-			-0-
10	15035	X	12050	-0-	-2985	-0-	307	1	11743	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	12172	-0-	-1988	-0-	314	1	11858	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	12663	-0-	-1504	-0-	332	1	12331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16585	X	15088	-0-	-1497	-0-	385	1	14703	2	N	-0-			-0-
02	15515	X	13885	-0-	-1630	-0-	356	1	13529	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14384	-0-	-2201	-0-	358	1	14026	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	14315	-0-	-1735	-0-	377	1	13938	2	N	-0-			-0-
05	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	447	1	17345	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13776	-0-	-834	-0-	347	1	13429	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13363	-0-	-1486	-0-	326	1	13037	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	13264	-0-	-3321	-0-	327	1	12937	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	12270	-0-	-3780	-0-	298	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	11863	-0-	-4722	-0-	302	1	11561	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	11591	-0-	-2179	-0-	299	1	11292	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	11880	-0-	-1109	-0-	312	1	11568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17360	X	16489	-0-	-871	-0-	372	1	16117	3	N	-0-			-0-
02	16153	X	15410	-0-	-743	-0-	345	1	15065	3	N	-0-			-0-
03	17112	X	16545	-0-	-567	-0-	387	1	16158	3	N	-0-			-0-
04	16530	X	16486	-0-	-44	-0-	384	1	16102	3	N	-0-			-0-
05	16988	X	16452	-0-	-536	-0-	389	1	16063	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	14812	-0-	-1208	-0-	352	1	14460	3	N	-0-			-0-
07	17050	X	15335	-0-	-1715	-0-	354	1	14981	3	N	-0-			-0-
08	17050	X	15201	-0-	-1849	-0-	353	1	14848	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	14569	-0-	-1931	-0-	339	1	14230	3	N	-0-			-0-
10	16461	X	14717	-0-	-1744	-0-	339	1	14378	3	N	-0-			-0-
11	14850	X	14299	-0-	-551	-0-	324	1	13975	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14601	-0-	-558	-0-	342	1	14259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,916 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	18910	X	17018	-0-	-1892	-0-	434	1	16584	2	N	-0-			-0-
02	17690	X	15499	-0-	-2191	-0-	397	1	15102	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	16581	-0-	-1864	-0-	412	1	16169	2	N	-0-			-0-
04	17550	X	15389	-0-	-2161	-0-	405	1	14984	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	15684	-0-	-1862	-0-	394	1	15290	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	15180	-0-	-1290	-0-	382	1	14798	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	15642	-0-	-943	-0-	382	1	15260	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	15039	-0-	-1546	-0-	371	1	14668	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14343	-0-	-1047	-0-	349	1	13994	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	14447	-0-	-1239	-0-	368	1	14079	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	13942	-0-	-1238	-0-	360	1	13582	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	369	1	13691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4678	-0-	-4002	-0-	119	1	4559	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	3435	-0-	-4685	-0-	88	1	3347	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	3053	-0-	-4914	-0-	76	1	2977	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	1507	-0-	-5393	-0-	40	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	1246	-0-	-3807	-0-	31	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	1524	-0-	-3006	-0-	38	1	1486	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1569	-0-	-2089	-0-	38	1	1531	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	1791	-0-	-1247	-0-	44	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1435	-0-	-95	-0-	35	1	1400	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	1149	-0-	-432	-0-	29	1	1120	2	N	-0-			-0-
11	1740	X	994	-0-	-746	-0-	26	1	968	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	932	-0-	-556	-0-	24	1	908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13264	-0-	-6545	-0-	299	1	12965	3	N	-0-			-0-
02	18531	X	11927	-0-	-6604	-0-	268	1	11659	3	N	-0-			-0-
03	15593	X	12484	-0-	-3109	-0-	292	1	12192	3	N	-0-			-0-
04	13710	X	11893	-0-	-1817	-0-	277	1	11616	3	N	-0-			-0-
05	13671	X	12045	-0-	-1626	-0-	285	1	11760	3	N	-0-			-0-
06	12840	X	11475	-0-	-1365	-0-	272	1	11203	3	N	-0-			-0-
07	12741	X	11778	-0-	-963	-0-	271	1	11507	3	N	-0-			-0-
08	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	270	1	11326	3	N	-0-			-0-
09	11880	X	11200	-0-	-680	-0-	260	1	10940	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	11560	-0-	-499	-0-	266	1	11294	3	N	-0-			-0-
11	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	253	1	10905	3	N	-0-			-0-
12	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	244	1	10157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	N	-0-			-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
04	420	N	127	-0-	-293	-0-	3	1	124	2	N	-0-			-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	8	1	305	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	-0-			-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	8	1	312	2	N	-0-			-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9930	-0-	-1323	-0-	253	1	9677	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	8297	-0-	-2056	-0-	213	1	8084	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	9893	-0-	-1174	-0-	246	1	9647	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	253	1	9366	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9770	-0-	-150	-0-	245	1	9525	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8882	-0-	-718	-0-	224	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	6676	-0-	-3275	-0-	163	1	6513	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9358	-0-	-593	-0-	231	1	9127	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9185	-0-	-445	-0-	223	1	8962	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	234	1	8939	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8813	-0-	-247	-0-	227	1	8586	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	239	1	8882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32651	-0-	-5634	-0-	832	1	31819	2	N	-0-					-0-
02	35641	X	30063	-0-	-5578	-0-	771	1	29292	2	N	-0-					-0-
03	37014	X	30582	-0-	-6432	-0-	760	1	29822	2	N	-0-					-0-
04	33990	X	29451	-0-	-4539	-0-	776	1	28675	2	N	-0-					-0-
05	32643	X	30446	-0-	-2197	-0-	764	1	29682	2	N	-0-					-0-
06	31590	X	30546	-0-	-1044	-0-	769	1	29777	2	N	-0-					-0-
07	32147	X	28676	-0-	-3471	-0-	700	1	27976	2	N	-0-					-0-
08	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	796	1	31450	2	N	-0-					-0-
09	30540	X	29980	-0-	-560	-0-	729	1	29251	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	28610	-0-	-2948	-0-	729	1	27881	2	N	-0-					-0-
11	31200	X	24696	-0-	-6504	-0-	637	1	24059	2	N	-0-					-0-
12	32116	X	26304	-0-	-5812	-0-	690	1	25614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5885	-0-	-495	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	3112	-0-	-3708	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	116	-0-	-6484	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	10	-0-	-6810	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	1	-0-	-6599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	1	-0-	-6292	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17546	X	15610	-0-	-1936	-0-	398	1	15212	2	N	-0-					-0-
02	16385	X	13677	-0-	-2708	-0-	351	1	13326	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	13759	-0-	-3756	-0-	342	1	13417	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	13554	-0-	-2796	-0-	357	1	13197	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	14337	-0-	-2248	-0-	360	1	13977	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13479	-0-	-1641	-0-	339	1	13140	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	14301	-0-	-331	-0-	349	1	13952	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11180	-0-	-3142	-0-	276	1	10904	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11452	-0-	-2408	-0-	278	1	11174	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	10999	-0-	-3323	-0-	280	1	10719	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12328	-0-	-1502	-0-	318	1	12010	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	285	1	10590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	457	1	17481	2	N	-0-					-0-
02	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	423	1	16090	2	N	-0-					-0-
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	438	1	17182	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	16991	-0-	-199	-0-	448	1	16543	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	16962	-0-	-801	-0-	426	1	16536	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15902	-0-	-1288	-0-	400	1	15502	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	16495	-0-	-1144	-0-	403	1	16092	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	16188	-0-	-1420	-0-	399	1	15789	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15728	-0-	-1252	-0-	382	1	15346	2	N	-0-					-0-
10	16957	X	16703	-0-	-254	-0-	426	1	16277	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15920	-0-	-40	-0-	411	1	15509	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14951	-0-	-1541	-0-	392	1	14559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,911 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	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	1515	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	1136	1	6402	2	N	-0-					-0-
04	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	1830	1	10605	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	7936	-0-	-1984	-0-	1516	1	6420	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8814	-0-	-786	-0-	1565	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	9696	-0-	-3138	-0-	1563	1	8133	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11939	-0-	-895	-0-	1196	1	10743	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	9819	-0-	-2601	-0-	1067	1	8752	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8048	-0-	-1655	-0-	1000	1	7048	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	5104	-0-	-6446	-0-	854	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3053	-0-	-2806	-0-	849	1	2204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,730 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 #: 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	13299	X	11387	-0-	-1912	-0-	290	1	11097	2	N	-0-			-0-
02	12267	X	11037	-0-	-1230	-0-	283	1	10754	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11315	-0-	-1178	-0-	281	1	11034	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10876	-0-	-794	-0-	287	1	10589	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11450	-0-	-609	-0-	287	1	11163	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	11011	-0-	-419	-0-	277	1	10734	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11439	-0-	-372	-0-	279	1	11160	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	11255	-0-	-184	-0-	278	1	10977	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10482	-0-	-588	-0-	255	1	10227	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10820	-0-	-619	-0-	276	1	10544	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10334	-0-	-736	-0-	267	1	10067	2	N	-0-			-0-
12	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	290	1	10768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	383	1	14654	2	N	-0-			-0-
02	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	376	1	14301	2	N	-0-			-0-
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	369	1	14488	2	N	-0-			-0-
04	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	374	1	13831	2	N	-0-			-0-
05	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	370	1	14372	2	N	-0-			-0-
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	356	1	13799	2	N	-0-			-0-
07	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	363	1	14512	2	N	-0-			-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	371	1	14681	2	N	-0-			-0-
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	350	1	14039	2	N	-0-			-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	375	1	14328	2	N	-0-			-0-
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	372	1	14063	2	N	-0-			-0-
12	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	400	1	14855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,382 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	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	676	1	19511	3	N	-0-			-0-
02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	589	1	16607	3	N	-0-			-0-
03	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	607	1	17889	3	N	-0-			-0-
04	17400	X	16128	-0-	-1272	-0-	519	1	15609	3	N	-0-			-0-
05	17980	X	16239	-0-	-1741	-0-	485	1	15754	3	N	-0-			-0-
06	17400	X	15468	-0-	-1932	-0-	476	1	14992	3	N	-0-			-0-
07	17980	X	16819	-0-	-1161	-0-	517	1	16302	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	15415	-0-	-2565	-0-	508	1	14907	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	14520	-0-	-1620	-0-	454	1	14066	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	14796	-0-	-2037	-0-	441	1	14355	3	N	-0-			-0-
11	16290	X	14426	-0-	-1864	-0-	449	1	13977	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14821	-0-	-338	-0-	460	1	14361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7361	-0-	-141	-0-	420	1	6941	2	N	-0-			-0-
02	7018	X	6619	-0-	-399	-0-	366	1	6253	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6897	-0-	-605	-0-	306	1	6591	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	5951	-0-	-1309	-0-	357	1	5594	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6771	-0-	-731	-0-	416	1	6355	2	N	-0-			-0-
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	758	1	7765	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	1597	1	10338	2	N	-0-			-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1337	1	7220	2	N	-0-			-0-
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1380	1	7246	2	N	-0-			-0-
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1419	1	7131	2	N	-0-			-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1227	1	6802	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	1404	1	7414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	278	1	10612	2	N	-0-			-0-
02	10585	X	9912	-0-	-673	-0-	254	1	9658	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10199	-0-	-868	-0-	254	1	9945	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9138	-0-	-1392	-0-	241	1	8897	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9721	-0-	-1160	-0-	244	1	9477	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9154	-0-	-1376	-0-	230	1	8924	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9181	-0-	-1421	-0-	224	1	8957	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9021	-0-	-1178	-0-	223	1	8798	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	8595	-0-	-825	-0-	209	1	8386	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	8658	-0-	-1076	-0-	221	1	8437	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8005	-0-	-1145	-0-	206	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8767	-0-	-223	-0-	230	1	8537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16835	-0-	-649	-0-	429	1	16406	2	N	-0-			-0-
02	16356	X	15847	-0-	-509	-0-	406	1	15441	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	16404	-0-	-1080	-0-	408	1	15996	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14823	-0-	-2097	-0-	391	1	14432	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	14809	-0-	-2117	-0-	372	1	14437	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	15277	-0-	-1103	-0-	385	1	14892	2	N	-0-			-0-
07	16926	X	15585	-0-	-1341	-0-	381	1	15204	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	14438	-0-	-1961	-0-	356	1	14082	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	14309	-0-	-961	-0-	348	1	13961	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13661	-0-	-2118	-0-	348	1	13313	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	13167	-0-	-2103	-0-	340	1	12827	2	N	-0-			-0-
12	15593	X	12749	-0-	-2844	-0-	334	1	12415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7143	-0-	-793	-0-	408	1	6735	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	5768	-0-	-1047	-0-	319	1	5449	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	240	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	3705	-0-	-3255	-0-	222	1	3483	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6277	-0-	-915	-0-	385	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6647	-0-	-253	-0-	373	1	6274	2	N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	447	1	6445	2	N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	373	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	386	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	355	1	5729	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	356	1	6406	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	7086	-0-	-13	-0-	434	1	6652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	548	1	20961	2	N	-0-					-0-
02	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	513	1	19504	2	N	-0-					-0-
03	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	467	1	18307	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	17231	-0-	-169	-0-	454	1	16777	2	N	-0-					-0-
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	460	1	17886	2	N	-0-					-0-
06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	441	1	17075	2	N	-0-					-0-
07	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	498	1	19901	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17088	-0-	-892	-0-	422	1	16666	2	N	-0-					-0-
09	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	491	1	19709	2	N	-0-					-0-
10	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	520	1	19891	2	N	-0-					-0-
11	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	518	1	19582	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	20581	-0-	-251	-0-	540	1	20041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	126	1	5444	3	N	30					89
							33	9									
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	131	1	5750	3	N	19					108
							21	9									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	156	1	6557	3	N	6					114
							7	9									
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	156	1	6567	3	N	21					135
							23	9									
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	129	1	5344	3	N	-0-					135
06	2820	X	2366	-0-	-454	-0-	56	1	2310	3	N	-0-					135
07	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	139	1	1583	3	N	4					139
							4	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	548	1	4215	3	N	42					181
							46	9									
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	686	1	5604	3	N	25	174	1			32
							28	9									
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	425	1	5493	3	N	-0-					32
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	850	1	5628	3	N	-0-					32
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	870	1	5631	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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 #: 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	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	268	1	11607	3	N	-0-			-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	247	1	10746	3	N	-0-			-0-
03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	271	1	11292	3	N	-0-			-0-
04	10980	X	9503	-0-	-1477	-0-	222	1	9281	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	7101	-0-	-4245	-0-	168	1	6933	3	N	-0-			-0-
06	10980	X	10290	-0-	-690	-0-	244	1	10046	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	10468	-0-	-878	-0-	242	1	10226	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	10365	-0-	-981	-0-	241	1	10124	3	N	-0-			-0-
09	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	225	1	9443	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	228	1	9649	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	9396	-0-	-894	-0-	213	1	9183	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	9369	-0-	-892	-0-	220	1	9149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8835	X	6860	-0-	-1975	-0-	155	1	6705	3	Y	-0-			-0-
02	7656	X	5719	-0-	-1937	-0-	128	1	5591	3	Y	-0-			-0-
03	8184	X	6310	-0-	-1874	-0-	147	1	6163	3	Y	-0-			-0-
04	7920	X	5886	-0-	-2034	-0-	137	1	5749	3	Y	-0-			-0-
05	8184	X	2650	-0-	-5534	-0-	63	1	2587	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	1191	-0-	-5439	-0-	28	1	1163	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	365	-0-	-5959	-0-	9	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	238	1	10002	3	Y	-0-			-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	161	1	6763	3	Y	-0-			-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-			-0-
11	9900	X	4400	-0-	-5500	-0-	100	1	4300	3	Y	-0-			-0-
12	10230	X	3775	-0-	-6455	-0-	88	1	3687	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,941 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	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	290	1	11097	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	10485	-0-	-825	-0-	269	1	10216	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11103	-0-	-987	-0-	276	1	10827	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	10295	-0-	-865	-0-	271	1	10024	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10739	-0-	-793	-0-	270	1	10469	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	10377	-0-	-633	-0-	261	1	10116	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10596	-0-	-626	-0-	259	1	10337	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10308	-0-	-790	-0-	254	1	10054	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9645	-0-	-735	-0-	234	1	9411	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	247	1	9443	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	9357	-0-	-1023	-0-	241	1	9116	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9534	-0-	-541	-0-	250	1	9284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8339	X	7959	-0-	-380	-0-	455	1	7504	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	6942	-0-	-859	-0-	384	1	6558	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6569	-0-	-1584	-0-	292	1	6277	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6889	-0-	-1001	-0-	413	1	6476	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7461	-0-	-692	-0-	458	1	7003	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	410	1	6905	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	450	1	6494	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7182	-0-	-289	-0-	399	1	6783	2	N	-0-			-0-
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	414	1	6968	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7518	-0-	-46	-0-	439	1	7079	2	N	-0-			-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	389	1	6989	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	407	1	6242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15531	X	13409	-0-	-2122	-0-	303	1	13106	3	N	-0-			-0-
02	14529	X	12718	-0-	-1811	-0-	286	1	12432	3	N	-0-			-0-
03	14136	X	13684	-0-	-452	-0-	320	1	13364	3	N	-0-			-0-
04	13680	X	13239	-0-	-441	-0-	308	1	12931	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	12991	-0-	-618	-0-	308	1	12683	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	12994	-0-	-236	-0-	309	1	12685	3	N	-0-			-0-
07	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	321	1	13596	3	N	-0-			-0-
08	13671	X	13455	-0-	-216	-0-	313	1	13142	3	N	-0-			-0-
09	13230	X	12986	-0-	-244	-0-	302	1	12684	3	N	-0-			-0-
10	13919	X	13305	-0-	-614	-0-	306	1	12999	3	N	-0-			-0-
11	13470	X	12692	-0-	-778	-0-	288	1	12404	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	12732	-0-	-319	-0-	298	1	12434	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,122 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	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1038	1	5313	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	2370	-0-	-2618	-0-	880	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	2329	-0-	-3499	-0-	935	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3214	-0-	-2426	-0-	907	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	1011	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1013	1	5539	2	N	-0-			-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1035	1	5746	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4198	-0-	-1165	-0-	955	1	3243	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	1965	-0-	-3675	-0-	872	1	1093	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	3248	-0-	-2580	-0-	959	1	2289	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	1239	-0-	-4401	-0-	846	1	393	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	895	1	22524	2	N	-0-			-0-
02	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	916	1	22893	2	N	-0-			-0-
03	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	950	1	24526	2	N	-0-			-0-
04	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	973	1	23671	2	N	-0-			-0-
05	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	948	1	24226	2	N	-0-			-0-
06	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	893	1	22763	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	884	1	23265	2	N	-0-			-0-
08	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	893	1	23250	2	N	-0-			-0-
09	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	850	1	22476	2	N	-0-			-0-
10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	905	1	22774	2	N	-0-			-0-
11	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	891	1	22149	2	N	-0-			-0-
12	24149	X	23490	-0-	-659	-0-	924	1	22566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11966	X	11425	-0-	-541	-0-	291	1	11134	2	N	-0-			-0-
02	11194	X	10404	-0-	-790	-0-	267	1	10137	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10780	-0-	-969	-0-	402	1	10378	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10260	-0-	-960	-0-	270	1	9990	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10550	-0-	-920	-0-	265	1	10285	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	9846	-0-	-1224	-0-	372	1	9474	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	373	1	9817	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10008	-0-	-780	-0-	247	1	9761	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9796	-0-	-464	-0-	238	1	9558	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9983	-0-	-557	-0-	254	1	9729	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	9802	-0-	-68	-0-	253	1	9549	2	N	-0-			-0-
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	266	1	9882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,192 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	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	312	1	11913	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	11334	-0-	-34	-0-	291	1	11043	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11842	-0-	-310	-0-	294	1	11548	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11154	-0-	-606	-0-	294	1	10860	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11480	-0-	-672	-0-	288	1	11192	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10870	-0-	-890	-0-	274	1	10596	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	10822	-0-	-1299	-0-	264	1	10558	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11575	-0-	-267	-0-	286	1	11289	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10641	-0-	-519	-0-	259	1	10382	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10753	-0-	-717	-0-	274	1	10479	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10383	-0-	-807	-0-	268	1	10115	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	277	1	10292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18073	X	15321	-0-	-2752	-0-	875	1	14446	2	N	-0-					-0-
02	16907	X	14296	-0-	-2611	-0-	791	1	13505	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	14441	-0-	-3632	-0-	641	1	13800	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	13768	-0-	-2852	-0-	826	1	12942	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	13857	-0-	-1922	-0-	850	1	13007	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13366	-0-	-1454	-0-	750	1	12616	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13392	-0-	-1891	-0-	868	1	12524	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12778	-0-	-1668	-0-	709	1	12069	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12137	-0-	-1633	-0-	681	1	11456	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12288	-0-	-1569	-0-	718	1	11570	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	638	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11855	-0-	-1196	-0-	725	1	11130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19592	X	15037	-0-	-4555	-0-	339	1	14698	3	N	-0-					-0-
02	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	464	1	20220	3	N	-0-					-0-
03	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	494	1	20627	3	N	-0-					-0-
04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	448	1	18784	3	N	-0-					-0-
05	19592	X	19093	-0-	-499	-0-	452	1	18641	3	N	-0-					-0-
06	18960	X	17631	-0-	-1329	-0-	419	1	17212	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	18768	-0-	-824	-0-	433	1	18335	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	16295	-0-	-3297	-0-	379	1	15916	3	N	-0-					-0-
09	18960	X	17592	-0-	-1368	-0-	409	1	17183	3	N	-0-					-0-
10	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	461	1	19559	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	17829	-0-	-321	-0-	404	1	17425	3	N	-0-					-0-
12	17546	X	16906	-0-	-640	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,208 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	15748	X	4307	-0-	-11441	-0-	94 119	1 9	4094	3	N	108	182	1			120
02	14732	X	837	-0-	-13895	-0-	18 15	1 9	804	3	N	14					134
03	7192	X	4217	-0-	-2975	-0-	302 39	1 9	3876	3	N	35					169
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	487 37	1 9	4707	3	N	34					203
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	528 24	1 9	6200	3	N	22	184	1			41
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	411 28	1 9	6655	3	N	25					66
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	166 21	1 9	7007	3	N	19					85
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	174 33	1 9	7306	3	N	30					115
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	183 35	1 9	7730	3	N	32					147
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	194 63	1 9	8280	3	N	57					204
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	199 57	1 9	8615	3	N	52	183	1			73
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	219 52	1 9	9141	3	N	47					120

TOTAL GAS PROD: 77,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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 #: 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	12338	X	11715	-0-	-623	-0-	265	1	11450	3	N	-0-			-0-
02	11542	X	11076	-0-	-466	-0-	249	1	10827	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	269	1	11224	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	8401	-0-	-3329	-0-	196	1	8205	3	N	-0-			-0-
05	11904	X	7526	-0-	-4378	-0-	178	1	7348	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	9184	-0-	-2276	-0-	219	1	8965	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	10123	-0-	-1719	-0-	233	1	9890	3	N	-0-			-0-
08	11501	X	10547	-0-	-954	-0-	245	1	10302	3	N	-0-			-0-
09	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	236	1	9939	3	N	-0-			-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	238	1	10098	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	9715	-0-	-485	-0-	221	1	9494	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	9390	-0-	-871	-0-	220	1	9170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12958	X	10341	-0-	-2617	-0-	591	1	9750	2	N	-0-			-0-
02	11948	X	9298	-0-	-2650	-0-	514	1	8784	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	9688	-0-	-2805	-0-	430	1	9258	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	8361	-0-	-3339	-0-	501	1	7860	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9489	-0-	-1113	-0-	582	1	8907	2	N	-0-			-0-
06	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	675	1	11291	2	N	-0-			-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	1105	1	15678	2	N	-0-			-0-
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	838	1	10956	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10939	-0-	-1031	-0-	759	1	10180	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	10792	-0-	-2290	-0-	775	1	10017	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	10111	-0-	-2549	-0-	553	1	9558	2	N	-0-			-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	881	1	11357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,800 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	21266	X	20894	-0-	-372	-0-	471	1	20423	3	N	-0-			-0-
02	19894	X	19412	-0-	-482	-0-	435	1	18977	3	N	-0-			-0-
03	21266	X	20832	-0-	-434	-0-	487	1	20345	3	N	-0-			-0-
04	20580	X	20221	-0-	-359	-0-	471	1	19750	3	N	-0-			-0-
05	21204	X	20240	-0-	-964	-0-	478	1	19762	3	N	-0-			-0-
06	20220	X	19079	-0-	-1141	-0-	453	1	18626	3	N	-0-			-0-
07	20894	X	19387	-0-	-1507	-0-	447	1	18940	3	N	-0-			-0-
08	20894	X	18221	-0-	-2673	-0-	424	1	17797	3	N	-0-			-0-
09	20220	X	18969	-0-	-1251	-0-	441	1	18528	3	N	-0-			-0-
10	20243	X	19562	-0-	-681	-0-	450	1	19112	3	N	-0-			-0-
11	19080	X	18519	-0-	-561	-0-	420	1	18099	3	N	-0-			-0-
12	19437	X	18537	-0-	-900	-0-	434	1	18103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17329	X	10423	-0-	-6906	-0-	671	1	9667	3	N	77	123	1			95
							85	9									
02	16211	X	11761	-0-	-4450	-0-	678	1	11029	3	N	49					144
							54	9									
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	875	1	13286	3	N	69	185	1			28
							76	9									
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	490	1	13055	3	N	51					79
							56	9									
05	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	347	1	14346	3	N	72					151
							79	9									
06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	356	1	14720	3	N	46					197
							51	9									
07	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	399	1	16939	3	N	45	186	1			56
							50	9									
08	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	422	1	17729	3	N	68					124
							75	9									
09	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	413	1	17397	3	N	54	155	1			23
							59	9									
10	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	428	1	18233	3	N	82					105
							90	9									
11	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	416	1	17968	3	N	91					196
							100	9									
12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	439	1	18397	3	N	88	195	1			89
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 189,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	456	1	7522	2	N	-0-					-0-
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	572	1	8098	2	N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	497	1	8519	2	N	-0-					-0-
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	690	1	8551	2	N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	705	1	8444	2	N	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	604	1	8164	2	N	-0-					-0-
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	701	1	8108	2	N	-0-					-0-
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	612	1	8276	2	N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	601	1	8043	2	N	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	641	1	8117	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	527	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	600	1	7375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,878 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	16027	X	14850	-0-	-1177	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
02	14993	X	13848	-0-	-1145	-0-	13848	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	14810	-0-	-1217	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	8956	-0-	-5414	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	1886	-0-	-12963	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	69	-0-	-14301	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
08	14818	X	5108	-0-	-9710	-0-	108	1	5000	3	N	-0-					-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					-0-
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3627	X	2844	-0-	-783	-0-	791	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1004	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	669	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	821	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2590	-0-	-1161	-0-	744	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1247	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	929	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1002	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3471	-0-	-849	-0-	1186	1	2285	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	1300	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3532	-0-	-788	-0-	1257	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	960	1	2144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	5377	-0-	-2869	-0-	1495	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	5438	-0-	-1638	-0-	1555	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5477	-0-	-1188	-0-	1295	1	4182	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1563	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	1477	1	4857	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	1183	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6041	-0-	-1027	-0-	1551	1	4490	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	1388	1	3956	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4517	-0-	-2323	-0-	1161	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	3032	-0-	-3292	-0-	714	1	2318	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	1852	-0-	-3998	-0-	561	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4138	-0-	-1907	-0-	1199	1	2939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,539 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	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	758	1	19077	2	N	-0-					-0-
02	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	706	1	17664	2	N	-0-					-0-
03	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	721	1	18604	2	N	-0-					-0-
04	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	504	1	18613	2	N	-0-					-0-
05	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	737	1	18850	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	17863	-0-	-767	-0-	674	1	17189	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	18078	-0-	-1173	-0-	662	1	17416	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	19015	-0-	-236	-0-	704	1	18311	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	18151	-0-	-479	-0-	662	1	17489	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	17934	-0-	-1317	-0-	457	1	17477	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	17074	-0-	-1316	-0-	440	1	16634	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	16604	-0-	-2399	-0-	435	1	16169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	789	1	22852	3	N	152	191	1			161
							167	9									
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	714	1	20726	3	N	134	188	1			107
							147	9									
03	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	747	1	20850	3	N	86	168	1			25
							95	9									
04	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	693	1	19549	3	N	100					125
							110	9									
05	19995	X	18809	-0-	-1186	-0-	657	1	18078	3	N	67					192
							74	9									
06	19350	X	18792	-0-	-558	-0-	657	1	18052	3	N	75	190	1			77
							83	9									
07	19995	X	18558	-0-	-1437	-0-	634	1	17833	3	N	83					160
							91	9									
08	19995	X	18600	-0-	-1395	-0-	641	1	17906	3	N	48	162	1			46
							53	9									
09	19350	X	18866	-0-	-484	-0-	649	1	18136	3	N	74					120
							81	9									
10	19406	X	18693	-0-	-713	-0-	637	1	18000	3	N	51					171
							56	9									
11	18780	X	18218	-0-	-562	-0-	607	1	17492	3	N	108	181	1			98
							119	9									
12	19499	X	17944	-0-	-1555	-0-	617	1	17238	3	N	81	66	1			113
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 235,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	1330	1	7106	3	N	69					173
							76	9									
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1141	1	4158	3	N	48	181	1			40
							53	9									
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1247	1	5525	3	N	59					99
							65	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1208	1	4659	3	N	49					148
							54	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1127	1	2978	3	N	32					180
							35	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1116	1	3263	3	N	38	175	1			43
							42	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1132	1	1791	3	N	34					77
							37	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1139	1	2615	3	N	33					110
							36	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1016	1	2082	3	N	36					146
							40	9									
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					166
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1051	1	517	3	N	24					190
							26	9									
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1363	1	7786	3	N	63	168	1			85
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 55,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12307	X	10863	-0-	-1444	-0-	245	1	10618	3	N	-0-			-0-
02	11513	X	11307	-0-	-206	-0-	254	1	11053	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	11214	-0-	-597	-0-	262	1	10952	3	N	-0-			-0-
04	11190	X	10462	-0-	-728	-0-	243	1	10219	3	N	-0-			-0-
05	12090	X	10602	-0-	-1488	-0-	251	1	10351	3	N	-0-			-0-
06	11700	X	10116	-0-	-1584	-0-	240	1	9876	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	10362	-0-	-1728	-0-	239	1	10123	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10173	-0-	-1049	-0-	236	1	9937	3	N	-0-			-0-
09	10470	X	9783	-0-	-687	-0-	228	1	9555	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	9967	-0-	-635	-0-	229	1	9738	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	9667	-0-	-443	-0-	219	1	9448	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	9703	-0-	-651	-0-	227	1	9476	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,219 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	5890	X	5324	-0-	-566	-0-	1295	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	1015	-0-	-4495	-0-	1015	1			N	-0-			-0-
03	5890	X	5858	-0-	-32	-0-	1184	1	4674	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4456	-0-	-704	-0-	1248	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1327	1	4159	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5571	-0-	-99	-0-	1355	1	4216	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5248	-0-	-611	-0-	1372	1	3876	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1952	-0-	-3907	-0-	1115	1	837	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	964	-0-	-4616	-0-	964	1			N	-0-			-0-
10	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	1238	1	4126	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	2714	-0-	-2866	-0-	1088	1	1626	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	1544	-0-	-3695	-0-	1049	1	495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22878	X	14443	-0-	-8435	-0-	326	1	14117	3	N	-0-			-0-
02	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	480	1	20911	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	20332	-0-	-1833	-0-	475	1	19857	3	N	-0-			-0-
04	21150	X	19061	-0-	-2089	-0-	445	1	18616	3	N	-0-			-0-
05	22878	X	19404	-0-	-3474	-0-	459	1	18945	3	N	-0-			-0-
06	22140	X	14819	-0-	-7321	-0-	352	1	14467	3	N	-0-			-0-
07	22878	X	17970	-0-	-4908	-0-	415	1	17555	3	N	-0-			-0-
08	20336	X	17939	-0-	-2397	-0-	418	1	17521	3	N	-0-			-0-
09	19050	X	11718	-0-	-7332	-0-	272	1	11446	3	N	-0-			-0-
10	19406	X	16500	-0-	-2906	-0-	380	1	16120	3	N	-0-			-0-
11	17400	X	15730	-0-	-1670	-0-	357	1	15373	3	N	-0-			-0-
12	17980	X	16421	-0-	-1559	-0-	384	1	16037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12927	X	11737	-0-	-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
02	12093	X	10752	-0-	-1341	-0-	10752	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	12160	-0-	-116	-0-	12160	3			N	-0-					-0-
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
06	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	9580	-0-	-2930	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	12665	-0-	-262	-0-	12665	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	11940	-0-	-570	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	3947	-0-	-7244	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,560 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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4230	-0-	1230	1230	1050	1	3180	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5392	-0-	2292	3522	1085	1	4307	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4244	-0-	1244	4766	982	1	3262	3	N	-0-					-0-
07	8251	X	3485	-0-	-4766	-0-	986	1	2499	3	N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1084	1	2257	3	N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1015	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1085	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1037	1	2202	3	N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1034	1	994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	8576	-0-	-476	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7871	-0-	-597	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	3438	-0-	-5614	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	1123	-0-	-7637	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	8310	X	16	-0-	-8294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7	-0-	-8394	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8914	-0-	-944	-0-	478	1	8436	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-			-0-
03	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	298	1	9074	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	501	1	8349	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	520	1	8378	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8216	-0-	-844	-0-	552	1	7664	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8352	-0-	-1010	-0-	582	1	7770	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7717	-0-	-1645	-0-	573	1	7144	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	7389	-0-	-1461	-0-	450	1	6939	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	7443	-0-	-1454	-0-	247	1	7196	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	245	1	6903	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7706	-0-	-75	-0-	342	1	7364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9294	-0-	9294	19128	51	1	9243	3	N	-0-			7
02	T. A.		8023	-0-	8023	27151	35	1	7988	3	N	-0-			7
03	T. A.		5884	-0-	5884	33035	13	1	5871	3	N	-0-			7
04	T. A.		7971	-0-	7971	41006	15	1	7956	3	N	-0-			7
05	T. A.		6607	-0-	6607	47613	33	1	6574	3	N	-0-			7
06	T. A.		4345	-0-	4345	51958	7	1	4338	3	N	-0-			7
07	T. A.		4662	-0-	4662	56620	7	1	4655	3	N	-0-			7
08	67719	X	11099	-0-	-56620	-0-	19	1	11080	3	N	-0-			7
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	13	1	6705	3	N	-0-			7
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	10	1	7602	3	N	-0-			7
11	9330	X	7723	-0-	-1607	-0-	17	1	7706	3	N	-0-			7
12	9982	X	6360	-0-	-3622	-0-	24	1	6336	3	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 86,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-99	-0-	116	1	3350	3	Y	-0-			20
02	3335	X	3218	-0-	-117	-0-	107	1	3111	3	Y	-0-			20
03	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	121	1	3365	3	Y	14			34
							15	9							
04	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	116	1	3268	3	Y	11			45
							12	9							
05	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	119	1	3258	3	Y	-0-			45
06	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	107	1	2950	3	Y	-0-			45
07	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	116	1	3277	3	Y	-0-			45
08	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	115	1	3203	3	Y	-0-			45
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3333	3	Y	-0-			45
10	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	92	1	2603	3	Y	-0-			45
11	3270	X	3228	-0-	-42	-0-	109	1	3119	3	Y	-0-			45
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	112	1	3129	3	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 39,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13170	-0-	-749	-0-	336	1	12834	2	N	-0-					-0-
02	13021	X	12198	-0-	-823	-0-	313	1	11885	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12674	-0-	-1245	-0-	315	1	12359	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11703	-0-	-1767	-0-	308	1	11395	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11537	-0-	-1638	-0-	290	1	11247	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11194	-0-	-1556	-0-	282	1	10912	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11080	-0-	-1971	-0-	271	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10814	-0-	-1865	-0-	267	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	9808	-0-	-1892	-0-	238	1	9570	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	11045	-0-	-518	-0-	281	1	10764	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10353	-0-	-837	-0-	267	1	10086	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	248	1	9191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	24532	-0-	-2872	-0-	135	1	24376	3	N	19	27	1			5
							21	9									
02	25143	X	22143	-0-	-3000	-0-	96	1	22047	3	N	-0-	5	1			-0-
03	25513	X	23178	-0-	-2335	-0-	50	1	23128	3	N	-0-					-0-
04	23850	X	22943	-0-	-907	-0-	43	1	22900	3	N	-0-					-0-
05	24645	X	12471	-0-	-12174	-0-	62	1	12409	3	N	-0-					-0-
06	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					-0-
07	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					N	-0-					-0-
08	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					N	-0-					-0-
09	22950	X	18428	-0-	-4522	-0-	34	1	975	2	N	-0-					-0-
							17419	3									
10	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					-0-
							23689	3									
11	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	N	-0-					-0-
							22245	3									
12	T. A.		22180	-0-	22180	22180	81	1	4	2	N	-0-					-0-
							22095	3									

TOTAL GAS PROD: 192,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
05	434	X	136	-0-	-298	-0-	96	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	325	-0-	-264	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	144	1			N	-0-					-0-
10	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1044	1	2359	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 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	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	382	1	14588	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13489	-0-	-315	-0-	346	1	13143	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	14144	-0-	-612	-0-	352	1	13792	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13106	-0-	-1174	-0-	345	1	12761	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13310	-0-	-1446	-0-	334	1	12976	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12581	-0-	-1699	-0-	317	1	12264	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13503	-0-	-912	-0-	330	1	13173	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	12930	-0-	-1206	-0-	319	1	12611	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12141	-0-	-969	-0-	295	1	11846	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12545	-0-	-971	-0-	320	1	12225	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11741	-0-	-1339	-0-	303	1	11438	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11239	-0-	-1409	-0-	295	1	10944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 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	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	195	1	8480	3	N	120					137
							132	9									
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	173	1	7562	3	N	-0-					137
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	184	1	7721	3	N	-0-					137
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	181	1	7649	3	N	189	193	1			133
							208	9									
05	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	138	1	5710	3	N	-0-					133
06	6660	X	5752	-0-	-908	-0-	136	1	5616	3	N	-0-					133
07	6882	X	5558	-0-	-1324	-0-	128	1	5430	3	N	-0-					133
08	6882	X	5517	-0-	-1365	-0-	128	1	5389	3	N	-0-					133
09	6660	X	5713	-0-	-947	-0-	128	1	5372	3	N	194	194	1			133
							213	9									
10	5952	X	5887	-0-	-65	-0-	136	1	5751	3	N	-0-					133
11	5760	X	5542	-0-	-218	-0-	125	1	5417	3	N	-0-					133
12	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5256	3	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 77,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	17205	X	15005	-0-	-2200	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
02	16095	X	10926	-0-	-5169	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
03	17205	X	9261	-0-	-7944	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
04	14880	X	7143	-0-	-7737	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	1	-0-	-15375	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-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: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	953	1	7395	3	Y	65	177	1			13
							72	9									
02	7830	X	7350	-0-	-480	-0-	902	1	6448	3	Y	-0-					13
03	8370	X	7016	-0-	-1354	-0-	950	1	6001	3	Y	59					72
							65	9									
04	8100	X	6710	-0-	-1390	-0-	918	1	5792	3	Y	-0-					72
05	8370	X	6257	-0-	-2113	-0-	935	1	5322	3	Y	-0-					72
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	893	1	4662	3	Y	111					183
							122	9									
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	926	1	5537	3	Y	23	190	1			16
							25	9									
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	928	1	5154	3	Y	-0-					16
09	5550	X	4849	-0-	-701	-0-	846	1	4002	3	Y	1					17
							1	9									
10	5735	X	4117	-0-	-1618	-0-	882	1	3235	3	Y	-0-					17
11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	908	1	5524	3	Y	185					202
							204	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	901	1	5278	3	Y	6	184	1			24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 75,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21093	-0-	-638	-0-	538	1	20555	2	N	-0-					-0-
02	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	522	1	19836	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	21422	-0-	-247	-0-	533	1	20889	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	20254	-0-	-626	-0-	534	1	19720	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20768	-0-	-963	-0-	521	1	20247	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	19865	-0-	-1165	-0-	500	1	19365	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	20490	-0-	-1241	-0-	500	1	19990	2	N	-0-					-0-
08	21421	X	19559	-0-	-1862	-0-	483	1	19076	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	18869	-0-	-1381	-0-	459	1	18410	2	N	-0-					-0-
10	20770	X	19135	-0-	-1635	-0-	487	1	18648	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	17718	-0-	-2142	-0-	457	1	17261	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18237	-0-	-1479	-0-	478	1	17759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10380	-0-	-253	-0-	265	1	10115	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9467	-0-	-132	-0-	243	1	9224	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9764	-0-	-187	-0-	243	1	9521	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9137	-0-	-913	-0-	241	1	8896	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9617	-0-	-768	-0-	241	1	9376	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9131	-0-	-919	-0-	230	1	8901	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9287	-0-	-819	-0-	227	1	9060	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9178	-0-	-587	-0-	226	1	8952	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	214	1	8583	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8918	-0-	-692	-0-	227	1	8691	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8398	-0-	-722	-0-	217	1	8181	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8589	-0-	-587	-0-	225	1	8364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9038	-0-	-944	-0-	516	1	8522	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	7796	-0-	-1542	-0-	431	1	7365	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9099	-0-	-294	-0-	404	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	538	1	8436	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	542	1	8297	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8246	-0-	-574	-0-	463	1	7783	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7954	-0-	-1315	-0-	516	1	7438	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8089	-0-	-1180	-0-	449	1	7640	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8227	-0-	-743	-0-	461	1	7766	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	455	1	7335	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7566	-0-	-684	-0-	398	1	7168	2	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	433	1	6644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18878	-0-	-1	-0-	481	1	18397	2	N	-0-					-0-
02	17661	X	17636	-0-	-25	-0-	452	1	17184	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17967	-0-	-912	-0-	447	1	17520	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	15970	-0-	-2300	-0-	421	1	15549	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	15586	-0-	-3293	-0-	391	1	15195	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	15478	-0-	-2792	-0-	390	1	15088	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	15883	-0-	-2965	-0-	388	1	15495	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	15592	-0-	-2388	-0-	385	1	15207	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	14876	-0-	-1084	-0-	362	1	14514	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	13882	-0-	-2114	-0-	354	1	13528	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	13508	-0-	-1972	-0-	348	1	13160	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14882	-0-	-835	-0-	390	1	14492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9319	-0-	9319	18541	9319	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		7792	-0-	7792	26333	7792	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8971	-0-	8971	35304	8971	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		8809	-0-	8809	44113	8809	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		9634	-0-	9634	53747	9634	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		9630	-0-	9630	63377	9630	3			N	-0-					-0-
07	73105	X	9728	-0-	-63377	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	411	-0-	-8919	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	746	1	12325	2	N	-0-			-0-
02	11803	X	11643	-0-	-160	-0-	644	1	10999	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	12247	-0-	-370	-0-	544	1	11703	2	N	-0-			-0-
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	734	1	11510	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11801	-0-	-816	-0-	724	1	11077	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11133	-0-	-1077	-0-	625	1	10508	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11583	-0-	-1034	-0-	751	1	10832	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12109	-0-	-508	-0-	672	1	11437	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10970	-0-	-1240	-0-	615	1	10355	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	10910	-0-	-901	-0-	638	1	10272	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	11510	-0-	-220	-0-	607	1	10903	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	647	1	9929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,797 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	12276	X	11585	-0-	-691	-0-	11585	3			N	-0-			-0-
02	11484	X	10172	-0-	-1312	-0-	10172	3			N	-0-			-0-
03	12276	X	9784	-0-	-2492	-0-	9784	3			N	-0-			-0-
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	3			N	-0-			-0-
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	3			N	-0-			-0-
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	3			N	-0-			-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	3			N	-0-			-0-
08	12276	X	10067	-0-	-2209	-0-	10067	3			N	-0-			-0-
09	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	9835	3			N	-0-			-0-
10	12276	X	10055	-0-	-2221	-0-	10055	3			N	-0-			-0-
11	11880	X	9284	-0-	-2596	-0-	9284	3			N	-0-			-0-
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 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	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-			-0-
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	5270	-0-	-465	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
05	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	3			N	-0-			-0-
06	5550	X	4789	-0-	-761	-0-	4789	3			N	-0-			-0-
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	3			N	-0-			-0-
08	5735	X	4951	-0-	-784	-0-	4951	3			N	-0-			-0-
09	5550	X	4132	-0-	-1418	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
10	5580	X	2113	-0-	-3467	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
11	5400	X	1	-0-	-5399	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-			-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1151	1	5379	2	N	-0-			-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-			-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1021	1	3588	2	N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1032	1	2615	2	N	-0-			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	842	1	2656	2	N	-0-			-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1229	1	4908	2	N	-0-			-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1231	1	4730	2	N	-0-			-0-
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1238	1	4388	2	N	-0-			-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	932	1	3636	2	N	-0-			-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1030	1	4205	2	N	-0-			-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	987	1	3313	2	N	-0-			-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1031	1	3874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7998	X	7582	-0-	-416	-0-	408	1	7174	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	-0-	-0-	-7453	-0-					N	-0-			-0-
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	258	1	7641	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7280	-0-	-310	-0-	409	1	6871	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7488	-0-	-355	-0-	435	1	7053	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	6948	-0-	-702	-0-	466	1	6482	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7438	-0-	-467	-0-	517	1	6921	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7259	-0-	-646	-0-	540	1	6719	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6964	-0-	-326	-0-	422	1	6542	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	224	1	6584	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	217	1	6179	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	298	1	6432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10654	-0-	-506	-0-	206	1	10448	2	N	-0-					-0-
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	209	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10308	-0-	-759	-0-	196	1	10112	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	193	1	9810	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9638	-0-	-1522	-0-	197	1	9441	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8769	-0-	-2031	-0-	183	1	8586	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	8671	-0-	-2489	-0-	180	1	8491	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8230	-0-	-2093	-0-	168	1	8062	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7956	-0-	-2034	-0-	164	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7925	-0-	-1654	-0-	167	1	7758	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	7901	-0-	-859	-0-	132	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8262	-0-	-170	-0-	150	1	8112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22130	-0-	-3197	-0-	564	1	21566	2	N	-0-					-0-
02	23113	X	20063	-0-	-3050	-0-	515	1	19548	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	22205	-0-	-1727	-0-	552	1	21653	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	21388	-0-	-1172	-0-	564	1	20824	2	N	-0-					-0-
05	22444	X	22270	-0-	-174	-0-	559	1	21711	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20643	-0-	-837	-0-	520	1	20123	2	N	-0-					-0-
07	22196	X	21554	-0-	-642	-0-	526	1	21028	2	N	-0-					-0-
08	22258	X	21392	-0-	-866	-0-	528	1	20864	2	N	-0-					-0-
09	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	533	1	21405	2	N	-0-					-0-
10	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	701	1	26799	2	N	-0-					-0-
11	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	696	1	26283	2	N	-0-					-0-
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	695	1	25793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	15597	-0-	-1453	-0-	398	1	15199	2	N	-0-					-0-
02	15950	X	12545	-0-	-3405	-0-	322	1	12223	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14125	-0-	-2863	-0-	351	1	13774	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	13705	-0-	-2255	-0-	361	1	13344	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14355	-0-	-1486	-0-	360	1	13995	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13866	-0-	-1224	-0-	349	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13987	-0-	-180	-0-	342	1	13645	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13067	-0-	-1286	-0-	322	1	12745	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13649	-0-	-241	-0-	332	1	13317	2	N	-0-					-0-
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	399	1	15250	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12070	-0-	-1790	-0-	311	1	11759	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	13276	-0-	-178	-0-	348	1	12928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12307	X	11069	-0-	-1238	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
02	11513	X	7000	-0-	-4513	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	8056	-0-	-4251	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9376	-0-	-1334	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
05	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10269	-0-	-441	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	11372	-0-	-191	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	4543	-0-	-6647	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	13733	X	4091	-0-	-9642	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	9474	-0-	-3816	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,389 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	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	507	1	19386	2	N	-0-					-0-
02	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	414	1	15731	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	15160	-0-	-278	-0-	377	1	14783	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	14342	-0-	-598	-0-	378	1	13964	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14472	-0-	-966	-0-	363	1	14109	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	13672	-0-	-1268	-0-	344	1	13328	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14233	-0-	-1205	-0-	348	1	13885	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14266	-0-	-893	-0-	352	1	13914	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13788	-0-	-552	-0-	335	1	13453	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13875	-0-	-602	-0-	353	1	13522	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12666	-0-	-1134	-0-	327	1	12339	2	N	-0-					-0-
12	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	405	1	15047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17577	X	13592	-0-	-3985	-0-	307	1	13285	3	N	-0-					64
02	16443	X	13147	-0-	-3296	-0-	295	1	12852	3	N	-0-					64
03	17484	X	14829	-0-	-2655	-0-	346	1	14483	3	N	-0-					64
04	16920	X	14932	-0-	-1988	-0-	347	1	14585	3	N	-0-					64
05	16740	X	11098	-0-	-5642	-0-	262	1	10836	3	N	-0-					64
06	14340	X	13581	-0-	-759	-0-	322	1	13259	3	N	-0-					64
07	15438	X	14462	-0-	-976	-0-	334	1	14128	3	Y	-0-	57	1			7
08	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	427	1	17920	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	404	1	17019	3	Y	-0-					7
10	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	360	1	15284	3	Y	-0-					7
11	17760	X	4664	-0-	-13096	-0-	106	1	4555	3	Y	3					10
							3	9									
12	17298	X	11518	-0-	-5780	-0-	269	1	11249	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 163,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	283	1	12232	3	N	-0-			-0-
02	11252	X	11005	-0-	-247	-0-	247	1	10758	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	11402	-0-	-626	-0-	267	1	11135	3	N	-0-			-0-
04	11640	X	11246	-0-	-394	-0-	262	1	10984	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11564	-0-	-464	-0-	273	1	11291	3	N	-0-			-0-
06	11640	X	10915	-0-	-725	-0-	259	1	10656	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	11291	-0-	-458	-0-	261	1	11030	3	N	-0-			-0-
08	11625	X	7533	-0-	-4092	-0-	175	1	7358	3	N	-0-			-0-
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	321	1	13518	3	N	-0-			-0-
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	454	1	19250	3	N	-0-			-0-
11	10920	X	10584	-0-	-336	-0-	240	1	10344	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	10239	-0-	-735	-0-	240	1	9999	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,837 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	16275	X	14709	-0-	-1566	-0-	562	1	14147	2	N	-0-			-0-
02	15225	X	14064	-0-	-1161	-0-	541	1	13523	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	14577	-0-	-489	-0-	544	1	14033	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	13663	-0-	-557	-0-	360	1	13303	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14170	-0-	-865	-0-	533	1	13637	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13559	-0-	-991	-0-	512	1	13047	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13853	-0-	-1182	-0-	507	1	13346	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13725	-0-	-845	-0-	508	1	13217	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13158	-0-	-552	-0-	480	1	12678	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13342	-0-	-825	-0-	340	1	13002	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12766	-0-	-794	-0-	329	1	12437	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	347	1	12886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-
02	11861	X	2001	-0-	-9860	-0-	219	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11450	-0-	-1229	-0-	938	1	10512	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	8637	-0-	-3633	-0-	864	1	7773	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	7177	-0-	-2805	-0-	795	1	6382	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	7712	-0-	-3358	-0-	797	1	6915	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	7023	-0-	-4416	-0-	805	1	6218	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	6012	-0-	-5427	-0-	763	1	5249	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8308	-0-	-332	-0-	841	1	7467	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	6201	-0-	-1766	-0-	792	1	5409	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6450	-0-	-1260	-0-	809	1	5641	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	4413	-0-	-2996	-0-	775	1	3638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 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	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	591	1	17094	3	N	71					191
							78	9									
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	563	1	16342	3	N	80	201	1			70
							88	9									
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	609	1	16989	3	N	76					146
							84	9									
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	578	1	16275	3	N	56					202
							62	9									
05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	645	1	17738	3	N	36	188	1			50
							40	9									
06	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	589	1	16158	3	N	40					90
							44	9									
07	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	607	1	17074	3	N	41					131
							45	9									
08	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	586	1	16355	3	N	113	179	1			65
							124	9									
09	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	551	1	15405	3	N	52					117
							57	9									
10	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	593	1	16723	3	N	60					177
							66	9									
11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	470	1	13517	3	N	79	188	1			68
							87	9									
12	16399	X	12854	-0-	-3545	-0-	442	1	12343	3	N	63					131
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 199,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

01	9455	X	8826	-0-	-629	-0-	941	1	7885	3	N	-0-					-0-
02	8845	X	7378	-0-	-1467	-0-	868	1	6510	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	7965	-0-	-1490	-0-	914	1	7051	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8707	-0-	-443	-0-	884	1	7823	3	N	-0-					-0-
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	937	1	7901	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	881	1	7237	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	6407	-0-	-2583	-0-	870	1	5537	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	6531	-0-	-2459	-0-	901	1	5630	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	6759	-0-	-1941	-0-	876	1	5883	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	1965	-0-	-6870	-0-	379	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	912	1	12092	3	N	-0-			-0-
02	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	797	1	10243	3	N	-0-			-0-
03	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	946	1	11926	3	N	-0-			-0-
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	920	1	10904	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	11441	-0-	-339	-0-	919	1	10522	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	9967	-0-	-1433	-0-	881	1	9086	3	N	-0-			-0-
07	11780	X	3417	-0-	-8363	-0-	732	1	2685	3	N	-0-			-0-
08	11780	X	4018	-0-	-7762	-0-	759	1	3259	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	8321	-0-	-3079	-0-	801	1	7520	3	N	-0-			-0-
10	11439	X	10578	-0-	-861	-0-	903	1	9675	3	N	-0-			-0-
11	9960	X	9783	-0-	-177	-0-	845	1	8938	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6371	-0-	-666	-0-	815	1	5556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13951	-0-	-2386	-0-	533	1	13418	2	N	-0-			-0-
02	15283	X	13210	-0-	-2073	-0-	508	1	12702	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13189	-0-	-1691	-0-	492	1	12697	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12931	-0-	-1319	-0-	511	1	12420	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	13130	-0-	-1223	-0-	494	1	12636	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12626	-0-	-1054	-0-	477	1	12149	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13086	-0-	-1050	-0-	479	1	12607	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	489	1	12718	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12640	-0-	-290	-0-	461	1	12179	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	13060	-0-	-84	-0-	499	1	12561	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	12612	-0-	-168	-0-	488	1	12124	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12406	-0-	-800	-0-	488	1	11918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11410	-0-	-990	-0-	221	1	11189	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	10437	-0-	-1163	-0-	208	1	10229	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	7770	-0-	-3793	-0-	147	1	7623	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	7247	-0-	-3793	-0-	140	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	6148	-0-	-5260	-0-	126	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	4708	-0-	-6332	-0-	98	1	4610	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	223	-0-	-10937	-0-	5	1	218	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	2	-0-	-7779	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9056	-0-	-89	-0-	204	1	8852	3	N	-0-			-0-
02	8555	X	8214	-0-	-341	-0-	184	1	8030	3	N	-0-			-0-
03	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	223	1	9302	3	N	-0-			-0-
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	224	1	9398	3	N	-0-			-0-
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	224	1	9224	3	N	-0-			-0-
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	214	1	8768	3	N	-0-			-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	213	1	9003	3	N	-0-			-0-
08	9145	X	8550	-0-	-595	-0-	199	1	8351	3	N	-0-			-0-
09	8850	X	8678	-0-	-172	-0-	202	1	8476	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	8897	-0-	-248	-0-	204	1	8693	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	7876	-0-	-974	-0-	179	1	7697	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	184	1	7664	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	263	1	11401	3	N	-0-			-0-
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	243	1	10598	3	N	-0-			-0-
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	273	1	11412	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	250	1	10459	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	10484	-0-	-769	-0-	249	1	10235	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	9649	-0-	-1241	-0-	229	1	9420	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10488	-0-	-765	-0-	242	1	10246	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10164	-0-	-1089	-0-	236	1	9928	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	9826	-0-	-884	-0-	229	1	9597	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	232	1	9826	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	9476	-0-	-664	-0-	215	1	9261	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	223	1	9298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10892	-0-	-454	-0-	278	1	10614	2	N	-0-			-0-
02	10614	X	9559	-0-	-1055	-0-	245	1	9314	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	273	1	10697	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	10546	-0-	-74	-0-	278	1	10268	2	N	-0-			-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	275	1	10673	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	9930	-0-	-690	-0-	250	1	9680	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10384	-0-	-590	-0-	254	1	10130	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10173	-0-	-801	-0-	251	1	9922	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	9582	-0-	-1008	-0-	233	1	9349	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	9631	-0-	-1312	-0-	245	1	9386	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9377	-0-	-673	-0-	242	1	9135	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9633	-0-	-411	-0-	253	1	9380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18228	X	11272	-0-	-6956	-0-	287	1	10985	2	N	-0-			-0-
02	16704	X	11330	-0-	-5374	-0-	291	1	11039	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	12073	-0-	-5752	-0-	300	1	11773	2	N	-0-			-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	296	1	10943	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11690	-0-	-431	-0-	293	1	11397	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10973	-0-	-757	-0-	276	1	10697	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11503	-0-	-618	-0-	281	1	11222	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11068	-0-	-991	-0-	273	1	10795	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	9917	-0-	-1393	-0-	241	1	9676	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10156	-0-	-1531	-0-	259	1	9897	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	9725	-0-	-1405	-0-	251	1	9474	2	N	-0-			-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	281	1	10418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

01	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	1085	1	1312	3	N	-0-			-0-
02	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	1015	1	1487	3	N	-0-			-0-
03	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	1085	1	373	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	2065	-0-	-335	-0-	1050	1	1015	3	N	-0-			-0-
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1085	1	3588	3	N	-0-			-0-
06	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	906	1	1324	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	1014	1	942	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	1085	1	1238	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	1134	-0-	-1566	-0-	987	1	147	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	1212	-0-	-1578	-0-	1041	1	171	3	N	-0-			-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1050	1	1549	3	N	-0-			-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1079	1	1855	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	196	1	9926	2	N	-0-					-0-
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	195	1	9566	2	N	-0-					-0-
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	199	1	10281	2	N	-0-					-0-
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	197	1	10016	2	N	-0-					-0-
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	217	1	10372	2	N	-0-					-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	212	1	9956	2	N	-0-					-0-
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	217	1	10256	2	N	-0-					-0-
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	214	1	10263	2	N	-0-					-0-
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	221	1	10474	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	229	1	10652	2	N	-0-					-0-
11	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	176	1	10369	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10709	-0-	-358	-0-	195	1	10514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16163	-0-	-1042	-0-	313	1	15850	2	N	-0-					-0-
02	16095	X	15251	-0-	-844	-0-	305	1	14946	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	15650	-0-	-1524	-0-	297	1	15353	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14943	-0-	-1167	-0-	288	1	14655	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15449	-0-	-857	-0-	316	1	15133	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14631	-0-	-1149	-0-	305	1	14326	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14662	-0-	-1644	-0-	304	1	14358	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	14392	-0-	-1263	-0-	295	1	14097	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13975	-0-	-965	-0-	289	1	13686	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14153	-0-	-1223	-0-	298	1	13855	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13666	-0-	-974	-0-	229	1	13437	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13966	-0-	-697	-0-	254	1	13712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	186	1	9432	2	N	-0-			-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	206	1	10132	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	207	1	10705	2	N	-0-			-0-
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	196	1	9971	2	N	-0-			-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	215	1	10292	2	N	-0-			-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	208	1	9766	2	N	-0-			-0-
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	207	1	9771	2	N	-0-			-0-
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	203	1	9694	2	N	-0-			-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	198	1	9388	2	N	-0-			-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	204	1	9496	2	N	-0-			-0-
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	160	1	9412	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	183	1	9892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,324 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	5146	X	4607	-0-	-539	-0-	180	1	4427	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	4266	-0-	-316	-0-	231	1	4035	2	N	-0-			-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	163	1	4771	2	N	-0-			-0-
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	623	1	4492	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	565	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	553	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	747	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	804	1	4737	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4265	-0-	-865	-0-	560	1	3705	2	N	-0-			-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	612	1	4311	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4592	-0-	-778	-0-	623	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	578	1	3500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13423	X	11656	-0-	-1767	-0-	11656	3			N	-0-			-0-
02	12557	X	10534	-0-	-2023	-0-	10534	3			N	-0-			-0-
03	12710	X	11072	-0-	-1638	-0-	11072	3			N	-0-			-0-
04	12090	X	11053	-0-	-1037	-0-	11053	3			N	-0-			-0-
05	12493	X	10282	-0-	-2211	-0-	10282	3			N	-0-			-0-
06	11280	X	8333	-0-	-2947	-0-	8333	3			N	-0-			-0-
07	11408	X	11398	-0-	-10	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
08	11408	X	11154	-0-	-254	-0-	11154	3			N	-0-			-0-
09	11040	X	9835	-0-	-1205	-0-	9835	3			N	-0-			-0-
10	11408	X	10073	-0-	-1335	-0-	10073	3			N	-0-			-0-
11	11040	X	8358	-0-	-2682	-0-	8358	3			N	-0-			-0-
12	11129	X	9868	-0-	-1261	-0-	9868	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	805	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	672	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	776	1	4534	2	N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	724	1	4572	2	N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	731	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	710	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	636	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	721	1	4695	2	N	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	695	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	728	1	4200	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	703	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	709	1	3972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,915 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	11470	X	9726	-0-	-1744	-0-	378	1	9348	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	9745	-0-	-927	-0-	526	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	10030	-0-	-76	-0-	320	1	9710	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9160	-0-	-410	-0-	369	1	8791	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	360	1	8774	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8745	-0-	-1335	-0-	373	1	8372	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	375	1	8044	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8736	-0-	-1308	-0-	365	1	8371	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8903	-0-	-247	-0-	399	1	8504	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	9116	-0-	-29	-0-	343	1	8773	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8494	-0-	-266	-0-	411	1	8083	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	8089	-0-	-312	-0-	419	1	7670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11842	X	11235	-0-	-607	-0-	1099	1	10136	2	N	-0-					-0-
02	11078	X	9601	-0-	-1477	-0-	891	1	8710	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11106	-0-	-736	-0-	1093	1	10013	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10382	-0-	-568	-0-	1054	1	9328	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10618	-0-	-697	-0-	1098	1	9520	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9946	-0-	-914	-0-	1053	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	1091	1	9067	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	8362	-0-	-2736	-0-	1052	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	1042	1	8439	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10436	-0-	-135	-0-	1078	1	9358	2	N	-0-					-0-
11	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	1003	1	9256	2	N	-0-					-0-
12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1082	1	9856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11284	X	4667	-0-	-6617	-0-	90	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	4693	-0-	-5863	-0-	463	1	4230	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	3428	-0-	-7856	-0-	65	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	880	-0-	-7676	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	17	-0-	-4843	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	390	-0-	-3051	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	340	-0-	-528	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
11	390	X	355	-0-	-35	-0-	6	1	349	2	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,161 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	15686	X	14243	-0-	-1443	-0-	544	1	13699	2	N	-0-					-0-
02	14674	X	13360	-0-	-1314	-0-	514	1	12846	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14564	-0-	-905	-0-	543	1	14021	2	N	-0-					-0-
04	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	568	1	13815	2	N	-0-					-0-
05	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	561	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	533	1	13581	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	14370	-0-	-479	-0-	526	1	13844	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14064	-0-	-847	-0-	520	1	13544	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13276	-0-	-1154	-0-	484	1	12792	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	13564	-0-	-1347	-0-	518	1	13046	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12856	-0-	-1244	-0-	497	1	12359	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	524	1	12812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		5114	-0-	5114	9718	175	1	4903	3	Y	33					55
							36	9									
02	T. A.		2440	-0-	2440	12158	11	1	2390	3	Y	35					90
							39	9									
03	T. A.		2006	-0-	2006	14164	5	1	2001	3	Y	-0-					90
04	T. A.		1437	-0-	1437	15601	3	1	1434	3	Y	-0-					90
05	T. A.		1869	-0-	1869	17470	10	1	1835	3	Y	22					112
							24	9									
06	21657	X	4187	-0-	-17470	-0-	7	1	4174	3	Y	5					117
							6	9									
07	1612	X	1286	-0-	-326	-0-	2	1	1256	3	Y	25	103	1			39
							28	9									
08	1612	X	521	-0-	-1091	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					39
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	543	1	5550	3	Y	22					61
							24	9									
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	3	1	2330	3	Y	11					72
							12	9									
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	17	1	7459	3	Y	40					112
							44	9									
12	T. A.		8503	-0-	8503	8503	32	1	8376	3	Y	86	148	1			50
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6963	-0-	6963	14152	240	1	6710	3	Y	12					32
							13	9									
02	T. A.		7804	-0-	7804	21956	36	1	7720	3	Y	44					76
							48	9									
03	T. A.		8939	-0-	8939	30895	21	1	8865	3	Y	48					124
							53	9									
04	T. A.		9498	-0-	9498	40393	18	1	9418	3	Y	56	36	1			144
							62	9									
05	T. A.		10173	-0-	10173	50566	52	1	10063	3	Y	53	80	1			117
							58	9									
06	60231	X	9665	-0-	-50566	-0-	16	1	9596	3	Y	48					165
							53	9									
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	17	1	11319	3	Y	70	140	1			95
							77	9									
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	17	1	9275	3	Y	60	118	1			37
							66	9									
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	9034	3	Y	52					89
							57	9									
10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	15	1	11142	3	Y	60					149
							66	9									
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	25	1	10954	3	Y	58	168	1			39
							64	9									
12	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	42	1	11153	3	Y	86					125
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 116,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15071	-0-	-770	-0-	292	1	14779	2	N	-0-					-0-
02	14819	X	13807	-0-	-1012	-0-	276	1	13531	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	13391	-0-	-2450	-0-	254	1	13137	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12816	-0-	-2424	-0-	247	1	12569	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	13016	-0-	-2608	-0-	267	1	12749	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12420	-0-	-2160	-0-	259	1	12161	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	11773	-0-	-2983	-0-	244	1	11529	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11942	-0-	-1450	-0-	244	1	11698	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11521	-0-	-1289	-0-	238	1	11283	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11314	-0-	-1644	-0-	238	1	11076	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11073	-0-	-1347	-0-	185	1	10888	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	255	1	13788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	7221	X	115	-0-	-7106	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
03	961	X	24	-0-	-937	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3281	-0-	3281	3311	904	1	2377	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5249	-0-	5249	8560	915	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		2787	-0-	2787	11347	935	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3465	-0-	3465	14812	920	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3757	-0-	3757	18569	958	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4021	-0-	4021	22590	894	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		2327	-0-	2327	24917	929	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	28864	X	3947	-0-	-24917	-0-	961	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	944	1	3487	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2816	-0-	-1338	-0-	895	1	1921	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	913	-0-	-3107	-0-	871	1	42	2	N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	883	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	240	1	12135	2	N	-0-					-0-
02	11571	X	11414	-0-	-157	-0-	228	1	11186	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11950	-0-	-419	-0-	227	1	11723	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	222	1	11274	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	12027	-0-	-342	-0-	246	1	11781	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11965	-0-	-5	-0-	249	1	11716	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	12036	-0-	-178	-0-	250	1	11786	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11902	-0-	-64	-0-	244	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11689	-0-	-281	-0-	241	1	11448	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12023	-0-	-346	-0-	253	1	11770	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11760	-0-	-210	-0-	197	1	11563	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11475	-0-	-615	-0-	209	1	11266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,112 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	15624	X	13836	-0-	-1788	-0-	268	1	13568	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13564	-0-	-1052	-0-	271	1	13293	2	N	-0-					-0-
03	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	297	1	15377	2	N	-0-					-0-
04	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	300	1	15263	2	N	-0-					-0-
05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	313	1	14987	2	N	-0-					-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	322	1	15133	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	14817	-0-	-869	-0-	308	1	14509	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	15019	-0-	-667	-0-	307	1	14712	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13318	-0-	-1952	-0-	275	1	13043	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	13836	-0-	-1943	-0-	291	1	13545	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13516	-0-	-1754	-0-	226	1	13290	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13923	-0-	-1050	-0-	253	1	13670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9712	-0-	-2378	-0-	188	1	9524	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10957	-0-	-353	-0-	219	1	10738	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	5103	-0-	-6987	-0-	97	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	1104	-0-	-10596	-0-	21	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	6359	-0-	-5359	-0-	130	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	74	-0-	-11266	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	2916	-0-	-8802	-0-	61	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	70	-0-	-6254	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	1532	-0-	-4588	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	324	1	8407	2	N	-0-					-0-
11	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	169	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	258	1	13916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	757	1	28933	2	N	-0-					-0-
02	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	714	1	27123	2	N	-0-					-0-
03	29295	X	28828	-0-	-467	-0-	717	1	28111	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	28260	-0-	-90	-0-	745	1	27515	2	N	-0-					-0-
05	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	738	1	28675	2	N	-0-					-0-
06	28350	X	26813	-0-	-1537	-0-	675	1	26138	2	N	-0-					-0-
07	29295	X	28678	-0-	-617	-0-	700	1	27978	2	N	-0-					-0-
08	29295	X	27759	-0-	-1536	-0-	685	1	27074	2	N	-0-					-0-
09	28350	X	25986	-0-	-2364	-0-	632	1	25354	2	N	-0-					-0-
10	29295	X	26347	-0-	-2948	-0-	671	1	25676	2	N	-0-					-0-
11	27750	X	25680	-0-	-2070	-0-	662	1	25018	2	N	-0-					-0-
12	26908	X	25821	-0-	-1087	-0-	677	1	25144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,112 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. GAS LIFT (I)(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	8549	-0-	-2611	-0-	166	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	169	1	8273	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8934	-0-	-1451	-0-	169	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7998	-0-	-1542	-0-	154	1	7844	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8487	-0-	-937	-0-	174	1	8313	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8044	-0-	-686	-0-	168	1	7876	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8385	-0-	-636	-0-	174	1	8211	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8159	-0-	-769	-0-	167	1	7992	2	N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	169	1	8030	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8171	-0-	-261	-0-	172	1	7999	2	N	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	158	1	9293	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	187	1	10105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6058	-0-	-390	-0-	34	1	5868	3	N	142	85	1			204
							156	9									
02	6032	X	5656	-0-	-376	-0-	25	1	5520	3	N	101	189	1			116
							111	9									
03	6448	X	5625	-0-	-823	-0-	12	1	5522	3	N	83	90	1			109
							91	9									
04	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	11	1	5382	3	N	100	64	1			145
							110	9									
05	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	30	1	5748	3	N	102	155	1			92
							112	9									
06	5850	X	5215	-0-	-635	-0-	8	1	5131	3	N	69					161
							76	9									
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	81	121	1			121
08	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	10	1	5331	3	N	104	141	1			84
							114	9									
09	5700	X	4849	-0-	-851	-0-	10	1	4767	3	N	65					149
							72	9									
10	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	7	1	5149	3	N	111	188	1			72
							122	9									
11	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	12	1	5066	3	N	113	152	1			33
							124	9									
12	5456	X	5245	-0-	-211	-0-	20	1	5142	3	N	75					108
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 59,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	447	1	17080	2	N	-0-					-0-
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	408	1	15499	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15552	-0-	-1126	-0-	387	1	15165	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	15527	-0-	-613	-0-	409	1	15118	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16200	-0-	-478	-0-	407	1	15793	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	14395	-0-	-1745	-0-	362	1	14033	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	16402	-0-	-276	-0-	401	1	16001	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15642	-0-	-571	-0-	386	1	15256	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	13894	-0-	-1796	-0-	338	1	13556	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	14572	-0-	-1827	-0-	371	1	14201	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	13727	-0-	-2143	-0-	354	1	13373	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	13996	-0-	-2062	-0-	367	1	13629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,341 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	12555	X	12263	-0-	-292	-0-	469	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	11448	-0-	-326	-0-	440	1	11008	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11841	-0-	-745	-0-	442	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11668	-0-	-512	-0-	461	1	11207	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	449	1	11471	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	422	1	10757	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11412	-0-	-833	-0-	418	1	10994	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11308	-0-	-751	-0-	418	1	10890	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10798	-0-	-872	-0-	394	1	10404	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10964	-0-	-971	-0-	419	1	10545	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10786	-0-	-404	-0-	417	1	10369	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	432	1	10559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12772	-0-	-1705	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
02	13543	X	11393	-0-	-2150	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	11829	-0-	-1160	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	9985	-0-	-2465	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
05	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
06	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
07	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	11581	-0-	-3826	-0-	11581	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	11883	-0-	-3027	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
10	15407	X	14465	-0-	-942	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	14529	-0-	-381	-0-	14529	3			N	-0-					-0-
12	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	1272					N	-0-					-0-
02	1944	X	672	-0-	-1272	-0-	672	1			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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	8029	X	7461	-0-	-568	-0-	44	1	7409	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
02	7424	X	6758	-0-	-666	-0-	31	1	6719	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	7626	X	7053	-0-	-573	-0-	16	1	7012	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	13	1	6545	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	33	1	6275	3	Y	86					88
							95	9									
06	6930	X	3905	-0-	-3025	-0-	7	1	3802	3	Y	87	56	1			119
							96	9									
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	3	122	1			-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	2901	-0-	-1029	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3787	-0-	3787	3787	15	1	3772	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	323	1	12330	2	N	-0-			-0-
02	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	286	1	10860	2	N	-0-			-0-
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	284	1	11149	2	N	-0-			-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	262	1	9681	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	243	1	9429	2	N	-0-			-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	227	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	238	1	9493	2	N	-0-			-0-
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	259	1	10238	2	N	-0-			-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	236	1	9481	2	N	-0-			-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	244	1	9316	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	235	1	8885	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8971	-0-	-1538	-0-	235	1	8736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1083	1	5264	2	N	-0-			-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1015	1	3985	2	N	-0-			-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	924	1	3583	2	N	-0-			-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	545	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	652	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	640	1	4322	2	N	-0-			-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	435	1	2384	2	N	-0-			-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	395	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	662	1	4369	2	N	-0-			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	480	1	3381	2	N	-0-			-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	599	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	746	1	4513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21260	-0-	-347	-0-	813	1	20447	2	N	-0-			-0-
02	20213	X	19639	-0-	-574	-0-	755	1	18884	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21097	-0-	-510	-0-	787	1	20310	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	20211	-0-	-699	-0-	798	1	19413	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	20730	-0-	-598	-0-	780	1	19950	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	19877	-0-	-703	-0-	750	1	19127	2	N	-0-			-0-
07	21111	X	20183	-0-	-928	-0-	739	1	19444	2	N	-0-			-0-
08	21111	X	19555	-0-	-1556	-0-	724	1	18831	2	N	-0-			-0-
09	20220	X	18369	-0-	-1851	-0-	670	1	17699	2	N	-0-			-0-
10	20739	X	18710	-0-	-2029	-0-	715	1	17995	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	17959	-0-	-1931	-0-	695	1	17264	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	18205	-0-	-1139	-0-	716	1	17489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,795 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 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9481	-0-	-129	-0-	214	1	9267	3	N	-0-			-0-
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	205	1	8896	3	N	-0-			-0-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	229	1	9542	3	N	-0-			-0-
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	219	1	9152	3	N	-0-			-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	231	1	9540	3	N	-0-			-0-
06	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	233	1	9572	3	N	-0-			-0-
07	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	240	1	10158	3	N	-0-			-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	235	1	9877	3	N	-0-			-0-
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	228	1	9565	3	N	-0-			-0-
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	231	1	9809	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	9253	-0-	-47	-0-	210	1	9043	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9275	-0-	-1110	-0-	217	1	9058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	1076	1	17766	2	N	-0-			-0-
02	17487	X	16626	-0-	-861	-0-	920	1	15706	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	18557	-0-	-12	-0-	824	1	17733	2	N	-0-			-0-
04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1183	1	18547	2	N	-0-			-0-
05	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	1233	1	18875	2	N	-0-			-0-
06	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	1026	1	17261	2	N	-0-			-0-
07	18693	X	17538	-0-	-1155	-0-	1137	1	16401	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	17225	-0-	-1468	-0-	956	1	16269	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	16730	-0-	-1360	-0-	938	1	15792	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	16404	-0-	-2289	-0-	958	1	15446	2	N	-0-			-0-
11	18090	X	14955	-0-	-3135	-0-	788	1	14167	2	N	-0-			-0-
12	17546	X	14475	-0-	-3071	-0-	886	1	13589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8898	-0-	-92	-0-	227	1	8671	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8326	-0-	-84	-0-	214	1	8112	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	213	1	8366	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8265	-0-	-435	-0-	218	1	8047	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8364	-0-	-626	-0-	210	1	8154	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8219	-0-	-391	-0-	207	1	8012	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8562	-0-	-335	-0-	209	1	8353	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7993	-0-	-594	-0-	197	1	7796	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7235	-0-	-1045	-0-	176	1	7059	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8320	-0-	-236	-0-	212	1	8108	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8229	-0-	-51	-0-	212	1	8017	2	N	-0-			-0-
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	226	1	8393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7781	X	4799	-0-	-2982	-0-	108	1	4691	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	4897	-0-	-2382	-0-	110	1	4787	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5422	-0-	-1274	-0-	127	1	5295	3	N	-0-					-0-
04	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	218	1	9128	3	N	-0-					-0-
05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	231	1	9511	3	N	-0-					-0-
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	216	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	236	1	9975	3	N	-0-					-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	218	1	9164	3	N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	199	1	8391	3	N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	181	1	7804	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	179	1	7475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	8518	-0-	-379	-0-	191	1	8303	3	N	22	100	1			2
							24	9									
02	8323	X	7486	-0-	-837	-0-	168	1	7312	3	N	5					7
							6	9									
03	8897	X	7911	-0-	-986	-0-	183	1	7681	3	N	43					50
							47	9									
04	8610	X	7551	-0-	-1059	-0-	175	1	7376	3	N	-0-					50
05	8525	X	7609	-0-	-916	-0-	175	1	7261	3	N	157	189	1			18
							173	9									
06	8250	X	7437	-0-	-813	-0-	177	1	7260	3	N	-0-					18
07	7998	X	3154	-0-	-4844	-0-	428	1	2724	3	N	2					20
							2	9									
08	7905	X	1913	-0-	-5992	-0-	755	1	1145	3	N	12					32
							13	9									
09	7560	X	3832	-0-	-3728	-0-	645	1	3187	3	N	-0-					32
10	7688	X	4183	-0-	-3505	-0-	210	1	3969	3	N	4					36
							4	9									
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	94	1	7926	3	N	56					92
							62	9									
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	240	1	10043	3	N	42					134
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 78,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	880	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	607	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	735	-0-	-846	-0-	14	1	721	2	N	-0-					-0-
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	766	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12407	-0-	9307	9307	1104	1	11303	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14098	-0-	11098	20405	1116	1	12982	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11002	-0-	7902	28307	1062	1	9940	2	N	-0-					-0-
08	41808	X	13501	-0-	-28307	-0-	1092	1	12409	2	N	-0-					-0-
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	996	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	1143	1	12830	2	N	-0-					-0-
11	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	1071	1	13586	2	N	-0-					-0-
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	1039	1	12430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14849	X	13993	-0-	-856	-0-	799	1	13194	2	N	-0-			-0-
02	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	931	1	15906	2	N	-0-			-0-
03	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	917	1	19737	2	N	-0-			-0-
04	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	1151	1	18045	2	N	-0-			-0-
05	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	1154	1	17669	2	N	-0-			-0-
06	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1130	1	19002	2	N	-0-			-0-
07	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	1216	1	17537	2	N	-0-			-0-
08	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	956	1	16274	2	N	-0-			-0-
09	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	948	1	15954	2	N	-0-			-0-
10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	893	1	14395	2	N	-0-			-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	761	1	13691	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	834	1	12801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	125	1	6349	2	N	-0-			-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	120	1	5911	2	N	-0-			-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	114	1	5919	2	N	-0-			-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	103	1	5251	2	N	-0-			-0-
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	126	1	6024	2	N	-0-			-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	96	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	94	1	4446	2	N	-0-			-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	2	N	-0-			-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	102	1	4851	2	N	-0-			-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	108	1	5024	2	N	-0-			-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	2	N	-0-			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	99	1	5347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,309 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	27962	X	27726	-0-	-236	-0-	707	1	27019	2	N	-0-			-0-
02	26158	X	24397	-0-	-1761	-0-	626	1	23771	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	26643	-0-	-1319	-0-	663	1	25980	2	N	-0-			-0-
04	27060	X	26514	-0-	-546	-0-	699	1	25815	2	N	-0-			-0-
05	30042	X	30042	-0-	-0-	-0-	1131	1	28911	2	N	-0-			-0-
06	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	1039	1	26494	2	N	-0-			-0-
07	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	1068	1	28104	2	N	-0-			-0-
08	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	1057	1	27496	2	N	-0-			-0-
09	27060	X	26559	-0-	-501	-0-	646	1	25913	2	N	-0-			-0-
10	27962	X	24953	-0-	-3009	-0-	636	1	24317	2	N	-0-			-0-
11	27060	X	23151	-0-	-3909	-0-	597	1	22554	2	N	-0-			-0-
12	28923	X	25977	-0-	-2946	-0-	681	1	25296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19220	X	18619	-0-	-601	-0-	475	1	18144	2	N	-0-			-0-
02	17980	X	17358	-0-	-622	-0-	445	1	16913	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	18938	-0-	-282	-0-	471	1	18467	2	N	-0-			-0-
04	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	511	1	18894	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	18662	-0-	-558	-0-	468	1	18194	2	N	-0-			-0-
06	18330	X	17819	-0-	-511	-0-	449	1	17370	2	N	-0-			-0-
07	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	447	1	17867	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	18215	-0-	-1005	-0-	449	1	17766	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	17903	-0-	-697	-0-	435	1	17468	2	N	-0-			-0-
10	18662	X	17244	-0-	-1418	-0-	439	1	16805	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	16767	-0-	-1053	-0-	432	1	16335	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	17513	-0-	-808	-0-	459	1	17054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12431	X	10537	-0-	-1894	-0-	602	1	9935	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	5281	-0-	-6348	-0-	292	1	4989	2	N	-0-			-0-
03	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	686	1	14752	2	N	-0-			-0-
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	740	1	11604	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	9040	-0-	-3205	-0-	555	1	8485	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	9225	-0-	-2805	-0-	518	1	8707	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9337	-0-	-3094	-0-	605	1	8732	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	9574	-0-	-2857	-0-	531	1	9043	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	8837	-0-	-3193	-0-	496	1	8341	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	9124	-0-	-424	-0-	533	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	9162	-0-	-108	-0-	483	1	8679	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	525	1	8049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,473 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	10974	X	9839	-0-	-1135	-0-	388	1	9451	2	N	-0-			-0-
02	9425	X	8616	-0-	-809	-0-	467	1	8149	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9565	-0-	-231	-0-	313	1	9252	2	N	-0-			-0-
04	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	396	1	9311	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9787	-0-	-40	-0-	387	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9007	-0-	-503	-0-	387	1	8620	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	407	1	8735	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8637	-0-	-1407	-0-	361	1	8276	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8499	-0-	-1221	-0-	381	1	8118	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8810	-0-	-490	-0-	331	1	8479	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	417	1	8177	2	N	-0-			-0-
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	484	1	8753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,440 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 #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20059	-0-	-432	-0-	511	1	19548	2	N	-0-					-0-
02	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	494	1	18769	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	19968	-0-	-523	-0-	497	1	19471	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	18628	-0-	-962	-0-	491	1	18137	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	19002	-0-	-1489	-0-	477	1	18525	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18311	-0-	-1519	-0-	461	1	17850	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18947	-0-	-1544	-0-	463	1	18484	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	15988	-0-	-3976	-0-	395	1	15593	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	13525	-0-	-5105	-0-	329	1	13196	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	15779	-0-	-3224	-0-	402	1	15377	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	15076	-0-	-3254	-0-	389	1	14687	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15867	-0-	-873	-0-	416	1	15451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	N	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 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	11687	X	11065	-0-	-622	-0-	249	1	10816	3	N	-0-					-0-
02	10933	X	8997	-0-	-1936	-0-	202	1	8795	3	N	-0-					-0-
03	11687	X	10811	-0-	-876	-0-	253	1	10558	3	N	-0-					-0-
04	10710	X	10377	-0-	-333	-0-	242	1	10135	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	10062	-0-	-1005	-0-	238	1	9824	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	1276	-0-	-9434	-0-	30	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	172	1	7409	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		15023	-0-	15023	15023	352	1	14671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-2957	-0-	472	1	1748	3	N	-0-					26
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	687	1	4208	3	N	-0-					26
03	5177	X	4519	-0-	-658	-0-	694	1	3782	3	N	39					65
							43	9									
04	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	704	1	4158	3	N	-0-					65
05	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	679	1	3389	3	N	-0-					65
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	625	1	3352	3	N	-0-					65
07	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	703	1	4170	3	N	28					93
							31	9									
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	752	1	4476	3	N	50	123	1			20
							55	9									
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	728	1	4152	3	N	-0-					20
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	750	1	4303	3	N	-0-					20
11	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	729	1	4126	3	N	-0-					20
12	5115	X	2869	-0-	-2246	-0-	716	1	2153	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16037	-0-	-1292	-0-	916	1	15121	2	N	-0-					-0-
02	16211	X	15237	-0-	-974	-0-	843	1	14394	2	N	-0-					-0-
03	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	769	1	16557	2	N	-0-					-0-
04	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	961	1	15061	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14016	-0-	-2445	-0-	860	1	13156	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	14115	-0-	-2655	-0-	792	1	13323	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	15449	-0-	-1880	-0-	1002	1	14447	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	14007	-0-	-3322	-0-	778	1	13229	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	12946	-0-	-3074	-0-	726	1	12220	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14102	-0-	-1336	-0-	824	1	13278	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14394	-0-	-546	-0-	758	1	13636	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12554	-0-	-1117	-0-	768	1	11786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	382	1	16517	3	N	-0-					-0-
02	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	361	1	15735	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	16091	-0-	-277	-0-	376	1	15715	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	15445	-0-	-395	-0-	360	1	15085	3	N	-0-					-0-
05	16368	X	14733	-0-	-1635	-0-	349	1	14384	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	13359	-0-	-2481	-0-	318	1	13041	3	N	-0-					-0-
07	16368	X	13233	-0-	-3135	-0-	306	1	12927	3	N	-0-					-0-
08	16089	X	12860	-0-	-3229	-0-	299	1	12561	3	N	-0-					-0-
09	15450	X	12779	-0-	-2671	-0-	297	1	12482	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14230	-0-	-495	-0-	327	1	13903	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12642	-0-	-708	-0-	287	1	12355	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	12421	-0-	-475	-0-	291	1	12130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16790	-0-	-1531	-0-	16790	3			N	-0-					-0-
02	16356	X	15064	-0-	-1292	-0-	15064	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	16417	-0-	-1067	-0-	16417	3			N	-0-					-0-
04	16440	X	14369	-0-	-2071	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
05	16988	X	3431	-0-	-13557	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
07	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
08	16430	X	14969	-0-	-1461	-0-	196	1	14773	3	N	-0-					-0-
09	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	3			N	-0-					-0-
10	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12512	-0-	-1978	-0-	12512	3			N	-0-					-0-
12	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 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	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	453	1	17338	2	N	-0-					-0-
02	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	429	1	16303	2	N	-0-					-0-
03	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	433	1	16972	2	N	-0-					-0-
04	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	426	1	15750	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	16380	-0-	-205	-0-	411	1	15969	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	15666	-0-	-384	-0-	394	1	15272	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15821	-0-	-764	-0-	386	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15370	-0-	-1215	-0-	379	1	14991	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14748	-0-	-1302	-0-	359	1	14389	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	14952	-0-	-1416	-0-	381	1	14571	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14090	-0-	-1570	-0-	363	1	13727	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14373	-0-	-1003	-0-	377	1	13996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	284	1	10847	2	N	-0-					-0-
02	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	280	1	10639	2	N	-0-					-0-
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	281	1	11009	2	N	-0-					-0-
04	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	282	1	10434	2	N	-0-					-0-
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	279	1	10831	2	N	-0-					-0-
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	268	1	10374	2	N	-0-					-0-
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	273	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	277	1	10933	2	N	-0-					-0-
09	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	265	1	10618	2	N	-0-					-0-
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	292	1	11159	2	N	-0-					-0-
11	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	281	1	10620	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10969	-0-	-253	-0-	288	1	10681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16802	X	14901	-0-	-1901	-0-	851	1	14050	2	N	-0-					-0-
02	15718	X	14068	-0-	-1650	-0-	778	1	13290	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	14164	-0-	-2638	-0-	629	1	13535	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	13518	-0-	-2742	-0-	811	1	12707	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	13697	-0-	-1772	-0-	840	1	12857	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13281	-0-	-1269	-0-	745	1	12536	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14754	-0-	-281	-0-	957	1	13797	2	N	-0-					-0-
08	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	824	1	14018	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13425	-0-	-105	-0-	753	1	12672	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	12961	-0-	-1795	-0-	757	1	12204	2	N	-0-					-0-
11	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	957	1	17207	2	N	-0-					-0-
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1152	1	17677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	940	1	4631	2	N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	813	1	3192	2	N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	850	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	900	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	795	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
07	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	1			N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	834	1	19	2	N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	841	1	58	2	N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	875	1	345	2	N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	840	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,367 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	12772	X	12102	-0-	-670	-0-	308	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	11051	-0-	-897	-0-	283	1	10768	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11185	-0-	-905	-0-	278	1	10907	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10231	-0-	-1469	-0-	270	1	9961	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11089	-0-	-1001	-0-	278	1	10811	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11171	-0-	-529	-0-	281	1	10890	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11707	-0-	-104	-0-	286	1	11421	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	11176	-0-	-15	-0-	276	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10527	-0-	-633	-0-	256	1	10271	2	N	-0-					-0-
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	358	1	13708	2	N	-0-					-0-
11	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	362	1	13692	2	N	-0-					-0-
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	387	1	14371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8949	-0-	-1963	-0-	228	1	8721	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8839	-0-	-267	-0-	227	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	271	1	10632	2	N	-0-					-0-
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	272	1	10035	2	N	-0-					-0-
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	265	1	10279	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9933	-0-	-627	-0-	250	1	9683	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10706	-0-	-206	-0-	261	1	10445	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10048	-0-	-864	-0-	248	1	9800	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10317	-0-	-3	-0-	251	1	10066	2	N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	281	1	10765	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9556	-0-	-794	-0-	246	1	9310	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9396	-0-	9396	9396	246	1	9150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22210	-0-	-2187	-0-	500 25	1 9	21685	3	N	23					23
02	22823	X	19766	-0-	-3057	-0-	443	1	19323	3	Y	-0-	22	1			1
03	24397	X	20880	-0-	-3517	-0-	488	1	20392	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	23610	X	20849	-0-	-2761	-0-	485	1	20364	3	Y	-0-					-0-
05	22196	X	21177	-0-	-1019	-0-	500	1	20677	3	Y	-0-					-0-
06	21480	X	17152	-0-	-4328	-0-	407	1	16745	3	Y	-0-					-0-
07	21545	X	18101	-0-	-3444	-0-	418	1	17683	3	Y	-0-					-0-
08	21545	X	18127	-0-	-3418	-0-	421	1	17706	3	Y	-0-					-0-
09	20850	X	18699	-0-	-2151	-0-	434	1	18265	3	Y	-0-					-0-
10	21173	X	19123	-0-	-2050	-0-	440	1	18683	3	Y	-0-					-0-
11	17550	X	10656	-0-	-6894	-0-	241	1	10415	3	Y	-0-					-0-
12	18817	X	79	-0-	-18738	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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	10974	X	3113	-0-	-7861	-0-	60	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	1446	-0-	-8820	-0-	29	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
04	10620	X	2060	-0-	-8560	-0-	40	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	735	-0-	-10239	-0-	15	1	720	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	54	-0-	-2946	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1199	1	3138	3	N	17	189	1			6
							19	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	1116	1	2826	3	N	16					22
							18	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1185	1	2937	3	N	26					48
							29	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1182	1	2870	3	N	20					68
							22	9									
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1165	1	2847	3	N	-0-					68
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1087	1	2248	3	N	-0-					68
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1169	1	1893	3	N	131	184	1			15
							144	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1135	1	2389	3	N	25					40
							28	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1217	1	2858	3	N	-0-					40
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1076	1	1920	3	N	52					92
							57	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1211	1	2816	3	N	69	103	1			58
							76	9									
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1210	1	2849	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 45,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8479	-0-	8479	13405	795	1	7684	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		10839	-0-	10839	24244	10839	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8273	-0-	8273	32517	8273	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5097	-0-	5097	37614	5097	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		2806	-0-	2806	40420	2806	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	40425	5	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40425					N	-0-					-0-
08	40425	X	-0-	-0-	-40425	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	5	-0-	-2816	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	19093	-0-	-2328	-0-	487	1	18606	2	N	-0-					-0-
02	19140	X	17805	-0-	-1335	-0-	457	1	17348	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18738	-0-	-1009	-0-	466	1	18272	2	N	-0-					-0-
04	18570	X	17853	-0-	-717	-0-	470	1	17383	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	18241	-0-	-855	-0-	458	1	17783	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	17354	-0-	-1126	-0-	437	1	16917	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18632	-0-	-402	-0-	455	1	18177	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	18046	-0-	-678	-0-	445	1	17601	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	16819	-0-	-1031	-0-	409	1	16410	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	16811	-0-	-1820	-0-	428	1	16383	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	16054	-0-	-1976	-0-	414	1	15640	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16276	-0-	-1735	-0-	427	1	15849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,722 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 #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11621	-0-	-469	-0-	262	1	11359	3	N	-0-					3
02	11281	X	11234	-0-	-47	-0-	252	1	10982	3	N	-0-					3
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	295	1	12325	3	N	-0-					3
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	279	1	11727	3	N	-0-					3
05	11997	X	11844	-0-	-153	-0-	280	1	11564	3	N	-0-					3
06	12060	X	11431	-0-	-629	-0-	271	1	11160	3	N	-0-					3
07	12462	X	12145	-0-	-317	-0-	280	1	11865	3	N	-0-					3
08	12462	X	11891	-0-	-571	-0-	276	1	11615	3	N	-0-					3
09	12000	X	11313	-0-	-687	-0-	262	1	11051	3	N	-0-	3	1			-0-
10	12152	X	11287	-0-	-865	-0-	260	1	11027	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	10904	-0-	-856	-0-	247	1	10657	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11072	-0-	-1080	-0-	259	1	10813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	937	1	2300	3	N	17					179
							19	9									
02	2900	X	2113	-0-	-787	-0-	883	1	1217	3	N	12	168	1			23
							13	9									
03	3100	X	779	-0-	-2321	-0-	779	1			N	-0-					23
04	3000	X	970	-0-	-2030	-0-	859	1	103	3	N	7					30
							8	9									
05	3100	X	1019	-0-	-2081	-0-	902	1	104	3	N	12					42
							13	9									
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	943	1	1998	3	N	3					45
							3	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	950	1	1420	3	N	10					55
							11	9									
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	926	1	745	3	N	-0-					55
09	2940	X	752	-0-	-2188	-0-	752	1			N	-0-					55
10	2387	N	799	-0-	-1588	-0-	793	1	6	9	N	5					72
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	807	1			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	1087	1	3802	3	N	35					153
							39	9									
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1129	1	3879	3	N	23	153	1			23
							25	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	1117	1	2234	3	N	13					36
							14	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1187	1	3907	3	N	19					55
							21	9									
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1112	1	1231	3	N	22					77
							24	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	1020	1	1617	3	N	21					98
							23	9									
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1201	1	3255	3	N	8					106
							9	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1188	1	2858	3	N	14					120
							15	9									
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	1181	1	3649	3	N	24					144
							26	9									
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1148	1	3489	3	N	29					173
							32	9									
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1058	1	2356	3	N	1	94	1			80
							1	9									
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1147	1	1743	3	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	157	1	6778	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	5479	-0-	-466	-0-	123	1	5356	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	159	1	6630	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	6149	-0-	-1	-0-	144	1	6005	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	144	1	5960	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	5781	-0-	-369	-0-	137	1	5644	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	142	1	6008	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	4123	-0-	-2232	-0-	96	1	4027	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	135	1	5675	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	152	1	6451	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4199	-0-	-1741	-0-	96	1	4103	3	N	-0-					-0-
12	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	522	1	21768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19003	X	16826	-0-	-2177	-0-	961	1	15865	2	N	-0-					-0-
02	17777	X	13961	-0-	-3816	-0-	772	1	13189	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	15851	-0-	-3152	-0-	704	1	15147	2	N	-0-					-0-
04	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	1133	1	17757	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	17006	-0-	-1997	-0-	1043	1	15963	2	N	-0-					-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	936	1	15752	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17808	-0-	-1195	-0-	1155	1	16653	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17559	-0-	-1444	-0-	975	1	16584	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16502	-0-	-1888	-0-	925	1	15577	2	N	-0-					-0-
10	17794	X	11661	-0-	-6133	-0-	681	1	10980	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	11980	-0-	-5240	-0-	631	1	11349	2	N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	1124	1	17248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

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	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	27	1	1352	2	N	-0-			113
02	580	X	13	-0-	-567	-0-	13	2			N	-0-			113
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			113
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			113
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			113
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			113
07	3100	N	6376	-0-	3276	3276	132	1	6244	2	N	-0-			113
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	176					N	-0-			113
09	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-			113
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			113
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			113
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

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	19902	X	18979	-0-	-923	-0-	484	1	18495	2	N	-0-			-0-
02	18618	X	16393	-0-	-2225	-0-	420	1	15973	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	17675	-0-	-2227	-0-	440	1	17235	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	14368	-0-	-4442	-0-	379	1	13989	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	17831	-0-	-1265	-0-	448	1	17383	2	N	-0-			-0-
06	18360	X	16775	-0-	-1585	-0-	422	1	16353	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	17555	-0-	-115	-0-	429	1	17126	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	17247	-0-	-578	-0-	426	1	16821	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	16377	-0-	-873	-0-	398	1	15979	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16459	-0-	-1366	-0-	419	1	16040	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	15740	-0-	-1240	-0-	406	1	15334	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	16129	-0-	-828	-0-	423	1	15706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

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	17763	X	17342	-0-	-421	-0-	391	1	16948	3	N	3			90
							3	9							
02	16704	X	15995	-0-	-709	-0-	358	1	15596	3	N	37			127
							41	9							
03	17856	X	16900	-0-	-956	-0-	394	1	16483	3	N	21			148
							23	9							
04	17280	X	16098	-0-	-1182	-0-	374	1	15720	3	N	4			152
							4	9							
05	17825	X	16247	-0-	-1578	-0-	384	1	15860	3	N	3			155
							3	9							
06	16770	X	15100	-0-	-1670	-0-	358	1	14742	3	N	-0-			155
07	17112	X	15566	-0-	-1546	-0-	359	1	15207	3	N	-0-			155
08	16895	X	15408	-0-	-1487	-0-	358	1	15050	3	N	-0-			155
09	16110	X	15093	-0-	-1017	-0-	350	1	14743	3	N	-0-			155
10	16244	X	15163	-0-	-1081	-0-	348	1	14815	3	N	-0-			155
11	15090	X	14412	-0-	-678	-0-	327	1	14082	3	N	3			158
							3	9							
12	15593	X	14739	-0-	-854	-0-	344	1	14354	3	N	37	178 1		17
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 188,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	927	1	13851	3	N	27					84
							30	9									
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	890	1	12925	3	N	157	192	1			49
							173	9									
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	977	1	12364	3	N	57					106
							63	9									
04	12840	X	12362	-0-	-478	-0-	1060	1	11246	3	N	51					157
							56	9									
05	13268	X	11855	-0-	-1413	-0-	1072	1	10721	3	N	56	176	1			37
							62	9									
06	12840	X	10619	-0-	-2221	-0-	866	1	9736	3	N	15					52
							17	9									
07	13268	X	689	-0-	-12579	-0-	597	1	48	3	N	40					92
							44	9									
08	13268	X	5310	-0-	-7958	-0-	585	1	4712	3	N	12					104
							13	9									
09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	980	1	13710	3	N	66					170
							73	9									
10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	953	1	12284	3	N	58	191	1			37
							64	9									
11	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	912	1	11837	3	N	64					101
							70	9									
12	14198	X	12523	-0-	-1675	-0-	894	1	11555	3	N	67					168
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 136,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	24636	-0-	-1342	-0-	1416	1	23220	2	N	-0-					-0-
02	24302	X	23335	-0-	-967	-0-	1897	1	21438	2	N	-0-					-0-
03	25978	X	24110	-0-	-1868	-0-	1160	1	22950	2	N	-0-					-0-
04	24480	X	22640	-0-	-1840	-0-	1357	1	21283	2	N	-0-					-0-
05	24955	X	22493	-0-	-2462	-0-	1312	1	21181	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	20722	-0-	-3428	-0-	1263	1	19459	2	N	-0-					-0-
07	24955	X	14557	-0-	-10398	-0-	994	1	13563	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	21528	-0-	-2590	-0-	1459	1	20069	2	N	-0-					-0-
09	22650	X	20955	-0-	-1695	-0-	1510	1	19445	2	N	-0-					-0-
10	22506	X	20454	-0-	-2052	-0-	1120	1	19334	2	N	-0-					-0-
11	20820	X	20281	-0-	-539	-0-	1634	1	18647	2	N	-0-					-0-
12	21514	X	20521	-0-	-993	-0-	1742	1	18779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	145	1	5545	2	N	-0-					-0-
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	163	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	164	1	6421	2	N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	166	1	6133	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	157	1	6103	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	150	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	148	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5367	-0-	-1081	-0-	132	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4856	-0-	-1384	-0-	118	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	3411	-0-	-2851	-0-	87	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	1908	-0-	-4032	-0-	49	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	1089	-0-	-4119	-0-	29	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10695	X	10497	-0-	-198	-0-	234	1	10138	3	N	114	194	1			107
							125	9									
02	10005	X	9642	-0-	-363	-0-	215	1	9384	3	N	39					146
							43	9									
03	10695	X	10576	-0-	-119	-0-	244	1	10205	3	N	115	194	1			67
							127	9									
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	236	1	9911	3	N	61					128
							67	9									
05	10540	X	9899	-0-	-641	-0-	233	1	9632	3	N	31					159
							34	9									
06	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	221	1	9099	3	N	76	188	1			47
							84	9									
07	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	218	1	9220	3	Y	25	72	1			-0-
							28	9									
08	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	212	1	8890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	10200	X	4498	-0-	-5702	-0-	102	1	4320	3	Y	69					69
							76	9									
10	9889	X	3661	-0-	-6228	-0-	84	1	3577	3	Y	-0-					69
11	9390	X	8001	-0-	-1389	-0-	696	1	7255	3	Y	45					114
							50	9									
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	207	1	8647	3	Y	60	159	1			15
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 103,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	322	1	15809	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	24783	-0-	21683	21683	470	1	24313	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	26123	-0-	23123	44806	504	1	25619	2	N	-0-					-0-
05	70569	X	25763	-0-	-44806	-0-	528	1	25235	2	N	-0-					-0-
06	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	477	1	22416	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	152	1	7189	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	212	1	10074	2	N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	66	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	840	-0-	-960	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	251	1	12701	2	N	-0-					-0-
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	223	1	10920	2	N	-0-					-0-
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	239	1	12384	2	N	-0-					-0-
04	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	269	1	13652	2	N	-0-					-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	294	1	14063	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8473	-0-	-2327	-0-	176	1	8297	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	5688	-0-	-5472	-0-	118	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	4155	-0-	-7005	-0-	85	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	6737	-0-	-4063	-0-	139	1	6598	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	8286	-0-	-2874	-0-	174	1	8112	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8084	-0-	-376	-0-	135	1	7949	2	N	-0-					-0-
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	168	1	9062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1103	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	956	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1082	1	755	2	N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	1079	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1127	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	1103	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1104	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1123	1	327	2	N	-0-					-0-
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1091	1	507	2	N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1133	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1093	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1126	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,163 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	2542	X	201	-0-	-2341	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	2213	1	12951	3	N	39					55
							43	9									
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	1938	1	10735	3	N	40					95
							44	9									
03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	2198	1	12042	3	N	16					111
							18	9									
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1820	1	7898	3	N	25					136
							28	9									
05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	2164	1	11358	3	N	18					154
							20	9									
06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	2065	1	11252	3	N	16					170
							18	9									
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	1105	1	11990	3	N	32	167	1			35
							35	9									
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	426	1	11912	3	N	41					76
							45	9									
09	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	420	1	11739	3	N	35					111
							39	9									
10	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	308	1	13079	3	N	57					168
							63	9									
11	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	448	1	12894	3	N	48	176	1			40
							53	9									
12	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	469	1	13090	3	N	40					80
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 156,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13950	X	13420	-0-	-530	-0-	342	1	13078	2	N	-0-			-0-
02	13050	X	11961	-0-	-1089	-0-	307	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12734	-0-	-1216	-0-	317	1	12417	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12380	-0-	-1120	-0-	326	1	12054	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	12832	-0-	-591	-0-	483	1	12349	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12170	-0-	-820	-0-	459	1	11711	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	12547	-0-	-256	-0-	459	1	12088	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12140	-0-	-694	-0-	449	1	11691	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11615	-0-	-805	-0-	423	1	11192	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	11301	-0-	-1533	-0-	288	1	11013	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10874	-0-	-1306	-0-	280	1	10594	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	11359	-0-	-576	-0-	298	1	11061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,333 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	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	548	1	13720	3	N	-0-			-0-
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	443	1	12084	3	N	-0-			-0-
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	532	1	8083	3	N	-0-			-0-
04	7620	X	6718	-0-	-902	-0-	456	1	6262	3	N	-0-			-0-
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	697	1	11362	3	N	-0-			-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	785	1	16185	3	N	-0-			-0-
07	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	734	1	14131	3	N	-0-			-0-
08	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	714	1	13277	3	N	-0-			-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	648	1	9817	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	2015	-0-	-5859	-0-	402	1	1613	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	527	1	6816	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	3931	-0-	-7074	-0-	419	1	3512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21576	X	21064	-0-	-512	-0-	474	1	20590	3	N	-0-			-0-
02	20184	X	3840	-0-	-16344	-0-	44	1	3796	3	N	-0-			-0-
03	19282	X	6010	-0-	-13272	-0-	72	1	5938	3	N	-0-			-0-
04	20370	X	6410	-0-	-13960	-0-	77	1	6333	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	6811	-0-	-14238	-0-	82	1	6729	3	N	-0-			-0-
06	20370	X	7799	-0-	-12571	-0-	185	1	7614	3	N	-0-			-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	170	1	7202	3	N	-0-			-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	481	1	8091	3	N	-0-			-0-
09	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	677	1	11668	3	N	-0-			-0-
10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	821	1	16483	3	N	-0-			-0-
11	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	578	1	9564	3	N	-0-			-0-
12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	731	1	13507	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	636	1	24330	2	N	-0-					-0-
02	22562	X	21851	-0-	-711	-0-	560	1	21291	2	N	-0-					-0-
03	24118	X	23856	-0-	-262	-0-	593	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	22997	-0-	-343	-0-	606	1	22391	2	N	-0-					-0-
05	24942	X	24942	-0-	-0-	-0-	626	1	24316	2	N	-0-					-0-
06	23340	X	22892	-0-	-448	-0-	576	1	22316	2	N	-0-					-0-
07	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	600	1	23954	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	22801	-0-	-1317	-0-	563	1	22238	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22126	-0-	-1214	-0-	538	1	21588	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22020	-0-	-2098	-0-	561	1	21459	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	21474	-0-	-1866	-0-	554	1	20920	2	N	-0-					-0-
12	22723	X	21974	-0-	-749	-0-	576	1	21398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,453 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	12090	X	11879	-0-	-211	-0-	517	1	11174	3	N	171	183	1			55
							188	9									
02	11310	X	10609	-0-	-701	-0-	454	1	9821	3	N	304	188	1			171
							334	9									
03	12090	X	10134	-0-	-1956	-0-	464	1	9670	3	N	-0-					171
04	11700	X	10268	-0-	-1432	-0-	343	1	9687	3	N	216	159	1			228
							238	9									
05	12090	X	10286	-0-	-1804	-0-	358	1	9847	3	N	74	176	1			126
							81	9									
06	11490	X	9901	-0-	-1589	-0-	346	1	9477	3	N	71					197
							78	9									
07	11346	X	10065	-0-	-1281	-0-	341	1	9600	3	N	113	159	1			151
							124	9									
08	10602	X	10313	-0-	-289	-0-	352	1	9805	3	N	142	168	1			125
							156	9									
09	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	350	1	9771	3	N	148	179	1			94
							163	9									
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	352	1	9943	3	N	115					209
							127	9									
11	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	351	1	10114	3	N	181	186	1			204
							199	9									
12	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	339	1	9465	3	N	134	189	1			149
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 124,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

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	T. A.		2999	-0-	2999	7552	58	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		8437	-0-	8437	15989	168	1	8269	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		17976	-0-	17976	33965	341	1	17635	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		18829	-0-	18829	52794	363	1	18466	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		19140	-0-	19140	71934	392	1	18748	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		17780	-0-	17780	89714	370	1	17410	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		18985	-0-	18985	108699	394	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	126913	X	18214	-0-	-108699	-0-	373	1	17841	2	N	-0-					-0-
09	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	366	1	17376	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17679	-0-	-1293	-0-	372	1	17307	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	14912	-0-	-3448	-0-	249	1	14663	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	16202	-0-	-1995	-0-	295	1	15907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6820	X	5840	-0-	-980	-0-	129	1	5571	3	N	127	191	1			33
							140	9									
02	6380	X	6261	-0-	-119	-0-	137	1	5969	3	N	141					174
							155	9									
03	6820	X	6628	-0-	-192	-0-	152	1	6369	3	N	97	183	1			88
							107	9									
04	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	144	1	6092	3	N	133	176	1			45
							146	9									
05	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	139	1	5773	3	N	151	158	1			38
							166	9									
06	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	123	1	5100	3	N	-0-					38
07	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	143	1	6057	3	N	194	131	1			101
							213	9									
08	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	143	1	5989	3	N	134	185	1			50
							147	9									
09	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	139	1	5871	3	N	168	183	1			35
							185	9									
10	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	134	1	5702	3	N	89					124
							98	9									
11	6210	X	5476	-0-	-734	-0-	121	1	5244	3	N	101	186	1			39
							111	9									
12	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	138	1	5793	3	N	89					128
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 72,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

01	13361	X	2472	-0-	-10889	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	12499	X	1	-0-	-12498	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10912	X	10589	-0-	-323	-0-	270	1	10319	2	N	-0-			-0-
02	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	264	1	10029	2	N	-0-			-0-
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	275	1	10786	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10143	-0-	-297	-0-	267	1	9876	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10620	-0-	-385	-0-	267	1	10353	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	241	1	9349	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	9243	-0-	-1824	-0-	226	1	9017	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	9930	-0-	-1137	-0-	245	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8637	-0-	-1653	-0-	210	1	8427	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9296	-0-	-1337	-0-	237	1	9059	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9022	-0-	-578	-0-	233	1	8789	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7914	-0-	-2006	-0-	208	1	7706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,338 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	12958	X	12822	-0-	-136	-0-	289	1	12533	3	N	-0-			8
02	12441	X	11806	-0-	-635	-0-	264	1	11542	3	N	-0-			8
03	13299	X	12317	-0-	-982	-0-	287	1	12030	3	N	-0-			8
04	12870	X	11707	-0-	-1163	-0-	272	1	11435	3	N	-0-			8
05	13175	X	11716	-0-	-1459	-0-	277	1	11439	3	N	-0-			8
06	12420	X	11007	-0-	-1413	-0-	261	1	10746	3	N	-0-			8
07	12617	X	11984	-0-	-633	-0-	277	1	11707	3	N	-0-			8
08	12307	X	11306	-0-	-1001	-0-	263	1	11043	3	N	-0-			8
09	11700	X	10993	-0-	-707	-0-	255	1	10738	3	N	-0-			8
10	11997	X	10873	-0-	-1124	-0-	250	1	10623	3	N	-0-			8
11	11610	X	10430	-0-	-1180	-0-	236	1	10194	3	N	-0-			8
12	11997	X	10613	-0-	-1384	-0-	249	1	10364	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 137,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	739	1	12202	2	N	-0-			-0-
02	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	646	1	11034	2	N	-0-			-0-
03	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	546	1	11749	2	N	-0-			-0-
04	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	681	1	10670	2	N	-0-			-0-
05	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	11233	2	N	-0-			-0-
06	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	650	1	10941	2	N	-0-			-0-
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	760	1	10959	2	N	-0-			-0-
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	635	1	10812	2	N	-0-			-0-
09	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	664	1	11168	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	694	1	11179	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	673	1	12107	2	N	-0-			-0-
12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	710	1	10894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	414	1	17923	3	Y	-0-			3
02	17139	X	17067	-0-	-72	-0-	383	1	16684	3	Y	-0-			3
03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	428	1	17914	3	Y	-0-			3
04	17730	X	17542	-0-	-188	-0-	408	1	17134	3	Y	-0-			3
05	18321	X	18047	-0-	-274	-0-	427	1	17620	3	Y	-0-			3
06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	402	1	16509	3	Y	-0-			3
07	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	412	1	17442	3	Y	-0-			3
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	401	1	16847	3	Y	-0-			3
09	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	382	1	16072	3	Y	-0-			3
10	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	385	1	16349	3	Y	-0-			3
11	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	362	1	15641	3	Y	-0-			3
12	16833	X	16331	-0-	-502	-0-	382	1	15949	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 206,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22537	X	22293	-0-	-244	-0-	1273	1	21020	2	N	-0-			-0-
02	21083	X	20328	-0-	-755	-0-	1125	1	19203	2	N	-0-			-0-
03	22971	X	20215	-0-	-2756	-0-	898	1	19317	2	N	-0-			-0-
04	22230	X	19360	-0-	-2870	-0-	1161	1	18199	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	18979	-0-	-3992	-0-	1164	1	17815	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	16820	-0-	-4750	-0-	944	1	15876	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	17827	-0-	-3904	-0-	1156	1	16671	2	N	-0-			-0-
08	20212	X	19461	-0-	-751	-0-	1080	1	18381	2	N	-0-			-0-
09	19350	X	15839	-0-	-3511	-0-	888	1	14951	2	N	-0-			-0-
10	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	918	1	14797	2	N	-0-			-0-
11	18840	X	16279	-0-	-2561	-0-	857	1	15422	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	16061	-0-	-1702	-0-	983	1	15078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-			-0-
02	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-			-0-
03	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-			-0-
04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			N	-0-			-0-
06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	3			N	-0-			-0-
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	3			N	-0-			-0-
08	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-			-0-
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-			-0-
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-			-0-
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-			-0-
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	105	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	126	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	127	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	128	1	6497	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6345	-0-	-41	-0-	130	1	6215	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	81	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4635	-0-	-1751	-0-	96	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	115	1	5482	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5956	-0-	-224	-0-	123	1	5833	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5522	-0-	-802	-0-	116	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	96	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	104	1	5632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,405 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	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	202	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	203	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	221	1	3489	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	237	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	234	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	253	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3112	-0-	-488	-0-	189	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2835	-0-	-645	-0-	97	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	133	1	2842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10323	X	9364	-0-	-959	-0-	52	1	9312	3	N	-0-					10
02	9483	X	8710	-0-	-773	-0-	38	1	8672	3	N	-0-					10
03	10075	X	9109	-0-	-966	-0-	20	1	9089	3	N	-0-					10
04	9420	X	8674	-0-	-746	-0-	16	1	8658	3	N	-0-					10
05	9734	X	8782	-0-	-952	-0-	43	1	8739	3	N	-0-					10
06	9060	X	8448	-0-	-612	-0-	14	1	8434	3	N	-0-					10
07	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	13	1	8750	3	N	-0-					10
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	16	1	9256	3	N	-0-					10
09	8670	X	8065	-0-	-605	-0-	15	1	8050	3	N	-0-					10
10	8773	X	8447	-0-	-326	-0-	11	1	8436	3	N	-0-					10
11	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	18	1	8131	3	N	-0-					10
12	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	30	1	8308	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 104,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22767	-0-	-483	-0-	441	1	22326	2	N	-0-					-0-
02	21750	X	21119	-0-	-631	-0-	422	1	20697	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	20850	-0-	-2307	-0-	396	1	20454	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20161	-0-	-2249	-0-	389	1	19772	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	19040	-0-	-4117	-0-	390	1	18650	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	8390	-0-	-13630	-0-	175	1	8215	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	3547	-0-	-19021	-0-	414	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	5878	-0-	-14985	-0-	120	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	6925	-0-	-13235	-0-	143	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	4697	-0-	-14244	-0-	99	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	215	1	12655	2	N	-0-					-0-
12	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	318	1	17177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	375	1	16248	3	N	-0-					3
02	15515	X	15414	-0-	-101	-0-	345	1	15069	3	N	-0-					3
03	16771	X	16527	-0-	-244	-0-	385	1	16142	3	N	-0-					3
04	16230	X	15772	-0-	-458	-0-	367	1	15405	3	N	-0-					3
05	16771	X	15644	-0-	-1127	-0-	370	1	15274	3	N	-0-					3
06	16080	X	14511	-0-	-1569	-0-	345	1	14166	3	N	-0-					3
07	16523	X	15455	-0-	-1068	-0-	357	1	15098	3	N	-0-					3
08	16523	X	14605	-0-	-1918	-0-	339	1	14266	3	N	-0-					3
09	15780	X	13902	-0-	-1878	-0-	322	1	13580	3	N	-0-	3	1			-0-
10	15655	X	13899	-0-	-1756	-0-	320	1	13579	3	N	-0-					-0-
11	14970	X	13311	-0-	-1659	-0-	301	1	13010	3	N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	315	1	13162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7242	-0-	-539	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6642	-0-	-463	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6218	-0-	-1132	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6192	-0-	-1403	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5619	-0-	-1701	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5967	-0-	-1070	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5196	-0-	-1614	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	69	1	3493	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3508	-0-	-146	-0-	70	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	70	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	68	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	72	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3306	-0-	-324	-0-	69	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	69	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	67	1	3199	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	64	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	70	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	54	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	65	1	3511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,965 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4030	-0-	-813	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		4451	-0-	4451	4451	4451	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3954	-0-	3954	8405	3954	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4014	-0-	4014	12419	4014	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2375	-0-	2375	14794	2375	3			N	-0-					-0-
08	16738	X	1944	-0-	-14794	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	997	1	4263	3	N	153	184	1			154
							168	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	931	1	3961	3	N	102	179	1			77
							112	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	992	1	3903	3	N	104					181
							114	9									
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	971	1	4251	3	N	69	153	1			97
							76	9									
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1005	1	4385	3	N	111	179	1			29
							122	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	976	1	4369	3	N	101					130
							111	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	962	1	4558	3	N	103	187	1			46
							113	9									
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	999	1	4199	3	N	99					145
							109	9									
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	957	1	3657	3	N	82	180	1			47
							90	9									
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	982	1	3518	3	N	85					132
							94	9									
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	963	1	4008	3	N	94	187	1			39
							103	9									
12	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	966	1	3505	3	N	86					125
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 61,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9117	-0-	-369	-0-	232	1	8885	2	N	-0-			-0-
02	8874	X	8711	-0-	-163	-0-	223	1	8488	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9089	-0-	-397	-0-	226	1	8863	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8441	-0-	-739	-0-	222	1	8219	2	N	-0-			-0-
05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	238	1	9234	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8234	-0-	-766	-0-	207	1	8027	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8330	-0-	-970	-0-	203	1	8127	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8164	-0-	-1322	-0-	201	1	7963	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7829	-0-	-1351	-0-	190	1	7639	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	7691	-0-	-1795	-0-	196	1	7495	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7521	-0-	-699	-0-	194	1	7327	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7517	-0-	-481	-0-	197	1	7320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,116 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	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	119	1	6011	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5418	-0-	-556	-0-	108	1	5310	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	107	1	5533	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	105	1	5322	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	114	1	5447	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	113	1	5305	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	116	1	5452	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	114	1	5439	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	111	1	5268	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5444	-0-	-167	-0-	114	1	5330	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	87	1	5088	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	94	1	5089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	251	1	12699	2	N	-0-			-0-
02	12006	X	11681	-0-	-325	-0-	233	1	11448	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12349	-0-	-485	-0-	234	1	12115	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11748	-0-	-672	-0-	227	1	11521	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	12731	-0-	-103	-0-	261	1	12470	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	12240	-0-	-180	-0-	255	1	11985	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	12328	-0-	-165	-0-	256	1	12072	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	12123	-0-	-556	-0-	248	1	11875	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11794	-0-	-476	-0-	244	1	11550	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	11553	-0-	-1126	-0-	243	1	11310	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	10747	-0-	-1493	-0-	180	1	10567	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10462	-0-	-1876	-0-	190	1	10272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	477	1	24152	2	N	-0-					-0-
02	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	415	1	20390	2	N	-0-					-0-
03	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	420	1	21745	2	N	-0-					-0-
04	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	399	1	20280	2	N	-0-					-0-
05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	315	1	15069	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	686	1	32340	2	N	-0-					-0-
08	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	640	1	30621	2	N	-0-					-0-
09	25415	X	25415	-0-	-0-	-0-	525	1	24890	2	N	-0-					-0-
10	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	468	1	21773	2	N	-0-					-0-
11	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	345	1	20290	2	N	-0-					-0-
12	30442	X	20811	-0-	-9631	-0-	378	1	20433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
07	6603	X	5132	-0-	-1471	-0-	1257	1	3875	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	39	-0-	-6564	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	215	-0-	-4931	-0-	215	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	111	-0-	-4869	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	144	-0-	-5002	-0-	144	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15221	X	15109	-0-	-112	-0-	293	1	14816	2	N	-0-					-0-
02	14239	X	13917	-0-	-322	-0-	278	1	13639	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14498	-0-	-723	-0-	275	1	14223	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13925	-0-	-805	-0-	269	1	13656	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14107	-0-	-1114	-0-	289	1	13818	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13188	-0-	-1422	-0-	275	1	12913	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13184	-0-	-1696	-0-	274	1	12910	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13055	-0-	-1453	-0-	267	1	12788	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12303	-0-	-1617	-0-	254	1	12049	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12669	-0-	-1374	-0-	266	1	12403	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12740	-0-	-460	-0-	213	1	12527	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	12493	-0-	-682	-0-	227	1	12266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	28820	-0-	-5497	-0-	735	1	28085	2	N	-0-			-0-
02	29435	X	27466	-0-	-1969	-0-	704	1	26762	2	N	-0-			-0-
03	31465	X	26160	-0-	-5305	-0-	651	1	25509	2	N	-0-			-0-
04	27960	X	23035	-0-	-4925	-0-	607	1	22428	2	N	-0-			-0-
05	29357	X	29017	-0-	-340	-0-	728	1	28289	2	N	-0-			-0-
06	28410	X	26463	-0-	-1947	-0-	666	1	25797	2	N	-0-			-0-
07	29357	X	26925	-0-	-2432	-0-	657	1	26268	2	N	-0-			-0-
08	29016	X	25930	-0-	-3086	-0-	640	1	25290	2	N	-0-			-0-
09	28080	X	26170	-0-	-1910	-0-	636	1	25534	2	N	-0-			-0-
10	29016	X	25179	-0-	-3837	-0-	641	1	24538	2	N	-0-			-0-
11	26460	X	24466	-0-	-1994	-0-	631	1	23835	2	N	-0-			-0-
12	26288	X	23721	-0-	-2567	-0-	622	1	23099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	472	1	20442	3	Y	-0-			-0-
02	17777	X	15161	-0-	-2616	-0-	340	1	14821	3	Y	-0-			-0-
03	19003	X	17235	-0-	-1768	-0-	402	1	16821	3	Y	11			11
							12	9							
04	18390	X	9616	-0-	-8774	-0-	223	1	9393	3	Y	-0-			11
05	19003	X	18960	-0-	-43	-0-	448	1	18512	3	Y	-0-			11
06	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	425	1	17490	3	Y	-0-			11
07	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	396	1	16759	3	Y	-0-			11
08	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	407	1	17106	3	Y	-0-			11
09	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	389	1	16344	3	Y	-0-			11
10	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	386	1	16390	3	Y	-0-			11
11	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	364	1	15683	3	Y	-0-			11
12	17453	X	16698	-0-	-755	-0-	390	1	16308	3	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 200,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9725	-0-	-1311	-0-	248	1	9477	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	8904	-0-	-1362	-0-	228	1	8676	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9827	-0-	-837	-0-	244	1	9583	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8995	-0-	-1325	-0-	237	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8278	-0-	-1642	-0-	208	1	8070	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7844	-0-	-1666	-0-	197	1	7647	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8570	-0-	-1257	-0-	209	1	8361	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8438	-0-	-1389	-0-	208	1	8230	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7894	-0-	-1106	-0-	192	1	7702	2	N	-0-					-0-
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	219	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7641	-0-	-639	-0-	197	1	7444	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6875	-0-	-1464	-0-	180	1	6695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		4003	-0-	4003	4003	83	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5027	-0-	5027	9030	103	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4619	-0-	4619	13649	95	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	21484	X	7835	-0-	-13649	-0-	165	1	7670	2	N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	932	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	859	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	867	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	871	1	2919	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	922	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	915	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	932	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-					-0-
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	619	1	670	2	N	-0-					-0-
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	835	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	993	1	9671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	240	1	10413	3	N	-0-			-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	223	1	9719	3	N	-0-			-0-
03	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	252	1	10531	3	N	-0-			-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	240	1	10060	3	N	-0-			-0-
05	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	236	1	9706	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	9373	-0-	-887	-0-	223	1	9150	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	9609	-0-	-993	-0-	222	1	9387	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	9195	-0-	-1407	-0-	214	1	8981	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	8879	-0-	-1381	-0-	206	1	8673	3	N	-0-			-0-
10	9951	X	9375	-0-	-576	-0-	216	1	9159	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	9259	-0-	-101	-0-	210	1	9049	3	N	-0-			-0-
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	220	1	9185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 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	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1620	1	9345	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	8742	-0-	-161	-0-	1464	1	7278	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9293	-0-	-224	-0-	1350	1	7943	2	N	-0-			-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1577	1	8622	2	N	-0-			-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1665	1	9359	2	N	-0-			-0-
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1483	1	8054	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	6892	-0-	-2439	-0-	1431	1	5461	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7520	-0-	-1997	-0-	1321	1	6199	2	N	-0-			-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1657	1	7937	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9430	-0-	-87	-0-	1542	1	7888	2	N	-0-			-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1709	1	7528	2	N	-0-			-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1705	1	7148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	163	1	7067	3	N	275	189	1			116
							303	9									
02	6902	X	6709	-0-	-193	-0-	147	1	6400	3	N	147	187	1			76
							162	9									
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	176	1	7381	3	N	213	193	1			96
							234	9									
04	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	161	1	6759	3	N	163	176	1			83
							179	9									
05	7378	X	6662	-0-	-716	-0-	154	1	6363	3	N	132	31	1			184
							145	9									
06	7140	X	4858	-0-	-2282	-0-	112	1	4617	3	N	117	204	1			97
							129	9									
07	7378	X	4984	-0-	-2394	-0-	113	1	4794	3	N	70	117	1			50
							77	9									
08	7378	X	5736	-0-	-1642	-0-	129	1	5422	3	N	168					218
							185	9									
09	7110	X	5767	-0-	-1343	-0-	132	1	5569	3	N	60	188	1			90
							66	9									
10	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	137	1	5855	3	N	110	191	1			9
							121	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	128	1	5524	3	N	126					135
							139	9									
12	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	136	1	5667	3	N	104	189	1			50
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 74,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	5202	-0-	-564	-0-	427	1	4775	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	30	-0-	-5736	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	5208	X	136	-0-	-5072	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	5040	X	64	-0-	-4976	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5084	X	2612	-0-	-2472	-0-	15	1	2586	3	N	10					227
							11	9									
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					227
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					227
04	4530	X	21	-0-	-4509	-0-	21	3			N	-0-					227
05	4123	X	579	-0-	-3544	-0-	45	1	534	3	N	-0-					227
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	398	1	3540	3	N	7	184	1			50
							8	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	3	N	5					55
							6	9									
09	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	8	1	3801	3	N	37					92
							41	9									
10	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	5	1	3550	3	N	35					127
							39	9									
11	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	7	1	2994	3	N	12					139
							13	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	14	1	3552	3	N	15					154
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	7347	X	6858	-0-	-489	-0-	969	1	5779	3	N	100	169	1			43
							110	9									
02	6873	X	6055	-0-	-818	-0-	896	1	4955	3	N	185	148	1			80
							204	9									
03	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	960	1	5130	3	N	185					265
							204	9									
04	7110	X	5695	-0-	-1415	-0-	910	1	4649	3	N	124	177	1			212
							136	9									
05	7347	X	5934	-0-	-1413	-0-	948	1	4817	3	N	154	160	1			206
							169	9									
06	6630	X	5586	-0-	-1044	-0-	912	1	4558	3	N	105	177	1			134
							116	9									
07	6479	X	5596	-0-	-883	-0-	931	1	4571	3	N	85					219
							94	9									
08	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	934	1	4586	3	N	156	179	1			196
							172	9									
09	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	907	1	4505	3	N	103					299
							113	9									
10	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	863	1	3626	3	N	54	176	1			177
							59	9									
11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	889	1	4269	3	N	90					267
							99	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	906	1	4160	3	N	86	178	1			175
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 68,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11070	-0-	-741	-0-	61	1	10987	3	N	20	17	1			3
							22	9									
02	10672	X	10149	-0-	-523	-0-	44	1	10105	3	N	-0-	3	1			-0-
03	11191	X	10792	-0-	-399	-0-	23	1	10769	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	10476	-0-	-264	-0-	20	1	10456	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	5343	-0-	-5755	-0-	26	1	5292	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
09	10470	X	8983	-0-	-1487	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-
							8491	3									
10	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	13	1	39	2	Y	-0-					-0-
							10060	3									
11	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	21	1	33	2	Y	-0-					-0-
							9728	3									
12	T. A.		9161	-0-	9161	9161	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							9125	3									

TOTAL GAS PROD: 85,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6878	-0-	-1058	-0-	35	1	6843	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	6626	-0-	-798	-0-	27	1	6599	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	14	1	7099	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	3714	-0-	-3576	-0-	6	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	7099	X	1821	-0-	-5278	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
08	7099	X	6248	-0-	-851	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
							6189	3									
09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
							8824	3									
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
							8202	3									
12	8556	X	8505	-0-	-51	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							8475	3									

TOTAL GAS PROD: 66,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6138	X	5715	-0-	-423	-0-	64	1	5477	3	N	158	188	1			18
							174	9									
02	5742	X	5629	-0-	-113	-0-	126	1	5503	3	N	-0-					18
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	144	1	6003	3	N	-0-					18
04	5940	X	4980	-0-	-960	-0-	116	1	4864	3	N	-0-					18
05	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	141	1	5828	3	N	146					164
							161	9									
06	5940	X	5491	-0-	-449	-0-	130	1	5331	3	N	27					191
							30	9									
07	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	122	1	5199	3	N	20	89	1			122
							22	9									
08	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	136	1	5721	3	N	43					165
							47	9									
09	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	127	1	5333	3	N	12					177
							13	9									
10	6138	X	4580	-0-	-1558	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					177
11	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	54	1	4608	3	N	10					187
							11	9									
12	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	121	1	5081	3	N	34					221
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	677	1	3712	3	N	35					74
							39	9									
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1280	1	7698	3	N	45					119
							50	9									
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	1359	1	7003	3	N	-0-					119
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1264	1	6450	3	N	-0-					119
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1338	1	6602	3	N	64	170	1			13
							70	9									
06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1244	1	6136	3	N	-0-					13
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1211	1	5389	3	N	-0-					13
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1229	1	5382	3	N	-0-					13
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	1266	1	5746	3	N	89					102
							98	9									
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1107	1	4324	3	N	1					103
							1	9									
11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	932	1	1591	3	N	12					115
							13	9									
12	7099	X	5376	-0-	-1723	-0-	1162	1	4210	3	N	4					119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 78,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-					-0-
02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					-0-
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1140	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1110	1	44	3	N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1140	1	112	3	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1115	1	278	3	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	832	1	593	3	N	-0-					7
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	476	1	580	3	N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					7
07	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	3			N	-0-					7
08	713	N	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-					7
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					7
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					7
11	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					7
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,791 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-5619	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	170	-0-	-5398	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	991	1	16370	2	N	-0-			-0-
02	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	829	1	14166	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	14487	-0-	-1664	-0-	643	1	13844	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	13760	-0-	-1870	-0-	825	1	12935	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	13957	-0-	-2194	-0-	856	1	13101	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	13454	-0-	-2176	-0-	755	1	12699	2	N	-0-			-0-
07	16027	X	13517	-0-	-2510	-0-	877	1	12640	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	13445	-0-	-1032	-0-	746	1	12699	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12755	-0-	-1015	-0-	715	1	12040	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	11267	-0-	-2683	-0-	658	1	10609	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	10962	-0-	-2478	-0-	577	1	10385	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	717	1	11001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7062	-0-	-2176	-0-	7062	3			N	-0-			-0-
02	8642	X	6607	-0-	-2035	-0-	6607	3			N	-0-			-0-
03	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	7755	3			N	-0-			-0-
04	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	8609	3			N	-0-			-0-
05	8990	X	7430	-0-	-1560	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
06	7500	X	6687	-0-	-813	-0-	6687	3			N	-0-			-0-
07	8897	X	7864	-0-	-1033	-0-	7864	3			N	-0-			-0-
08	8897	X	7399	-0-	-1498	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
09	8610	X	7412	-0-	-1198	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
10	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
11	7620	X	6861	-0-	-759	-0-	6861	3			N	-0-			-0-
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	663	-0-	-1135	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1653	-0-	-87	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,064 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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1219 53	1 9	3447	3	N	48	177	1			82
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1149 17	1 9	4021	3	N	15					97
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1218 46	1 9	4210	3	N	42					139
04	3840	X	1779	-0-	-2061	-0-	1171 13	1 9	595	3	N	12					151
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1228 12	1 9	3723	3	N	11					162
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1150 17	1 9	3213	3	N	15					177
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	21	169	1			29
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3					32
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					32
10	3968	X	291	-0-	-3677	-0-	168	1	123	3	N	-0-					32
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	T. A.		14219	-0-	14219	29896	78	1	14141	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		17451	-0-	17451	47347	76	1	17375	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		18336	-0-	18336	65683	39	1	18297	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		17180	-0-	17180	82863	32	1	17148	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		18314	-0-	18314	101177	91	1	18223	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		17528	-0-	17528	118705	28	1	17500	3	N	-0-			-0-
07	133203	X	14498	-0-	-118705	-0-	21	1	14477	3	N	-0-			-0-
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	14	1	8027	3	N	-0-			-0-
09	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	38	1	19721	3	N	-0-			-0-
10	18321	X	16679	-0-	-1642	-0-	22	1	16657	3	N	-0-			-0-
11	17610	X	16462	-0-	-1148	-0-	36	1	16426	3	N	-0-			-0-
12	20429	X	16404	-0-	-4025	-0-	61	1	16285	3	N	53			53
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 194,871 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	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1033	1	3678	3	N	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1031	1	3847	3	N	-0-			-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1091	1	2821	3	N	-0-			-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1055	1	3015	3	N	-0-			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1097	1	2614	3	N	-0-			-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1054	1	2434	3	N	-0-			-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1069	1	3452	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1091	1	3497	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	1336	-0-	-1724	-0-	856	1	480	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		2273	-0-	2273	2273	8	1	2265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,488 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1050	1	4359	3	N	-0-			-0-
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	1085	1	9541	3	N	-0-			-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1050	1	3163	3	N	-0-			-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1027	1	1433	3	N	-0-			-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1053	1	2784	3	N	-0-			-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1050	1	6824	3	N	-0-			-0-
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1085	1	6768	3	N	-0-			-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1050	1	5403	3	N	-0-			-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1069	1	5705	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-			-0-
02	15834	X	-0-	-0-	-15834	-0-					N	-0-			-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			-0-
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-
							8450	3							
05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-			-0-
							11734	3							
06	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	N	-0-			-0-
							11656	3							
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
							11912	3							
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	N	2			2
							10978	3	2	9					
09	11820	X	9993	-0-	-1827	-0-	19	1	529	2	N	-0-			2
							9445	3							
10	12214	X	9844	-0-	-2370	-0-	13	1	38	2	N	15			17
							9776	3	17	9					
11	11820	X	9828	-0-	-1992	-0-	22	1	33	2	N	38			55
							9731	3	42	9					
12	11253	X	6209	-0-	-5044	-0-	24	1	1	2	N	18			73
							6164	3	20	9					

TOTAL GAS PROD: 92,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	725	1	18233	2	N	-0-			-0-
02	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	724	1	18103	2	N	-0-			-0-
03	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	704	1	18176	2	N	-0-			-0-
04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17634	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16549	-0-	-1896	-0-	623	1	15926	2	N	-0-			-0-
06	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	678	1	17280	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	18199	-0-	-246	-0-	666	1	17533	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	16773	-0-	-1672	-0-	621	1	16152	2	N	-0-			-0-
09	17850	X	15709	-0-	-2141	-0-	573	1	15136	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	15588	-0-	-2857	-0-	596	1	14992	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	14988	-0-	-2862	-0-	580	1	14408	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	14933	-0-	-2520	-0-	587	1	14346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11783	-0-	-772	-0-	11783	3			N	-0-			-0-
02	11745	X	10256	-0-	-1489	-0-	10256	3			N	-0-			-0-
03	12555	X	11417	-0-	-1138	-0-	11417	3			N	-0-			-0-
04	12150	X	10501	-0-	-1649	-0-	10501	3			N	-0-			-0-
05	12555	X	10322	-0-	-2233	-0-	10322	3			N	-0-			-0-
06	11400	X	10642	-0-	-758	-0-	10642	3			N	-0-			-0-
07	11408	X	11289	-0-	-119	-0-	11289	3			N	-0-			-0-
08	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	3			N	-0-			-0-
09	10650	X	10418	-0-	-232	-0-	10418	3			N	-0-			-0-
10	11284	X	10923	-0-	-361	-0-	10923	3			N	-0-			-0-
11	10920	X	10759	-0-	-161	-0-	10759	3			N	-0-			-0-
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13454	X	13076	-0-	-378	-0-	13076	3			N	-0-					-0-
02	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3			N	-0-					-0-
03	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	12188	-0-	-472	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
05	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
08	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	12933	-0-	-1017	-0-	12933	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	11946	-0-	-1554	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12168	-0-	-1968	-0-	12168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,417 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	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	157	1	6791	3	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	144	1	6269	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6516	-0-	-25	-0-	153	1	6363	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	2121	-0-	-4209	-0-	50	1	2071	3	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	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-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	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	203	1	8752	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		8610	-0-	8610	8610	202	1	8408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HERSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 246379 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7200 - 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	5859	X	4834	-0-	-1025	-0-	891	1	3943	3	N	-0-					-0-
02	6235	X	2502	-0-	-3733	-0-	824	1	1678	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	2837	-0-	-3828	-0-	897	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	1599	-0-	-4851	-0-	514	1	1085	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	169	1	7334	3	N	35					100
							39	9									
02	7656	X	6937	-0-	-719	-0-	155	1	6748	3	N	31					131
							34	9									
03	8184	X	6670	-0-	-1514	-0-	153	1	6382	3	N	123	187	1			67
							135	9									
04	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	171	1	7192	3	N	1					68
							1	9									
05	7533	X	7509	-0-	-24	-0-	177	1	7328	3	N	4					72
							4	9									
06	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	164	1	6784	3	N	69					141
							76	9									
07	7595	X	7003	-0-	-592	-0-	161	1	6820	3	N	20					161
							22	9									
08	7595	X	6639	-0-	-956	-0-	154	1	6482	3	N	3					164
							3	9									
09	7350	X	6173	-0-	-1177	-0-	143	1	6022	3	N	7					171
							8	9									
10	7502	X	6423	-0-	-1079	-0-	147	1	6248	3	N	25	159	1			37
							28	9									
11	7020	X	6204	-0-	-816	-0-	140	1	6053	3	N	10					47
							11	9									
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	150	1	6300	3	N	23					70
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 81,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	231	1	10019	3	N	-0-					-0-
02	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	214	1	9307	3	N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	235	1	9793	3	N	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	227	1	9461	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	252	1	10412	3	N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	245	1	10095	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9558	-0-	-300	-0-	220	1	9338	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9092	-0-	-766	-0-	212	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	8609	-0-	-931	-0-	201	1	8408	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	8549	-0-	-1309	-0-	197	1	8352	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8564	-0-	-976	-0-	195	1	8369	3	N	-0-					-0-
12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	210	1	8762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,835 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4121	-0-	-5799	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	7307	-0-	-494	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
06	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	6	-0-	-8302	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	17	-0-	-9066	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
11	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4250	-0-	-4709	-0-	1072	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	1068	-0-	-7313	-0-	377	1	691	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	2129	-0-	-6830	-0-	526	1	1603	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	1338	1	5297	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	444	-0-	-6717	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	4110	X	773	-0-	-3337	-0-	656	1	117	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	6660	-0-	-2299	-0-	1824	1	4836	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	3823	-0-	-5136	-0-	964	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	729	-0-	-5901	-0-	489	1	240	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	389	-0-	-6276	-0-	389	1			N	-0-					-0-
11	6450	X	4516	-0-	-1934	-0-	990	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6050	-0-	-615	-0-	1068	1	4982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1007	1	4136	2	N	-0-			-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	921	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	923	1	2812	2	N	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	921	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	960	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	792	1	1895	2	N	-0-			-0-
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	944	1	4502	2	N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	924	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	971	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	961	1	3336	2	N	-0-			-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	905	1	3039	2	N	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	984	1	3659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	16296	-0-	-599	-0-	415	1	15881	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	15390	-0-	-415	-0-	395	1	14995	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	15662	-0-	-1233	-0-	389	1	15273	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	15162	-0-	-618	-0-	399	1	14763	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	16033	-0-	-428	-0-	402	1	15631	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	14809	-0-	-1121	-0-	373	1	14436	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	14799	-0-	-1662	-0-	361	1	14438	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	9958	-0-	-6069	-0-	246	1	9712	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	5882	-0-	-9628	-0-	143	1	5739	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	5804	-0-	-10223	-0-	148	1	5656	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	5878	-0-	-8942	-0-	152	1	5726	2	N	-0-			-0-
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	205	1	7625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,503 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	16089	X	15731	-0-	-358	-0-	401	1	15330	2	N	-0-			-0-
02	15051	X	14659	-0-	-392	-0-	376	1	14283	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	14709	-0-	-977	-0-	366	1	14343	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	14187	-0-	-1023	-0-	374	1	13813	2	N	-0-			-0-
05	15717	X	12675	-0-	-3042	-0-	318	1	12357	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14012	-0-	-1198	-0-	353	1	13659	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	13708	-0-	-1947	-0-	335	1	13373	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	13392	-0-	-1302	-0-	330	1	13062	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12970	-0-	-1220	-0-	315	1	12655	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13948	-0-	-529	-0-	355	1	13593	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12691	-0-	-1319	-0-	327	1	12364	2	N	-0-			-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	346	1	12866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	477	1	18254	2	N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	454	1	17235	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	18003	-0-	-535	-0-	448	1	17555	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16389	-0-	-1551	-0-	432	1	15957	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	13465	-0-	-5073	-0-	338	1	13127	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	15239	-0-	-2701	-0-	384	1	14855	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	15228	-0-	-3310	-0-	372	1	14856	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	17377	-0-	-634	-0-	429	1	16948	2	N	-0-					-0-
09	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	477	1	19148	2	N	-0-					-0-
10	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	494	1	18875	2	N	-0-					-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	486	1	18388	2	N	-0-					-0-
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	428	1	15877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7248	-0-	7248	15121	441	1	6807	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6908	-0-	6908	22029	569	1	6339	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7551	-0-	7551	29580	391	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7527	-0-	7527	37107	449	1	7078	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		8188	-0-	8188	45295	481	1	7707	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6493	-0-	6493	51788	464	1	6029	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		6947	-0-	6947	58735	533	1	6414	2	N	-0-					-0-
08	60724	X	1989	-0-	-58735	-0-	152	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	87	1	969	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	258	-0-	-5570	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	351	-0-	-5289	-0-	79	1	272	2	N	-0-					-0-
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	3			N	-0-					90
02	12992	X	12001	-0-	-991	-0-	12001	3			N	-0-					90
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	3			N	-0-					90
04	14760	X	12830	-0-	-1930	-0-	12830	3			N	-0-					90
05	15252	X	14115	-0-	-1137	-0-	14115	3			N	-0-					90
06	14760	X	13089	-0-	-1671	-0-	13089	3			N	-0-					90
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	3			N	-0-					90
08	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	3			N	-0-					90
09	13650	X	12668	-0-	-982	-0-	12668	3			N	-0-					90
10	14105	X	10580	-0-	-3525	-0-	10580	3			N	-0-					90
11	13350	X	11620	-0-	-1730	-0-	11620	3			N	-0-					90
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 153,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	175	1	7597	3	N	-0-			38
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	156	1	6783	3	N	-0-			38
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	181	1	7557	3	N	-0-			38
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	175	1	7329	3	N	-0-			38
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	175	1	7233	3	N	5			43
							6	9							
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	163	1	6719	3	N	17			60
							19	9							
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	166	1	7000	3	N	-0-			60
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	174	1	7310	3	N	-0-			60
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	165	1	6960	3	N	-0-			60
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	163	1	6917	3	N	-0-			60
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	162	1	6975	3	N	-0-			60
12	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	166	1	6946	3	N	2			62
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 87,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	14043	X	12119	-0-	-1924	-0-	235	1	11884	2	N	-0-			-0-
02	13137	X	12182	-0-	-955	-0-	243	1	11939	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	12929	-0-	-463	-0-	245	1	12684	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	233	1	11830	2	N	-0-			-0-
05	13392	X	11261	-0-	-2131	-0-	231	1	11030	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	12387	-0-	-213	-0-	258	1	12129	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11420	-0-	-1600	-0-	237	1	11183	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	233	1	11154	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11251	-0-	-1139	-0-	232	1	11019	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12036	-0-	-767	-0-	253	1	11783	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	11741	-0-	-649	-0-	196	1	11545	2	N	-0-			-0-
12	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	218	1	11796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,790 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	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	364	1	18444	2	N	-0-			-0-
02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	352	1	17293	2	N	-0-			-0-
03	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	360	1	18595	2	N	-0-			-0-
04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	341	1	17315	2	N	-0-			-0-
05	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	369	1	17632	2	N	-0-			-0-
06	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	376	1	17659	2	N	-0-			-0-
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	362	1	17083	2	N	-0-			-0-
08	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	351	1	16813	2	N	-0-			-0-
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	342	1	16192	2	N	-0-			-0-
10	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	286	1	13328	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	268	1	15782	2	N	-0-			-0-
12	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	315	1	17015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,237 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, 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	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1242	1	16188	3	N	129					209
							142	9									
02	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	1001	1	15878	3	N	74	189	1			94
							81	9									
03	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	1086	1	16971	3	N	65					159
							72	9									
04	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	1091	1	19093	3	N	71	179	1			51
							78	9									
05	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	938	1	21513	3	N	100					151
							110	9									
06	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	521	1	21495	3	N	65	187	1			29
							72	9									
07	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	533	1	22611	3	N	58					87
							64	9									
08	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	528	1	22231	3	N	72					159
							79	9									
09	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	499	1	21045	3	N	64	188	1			35
							70	9									
10	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	506	1	21524	3	N	100					135
							110	9									
11	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	479	1	20711	3	N	78					213
							86	9									
12	23219	X	21706	-0-	-1513	-0-	747	1	20857	3	N	93	195	1			111
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 250,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11451	-0-	-1414	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
02	11948	X	10192	-0-	-1756	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
03	12555	X	10514	-0-	-2041	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	10453	-0-	-1037	-0-	10453	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10572	-0-	-1301	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10412	-0-	-658	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10413	-0-	-375	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9732	-0-	-708	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	9986	-0-	-1112	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	9571	-0-	-1169	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	7474	-0-	-5825	-0-	732	1	6742	3	N	-0-					-0-
02	11629	X	3835	-0-	-7794	-0-	675	1	3160	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9375	-0-	-1568	-0-	775	1	8600	3	N	-0-					-0-
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	744	1	8864	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	2246	-0-	-7395	-0-	775	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	750	-0-	-8310	-0-	750	1			N	-0-					-0-
07	9920	X	766	-0-	-9154	-0-	766	1			N	-0-					-0-
08	9920	X	757	-0-	-9163	-0-	757	1			N	-0-					-0-
09	9600	X	750	-0-	-8850	-0-	750	1			N	-0-					-0-
10	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	675	1			N	-0-					-0-
11	750	X	575	-0-	-175	-0-	575	1			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	258	1	11154	3	N	-0-			-0-
02	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			-0-
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	299	1	12480	3	N	-0-			-0-
04	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	261	1	10915	3	N	-0-			-0-
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	236	1	9739	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	9280	-0-	-20	-0-	220	1	9060	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	7585	-0-	-2025	-0-	175	1	7410	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	9145	-0-	-465	-0-	213	1	8932	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	205	1	8594	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	202	1	8546	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	8227	-0-	-1043	-0-	187	1	8040	3	N	-0-			-0-
12	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	206	1	8588	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	14261	-0-	-2200	-0-	814	1	13447	2	N	-0-			-0-
02	15399	X	13581	-0-	-1818	-0-	751	1	12830	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	15575	-0-	-514	-0-	692	1	14883	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	15029	-0-	-541	-0-	902	1	14127	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	14265	-0-	-243	-0-	875	1	13390	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	14349	-0-	-711	-0-	805	1	13544	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	13108	-0-	-2454	-0-	850	1	12258	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	12284	-0-	-3278	-0-	682	1	11602	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	10902	-0-	-4128	-0-	612	1	10290	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	10925	-0-	-3893	-0-	638	1	10287	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	11393	-0-	-2947	-0-	600	1	10793	2	N	-0-			-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	764	1	11720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,156 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	11067	X	10213	-0-	-854	-0-	10213	3			N	-0-			-0-
02	10092	X	9506	-0-	-586	-0-	9506	3			N	-0-			-0-
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			N	-0-			-0-
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	3			N	-0-			-0-
05	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	9685	3			N	-0-			-0-
06	10050	X	9598	-0-	-452	-0-	9598	3			N	-0-			-0-
07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-			-0-
08	10385	X	9890	-0-	-495	-0-	9890	3			N	-0-			-0-
09	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-			-0-
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-			-0-
11	10230	X	9679	-0-	-551	-0-	9679	3			N	-0-			-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12464	-0-	-556	-0-	416	1	12036	3	Y	11					49
							12	9									
02	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	386	1	11204	3	Y	-0-					49
03	13020	X	12312	-0-	-708	-0-	426	1	11886	3	Y	-0-					49
04	12420	X	11797	-0-	-623	-0-	405	1	11367	3	Y	23					72
							25	9									
05	12617	X	11996	-0-	-621	-0-	421	1	11569	3	Y	5					77
							6	9									
06	11820	X	11365	-0-	-455	-0-	270	1	11095	3	Y	-0-					77
07	12214	X	11771	-0-	-443	-0-	404	1	11358	3	Y	8					85
							9	9									
08	12214	X	11520	-0-	-694	-0-	399	1	11121	3	Y	-0-					85
09	11790	X	11066	-0-	-724	-0-	379	1	10582	3	Y	95	180	1			-0-
							105	9									
10	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	255	1	10847	3	Y	-0-					-0-
11	11400	X	10699	-0-	-701	-0-	242	1	10457	3	Y	-0-					-0-
12	11563	X	11129	-0-	-434	-0-	261	1	10868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	929	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	867	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	770	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	866	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	971	1	6251	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	850	1	4103	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	947	1	4153	2	N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1025	1	6027	2	N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	967	1	5057	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	917	1	3371	2	N	-0-					-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	964	1	5552	2	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	960	1	5452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18371	-0-	-508	-0-	356	1	18015	2	N	-0-					-0-
02	17661	X	16864	-0-	-797	-0-	337	1	16527	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17237	-0-	-1642	-0-	327	1	16910	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	16319	-0-	-1531	-0-	315	1	16004	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	16507	-0-	-1876	-0-	338	1	16169	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15619	-0-	-2171	-0-	325	1	15294	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	15800	-0-	-2242	-0-	328	1	15472	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15456	-0-	-1780	-0-	316	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	14835	-0-	-1485	-0-	306	1	14529	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15384	-0-	-1046	-0-	323	1	15061	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14364	-0-	-1266	-0-	240	1	14124	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	277	1	14950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6406	-0-	-476	-0-	143	1	6197	3	N	60	185	1			40
							66	9									
02	6409	X	5739	-0-	-670	-0-	129	1	5599	3	N	10					50
							11	9									
03	7006	X	6291	-0-	-715	-0-	146	1	6112	3	N	30					80
							33	9									
04	6780	X	5995	-0-	-785	-0-	139	1	5850	3	N	5					85
							6	9									
05	7006	X	6091	-0-	-915	-0-	143	1	5939	3	N	8					93
							9	9									
06	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	134	1	5530	3	N	29					122
							32	9									
07	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	130	1	5485	3	N	11					133
							12	9									
08	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	130	1	5449	3	N	24	99	1			58
							26	9									
09	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	128	1	5388	3	N	2					60
							2	9									
10	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	129	1	5493	3	N	6					66
							7	9									
11	5700	X	4607	-0-	-1093	-0-	105	1	4500	3	N	2					68
							2	9									
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	127	1	5341	3	N	42					110
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 68,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12708	-0-	-808	-0-	425	1	12283	3	Y	-0-					7
02	12586	X	11802	-0-	-784	-0-	394	1	11408	3	Y	-0-					7
03	13082	X	12739	-0-	-343	-0-	441	1	12298	3	Y	-0-					7
04	12630	X	12266	-0-	-364	-0-	421	1	11844	3	Y	1					8
							1	9									
05	12927	X	12507	-0-	-420	-0-	439	1	12064	3	Y	4					12
							4	9									
06	12330	X	11963	-0-	-367	-0-	421	1	11539	3	Y	3					15
							3	9									
07	12741	X	12382	-0-	-359	-0-	425	1	11948	3	Y	8					23
							9	9									
08	12741	X	12149	-0-	-592	-0-	421	1	11728	3	Y	-0-					23
09	12270	X	11611	-0-	-659	-0-	401	1	11195	3	Y	14	30	1			7
							15	9									
10	12493	X	11714	-0-	-779	-0-	269	1	11445	3	Y	-0-					7
11	11970	X	11230	-0-	-740	-0-	254	1	10973	3	Y	3					10
							3	9									
12	12214	X	11609	-0-	-605	-0-	272	1	11337	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 144,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	115	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4312	-0-	-96	-0-	111	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	113	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	122	1	4514	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	115	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	119	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	117	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	115	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	116	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	122	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	117	1	4433	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	121	1	4494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,476 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	12276	X	12227	-0-	-49	-0-	312	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11455	X	10563	-0-	-892	-0-	271	1	10292	2	N	-0-					-0-
03	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	300	1	11780	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11698	-0-	-122	-0-	308	1	11390	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11974	-0-	-240	-0-	301	1	11673	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11691	-0-	-129	-0-	294	1	11397	2	N	-0-					-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	306	1	12211	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11778	-0-	-312	-0-	291	1	11487	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11450	-0-	-250	-0-	278	1	11172	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12163	-0-	-237	-0-	310	1	11853	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11764	-0-	-236	-0-	303	1	11461	2	N	-0-					-0-
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	313	1	11631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18724	X	18257	-0-	-467	-0-	465	1	17792	2	N	-0-					-0-
02	17516	X	16139	-0-	-1377	-0-	414	1	15725	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18060	-0-	-664	-0-	449	1	17611	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17509	-0-	-341	-0-	461	1	17048	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	18295	-0-	-57	-0-	459	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	17215	-0-	-455	-0-	433	1	16782	2	N	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	446	1	17822	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17953	-0-	-337	-0-	443	1	17510	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	17100	-0-	-600	-0-	416	1	16684	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17334	-0-	-956	-0-	442	1	16892	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16953	-0-	-717	-0-	437	1	16516	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	17415	-0-	-348	-0-	457	1	16958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7812	X	7550	-0-	-262	-0-	171	1	7379	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6984	-0-	-324	-0-	157	1	6827	3	N	-0-			-0-
03	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	172	1	7201	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	7231	-0-	-329	-0-	168	1	7063	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	6981	-0-	-800	-0-	165	1	6816	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	6696	-0-	-624	-0-	159	1	6537	3	N	-0-			-0-
07	7471	X	6992	-0-	-479	-0-	162	1	6830	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	6803	-0-	-668	-0-	158	1	6645	3	N	-0-			-0-
09	7230	X	6426	-0-	-804	-0-	150	1	6276	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	149	1	6339	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	142	1	6123	3	N	-0-			-0-
12	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	151	1	6338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,278 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	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	591	1	22599	2	N	-0-			-0-
02	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	525	1	19938	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	20394	-0-	-779	-0-	507	1	19887	2	N	-0-			-0-
04	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	543	1	20070	2	N	-0-			-0-
05	21173	X	20330	-0-	-843	-0-	510	1	19820	2	N	-0-			-0-
06	20490	X	18377	-0-	-2113	-0-	463	1	17914	2	N	-0-			-0-
07	21173	X	18844	-0-	-2329	-0-	460	1	18384	2	N	-0-			-0-
08	21173	X	18617	-0-	-2556	-0-	459	1	18158	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	18573	-0-	-1917	-0-	452	1	18121	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	20084	-0-	-252	-0-	512	1	19572	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	14434	-0-	-3956	-0-	372	1	14062	2	N	-0-			-0-
12	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	571	1	21215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	243	1	10484	3	N	-0-			-0-
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	234	1	10194	3	N	-0-			-0-
03	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	262	1	10932	3	N	-0-			-0-
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	251	1	10499	3	N	-0-			-0-
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	249	1	10280	3	N	-0-			-0-
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	238	1	9748	3	N	-0-			-0-
07	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	241	1	10181	3	N	-0-			-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	240	1	10071	3	N	-0-			-0-
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	229	1	9631	3	N	-0-			-0-
10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	231	1	9815	3	N	-0-			-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	221	1	9489	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	9192	-0-	-1038	-0-	215	1	8977	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12431	X	11234	-0-	-1197	-0-	642	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	6891	-0-	-3636	-0-	381	1	6510	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9493	-0-	-2814	-0-	422	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8704	-0-	-3206	-0-	522	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11218	-0-	-1089	-0-	688	1	10530	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10606	-0-	-254	-0-	595	1	10011	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6576	-0-	-2910	-0-	426	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	6637	-0-	-4585	-0-	369	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	4441	-0-	-6419	-0-	249	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	3800	-0-	-7422	-0-	591	1	3209	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	8174	-0-	-2446	-0-	1226	1	6948	2	N	-0-					-0-
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1266	1	5921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,961 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	6293	X	1805	-0-	-4488	-0-	35	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	1	-0-	-3719	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	539	-0-	-1259	-0-	11	1	528	2	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	367	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	590	1	5565	2	N	-0-					-0-
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	592	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	612	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4894	-0-	-1275	-0-	635	1	4259	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	601	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	558	1	4116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	1141	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	1153	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	1229	1	5825	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6955	-0-	-995	-0-	1193	1	5762	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6339	-0-	-1876	-0-	1223	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	835	-0-	-6005	-0-	334	1	501	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	480	-0-	-6712	-0-	480	1			N	-0-					-0-
08	7192	X	4430	-0-	-2762	-0-	596	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4646	-0-	-2314	-0-	592	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	4173	-0-	-2151	-0-	617	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	580	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	610	1	4155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	441	1	16869	2	N	-0-					-0-
02	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	402	1	15274	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	16144	-0-	-472	-0-	401	1	15743	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	15128	-0-	-952	-0-	399	1	14729	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	15431	-0-	-1185	-0-	387	1	15044	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14743	-0-	-1337	-0-	371	1	14372	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	14982	-0-	-1634	-0-	366	1	14616	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	14831	-0-	-1320	-0-	366	1	14465	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	14517	-0-	-603	-0-	353	1	14164	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	374	1	14288	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13201	-0-	-1529	-0-	340	1	12861	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	14174	-0-	-799	-0-	372	1	13802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,799 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-

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	14167	X	13980	-0-	-187	-0-	315	1	13665	3	N	-0-					-0-
02	13079	X	12820	-0-	-259	-0-	287	1	12533	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	13893	-0-	-181	-0-	324	1	13569	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	13140	-0-	-480	-0-	306	1	12834	3	N	-0-					-0-
05	14074	X	13120	-0-	-954	-0-	310	1	12810	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12490	-0-	-1040	-0-	296	1	12194	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	12972	-0-	-916	-0-	299	1	12673	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	12631	-0-	-1257	-0-	294	1	12337	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	12050	-0-	-1090	-0-	280	1	11770	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12257	-0-	-856	-0-	282	1	11975	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11831	-0-	-709	-0-	268	1	11563	3	N	-0-					-0-
12	12617	X	12118	-0-	-499	-0-	284	1	11834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17019	X	14973	-0-	-2046	-0-	338	1	14635	3	N	-0-					3
02	15921	X	13546	-0-	-2375	-0-	304	1	13242	3	N	-0-					3
03	17019	X	14577	-0-	-2442	-0-	341	1	14236	3	N	-0-					3
04	15660	X	13854	-0-	-1806	-0-	322	1	13532	3	N	-0-					3
05	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	367	1	15197	3	N	-0-					3
06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	349	1	14363	3	N	-0-					3
07	14570	X	14328	-0-	-242	-0-	330	1	13998	3	N	-0-					3
08	15562	X	14164	-0-	-1398	-0-	329	1	13835	3	N	-0-					3
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	313	1	13186	3	N	-0-					3
10	15562	X	13432	-0-	-2130	-0-	309	1	13123	3	N	-0-					3
11	14700	X	12799	-0-	-1901	-0-	290	1	12503	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	14322	X	12672	-0-	-1650	-0-	297	1	12375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	28117	X	26568	-0-	-1549	-0-	677	1	25891	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	24466	-0-	-1518	-0-	627	1	23839	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	24937	-0-	-2777	-0-	620	1	24317	2	N	-0-					-0-
04	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	682	1	25215	2	N	-0-					-0-
05	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	670	1	26026	2	N	-0-					-0-
06	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	673	1	26057	2	N	-0-					-0-
07	26753	X	18972	-0-	-7781	-0-	463	1	18509	2	N	-0-					-0-
08	26753	X	26179	-0-	-574	-0-	646	1	25533	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	21887	-0-	-4843	-0-	532	1	21355	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	21630	-0-	-5991	-0-	551	1	21079	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	20892	-0-	-5838	-0-	539	1	20353	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	22228	-0-	-3719	-0-	583	1	21645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12555	X	12040	-0-	-515	-0-	271	1	11769	3	N	-0-					-0-
02	11571	X	10881	-0-	-690	-0-	244	1	10637	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11798	-0-	-571	-0-	276	1	11522	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	3748	-0-	-8132	-0-	87	1	3661	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	11093	-0-	-1152	-0-	262	1	10831	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	9801	-0-	-1839	-0-	233	1	9568	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	9851	-0-	-1960	-0-	227	1	9624	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	9462	-0-	-2349	-0-	220	1	9242	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	9428	-0-	-1312	-0-	219	1	9209	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	9452	-0-	-1646	-0-	217	1	9235	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9608	-0-	-202	-0-	218	1	9390	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	9174	-0-	-405	-0-	215	1	8959	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	247	1	10668	3	N	-0-			-0-
02	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	198	1	8655	3	N	-0-			-0-
03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	244	1	10186	3	N	-0-			-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	249	1	10432	3	N	-0-			-0-
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	261	1	10780	3	N	-0-			-0-
06	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	254	1	10479	3	N	-0-			-0-
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	256	1	10865	3	N	-0-			-0-
08	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	254	1	10687	3	N	-0-			-0-
09	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	244	1	10276	3	N	-0-			-0-
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	248	1	10539	3	N	-0-			-0-
11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	237	1	10225	3	N	-0-			-0-
12	10788	X	10577	-0-	-211	-0-	247	1	10330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,061 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	15252	X	12116	-0-	-3136	-0-	274	1	11842	3	N	-0-			-0-
02	13485	X	11829	-0-	-1656	-0-	265	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	11028	-0-	-3387	-0-	258	1	10770	3	N	-0-			-0-
04	13950	X	3307	-0-	-10643	-0-	77	1	3230	3	N	-0-			-0-
05	13361	X	24	-0-	-13337	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	12240	X	10	-0-	-12230	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-			-0-
08	11036	X	958	-0-	-10078	-0-	22	1	936	3	N	-0-			-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	133	1	5613	3	N	-0-			-0-
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	185	1	7864	3	N	-0-			-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	179	1	7723	3	N	-0-			-0-
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	213	1	8850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17763	X	12351	-0-	-5412	-0-	279	1	12072	3	N	-0-			-0-
02	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	382	1	16663	3	N	-0-			-0-
03	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	440	1	18363	3	N	-0-			-0-
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	412	1	17251	3	N	-0-			-0-
05	17763	X	17161	-0-	-602	-0-	406	1	16755	3	N	-0-			-0-
06	17190	X	15867	-0-	-1323	-0-	376	1	15491	3	N	-0-			-0-
07	17763	X	12062	-0-	-5701	-0-	278	1	11784	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-			-0-
09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-			-0-
10	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	N	-0-			-0-
11	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	380	1	16367	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		16144	-0-	16144	16144	378	1	15766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,198 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 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	13485	X	13005	-0-	-480	-0-	294	1	12711	3	N	-0-			-0-
02	12615	X	11172	-0-	-1443	-0-	251	1	10921	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	12005	-0-	-1480	-0-	281	1	11724	3	N	-0-			-0-
04	12720	X	11882	-0-	-838	-0-	277	1	11605	3	N	-0-			-0-
05	13144	X	13075	-0-	-69	-0-	309	1	12766	3	N	-0-			-0-
06	12600	X	12358	-0-	-242	-0-	294	1	12064	3	N	-0-			-0-
07	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	298	1	12642	3	N	-0-			-0-
08	13082	X	12613	-0-	-469	-0-	293	1	12320	3	N	-0-			-0-
09	12660	X	11829	-0-	-831	-0-	275	1	11554	3	N	-0-			-0-
10	13082	X	11162	-0-	-1920	-0-	257	1	10905	3	N	-0-			-0-
11	12510	X	10786	-0-	-1724	-0-	245	1	10541	3	N	-0-			-0-
12	12741	X	10538	-0-	-2203	-0-	246	1	10292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,365 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	11532	X	10314	-0-	-1218	-0-	263	1	10051	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9554	-0-	-1002	-0-	245	1	9309	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	9978	-0-	-872	-0-	248	1	9730	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9397	-0-	-623	-0-	248	1	9149	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	241	1	9363	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9330	-0-	-660	-0-	235	1	9095	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	10142	-0-	-57	-0-	248	1	9894	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	8859	-0-	-1123	-0-	219	1	8640	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	7942	-0-	-1448	-0-	193	1	7749	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	7728	-0-	-2409	-0-	197	1	7531	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9321	-0-	-489	-0-	240	1	9081	2	N	-0-			-0-
12	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	303	1	11248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	521	1	8609	2	N	-0-			-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	458	1	7824	2	N	-0-			-0-
03	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	412	1	8864	2	N	-0-			-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	537	1	8417	2	N	-0-			-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	541	1	8278	2	N	-0-			-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	466	1	7843	2	N	-0-			-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	570	1	8219	2	N	-0-			-0-
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	515	1	8768	2	N	-0-			-0-
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	494	1	8306	2	N	-0-			-0-
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	502	1	8099	2	N	-0-			-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	430	1	7725	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7871	-0-	-1119	-0-	482	1	7389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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	45433	X	45433	-0-	-0-	-0-	2594	1	42839	2	N	-0-			-0-
02	40220	X	40220	-0-	-0-	-0-	2224	1	37996	2	N	-0-			-0-
03	44435	X	44435	-0-	-0-	-0-	1973	1	42462	2	N	-0-			-0-
04	41173	X	41173	-0-	-0-	-0-	2469	1	38704	2	N	-0-			-0-
05	36193	X	36193	-0-	-0-	-0-	2220	1	33973	2	N	-0-			-0-
06	40079	X	40079	-0-	-0-	-0-	2249	1	37830	2	N	-0-			-0-
07	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	2710	1	39081	2	N	-0-			-0-
08	35599	X	35599	-0-	-0-	-0-	1976	1	33623	2	N	-0-			-0-
09	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	1906	1	32084	2	N	-0-			-0-
10	33100	X	33100	-0-	-0-	-0-	1934	1	31166	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	30094	-0-	-446	-0-	1586	1	28508	2	N	-0-			-0-
12	41740	X	41740	-0-	-0-	-0-	2554	1	39186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26116	-0-	-1257	-0-	998	1	25118	2	N	-0-			-0-
02	25607	X	24095	-0-	-1512	-0-	927	1	23168	2	N	-0-			-0-
03	27094	X	25378	-0-	-1716	-0-	947	1	24431	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	23350	-0-	-2210	-0-	922	1	22428	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	23506	-0-	-2751	-0-	885	1	22621	2	N	-0-			-0-
06	25260	X	22234	-0-	-3026	-0-	839	1	21395	2	N	-0-			-0-
07	25761	X	23723	-0-	-2038	-0-	869	1	22854	2	N	-0-			-0-
08	25389	X	23805	-0-	-1584	-0-	881	1	22924	2	N	-0-			-0-
09	23340	X	22702	-0-	-638	-0-	828	1	21874	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	22645	-0-	-1070	-0-	865	1	21780	2	N	-0-			-0-
11	23040	X	20318	-0-	-2722	-0-	786	1	19532	2	N	-0-			-0-
12	23622	X	22663	-0-	-959	-0-	891	1	21772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	8822	-0-	-7360	-0-	508	1	8314	2	N	-0-			-0-
02	14181	X	10266	-0-	-3915	-0-	569	1	9697	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	12641	-0-	-2735	-0-	562	1	12079	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	9596	-0-	-5284	-0-	697	1	8899	2	N	-0-			-0-
05	15376	X	14917	-0-	-459	-0-	967	1	13950	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	12192	-0-	-48	-0-	843	1	11349	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11205	-0-	-1443	-0-	849	1	10356	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	8399	-0-	-6512	-0-	487	1	7912	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	8287	-0-	-6143	-0-	496	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	9438	-0-	-5473	-0-	553	1	8885	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	9630	-0-	-2550	-0-	507	1	9123	2	N	-0-			-0-
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	715	1	10829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6611	-0-	-85	-0-	148	1	6435	3	N	25					92
							28	9									
02	6264	X	6110	-0-	-154	-0-	137	1	5951	3	N	20					112
							22	9									
03	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	149	1	6237	3	N	39					151
							43	9									
04	6480	X	4774	-0-	-1706	-0-	107	1	4533	3	N	122	188	1			85
							134	9									
05	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	145	1	5994	3	N	10					95
							11	9									
06	6390	X	5904	-0-	-486	-0-	139	1	5736	3	N	26					121
							29	9									
07	6541	X	6037	-0-	-504	-0-	139	1	5876	3	N	20					141
							22	9									
08	6417	X	5647	-0-	-770	-0-	131	1	5494	3	N	20					161
							22	9									
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	130	1	5484	3	N	68	192	1			37
							75	9									
10	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	136	1	5750	3	N	13					50
							14	9									
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	128	1	5487	3	N	10					60
							11	9									
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	138	1	5760	3	N	50					110
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 70,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

01	10168	X	8635	-0-	-1533	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8225	-0-	-1287	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8753	-0-	-609	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8341	-0-	-299	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7437	-0-	-1367	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7619	-0-	-901	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7703	-0-	-637	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7315	-0-	-785	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
12	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	6409	3	Y	40	79	1			38
							44	9									
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	139	1	6061	3	Y	-0-					38
03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6711	3	Y	5					43
							6	9									
04	5730	X	5554	-0-	-176	-0-	129	1	5412	3	Y	12					55
							13	9									
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	146	1	6039	3	Y	-0-					55
06	6660	X	6082	-0-	-578	-0-	144	1	5938	3	Y	-0-					55
07	6882	X	5350	-0-	-1532	-0-	124	1	5226	3	Y	-0-					55
08	6882	X	4456	-0-	-2426	-0-	104	1	4352	3	Y	-0-					55
09	6090	X	4859	-0-	-1231	-0-	113	1	4746	3	Y	-0-					55
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	116	1	4945	3	Y	-0-					55
11	6090	X	4203	-0-	-1887	-0-	96	1	4107	3	Y	-0-					55
12	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	102	1	4285	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 65,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 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	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	957	-0-	-3596	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	3930	X	2776	-0-	-1154	-0-	523	1	2253	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	1781	-0-	-2280	-0-	623	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3139	-0-	-791	-0-	1080	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	1116	1	3157	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	757	1	2341	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	932	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	1012	1	2399	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	5518	-0-	-1065	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5213	-0-	-1824	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	4777	-0-	-2033	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	3615	-0-	-3422	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4334	-0-	-2476	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4840	-0-	-1050	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4609	-0-	-161	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8106	-0-	-3612	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
02	10962	X	10154	-0-	-808	-0-	10154	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10103	-0-	-1305	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	9669	-0-	-981	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
05	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	3			N	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	1	-0-	-10849	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	3387	-0-	-8083	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	1703	-0-	-8797	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	555	-0-	-2824	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	123	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	88	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1176	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	1064	1	5149	2	N	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1174	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1226	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	1218	1	6356	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7182	-0-	-288	-0-	1177	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5315	-0-	-2404	-0-	1161	1	4154	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5332	-0-	-2138	-0-	1122	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1198	1	6093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	349	1	15106	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	13763	-0-	-534	-0-	309	1	13454	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	15100	-0-	-183	-0-	353	1	14747	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14610	-0-	-360	-0-	340	1	14270	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14224	-0-	-1245	-0-	336	1	13888	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	13575	-0-	-1395	-0-	323	1	13252	3	N	-0-					-0-
07	15097	X	14067	-0-	-1030	-0-	325	1	13742	3	N	-0-					-0-
08	15097	X	13031	-0-	-2066	-0-	303	1	12728	3	N	-0-					-0-
09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	340	1	14294	3	N	-0-					-0-
10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	336	1	14269	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	13429	-0-	-191	-0-	305	1	13124	3	N	-0-					-0-
12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	318	1	13264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11470	X	10181	-0-	-1289	-0-	230	1	9951	3	N	-0-			-0-
02	10730	X	10293	-0-	-437	-0-	231	1	10062	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	10457	-0-	-21	-0-	245	1	10212	3	N	-0-			-0-
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	280	1	11752	3	N	-0-			-0-
05	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	282	1	11632	3	N	-0-			-0-
06	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	281	1	11523	3	N	-0-			-0-
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	290	1	12263	3	N	-0-			-0-
08	11594	X	8356	-0-	-3238	-0-	194	1	8162	3	N	-0-			-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	265	1	11124	3	N	-0-			-0-
10	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	387	1	16409	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	11166	-0-	-54	-0-	254	1	10912	3	N	-0-			-0-
12	12214	X	11813	-0-	-401	-0-	277	1	11536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,754 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	12183	X	11757	-0-	-426	-0-	449	1	11308	2	N	-0-			-0-
02	11397	X	9795	-0-	-1602	-0-	377	1	9418	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	9925	-0-	-2258	-0-	370	1	9555	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9425	-0-	-2365	-0-	248	1	9177	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	9536	-0-	-2647	-0-	359	1	9177	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	9032	-0-	-2338	-0-	341	1	8691	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9166	-0-	-1312	-0-	336	1	8830	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9048	-0-	-872	-0-	223	1	8825	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	8615	-0-	-805	-0-	314	1	8301	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8878	-0-	-670	-0-	226	1	8652	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8633	-0-	-397	-0-	223	1	8410	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	9013	-0-	-163	-0-	236	1	8777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,823 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	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	738	1	4266	3	N	-0-			-0-
02	5626	X	4785	-0-	-841	-0-	731	1	4054	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	4490	-0-	-1524	-0-	751	1	3739	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	4826	-0-	-994	-0-	727	1	4099	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	768	1	4134	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	711	1	3985	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	749	1	3525	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	776	1	4036	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4404	-0-	-426	-0-	747	1	3657	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	775	1	3982	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4093	-0-	-617	-0-	726	1	3367	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	556	1	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14270	-0-	-982	-0-	364	1	13906	2	N	-0-					-0-
02	14268	X	13366	-0-	-902	-0-	343	1	13023	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14053	-0-	-1075	-0-	349	1	13704	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13666	-0-	-674	-0-	360	1	13306	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	14036	-0-	-348	-0-	352	1	13684	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13235	-0-	-595	-0-	333	1	12902	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	13404	-0-	-887	-0-	491	1	12913	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13204	-0-	-932	-0-	489	1	12715	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12363	-0-	-1317	-0-	451	1	11912	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12385	-0-	-1658	-0-	316	1	12069	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11936	-0-	-1294	-0-	308	1	11628	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12122	-0-	-1177	-0-	318	1	11804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	180	1	5195	3	N	51					94
							56	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	209	1	2311	3	N	40					134
							44	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	760	1	4679	3	N	43	52	1			125
							47	9									
04	5280	X	4000	-0-	-1280	-0-	837	1	3120	3	N	39					164
							43	9									
05	5425	X	349	-0-	-5076	-0-	93	1	237	3	N	17	179	1			2
							19	9									
06	5310	X	2383	-0-	-2927	-0-	2344	3	39	9	N	35					37
07	5487	X	2954	-0-	-2533	-0-	2893	3	61	9	N	55					92
08	5487	X	2289	-0-	-3198	-0-	2215	3	74	9	N	67					159
09	3990	X	1808	-0-	-2182	-0-	1767	3	41	9	N	37	172	1			24
10	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	2235	3	103	9	N	94					118
11	2850	X	1647	-0-	-1203	-0-	1610	3	37	9	N	34					152
12	2232	X	1635	-0-	-597	-0-	1528	3	107	9	N	97	176	1			73

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14074	X	13496	-0-	-578	-0-		303	1	13176	3	N	15					142
								17	9									
02	13050	X	12779	-0-	-271	-0-		286	1	12491	3	N	2					144
								2	9									
03	13950	X	13871	-0-	-79	-0-		323	1	13529	3	N	17					161
								19	9									
04	13500	X	13070	-0-	-430	-0-		304	1	12766	3	N	-0-					161
05	13888	X	12730	-0-	-1158	-0-		300	1	12430	3	N	-0-					161
06	13410	X	11681	-0-	-1729	-0-		277	1	11404	3	N	-0-					161
07	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-		345	1	14644	3	N	18					179
								20	9									
08	13857	X	12982	-0-	-875	-0-		302	1	12672	3	N	7					186
								8	9									
09	13080	X	11495	-0-	-1585	-0-		266	1	11229	3	N	-0-					186
10	14291	X	10541	-0-	-3750	-0-		242	1	10299	3	N	-0-					186
11	13830	X	11538	-0-	-2292	-0-		262	1	11275	3	N	1					187
								1	9									
12	15004	X	12548	-0-	-2456	-0-		293	1	12255	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 151,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

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	11997	X	10060	-0-	-1937	-0-		58	1	9907	3	N	86	182	1			105
								95	9									
02	10382	X	9268	-0-	-1114	-0-		42	1	9136	3	N	82					187
								90	9									
03	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-		23	1	9967	3	N	30					217
								33	9									
04	10770	X	9316	-0-	-1454	-0-		18	1	9267	3	N	28	183	1			62
								31	9									
05	10788	X	8313	-0-	-2475	-0-		44	1	8181	3	N	80					142
								88	9									
06	9750	X	6267	-0-	-3483	-0-		11	1	6190	3	N	60					202
								66	9									
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-						N	54					256
08	10013	X	8278	-0-	-1735	-0-		15	1	8227	3	N	33					289
								36	9									
09	9330	X	7078	-0-	-2252	-0-		13	1	7018	3	N	43	176	1			156
								47	9									
10	8308	X	7127	-0-	-1181	-0-		9	1	7054	3	N	58					214
								64	9									
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-		18	1	8100	3	N	72	181	1			105
								79	9									
12	8277	X	7958	-0-	-319	-0-		31	1	7870	3	N	52					157
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 91,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	927	-0-	-313	-0-	770	1	138	3	N	17					109
							19	9									
02	1102	N	785	-0-	-317	-0-	688	1	89	3	N	7					116
							8	9									
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	775	1	21	3	N	-0-					116
04	900	N	25	-0-	-875	-0-	25	3			N	-0-					116
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	2	1	467	3	N	-0-					116
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	751	1	848	3	N	5					121
							6	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					124
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	726	1	531	3	N	7					131
							8	9									
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	752	1	798	3	N	1					132
							1	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	769	1	596	3	N	2					134
							2	9									
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	751	1	418	3	N	2					136
							2	9									
12	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	768	1	346	3	N	1					137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	508	-0-	-6746	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	740	-0-	-6046	-0-	15	1	725	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	315	-0-	-6753	-0-	6	1	309	2	N	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	201	1	10192	2	N	-0-					-0-
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	439	1	10309	2	N	-0-					-0-
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	455	1	21414	2	N	-0-					-0-
07	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	472	1	22281	2	N	-0-					-0-
08	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	437	1	20934	2	N	-0-					-0-
09	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	409	1	19385	2	N	-0-					-0-
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	399	1	18581	2	N	-0-					-0-
11	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	312	1	18372	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	19575	-0-	-1753	-0-	356	1	19219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 248117 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6670 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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
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	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-	195	1	5620	3	N	-0-			-0-
02	6032	X	5370	-0-	-662	-0-	184	1	5186	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	193	1	5696	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	179	1	5375	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5206	-0-	-901	-0-	155	1	5051	3	N	-0-			-0-
06	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	142	1	4472	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	4555	-0-	-1335	-0-	140	1	4415	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	203	1	5966	3	N	-0-			-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	195	1	6038	3	N	-0-			-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	191	1	6233	3	N	-0-			-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	200	1	6205	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	195	1	6077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,506 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.		5832	-0-	5832	10575	5832	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		6652	-0-	6652	17227	6652	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		10448	-0-	10448	27675	10448	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		9107	-0-	9107	36782	9107	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		8227	-0-	8227	45009	8227	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		7417	-0-	7417	52426	7417	3			N	-0-			-0-
07	55242	X	2816	-0-	-52426	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-			-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,531 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	14229	X	11961	-0-	-2268	-0-	457	1	11504	2	N	-0-			-0-
02	13311	X	9830	-0-	-3481	-0-	378	1	9452	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	10312	-0-	-1964	-0-	385	1	9927	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	9652	-0-	-1928	-0-	381	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	9339	-0-	-2627	-0-	352	1	8987	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	8906	-0-	-2674	-0-	336	1	8570	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	9333	-0-	-1176	-0-	342	1	8991	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9697	-0-	-626	-0-	359	1	9338	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9478	-0-	-182	-0-	346	1	9132	2	N	-0-			-0-
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	363	1	9134	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	9239	-0-	-151	-0-	357	1	8882	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9140	-0-	-625	-0-	359	1	8781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35764	X	35764	-0-	-0-	-0-	912	1	34852	2	N	-0-					-0-
02	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	816	1	31013	2	N	-0-					-0-
03	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	834	1	32712	2	N	-0-					-0-
04	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	841	1	31065	2	N	-0-					-0-
05	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	822	1	31931	2	N	-0-					-0-
06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	776	1	30046	2	N	-0-					-0-
07	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	772	1	30840	2	N	-0-					-0-
08	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	760	1	30040	2	N	-0-					-0-
09	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	720	1	28902	2	N	-0-					-0-
10	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	745	1	28514	2	N	-0-					-0-
11	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	728	1	27504	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	28649	-0-	-1669	-0-	751	1	27898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	303	1	13143	3	N	-0-					-0-
02	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	292	1	12741	3	N	-0-					-0-
03	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	306	1	12793	3	N	-0-					-0-
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	368	1	15464	3	N	-0-					-0-
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	304	1	12563	3	N	-0-					-0-
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	312	1	12841	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11514	-0-	-1258	-0-	265	1	11249	3	N	-0-					-0-
08	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	312	1	13123	3	N	-0-					-0-
09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	327	1	13757	3	N	-0-					-0-
10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	331	1	14082	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	272	1	11711	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	11576	-0-	-2963	-0-	270	1	11306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	245	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	246	1	12083	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12212	-0-	-64	-0-	232	1	11980	2	N	-0-					-0-
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	244	1	12387	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11852	-0-	-424	-0-	243	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11131	-0-	-749	-0-	232	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11348	-0-	-928	-0-	236	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11291	-0-	-985	-0-	231	1	11060	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11683	-0-	-197	-0-	241	1	11442	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10770	-0-	-1010	-0-	226	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10862	-0-	-268	-0-	182	1	10680	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	196	1	10586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10757	X	9850	-0-	-907	-0-	562	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9091	-0-	-740	-0-	503	1	8588	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	10016	-0-	-245	-0-	445	1	9571	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9568	-0-	-242	-0-	574	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	640	1	9794	2	N	-0-					-0-
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	586	1	9855	2	N	-0-					-0-
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	709	1	10221	2	N	-0-					-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	624	1	10619	2	N	-0-					-0-
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	638	1	10739	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	674	1	10858	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	512	1	9205	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9323	-0-	-2271	-0-	571	1	8752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,522 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	7750	X	5215	-0-	-2535	-0-	118	1	5097	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6466	-0-	-784	-0-	145	1	6321	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7420	-0-	-330	-0-	173	1	7247	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	549	-0-	-6951	-0-	13	1	536	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	170	1	7011	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	3770	-0-	-3639	-0-	87	1	3683	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	8	-0-	-7401	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	7170	X	3070	-0-	-4100	-0-	157	1	2913	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	1	-0-	-7408	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	1636	-0-	-5534	-0-	432	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		8642	-0-	8642	8642	366	1	8276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,958 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	13454	X	12496	-0-	-958	-0-	281	1	12215	3	N	-0-					22
02	12586	X	11995	-0-	-591	-0-	268	1	11704	3	N	21					43
							23	9									
03	13454	X	12810	-0-	-644	-0-	299	1	12511	3	N	-0-					43
04	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	284	1	11956	3	N	-0-					43
05	12834	X	12323	-0-	-511	-0-	290	1	11975	3	Y	53	53	1			43
							58	9									
06	12420	X	11613	-0-	-807	-0-	276	1	11336	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
07	12834	X	12145	-0-	-689	-0-	280	1	11865	3	Y	-0-					43
08	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	276	1	11595	3	Y	-0-					43
09	12240	X	11138	-0-	-1102	-0-	258	1	10880	3	Y	-0-					43
10	12338	X	11156	-0-	-1182	-0-	256	1	10900	3	Y	-0-					43
11	11760	X	10722	-0-	-1038	-0-	243	1	10479	3	Y	-0-					43
12	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	257	1	10722	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 141,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	11935	X	11671	-0-	-264	-0-	263	1	11408	3	Y	-0-					-0-
02	11165	X	10228	-0-	-937	-0-	229	1	9999	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11399	-0-	-536	-0-	266	1	11133	3	Y	-0-					-0-
04	11490	X	10898	-0-	-592	-0-	374	1	10524	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	11211	-0-	-600	-0-	264	1	10922	3	Y	23					23
							25	9									
06	11040	X	10675	-0-	-365	-0-	253	1	10421	3	Y	1					24
							1	9									
07	11408	X	11111	-0-	-297	-0-	256	1	10855	3	Y	-0-					24
08	11408	X	10782	-0-	-626	-0-	251	1	10531	3	Y	-0-					24
09	10890	X	10186	-0-	-704	-0-	237	1	9949	3	Y	-0-					24
10	11222	X	10217	-0-	-1005	-0-	235	1	9982	3	Y	-0-					24
11	10740	X	9770	-0-	-970	-0-	221	1	9543	3	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
12	10757	X	10008	-0-	-749	-0-	234	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 128,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	361	1	15627	3	N	-0-					-0-
02	14645	X	13313	-0-	-1332	-0-	299	1	13014	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	13487	-0-	-2168	-0-	315	1	13172	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	11528	-0-	-3622	-0-	269	1	11259	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	14637	-0-	-1018	-0-	347	1	14290	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13733	-0-	-1417	-0-	327	1	13406	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	14049	-0-	-180	-0-	325	1	13724	3	N	-0-					-0-
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	348	1	14588	3	N	-0-					-0-
09	14160	X	12430	-0-	-1730	-0-	289	1	12141	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	12632	-0-	-2000	-0-	291	1	12341	3	N	-0-					-0-
11	14460	X	12497	-0-	-1963	-0-	283	1	12214	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	12622	-0-	-2041	-0-	295	1	12327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,852 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	20243	X	18824	-0-	-1419	-0-	480	1	18344	2	N	-0-					-0-
02	18937	X	17264	-0-	-1673	-0-	443	1	16821	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	16807	-0-	-3436	-0-	418	1	16389	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	15853	-0-	-3377	-0-	418	1	15435	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	16002	-0-	-2815	-0-	402	1	15600	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14950	-0-	-3260	-0-	376	1	14574	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	15384	-0-	-3061	-0-	376	1	15008	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	15381	-0-	-1421	-0-	380	1	15001	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	14449	-0-	-1391	-0-	351	1	14098	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	13671	-0-	-2325	-0-	348	1	13323	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13968	-0-	-972	-0-	360	1	13608	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14126	-0-	-692	-0-	370	1	13756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7936	X	2518	-0-	-5418	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	611	-0-	-6813	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	373	-0-	-7563	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	349	-0-	-7331	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	423	-0-	-2007	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-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: 4,274 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	6820	X	6738	-0-	-82	-0-	172	1	6566	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	164	1	6249	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	154	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	156	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6342	-0-	-478	-0-	239	1	6103	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5739	-0-	-861	-0-	144	1	5595	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5759	-0-	-1061	-0-	211	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5859	-0-	-496	-0-	217	1	5642	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5658	-0-	-492	-0-	206	1	5452	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	149	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5638	-0-	-92	-0-	145	1	5493	2	N	-0-					-0-
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,980 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	6231	X	516	-0-	-5715	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	2	-0-	-5682	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	1	-0-	-5238	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	1	-0-	-5069	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
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	14167	X	13993	-0-	-174	-0-	315	1	13678	3	N	-0-			-0-
02	13253	X	13041	-0-	-212	-0-	292	1	12749	3	N	-0-			-0-
03	14167	X	13694	-0-	-473	-0-	319	1	13375	3	N	-0-			-0-
04	13710	X	13102	-0-	-608	-0-	304	1	12798	3	N	-0-			-0-
05	14012	X	13903	-0-	-109	-0-	328	1	13575	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12697	-0-	-833	-0-	300	1	12397	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	297	1	12575	3	N	-0-			-0-
08	13888	X	12694	-0-	-1194	-0-	294	1	12400	3	N	-0-			-0-
09	13440	X	12465	-0-	-975	-0-	289	1	12176	3	N	-0-			-0-
10	13888	X	12454	-0-	-1434	-0-	286	1	12168	3	N	-0-			-0-
11	12690	X	11845	-0-	-845	-0-	268	1	11577	3	N	-0-			-0-
12	12896	X	12357	-0-	-539	-0-	288	1	12069	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,117 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	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	1394	1	5977	2	N	-0-			-0-
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1415	1	4946	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5226	-0-	-416	-0-	849	1	4377	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	3997	-0-	-3143	-0-	672	1	3325	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	5104	-0-	-2274	-0-	876	1	4228	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	5517	-0-	-1623	-0-	878	1	4639	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	5421	-0-	-3259	-0-	908	1	4513	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	5775	-0-	-2905	-0-	982	1	4793	2	N	-0-			-0-
09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1268	1	7662	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	8488	-0-	-192	-0-	1424	1	7064	2	N	-0-			-0-
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1328	1	8208	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	1215	1	6230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,171 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	6076	X	5326	-0-	-750	-0-	136	1	5190	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	4712	-0-	-943	-0-	121	1	4591	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4980	-0-	-941	-0-	124	1	4856	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4494	-0-	-1026	-0-	118	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	194	1	4951	2	N	-0-			-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	131	1	5076	2	N	-0-			-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	193	1	5065	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	187	1	4872	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4419	-0-	-801	-0-	107	1	4312	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	109	1	4171	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3716	-0-	-1504	-0-	96	1	3620	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	122	1	4522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	177	1	7681	3	N	-0-			-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	157	1	6868	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			-0-
04	7770	X	7303	-0-	-467	-0-	170	1	7133	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7504	-0-	-525	-0-	177	1	7327	3	N	-0-			-0-
06	7590	X	7210	-0-	-380	-0-	171	1	7039	3	N	-0-			-0-
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	184	1	7808	3	N	-0-			-0-
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	188	1	7902	3	N	-0-			-0-
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	181	1	7624	3	N	-0-			-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	186	1	7953	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7813	-0-	-17	-0-	176	1	7637	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	183	1	7670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7130	X	5162	-0-	-1968	-0-	116	1	5046	3	N	-0-			-0-
02	6641	X	4587	-0-	-2054	-0-	103	1	4484	3	N	-0-			-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	112	1	4682	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	159	1	4489	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4126	-0-	-1051	-0-	97	1	4029	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	3561	-0-	-1449	-0-	84	1	3477	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	111	1	4704	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4002	-0-	-803	-0-	93	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	101	1	4286	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	100	1	4250	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	84	1	3669	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	77	1	3223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,485 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	6552	X	4403	-0-	-2149	-0-	147	1	4256	3	N	-0-			-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	145	1	4206	3	N	-0-			-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	104	1	4381	3	N	-0-			-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	173	1	4882	3	N	-0-			-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	128	1	5283	3	N	-0-			-0-
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	118	1	4858	3	N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	108	1	4586	3	N	-0-			-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	112	1	4729	3	N	-0-			-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	95	1	3993	3	N	-0-			-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	115	1	4925	3	N	-0-			-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-			-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	114	1	4778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13206	X	12164	-0-	-1042	-0-	310	1	11854	2	N	-0-					-0-
02	12354	X	11904	-0-	-450	-0-	305	1	11599	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12116	-0-	-1090	-0-	301	1	11815	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11501	-0-	-1279	-0-	303	1	11198	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11009	-0-	-2197	-0-	276	1	10733	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	10891	-0-	-1409	-0-	274	1	10617	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	11273	-0-	-1437	-0-	275	1	10998	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	283	1	11202	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11079	-0-	-411	-0-	269	1	10810	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	11081	-0-	-203	-0-	282	1	10799	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10785	-0-	-315	-0-	278	1	10507	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10812	-0-	-658	-0-	284	1	10528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,100 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	22847	X	21502	-0-	-1345	-0-	485	1	21017	3	Y	-0-					136
02	21170	X	19926	-0-	-1244	-0-	446	1	19427	3	Y	48	146	1			38
							53	9									
03	22630	X	20428	-0-	-2202	-0-	477	1	19951	3	Y	-0-					38
04	21570	X	19614	-0-	-1956	-0-	455	1	19159	3	Y	-0-					38
05	22010	X	20195	-0-	-1815	-0-	477	1	19718	3	Y	-0-					38
06	20010	X	19356	-0-	-654	-0-	458	1	18837	3	Y	55					93
							61	9									
07	20677	X	17203	-0-	-3474	-0-	396	1	16807	3	Y	-0-	71	1			22
08	20429	X	12869	-0-	-7560	-0-	299	1	12568	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
09	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	615	1	25891	3	Y	25	34	1			13
							28	9									
10	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	515	1	21875	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	522	1	22496	3	Y	-0-					13
12	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	537	1	22456	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 246,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	806	1	13307	2	N	-0-					-0-
02	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	721	1	12317	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12859	-0-	-409	-0-	571	1	12288	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12091	-0-	-749	-0-	725	1	11366	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12113	-0-	-1155	-0-	743	1	11370	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11535	-0-	-1305	-0-	648	1	10887	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11908	-0-	-1360	-0-	772	1	11136	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11982	-0-	-883	-0-	665	1	11317	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	656	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11588	-0-	-533	-0-	677	1	10911	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10592	-0-	-1018	-0-	558	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	658	1	10110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	81	1	4120	2	N	-0-			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	78	1	3820	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	66	1	3430	2	N	-0-			-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	80	1	4064	2	N	-0-			-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	94	1	4472	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	81	1	3815	2	N	-0-			-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	85	1	4011	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	76	1	3629	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3726	-0-	-204	-0-	77	1	3649	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	83	1	3879	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	65	1	3820	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	70	1	3772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4918	-0-	-228	-0-	125	1	4793	2	N	-0-			-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	130	1	4922	2	N	-0-			-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	125	1	4916	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	125	1	4602	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	178	1	4555	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	111	1	4289	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	165	1	4336	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	162	1	4225	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4068	-0-	-672	-0-	99	1	3969	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	109	1	4159	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	109	1	4100	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	114	1	4233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14253	-0-	-193	-0-	321	1	13932	3	N	-0-			-0-
02	13514	X	13379	-0-	-135	-0-	300	1	13079	3	N	-0-			-0-
03	14446	X	13699	-0-	-747	-0-	319	1	13380	3	N	-0-			-0-
04	13980	X	13481	-0-	-499	-0-	313	1	13168	3	N	-0-			-0-
05	14322	X	14108	-0-	-214	-0-	333	1	13775	3	N	-0-			-0-
06	13830	X	12737	-0-	-1093	-0-	302	1	12435	3	N	-0-			-0-
07	14291	X	13031	-0-	-1260	-0-	301	1	12730	3	N	-0-			-0-
08	14105	X	12478	-0-	-1627	-0-	289	1	12189	3	N	-0-			-0-
09	13650	X	11702	-0-	-1948	-0-	271	1	11431	3	N	-0-			-0-
10	14105	X	12169	-0-	-1936	-0-	280	1	11889	3	N	-0-			-0-
11	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	273	1	11808	3	N	-0-			-0-
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	292	1	12217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	226	1	9825	3	N	-0-					-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					-0-
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	248	1	10407	3	N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	246	1	10397	3	N	-0-					-0-
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	277	1	11495	3	N	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	253	1	10449	3	N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	236	1	9986	3	N	-0-					-0-
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	222	1	9369	3	N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	201	1	8476	3	N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	192	1	8174	3	N	-0-					-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	184	1	7938	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	196	1	8216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	465	1	20118	3	N	-0-					20
02	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	430	1	18765	3	N	-0-					20
03	20305	X	20013	-0-	-292	-0-	468	1	19545	3	N	-0-					20
04	19650	X	19345	-0-	-305	-0-	451	1	18894	3	N	-0-					20
05	20305	X	16848	-0-	-3457	-0-	398	1	16450	3	N	-0-					20
06	19650	X	17693	-0-	-1957	-0-	421	1	17272	3	N	-0-					20
07	20305	X	17852	-0-	-2453	-0-	412	1	17440	3	N	-0-					20
08	20026	X	16891	-0-	-3135	-0-	393	1	16498	3	N	-0-					20
09	19350	X	16496	-0-	-2854	-0-	383	1	16113	3	N	-0-					20
10	18290	X	16723	-0-	-1567	-0-	385	1	16338	3	N	-0-					20
11	17700	X	15600	-0-	-2100	-0-	354	1	15246	3	N	-0-					20
12	16709	X	15234	-0-	-1475	-0-	357	1	14877	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 212,473 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1053	1	1762	3	N	3	126	1			29
							3	9									
02	2523	X	2387	-0-	-136	-0-	980	1	1407	3	N	-0-					29
03	3100	N	3861	-0-	761	761	1085	1	2776	3	N	-0-					29
04	3000	N	2816	-0-	-184	577	1050	1	1766	3	N	-0-					29
05	3100	N	2617	-0-	-483	94	1073	1	1544	3	N	-0-					29
06	3035	X	2941	-0-	-94	-0-	1050	1	1891	3	N	-0-					29
07	2697	X	2307	-0-	-390	-0-	840	1	1467	3	N	-0-					29
08	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			N	-0-					29
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					29
10	2697	X	343	-0-	-2354	-0-	224	1	119	3	N	-0-					29
11	2610	X	4	-0-	-2606	-0-	4	3			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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	13423	X	12662	-0-	-761	-0-	285	1	12375	3	N	2					65
							2	9									
02	12296	X	11720	-0-	-576	-0-	262	1	11435	3	N	21					86
							23	9									
03	13144	X	12553	-0-	-591	-0-	293	1	12248	3	N	11					97
							12	9									
04	12690	X	12160	-0-	-530	-0-	283	1	11877	3	N	-0-					97
05	12896	X	12579	-0-	-317	-0-	297	1	12275	3	N	6					103
							7	9									
06	12240	X	11715	-0-	-525	-0-	277	1	11425	3	N	12					115
							13	9									
07	12555	X	12094	-0-	-461	-0-	279	1	11813	3	N	2					117
							2	9									
08	12586	X	11916	-0-	-670	-0-	277	1	11639	3	N	-0-					117
09	12180	X	11248	-0-	-932	-0-	261	1	10987	3	N	-0-					117
10	12586	X	11347	-0-	-1239	-0-	261	1	11086	3	N	-0-					117
11	11730	X	10803	-0-	-927	-0-	245	1	10558	3	N	-0-					117
12	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	250	1	10422	3	N	9					126
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 141,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

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	12741	X	10805	-0-	-1936	-0-	361	1	10443	3	N	1					161
							1	9									
02	11919	X	10631	-0-	-1288	-0-	238	1	10379	3	N	13					174
							14	9									
03	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	399	1	11155	3	N	3					177
							3	9									
04	11910	X	11313	-0-	-597	-0-	388	1	10908	3	N	15					192
							17	9									
05	12307	X	11112	-0-	-1195	-0-	389	1	10712	3	N	10	192	1			10
							11	9									
06	11190	X	8908	-0-	-2282	-0-	211	1	8678	3	N	17					27
							19	9									
07	11687	X	9916	-0-	-1771	-0-	228	1	9685	3	N	3					30
							3	9									
08	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	234	1	9839	3	N	2					32
							2	9									
09	11310	X	9752	-0-	-1558	-0-	226	1	9506	3	N	18					50
							20	9									
10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	224	1	9488	3	N	15					65
							17	9									
11	9750	X	8679	-0-	-1071	-0-	195	1	8438	3	N	42	60	1			47
							46	9									
12	10075	X	7234	-0-	-2841	-0-	169	1	7065	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 119,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	12400	X	11426	-0-	-974	-0-	382	1	11044	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	9376	-0-	-2137	-0-	313	1	9063	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	10686	-0-	-1466	-0-	369	1	10317	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	9951	-0-	-1329	-0-	341	1	9610	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	7037	-0-	-4619	-0-	247	1	6790	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	6616	-0-	-4454	-0-	157	1	6459	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	372	1	10472	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	8615	-0-	-2080	-0-	200	1	8415	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	8135	-0-	-1825	-0-	188	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	7276	-0-	-3574	-0-	167	1	7109	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	3639	-0-	-6861	-0-	82	1	3557	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	6194	-0-	-4656	-0-	144	1	6050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 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	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	503	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	461	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	365	1	8440	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2169	-0-	-2091	-0-	443	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3026	-0-	-2647	-0-	483	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3310	-0-	-3590	-0-	587	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	3325	-0-	-3805	-0-	632	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	2786	-0-	-4344	-0-	471	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3969	-0-	-2931	-0-	570	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	2823	-0-	-4307	-0-	462	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2719	-0-	-581	-0-	519	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	578	1	3875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 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	10199	X	9447	-0-	-752	-0-	183	1	9264	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	7784	-0-	-1757	-0-	155	1	7629	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8266	-0-	-1933	-0-	157	1	8109	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8769	-0-	-1011	-0-	169	1	8600	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8374	-0-	-1732	-0-	172	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8163	-0-	-987	-0-	170	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	6723	-0-	-2329	-0-	140	1	6583	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	6762	-0-	-2290	-0-	138	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6363	-0-	-2397	-0-	131	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6479	-0-	-1953	-0-	136	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7006	-0-	-1154	-0-	117	1	6889	2	N	-0-					-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	140	1	7541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,817 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	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	321	1	13874	3	N	-0-			-0-
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	297	1	12941	3	N	-0-			-0-
03	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	330	1	13794	3	N	-0-			-0-
04	13560	X	13514	-0-	-46	-0-	315	1	13199	3	N	-0-			-0-
05	14012	X	13563	-0-	-449	-0-	321	1	13242	3	N	-0-			-0-
06	13560	X	13200	-0-	-360	-0-	314	1	12886	3	N	-0-			-0-
07	14012	X	13780	-0-	-232	-0-	318	1	13462	3	N	-0-			-0-
08	14012	X	13032	-0-	-980	-0-	303	1	12729	3	N	-0-			-0-
09	13500	X	12598	-0-	-902	-0-	293	1	12305	3	N	-0-			-0-
10	13795	X	12492	-0-	-1303	-0-	287	1	12205	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	12028	-0-	-1322	-0-	273	1	11755	3	N	-0-			-0-
12	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	298	1	12423	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,485 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	10323	X	9594	-0-	-729	-0-	217	1	9377	3	N	-0-			-0-
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	219	1	9542	3	N	-0-			-0-
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	243	1	10124	3	N	-0-			-0-
04	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	238	1	9977	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	8638	-0-	-1685	-0-	205	1	8433	3	N	-0-			-0-
06	9990	X	8055	-0-	-1935	-0-	192	1	7863	3	N	-0-			-0-
07	10323	X	9522	-0-	-801	-0-	220	1	9302	3	N	-0-			-0-
08	10323	X	8041	-0-	-2282	-0-	187	1	7854	3	N	-0-			-0-
09	9990	X	8669	-0-	-1321	-0-	202	1	8467	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8922	-0-	-595	-0-	206	1	8716	3	N	-0-			-0-
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	218	1	9402	3	N	-0-			-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	232	1	9666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,302 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	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	223	1	11271	2	N	-0-			-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	211	1	10379	2	N	-0-			-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	208	1	10734	2	N	-0-			-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	202	1	10265	2	N	-0-			-0-
05	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	222	1	10615	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	10040	-0-	-370	-0-	209	1	9831	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	10069	-0-	-688	-0-	209	1	9860	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9942	-0-	-815	-0-	203	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9492	-0-	-918	-0-	196	1	9296	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	205	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9578	-0-	-472	-0-	160	1	9418	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9466	-0-	-175	-0-	172	1	9294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12648	X	11948	-0-	-700	-0-	682	1	11266	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	10798	-0-	-1034	-0-	597	1	10201	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11374	-0-	-964	-0-	505	1	10869	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10854	-0-	-816	-0-	651	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10949	-0-	-1110	-0-	671	1	10278	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	10399	-0-	-1151	-0-	584	1	9815	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10496	-0-	-1036	-0-	681	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10683	-0-	-694	-0-	593	1	10090	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10219	-0-	-641	-0-	573	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10264	-0-	-679	-0-	600	1	9664	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9909	-0-	-501	-0-	522	1	9387	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7715	-0-	-2980	-0-	472	1	7243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,608 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	372	X	33	-0-	-339	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	N	-0-					-0-
03	372	X	85	-0-	-287	-0-	2	1	83	2	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	24	-0-	-336	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 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	16058	X	13595	-0-	-2463	-0-	776	1	12819	2	N	-0-					-0-
02	15022	X	12659	-0-	-2363	-0-	700	1	11959	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	13619	-0-	-2439	-0-	605	1	13014	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	12687	-0-	-2853	-0-	761	1	11926	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12588	-0-	-2602	-0-	772	1	11816	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	634	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	11652	-0-	-1957	-0-	756	1	10896	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11396	-0-	-2213	-0-	633	1	10763	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10851	-0-	-1839	-0-	609	1	10242	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	10669	-0-	-1917	-0-	623	1	10046	2	N	-0-					-0-
11	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	985	1	17718	2	N	-0-					-0-
12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	1185	1	18179	2	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
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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1255	1	3671	3	N	57	175	1			-0-
							63	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1159	1	3303	3	N	59					59
							65	9									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1251	1	3468	3	N	33					92
							36	9									
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	1213	1	3434	3	N	73					165
							80	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	1163	1	3380	3	N	44					209
							48	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1212	1	3329	3	N	33	175	1			67
							36	9									
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1212	1	3232	3	N	41					108
							45	9									
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1180	1	3271	3	N	26					134
							29	9									
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1131	1	3193	3	N	32					166
							35	9									
10	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	1122	1	2042	3	N	31					197
							34	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1125	1	2651	3	N	29					226
							32	9									
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1173	1	2872	3	N	15					241
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	656	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6114	-0-	-324	-0-	609	1	5505	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	631	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	660	1	6814	2	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	659	1	6317	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5774	-0-	-766	-0-	613	1	5161	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	619	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	647	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	627	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	690	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4600	-0-	-1790	-0-	586	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5977	-0-	-1339	-0-	632	1	5345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5854	-0-	-873	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6225	-0-	-502	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6386	-0-	-124	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6593	-0-	-134	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	823	-0-	-5567	-0-	822	3	1	9	N	1					1
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					1
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9672	X	8226	-0-	-1446	-0-	501	1	7725	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	7542	-0-	-1506	-0-	621	1	6921	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8716	-0-	-429	-0-	451	1	8265	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8255	-0-	-475	-0-	492	1	7763	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7624	-0-	-1397	-0-	447	1	7177	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	6937	-0-	-1493	-0-	496	1	6441	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6541	-0-	-2170	-0-	501	1	6040	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	5278	-0-	-3433	-0-	404	1	4874	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	71	-0-	-4069	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	119	-0-	-6422	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	768	-0-	-5562	-0-	210	1	558	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3744	-0-	-441	-0-	95	1	3649	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	3597	-0-	-318	-0-	92	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	96	1	3771	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	98	1	3628	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3881	-0-	-25	-0-	97	1	3784	2	N	-0-			-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	99	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	99	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	94	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3557	-0-	-373	-0-	86	1	3471	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	90	1	3441	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	90	1	3392	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	94	1	3485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 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	9238	X	7079	-0-	-2159	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
02	8642	X	6353	-0-	-2289	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	7206	-0-	-2032	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7499	-0-	-31	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	3180	-0-	-3888	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5347	-0-	-1613	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	4451	-0-	-3299	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7678	-0-	-72	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
09	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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	19933	X	19632	-0-	-301	-0-	500	1	19132	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	18405	-0-	-242	-0-	472	1	17933	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	18345	-0-	-1588	-0-	456	1	17889	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	17976	-0-	-1194	-0-	474	1	17502	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	17576	-0-	-2109	-0-	441	1	17135	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	16273	-0-	-2777	-0-	410	1	15863	2	N	-0-					-0-
07	19685	X	16385	-0-	-3300	-0-	400	1	15985	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	15691	-0-	-2878	-0-	387	1	15304	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	13931	-0-	-4039	-0-	339	1	13592	2	N	-0-					-0-
10	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	470	1	17971	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15366	-0-	-894	-0-	396	1	14970	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	15083	-0-	-541	-0-	396	1	14687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	1875	-0-	-4170	-0-	483	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	2228	-0-	-3775	-0-	603	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4791	-0-	-1626	-0-	717	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3241	-0-	-2969	-0-	670	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	576	1	2116	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3636	-0-	-1014	-0-	648	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4159	-0-	-646	-0-	656	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	1539	-0-	-3266	-0-	607	1	932	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1820	-0-	-1810	-0-	630	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1734	-0-	-2420	-0-	638	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1849	-0-	-2171	-0-	609	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	514	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	738	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	784	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	750	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	772	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	760	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	781	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	778	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	824	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	814	1	5031	2	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	753	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	704	1	2417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16538	-0-	-47	-0-	374	1	16164	3	N	-0-					-0-
02	15515	X	14531	-0-	-984	-0-	326	1	14205	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	16485	-0-	-100	-0-	385	1	16100	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14776	-0-	-1274	-0-	344	1	14432	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	15914	-0-	-671	-0-	376	1	15538	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15027	-0-	-963	-0-	357	1	14670	3	N	-0-					-0-
07	16492	X	15797	-0-	-695	-0-	364	1	15433	3	N	-0-					-0-
08	16492	X	14815	-0-	-1677	-0-	344	1	14471	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	14422	-0-	-968	-0-	335	1	14087	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14402	-0-	-1501	-0-	331	1	14071	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	13927	-0-	-1373	-0-	316	1	13611	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	14027	-0-	-1287	-0-	329	1	13698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	348	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	6266	-0-	-554	-0-	201	1	6065	2	N	-0-					-0-
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	369	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	381	1	6060	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5580	-0-	-630	-0-	370	1	5210	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	436	1	5785	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6141	-0-	-493	-0-	458	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5744	-0-	-676	-0-	351	1	5393	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	191	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	189	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	282	1	5844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

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	14322	X	13206	-0-	-1116	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
02	13340	X	11880	-0-	-1460	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
03	13733	X	12991	-0-	-742	-0-	12991	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	12181	-0-	-719	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	11648	-0-	-1682	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	11288	-0-	-1492	-0-	11288	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	11891	-0-	-1098	-0-	11891	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10892	-0-	-2097	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	10062	-0-	-2118	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10273	-0-	-1631	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	10090	-0-	-1430	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,642 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

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	9114	X	7762	-0-	-1352	-0-	175	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6851	-0-	-1675	-0-	153	1	6698	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	7234	-0-	-1353	-0-	169	1	7065	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7138	-0-	-1172	-0-	166	1	6972	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	6324	-0-	-1705	-0-	149	1	6175	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	5992	-0-	-1508	-0-	142	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	148	1	6247	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	158	1	6627	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6349	-0-	-791	-0-	147	1	6202	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6075	-0-	-404	-0-	140	1	5935	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5694	-0-	-876	-0-	129	1	5565	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	139	1	5833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

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	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	540	1	13582	2	N	-0-					-0-
02	13427	X	11816	-0-	-1611	-0-	303	1	11513	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	14142	-0-	-211	-0-	527	1	13615	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13609	-0-	-281	-0-	538	1	13071	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13786	-0-	-536	-0-	519	1	13267	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13285	-0-	-395	-0-	501	1	12784	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13791	-0-	-345	-0-	505	1	13286	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13596	-0-	-540	-0-	503	1	13093	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13222	-0-	-398	-0-	482	1	12740	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13401	-0-	-394	-0-	512	1	12889	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12851	-0-	-499	-0-	497	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	13152	-0-	-85	-0-	517	1	12635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	313	1	11959	2	N	-0-			-0-
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	436	1	10891	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	12048	-0-	-11	-0-	449	1	11599	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11460	-0-	-210	-0-	302	1	11158	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11608	-0-	-451	-0-	291	1	11317	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11054	-0-	-616	-0-	278	1	10776	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11946	-0-	-113	-0-	292	1	11654	2	N	-0-			-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	310	1	12234	2	N	-0-			-0-
09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	293	1	11769	2	N	-0-			-0-
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	306	1	11709	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9712	-0-	-1958	-0-	250	1	9462	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11705	-0-	-695	-0-	307	1	11398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,753 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	10478	X	10194	-0-	-284	-0-	197	1	9997	2	N	-0-			-0-
02	9802	X	9566	-0-	-236	-0-	191	1	9375	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10026	-0-	-452	-0-	190	1	9836	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9466	-0-	-674	-0-	183	1	9283	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9677	-0-	-801	-0-	198	1	9479	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9408	-0-	-492	-0-	196	1	9212	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	196	1	9234	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9288	-0-	-725	-0-	190	1	9098	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9001	-0-	-479	-0-	186	1	8815	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	8971	-0-	-763	-0-	189	1	8782	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8723	-0-	-697	-0-	146	1	8577	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	9015	-0-	-68	-0-	164	1	8851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	11435	-0-	-872	-0-	291	1	11144	2	N	-0-			-0-
02	11513	X	10578	-0-	-935	-0-	407	1	10171	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10652	-0-	-1655	-0-	397	1	10255	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	9923	-0-	-1987	-0-	261	1	9662	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	10332	-0-	-1944	-0-	259	1	10073	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	9722	-0-	-1348	-0-	245	1	9477	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9671	-0-	-1644	-0-	236	1	9435	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9690	-0-	-974	-0-	239	1	9451	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	8899	-0-	-1091	-0-	216	1	8683	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9070	-0-	-1253	-0-	231	1	8839	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	9536	-0-	-184	-0-	246	1	9290	2	N	-0-			-0-
12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	259	1	9608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4678	-0-	4678	9681	681	1	3997	3	N	-0-					15
02	T. A.		4070	-0-	4070	13751	626	1	3246	3	N	180	177	1			18
							198	9									
03	T. A.		4271	-0-	4271	18022	641	1	3630	3	N	-0-					18
04	T. A.		4470	-0-	4470	22492	661	1	3809	3	N	-0-					18
05	T. A.		4018	-0-	4018	26510	670	1	3348	3	N	-0-					18
06	T. A.		4429	-0-	4429	30939	659	1	3689	3	N	74					92
							81	9									
07	T. A.		6394	-0-	6394	37333	711	1	5683	3	N	-0-					92
08	42997	X	5664	-0-	-37333	-0-	677	1	4987	3	N	-0-					92
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	683	1	4729	3	N	-0-					92
10	6386	X	5247	-0-	-1139	-0-	696	1	4551	3	N	-0-					92
11	6180	X	4893	-0-	-1287	-0-	660	1	4089	3	N	131	179	1			44
							144	9									
12	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	647	1	3785	3	N	29					73
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 58,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	4247	X	852	-0-	-3395	-0-	852	1			Y	-0-					19
02	3973	X	2824	-0-	-1149	-0-	804	1	1946	3	Y	67					86
							74	9									
03	3627	X	827	-0-	-2800	-0-	824	1	3	9	Y	3					89
04	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	118	1	3327	3	Y	5					94
							6	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	88	1	3636	3	Y	26					120
							29	9									
06	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	69	1	2829	3	Y	6					126
							7	9									
07	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	68	1	2885	3	Y	9					135
							10	9									
08	3751	X	321	-0-	-3430	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					135
09	3630	X	1464	-0-	-2166	-0-	34	1	1430	3	Y	-0-					135
10	3751	X	227	-0-	-3524	-0-	5	1	222	3	Y	-0-	130	1			5
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	40	40	1			5
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	17577	X	15659	-0-	-1918	-0-	1333	1	14326	2	N	-0-					-0-
02	15254	X	12551	-0-	-2703	-0-	2024	1	10527	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	13684	-0-	-2281	-0-	1133	1	12551	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	3793	-0-	-11657	-0-	355	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	7142	-0-	-8823	-0-	967	1	6175	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	9978	-0-	-5172	-0-	1153	1	8825	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	9895	-0-	-3776	-0-	991	1	8904	2	N	-0-					-0-
08	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	1650	1	12346	2	N	-0-					-0-
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	1444	1	9202	2	N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	1404	1	9842	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	9731	-0-	-3799	-0-	1544	1	8187	2	N	-0-					-0-
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	2146	1	13196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
02	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			N	-0-					-0-
06	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	3			N	-0-					-0-
09	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
11	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3			N	-0-					-0-
12	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	7656	-0-	4556	4556	753	1	6903	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7007	-0-	4007	8563	725	1	6282	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	8933	-0-	5833	14396	774	1	8159	3	N	-0-					-0-
11	22265	X	7869	-0-	-14396	-0-	727	1	7142	3	N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	775	1	10189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,287 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8540	-0-	-512	-0-	193	1	8347	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	7611	-0-	-828	-0-	170	1	7441	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	176	1	7347	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7775	-0-	-835	-0-	180	1	7595	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7551	-0-	-1346	-0-	178	1	7373	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7315	-0-	-935	-0-	173	1	7142	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	6342	-0-	-1780	-0-	146	1	6196	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	6760	-0-	-1269	-0-	157	1	6603	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	6158	-0-	-1612	-0-	143	1	6015	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6270	-0-	-1294	-0-	144	1	6126	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6159	-0-	-1161	-0-	139	1	6020	3	N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	161	1	6715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8813	-0-	-983	-0-	537	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8064	-0-	-1100	-0-	664	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	449	1	8236	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	518	1	8165	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7737	-0-	-1780	-0-	454	1	7283	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7689	-0-	-831	-0-	549	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	626	1	7534	2	N	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	759	1	9141	2	N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	505	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	5789	-0-	-2364	-0-	393	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	5012	-0-	-4558	-0-	446	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	5010	-0-	-4879	-0-	507	1	4503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	757	1	12489	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	7325	-0-	-3985	-0-	405	1	6920	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
04	12030	X	1213	-0-	-10817	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	6680	-0-	-5751	-0-	409	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	3058	-0-	-8972	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	1232	-0-	-6611	-0-	80	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	91	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1191	1	6407	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5817	-0-	-848	-0-	1263	1	4554	2	N	-0-					-0-
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1082	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1103	1	3974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,539 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	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					34
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	2361	3			N	-0-					34
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					34
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					34
05	2511	N	688	-0-	-1823	-0-	267	1	421	3	N	-0-					34
06	2520	N	1175	-0-	-1345	-0-	1175	3			N	-0-					34
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					34
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					34
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					34
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					34
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					34
12	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	532	1	22980	3	N	-0-			-0-
02	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	467	1	20365	3	N	-0-			-0-
03	21204	X	17901	-0-	-3303	-0-	419	1	17482	3	N	-0-			-0-
04	21390	X	2326	-0-	-19064	-0-	55	1	2271	3	N	-0-			-0-
05	22103	X	11649	-0-	-10454	-0-	276	1	11373	3	N	-0-			-0-
06	21390	X	19826	-0-	-1564	-0-	472	1	19354	3	N	-0-			-0-
07	22103	X	18958	-0-	-3145	-0-	438	1	18520	3	N	-0-			-0-
08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	417	1	17505	3	N	-0-			-0-
09	19830	X	16996	-0-	-2834	-0-	395	1	16601	3	N	-0-			-0-
10	20491	X	17325	-0-	-3166	-0-	398	1	16927	3	N	-0-			-0-
11	19830	X	16426	-0-	-3404	-0-	373	1	16053	3	N	-0-			-0-
12	17608	X	16655	-0-	-953	-0-	390	1	16265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

01	T. A.		5560	-0-	5560	11690	5560	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		4978	-0-	4978	16668	4978	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		4440	-0-	4440	21108	4440	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		5376	-0-	5376	26484	5376	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		4061	-0-	4061	30545	4061	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		3506	-0-	3506	34051	3506	3			N	-0-			-0-
07	39479	X	5428	-0-	-34051	-0-	5428	3			N	-0-			-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-			-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-			-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-			-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	218	1	11012	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	7617	-0-	-2678	-0-	152	1	7465	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	1249	-0-	-9756	-0-	24	1	1225	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
07	8153	X	4	-0-	-8149	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13764	X	11898	-0-	-1866	-0-	639	1	11259	2	N	-0-			-0-
02	12876	X	-0-	-0-	-12876	-0-					N	-0-			-0-
03	12865	X	11506	-0-	-1359	-0-	369	1	11137	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10819	-0-	-1361	-0-	613	1	10206	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11081	-0-	-1071	-0-	647	1	10434	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10523	-0-	-997	-0-	707	1	9816	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10626	-0-	-875	-0-	741	1	9885	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10463	-0-	-1038	-0-	777	1	9686	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9865	-0-	-965	-0-	603	1	9262	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9826	-0-	-1241	-0-	328	1	9498	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9393	-0-	-1137	-0-	320	1	9073	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9895	-0-	-707	-0-	441	1	9454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	20	1	3621	3	N	4			124
							4	9							
02	3538	X	3107	-0-	-431	-0-	14	1	3093	3	N	-0-			124
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	7	1	3143	3	N	1			125
							1	9							
04	3540	X	2961	-0-	-579	-0-	6	1	2955	3	N	-0-			125
05	3658	X	2848	-0-	-810	-0-	14	1	2834	3	N	-0-			125
06	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	4	1	2681	3	N	2			127
							2	9							
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			127
08	3162	X	353	-0-	-2809	-0-	1	1	352	3	N	-0-			127
09	2970	X	10	-0-	-2960	-0-	10	3			N	-0-			127
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			127
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			127
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	18	1	4792	3	N	1			128
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 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	7781	X	3121	-0-	-4660	-0-	787	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	4536	-0-	-2743	-0-	1601	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5610	-0-	-2171	-0-	1386	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	1052	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3289	-0-	-2632	-0-	1056	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	1021	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4255	-0-	-2968	-0-	552	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	709	-0-	-6514	-0-	522	1	187	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	2862	-0-	-2838	-0-	955	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	909	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1780	-0-	-2450	-0-	600	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	694	-0-	-3553	-0-	557	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13547	X	13175	-0-	-372	-0-	752	1	12423	2	N	-0-					-0-
02	12644	X	11914	-0-	-730	-0-	659	1	11255	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11316	-0-	-1828	-0-	502	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11680	-0-	-1070	-0-	700	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11836	-0-	-1339	-0-	726	1	11110	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11242	-0-	-1508	-0-	631	1	10611	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11480	-0-	-1261	-0-	744	1	10736	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11406	-0-	-653	-0-	633	1	10773	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10835	-0-	-835	-0-	608	1	10227	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10692	-0-	-1150	-0-	625	1	10067	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10497	-0-	-753	-0-	553	1	9944	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10992	-0-	-416	-0-	672	1	10320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,065 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	13671	X	12204	-0-	-1467	-0-	655	1	11549	2	N	-0-					-0-
02	12412	X	-0-	-0-	-12412	-0-					N	-0-					-0-
03	12896	X	12000	-0-	-896	-0-	384	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11512	-0-	-878	-0-	652	1	10860	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12052	-0-	-348	-0-	703	1	11349	2	N	-0-					-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	804	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	844	1	11251	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11833	-0-	-226	-0-	879	1	10954	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11197	-0-	-773	-0-	684	1	10513	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10850	-0-	-1519	-0-	363	1	10487	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10508	-0-	-1462	-0-	359	1	10149	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11098	-0-	-806	-0-	494	1	10604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,311 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 #: 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	21328	X	21041	-0-	-287	-0-	1202	1	19839	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	18788	-0-	-1164	-0-	1039	1	17749	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	890	1	19159	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	19205	-0-	-1435	-0-	1152	1	18053	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	18822	-0-	-2506	-0-	1155	1	17667	2	N	-0-					-0-
06	20370	X	17658	-0-	-2712	-0-	991	1	16667	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	17696	-0-	-2392	-0-	1148	1	16548	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	17758	-0-	-2299	-0-	986	1	16772	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	17265	-0-	-1935	-0-	968	1	16297	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16983	-0-	-1834	-0-	992	1	15991	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15809	-0-	-1861	-0-	833	1	14976	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	16059	-0-	-1580	-0-	982	1	15077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	38	1	6472	3	N	1	121	1			16
							1	9									
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	28	1	6141	3	N	-0-					16
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	14	1	6317	3	N	63					79
							69	9									
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	12	1	6245	3	N	68	125	1			22
							75	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	35	1	6658	3	N	-0-					22
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	10	1	6192	3	N	-0-					22
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	10	1	6244	3	N	67					89
							74	9									
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	12	1	6339	3	N	34	95	1			28
							37	9									
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	12	1	6203	3	N	-0-					28
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	9	1	6635	3	N	-0-					28
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	15	1	6499	3	N	54					82
							59	9									
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	25	1	6594	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 77,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9373	-0-	-950	-0-	239	1	9134	2	N	-0-					-0-
02	9657 X	8861	-0-	-796	-0-	341	1	8520	2	N	-0-					-0-
03	10323 X	9447	-0-	-876	-0-	352	1	9095	2	N	-0-					-0-
04	9990 X	8689	-0-	-1301	-0-	229	1	8460	2	N	-0-					-0-
05	9889 X	8909	-0-	-980	-0-	224	1	8685	2	N	-0-					-0-
06	9180 X	8277	-0-	-903	-0-	208	1	8069	2	N	-0-					-0-
07	9486 X	1169	-0-	-8317	-0-	29	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
10	8897 X	8330	-0-	-567	-0-	858	1	7472	2	N	-0-					-0-
11	8280 X	7426	-0-	-854	-0-	915	1	6511	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	7118	-0-	7118	7118	934	1	6184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	470	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	587	1	6182	2	N	-0-					-0-
03	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	1259	1	29065	2	N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	570	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	581	1	5361	2	N	-0-					-0-
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	286	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	331	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	540	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	460	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	581	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	377	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	651	X	362	-0-	-289	-0-	362	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13662	-0-	-877	-0-	308	1	13354	3	N	-0-					-0-
02	13224	X	12938	-0-	-286	-0-	290	1	12648	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13487	-0-	-649	-0-	315	1	13172	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12882	-0-	-798	-0-	300	1	12582	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13185	-0-	-951	-0-	312	1	12873	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12323	-0-	-1057	-0-	292	1	12031	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	12730	-0-	-1096	-0-	294	1	12436	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12451	-0-	-1034	-0-	289	1	12162	3	N	-0-					-0-
09	12870	X	11925	-0-	-945	-0-	277	1	11648	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	12343	-0-	-832	-0-	284	1	12059	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	12124	-0-	-206	-0-	275	1	11849	3	N	-0-					-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	275	1	11451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	362	1	18322	2	N	-0-					-0-
02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	352	1	17266	2	N	-0-					-0-
03	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	345	1	17858	2	N	-0-					-0-
04	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	322	1	16343	2	N	-0-					-0-
05	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	353	1	16868	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	4891	-0-	-11729	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	19	-0-	-17155	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
10	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	117	-0-	-4773	-0-	117	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	349	-0-	-5479	-0-	66	1	283	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	172	-0-	-5280	-0-	38	1	134	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3909	-0-	-1919	-0-	635	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	627	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1019	-0-	-159	-0-	534	1	485	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	553	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	4219	-0-	-5608	-0-	841	1	3378	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	1234	-0-	-8593	-0-	586	1	648	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	4659	-0-	-4851	-0-	810	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	3617	-0-	-4753	-0-	245	1	3372	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	3776	-0-	-4324	-0-	815	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	947	1	3839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13237	X	11242	-0-	-1995	-0-	438	1	10804	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	10338	-0-	-1813	-0-	556	1	9782	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11276	-0-	-1279	-0-	367	1	10909	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10734	-0-	-756	-0-	432	1	10302	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10504	-0-	-1276	-0-	410	1	10094	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9738	-0-	-1182	-0-	416	1	9322	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	9331	-0-	-1953	-0-	412	1	8919	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	9154	-0-	-2130	-0-	385	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8784	-0-	-1956	-0-	394	1	8390	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	328	1	8485	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	7824	-0-	-1926	-0-	380	1	7444	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8916	-0-	-415	-0-	473	1	8443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,654 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	30721	X	21180	-0-	-9541	-0-	540	1	20640	2	N	-0-					-0-
02	27028	X	20781	-0-	-6247	-0-	533	1	20248	2	N	-0-					-0-
03	29729	X	19136	-0-	-10593	-0-	476	1	18660	2	N	-0-					-0-
04	28770	X	13578	-0-	-15192	-0-	358	1	13220	2	N	-0-					-0-
05	29729	X	13524	-0-	-16205	-0-	339	1	13185	2	N	-0-					-0-
06	21510	X	15035	-0-	-6475	-0-	378	1	14657	2	N	-0-					-0-
07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	666	1	26610	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	18528	-0-	-599	-0-	457	1	18071	2	N	-0-					-0-
09	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	414	1	16629	2	N	-0-					-0-
10	27280	X	15062	-0-	-12218	-0-	383	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	26400	X	16357	-0-	-10043	-0-	422	1	15935	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	18135	-0-	-5363	-0-	476	1	17659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	22334	-0-	-1846	-0-	433	1	21901	2	N	-0-					-0-
02	22620	X	20756	-0-	-1864	-0-	414	1	20342	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	21082	-0-	-3098	-0-	400	1	20682	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	19814	-0-	-2536	-0-	382	1	19432	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	19867	-0-	-2453	-0-	407	1	19460	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	18834	-0-	-2766	-0-	392	1	18442	2	N	-0-					-0-
07	22196	X	18772	-0-	-3424	-0-	390	1	18382	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	18868	-0-	-2212	-0-	386	1	18482	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18317	-0-	-823	-0-	378	1	17939	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18354	-0-	-1424	-0-	386	1	17968	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	17815	-0-	-1025	-0-	298	1	17517	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	331	1	17866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		78	-0-	78	186	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		196	-0-	196	382	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		157	-0-	157	539	3	1	154	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		278	-0-	278	817	5	1	273	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		779	-0-	779	1596	16	1	763	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		850	-0-	850	2446	18	1	832	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		788	-0-	788	3234	16	1	772	2	N	-0-					-0-
08	3639	X	405	-0-	-3234	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	10	1	477	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16820	-0-	-2679	-0-	379	1	16441	3	Y	-0-					-0-
02	17487	X	15152	-0-	-2335	-0-	339	1	14813	3	Y	-0-					-0-
03	18445	X	16505	-0-	-1940	-0-	385	1	16120	3	Y	-0-					-0-
04	17220	X	16324	-0-	-896	-0-	379	1	15945	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	16134	-0-	-1071	-0-	379	1	15675	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	350	1	14427	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	353	1	14964	3	Y	-0-					-0-
08	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	338	1	14212	3	Y	16					16
							18	9									
09	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	322	1	13562	3	Y	47	63	1			-0-
							52	9									
10	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	326	1	13846	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	306	1	13241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	15314	X	13762	-0-	-1552	-0-	321	1	13397	3	Y	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 181,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10819	-0-	-1984	-0-	243	1	10576	3	N	-0-			-0-
02	11977	X	9645	-0-	-2332	-0-	216	1	9429	3	N	-0-			-0-
03	12803	X	9371	-0-	-3432	-0-	219	1	9152	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	9398	-0-	-2962	-0-	218	1	9180	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	230	1	9518	3	N	-0-			-0-
06	10470	X	9026	-0-	-1444	-0-	214	1	8812	3	N	-0-			-0-
07	10323	X	8559	-0-	-1764	-0-	198	1	8361	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	7934	-0-	-1800	-0-	184	1	7750	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	7415	-0-	-2005	-0-	172	1	7243	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	179	1	7605	3	N	-0-			-0-
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	208	1	8977	3	N	-0-			-0-
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	248	1	10376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	14889	-0-	-704	-0-	336	1	14553	3	N	-0-			-0-
02	14587	X	12981	-0-	-1606	-0-	291	1	12690	3	N	-0-			-0-
03	15345	X	15334	-0-	-11	-0-	358	1	14976	3	N	-0-			-0-
04	14850	X	10371	-0-	-4479	-0-	242	1	10129	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	11414	-0-	-3466	-0-	270	1	11144	3	N	-0-			-0-
06	14850	X	9907	-0-	-4943	-0-	235	1	9672	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	6156	-0-	-9189	-0-	72	1	6084	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	7120	-0-	-8225	-0-	84	1	7036	3	N	-0-			-0-
09	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	167	1	13867	3	N	-0-			-0-
10	11408	X	11185	-0-	-223	-0-	131	1	11054	3	N	-0-			-0-
11	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	124	1	10514	3	N	-0-			-0-
12	13082	X	11597	-0-	-1485	-0-	141	1	11456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,626 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. GAS LIFT (I)(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	16086	-0-	-406	-0-	363	1	15723	3	N	-0-			-0-
02	15428	X	7014	-0-	-8414	-0-	157	1	6857	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	10934	-0-	-5558	-0-	256	1	10678	3	N	-0-			-0-
04	15960	X	12820	-0-	-3140	-0-	299	1	12521	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	9910	-0-	-6582	-0-	234	1	9676	3	N	-0-			-0-
06	15570	X	79	-0-	-15491	-0-	1	1	78	3	N	-0-			-0-
07	13237	X	51	-0-	-13186	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
08	13237	X	89	-0-	-13148	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
09	12810	X	65	-0-	-12745	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	177	-0-	-9743	-0-	4	1	173	3	N	-0-			-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-			-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	403	1	17426	3	N	-0-			-0-
02	16588	X	9987	-0-	-6601	-0-	224	1	9763	3	N	-0-			-0-
03	17732	X	6891	-0-	-10841	-0-	161	1	6730	3	N	-0-			-0-
04	17160	X	7843	-0-	-9317	-0-	182	1	7661	3	N	-0-			-0-
05	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	424	1	17511	3	N	-0-			-0-
06	17160	X	15564	-0-	-1596	-0-	370	1	15194	3	N	-0-			-0-
07	10664	X	6451	-0-	-4213	-0-	149	1	6302	3	N	-0-			-0-
08	17732	X	3588	-0-	-14144	-0-	84	1	3504	3	N	-0-			-0-
09	17160	X	10284	-0-	-6876	-0-	239	1	10045	3	N	-0-			-0-
10	17732	X	16797	-0-	-935	-0-	387	1	16410	3	N	-0-			-0-
11	15570	X	13524	-0-	-2046	-0-	307	1	13217	3	N	-0-			-0-
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	231	1	9591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	332	1	11063	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	10469	-0-	-2059	-0-	286	1	10183	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	10765	-0-	-2224	-0-	292	1	10473	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	9684	-0-	-2586	-0-	282	1	9402	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	10128	-0-	-2210	-0-	295	1	9833	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	8357	-0-	-2683	-0-	260	1	8097	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	7970	-0-	-3221	-0-	266	1	7704	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	8711	-0-	-2046	-0-	267	1	8444	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	7992	-0-	-1818	-0-	342	1	7650	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	8230	-0-	-1907	-0-	329	1	7901	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7385	-0-	-1045	-0-	289	1	7096	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	290	1	7189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,565 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	18352	X	14222	-0-	-4130	-0-	414	1	13808	2	N	-0-			-0-
02	16791	X	13461	-0-	-3330	-0-	368	1	13093	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	13659	-0-	-2895	-0-	371	1	13288	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	12191	-0-	-2899	-0-	354	1	11837	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12035	-0-	-2349	-0-	351	1	11684	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	10999	-0-	-2921	-0-	343	1	10656	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	10759	-0-	-3625	-0-	359	1	10400	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	9845	-0-	-3826	-0-	301	1	9544	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	9756	-0-	-2424	-0-	417	1	9339	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	10368	-0-	-1660	-0-	414	1	9954	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10285	-0-	-725	-0-	402	1	9883	2	N	-0-			-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	400	1	9918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	244	1	8147	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	204	1	7278	2	N	-0-			-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	212	1	7591	2	N	-0-			-0-
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	209	1	6971	2	N	-0-			-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	219	1	7286	2	N	-0-			-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	201	1	6234	2	N	-0-			-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	211	1	6122	2	N	-0-			-0-
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	231	1	7326	2	N	-0-			-0-
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	315	1	7069	2	N	-0-			-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	283	1	6793	2	N	-0-			-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	250	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	252	1	6249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12852	-0-	-1408	-0-	249	1	12603	2	N	-0-			-0-
02	13224	X	11701	-0-	-1523	-0-	234	1	11467	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12044	-0-	-1596	-0-	228	1	11816	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	11428	-0-	-1682	-0-	221	1	11207	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	241	1	11508	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11077	-0-	-1373	-0-	231	1	10846	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	10853	-0-	-1640	-0-	225	1	10628	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10755	-0-	-1304	-0-	220	1	10535	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10326	-0-	-984	-0-	213	1	10113	2	N	-0-			-0-
10	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	275	1	12816	2	N	-0-			-0-
11	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	235	1	13817	2	N	-0-			-0-
12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	256	1	13837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,021 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	12927	X	8876	-0-	-4051	-0-	8876	3			N	-0-			-0-
02	12093	X	9123	-0-	-2970	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
03	10323	X	8289	-0-	-2034	-0-	8289	3			N	-0-			-0-
04	9870	X	41	-0-	-9829	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			-0-
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-			-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-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: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	242	1	10475	3	N	130					147
							143	9									
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	229	1	9988	3	N	39					186
							43	9									
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	257	1	10755	3	N	82	194	1			74
							90	9									
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	251	1	10557	3	N	51					125
							56	9									
05	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	251	1	10399	3	N	68					193
							75	9									
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	229	1	9453	3	N	60	189	1			64
							66	9									
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	223	1	9446	3	N	54					118
							59	9									
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	240	1	10111	3	N	49					167
							54	9									
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	238	1	10044	3	N	45	169	1			43
							50	9									
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	243	1	10341	3	N	71					114
							78	9									
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	227	1	9808	3	N	45					159
							50	9									
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	242	1	10091	3	N	63					222
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 125,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	600	1	25934	3	Y	-0-					33
02	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	511	1	22283	3	Y	4					37
							4	9									
03	22940	X	17303	-0-	-5637	-0-	404	1	16899	3	Y	-0-					37
04	22200	X	1899	-0-	-20301	-0-	44	1	1845	3	Y	9	43	1			3
							10	9									
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	622	1	25689	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	25680	X	18969	-0-	-6711	-0-	450	1	18519	3	Y	-0-					5
07	24366	X	18537	-0-	-5829	-0-	428	1	18109	3	Y	-0-					5
08	26319	X	17469	-0-	-8850	-0-	407	1	17062	3	Y	-0-					5
09	25470	X	16231	-0-	-9239	-0-	377	1	15852	3	Y	2					7
							2	9									
10	26319	X	15341	-0-	-10978	-0-	353	1	14987	3	Y	1					8
							1	9									
11	18960	X	15526	-0-	-3434	-0-	352	1	15170	3	Y	4					12
							4	9									
12	17608	X	15436	-0-	-2172	-0-	362	1	15074	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 212,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	222	1	9671	3	N	73					88
							80	9									
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	210	1	9141	3	N	38					126
							42	9									
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	229	1	9577	3	N	62					188
							68	9									
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	218	1	9159	3	N	62	181	1			69
							68	9									
05	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	240	1	9942	3	N	-0-					69
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	224	1	9216	3	N	30					99
							33	9									
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	236	1	10017	3	N	33					132
							36	9									
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	198	1	8347	3	N	28					160
							31	9									
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	196	1	8264	3	N	38					198
							42	9									
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	200	1	8501	3	N	10					208
							11	9									
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	189	1	8179	3	N	15	189	1			34
							17	9									
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	200	1	8368	3	N	32					66
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 111,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	12555	X	12211	-0-	-344	-0-	467	1	11744	2	N	-0-					-0-
02	11745	X	8894	-0-	-2851	-0-	228	1	8666	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10893	-0-	-1476	-0-	406	1	10487	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10805	-0-	-1105	-0-	427	1	10378	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	10862	-0-	-1445	-0-	409	1	10453	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10508	-0-	-1312	-0-	397	1	10111	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	11067	-0-	-93	-0-	405	1	10662	2	N	-0-					-0-
08	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	418	1	10878	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10010	-0-	-790	-0-	365	1	9645	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10991	-0-	-76	-0-	420	1	10571	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	414	1	10287	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	429	1	10470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8497	-0-	-3159	-0-	217	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9579	-0-	-687	-0-	246	1	9333	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	8583	-0-	-3042	-0-	213	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	5487	-0-	-5763	-0-	144	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	5870	-0-	-5755	-0-	147	1	5723	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	6743	-0-	-3157	-0-	170	1	6573	2	N	-0-					-0-
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	273	1	10894	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7490	-0-	-1097	-0-	185	1	7305	2	N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	194	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	7058	-0-	-4102	-0-	180	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7993	-0-	-2807	-0-	206	1	7787	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9258	-0-	-1716	-0-	243	1	9015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	952	1	361	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1015	1	172	2	N	-0-					-0-
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	527	1	20141	2	N	-0-					-0-
02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	503	1	19121	2	N	-0-					-0-
03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	450	1	17636	2	N	-0-					-0-
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	407	1	15055	2	N	-0-					-0-
05	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	436	1	16919	2	N	-0-					-0-
06	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	413	1	15989	2	N	-0-					-0-
07	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	427	1	17061	2	N	-0-					-0-
08	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	390	1	15425	2	N	-0-					-0-
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	383	1	15362	2	N	-0-					-0-
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	353	1	13507	2	N	-0-					-0-
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	344	1	12982	2	N	-0-					-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	423	1	15725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	785	-0-	-4547	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	322	-0-	-3448	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	314	-0-	-3344	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	9	-0-	-3531	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	135	-0-	-1508	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
06	750	X	44	-0-	-706	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
07	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	194	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	189	1	7151	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7884	-0-	4784	4784	207	1	7677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		10248	-0-	10248	10248	255	1	9993	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12852	-0-	12852	23100	339	1	12513	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14297	-0-	14297	37397	359	1	13938	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12417	-0-	12417	49814	313	1	12104	2	N	-0-					-0-
07	60861	X	11047	-0-	-49814	-0-	270	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	267	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	9352	X	8401	-0-	-0-	-0-	227	1	9125	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	8401	-0-	-3348	-0-	214	1	8187	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	6960	-0-	-4410	-0-	180	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8474	-0-	-2283	-0-	222	1	8252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-2742	-0-	86	1	55	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	193	-0-	-2504	-0-	4	1	189	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	222	-0-	-2661	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	919	1	389	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	443	-0-	-704	-0-	10	1	433	3	N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	884	1	365	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	953	1	302	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	1364	X	1148	-0-	-216	-0-	848	1	300	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	915	1	226	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1302	X	999	-0-	-303	-0-	878	1	117	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1016	1	48	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1050	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12369	-0-	-0-	-0-	279	1	12090	3	N	-0-					-0-
02	11165	X	11045	-0-	-120	-0-	247	1	10798	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	281	1	11716	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	10974	-0-	-576	-0-	256	1	10718	3	N	-0-					-0-
05	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	262	1	10818	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	10573	-0-	-977	-0-	252	1	10321	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	6269	-0-	-5666	-0-	74	1	6195	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	9773	-0-	-2162	-0-	116	1	9657	3	N	-0-					-0-
09	10980	X	6337	-0-	-4643	-0-	75	1	6262	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	2930	-0-	-8137	-0-	35	1	2895	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	3831	-0-	-6729	-0-	44	1	3787	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	3622	-0-	-6143	-0-	44	1	3578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16244	X	11322	-0-	-4922	-0-	289	1	11033	2	N	-0-			-0-
02	14297	X	12347	-0-	-1950	-0-	317	1	12030	2	N	-0-			-0-
03	15965	X	11349	-0-	-4616	-0-	282	1	11067	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	5848	-0-	-9602	-0-	154	1	5694	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	6695	-0-	-9270	-0-	168	1	6527	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	8367	-0-	-4413	-0-	211	1	8156	2	N	-0-			-0-
07	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	360	1	14387	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	244	1	9660	2	N	-0-			-0-
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	223	1	8941	2	N	-0-			-0-
10	14756	X	7915	-0-	-6841	-0-	202	1	7713	2	N	-0-			-0-
11	14280	X	8187	-0-	-6093	-0-	211	1	7976	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	8893	-0-	-3693	-0-	233	1	8660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,738 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	12803	X	11979	-0-	-824	-0-	271	1	11708	3	N	-0-			-0-
02	11977	X	11061	-0-	-916	-0-	248	1	10813	3	N	-0-			-0-
03	12803	X	10498	-0-	-2305	-0-	245	1	10253	3	N	-0-			-0-
04	12390	X	10796	-0-	-1594	-0-	251	1	10545	3	N	-0-			-0-
05	12803	X	10985	-0-	-1818	-0-	260	1	10725	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	9146	-0-	-2434	-0-	217	1	8929	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	6560	-0-	-5251	-0-	77	1	6483	3	N	-0-			-0-
08	11160	X	8289	-0-	-2871	-0-	98	1	8191	3	N	-0-			-0-
09	10800	X	10662	-0-	-138	-0-	126	1	10536	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10741	-0-	-233	-0-	126	1	10615	3	N	-0-			-0-
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	111	1	9398	3	N	-0-			-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	109	1	8846	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	-0-	-2148	-0-	7	1	263	2	N	-0-			-0-
02	2262	X	10	-0-	-2252	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	876	1	9555	2	N	-0-			-0-
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	902	1	10027	2	N	-0-			-0-
06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	772	1	10555	2	N	-0-			-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	792	1	3150	2	N	-0-			-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	864	1	3053	2	N	-0-			-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	722	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	854	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	607	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1950	-0-	-468	-0-	246	1	1704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	176	1	6714	2	N	-0-			-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	157	1	5973	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5583	-0-	-834	-0-	139	1	5444	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5878	-0-	-332	-0-	155	1	5723	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	149	1	5780	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5680	-0-	-530	-0-	143	1	5537	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	149	1	5965	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	147	1	5800	2	N	-0-			-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	145	1	5805	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5408	-0-	-699	-0-	138	1	5270	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	146	1	5519	2	N	-0-			-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	155	1	5757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,086 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	18755	X	18148	-0-	-607	-0-	409	1	17739	3	N	-0-			48
02	17545	X	16851	-0-	-694	-0-	378	1	16473	3	N	-0-			48
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	416	1	17416	3	N	-0-			48
04	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	645	1	18152	3	N	-0-			48
05	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	505	1	20864	3	N	-0-			48
06	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	432	1	17789	3	N	-0-			48
07	18755	X	17723	-0-	-1032	-0-	409	1	17314	3	N	-0-			48
08	18755	X	17029	-0-	-1726	-0-	396	1	16633	3	N	-0-			48
09	18150	X	17452	-0-	-698	-0-	405	1	17047	3	N	-0-			48
10	18755	X	18652	-0-	-103	-0-	428	1	18224	3	N	-0-			48
11	18150	X	17929	-0-	-221	-0-	406	1	17523	3	N	-0-			48
12	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	423	1	17642	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 218,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13702	-0-	-930	-0-	349	1	13353	2	N	-0-			-0-
02	13688	X	13114	-0-	-574	-0-	336	1	12778	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13526	-0-	-734	-0-	336	1	13190	2	N	-0-			-0-
04	13350	X	13030	-0-	-320	-0-	343	1	12687	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	13627	-0-	-385	-0-	342	1	13285	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12592	-0-	-968	-0-	317	1	12275	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	12701	-0-	-1311	-0-	310	1	12391	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	11961	-0-	-1679	-0-	295	1	11666	2	N	-0-			-0-
09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	334	1	13419	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	332	1	12681	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	11899	-0-	-701	-0-	307	1	11592	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	12275	-0-	-1923	-0-	322	1	11953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8203	-0-	-477	-0-	185	1	8018	3	N	-0-			17
02	7917	X	7864	-0-	-53	-0-	176	1	7688	3	N	-0-			17
03	8587	X	8503	-0-	-84	-0-	198	1	8305	3	N	-0-			17
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	194	1	8160	3	N	-0-			17
05	8587	X	6979	-0-	-1608	-0-	165	1	6814	3	N	-0-			17
06	8220	X	7303	-0-	-917	-0-	173	1	7130	3	N	-0-			17
07	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	198	1	8384	3	N	-0-			17
08	8618	X	8026	-0-	-592	-0-	186	1	7840	3	N	-0-			17
09	8340	X	7555	-0-	-785	-0-	175	1	7380	3	N	-0-			17
10	8587	X	7193	-0-	-1394	-0-	166	1	7027	3	N	-0-			17
11	8310	X	7284	-0-	-1026	-0-	165	1	7119	3	N	-0-			17
12	7967	X	7902	-0-	-65	-0-	185	1	7717	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 93,748 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8481	-0-	-416	-0-	191	1	8290	3	N	-0-			-0-
02	8265	X	8220	-0-	-45	-0-	184	1	8036	3	N	-0-			-0-
03	8835	X	8577	-0-	-258	-0-	201	1	8376	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	8283	-0-	-117	-0-	194	1	8089	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8523	-0-	-250	-0-	202	1	8321	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	7984	-0-	-506	-0-	189	1	7795	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	8363	-0-	-410	-0-	194	1	8169	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	8170	-0-	-417	-0-	190	1	7980	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7820	-0-	-460	-0-	182	1	7638	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	7915	-0-	-610	-0-	182	1	7733	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	172	1	7412	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7559	-0-	-687	-0-	178	1	7381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21747	-0-	-2092	-0-	491	1	21256	3	N	-0-			10
02	21692	X	20411	-0-	-1281	-0-	457	1	19954	3	N	-0-			10
03	22847	X	21576	-0-	-1271	-0-	504	1	21072	3	N	-0-			10
04	21420	X	20659	-0-	-761	-0-	481	1	20178	3	N	-0-			10
05	21824	X	20384	-0-	-1440	-0-	482	1	19902	3	N	-0-			10
06	21120	X	19142	-0-	-1978	-0-	454	1	18688	3	N	-0-			10
07	21824	X	20240	-0-	-1584	-0-	467	1	19773	3	N	-0-			10
08	21576	X	19029	-0-	-2547	-0-	442	1	18587	3	N	-0-			10
09	20670	X	18784	-0-	-1886	-0-	436	1	18348	3	N	-0-			10
10	20398	X	18636	-0-	-1762	-0-	428	1	18208	3	N	-0-			10
11	19590	X	17733	-0-	-1857	-0-	402	1	17331	3	N	-0-			10
12	19716	X	16887	-0-	-2829	-0-	395	1	16492	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 235,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	405	1	17533	3	N	-0-			-0-
02	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	379	1	16535	3	N	-0-			-0-
03	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	420	1	17563	3	N	-0-			-0-
04	17040	X	16883	-0-	-157	-0-	393	1	16490	3	N	-0-			-0-
05	17608	X	17179	-0-	-429	-0-	406	1	16773	3	N	-0-			-0-
06	17040	X	16160	-0-	-880	-0-	384	1	15776	3	N	-0-			-0-
07	17608	X	16532	-0-	-1076	-0-	381	1	16151	3	N	-0-			-0-
08	17608	X	15592	-0-	-2016	-0-	362	1	15230	3	N	-0-			-0-
09	16890	X	14977	-0-	-1913	-0-	348	1	14629	3	N	-0-			-0-
10	17174	X	15172	-0-	-2002	-0-	349	1	14823	3	N	-0-			-0-
11	16170	X	14248	-0-	-1922	-0-	323	1	13925	3	N	-0-			-0-
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	348	1	14539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,465 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	9225	-0-	-5190	-0-	235	1	8990	2	N	-0-			-0-
02	13485	X	14	-0-	-13471	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	14012	X	7562	-0-	-6450	-0-	188	1	7374	2	N	-0-			-0-
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	438	1	16188	2	N	-0-			-0-
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	411	1	15981	2	N	-0-			-0-
06	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	357	1	13843	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	14261	-0-	-154	-0-	348	1	13913	2	N	-0-			-0-
08	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	356	1	14065	2	N	-0-			-0-
09	13950	X	13910	-0-	-40	-0-	338	1	13572	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	14137	-0-	-278	-0-	360	1	13777	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	12165	-0-	-1785	-0-	314	1	11851	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	13348	-0-	-1067	-0-	350	1	12998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	238	1	10312	3	N	-0-			-0-
02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	219	1	9528	3	N	-0-			-0-
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	242	1	10104	3	N	-0-			-0-
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	227	1	9539	3	N	-0-			-0-
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	231	1	9550	3	N	-0-			-0-
06	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	240	1	9871	3	N	-0-			-0-
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	276	1	11689	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	253	1	10628	3	N	-0-			-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	217	1	9168	3	N	-0-			-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	224	1	9482	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	2950	-0-	-4730	-0-	66	1	2884	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	8726	-0-	-1659	-0-	204	1	8522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	26505	X	24963	-0-	-1542	-0-	636	1	24327	2	N	-0-					-0-
02	24012	X	23633	-0-	-379	-0-	606	1	23027	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24518	-0-	-716	-0-	610	1	23908	2	N	-0-					-0-
04	24150	X	23556	-0-	-594	-0-	621	1	22935	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	23995	-0-	-1270	-0-	602	1	23393	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	22863	-0-	-1587	-0-	576	1	22287	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	23240	-0-	-2025	-0-	567	1	22673	2	N	-0-					-0-
08	24521	X	23090	-0-	-1431	-0-	570	1	22520	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	22198	-0-	-1352	-0-	540	1	21658	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	22185	-0-	-1809	-0-	565	1	21620	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20849	-0-	-2011	-0-	538	1	20311	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	21403	-0-	-1847	-0-	561	1	20842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,493 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	11346	X	11131	-0-	-215	-0-	251	1	10880	3	N	-0-					39
02	10672	X	10496	-0-	-176	-0-	232	1	10098	3	N	151	173	1			17
							166	9									
03	11470	X	10731	-0-	-739	-0-	251	1	10480	3	N	-0-					17
04	11100	X	10525	-0-	-575	-0-	361	1	10164	3	N	-0-					17
05	11470	X	10504	-0-	-966	-0-	248	1	10256	3	N	-0-					17
06	10860	X	9691	-0-	-1169	-0-	230	1	9461	3	N	-0-					17
07	11222	X	9959	-0-	-1263	-0-	226	1	9586	3	N	134					151
							147	9									
08	10881	X	10016	-0-	-865	-0-	233	1	9773	3	N	9					160
							10	9									
09	10530	X	9649	-0-	-881	-0-	224	1	9423	3	N	2					162
							2	9									
10	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	229	1	9756	3	N	19					181
							21	9									
11	9690	X	9676	-0-	-14	-0-	219	1	9449	3	N	7	170	1			18
							8	9									
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	227	1	9490	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 122,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-
04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
07	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3			N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
09	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
11	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16306	X	14839	-0-	-1467	-0-	287	1	14552	2	N	-0-			-0-
02	15283	X	13492	-0-	-1791	-0-	269	1	13223	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	14005	-0-	-2332	-0-	266	1	13739	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	13245	-0-	-2565	-0-	256	1	12989	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	13135	-0-	-2923	-0-	269	1	12866	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	11109	-0-	-3261	-0-	231	1	10878	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	10914	-0-	-3501	-0-	227	1	10687	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	10862	-0-	-3150	-0-	222	1	10640	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	10769	-0-	-2491	-0-	222	1	10547	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	10689	-0-	-2393	-0-	225	1	10464	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10480	-0-	-620	-0-	175	1	10305	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10953	-0-	-176	-0-	199	1	10754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,492 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	4278	X	3760	-0-	-518	-0-	73	1	3687	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3482	-0-	-520	-0-	70	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	82	1	4236	2	N	-0-			-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	76	1	3838	2	N	-0-			-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	85	1	4084	2	N	-0-			-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	96	1	4491	2	N	-0-			-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	91	1	4270	2	N	-0-			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	91	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	90	1	4287	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	87	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	77	1	4549	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	77	1	4154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7457	-0-	-1626	-0-	190	1	7267	2	N	-0-			-0-
02	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	180	1	6830	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7736	-0-	-634	-0-	192	1	7544	2	N	-0-			-0-
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	215	1	7931	2	N	-0-			-0-
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	213	1	8263	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	8181	-0-	-251	-0-	200	1	7981	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8363	-0-	-100	-0-	206	1	8157	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	184	1	7388	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7625	-0-	-838	-0-	194	1	7431	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7353	-0-	-747	-0-	190	1	7163	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7551	-0-	-509	-0-	198	1	7353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22444	X	20752	-0-	-1692	-0-	1185	1	19567	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	17577	-0-	-2375	-0-	972	1	16605	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	18327	-0-	-2133	-0-	814	1	17513	2	N	-0-					-0-
04	20070	X	18174	-0-	-1896	-0-	1090	1	17084	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	17996	-0-	-2743	-0-	1104	1	16892	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	17457	-0-	-2613	-0-	980	1	16477	2	N	-0-					-0-
07	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	1229	1	17725	2	N	-0-					-0-
08	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	1047	1	17818	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	16777	-0-	-1403	-0-	941	1	15836	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16222	-0-	-2719	-0-	948	1	15274	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	15863	-0-	-2467	-0-	836	1	15027	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	16887	-0-	-2054	-0-	1033	1	15854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,851 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	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	425	1	12285	3	N	21					42
							23	9									
02	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	389	1	11264	3	N	17					59
							19	9									
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	436	1	12179	3	N	-0-					59
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11331	3	N	15					74
							17	9									
05	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	424	1	11654	3	N	-0-					74
06	11340	X	11197	-0-	-143	-0-	265	1	10918	3	N	13					87
							14	9									
07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	405	1	11371	3	N	13					100
							14	9									
08	11718	X	11205	-0-	-513	-0-	388	1	10813	3	N	4					104
							4	9									
09	11340	X	10969	-0-	-371	-0-	254	1	10698	3	N	15					119
							17	9									
10	11718	X	10686	-0-	-1032	-0-	246	1	10428	3	N	11					130
							12	9									
11	11340	X	10047	-0-	-1293	-0-	227	1	9806	3	N	13	111	1			32
							14	9									
12	11780	X	10492	-0-	-1288	-0-	245	1	10244	3	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 137,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	7936	X	7140	-0-	-796	-0-	182	1	6958	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6481	-0-	-943	-0-	166	1	6315	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	171	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6455	-0-	-1195	-0-	170	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5597	-0-	-2308	-0-	140	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6183	-0-	-717	-0-	156	1	6027	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	166	1	6650	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	172	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	171	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6427	-0-	-393	-0-	164	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6458	-0-	-292	-0-	167	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5470	-0-	-1691	-0-	143	1	5327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21483	X	19010	-0-	-2473	-0-	1086	1	17924	2	N	-0-			-0-
02	20097	X	17651	-0-	-2446	-0-	976	1	16675	2	N	-0-			-0-
03	21483	X	18215	-0-	-3268	-0-	809	1	17406	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	16724	-0-	-2266	-0-	1003	1	15721	2	N	-0-			-0-
05	19251	X	17243	-0-	-2008	-0-	1057	1	16186	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	18077	-0-	-313	-0-	1014	1	17063	2	N	-0-			-0-
07	26684	X	26684	-0-	-0-	-0-	1730	1	24954	2	N	-0-			-0-
08	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	1059	1	18022	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	15836	-0-	-2254	-0-	888	1	14948	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	15306	-0-	-6177	-0-	894	1	14412	2	N	-0-			-0-
11	20790	X	13726	-0-	-7064	-0-	723	1	13003	2	N	-0-			-0-
12	21483	X	15197	-0-	-6286	-0-	930	1	14267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,750 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	12059	X	11404	-0-	-655	-0-	291	1	11113	2	N	-0-			-0-
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	294	1	11156	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	11348	-0-	-122	-0-	282	1	11066	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	10739	-0-	-301	-0-	283	1	10456	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10870	-0-	-1189	-0-	273	1	10597	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10253	-0-	-1417	-0-	258	1	9995	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10629	-0-	-1430	-0-	260	1	10369	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10082	-0-	-1264	-0-	249	1	9833	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10297	-0-	-443	-0-	250	1	10047	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10302	-0-	-579	-0-	262	1	10040	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9730	-0-	-560	-0-	251	1	9479	2	N	-0-			-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	280	1	10398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	1329	1	21938	2	N	-0-			-0-
02	20039	X	18045	-0-	-1994	-0-	998	1	17047	2	N	-0-			-0-
03	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	1037	1	22307	2	N	-0-			-0-
04	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	1334	1	20920	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	20440	-0-	-981	-0-	1254	1	19186	2	N	-0-			-0-
06	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1177	1	19800	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	20890	-0-	-531	-0-	1355	1	19535	2	N	-0-			-0-
08	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	1193	1	20295	2	N	-0-			-0-
09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	1172	1	19726	2	N	-0-			-0-
10	21421	X	19337	-0-	-2084	-0-	1130	1	18207	2	N	-0-			-0-
11	20730	X	20228	-0-	-502	-0-	1066	1	19162	2	N	-0-			-0-
12	21545	X	19931	-0-	-1614	-0-	1219	1	18712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	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-

SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 9053

01	5952	X	1072	-0-	-4880	-0-	661	1	411	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	576	-0-	-4992	-0-	576	1			N	-0-					-0-
03	5952	X	1743	-0-	-4209	-0-	41	1	1702	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	741	-0-	-4329	-0-	741	1			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	900	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	883	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	798	1	1620	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

TOTAL GAS PROD: 14,723 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	16430	X	16221	-0-	-209	-0-	366	1	15855	3	N	-0-					-0-
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	353	1	15394	3	N	-0-					-0-
03	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	396	1	16538	3	N	-0-					-0-
04	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	380	1	15909	3	N	-0-					-0-
05	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	393	1	16203	3	N	-0-					-0-
06	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	385	1	15808	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	16105	-0-	-325	-0-	372	1	15733	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	15432	-0-	-998	-0-	360	1	15072	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	14436	-0-	-1464	-0-	335	1	14101	3	N	-0-					-0-
10	16430	X	14682	-0-	-1748	-0-	338	1	14344	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	14846	-0-	-1054	-0-	337	1	14509	3	N	-0-					-0-
12	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	358	1	14935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12059	X	6133	-0-	-5926	-0-	119	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	9646	-0-	-1635	-0-	193	1	9453	2	N	-0-					-0-
03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	262	1	13531	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	7670	-0-	-4000	-0-	148	1	7522	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	11670	X	1477	-0-	-10193	-0-	31	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	9776	-0-	-2283	-0-	203	1	9573	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	4431	-0-	-7628	-0-	91	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5389	-0-	-2291	-0-	156	1	5233	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	2932	-0-	-6833	-0-	446	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	4625	-0-	-4825	-0-	612	1	4013	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	538	1	8383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,794 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	370	1	455	2	N	-0-					-0-
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	384	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	726	1	346	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	860	1	504	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7520	-0-	4520	4520	1427	1	6093	2	N	-0-					-0-
07	14675	X	10155	-0-	-4520	-0-	1155	1	9000	2	N	-0-					-0-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1415	1	7777	2	N	-0-					-0-
09	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1663	1	7876	2	N	-0-					-0-
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1615	1	7919	2	N	-0-					-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1543	1	6403	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1242	1	5641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,692 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	T. A.		17900	-0-	17900	34100	1107	1	16793	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		16328	-0-	16328	50428	1037	1	15291	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		9865	-0-	9865	60293	653	1	9212	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		349	-0-	349	60642	349	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		899	-0-	899	61541	778	1	121	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		8031	-0-	8031	69572	902	1	7129	2	N	-0-					-0-
07	80387	X	10815	-0-	-69572	-0-	983	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	991	1	10340	2	N	-0-					-0-
09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	991	1	11462	2	N	-0-					-0-
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	1050	1	12791	2	N	-0-					-0-
11	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	974	1	13427	2	N	-0-					-0-
12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	954	1	12027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,194 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	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	185	1	8013	3	Y	-0-					-0-
02	9106	X	4677	-0-	-4429	-0-	104	1	4573	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8066	-0-	-1668	-0-	188	1	7856	3	Y	20					20
							22	9									
04	8700	X	7377	-0-	-1323	-0-	171	1	7206	3	Y	-0-					20
05	8184	X	5731	-0-	-2453	-0-	135	1	5596	3	Y	-0-					20
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					20
07	8060	X	63	-0-	-7997	-0-	56	1	7	3	Y	-0-					20
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					20
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	482	1	7405	3	Y	-0-					20
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	501	1	9651	3	Y	-0-					20
11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	207	1	8922	3	Y	-0-					20
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	221	1	9211	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 70,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6448	X	4626	-0-	-1822	-0-	688	1	3935	3	N	3					88
							3	9									
02	5336	X	2944	-0-	-2392	-0-	383	1	2561	3	N	-0-					88
03	5456	X	4551	-0-	-905	-0-	684	1	3867	3	N	-0-					88
04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	668	1	4142	3	N	-0-	71	1			17
05	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	702	1	3831	3	N	58					75
							64	9									
06	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	666	1	3445	3	N	-0-					75
07	4960	X	4445	-0-	-515	-0-	681	1	3729	3	N	32					107
							35	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	690	1	4253	3	N	16	95	1			28
							18	9									
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	669	1	4656	3	N	1					29
							1	9									
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	669	1	3970	3	N	-0-					29
11	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	669	1	3901	3	N	31					60
							34	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	656	1	4003	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 54,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	22351	X	20906	-0-	-1445	-0-	533	1	20373	2	N	-0-					-0-
02	20909	X	19742	-0-	-1167	-0-	506	1	19236	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	20093	-0-	-2258	-0-	500	1	19593	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	19403	-0-	-937	-0-	511	1	18892	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	20747	-0-	-364	-0-	521	1	20226	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	19523	-0-	-907	-0-	491	1	19032	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19514	-0-	-1597	-0-	477	1	19037	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	20544	-0-	-195	-0-	507	1	20037	2	N	-0-					-0-
09	20070	X	18135	-0-	-1935	-0-	441	1	17694	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	17899	-0-	-2840	-0-	456	1	17443	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	17609	-0-	-2281	-0-	454	1	17155	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	443	1	16446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5743	-0-	-1697	-0-	1357	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	3006	-0-	-3954	-0-	1348	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1763	1	5870	2	N	-0-			-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	747	1	6082	2	N	-0-			-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1574	1	5573	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	4714	-0-	-2486	-0-	1092	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6547	-0-	-893	-0-	1691	1	4856	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	4998	-0-	-2442	-0-	964	1	4034	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6473	-0-	-457	-0-	1489	1	4984	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	1373	1	5311	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	1209	1	4781	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1467	1	7182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11912	-0-	-3247	-0-	269	1	11643	3	N	-0-			-0-
02	14181	X	11645	-0-	-2536	-0-	260	1	11385	3	N	-0-			-0-
03	15159	X	13179	-0-	-1980	-0-	308	1	12871	3	N	-0-			-0-
04	14220	X	13162	-0-	-1058	-0-	305	1	12857	3	N	-0-			-0-
05	14322	X	13508	-0-	-814	-0-	319	1	13189	3	N	-0-			-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	303	1	12459	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	13168	-0-	-441	-0-	303	1	12865	3	N	-0-			-0-
08	13609	X	12899	-0-	-710	-0-	300	1	12599	3	N	-0-			-0-
09	13170	X	12100	-0-	-1070	-0-	280	1	11820	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12534	-0-	-982	-0-	288	1	12246	3	N	-0-			-0-
11	12750	X	11953	-0-	-797	-0-	271	1	11682	3	N	-0-			-0-
12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	290	1	12086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	218	1	9478	3	N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	176	1	7688	3	N	-0-			-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	193	1	8089	3	N	-0-			-0-
04	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	245	1	10290	3	N	-0-			-0-
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	310	1	12813	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	6485	-0-	-1345	-0-	154	1	6331	3	N	-0-			-0-
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	190	1	8037	3	N	-0-			-0-
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	206	1	8636	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	170	1	7178	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	6239	-0-	-1852	-0-	144	1	6095	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	5523	-0-	-2307	-0-	125	1	5398	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	4073	-0-	-2995	-0-	95	1	3978	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,237 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	11129	X	8993	-0-	-2136	-0-	199	1	8645	3	N	135	196	1			33
							149	9									
02	9541	X	8106	-0-	-1435	-0-	180	1	7881	3	N	41					74
							45	9									
03	9393	X	8117	-0-	-1276	-0-	188	1	7860	3	N	63					137
							69	9									
04	9090	X	7694	-0-	-1396	-0-	177	1	7482	3	N	32					169
							35	9									
05	9393	X	7579	-0-	-1814	-0-	178	1	7351	3	N	45	172	1			42
							50	9									
06	8700	X	7190	-0-	-1510	-0-	169	1	6976	3	N	41					83
							45	9									
07	8680	X	7607	-0-	-1073	-0-	173	1	7372	3	N	56					139
							62	9									
08	8122	X	7514	-0-	-608	-0-	174	1	7316	3	N	22					161
							24	9									
09	7680	X	6824	-0-	-856	-0-	157	1	6645	3	N	20					181
							22	9									
10	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	154	1	6536	3	N	1					182
							1	9									
11	7350	X	6270	-0-	-1080	-0-	142	1	6108	3	N	18	164	1			36
							20	9									
12	7595	X	5803	-0-	-1792	-0-	135	1	5648	3	N	18					54
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 88,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	33604	X	31061	-0-	-2543	-0-	792	1	30269	2	N	-0-					-0-
02	31436	X	28609	-0-	-2827	-0-	734	1	27875	2	N	-0-					-0-
03	32860	X	29930	-0-	-2930	-0-	744	1	29186	2	N	-0-					-0-
04	30900	X	28635	-0-	-2265	-0-	754	1	27881	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	28399	-0-	-2973	-0-	713	1	27686	2	N	-0-					-0-
06	30060	X	26597	-0-	-3463	-0-	670	1	25927	2	N	-0-					-0-
07	30597	X	27321	-0-	-3276	-0-	667	1	26654	2	N	-0-					-0-
08	29915	X	28316	-0-	-1599	-0-	699	1	27617	2	N	-0-					-0-
09	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	741	1	29746	2	N	-0-					-0-
10	28396	X	27313	-0-	-1083	-0-	696	1	26617	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	26878	-0-	-512	-0-	693	1	26185	2	N	-0-					-0-
12	31434	X	28295	-0-	-3139	-0-	742	1	27553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,841 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	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	36	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	671	1	7092	2	N	-0-					-0-
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	878	1	9295	2	N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	865	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	855	1	7606	2	N	-0-					-0-
06	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	934	1	11471	2	N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	747	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	775	1	4825	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	758	1	5259	2	N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	786	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	703	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	818	1	6434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	640	1	18640	3	N	-0-			-0-
02	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	560	1	15902	3	N	-0-			-0-
03	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	572	1	17033	3	N	-0-			-0-
04	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	552	1	16786	3	N	-0-			-0-
05	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	515	1	16845	3	N	-0-			-0-
06	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	536	1	16957	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	15524	-0-	-1092	-0-	476	1	15048	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	2865	-0-	-13751	-0-	94	1	2771	3	N	-0-			-0-
09	16080	X	3387	-0-	-12693	-0-	105	1	3282	3	N	-0-			-0-
10	16616	X	7897	-0-	-8719	-0-	234	1	7663	3	N	-0-			-0-
11	16080	X	7109	-0-	-8971	-0-	220	1	6889	3	N	-0-			-0-
12	9300	X	9055	-0-	-245	-0-	279	1	8776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,375 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	22754	X	19660	-0-	-3094	-0-	653	1	19007	3	N	-0-			-0-
02	21054	X	17039	-0-	-4015	-0-	579	1	16460	3	N	-0-			-0-
03	20863	X	16425	-0-	-4438	-0-	534	1	15891	3	N	-0-			-0-
04	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	531	1	16116	3	N	-0-			-0-
05	20770	X	18318	-0-	-2452	-0-	544	1	17774	3	N	-0-			-0-
06	19020	X	15857	-0-	-3163	-0-	486	1	15371	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16266	-0-	-1962	-0-	499	1	15767	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	14240	-0-	-4081	-0-	467	1	13773	3	N	-0-			-0-
09	17730	X	11270	-0-	-6460	-0-	350	1	10920	3	N	-0-			-0-
10	18321	X	15109	-0-	-3212	-0-	447	1	14662	3	N	-0-			-0-
11	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	550	1	17202	3	N	-0-			-0-
12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	558	1	17537	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,678 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	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	1520	1	19005	2	N	-0-			-0-
02	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	1555	1	19133	2	N	-0-			-0-
03	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	1364	1	19381	2	N	-0-			-0-
04	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	1215	1	19055	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19763	-0-	-1038	-0-	1226	1	18537	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	18618	-0-	-1512	-0-	1052	1	17566	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	18726	-0-	-2075	-0-	1216	1	17510	2	N	-0-			-0-
08	20801	X	17339	-0-	-3462	-0-	1024	1	16315	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	18847	-0-	-1283	-0-	1066	1	17781	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	16828	-0-	-2950	-0-	983	1	15845	2	N	-0-			-0-
11	18630	X	15945	-0-	-2685	-0-	841	1	15104	2	N	-0-			-0-
12	19468	X	18401	-0-	-1067	-0-	1126	1	17275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13454	X	12636	-0-	-818	-0-	285	1	12351	3	N	-0-			-0-
02	12586	X	11825	-0-	-761	-0-	265	1	11560	3	N	-0-			-0-
03	13454	X	11893	-0-	-1561	-0-	278	1	11615	3	N	-0-			-0-
04	12840	X	11313	-0-	-1527	-0-	264	1	11049	3	N	-0-			-0-
05	12958	X	11295	-0-	-1663	-0-	267	1	11028	3	N	-0-			-0-
06	12240	X	10713	-0-	-1527	-0-	254	1	10459	3	N	-0-			-0-
07	12648	X	10809	-0-	-1839	-0-	250	1	10559	3	N	-0-			-0-
08	11904	X	11051	-0-	-853	-0-	257	1	10794	3	N	-0-			-0-
09	11310	X	10638	-0-	-672	-0-	247	1	10391	3	N	-0-			-0-
10	11284	X	10838	-0-	-446	-0-	250	1	10588	3	N	-0-			-0-
11	10710	X	10537	-0-	-173	-0-	240	1	10297	3	N	-0-			-0-
12	11036	X	10907	-0-	-129	-0-	256	1	10651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,455 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	7161	X	7125	-0-	-36	-0-	161	1	6964	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6618	-0-	-81	-0-	148	1	6470	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	161	1	6734	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	6678	-0-	-252	-0-	155	1	6523	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6813	-0-	-348	-0-	161	1	6652	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	6480	-0-	-420	-0-	154	1	6326	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	154	1	6524	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	6231	-0-	-682	-0-	145	1	6086	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	6231	-0-	-459	-0-	145	1	6086	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	145	1	6132	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6159	-0-	-321	-0-	140	1	6019	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	135	1	5631	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,951 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	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	184	1	7945	3	N	-0-			-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	173	1	7529	3	N	-0-			-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	189	1	7922	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	7606	-0-	-224	-0-	177	1	7429	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7578	-0-	-513	-0-	179	1	7399	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	3614	-0-	-4216	-0-	85	1	3529	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	595	-0-	-7496	-0-	14	1	581	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	3794	-0-	-4297	-0-	89	1	3705	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	6191	-0-	-1429	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6139	-0-	-1425	-0-	141	1	5998	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	1823	-0-	-1837	-0-	41	1	1782	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	174	-0-	-6057	-0-	4	1	170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10190	-0-	-443	-0-	297	1	9893	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9261	-0-	-686	-0-	253	1	9008	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9980	-0-	-653	-0-	271	1	9709	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8060	-0-	-1810	-0-	235	1	7825	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	4601	-0-	-5598	-0-	134	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	6983	-0-	-2887	-0-	218	1	6765	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	5998	-0-	-3984	-0-	200	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	6160	-0-	-3822	-0-	189	1	5971	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	2259	-0-	-5811	-0-	472	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	1762	-0-	-5461	-0-	527	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	198	-0-	-6792	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,676 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10036	-0-	-225	-0-	194	1	9842	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9113	-0-	-486	-0-	182	1	8931	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9465	-0-	-796	-0-	180	1	9285	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	174	1	8850	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	191	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8575	-0-	-1145	-0-	179	1	8396	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8378	-0-	-1356	-0-	174	1	8204	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8176	-0-	-1279	-0-	167	1	8009	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8044	-0-	-956	-0-	166	1	7878	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	177	1	8225	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7650	-0-	-930	-0-	128	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7716	-0-	-623	-0-	140	1	7576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,917 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16028	-0-	-774	-0-	310	1	15718	2	N	-0-					-0-
02	15718	X	14667	-0-	-1051	-0-	293	1	14374	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	10417	-0-	-6385	-0-	198	1	10219	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	13736	-0-	-2524	-0-	265	1	13471	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	16447	-0-	-355	-0-	337	1	16110	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	15366	-0-	-144	-0-	320	1	15046	2	N	-0-					-0-
07	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	331	1	15635	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15604	-0-	-764	-0-	319	1	15285	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	306	1	14489	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	15495	-0-	-873	-0-	326	1	15169	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	14930	-0-	-520	-0-	250	1	14680	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14939	-0-	-716	-0-	272	1	14667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 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	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	8959	X	7828	-0-	-1131	-0-	7828	3			N	-0-			-0-
02	8381	X	7940	-0-	-441	-0-	7940	3			N	-0-			-0-
03	8959	X	8080	-0-	-879	-0-	8080	3			N	-0-			-0-
04	8310	X	7579	-0-	-731	-0-	7579	3			N	-0-			-0-
05	8494	X	7727	-0-	-767	-0-	7727	3			N	-0-			-0-
06	8220	X	7729	-0-	-491	-0-	7729	3			N	-0-			-0-
07	8494	X	7927	-0-	-567	-0-	7927	3			N	-0-			-0-
08	8091	X	7589	-0-	-502	-0-	7589	3			N	-0-			-0-
09	7740	X	7452	-0-	-288	-0-	7452	3			N	-0-			-0-
10	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	7717	3			N	-0-			-0-
11	7740	X	6567	-0-	-1173	-0-	6567	3			N	-0-			-0-
12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	6979	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,114 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	T. A.		4773	-0-	4773	4773	92	1	4681	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3686	-0-	3686	8459	74	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		3370	-0-	3370	11829	64	1	3306	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11829					N	-0-			-0-
05	T. A.		1	-0-	1	11830	1	1			N	-0-			-0-
06	T. A.		922	-0-	922	12752	19	1	903	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		1	-0-	1	12753	1	1			N	-0-			-0-
08	12754	X	1	-0-	-12753	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
10	961	X	502	-0-	-459	-0-	502	1			N	-0-			-0-
11	2850	X	768	-0-	-2082	-0-	768	1			N	-0-			-0-
12	2945	X	955	-0-	-1990	-0-	955	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,047 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	1364	X	2	-0-	-1362	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	70	1	3411	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	21	-0-	-1343	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1364	X	76	-0-	-1288	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	64	1	3003	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1320	X	69	-0-	-1251	-0-	69	1			N	-0-			-0-
10	1364	X	556	-0-	-808	-0-	556	1			N	-0-			-0-
11	1320	X	544	-0-	-776	-0-	544	1			N	-0-			-0-
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	25	1	1198	2	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	116	1	4992	3	N	-0-			-0-
02	4785	X	4622	-0-	-163	-0-	104	1	4518	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	109	1	4573	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4293	-0-	-657	-0-	101	1	4192	3	N	-0-			-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	125	1	5140	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4335	-0-	-615	-0-	103	1	4232	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4186	-0-	-743	-0-	97	1	4089	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	4167	-0-	-948	-0-	97	1	4070	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4053	-0-	-897	-0-	95	1	3958	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	96	1	4080	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	91	1	3916	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	93	1	3875	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	296	1	12815	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	11741	-0-	-352	-0-	264	1	11477	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12363	-0-	-564	-0-	289	1	12074	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11651	-0-	-859	-0-	271	1	11380	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	11584	-0-	-1343	-0-	274	1	11310	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	11025	-0-	-1485	-0-	262	1	10763	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	7172	-0-	-5383	-0-	85	1	7087	3	N	-0-			-0-
08	12369	X	11648	-0-	-721	-0-	138	1	11510	3	N	-0-			-0-
09	11640	X	8315	-0-	-3325	-0-	98	1	8217	3	N	-0-			-0-
10	11594	X	11162	-0-	-432	-0-	131	1	11031	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	11089	-0-	-191	-0-	130	1	10959	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	10464	-0-	-1192	-0-	127	1	10337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	1	13310	2	N	-0-			-0-
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	343	1	13048	2	N	-0-			-0-
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	341	1	13391	2	N	-0-			-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	323	1	11928	2	N	-0-			-0-
05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	301	1	11694	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	284	1	10996	2	N	-0-			-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	263	1	10490	2	N	-0-			-0-
08	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	266	1	10524	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7077	-0-	-1503	-0-	172	1	6905	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8738	-0-	-128	-0-	223	1	8515	2	N	-0-			-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	566	1	8491	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	410	1	8090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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	6975	X	3177	-0-	-3798	-0-	62	1	3115	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
05	5766	X	310	-0-	-5456	-0-	6	1	304	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	270	-0-	-2790	-0-	6	1	264	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	300	X	13	-0-	-287	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 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	31031	X	28511	-0-	-2520	-0-	1628	1	26883	2	N	-0-			-0-
02	28913	X	25842	-0-	-3071	-0-	1429	1	24413	2	N	-0-			-0-
03	29884	X	27310	-0-	-2574	-0-	1213	1	26097	2	N	-0-			-0-
04	28320	X	26022	-0-	-2298	-0-	1560	1	24462	2	N	-0-			-0-
05	28954	X	26171	-0-	-2783	-0-	1606	1	24565	2	N	-0-			-0-
06	27600	X	24954	-0-	-2646	-0-	1400	1	23554	2	N	-0-			-0-
07	27621	X	23723	-0-	-3898	-0-	1539	1	22184	2	N	-0-			-0-
08	27311	X	24120	-0-	-3191	-0-	1338	1	22782	2	N	-0-			-0-
09	26010	X	21259	-0-	-4751	-0-	1192	1	20067	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	20337	-0-	-5827	-0-	1188	1	19149	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	22149	-0-	-2811	-0-	1166	1	20983	2	N	-0-			-0-
12	24118	X	22288	-0-	-1830	-0-	1363	1	20925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "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	20677	X	8876	-0-	-11801	-0-	295	1	8581	3	N	-0-					-0-
02	18473	X	9775	-0-	-8698	-0-	332	1	9443	3	N	-0-					-0-
03	17360	X	7811	-0-	-9549	-0-	254	1	7557	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	9946	-0-	-3614	-0-	317	1	9629	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	10362	-0-	-85	-0-	308	1	10054	3	N	-0-					-0-
06	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	324	1	10262	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	6581	-0-	-3866	-0-	202	1	6379	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	7249	-0-	-3105	-0-	238	1	7011	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9465	-0-	-1185	-0-	294	1	9171	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8930	-0-	-2075	-0-	264	1	8666	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	6732	-0-	-3918	-0-	208	1	6524	3	N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	225	1	7065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,603 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	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	354	1	15365	3	N	125	190	1			51
							138	9									
02	16559	X	14736	-0-	-1823	-0-	327	1	14274	3	N	123					174
							135	9									
03	16926	X	15406	-0-	-1520	-0-	357	1	14960	3	N	81	159	1			96
							89	9									
04	15960	X	14672	-0-	-1288	-0-	339	1	14258	3	N	68					164
							75	9									
05	15934	X	14011	-0-	-1923	-0-	329	1	13609	3	N	66	172	1			58
							73	9									
06	15360	X	13203	-0-	-2157	-0-	311	1	12814	3	N	71					129
							78	9									
07	15748	X	13565	-0-	-2183	-0-	311	1	13184	3	N	64					193
							70	9									
08	15407	X	13927	-0-	-1480	-0-	321	1	13534	3	N	65	165	1			93
							72	9									
09	14670	X	13233	-0-	-1437	-0-	307	1	12906	3	N	18					111
							20	9									
10	14012	X	13532	-0-	-480	-0-	309	1	13165	3	N	53					164
							58	9									
11	13470	X	13326	-0-	-144	-0-	301	1	12988	3	N	34					198
							37	9									
12	13919	X	13817	-0-	-102	-0-	322	1	13466	3	N	26	155	1			69
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 169,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

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	16151	X	13635	-0-	-2516	-0-	348	1	13287	2	N	-0-					-0-
02	15109	X	12875	-0-	-2234	-0-	330	1	12545	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	13104	-0-	-3047	-0-	326	1	12778	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12790	-0-	-1460	-0-	337	1	12453	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	13596	-0-	-168	-0-	341	1	13255	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12270	-0-	-1050	-0-	309	1	11961	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12259	-0-	-1505	-0-	299	1	11960	2	N	-0-					-0-
08	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	436	1	17249	2	N	-0-					-0-
09	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	477	1	19148	2	N	-0-					-0-
10	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	493	1	18875	2	N	-0-					-0-
11	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	483	1	18234	2	N	-0-					-0-
12	19654	X	16946	-0-	-2708	-0-	444	1	16502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,870 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 ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	23067	-0-	-1423	-0-	588	1	22479	2	N	-0-					-0-
02	22910	X	21331	-0-	-1579	-0-	547	1	20784	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	21804	-0-	-2686	-0-	542	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20675	-0-	-2845	-0-	545	1	20130	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	21775	-0-	-1816	-0-	547	1	21228	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	20832	-0-	-1488	-0-	524	1	20308	2	N	-0-					-0-
07	22816	X	22694	-0-	-122	-0-	554	1	22140	2	N	-0-					-0-
08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	563	1	22242	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	20794	-0-	-266	-0-	506	1	20288	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	19739	-0-	-2953	-0-	503	1	19236	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	19841	-0-	-2239	-0-	512	1	19329	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	20467	-0-	-2349	-0-	537	1	19930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8553	-0-	-3723	-0-	49	1	8289	3	Y	195	327	1			25
							215	9									
02	11107	X	8591	-0-	-2516	-0-	39	1	8311	3	Y	219	179	1			65
							241	9									
03	11501	X	8992	-0-	-2509	-0-	20	1	8620	3	Y	320	276	1			109
							352	9									
04	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	17	1	8545	3	Y	67	121	1			55
							74	9									
05	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	45	1	8438	3	Y	71					126
							78	9									
06	8580	X	5409	-0-	-3171	-0-	9	1	5300	3	Y	91	93	1			124
							100	9									
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	34	158	1			-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
11	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	10	1	4513	3	Y	22					22
							24	9									
12	T. A.		4488	-0-	4488	4488	17	1	4471	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 57,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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	8494	X	3943	-0-	-4551	-0-	23 11	1 9	3909	3	Y	10	18	1			1
02	7946	X	4714	-0-	-3232	-0-	22 11	1 9	4681	3	Y	10	8	1			3
03	8494	X	6193	-0-	-2301	-0-	14 123	1 9	6056	3	Y	112	77	1			38
04	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	12 34	1 9	5815	3	Y	31	44	1			25
05	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	31 23	1 9	5793	3	Y	21					46
06	5610	X	3651	-0-	-1959	-0-	6 24	1 9	3621	3	Y	22	35	1			33
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	15	48	1			-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	955	-0-	-2705	-0-	2	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2519	-0-	2519	2519	131	1	2388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 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	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	440	1	16837	2	N	-0-					-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	414	1	15739	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16746	-0-	-335	-0-	416	1	16330	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	16331	-0-	-199	-0-	430	1	15901	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	16782	-0-	-299	-0-	421	1	16361	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15670	-0-	-860	-0-	394	1	15276	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	15471	-0-	-1610	-0-	378	1	15093	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	14530	-0-	-2334	-0-	359	1	14171	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	13895	-0-	-2425	-0-	338	1	13557	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14047	-0-	-2724	-0-	358	1	13689	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	13510	-0-	-2150	-0-	348	1	13162	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	365	1	13554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	8136	-0-	-358	-0-	46 113	1 9	7977	3	N	103					273
02	7859	X	7314	-0-	-545	-0-	33 106	1 9	7175	3	N	96	194	1			175
03	8401	X	7658	-0-	-743	-0-	17 64	1 9	7577	3	N	58					233
04	8070	X	7276	-0-	-794	-0-	14 61	1 9	7201	3	N	55	194	1			94
05	8339	X	7365	-0-	-974	-0-	38 69	1 9	7258	3	N	63					157
06	7860	X	6839	-0-	-1021	-0-	11 31	1 9	6797	3	N	28					185
07	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	11	1	7091	3	N	-0-					185
08	7657	X	7230	-0-	-427	-0-	13 44	1 9	7173	3	N	40					225
09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	14	1	6860	3	N	-0-					225
10	7378	X	7160	-0-	-218	-0-	10 50	1 9	7100	3	N	45	188	1			82
11	7020	X	6326	-0-	-694	-0-	14 40	1 9	6272	3	N	36					118
12	7254	X	5761	-0-	-1493	-0-	22 9	1 9	5730	3	N	8					126

TOTAL GAS PROD: 85,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					22
02	2900	N	3407	-0-	507	507	111 91	1 9	3205	3	Y	83					105
03	3100	N	4783	-0-	1683	2190	165 11	1 9	4607	3	Y	10					115
04	3000	N	2786	-0-	-214	1976	1109 35	1 9	1642	3	Y	32					147
05	4987	X	3011	-0-	-1976	-0-	1112 79	1 9	1820	3	Y	72	185	1			34
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					34
07	2108	X	1027	-0-	-1081	-0-	1027	1			Y	-0-					34
08	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	1054	1			Y	-0-					34
09	2040	X	1050	-0-	-990	-0-	1050	1			Y	-0-					34
10	2108	X	1050	-0-	-1058	-0-	1050	1			Y	-0-	34	1			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	10	10	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	18662	X	16583	-0-	-2079	-0-	374	1	16209	3	N	-0-					-0-
02	17081	X	15490	-0-	-1591	-0-	348	1	15142	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	15975	-0-	-1881	-0-	373	1	15602	3	N	-0-					-0-
04	16650	X	15835	-0-	-815	-0-	368	1	15467	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15498	-0-	-1366	-0-	366	1	15132	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14594	-0-	-1456	-0-	346	1	14248	3	N	-0-					-0-
07	16585	X	15197	-0-	-1388	-0-	350	1	14847	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	15154	-0-	-1214	-0-	352	1	14802	3	N	-0-					-0-
09	15840	X	14209	-0-	-1631	-0-	330	1	13879	3	N	-0-					-0-
10	15500	X	14136	-0-	-1364	-0-	325	1	13811	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	13301	-0-	-1399	-0-	301	1	13000	3	N	-0-					-0-
12	15190	X	13462	-0-	-1728	-0-	315	1	13147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9370	-0-	-2813	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	9802	-0-	-1595	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	10561	-0-	-2676	-0-	10561	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	9819	-0-	-2991	-0-	9819	3			N	-0-					-0-
05	13237	X	9184	-0-	-4053	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9717	-0-	-854	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	1770	-0-	-8040	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	3			N	-0-					-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14998	-0-	-1432	-0-	338	1	14643	3	N	15					174
							17	9									
02	15370	X	13884	-0-	-1486	-0-	311	1	13565	3	N	7					181
							8	9									
03	16430	X	14639	-0-	-1791	-0-	340	1	14221	3	N	71	155	1			97
							78	9									
04	15750	X	13596	-0-	-2154	-0-	315	1	13248	3	N	30					127
							33	9									
05	15500	X	13835	-0-	-1665	-0-	326	1	13503	3	N	5					132
							6	9									
06	14520	X	12524	-0-	-1996	-0-	296	1	12215	3	N	12					144
							13	9									
07	14849	X	13329	-0-	-1520	-0-	303	1	12873	3	N	139	170	1			113
							153	9									
08	14632	X	13034	-0-	-1598	-0-	303	1	12721	3	N	9					122
							10	9									
09	13590	X	12070	-0-	-1520	-0-	280	1	11790	3	N	-0-					122
10	13826	X	11866	-0-	-1960	-0-	272	1	11564	3	N	27					149
							30	9									
11	12900	X	10823	-0-	-2077	-0-	245	1	10572	3	N	5					154
							6	9									
12	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	284	1	11869	3	N	48					202
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 156,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6391	-0-	-1199	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7005	-0-	-838	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6976	-0-	-614	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6498	-0-	-1345	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6013	-0-	-977	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	351	1	13430	2	N	-0-					-0-
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	395	1	14995	2	N	-0-					-0-
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	379	1	14852	2	N	-0-					-0-
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	1042	1	11651	2	N	-0-					-0-
05	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1164	1	12403	2	N	-0-					-0-
06	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	833	1	12580	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	3005	-0-	-7876	-0-	829	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	6757	-0-	-4124	-0-	851	1	5906	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	6858	-0-	-3672	-0-	905	1	5953	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	5623	-0-	-5258	-0-	802	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	431	-0-	-10099	-0-	302	1	129	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	438	-0-	-6258	-0-	237	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	123	1	21960	3	Y	-0-					-0-
02	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	95	1	21582	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
03	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	50	1	23074	3	Y	-0-					-0-
04	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	39	1	20998	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	21603	-0-	-4	-0-	108	1	21495	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	20596	-0-	-1964	-0-	33	1	20475	3	Y	80					80
							88	9									
07	23312	X	21225	-0-	-2087	-0-	31	1	21184	3	Y	9	86	1			3
							10	9									
08	23126	X	20553	-0-	-2573	-0-	35	1	20518	3	Y	-0-					3
09	21030	X	19847	-0-	-1183	-0-	37	1	19810	3	Y	-0-					3
10	21607	X	20682	-0-	-925	-0-	27	1	20555	3	Y	91					94
							100	9									
11	20700	X	19632	-0-	-1068	-0-	43	1	19589	3	Y	-0-	89	1			5
12	21235	X	19752	-0-	-1483	-0-	73	1	19679	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 251,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	99	1	17623	3	Y	-0-					-0-
02	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	74	1	16762	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	39	1	18018	3	Y	-0-					-0-
04	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	32	1	17240	3	Y	-0-					-0-
05	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	90	1	17868	3	Y	-0-					-0-
06	17490	X	17106	-0-	-384	-0-	27	1	16991	3	Y	80					80
							88	9									
07	18073	X	17643	-0-	-430	-0-	26	1	17607	3	Y	9	86	1			3
							10	9									
08	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	30	1	17157	3	Y	-0-					3
09	17370	X	16575	-0-	-795	-0-	31	1	16544	3	Y	-0-					3
10	17949	X	17402	-0-	-547	-0-	22	1	17280	3	Y	91					94
							100	9									
11	17190	X	16696	-0-	-494	-0-	36	1	16660	3	Y	-0-	89	1			5
12	17639	X	17065	-0-	-574	-0-	62	1	17003	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 207,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	7502	X	6838	-0-	-664	-0-	132	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6402	-0-	-616	-0-	128	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6544	-0-	-803	-0-	124	1	6420	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	123	1	6253	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6694	-0-	-529	-0-	137	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	132	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6264	-0-	-587	-0-	130	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6389	-0-	-276	-0-	131	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6169	-0-	-281	-0-	127	1	6042	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	133	1	6193	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6227	-0-	-103	-0-	104	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	114	1	6159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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	939	X	939	-0-	-0-	-0-	489	1	450	3	N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2976	X	688	-0-	-2288	-0-	163	1	525	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	658	-0-	-1322	-0-	509	1	149	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	341	1	64	2	N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	508	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	85	1	3695	3	N	25					184
							28	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	81	1	3545	3	N	113	190	1			107
							124	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	92	1	3842	3	N	115					222
							127	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	89	1	3748	3	N	82	191	1			113
							90	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	75	1	3107	3	N	84	164	1			33
							92	9									
06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2292	3	N	66					99
							73	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	96	1	4069	3	N	61					160
							67	9									
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	89	1	3729	3	N	97	106	1			151
							107	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	78	1	3266	3	N	68					219
							75	9									
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	88	1	3755	3	N	96	189	1			126
							106	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3445	3	N	92					218
							101	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3325	3	N	70	188	1			100
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	18910 X	13389	-0-	-5521	-0-	302	1	13087	3	N	-0-					-0-
02	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	408	1	17781	3	N	-0-					-0-
03	18848 X	17368	-0-	-1480	-0-	406	1	16962	3	N	-0-					-0-
04	17670 X	16212	-0-	-1458	-0-	377	1	15835	3	N	-0-					-0-
05	18910 X	15253	-0-	-3657	-0-	361	1	14892	3	N	-0-					-0-
06	18300 X	14421	-0-	-3879	-0-	342	1	14079	3	N	-0-					-0-
07	18910 X	14355	-0-	-4555	-0-	331	1	14024	3	N	-0-					-0-
08	17360 X	14356	-0-	-3004	-0-	334	1	14022	3	N	-0-					-0-
09	16200 X	13675	-0-	-2525	-0-	317	1	13358	3	N	-0-					-0-
10	15252 X	14286	-0-	-966	-0-	329	1	13957	3	N	-0-					-0-
11	14430 X	12864	-0-	-1566	-0-	292	1	12572	3	N	-0-					-0-
12	13950 X	12578	-0-	-1372	-0-	294	1	12284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,946 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	25265 X	22848	-0-	-2417	-0-	515	1	22333	3	N	-0-					-0-
02	22939 X	20357	-0-	-2582	-0-	457	1	19900	3	N	-0-					-0-
03	23033 X	21291	-0-	-1742	-0-	497	1	20794	3	N	-0-					-0-
04	22110 X	20351	-0-	-1759	-0-	474	1	19877	3	N	-0-					-0-
05	22847 X	20845	-0-	-2002	-0-	492	1	20353	3	N	-0-					-0-
06	22110 X	20201	-0-	-1909	-0-	479	1	19722	3	N	-0-					-0-
07	21762 X	18901	-0-	-2861	-0-	436	1	18465	3	N	-0-					-0-
08	21297 X	19327	-0-	-1970	-0-	450	1	18877	3	N	-0-					-0-
09	20340 X	18716	-0-	-1624	-0-	435	1	18281	3	N	-0-					-0-
10	20863 X	18135	-0-	-2728	-0-	418	1	17717	3	N	-0-					-0-
11	20190 X	16441	-0-	-3749	-0-	373	1	16068	3	N	-0-					-0-
12	19344 X	16215	-0-	-3129	-0-	380	1	15835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11908	-0-	-554	-0-	269	1	11639	3	N	-0-					5
02	11658	X	11451	-0-	-207	-0-	256	1	11189	3	N	5					10
							6	9									
03	12462	X	11713	-0-	-749	-0-	273	1	11437	3	N	3					13
							3	9									
04	12060	X	11664	-0-	-396	-0-	271	1	11393	3	N	-0-					13
05	12245	X	11848	-0-	-397	-0-	280	1	11568	3	N	-0-					13
06	11850	X	10857	-0-	-993	-0-	258	1	10595	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	12245	X	11270	-0-	-975	-0-	260	1	11010	3	Y	-0-					8
08	12059	X	11052	-0-	-1007	-0-	257	1	10795	3	Y	-0-					8
09	11670	X	10618	-0-	-1052	-0-	247	1	10371	3	Y	-0-					8
10	11842	X	10759	-0-	-1083	-0-	247	1	10512	3	Y	-0-					8
11	10920	X	10111	-0-	-809	-0-	230	1	9881	3	Y	-0-					8
12	11160	X	10391	-0-	-769	-0-	243	1	10148	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 133,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13355	-0-	-4253	-0-	340	1	13015	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	12083	-0-	-3838	-0-	310	1	11773	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	11900	-0-	-4623	-0-	296	1	11604	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	8195	-0-	-6925	-0-	216	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	10411	-0-	-2950	-0-	261	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	8651	-0-	-4279	-0-	218	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	8138	-0-	-4789	-0-	199	1	7939	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	6770	-0-	-5134	-0-	167	1	6603	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	6953	-0-	-3127	-0-	169	1	6784	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7157	-0-	-3259	-0-	182	1	6975	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6314	-0-	-2326	-0-	163	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	196	1	7267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 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	7533	X	5790	-0-	-1743	-0-	148	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6129	-0-	-715	-0-	157	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	5857	-0-	-1459	-0-	146	1	5711	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5102	-0-	-1198	-0-	134	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4972	-0-	-1569	-0-	125	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	131	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5036	-0-	-1505	-0-	123	1	4913	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4474	-0-	-1385	-0-	110	1	4364	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4055	-0-	-1165	-0-	99	1	3956	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3898	-0-	-1496	-0-	99	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	3556	-0-	-1664	-0-	92	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3941	-0-	-1081	-0-	103	1	3838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	14553	-0-	-6868	-0-	551	1	14002	3	N	-0-					-0-
02	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	729	1	19527	3	N	-0-					-0-
03	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	844	1	20842	3	N	-0-					-0-
04	20730	X	19381	-0-	-1349	-0-	660	1	18721	3	N	-0-					-0-
05	21421	X	18065	-0-	-3356	-0-	536	1	17529	3	N	-0-					-0-
06	20730	X	19525	-0-	-1205	-0-	596	1	18929	3	N	-0-					-0-
07	21421	X	19373	-0-	-2048	-0-	593	1	18780	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	14294	-0-	-7127	-0-	468	1	13826	3	N	-0-					-0-
09	19620	X	12391	-0-	-7229	-0-	385	1	12006	3	N	-0-					-0-
10	20274	X	18515	-0-	-1759	-0-	546	1	17969	3	N	-0-					-0-
11	19620	X	17099	-0-	-2521	-0-	690	1	16409	3	N	-0-					-0-
12	19282	X	18371	-0-	-911	-0-	808	1	17563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10575	-0-	-1143	-0-	205	1	10370	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	10397	-0-	-565	-0-	208	1	10189	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10369	-0-	-1349	-0-	197	1	10172	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10108	-0-	-1112	-0-	195	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	189	1	9037	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	5769	-0-	-5001	-0-	120	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	8679	-0-	-2450	-0-	180	1	8499	2	N	-0-					-0-
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	256	1	12256	2	N	-0-					-0-
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	235	1	11126	2	N	-0-					-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	242	1	11266	2	N	-0-					-0-
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	198	1	11620	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12163	-0-	-361	-0-	221	1	11942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,485 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	10751	-0-	-5958	-0-	360	1	10385	3	N	5					45
							6	9									
02	15283	X	15227	-0-	-56	-0-	507	1	14712	3	N	7					52
							8	9									
03	16120	X	5727	-0-	-10393	-0-	195	1	5449	3	N	75	102	1			25
							83	9									
04	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	480	1	13519	3	N	59					84
							65	9									
05	16275	X	13886	-0-	-2389	-0-	487	1	13399	3	N	-0-					84
06	15750	X	13448	-0-	-2302	-0-	473	1	12975	3	N	-0-					84
07	16275	X	11983	-0-	-4292	-0-	410	1	11540	3	N	30					114
							33	9									
08	14539	X	14015	-0-	-524	-0-	485	1	13530	3	N	-0-					114
09	14070	X	13320	-0-	-750	-0-	460	1	12854	3	N	5					119
							6	9									
10	13888	X	13096	-0-	-792	-0-	300	1	12746	3	N	45	43	1			121
							50	9									
11	13560	X	12502	-0-	-1058	-0-	283	1	12219	3	N	-0-					121
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	302	1	12596	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 150,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	17515	X	16103	-0-	-1412	-0-	363	1	15740	3	N	-0-					147
02	16153	X	13905	-0-	-2248	-0-	312	1	13591	3	N	2					149
							2	9									
03	17081	X	14890	-0-	-2191	-0-	347	1	14543	3	N	-0-					149
04	16530	X	14060	-0-	-2470	-0-	327	1	13733	3	N	-0-					149
05	17081	X	13410	-0-	-3671	-0-	316	1	13055	3	N	35	148	1			36
							39	9									
06	15570	X	12349	-0-	-3221	-0-	293	1	12056	3	N	-0-					36
07	14880	X	13141	-0-	-1739	-0-	303	1	12838	3	N	-0-					36
08	14880	X	12435	-0-	-2445	-0-	288	1	12122	3	N	23					59
							25	9									
09	14070	X	11683	-0-	-2387	-0-	270	1	11346	3	N	61					120
							67	9									
10	13423	X	11904	-0-	-1519	-0-	273	1	11623	3	N	7					127
							8	9									
11	12720	X	11806	-0-	-914	-0-	267	1	11539	3	N	-0-					127
12	13051	X	12085	-0-	-966	-0-	282	1	11803	3	N	-0-	127	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	21731	X	19431	-0-	-2300	-0-	495	1	18936	2	N	-0-					-0-
02	20300	X	18909	-0-	-1391	-0-	485	1	18424	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19616	-0-	-1309	-0-	488	1	19128	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	18428	-0-	-1822	-0-	486	1	17942	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	19368	-0-	-1154	-0-	486	1	18882	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18234	-0-	-1326	-0-	459	1	17775	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	18477	-0-	-1735	-0-	451	1	18026	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	18076	-0-	-1547	-0-	446	1	17630	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	17245	-0-	-1505	-0-	419	1	16826	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	17567	-0-	-1808	-0-	448	1	17119	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	470	1	17770	2	N	-0-					-0-
12	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	525	1	19512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,628 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	16895	X	15933	-0-	-962	-0-	406	1	15527	2	N	-0-					-0-
02	15805	X	14629	-0-	-1176	-0-	375	1	14254	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15493	-0-	-1402	-0-	385	1	15108	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	14856	-0-	-1434	-0-	391	1	14465	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15247	-0-	-997	-0-	383	1	14864	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14808	-0-	-612	-0-	373	1	14435	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	15612	-0-	-12	-0-	381	1	15231	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15432	-0-	-68	-0-	381	1	15051	2	N	-0-					-0-
09	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	371	1	14872	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	15197	-0-	-427	-0-	387	1	14810	2	N	-0-					-0-
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	403	1	15205	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14479	-0-	-1238	-0-	380	1	14099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6657	-0-	-3263	-0-	194	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7899	-0-	-685	-0-	216	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8432	-0-	-620	-0-	229	1	8203	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7881	-0-	-999	-0-	229	1	7652	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	227	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7200	-0-	-960	-0-	225	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6805	-0-	-1627	-0-	227	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7751	-0-	-681	-0-	237	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7364	-0-	-526	-0-	315	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7432	-0-	-349	-0-	297	1	7135	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	278	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6909	-0-	-655	-0-	267	1	6642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7811	-0-	-1396	-0-	227	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	6525	-0-	-1769	-0-	178	1	6347	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7626	-0-	-558	-0-	207	1	7419	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7516	-0-	-1184	-0-	219	1	7297	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7473	-0-	-711	-0-	218	1	7255	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6738	-0-	-822	-0-	210	1	6528	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6038	-0-	-1743	-0-	201	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7688	-0-	-93	-0-	236	1	7452	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7090	-0-	-440	-0-	303	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	277	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	268	1	6595	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6291	-0-	-1397	-0-	244	1	6047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15645	-0-	-1436	-0-	352	1	15293	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	14503	-0-	-1476	-0-	484	1	14019	3	N	-0-					-0-
03	17081	X	14958	-0-	-2123	-0-	349	1	14609	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14761	-0-	-1379	-0-	507	1	14254	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	15023	-0-	-849	-0-	355	1	14668	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13964	-0-	-1186	-0-	491	1	13473	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	13585	-0-	-1915	-0-	313	1	13272	3	N	-0-					-0-
08	15252	X	9718	-0-	-5534	-0-	226	1	9492	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	11033	-0-	-3727	-0-	256	1	10777	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	12698	-0-	-2337	-0-	292	1	12406	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	288	1	12463	3	N	-0-					-0-
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	315	1	13161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1111	1	8507	3	N	34					109
							37	9									
02	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	1051	1	8065	3	N	62					171
							68	9									
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1140	1	7547	3	N	64	158	1			77
							70	9									
04	7380	X	6353	-0-	-1027	-0-	1057	1	5289	3	N	6					83
							7	9									
05	7626	X	6751	-0-	-875	-0-	768	1	5969	3	N	13					96
							14	9									
06	7380	X	6847	-0-	-533	-0-	240	1	6586	3	N	19					115
							21	9									
07	7626	X	3258	-0-	-4368	-0-	111	1	3144	3	N	3					118
							3	9									
08	7626	X	5112	-0-	-2514	-0-	176	1	4922	3	N	13					131
							14	9									
09	6840	X	5887	-0-	-953	-0-	203	1	5672	3	N	11					142
							12	9									
10	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	184	1	5215	3	N	-0-					142
11	6840	X	4755	-0-	-2085	-0-	159	1	4578	3	N	16					158
							18	9									
12	6076	X	5426	-0-	-650	-0-	187	1	5217	3	N	20					178
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 77,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-9232	-0-	7	1	371	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	419	-0-	-8571	-0-	8	1	411	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	1	-0-	-9609	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	73	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1365	-0-	-2565	-0-	28	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	93	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	136	1	7980	2	N	-0-					-0-
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	597	1	8476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5346	-0-	-5535	-0-	104	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	1475	-0-	-8704	-0-	29	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	2082	-0-	-6228	-0-	155	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3809	-0-	-1523	-0-	78	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	169	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	202	1	9548	2	N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	196	1	9386	2	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	204	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	220	1	10237	2	N	-0-					-0-
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	166	1	9762	2	N	-0-					-0-
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	537	1	10498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1259	-0-	-1841	-0-	644	1	608	3	N	6					187
							7	9									
02	2900	X	538	-0-	-2362	-0-	437	1	97	3	N	4	146	1			45
							4	9									
03	1581	X	271	-0-	-1310	-0-	271	1			N	-0-					45
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	15					60
05	1271	X	84	-0-	-1187	-0-	1	1	77	3	N	5					65
							6	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	19					84
							21	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	3	N	-0-					84
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	873	1	805	3	N	55					139
							61	9									
09	3000	N	3361	-0-	361	361	946	1	2358	3	N	52					191
							57	9									
10	3100	N	2805	-0-	-295	66	1040	1	1715	3	N	45	179	1			57
							50	9									
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	954	1	65	9	N	59					116
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	16					132

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	6386	X	2861	-0-	-3525	-0-	73	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	118	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	158	1	6187	2	N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	157	1	5806	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	142	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	130	1	5052	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5326	-0-	-1029	-0-	130	1	5196	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4967	-0-	-1388	-0-	123	1	4844	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4824	-0-	-1146	-0-	117	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4402	-0-	-1240	-0-	112	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4405	-0-	-785	-0-	114	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	125	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,297 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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	95	1	4645	2	N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	88	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	100	1	4782	2	N	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	93	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	86	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	97	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	103	1	4800	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	83	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	90	1	4866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	558	N	191	-0-	-367	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	213	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	37	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	47	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	48	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	533	-0-	-1027	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,977 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	6820	X	6359	-0-	-461	-0-	213	1	6146	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	5855	-0-	-525	-0-	195	1	5660	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	144	1	6044	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	197	1	5567	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5733	-0-	-746	-0-	135	1	5598	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	5716	-0-	-434	-0-	135	1	5581	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	133	1	5610	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5186	-0-	-1014	-0-	121	1	5065	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4816	-0-	-944	-0-	111	1	4705	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5113	-0-	-808	-0-	118	1	4995	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5012	-0-	-718	-0-	114	1	4898	3	N	-0-					-0-
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	124	1	5179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,788 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	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	67	1	12021	3	Y	-0-					-0-
02	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	52	1	11665	3	Y	-0-					-0-
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	27	1	12585	3	Y	-0-					-0-
04	11700	X	11465	-0-	-235	-0-	22	1	11443	3	Y	-0-					-0-
05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	61	1	12249	3	Y	-0-					-0-
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	20	1	12590	3	Y	-0-					-0-
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	19	1	13170	3	Y	-0-					-0-
08	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	23	1	13116	3	Y	-0-					-0-
09	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	24	1	12758	3	Y	-0-					-0-
10	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	17	1	13228	3	Y	-0-					-0-
11	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	28	1	13133	3	Y	-0-					-0-
12	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	50	1	13663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,031 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 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	12121	X	11341	-0-	-780	-0-	256	1	11085	3	N	-0-			-0-
02	11339	X	9978	-0-	-1361	-0-	224	1	9754	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	10602	-0-	-1519	-0-	248	1	10354	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	9610	-0-	-2120	-0-	224	1	9386	3	N	-0-			-0-
05	11935	X	10594	-0-	-1341	-0-	250	1	10344	3	N	-0-			-0-
06	10980	X	7733	-0-	-3247	-0-	183	1	7550	3	N	-0-			-0-
07	10664	X	9358	-0-	-1306	-0-	215	1	9143	3	N	-0-			-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	255	1	10708	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	9838	-0-	-422	-0-	229	1	9609	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	9952	-0-	-650	-0-	229	1	9723	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	8860	-0-	-1760	-0-	201	1	8659	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	7354	-0-	-3155	-0-	172	1	7182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,183 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	26939	X	24444	-0-	-2495	-0-	623	1	23821	2	N	-0-			-0-
02	25085	X	22707	-0-	-2378	-0-	582	1	22125	2	N	-0-			-0-
03	26443	X	23245	-0-	-3198	-0-	578	1	22667	2	N	-0-			-0-
04	24600	X	20999	-0-	-3601	-0-	553	1	20446	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	21279	-0-	-3831	-0-	534	1	20745	2	N	-0-			-0-
06	23670	X	20462	-0-	-3208	-0-	515	1	19947	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	20016	-0-	-4257	-0-	489	1	19527	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	19912	-0-	-3338	-0-	491	1	19421	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	18766	-0-	-2234	-0-	456	1	18310	2	N	-0-			-0-
10	21266	X	18687	-0-	-2579	-0-	476	1	18211	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	17740	-0-	-2720	-0-	458	1	17282	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	17901	-0-	-1877	-0-	469	1	17432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,158 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	12245	X	9952	-0-	-2293	-0-	290	1	9662	2	N	-0-			-0-
02	10759	X	9284	-0-	-1475	-0-	254	1	9030	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10203	-0-	-1050	-0-	277	1	9926	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9488	-0-	-1672	-0-	276	1	9212	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	9461	-0-	-1358	-0-	276	1	9185	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	274	1	8509	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	264	1	7646	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8581	-0-	-1618	-0-	263	1	8318	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8156	-0-	-1324	-0-	348	1	7808	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8668	-0-	-787	-0-	346	1	8322	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8518	-0-	-272	-0-	333	1	8185	2	N	-0-			-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	339	1	8396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37262	X	30875	-0-	-6387	-0-	899	1	29976	2	N	-0-			-0-
02	33350	X	29441	-0-	-3909	-0-	804	1	28637	2	N	-0-			-0-
03	34534	X	32388	-0-	-2146	-0-	879	1	31509	2	N	-0-			-0-
04	33510	X	30295	-0-	-3215	-0-	881	1	29414	2	N	-0-			-0-
05	34162	X	30250	-0-	-3912	-0-	882	1	29368	2	N	-0-			-0-
06	31350	X	29336	-0-	-2014	-0-	915	1	28421	2	N	-0-			-0-
07	32395	X	27639	-0-	-4756	-0-	923	1	26716	2	N	-0-			-0-
08	32395	X	29142	-0-	-3253	-0-	892	1	28250	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	27061	-0-	-3239	-0-	1156	1	25905	2	N	-0-			-0-
10	30318	X	27296	-0-	-3022	-0-	1091	1	26205	2	N	-0-			-0-
11	29340	X	26871	-0-	-2469	-0-	1050	1	25821	2	N	-0-			-0-
12	28148	X	25803	-0-	-2345	-0-	1000	1	24803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,397 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	20615	X	17168	-0-	-3447	-0-	500	1	16668	2	N	-0-			-0-
02	18183	X	16437	-0-	-1746	-0-	449	1	15988	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	18287	-0-	-902	-0-	496	1	17791	2	N	-0-			-0-
04	18780	X	17017	-0-	-1763	-0-	495	1	16522	2	N	-0-			-0-
05	19189	X	17212	-0-	-1977	-0-	502	1	16710	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	15990	-0-	-1710	-0-	498	1	15492	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	14987	-0-	-3303	-0-	500	1	14487	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	16641	-0-	-1649	-0-	510	1	16131	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	15985	-0-	-1025	-0-	683	1	15302	2	N	-0-			-0-
10	17205	X	16367	-0-	-838	-0-	654	1	15713	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	15813	-0-	-297	-0-	618	1	15195	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15763	-0-	-667	-0-	611	1	15152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,667 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	35526	X	30299	-0-	-5227	-0-	882	1	29417	2	N	-0-			-0-
02	31059	X	28204	-0-	-2855	-0-	770	1	27434	2	N	-0-			-0-
03	33294	X	30691	-0-	-2603	-0-	833	1	29858	2	N	-0-			-0-
04	33210	X	29014	-0-	-4196	-0-	843	1	28171	2	N	-0-			-0-
05	33294	X	29021	-0-	-4273	-0-	846	1	28175	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	27329	-0-	-2371	-0-	852	1	26477	2	N	-0-			-0-
07	30690	X	25765	-0-	-4925	-0-	860	1	24905	2	N	-0-			-0-
08	30690	X	29974	-0-	-716	-0-	918	1	29056	2	N	-0-			-0-
09	29010	X	26877	-0-	-2133	-0-	1148	1	25729	2	N	-0-			-0-
10	29016	X	26737	-0-	-2279	-0-	1068	1	25669	2	N	-0-			-0-
11	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	1037	1	25498	2	N	-0-			-0-
12	28241	X	26273	-0-	-1968	-0-	1018	1	25255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	25289	-0-	-4223	-0-	736	1	24553	2	N	-0-					-0-
02	26071	X	24081	-0-	-1990	-0-	658	1	23423	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	26133	-0-	-1736	-0-	709	1	25424	2	N	-0-					-0-
04	27630	X	25089	-0-	-2541	-0-	729	1	24360	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	25465	-0-	-2404	-0-	742	1	24723	2	N	-0-					-0-
06	25290	X	23810	-0-	-1480	-0-	742	1	23068	2	N	-0-					-0-
07	26133	X	22320	-0-	-3813	-0-	745	1	21575	2	N	-0-					-0-
08	26133	X	25692	-0-	-441	-0-	786	1	24906	2	N	-0-					-0-
09	25080	X	23433	-0-	-1647	-0-	1001	1	22432	2	N	-0-					-0-
10	25451	X	23161	-0-	-2290	-0-	926	1	22235	2	N	-0-					-0-
11	24870	X	22748	-0-	-2122	-0-	890	1	21858	2	N	-0-					-0-
12	24800	X	22420	-0-	-2380	-0-	869	1	21551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	28506	-0-	-8539	-0-	830	1	27676	2	N	-0-					-0-
02	34017	X	27247	-0-	-6770	-0-	744	1	26503	2	N	-0-					-0-
03	36363	X	32995	-0-	-3368	-0-	895	1	32100	2	N	-0-					-0-
04	33660	X	28744	-0-	-4916	-0-	836	1	27908	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	27695	-0-	-3956	-0-	807	1	26888	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	27397	-0-	-4523	-0-	854	1	26543	2	N	-0-					-0-
07	32984	X	26176	-0-	-6808	-0-	874	1	25302	2	N	-0-					-0-
08	32984	X	27388	-0-	-5596	-0-	839	1	26549	2	N	-0-					-0-
09	28740	X	26566	-0-	-2174	-0-	1135	1	25431	2	N	-0-					-0-
10	28303	X	26399	-0-	-1904	-0-	1055	1	25344	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	25730	-0-	-1660	-0-	1006	1	24724	2	N	-0-					-0-
12	27373	X	25616	-0-	-1757	-0-	993	1	24623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	30902	-0-	-4965	-0-	900	1	30002	2	N	-0-					-0-
02	32248	X	27525	-0-	-4723	-0-	752	1	26773	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	30553	-0-	-2648	-0-	829	1	29724	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	29844	-0-	-2286	-0-	867	1	28977	2	N	-0-					-0-
05	33201	X	30103	-0-	-3098	-0-	877	1	29226	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	27264	-0-	-2646	-0-	850	1	26414	2	N	-0-					-0-
07	30845	X	26155	-0-	-4690	-0-	873	1	25282	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	28306	-0-	-2539	-0-	866	1	27440	2	N	-0-					-0-
09	29850	X	25832	-0-	-4018	-0-	1104	1	24728	2	N	-0-					-0-
10	30101	X	26390	-0-	-3711	-0-	1055	1	25335	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	24789	-0-	-2601	-0-	969	1	23820	2	N	-0-					-0-
12	27435	X	25082	-0-	-2353	-0-	972	1	24110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 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	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	298	1	12918	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	270	1	11784	3	Y	-0-					-0-
03	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	343	1	14350	3	Y	-0-					-0-
04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	361	1	15121	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	343	1	14149	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	323	1	13298	3	Y	-0-					-0-
07	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	317	1	13456	3	Y	-0-					-0-
08	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	306	1	12819	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	272	1	11460	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	12560	-0-	-367	-0-	289	1	12271	3	Y	-0-					-0-
11	12510	X	11556	-0-	-954	-0-	262	1	11294	3	Y	-0-					-0-
12	13764	X	11500	-0-	-2264	-0-	269	1	11231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 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	24614	X	21471	-0-	-3143	-0-	21471	3			N	-0-					-0-
02	23026	X	19450	-0-	-3576	-0-	19450	3			N	-0-					-0-
03	24087	X	20359	-0-	-3728	-0-	20359	3			N	-0-					-0-
04	22350	X	19030	-0-	-3320	-0-	19030	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	18915	-0-	-3250	-0-	18915	3			N	-0-					-0-
06	0	W	18277	-0-	18277	18277	18277	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18553	-0-	18553	36830	18553	3			N	-0-					-0-
08	0	W	17945	-0-	17945	54775	17945	3			N	-0-					-0-
09	0	W	16978	-0-	16978	71753	16978	3			N	-0-					-0-
10	0	W	17923	-0-	17923	89676	17923	3			N	-0-					-0-
11	0	W	16885	-0-	16885	106561	16885	3			N	-0-					-0-
12	123675	X	17114	-0-	-106561	-0-	17114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 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	12276	X	11527	-0-	-749	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
02	11484	X	10312	-0-	-1172	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	11098	-0-	-1178	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10587	-0-	-1113	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10372	-0-	-1532	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10127	-0-	-1033	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10431	-0-	-667	-0-	10431	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	9948	-0-	-1150	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9582	-0-	-1008	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	9773	-0-	-364	-0-	9773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12121	X	11112	-0-	-1009	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10363	-0-	-976	-0-	10363	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11062	-0-	-1059	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	10422	-0-	-1068	-0-	10422	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	10475	-0-	-995	-0-	10475	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	10044	-0-	-696	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10631	-0-	-436	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10314	-0-	-753	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	10104	-0-	-529	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9484	-0-	-806	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9793	-0-	-592	-0-	9793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,761 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	18321	X	17450	-0-	-871	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
02	17139	X	16311	-0-	-828	-0-	16311	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	17286	3			N	-0-					-0-
04	17730	X	15954	-0-	-1776	-0-	15954	3			N	-0-					-0-
05	18321	X	15691	-0-	-2630	-0-	15691	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	14361	-0-	-2529	-0-	14361	3			N	-0-					-0-
07	17422	X	14542	-0-	-2880	-0-	14542	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	13810	-0-	-3488	-0-	13810	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	13635	-0-	-2325	-0-	13635	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	15018	-0-	-668	-0-	15018	3			N	-0-					-0-
11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	14201	-0-	-338	-0-	14201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,801 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	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	379	1	14473	2	N	-0-					-0-
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	373	1	14162	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	13636	-0-	-438	-0-	339	1	13297	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12138	-0-	-1482	-0-	320	1	11818	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	11585	-0-	-2489	-0-	291	1	11294	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	10955	-0-	-2665	-0-	276	1	10679	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	12633	-0-	-1441	-0-	308	1	12325	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	321	1	12692	2	N	-0-					-0-
09	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300	1	12055	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12192	-0-	-456	-0-	311	1	11881	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11964	-0-	-636	-0-	309	1	11655	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11731	-0-	-979	-0-	308	1	11423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22599	X	20721	-0-	-1878	-0-	467	1	20254	3	Y	-0-					-0-
02	20996	X	19755	-0-	-1241	-0-	443	1	19312	3	Y	-0-					-0-
03	22382	X	20392	-0-	-1990	-0-	476	1	19916	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	19458	-0-	-2052	-0-	453	1	19005	3	Y	-0-					-0-
05	21390	X	19649	-0-	-1741	-0-	464	1	19185	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	18583	-0-	-1277	-0-	440	1	18143	3	Y	-0-					-0-
07	20522	X	19043	-0-	-1479	-0-	440	1	18603	3	Y	-0-					-0-
08	20398	X	12526	-0-	-7872	-0-	292	1	12234	3	Y	-0-					-0-
09	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	529	1	22279	3	Y	64	45	1			19
							70	9									
10	19654	X	18309	-0-	-1345	-0-	421	1	17886	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
11	18570	X	17698	-0-	-872	-0-	401	1	17296	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	18290	X	17606	-0-	-684	-0-	411	1	17195	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 226,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	20	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	87	-0-	-1203	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	128	-0-	-1205	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	897	2	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	51	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	45	1	2642	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3398	-0-	298	298	62	1	3336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 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	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	317	1	16061	2	N	-0-					-0-
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	295	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	283	1	14648	2	N	-0-					-0-
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	273	1	13859	2	N	-0-					-0-
05	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	292	1	13969	2	N	-0-					-0-
06	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	280	1	13145	2	N	-0-					-0-
07	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	269	1	12693	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	254	1	12144	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11652	-0-	-468	-0-	241	1	11411	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	252	1	11754	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11956	-0-	-164	-0-	200	1	11756	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	12479	-0-	-76	-0-	227	1	12252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		910	-0-	910	7257	899	1	11	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7257					N	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	7268	11	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7268					N	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	7307	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7307					N	-0-					-0-
07	7307	X	-0-	-0-	-7307	-0-					N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	20764	-0-	-2455	-0-	402	1	20362	2	N	-0-					-0-
02	21721	X	19236	-0-	-2485	-0-	384	1	18852	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	19981	-0-	-2618	-0-	379	1	19602	2	N	-0-					-0-
04	21360	X	18764	-0-	-2596	-0-	362	1	18402	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	18028	-0-	-2742	-0-	369	1	17659	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	17686	-0-	-2414	-0-	368	1	17318	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	18033	-0-	-2520	-0-	374	1	17659	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	17983	-0-	-2012	-0-	368	1	17615	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	17262	-0-	-1488	-0-	357	1	16905	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17843	-0-	-447	-0-	375	1	17468	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	17520	-0-	-180	-0-	293	1	17227	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	17940	-0-	-102	-0-	326	1	17614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	21966	-0-	-4446	-0-	425	1	21541	2	N	-0-					-0-
02	24273	X	19465	-0-	-4808	-0-	389	1	19076	2	N	-0-					-0-
03	24397	X	19078	-0-	-5319	-0-	362	1	18716	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	17096	-0-	-5224	-0-	330	1	16766	2	N	-0-					-0-
05	22940	X	16595	-0-	-6345	-0-	340	1	16255	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	15832	-0-	-5438	-0-	330	1	15502	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	16085	-0-	-4716	-0-	334	1	15751	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	12931	-0-	-6134	-0-	265	1	12666	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14719	-0-	-2381	-0-	304	1	14415	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	13694	-0-	-2829	-0-	288	1	13406	2	N	-0-					-0-
11	15840	X	14760	-0-	-1080	-0-	247	1	14513	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15848	-0-	15848	15848	288	1	15560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11997	X	11147	-0-	-850	-0-	252	1	10895	3	N	-0-			-0-
02	11281	X	10020	-0-	-1261	-0-	224	1	9796	3	N	-0-			-0-
03	12059	X	10506	-0-	-1553	-0-	245	1	10261	3	N	-0-			-0-
04	11670	X	9748	-0-	-1922	-0-	227	1	9521	3	N	-0-			-0-
05	11842	X	10913	-0-	-929	-0-	258	1	10655	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	10543	-0-	-257	-0-	250	1	10293	3	N	-0-			-0-
07	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	250	1	10591	3	N	-0-			-0-
08	10912	X	10550	-0-	-362	-0-	245	1	10305	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	10371	-0-	-189	-0-	240	1	10131	3	N	-0-			-0-
10	10912	X	10591	-0-	-321	-0-	243	1	10348	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	9949	-0-	-581	-0-	226	1	9723	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,179 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	14229	X	12845	-0-	-1384	-0-	249	1	12596	2	N	-0-			-0-
02	13311	X	10528	-0-	-2783	-0-	210	1	10318	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	12068	-0-	-2161	-0-	229	1	11839	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11585	-0-	-2035	-0-	224	1	11361	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	11203	-0-	-2313	-0-	229	1	10974	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	10884	-0-	-1536	-0-	227	1	10657	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10746	-0-	-1313	-0-	223	1	10523	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	9566	-0-	-2493	-0-	196	1	9370	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	9508	-0-	-2072	-0-	196	1	9312	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9789	-0-	-1464	-0-	206	1	9583	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9424	-0-	-1466	-0-	158	1	9266	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		9904	-0-	9904	9904	180	1	9724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,050 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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	148	1	4943	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	176	1	5869	2	N	-0-			-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	212	1	6591	2	N	-0-			-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	222	1	6411	2	N	-0-			-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	216	1	6826	2	N	-0-			-0-
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	334	1	7479	2	N	-0-			-0-
10	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	340	1	8172	2	N	-0-			-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	357	1	8784	2	N	-0-			-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-		306	1	13262	3	N	-0-			-0-
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-		281	1	12235	3	N	-0-			-0-
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-		313	1	13090	3	N	-0-			-0-
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-		300	1	12602	3	N	-0-			-0-
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-		302	1	12468	3	N	-0-			-0-
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-		284	1	11667	3	N	-0-			-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-		286	1	12108	3	N	-0-			-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-		278	1	11690	3	N	-0-			-0-
09	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-		262	1	11058	3	N	-0-			-0-
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-		261	1	11109	3	N	-0-			-0-
11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-		246	1	10665	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	10907	-0-	-749	-0-		255	1	10652	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,980 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-		316	1	13670	3	N	-0-			-0-
02	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-		316	1	13760	3	N	-0-			-0-
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-		350	1	14621	3	N	-0-			-0-
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-		310	1	13007	3	N	-0-			-0-
05	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-		314	1	12959	3	N	-0-			-0-
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-		317	1	13030	3	N	-0-			-0-
07	13206	X	6290	-0-	-6916	-0-		74	1	6216	3	N	-0-			-0-
08	13206	X	424	-0-	-12782	-0-		5	1	419	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	5576	-0-	-7204	-0-		66	1	5510	3	N	-0-			-0-
10	13206	X	11170	-0-	-2036	-0-		131	1	11039	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	11220	-0-	-1560	-0-		131	1	11089	3	N	-0-			-0-
12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-		119	1	9685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,454 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-						N	-0-			-0-
02	9715	X	8046	-0-	-1669	-0-		180	1	7866	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	8556	-0-	-1829	-0-		200	1	8356	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	9108	-0-	-942	-0-		212	1	8896	3	N	-0-			-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-		243	1	10040	3	N	-0-			-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-		216	1	8887	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-						N	-0-			-0-
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-						N	-0-			-0-
09	9960	X	8238	-0-	-1722	-0-		192	1	8046	3	N	-0-			-0-
10	10292	X	8078	-0-	-2214	-0-		186	1	7892	3	N	-0-			-0-
11	9090	X	7609	-0-	-1481	-0-		172	1	7437	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	415	1	18077	3	N	170	185	1			49
							187	9									
02	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	403	1	17594	3	N	143					192
							157	9									
03	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	444	1	18627	3	N	144	172	1			164
							158	9									
04	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	420	1	17718	3	N	122	192	1			94
							134	9									
05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	468	1	19390	3	N	120					214
							132	9									
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	450	1	18571	3	N	121	191	1			144
							133	9									
07	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	460	1	19520	3	N	88	184	1			48
							97	9									
08	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	454	1	19086	3	N	113					161
							124	9									
09	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	439	1	18522	3	N	81	190	1			52
							89	9									
10	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	458	1	19497	3	N	167					219
							184	9									
11	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	431	1	18653	3	N	87	180	1			126
							96	9									
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	457	1	19155	3	N	183	187	1			122
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 231,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	5053	X	4237	-0-	-816	-0-	96	1	4141	3	N	-0-					-0-
02	4727	X	3469	-0-	-1258	-0-	78	1	3391	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	85	1	3567	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	88	1	3717	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	98	1	4054	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3975	-0-	-135	-0-	94	1	3881	3	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	97	1	4097	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	94	1	3950	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3617	-0-	-403	-0-	84	1	3533	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	91	1	3862	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	82	1	3529	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	90	1	3781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,580 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	18259	X	16033	-0-	-2226	-0-	409	1	15624	2	N	-0-					-0-
02	16791	X	14584	-0-	-2207	-0-	374	1	14210	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15118	-0-	-1746	-0-	376	1	14742	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	14496	-0-	-1644	-0-	382	1	14114	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14973	-0-	-1705	-0-	376	1	14597	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	14431	-0-	-1079	-0-	363	1	14068	2	N	-0-					-0-
07	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	384	1	15343	2	N	-0-					-0-
08	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	374	1	14783	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	14450	-0-	-40	-0-	351	1	14099	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14031	-0-	-1686	-0-	357	1	13674	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	13765	-0-	-1445	-0-	355	1	13410	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	380	1	14122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11281	X	10031	-0-	-1250	-0-	519	1	9512	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10432	-0-	-1131	-0-	585	1	9847	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	9890	-0-	-1180	-0-	557	1	9333	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10077	-0-	-1362	-0-	449	1	9628	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9674	-0-	-706	-0-	431	1	9243	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10094	-0-	-632	-0-	445	1	9649	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	10118	-0-	-329	-0-	453	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9643	-0-	-257	-0-	455	1	9188	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9488	-0-	-618	-0-	484	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9120	-0-	-660	-0-	483	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9029	-0-	-1015	-0-	489	1	8540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,596 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	12059	X	10896	-0-	-1163	-0-	211	1	10685	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	9185	-0-	-2096	-0-	183	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	169	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	7966	-0-	-2564	-0-	154	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	7747	-0-	-3134	-0-	159	1	7588	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7383	-0-	-3147	-0-	154	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8163	-0-	-1664	-0-	169	1	7994	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8732	-0-	-196	-0-	179	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	169	1	7994	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7921	-0-	-232	-0-	167	1	7754	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8445	-0-	-15	-0-	141	1	8304	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8104	-0-	-638	-0-	147	1	7957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,631 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	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	206	1	8936	3	N	-0-					-0-
02	8990	X	7224	-0-	-1766	-0-	162	1	7062	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	7607	-0-	-2003	-0-	178	1	7429	3	N	-0-					-0-
04	9300	X	7927	-0-	-1373	-0-	185	1	7742	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8644	-0-	-873	-0-	205	1	8439	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8282	-0-	-568	-0-	196	1	8086	3	N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	201	1	8531	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8423	-0-	-226	-0-	195	1	8228	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7532	-0-	-838	-0-	175	1	7357	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	188	1	8047	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	7515	-0-	-945	-0-	170	1	7345	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	188	1	7872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12834	X	12538	-0-	-296	-0-	243	1	12295	2	N	-0-			-0-
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	249	1	12209	2	N	-0-			-0-
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	248	1	12819	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11178	-0-	-1392	-0-	216	1	10962	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11114	-0-	-2216	-0-	228	1	10886	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	10360	-0-	-2540	-0-	216	1	10144	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	10318	-0-	-3012	-0-	214	1	10104	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	10358	-0-	-2724	-0-	212	1	10146	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9686	-0-	-1504	-0-	200	1	9486	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9988	-0-	-1079	-0-	210	1	9778	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9862	-0-	-488	-0-	165	1	9697	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	10294	-0-	-60	-0-	187	1	10107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,221 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	17391	X	13009	-0-	-4382	-0-	252	1	12757	2	N	-0-			-0-
02	16269	X	10987	-0-	-5282	-0-	219	1	10768	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	11180	-0-	-4289	-0-	212	1	10968	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	10331	-0-	-4399	-0-	199	1	10132	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	10094	-0-	-3918	-0-	207	1	9887	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	8096	-0-	-4504	-0-	169	1	7927	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	7102	-0-	-4647	-0-	147	1	6955	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	4511	-0-	-6680	-0-	92	1	4419	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	6527	-0-	-3793	-0-	135	1	6392	2	N	-0-			-0-
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	261	1	12140	2	N	-0-			-0-
11	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	197	1	11602	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		12094	-0-	12094	12094	220	1	11874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,131 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	7781	X	5849	-0-	-1932	-0-	132	1	5717	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	4784	-0-	-1973	-0-	107	1	4677	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	5038	-0-	-2092	-0-	118	1	4920	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	5248	-0-	-1652	-0-	122	1	5126	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	135	1	5591	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5488	-0-	-182	-0-	130	1	5358	3	N	-0-			-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	5578	-0-	-157	-0-	130	1	5448	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	116	1	4873	3	N	-0-			-0-
10	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	125	1	5329	3	N	-0-			-0-
11	5580	X	4978	-0-	-602	-0-	113	1	4865	3	N	-0-			-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	125	1	5211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	24801	-0-	-1797	-0-	555	1	24069	3	N	161	169	1			121
							177	9									
02	24128	X	22729	-0-	-1399	-0-	509	1	22214	3	N	5					126
							6	9									
03	25792	X	23942	-0-	-1850	-0-	558	1	23366	3	N	16					142
							18	9									
04	24750	X	23134	-0-	-1616	-0-	534	1	22494	3	N	96	158	1			80
							106	9									
05	25575	X	23194	-0-	-2381	-0-	548	1	22638	3	N	7					87
							8	9									
06	24000	X	21926	-0-	-2074	-0-	518	1	21329	3	N	72					159
							79	9									
07	24304	X	22677	-0-	-1627	-0-	521	1	22072	3	N	76	180	1			55
							84	9									
08	23932	X	21927	-0-	-2005	-0-	510	1	21417	3	N	-0-					55
09	23130	X	20450	-0-	-2680	-0-	474	1	19976	3	N	-0-					55
10	23188	X	20644	-0-	-2544	-0-	474	1	20153	3	N	15					70
							17	9									
11	22020	X	20790	-0-	-1230	-0-	471	1	20317	3	N	2					72
							2	9									
12	21111	X	20970	-0-	-141	-0-	488	1	20366	3	N	105	164	1			13
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 267,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10463	-0-	-1689	-0-	598	1	9865	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	8830	-0-	-2538	-0-	488	1	8342	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	9264	-0-	-2020	-0-	411	1	8853	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8451	-0-	-2139	-0-	507	1	7944	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8793	-0-	-1685	-0-	539	1	8254	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8151	-0-	-1989	-0-	458	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	548	1	7907	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8265	-0-	-1004	-0-	459	1	7806	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7849	-0-	-671	-0-	440	1	7409	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7753	-0-	-1051	-0-	453	1	7300	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	397	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	601	1	9224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12316	-0-	-704	-0-	314	1	12002	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11006	-0-	-1174	-0-	282	1	10724	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11404	-0-	-1399	-0-	284	1	11120	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10718	-0-	-1222	-0-	282	1	10436	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	10006	-0-	-2332	-0-	251	1	9755	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10463	-0-	-1447	-0-	263	1	10200	2	N	-0-					-0-
07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	288	1	11502	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8883	-0-	-2525	-0-	219	1	8664	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7257	-0-	-3453	-0-	176	1	7081	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	8444	-0-	-3336	-0-	215	1	8229	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	9874	-0-	-1526	-0-	255	1	9619	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10902	-0-	-506	-0-	286	1	10616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	85	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	170	1	8805	2	N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	209	1	10620	2	N	-0-					-0-
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	222	1	10640	2	N	-0-					-0-
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	209	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	201	1	9494	2	N	-0-					-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	190	1	9092	2	N	-0-					-0-
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	183	1	8657	2	N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	184	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	143	1	8425	2	N	-0-					-0-
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	161	1	8694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,996 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	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	108	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	115	1	5622	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	114	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	112	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	121	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	116	1	5475	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	120	1	5674	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	112	1	5366	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5403	-0-	-237	-0-	112	1	5291	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5070	-0-	-758	-0-	107	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	82	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4996	-0-	-801	-0-	91	1	4905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,281 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	10199	X	9886	-0-	-313	-0-	606	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8887	-0-	-538	-0-	460	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9382	-0-	-693	-0-	526	1	8856	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8480	-0-	-1150	-0-	478	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9145	-0-	-744	-0-	408	1	8737	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8602	-0-	-968	-0-	382	1	8220	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8989	-0-	-497	-0-	397	1	8592	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8838	-0-	-555	-0-	396	1	8442	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8782	-0-	-68	-0-	414	1	8368	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8966	-0-	-179	-0-	458	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8488	-0-	-212	-0-	449	1	8039	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	449	1	7837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,731 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	80	1	3435	3	Y	5					15
							6	9									
02	3219	X	3214	-0-	-5	-0-	72	1	3142	3	Y	-0-					15
03	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	79	1	3324	3	Y	-0-					15
04	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	76	1	3193	3	Y	2					17
							2	9									
05	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	79	1	3252	3	Y	6					23
							7	9									
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	76	1	3125	3	Y	13	29	1			7
							14	9									
07	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	75	1	3191	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	76	1	3179	3	Y	-0-					7
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	73	1	3054	3	Y	-0-					7
10	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	73	1	3099	3	Y	-0-					7
11	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	70	1	3001	3	Y	-0-					7
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	73	1	3054	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 38,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	24707	X	20624	-0-	-4083	-0-	465	1	20159	3	N	-0-					-0-
02	21634	X	10101	-0-	-11533	-0-	227	1	9874	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	16954	-0-	-5211	-0-	396	1	16558	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18420	-0-	-2460	-0-	428	1	17992	3	N	-0-					-0-
05	20894	X	18792	-0-	-2102	-0-	445	1	18347	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	16878	-0-	-3072	-0-	401	1	16477	3	N	-0-					-0-
07	19034	X	18555	-0-	-479	-0-	428	1	18127	3	N	-0-					-0-
08	19034	X	18244	-0-	-790	-0-	424	1	17820	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	17282	-0-	-1138	-0-	401	1	16881	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	17104	-0-	-1682	-0-	393	1	16711	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	17955	-0-	-15	-0-	407	1	17548	3	N	-0-					-0-
12	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	437	1	18253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,599 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	27373	X	25238	-0-	-2135	-0-	643	1	24595	2	N	-0-					-0-
02	25259	X	24056	-0-	-1203	-0-	617	1	23439	2	N	-0-					-0-
03	26722	X	24536	-0-	-2186	-0-	610	1	23926	2	N	-0-					-0-
04	25080	X	23424	-0-	-1656	-0-	617	1	22807	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	24171	-0-	-1559	-0-	607	1	23564	2	N	-0-					-0-
06	24900	X	22330	-0-	-2570	-0-	562	1	21768	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	23326	-0-	-2404	-0-	570	1	22756	2	N	-0-					-0-
08	24521	X	22626	-0-	-1895	-0-	558	1	22068	2	N	-0-					-0-
09	23430	X	20993	-0-	-2437	-0-	510	1	20483	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	21091	-0-	-3089	-0-	537	1	20554	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	20884	-0-	-1676	-0-	539	1	20345	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20742	-0-	-1795	-0-	544	1	20198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,417 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	17236	X	4943	-0-	-12293	-0-	366	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	16124	X	-0-	-0-	-16124	-0-					N	-0-			-0-
03	16771	X	11	-0-	-16760	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	12	-0-	-9288	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	1000	-0-	-3929	-0-	447	1	553	2	N	-0-			-0-
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1127	1	5289	2	N	-0-			-0-
07	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	1467	1	9078	2	N	-0-			-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1081	1	3887	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	3152	-0-	-3268	-0-	943	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	8478	-0-	-2062	-0-	1284	1	7194	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	5978	-0-	-4222	-0-	1083	1	4895	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	1739	-0-	-5205	-0-	892	1	847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,242 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	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	208	1	8995	3	N	-0-			-0-
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	191	1	8314	3	N	-0-			-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	210	1	8729	3	N	-0-			-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	209	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	8676	-0-	-35	-0-	205	1	8471	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	186	1	7629	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8081	-0-	-630	-0-	187	1	7894	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	181	1	7573	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	174	1	7289	3	N	-0-			-0-
10	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	177	1	7500	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7583	-0-	-247	-0-	172	1	7411	3	N	-0-			-0-
12	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	168	1	6976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,765 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	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	466	1	20195	3	N	-0-			-0-
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	435	1	18962	3	N	-0-			-0-
03	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	487	1	20340	3	N	-0-			-0-
04	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	456	1	19131	3	N	-0-			-0-
05	19871	X	19055	-0-	-816	-0-	451	1	18604	3	N	-0-			-0-
06	19230	X	18053	-0-	-1177	-0-	429	1	17624	3	N	-0-			-0-
07	19871	X	18930	-0-	-941	-0-	437	1	18493	3	N	-0-			-0-
08	19871	X	16349	-0-	-3522	-0-	380	1	15969	3	N	-0-			-0-
09	19230	X	14466	-0-	-4764	-0-	336	1	14130	3	N	-0-			-0-
10	19065	X	14252	-0-	-4813	-0-	328	1	13924	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	13690	-0-	-4640	-0-	311	1	13379	3	N	-0-			-0-
12	17050	X	13862	-0-	-3188	-0-	324	1	13538	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25265	X	22635	-0-	-2630	-0-	577	1	22058	2	N	-0-			-0-
02	23055	X	20224	-0-	-2831	-0-	519	1	19705	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	20613	-0-	-3970	-0-	513	1	20100	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	19521	-0-	-4269	-0-	514	1	19007	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	20126	-0-	-3062	-0-	505	1	19621	2	N	-0-			-0-
06	21900	X	19558	-0-	-2342	-0-	492	1	19066	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	20535	-0-	-1072	-0-	501	1	20034	2	N	-0-			-0-
08	20615	X	20498	-0-	-117	-0-	506	1	19992	2	N	-0-			-0-
09	19560	X	19059	-0-	-501	-0-	463	1	18596	2	N	-0-			-0-
10	20522	X	19684	-0-	-838	-0-	501	1	19183	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	19633	-0-	-227	-0-	506	1	19127	2	N	-0-			-0-
12	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	517	1	19185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,788 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	T. A.		9168	-0-	9168	24519	605	1	8563	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		5936	-0-	5936	30455	353	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		5504	-0-	5504	35959	283	1	5221	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		2565	-0-	2565	38524	309	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		4567	-0-	4567	43091	660	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		9670	-0-	9670	52761	1305	1	8365	2	N	-0-			-0-
07	62789	X	10028	-0-	-52761	-0-	1433	1	8595	2	N	-0-			-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1351	1	8334	2	N	-0-			-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1261	1	7532	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	7938	-0-	-1486	-0-	1252	1	6686	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	1182	1	6685	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	5027	-0-	-4800	-0-	1116	1	3911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,748 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	29326	X	20994	-0-	-8332	-0-	1199	1	19795	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	18790	-0-	-4845	-0-	1039	1	17751	2	N	-0-			-0-
03	22940	X	19502	-0-	-3438	-0-	866	1	18636	2	N	-0-			-0-
04	22140	X	18482	-0-	-3658	-0-	1108	1	17374	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	18522	-0-	-3054	-0-	1136	1	17386	2	N	-0-			-0-
06	20310	X	18053	-0-	-2257	-0-	1013	1	17040	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	18584	-0-	-1504	-0-	1205	1	17379	2	N	-0-			-0-
08	19499	X	18984	-0-	-515	-0-	1054	1	17930	2	N	-0-			-0-
09	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	1111	1	18693	2	N	-0-			-0-
10	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	1376	1	22177	2	N	-0-			-0-
11	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	1210	1	21762	2	N	-0-			-0-
12	19313	X	18432	-0-	-881	-0-	1128	1	17304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27264	-0-	-1318	-0-	615	1	26649	3	N	-0-					-0-
02	26738	X	25001	-0-	-1737	-0-	561	1	24440	3	N	-0-					-0-
03	27838	X	25755	-0-	-2083	-0-	602	1	25153	3	N	-0-					-0-
04	26670	X	24597	-0-	-2073	-0-	573	1	24024	3	N	-0-					-0-
05	27404	X	23882	-0-	-3522	-0-	564	1	23318	3	N	-0-					-0-
06	26370	X	21769	-0-	-4601	-0-	517	1	21252	3	N	-0-					-0-
07	26722	X	21545	-0-	-5177	-0-	497	1	21048	3	N	-0-					-0-
08	25761	X	20665	-0-	-5096	-0-	481	1	20184	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	20305	-0-	-4295	-0-	472	1	19833	3	N	-0-					-0-
10	23870	X	21393	-0-	-2477	-0-	493	1	20900	3	N	-0-					-0-
11	21780	X	20664	-0-	-1116	-0-	469	1	20195	3	N	-0-					-0-
12	20770	X	17575	-0-	-3195	-0-	412	1	17163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	8783	-0-	-4702	-0-	198	1	8585	3	N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	299	1	13003	3	N	-0-					-0-
03	13423	X	11374	-0-	-2049	-0-	266	1	11108	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	12470	-0-	-160	-0-	291	1	12179	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12028	-0-	-1457	-0-	285	1	11743	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	11170	-0-	-1880	-0-	266	1	10904	3	N	-0-					-0-
07	13485	X	11907	-0-	-1578	-0-	275	1	11632	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	11737	-0-	-1159	-0-	274	1	11463	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	11137	-0-	-1343	-0-	258	1	10879	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11610	-0-	-418	-0-	268	1	11342	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	11008	-0-	-512	-0-	250	1	10758	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	11181	-0-	-289	-0-	262	1	10919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 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	8029	X	7003	-0-	-1026	-0-	1129	1	5804	3	N	64	191	1			49
							70	9									
02	7511	X	6454	-0-	-1057	-0-	1076	1	5346	3	N	29					78
							32	9									
03	7688	X	6552	-0-	-1136	-0-	1211	1	5299	3	N	38					116
							42	9									
04	6960	X	6720	-0-	-240	-0-	1179	1	5412	3	N	117	190	1			43
							129	9									
05	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	1209	1	5101	3	N	39					82
							43	9									
06	6780	X	6396	-0-	-384	-0-	1175	1	5152	3	N	63					145
							69	9									
07	6944	X	6258	-0-	-686	-0-	1197	1	5003	3	N	53	185	1			13
							58	9									
08	6944	X	6495	-0-	-449	-0-	1210	1	5240	3	N	41					54
							45	9									
09	6720	X	6232	-0-	-488	-0-	1169	1	5008	3	N	50					104
							55	9									
10	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	1194	1	4612	3	N	98	187	1			15
							108	9									
11	6390	X	6187	-0-	-203	-0-	1166	1	5021	3	N	-0-					15
12	5115	X	3501	-0-	-1614	-0-	284	1	3100	3	N	106					121
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 74,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	1381	1	13980	3	N	75					139
							83	9									
02	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	1292	1	13184	3	N	65	180	1			24
							72	9									
03	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	1333	1	13665	3	N	52					76
							57	9									
04	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	1299	1	12099	3	N	55					131
							61	9									
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	971	1	11566	3	N	46					177
							51	9									
06	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	291	1	12012	3	N	34					211
							37	9									
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	292	1	8212	3	N	25	187	1			49
							28	9									
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	484	1	13504	3	N	30					79
							33	9									
09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	408	1	11395	3	N	42					121
							46	9									
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	386	1	10902	3	N	50					171
							55	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	376	1	10844	3	N	37					208
							41	9									
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	381	1	10626	3	N	41	193	1			56
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 151,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	179	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	155	1	7624	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	1604	-0-	-7820	-0-	94	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	277	-0-	-8843	-0-	5	1	272	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	2728	-0-	-6696	-0-	56	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	4520	-0-	-4420	-0-	94	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5510	-0-	-2798	-0-	114	1	5396	2	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	115	1	5495	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	107	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	103	1	4817	2	N	-0-					-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	104	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6626	-0-	6626	6626	465	1	6161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	277	1	8006	3	N	103					213
							113	9									
02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	275	1	7967	3	N	3	152	1			64
							3	9									
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	327	1	9132	3	N	68					132
							75	9									
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	306	1	8648	3	N	39					171
							43	9									
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	290	1	7979	3	N	74	185	1			60
							81	9									
06	7800	X	6703	-0-	-1097	-0-	158	1	6494	3	N	46					106
							51	9									
07	8060	X	240	-0-	-7820	-0-	8	1	225	3	N	6					112
							7	9									
08	8060	X	37	-0-	-8023	-0-	1	1	36	3	N	-0-					112
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					112
10	8060	X	240	-0-	-7820	-0-	5	1	235	3	N	-0-					112
11	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	137	1	5895	3	N	44					156
							48	9									
12	T. A.		4863	-0-	4863	4863	112	1	4690	3	N	55	169	1			42
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 61,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	465	1	2057	3	N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1302	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	849	-0-	-1414	-0-	775	1	74	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	735	-0-	-1455	-0-	735	1			N	-0-					-0-
05	2263	X	584	-0-	-1679	-0-	584	1			N	-0-					-0-
06	2190	X	468	-0-	-1722	-0-	468	1			N	-0-					-0-
07	2263	X	364	-0-	-1899	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	1			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	1			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	8845	X	-0-	-0-	-8845	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	1	-0-	-8493	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	5924	-0-	-1786	-0-	706	1	5218	3	N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	554	1	3248	3	N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
07	6107	X	562	-0-	-5545	-0-	562	1			N	-0-					-0-
08	6107	X	544	-0-	-5563	-0-	544	1			N	-0-					-0-
09	5910	X	576	-0-	-5334	-0-	576	1			N	-0-					-0-
10	3813	X	500	-0-	-3313	-0-	500	1			N	-0-					-0-
11	540	X	400	-0-	-140	-0-	400	1			N	-0-					-0-
12	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9207	X	8628	-0-	-579	-0-	220	1	8408	2	N	-0-			-0-
02	8613	X	7670	-0-	-943	-0-	197	1	7473	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	7752	-0-	-1455	-0-	193	1	7559	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	7175	-0-	-1735	-0-	189	1	6986	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7712	-0-	-1030	-0-	194	1	7518	2	N	-0-			-0-
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	219	1	8488	2	N	-0-			-0-
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	216	1	8620	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	184	1	7261	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7163	-0-	-1537	-0-	174	1	6989	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7111	-0-	-1879	-0-	181	1	6930	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	6090	-0-	-2610	-0-	157	1	5933	2	N	-0-			-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	195	1	7239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,723 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	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	191	1	8262	3	N	-0-			-0-
02	8149	X	7913	-0-	-236	-0-	178	1	7735	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	196	1	8151	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	8042	-0-	-268	-0-	187	1	7855	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8255	-0-	-208	-0-	196	1	8059	3	N	-0-			-0-
06	8190	X	7841	-0-	-349	-0-	187	1	7654	3	N	-0-			-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	196	1	8287	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	8081	-0-	-258	-0-	188	1	7893	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	7717	-0-	-323	-0-	179	1	7538	3	N	-0-			-0-
10	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	181	1	7700	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	7693	-0-	-527	-0-	175	1	7518	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	7896	-0-	-598	-0-	185	1	7711	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,602 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	14446	X	6398	-0-	-8048	-0-	144	1	6254	3	Y	-0-			-0-
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	101	1	4409	3	Y	-0-			-0-
03	12648	X	5690	-0-	-6958	-0-	324	1	5366	3	Y	-0-			-0-
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	300	1	12564	3	Y	2			2
							2	9							
05	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	313	1	12962	3	Y	-0-			2
06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	300	1	12373	3	Y	-0-			2
07	11439	X	8338	-0-	-3101	-0-	192	1	8146	3	Y	-0-			2
08	11439	X	9933	-0-	-1506	-0-	422	1	9511	3	Y	-0-			2
09	11070	X	10297	-0-	-773	-0-	239	1	10058	3	Y	-0-			2
10	11439	X	10210	-0-	-1229	-0-	234	1	9976	3	Y	-0-			2
11	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	222	1	9579	3	Y	-0-			2
12	10633	X	9537	-0-	-1096	-0-	223	1	9314	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 113,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280 51	1 9	12173	3	N	46	165	1			48
02	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	259 57	1 9	11333	3	N	52					100
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	305 75	1 9	12780	3	N	68					168
04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	254 51	1 9	10696	3	N	46					214
05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	289 46	1 9	11938	3	N	42	182	1			74
06	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	285 86	1 9	11751	3	N	78					152
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	287 33	1 9	12147	3	N	30	161	1			21
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	285 62	1 9	11992	3	N	56					77
09	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	285 41	1 9	12035	3	N	37					114
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	307 48	1 9	13055	3	N	44					158
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	292 74	1 9	12645	3	N	67	190	1			35
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	294 67	1 9	12303	3	N	61					96

TOTAL GAS PROD: 148,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	967	1	3238	3	N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	914	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	980	1	3422	3	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	941	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	964	1	3218	3	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	945	1	3092	3	N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	982	1	3484	3	N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	841	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	824	1	3648	3	N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	992	1	4015	3	N	-0-					-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	959	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	971	1	3918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29109	X	27655	-0-	-1454	-0-	705	1	26950	2	N	-0-			-0-
02	26738	X	25324	-0-	-1414	-0-	649	1	24675	2	N	-0-			-0-
03	28520	X	26249	-0-	-2271	-0-	653	1	25596	2	N	-0-			-0-
04	27600	X	23751	-0-	-3849	-0-	626	1	23125	2	N	-0-			-0-
05	27807	X	24100	-0-	-3707	-0-	605	1	23495	2	N	-0-			-0-
06	26760	X	22943	-0-	-3817	-0-	578	1	22365	2	N	-0-			-0-
07	27063	X	22619	-0-	-4444	-0-	552	1	22067	2	N	-0-			-0-
08	26257	X	21567	-0-	-4690	-0-	532	1	21035	2	N	-0-			-0-
09	23760	X	19921	-0-	-3839	-0-	484	1	19437	2	N	-0-			-0-
10	24087	X	20315	-0-	-3772	-0-	518	1	19797	2	N	-0-			-0-
11	22950	X	20711	-0-	-2239	-0-	534	1	20177	2	N	-0-			-0-
12	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	560	1	20806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,521 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	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	501	1	19146	2	N	-0-			-0-
02	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	721	1	18023	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	18717	-0-	-906	-0-	698	1	18019	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	15980	-0-	-3010	-0-	421	1	15559	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	18623	-0-	-1000	-0-	467	1	18156	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17766	-0-	-1224	-0-	671	1	17095	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	18246	-0-	-1377	-0-	668	1	17578	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	15891	-0-	-2833	-0-	392	1	15499	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	15872	-0-	-2158	-0-	386	1	15486	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	15617	-0-	-3014	-0-	398	1	15219	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	14612	-0-	-3148	-0-	377	1	14235	2	N	-0-			-0-
12	17174	X	14226	-0-	-2948	-0-	373	1	13853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,941 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	17546	X	15880	-0-	-1666	-0-	405	1	15475	2	N	-0-			-0-
02	16414	X	14919	-0-	-1495	-0-	574	1	14345	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	15784	-0-	-1762	-0-	589	1	15195	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15199	-0-	-1781	-0-	400	1	14799	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	15189	-0-	-745	-0-	381	1	14808	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14287	-0-	-1133	-0-	539	1	13748	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14961	-0-	-973	-0-	548	1	14413	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14997	-0-	-782	-0-	370	1	14627	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14176	-0-	-1034	-0-	345	1	13831	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	14573	-0-	-617	-0-	371	1	14202	2	N	-0-			-0-
11	14520	X	13763	-0-	-757	-0-	355	1	13408	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	14558	-0-	-446	-0-	382	1	14176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	317	1	12110	2	N	-0-					-0-
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	413	1	10338	2	N	-0-					-0-
03	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	235	1	9202	2	N	-0-					-0-
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	246	1	9101	2	N	-0-					-0-
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	194	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	346	1	13411	2	N	-0-					-0-
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	267	1	10654	2	N	-0-					-0-
08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	106	1	8493	2	N	-0-					-0-
09	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	218	1	8765	2	N	-0-					-0-
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	266	1	10177	2	N	-0-					-0-
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	269	1	10156	2	N	-0-					-0-
12	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	287	1	10646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,756 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	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	121	1	5279	3	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	127	1	5337	3	N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	126	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	151	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	148	1	6087	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	137	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	141	1	5983	3	N	-0-					-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	130	1	5621	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,687 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	10695	X	10278	-0-	-417	-0-	51	1	10227	3	N	-0-					-0-
02	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	41	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	9382	-0-	-1499	-0-	18	1	9364	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	9537	-0-	-993	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
							8922	3									
05	10881	X	9457	-0-	-1424	-0-	42	1	690	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
06	10530	X	9173	-0-	-1357	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
							9093	3									
07	10881	X	10089	-0-	-792	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
							9923	3									
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
							9793	3									
09	9540	X	9388	-0-	-152	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
							8876	3									
10	10075	X	10002	-0-	-73	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
							9951	3									
11	9750	X	9190	-0-	-560	-0-	18	1	31	2	N	-0-					-0-
							9141	3									
12	10075	X	9699	-0-	-376	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							9665	3									

TOTAL GAS PROD: 116,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	381	1	11022	3	N	98	166	1			101
							108	9									
02	10730	X	10654	-0-	-76	-0-	349	1	10133	3	N	156	182	1			75
							172	9									
03	11470	X	11233	-0-	-237	-0-	384	1	10731	3	N	107					182
							118	9									
04	11100	X	10917	-0-	-183	-0-	370	1	10425	3	N	111	174	1			119
							122	9									
05	11470	X	10802	-0-	-668	-0-	374	1	10285	3	N	130					249
							143	9									
06	11100	X	10271	-0-	-829	-0-	242	1	9950	3	N	72	184	1			137
							79	9									
07	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	485	1	13645	3	N	65					202
							72	9									
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	310	1	13015	3	N	91	161	1			132
							100	9									
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	258	1	10882	3	N	77					209
							85	9									
10	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	269	1	11455	3	N	99	151	1			157
							109	9									
11	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	227	1	9843	3	N	89	171	1			75
							98	9									
12	13175	X	10980	-0-	-2195	-0-	252	1	10560	3	N	153					228
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 137,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4118	X	2890	-0-	-1228	-0-	64	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	83	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	2788	-0-	-1112	-0-	65	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	80	1	3290	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	65	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	69	1	2925	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	52	1	2176	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	1597	-0-	-1133	-0-	36	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,143 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	15903	X	15803	-0-	-100	-0-	403	1	15400	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	13851	-0-	-1026	-0-	533	1	13318	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	15345	-0-	-558	-0-	382	1	14963	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14419	-0-	-971	-0-	380	1	14039	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	14216	-0-	-1687	-0-	357	1	13859	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	13559	-0-	-1741	-0-	341	1	13218	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	12847	-0-	-2498	-0-	314	1	12533	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	149	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	11539	-0-	-2891	-0-	281	1	11258	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12210	-0-	-2019	-0-	311	1	11899	2	N	-0-					-0-
11	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	359	1	13547	2	N	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	358	1	13285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13145	-0-	-1673	-0-	297	1	12848	3	N	-0-			-0-
02	13746	X	12845	-0-	-901	-0-	288	1	12557	3	N	-0-			-0-
03	14570	X	14401	-0-	-169	-0-	337	1	14064	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	293	1	12291	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	13258	-0-	-661	-0-	313	1	12945	3	N	-0-			-0-
06	13950	X	12156	-0-	-1794	-0-	289	1	11867	3	N	-0-			-0-
07	14415	X	12077	-0-	-2338	-0-	279	1	11798	3	N	-0-			-0-
08	14415	X	11005	-0-	-3410	-0-	256	1	10749	3	N	-0-			-0-
09	12840	X	9761	-0-	-3079	-0-	226	1	9535	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	7954	-0-	-5314	-0-	184	1	7770	3	N	-0-			-0-
11	12150	X	8712	-0-	-3438	-0-	198	1	8514	3	N	-0-			-0-
12	11098	X	9736	-0-	-1362	-0-	228	1	9508	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,634 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	262	1	11349	3	N	-0-			-0-
02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	232	1	10098	3	N	-0-			-0-
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	249	1	10420	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	9111	-0-	-1119	-0-	213	1	8898	3	N	-0-			-0-
05	10571	X	9405	-0-	-1166	-0-	223	1	9182	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	8993	-0-	-1237	-0-	214	1	8779	3	N	-0-			-0-
07	10571	X	9394	-0-	-1177	-0-	217	1	9177	3	N	-0-			-0-
08	10571	X	9967	-0-	-604	-0-	232	1	9735	3	N	-0-			-0-
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	289	1	12138	3	N	-0-			-0-
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	279	1	11854	3	N	-0-			-0-
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	273	1	11751	3	N	-0-			-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	270	1	11252	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,586 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	1	8546	3	N	-0-			-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	6976	-0-	-464	-0-	163	1	6813	3	N	-0-			-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	172	1	7196	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	146	1	6017	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	163	1	6695	3	N	-0-			-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	175	1	7398	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	162	1	6794	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	3775	-0-	-3425	-0-	88	1	3687	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	3755	-0-	-3685	-0-	87	1	3668	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	4284	-0-	-2916	-0-	97	1	4187	3	N	-0-			-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19840	X	16692	-0-	-3148	-0-	425	1	16267	2	N	-0-			-0-
02	18560	X	14534	-0-	-4026	-0-	559	1	13975	2	N	-0-			-0-
03	19468	X	15701	-0-	-3767	-0-	390	1	15311	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	14940	-0-	-2490	-0-	394	1	14546	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	15414	-0-	-1357	-0-	387	1	15027	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	14919	-0-	-1221	-0-	376	1	14543	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	14827	-0-	-859	-0-	362	1	14465	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	13332	-0-	-2354	-0-	165	1	13167	2	N	-0-			-0-
09	14940	X	14345	-0-	-595	-0-	349	1	13996	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	7204	-0-	-8203	-0-	184	1	7020	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12970	-0-	-1940	-0-	335	1	12635	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12817	-0-	-420	-0-	336	1	12481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,695 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	25916	X	25440	-0-	-476	-0-	648	1	24792	2	N	-0-			-0-
02	24070	X	23993	-0-	-77	-0-	615	1	23378	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	25101	-0-	-474	-0-	624	1	24477	2	N	-0-			-0-
04	24630	X	24384	-0-	-246	-0-	642	1	23742	2	N	-0-			-0-
05	25637	X	24922	-0-	-715	-0-	626	1	24296	2	N	-0-			-0-
06	24810	X	23932	-0-	-878	-0-	602	1	23330	2	N	-0-			-0-
07	25637	X	24421	-0-	-1216	-0-	596	1	23825	2	N	-0-			-0-
08	25203	X	22781	-0-	-2422	-0-	562	1	22219	2	N	-0-			-0-
09	24390	X	21053	-0-	-3337	-0-	512	1	20541	2	N	-0-			-0-
10	24924	X	20091	-0-	-4833	-0-	512	1	19579	2	N	-0-			-0-
11	23940	X	18898	-0-	-5042	-0-	487	1	18411	2	N	-0-			-0-
12	22010	X	20446	-0-	-1564	-0-	536	1	19910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,462 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	27249	X	25840	-0-	-1409	-0-	659	1	25181	2	N	-0-			-0-
02	25491	X	23613	-0-	-1878	-0-	606	1	23007	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	24168	-0-	-2368	-0-	601	1	23567	2	N	-0-			-0-
04	25290	X	22352	-0-	-2938	-0-	589	1	21763	2	N	-0-			-0-
05	25854	X	24502	-0-	-1352	-0-	615	1	23887	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	22639	-0-	-2381	-0-	570	1	22069	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	22699	-0-	-2535	-0-	554	1	22145	2	N	-0-			-0-
08	24490	X	22693	-0-	-1797	-0-	560	1	22133	2	N	-0-			-0-
09	23700	X	21454	-0-	-2246	-0-	522	1	20932	2	N	-0-			-0-
10	24490	X	21790	-0-	-2700	-0-	555	1	21235	2	N	-0-			-0-
11	22650	X	21033	-0-	-1617	-0-	542	1	20491	2	N	-0-			-0-
12	22692	X	21593	-0-	-1099	-0-	566	1	21027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9517	X	9180	-0-	-337	-0-	995	1	8185	3	N	-0-			-0-
02	8845	X	7799	-0-	-1046	-0-	860	1	6939	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	957	1	7442	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8665	-0-	-215	-0-	964	1	7701	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	7670	-0-	-1506	-0-	919	1	6751	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	7112	-0-	-1768	-0-	917	1	6195	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	7525	-0-	-1434	-0-	961	1	6564	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	6613	-0-	-2346	-0-	935	1	5678	3	N	-0-			-0-
09	8670	X	6766	-0-	-1904	-0-	901	1	5865	3	N	-0-			-0-
10	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	959	1	6473	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	887	1	5592	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	786	1	4331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,757 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	13454	X	10518	-0-	-2936	-0-	237	1	10281	3	N	-0-			-0-
02	12064	X	9200	-0-	-2864	-0-	206	1	8994	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	11998	-0-	-743	-0-	280	1	11718	3	N	-0-			-0-
04	12000	X	11279	-0-	-721	-0-	262	1	11017	3	N	-0-			-0-
05	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	267	1	11056	3	N	-0-			-0-
06	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	254	1	10470	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	11155	-0-	-842	-0-	257	1	10898	3	N	-0-			-0-
08	11997	X	11024	-0-	-973	-0-	256	1	10768	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10414	-0-	-866	-0-	242	1	10172	3	N	-0-			-0-
10	11439	X	10577	-0-	-862	-0-	243	1	10334	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	10128	-0-	-672	-0-	229	1	9899	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	10444	-0-	-96	-0-	244	1	10200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,784 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	25823	X	23692	-0-	-2131	-0-	535	1	23157	3	N	-0-			-0-
02	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	535	1	23298	3	N	-0-			-0-
03	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	553	1	23060	3	N	-0-			-0-
04	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	548	1	22948	3	N	-0-			-0-
05	25482	X	19479	-0-	-6003	-0-	461	1	19018	3	N	-0-			-0-
06	24660	X	21337	-0-	-3323	-0-	507	1	20830	3	N	-0-			-0-
07	25482	X	19205	-0-	-6277	-0-	443	1	18762	3	N	-0-			-0-
08	24273	X	21629	-0-	-2644	-0-	504	1	21125	3	N	-0-			-0-
09	23490	X	21936	-0-	-1554	-0-	510	1	21426	3	N	-0-			-0-
10	22041	X	20566	-0-	-1475	-0-	473	1	20093	3	N	-0-			-0-
11	21330	X	18568	-0-	-2762	-0-	422	1	18146	3	N	-0-			-0-
12	22661	X	20819	-0-	-1842	-0-	488	1	20331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 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	23839	X	20478	-0-	-3361	-0-	462	1	20016	3	N	-0-					-0-
02	22301	X	19876	-0-	-2425	-0-	446	1	19430	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	13723	-0-	-10116	-0-	320	1	13403	3	N	-0-					-0-
04	22560	X	17819	-0-	-4741	-0-	415	1	17404	3	N	-0-					-0-
05	22413	X	14896	-0-	-7517	-0-	353	1	14543	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	7264	-0-	-13286	-0-	173	1	7091	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	13	-0-	-21222	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	18414	X	21	-0-	-18393	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	17820	X	18	-0-	-17802	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	153	-0-	-14758	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	176	-0-	-7084	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,662 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	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	1057	1	6866	3	Y	-0-					-0-
02	8381	X	7294	-0-	-1087	-0-	985	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7470	-0-	-1489	-0-	1053	1	6417	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	6573	-0-	-1947	-0-	1001	1	5519	3	Y	48	45	1			3
							53	9									
05	8308	X	5861	-0-	-2447	-0-	1015	1	4846	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	5970	X	5823	-0-	-147	-0-	987	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	1008	1	4793	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	1008	1	4818	3	Y	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	999	1	5408	3	Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1023	1	5251	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	955	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4693	-0-	-1352	-0-	808	1	3885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	14446	X	12477	-0-	-1969	-0-	318	1	12159	2	N	-0-					-0-
02	13108	X	11606	-0-	-1502	-0-	298	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12922	-0-	-1059	-0-	321	1	12601	2	N	-0-					-0-
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	324	1	11981	2	N	-0-					-0-
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	318	1	12345	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	12144	-0-	-366	-0-	306	1	11838	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12426	-0-	-501	-0-	303	1	12123	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12254	-0-	-673	-0-	302	1	11952	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11908	-0-	-392	-0-	289	1	11619	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11353	-0-	-1295	-0-	289	1	11064	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10000	-0-	-2150	-0-	258	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	264	1	9818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	1005	1	5623	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	3637	-0-	-3149	-0-	527	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	6028	-0-	-1226	-0-	1019	1	5009	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	829	-0-	-5591	-0-	417	1	412	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1096	1	11520	2	N	-0-					-0-
02	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	988	1	9695	2	N	-0-					-0-
03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	1073	1	11988	2	N	-0-					-0-
04	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1035	1	11902	2	N	-0-					-0-
05	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	1129	1	12487	2	N	-0-					-0-
06	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1046	1	12181	2	N	-0-					-0-
07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	879	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	956	1	11406	2	N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	1062	1	11009	2	N	-0-					-0-
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	1070	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1007	1	9842	2	N	-0-					-0-
12	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1009	1	9511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,785 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	8122	X	7592	-0-	-530	-0-	147	1	7445	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7561	-0-	-37	-0-	151	1	7410	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7344	-0-	-344	-0-	139	1	7205	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7253	-0-	-187	-0-	140	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	148	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	150	1	7038	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7697	-0-	-394	-0-	160	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	168	1	8037	2	N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	163	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	166	1	7741	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7320	-0-	-540	-0-	122	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7446	-0-	7446	7446	135	1	7311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	806	1	20463	3	N	-0-			-0-
02	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	689	1	18465	3	N	-0-			-0-
03	19220	X	18774	-0-	-446	-0-	731	1	18043	3	N	-0-			-0-
04	20580	X	17622	-0-	-2958	-0-	600	1	17022	3	N	-0-			-0-
05	21266	X	18528	-0-	-2738	-0-	550	1	17978	3	N	-0-			-0-
06	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	642	1	20383	3	N	-0-			-0-
07	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	669	1	21170	3	N	-0-			-0-
08	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	626	1	18538	3	N	-0-			-0-
09	21120	X	17093	-0-	-4027	-0-	530	1	16563	3	N	-0-			-0-
10	21824	X	17241	-0-	-4583	-0-	509	1	16732	3	N	-0-			-0-
11	21120	X	16890	-0-	-4230	-0-	681	1	16209	3	N	-0-			-0-
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	777	1	16905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22351	X	14263	-0-	-8088	-0-	540	1	13723	3	N	-0-			-0-
02	20909	X	14131	-0-	-6778	-0-	508	1	13623	3	N	-0-			-0-
03	22351	X	19032	-0-	-3319	-0-	741	1	18291	3	N	-0-			-0-
04	20910	X	17858	-0-	-3052	-0-	608	1	17250	3	N	-0-			-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	578	1	18901	3	N	-0-			-0-
06	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	669	1	21206	3	N	-0-			-0-
07	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	668	1	21112	3	N	-0-			-0-
08	19468	X	19184	-0-	-284	-0-	627	1	18557	3	N	-0-			-0-
09	21630	X	16070	-0-	-5560	-0-	499	1	15571	3	N	-0-			-0-
10	22351	X	15500	-0-	-6851	-0-	457	1	15043	3	N	-0-			-0-
11	21630	X	12866	-0-	-8764	-0-	519	1	12347	3	N	-0-			-0-
12	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	834	1	18133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,005 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	4836	X	219	-0-	-4617	-0-	8	1	211	3	N	-0-			-0-
02	4524	X	118	-0-	-4406	-0-	4	1	114	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	72	-0-	-3896	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
04	300	X	83	-0-	-217	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		895	-0-	895	895	40	1	855	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9982	X	9932	-0-	-50	-0-	192	1	9740	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	8070	-0-	-1152	-0-	161	1	7909	2	N	-0-			-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	201	1	10410	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	7513	-0-	-2087	-0-	145	1	7368	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	6631	-0-	-3289	-0-	136	1	6495	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	7014	-0-	-2916	-0-	146	1	6868	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	5826	-0-	-4435	-0-	121	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	4076	-0-	-6185	-0-	83	1	3993	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4105	-0-	-3395	-0-	85	1	4020	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	4989	-0-	-2265	-0-	105	1	4884	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	122	1	7168	2	N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	87	1	4684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	6334	-0-	-1726	-0-	123	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	7337	X	6266	-0-	-1071	-0-	125	1	6141	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	5745	-0-	-1695	-0-	109	1	5636	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5088	-0-	-1812	-0-	98	1	4990	2	N	-0-			-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	220	1	10532	2	N	-0-			-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	182	1	8555	2	N	-0-			-0-
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	170	1	8039	2	N	-0-			-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	172	1	8216	2	N	-0-			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	183	1	8656	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	139	1	6480	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	5744	-0-	-2056	-0-	96	1	5648	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7941	-0-	-1204	-0-	144	1	7797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,662 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	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					N	-0-			-0-
03	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	28	1	1449	2	N	-0-			-0-
04	570	X	450	-0-	-120	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	112	1	965	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	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		1851	-0-	1851	1851	226	1	1625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25665	-0-	-65	-0-	654	1	25011	2	N	-0-					-0-
02	24070	X	23982	-0-	-88	-0-	615	1	23367	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	24606	-0-	-1124	-0-	612	1	23994	2	N	-0-					-0-
04	24900	X	22711	-0-	-2189	-0-	598	1	22113	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	22771	-0-	-2959	-0-	572	1	22199	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	22757	-0-	-2083	-0-	573	1	22184	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	24137	-0-	-1500	-0-	589	1	23548	2	N	-0-					-0-
08	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	608	1	24013	2	N	-0-					-0-
09	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	565	1	22696	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	23109	-0-	-1040	-0-	589	1	22520	2	N	-0-					-0-
11	23820	X	22350	-0-	-1470	-0-	576	1	21774	2	N	-0-					-0-
12	24614	X	22924	-0-	-1690	-0-	601	1	22323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18964	-0-	-721	-0-	483	1	18481	2	N	-0-					-0-
02	18415	X	17765	-0-	-650	-0-	456	1	17309	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	17774	-0-	-1911	-0-	442	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16509	-0-	-2241	-0-	435	1	16074	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	17683	-0-	-1413	-0-	444	1	17239	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	419	1	16236	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17383	-0-	-1620	-0-	424	1	16959	2	N	-0-					-0-
08	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	446	1	17624	2	N	-0-					-0-
09	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	510	1	20459	2	N	-0-					-0-
10	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	519	1	19871	2	N	-0-					-0-
11	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	502	1	18978	2	N	-0-					-0-
12	21638	X	18377	-0-	-3261	-0-	482	1	17895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	243	1	12298	2	N	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	232	1	11401	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11550	-0-	-416	-0-	219	1	11331	2	N	-0-					-0-
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	226	1	11466	2	N	-0-					-0-
05	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	268	1	12837	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10673	-0-	-907	-0-	222	1	10451	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10317	-0-	-1649	-0-	214	1	10103	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	190	1	9078	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9284	-0-	-2296	-0-	192	1	9092	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9542	-0-	-2424	-0-	201	1	9341	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10064	-0-	-616	-0-	168	1	9896	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10808	-0-	10808	10808	197	1	10611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	1106	1	3359	3	N	41					127
							45	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1028	1	3726	3	N	59					186
							65	9									
03	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	1109	1	2181	3	N	21	178	1			29
							23	9									
04	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	1140	1	2536	3	N	30					59
							33	9									
05	4650	X	2782	-0-	-1868	-0-	1066	1	1691	3	N	23					82
							25	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1088	1	3735	3	N	44					126
							48	9									
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1234	1	4208	3	N	37					163
							41	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1112	1	3270	3	N	25					188
							28	9									
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1154	1	4361	3	N	44	168	1			64
							48	9									
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1121	1	4775	3	N	28					92
							31	9									
11	4500	X	3775	-0-	-725	-0-	1075	1	2661	3	N	35					127
							39	9									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1074	1	3913	3	N	77					204
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 54,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	8432	X	6609	-0-	-1823	-0-	149	1	6460	3	N	-0-					-0-
02	7540	X	6255	-0-	-1285	-0-	140	1	6115	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7219	-0-	-314	-0-	169	1	7050	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6857	-0-	-43	-0-	159	1	6698	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6961	-0-	-138	-0-	165	1	6796	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6789	-0-	-201	-0-	161	1	6628	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	154	1	6549	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6316	-0-	-907	-0-	147	1	6169	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6058	-0-	-812	-0-	141	1	5917	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	141	1	6013	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	5856	-0-	-924	-0-	133	1	5723	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5928	-0-	-489	-0-	138	1	5790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,705 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	12617	X	11936	-0-	-681	-0-	269	1	11667	3	N	-0-					-0-
02	11687	X	10948	-0-	-739	-0-	246	1	10702	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11581	-0-	-850	-0-	271	1	11310	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11104	-0-	-806	-0-	259	1	10845	3	N	-0-					-0-
05	12152	X	11193	-0-	-959	-0-	264	1	10929	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	10410	-0-	-1140	-0-	247	1	10163	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	256	1	10868	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10609	-0-	-985	-0-	247	1	10362	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10455	-0-	-645	-0-	243	1	10212	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10580	-0-	-611	-0-	243	1	10337	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	231	1	9933	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10488	-0-	-641	-0-	245	1	10243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,592 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 #: 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	12245	X	11786	-0-	-459	-0-	266	1	11520	3	N	-0-			-0-
02	11455	X	10793	-0-	-662	-0-	242	1	10551	3	N	-0-			-0-
03	12245	X	11386	-0-	-859	-0-	266	1	11120	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	10826	-0-	-904	-0-	252	1	10574	3	N	-0-			-0-
05	12090	X	11021	-0-	-1069	-0-	260	1	10761	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	10527	-0-	-873	-0-	249	1	10278	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	10897	-0-	-635	-0-	251	1	10646	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	10697	-0-	-680	-0-	249	1	10448	3	N	-0-			-0-
09	10830	X	10130	-0-	-700	-0-	235	1	9895	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	10370	-0-	-666	-0-	238	1	10132	3	N	-0-			-0-
11	10560	X	9971	-0-	-589	-0-	226	1	9745	3	N	-0-			-0-
12	10912	X	10187	-0-	-725	-0-	238	1	9949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	996	1	5715	2	N	-0-			-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	899	1	4958	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	100	-0-	-5232	-0-	100	1			N	-0-			-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	994	1	6325	2	N	-0-			-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	945	1	4952	2	N	-0-			-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	896	1	4347	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	986	1	4125	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4392	-0-	-940	-0-	947	1	3445	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4058	-0-	-1102	-0-	936	1	3122	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	3721	-0-	-1611	-0-	958	1	2763	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3832	-0-	-1328	-0-	920	1	2912	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		5354	-0-	5354	5354	980	1	4374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	7061	-0-	4061	4061	430	1	6631	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	503	-0-	-2597	1464	374	1	129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 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 #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1206	1	4576	2	N	-0-			-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1086	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1200	1	4361	2	N	-0-			-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1164	1	4245	2	N	-0-			-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1180	1	3776	2	N	-0-			-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1068	1	2516	2	N	-0-			-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1144	1	3584	2	N	-0-			-0-
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1188	1	3878	2	N	-0-			-0-
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1152	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1205	1	4153	2	N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1155	1	4435	2	N	-0-			-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1135	1	3623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
02	6989	X	1522	-0-	-5467	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
03	5983	X	1936	-0-	-4047	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
04	1200	X	771	-0-	-429	-0-	771	3			N	-0-			-0-
05	1612	X	366	-0-	-1246	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	1860	X	219	-0-	-1641	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-			-0-
08	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	1081	-0-	-5646	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	873	-0-	-5637	-0-	873	3			N	-0-			-0-
12	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,004 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	19778	X	17667	-0-	-2111	-0-	342	1	17325	2	N	-0-			-0-
02	18502	X	16593	-0-	-1909	-0-	331	1	16262	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	17676	-0-	-1265	-0-	335	1	17341	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	17329	-0-	-431	-0-	334	1	16995	2	N	-0-			-0-
05	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	365	1	17462	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	16309	-0-	-851	-0-	340	1	15969	2	N	-0-			-0-
07	17732	X	16113	-0-	-1619	-0-	334	1	15779	2	N	-0-			-0-
08	17732	X	15145	-0-	-2587	-0-	310	1	14835	2	N	-0-			-0-
09	17160	X	14675	-0-	-2485	-0-	303	1	14372	2	N	-0-			-0-
10	17732	X	15026	-0-	-2706	-0-	316	1	14710	2	N	-0-			-0-
11	16320	X	14719	-0-	-1601	-0-	246	1	14473	2	N	-0-			-0-
12	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	287	1	15488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	348	-0-	-272	-0-	348	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	489	1	18687	2	N	-0-					-0-
02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	477	1	18126	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	17583	-0-	-955	-0-	437	1	17146	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	14920	-0-	-3050	-0-	393	1	14527	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	13507	-0-	-5062	-0-	339	1	13168	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	15679	-0-	-2291	-0-	395	1	15284	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	13565	-0-	-5004	-0-	331	1	13234	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	13277	-0-	-4300	-0-	328	1	12949	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	12877	-0-	-2813	-0-	313	1	12564	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	329	1	12573	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	11472	-0-	-4218	-0-	296	1	11176	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	317	1	11776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,654 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	1931	N	912	-0-	-1019	-0-	888	1	14	3	N	9					104
							10	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	1	6	3	N	1					105
							1	9									
03	2790	X	806	-0-	-1984	-0-	804	1	2	9	N	2					107
04	2700	X	813	-0-	-1887	-0-	813	1			N	-0-					107
05	2790	X	764	-0-	-2026	-0-	764	1			N	-0-					107
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					107
07	899	X	782	-0-	-117	-0-	782	1			N	-0-					107
08	899	X	759	-0-	-140	-0-	759	1			N	-0-					107
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	1			N	-0-					107
10	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			N	-0-					107
11	870	N	290	-0-	-580	-0-	290	1			N	-0-					107
12	1271	N	172	-0-	-1099	-0-	63	1	109	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	33387	X	28404	-0-	-4983	-0-	550	1	27854	2	N	-0-			-0-
02	30972	X	25626	-0-	-5346	-0-	512	1	25114	2	N	-0-			-0-
03	31496	X	25673	-0-	-5823	-0-	487	1	25186	2	N	-0-			-0-
04	29700	X	24490	-0-	-5210	-0-	473	1	24017	2	N	-0-			-0-
05	29791	X	24754	-0-	-5037	-0-	507	1	24247	2	N	-0-			-0-
06	27480	X	23085	-0-	-4395	-0-	481	1	22604	2	N	-0-			-0-
07	27404	X	22126	-0-	-5278	-0-	459	1	21667	2	N	-0-			-0-
08	25668	X	20310	-0-	-5358	-0-	416	1	19894	2	N	-0-			-0-
09	24480	X	20674	-0-	-3806	-0-	427	1	20247	2	N	-0-			-0-
10	24645	X	21865	-0-	-2780	-0-	460	1	21405	2	N	-0-			-0-
11	23100	X	21522	-0-	-1578	-0-	360	1	21162	2	N	-0-			-0-
12	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	408	1	22047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17236	X	16062	-0-	-1174	-0-	614	1	15448	2	N	-0-			-0-
02	16037	X	14449	-0-	-1588	-0-	556	1	13893	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	14892	-0-	-1879	-0-	555	1	14337	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	14778	-0-	-1242	-0-	584	1	14194	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	15092	-0-	-966	-0-	568	1	14524	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	13792	-0-	-1748	-0-	521	1	13271	2	N	-0-			-0-
07	15438	X	14271	-0-	-1167	-0-	523	1	13748	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	13860	-0-	-1423	-0-	513	1	13347	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	12985	-0-	-1805	-0-	473	1	12512	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	13242	-0-	-1855	-0-	506	1	12736	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12551	-0-	-1249	-0-	485	1	12066	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	13743	-0-	-21	-0-	540	1	13203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,717 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	19716	X	18595	-0-	-1121	-0-	360	1	18235	2	N	-0-			-0-
02	18444	X	17050	-0-	-1394	-0-	340	1	16710	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	17506	-0-	-2210	-0-	332	1	17174	2	N	-0-			-0-
04	18840	X	16633	-0-	-2207	-0-	321	1	16312	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	16740	-0-	-2356	-0-	343	1	16397	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	15881	-0-	-2119	-0-	331	1	15550	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	16092	-0-	-2136	-0-	334	1	15758	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	15271	-0-	-2244	-0-	313	1	14958	2	N	-0-			-0-
09	16110	X	14940	-0-	-1170	-0-	309	1	14631	2	N	-0-			-0-
10	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	360	1	16758	2	N	-0-			-0-
11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	276	1	16227	2	N	-0-			-0-
12	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	304	1	16390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 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	18817	X	17468	-0-	-1349	-0-	338	1	17130	2	N	-0-					-0-
02	17719	X	15670	-0-	-2049	-0-	313	1	15357	2	N	-0-					-0-
03	18941	X	16279	-0-	-2662	-0-	309	1	15970	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	15438	-0-	-2892	-0-	298	1	15140	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	15026	-0-	-3078	-0-	308	1	14718	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14162	-0-	-2728	-0-	295	1	13867	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13715	-0-	-3025	-0-	285	1	13430	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	11350	-0-	-4925	-0-	232	1	11118	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	5084	-0-	-10366	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	5391	-0-	-9551	-0-	113	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	5418	-0-	-8742	-0-	91	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	4773	-0-	-8929	-0-	197	1	4576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	17000	-0-	-174	-0-	650	1	16350	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	14259	-0-	-1575	-0-	548	1	13711	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14573	-0-	-2167	-0-	544	1	14029	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	13546	-0-	-2894	-0-	535	1	13011	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	14772	-0-	-2216	-0-	556	1	14216	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	12933	-0-	-3507	-0-	488	1	12445	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13193	-0-	-2059	-0-	483	1	12710	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	12700	-0-	-2087	-0-	470	1	12230	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12225	-0-	-2085	-0-	446	1	11779	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	12697	-0-	-2090	-0-	485	1	12212	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12655	-0-	-275	-0-	489	1	12166	2	N	-0-					-0-
12	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	511	1	12489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	12744	-0-	-4120	-0-	325	1	12419	2	N	-0-					-0-
02	15196	X	14226	-0-	-970	-0-	365	1	13861	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	12006	-0-	-2130	-0-	299	1	11707	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	7375	-0-	-6305	-0-	194	1	7181	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	5517	-0-	-9704	-0-	138	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	4775	-0-	-9955	-0-	120	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	3287	-0-	-11934	-0-	80	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9659	-0-	-2338	-0-	238	1	9421	2	N	-0-					-0-
09	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	239	1	9584	2	N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	183	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7974	-0-	-1386	-0-	206	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	3166	-0-	-6258	-0-	83	1	3083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	456	1	19768	3	N	-0-			-0-
02	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	431	1	18797	3	N	-0-			-0-
03	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	460	1	19244	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	7431	-0-	-10779	-0-	173	1	7258	3	N	-0-			-0-
05	18817	X	8769	-0-	-10048	-0-	207	1	8562	3	N	-0-			-0-
06	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	506	1	20795	3	N	-0-			-0-
07	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	489	1	20708	3	N	-0-			-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	455	1	19080	3	N	-0-			-0-
09	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	425	1	17861	3	N	-0-			-0-
10	18817	X	17985	-0-	-832	-0-	414	1	17571	3	N	-0-			-0-
11	18210	X	16707	-0-	-1503	-0-	379	1	16328	3	N	-0-			-0-
12	18135	X	17282	-0-	-853	-0-	405	1	16877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16374	-0-	-1048	-0-	417	1	15957	2	N	-0-			-0-
02	16298	X	15773	-0-	-525	-0-	404	1	15369	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15965	-0-	-1457	-0-	397	1	15568	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	15028	-0-	-812	-0-	396	1	14632	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	14897	-0-	-1967	-0-	374	1	14523	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13326	-0-	-2994	-0-	335	1	12991	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	13474	-0-	-3390	-0-	329	1	13145	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	13325	-0-	-2640	-0-	329	1	12996	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	13674	-0-	-1356	-0-	332	1	13342	2	N	-0-			-0-
10	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	449	1	17159	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	433	1	16337	2	N	-0-			-0-
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	439	1	16304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	397	1	17251	3	N	-0-			-0-
02	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	374	1	16338	3	N	-0-			-0-
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	420	1	17573	3	N	-0-			-0-
04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	402	1	16954	3	N	-0-			-0-
05	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	416	1	17225	3	N	-0-			-0-
06	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	393	1	16224	3	N	-0-			-0-
07	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	400	1	16980	3	N	-0-			-0-
08	17143	X	17121	-0-	-22	-0-	397	1	16724	3	N	-0-			-0-
09	16590	X	16372	-0-	-218	-0-	380	1	15992	3	N	-0-			-0-
10	17143	X	16156	-0-	-987	-0-	371	1	15785	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	14346	-0-	-2244	-0-	324	1	14022	3	N	-0-			-0-
12	16957	X	13804	-0-	-3153	-0-	322	1	13482	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10786	-0-	-591	-0-	243	1	10543	3	N	-0-					-0-
02	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	238	1	10395	3	N	-0-					-0-
03	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	256	1	10748	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	10036	-0-	-404	-0-	232	1	9804	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	230	1	9518	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	9296	-0-	-1714	-0-	220	1	9076	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	9514	-0-	-1863	-0-	219	1	9295	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	8521	-0-	-2484	-0-	198	1	8323	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	7948	-0-	-2102	-0-	184	1	7764	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8123	-0-	-1673	-0-	186	1	7937	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	7548	-0-	-1752	-0-	171	1	7377	3	N	-0-					-0-
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	198	1	8309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	250	1	7233	3	N	40					248
							44	9									
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	200	1	5815	3	N	41	199	1			90
							45	9									
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	216	1	6023	3	N	42					132
							46	9									
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	205	1	5773	3	N	47					179
							52	9									
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	212	1	5837	3	N	36	168	1			47
							40	9									
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	196	1	5382	3	N	45					92
							50	9									
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	274	1	5736	3	N	57					149
							63	9									
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	223	1	6216	3	N	30					179
							33	9									
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	202	1	5659	3	N	52	166	1			65
							57	9									
10	5642	X	3965	-0-	-1677	-0-	180	1	3783	3	N	2					67
							2	9									
11	5460	X	3040	-0-	-2420	-0-	101	1	2914	3	N	23					90
							25	9									
12	5270	X	3935	-0-	-1335	-0-	136	1	3784	3	N	14					104
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22801	-0-	-46	-0-	442	1	22359	2	N	-0-					-0-
02	21373	X	20805	-0-	-568	-0-	415	1	20390	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20589	-0-	-2258	-0-	391	1	20198	2	N	-0-					-0-
04	22110	X	18665	-0-	-3445	-0-	360	1	18305	2	N	-0-					-0-
05	22847	X	18654	-0-	-4193	-0-	382	1	18272	2	N	-0-					-0-
06	22080	X	17617	-0-	-4463	-0-	367	1	17250	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	17451	-0-	-4776	-0-	362	1	17089	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	16689	-0-	-3895	-0-	342	1	16347	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	16234	-0-	-2426	-0-	335	1	15899	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17183	-0-	-1386	-0-	361	1	16822	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	16924	-0-	-686	-0-	283	1	16641	2	N	-0-					-0-
12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	318	1	17183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	291	1	12628	3	N	-0-			-0-
02	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	268	1	11718	3	N	-0-			-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	237	1	9907	3	N	-0-			-0-
04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	313	1	13175	3	N	-0-			-0-
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	365	1	15116	3	N	-0-			-0-
06	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	327	1	13482	3	N	-0-			-0-
07	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	312	1	13260	3	N	-0-			-0-
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	306	1	12883	3	N	-0-			-0-
09	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	283	1	11932	3	N	-0-			-0-
10	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	284	1	12085	3	N	-0-			-0-
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	267	1	11527	3	N	-0-			-0-
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	272	1	11367	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16244	X	15588	-0-	-656	-0-	397	1	15191	2	N	-0-			-0-
02	15196	X	14351	-0-	-845	-0-	368	1	13983	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	14989	-0-	-1255	-0-	373	1	14616	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	14568	-0-	-732	-0-	384	1	14184	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	15157	-0-	-436	-0-	380	1	14777	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	14014	-0-	-1076	-0-	353	1	13661	2	N	-0-			-0-
07	15345	X	14749	-0-	-596	-0-	360	1	14389	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	14536	-0-	-623	-0-	359	1	14177	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	13936	-0-	-734	-0-	339	1	13597	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	13975	-0-	-1184	-0-	356	1	13619	2	N	-0-			-0-
11	14280	X	13297	-0-	-983	-0-	343	1	12954	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	13821	-0-	-656	-0-	362	1	13459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,981 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	15376	X	14013	-0-	-1363	-0-	357	1	13656	2	N	-0-			-0-
02	14036	X	12847	-0-	-1189	-0-	329	1	12518	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	13382	-0-	-1312	-0-	333	1	13049	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	12929	-0-	-1291	-0-	341	1	12588	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	13683	-0-	-515	-0-	343	1	13340	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	13356	-0-	-204	-0-	336	1	13020	2	N	-0-			-0-
07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	338	1	13504	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13285	-0-	-386	-0-	328	1	12957	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12573	-0-	-777	-0-	306	1	12267	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12374	-0-	-1483	-0-	315	1	12059	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12188	-0-	-1222	-0-	314	1	11874	2	N	-0-			-0-
12	13423	X	12667	-0-	-756	-0-	332	1	12335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18879	-0-	-1178	-0-	366	1	18513	2	N	-0-			-0-
02	18763	X		18221	-0-	-542	-0-	364	1	17857	2	N	-0-			-0-
03	20057	X		18414	-0-	-1643	-0-	349	1	18065	2	N	-0-			-0-
04	19410	X		17291	-0-	-2119	-0-	334	1	16957	2	N	-0-			-0-
05	20057	X		17495	-0-	-2562	-0-	358	1	17137	2	N	-0-			-0-
06	18840	X		16091	-0-	-2749	-0-	335	1	15756	2	N	-0-			-0-
07	19468	X		16176	-0-	-3292	-0-	336	1	15840	2	N	-0-			-0-
08	18414	X		15797	-0-	-2617	-0-	323	1	15474	2	N	-0-			-0-
09	17280	X		15309	-0-	-1971	-0-	316	1	14993	2	N	-0-			-0-
10	17422	X		15624	-0-	-1798	-0-	328	1	15296	2	N	-0-			-0-
11	16080	X		13975	-0-	-2105	-0-	234	1	13741	2	N	-0-			-0-
12	T. A.			15676	-0-	15676	15676	285	1	15391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14201	-0-	-2601	-0-	275	1	13926	2	N	-0-			-0-
02	15718	X		13834	-0-	-1884	-0-	276	1	13558	2	N	-0-			-0-
03	16492	X		13107	-0-	-3385	-0-	249	1	12858	2	N	-0-			-0-
04	15960	X		12750	-0-	-3210	-0-	246	1	12504	2	N	-0-			-0-
05	15438	X		13136	-0-	-2302	-0-	269	1	12867	2	N	-0-			-0-
06	14310	X		11813	-0-	-2497	-0-	246	1	11567	2	N	-0-			-0-
07	14787	X		11758	-0-	-3029	-0-	244	1	11514	2	N	-0-			-0-
08	13175	X		11566	-0-	-1609	-0-	237	1	11329	2	N	-0-			-0-
09	12750	X		11266	-0-	-1484	-0-	233	1	11033	2	N	-0-			-0-
10	13082	X		11732	-0-	-1350	-0-	247	1	11485	2	N	-0-			-0-
11	11820	X		11117	-0-	-703	-0-	186	1	10931	2	N	-0-			-0-
12	12051	X		12051	-0-	-0-	-0-	219	1	11832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		15699	-0-	-1816	-0-	304	1	15395	2	N	-0-			-0-
02	16385	X		14256	-0-	-2129	-0-	285	1	13971	2	N	-0-			-0-
03	16554	X		14512	-0-	-2042	-0-	275	1	14237	2	N	-0-			-0-
04	16020	X		13792	-0-	-2228	-0-	266	1	13526	2	N	-0-			-0-
05	16275	X		13930	-0-	-2345	-0-	285	1	13645	2	N	-0-			-0-
06	15180	X		13233	-0-	-1947	-0-	276	1	12957	2	N	-0-			-0-
07	15252	X		13065	-0-	-2187	-0-	271	1	12794	2	N	-0-			-0-
08	14508	X		12496	-0-	-2012	-0-	256	1	12240	2	N	-0-			-0-
09	13800	X		11724	-0-	-2076	-0-	242	1	11482	2	N	-0-			-0-
10	13857	X		12805	-0-	-1052	-0-	269	1	12536	2	N	-0-			-0-
11	13230	X		12805	-0-	-425	-0-	214	1	12591	2	N	-0-			-0-
12	12531	X		12531	-0-	-0-	-0-	228	1	12303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11096	-0-	-1335	-0-	215	1	10881	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10236	-0-	-1393	-0-	204	1	10032	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10649	-0-	-1472	-0-	202	1	10447	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	198	1	10065	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10439	-0-	-1062	-0-	214	1	10225	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9782	-0-	-958	-0-	204	1	9578	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9921	-0-	-1022	-0-	206	1	9715	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	199	1	9522	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9216	-0-	-834	-0-	190	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9470	-0-	-915	-0-	199	1	9271	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9527	-0-	-253	-0-	159	1	9368	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9754	-0-	-166	-0-	177	1	9577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	275	1	11920	3	Y	-0-					-0-
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	252	1	10982	3	Y	-0-					-0-
03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	338	1	14123	3	Y	-0-					-0-
04	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	345	1	14499	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	343	1	14178	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	13980	X	13115	-0-	-865	-0-	312	1	12803	3	Y	-0-					-0-
07	15376	X	13919	-0-	-1457	-0-	321	1	13598	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	13309	-0-	-2067	-0-	310	1	12999	3	Y	-0-					-0-
09	14880	X	12303	-0-	-2577	-0-	285	1	12018	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	12247	-0-	-2261	-0-	282	1	11965	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	12328	-0-	-1142	-0-	279	1	12049	3	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12222	-0-	-1077	-0-	286	1	11936	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	12183	X	10110	-0-	-2073	-0-	228	1	9882	3	N	-0-					-0-
02	10904	X	9420	-0-	-1484	-0-	211	1	9209	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9841	-0-	-1474	-0-	229	1	9612	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	9912	-0-	-1038	-0-	230	1	9682	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10217	-0-	-943	-0-	241	1	9976	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9697	-0-	-83	-0-	229	1	9468	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	10083	-0-	-147	-0-	232	1	9851	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	10112	-0-	-118	-0-	235	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9582	-0-	-318	-0-	222	1	9360	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9629	-0-	-818	-0-	221	1	9408	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	9268	-0-	-512	-0-	209	1	9059	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	9377	-0-	-357	-0-	219	1	9158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12431	X	9898	-0-	-2533	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					-0-
02	11629	X	7856	-0-	-3773	-0-	267	1	7589	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	7590	-0-	-4841	-0-	247	1	7343	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	5485	-0-	-5315	-0-	175	1	5310	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	4939	-0-	-6221	-0-	147	1	4792	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	3779	-0-	-5791	-0-	116	1	3663	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	3795	-0-	-4606	-0-	116	1	3679	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	1175	-0-	-6420	-0-	38	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	1735	-0-	-3755	-0-	54	1	1681	3	N	-0-					-0-
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	208	1	6824	3	N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	343	1	10722	3	N	-0-					-0-
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	279	1	8766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	1081	1	5293	3	N	18					114
							20	9									
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	920	1	4961	3	N	154	181	1			87
							169	9									
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1005	1	7240	3	N	110	157	1			40
							121	9									
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1016	1	5541	3	N	47					87
							52	9									
05	1984	X	1728	-0-	-256	-0-	726	1	951	3	N	46					133
							51	9									
06	1920	X	1384	-0-	-536	-0-	880	1	486	3	N	16					149
							18	9									
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	952	1	4416	3	N	49					198
							54	9									
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1070	1	7937	3	N	90	186	1			102
							99	9									
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1005	1	6741	3	N	93					195
							102	9									
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	945	1	6508	3	N	70					265
							77	9									
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1042	1	7466	3	N	57	179	1			143
							63	9									
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	891	1	5330	3	N	122	159	1			106
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 75,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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	7688	X	7377	-0-	-311	-0-	166	1	7211	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	153	1	6704	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7414	-0-	-274	-0-	173	1	7241	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	186	1	7854	3	N	-0-					-0-
05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	206	1	8549	3	N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	205	1	8442	3	N	-0-					-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	195	1	8276	3	N	-0-					-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	199	1	8365	3	N	-0-					-0-
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	190	1	8002	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	155	1	6619	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	166	1	7146	3	N	-0-					-0-
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	195	1	8148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5200	-0-	-1155	-0-	173	1	4985	3	N	38					75
							42	9									
02	6815	X	4915	-0-	-1900	-0-	163	1	4715	3	N	34					109
							37	9									
03	7285	X	4873	-0-	-2412	-0-	113	1	4749	3	N	10					119
							11	9									
04	7050	X	5597	-0-	-1453	-0-	190	1	5357	3	N	45					164
							50	9									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	998	1	5264	3	N	126	181	1			109
							139	9									
06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1009	1	5722	3	N	73					182
							80	9									
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1031	1	5601	3	N	67					249
							74	9									
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1038	1	5831	3	N	74	182	1			141
							81	9									
09	6810	X	2159	-0-	-4651	-0-	900	1	1256	3	N	3					144
							3	9									
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					144
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	346	1	9678	3	N	149	189	1			104
							164	9									
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	990	1	5882	3	N	70					174
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 66,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	21106	-0-	-1214	-0-	538	1	20568	2	N	-0-					-0-
02	20880	X	19630	-0-	-1250	-0-	503	1	19127	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	18647	-0-	-3053	-0-	464	1	18183	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	17332	-0-	-3398	-0-	457	1	16875	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	17684	-0-	-3737	-0-	444	1	17240	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	17280	-0-	-3150	-0-	435	1	16845	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	16473	-0-	-4514	-0-	402	1	16071	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	15661	-0-	-3001	-0-	386	1	15275	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16914	-0-	-426	-0-	411	1	16503	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	432	1	16541	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	16671	-0-	-609	-0-	430	1	16241	2	N	-0-					-0-
12	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	436	1	16187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19500	-0-	-991	-0-	745	1	18755	2	N	-0-					-0-
02	19169	X	18274	-0-	-895	-0-	703	1	17571	2	N	-0-					-0-
03	19995	X	19543	-0-	-452	-0-	729	1	18814	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	18401	-0-	-469	-0-	727	1	17674	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	18886	-0-	-644	-0-	711	1	18175	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17820	-0-	-1080	-0-	673	1	17147	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	18451	-0-	-1079	-0-	676	1	17775	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18550	-0-	-980	-0-	686	1	17864	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	17687	-0-	-703	-0-	645	1	17042	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	18144	-0-	-735	-0-	693	1	17451	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	17771	-0-	-169	-0-	687	1	17084	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	18063	-0-	-475	-0-	710	1	17353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	513	1	22204	3	N	-0-					-0-
02	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	495	1	21555	3	N	-0-					-0-
03	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	567	1	23704	3	N	-0-					-0-
04	21240	X	21116	-0-	-124	-0-	492	1	20624	3	N	-0-					-0-
05	21948	X	19190	-0-	-2758	-0-	454	1	18736	3	N	-0-					-0-
06	21240	X	20124	-0-	-1116	-0-	478	1	19646	3	N	-0-					-0-
07	21948	X	20576	-0-	-1372	-0-	475	1	20101	3	N	-0-					-0-
08	21948	X	18727	-0-	-3221	-0-	436	1	18291	3	N	-0-					-0-
09	21120	X	17606	-0-	-3514	-0-	409	1	17197	3	N	-0-					-0-
10	20801	X	17752	-0-	-3049	-0-	409	1	17343	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	17062	-0-	-3068	-0-	387	1	16675	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	17395	-0-	-2445	-0-	407	1	16988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,586 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	14012	X	12028	-0-	-1984	-0-	271	1	11757	3	N	-0-					22
02	13601	X	10982	-0-	-2619	-0-	244	1	10640	3	N	89					111
							98	9									
03	14539	X	11838	-0-	-2701	-0-	276	1	11555	3	N	6					117
							7	9									
04	14070	X	10818	-0-	-3252	-0-	251	1	10567	3	N	-0-					117
05	12028	X	11241	-0-	-787	-0-	266	1	10975	3	N	-0-					117
06	11640	X	10464	-0-	-1176	-0-	244	1	10078	3	N	129					246
							142	9									
07	11842	X	11241	-0-	-601	-0-	257	1	10904	3	N	73	190	1			129
							80	9									
08	11842	X	10661	-0-	-1181	-0-	248	1	10413	3	N	-0-					129
09	10890	X	10326	-0-	-564	-0-	239	1	10087	3	N	-0-					129
10	11253	X	10240	-0-	-1013	-0-	235	1	10005	3	N	-0-					129
11	10890	X	9840	-0-	-1050	-0-	223	1	9616	3	N	1					130
							1	9									
12	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	242	1	10099	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 130,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	22816	X	22693	-0-	-123	-0-	578	1	22115	2	N	-0-					-0-
02	21344	X	20674	-0-	-670	-0-	530	1	20144	2	N	-0-					-0-
03	22816	X	21222	-0-	-1594	-0-	528	1	20694	2	N	-0-					-0-
04	22080	X	19931	-0-	-2149	-0-	525	1	19406	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	20213	-0-	-2603	-0-	507	1	19706	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	19306	-0-	-2654	-0-	486	1	18820	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	19814	-0-	-2289	-0-	484	1	19330	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19627	-0-	-1608	-0-	484	1	19143	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	18512	-0-	-1408	-0-	450	1	18062	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	18915	-0-	-1297	-0-	482	1	18433	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	464	1	17510	2	N	-0-					-0-
12	19530	X	18379	-0-	-1151	-0-	482	1	17897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	924	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3150	-0-	250	250	865	1	2285	3	N	-0-					-0-
03	2315	N	2065	-0-	-250	-0-	643	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	901	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	783	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	513	1	725	3	N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	552	1	701	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	407	-0-	-740	-0-	9	1	398	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	172	-0-	-938	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	213	-0-	-934	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
02	2630	N	2607	-0-	-23	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			N	-0-					-0-
04	2982	X	2874	-0-	-108	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	510	1	19492	2	N	-0-					-0-
02	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	467	1	17739	2	N	-0-					-0-
03	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	468	1	18354	2	N	-0-					-0-
04	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	475	1	17556	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	18132	-0-	-499	-0-	455	1	17677	2	N	-0-					-0-
06	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	498	1	19303	2	N	-0-					-0-
07	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	491	1	19620	2	N	-0-					-0-
08	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	501	1	19820	2	N	-0-					-0-
09	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	460	1	18457	2	N	-0-					-0-
10	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	501	1	19173	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	484	1	18296	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	18447	-0-	-1548	-0-	484	1	17963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9114	X	3145	-0-	-5969	-0-	105	1	3034	3	N	5					67
							6	9									
02	8526	X	6131	-0-	-2395	-0-	199	1	5767	3	N	150	150	1			67
							165	9									
03	9114	X	5749	-0-	-3365	-0-	199	1	5550	3	N	-0-					67
04	8460	X	6178	-0-	-2282	-0-	211	1	5967	3	N	-0-					67
05	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	183	1	7576	3	N	162	162	1			67
							178	9									
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	191	1	7862	3	N	-0-					67
07	6541	X	6462	-0-	-79	-0-	144	1	6133	3	N	168	161	1			74
							185	9									
08	7936	X	1929	-0-	-6007	-0-	44	1	1822	3	N	57					131
							63	9									
09	8040	X	5634	-0-	-2406	-0-	131	1	5502	3	N	1					132
							1	9									
10	8308	X	4120	-0-	-4188	-0-	93	1	3977	3	N	45					177
							50	9									
11	8040	X	1069	-0-	-6971	-0-	24	1	1043	3	N	2					179
							2	9									
12	4650	X	2276	-0-	-2374	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 58,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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	11191	X	10867	-0-	-324	-0-	245	1	10622	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	9954	-0-	-515	-0-	223	1	9731	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	247	1	10332	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	10239	-0-	-501	-0-	238	1	10001	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	246	1	10176	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	9873	-0-	-657	-0-	234	1	9639	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10501	-0-	-132	-0-	242	1	10259	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10229	-0-	-342	-0-	238	1	9991	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	10004	-0-	-226	-0-	233	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	235	1	10009	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9623	-0-	-547	-0-	218	1	9405	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9720	-0-	-603	-0-	227	1	9493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,255 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	19034	X	17984	-0-	-1050	-0-	458	1	17526	2	N	-0-					-0-
02	17777	X	15970	-0-	-1807	-0-	410	1	15560	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16607	-0-	-1683	-0-	413	1	16194	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	15944	-0-	-1456	-0-	420	1	15524	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	17126	-0-	-854	-0-	430	1	16696	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	15932	-0-	-1468	-0-	401	1	15531	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	15566	-0-	-1515	-0-	380	1	15186	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14744	-0-	-2368	-0-	364	1	14380	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	13929	-0-	-2631	-0-	339	1	13590	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	14314	-0-	-2798	-0-	365	1	13949	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	13816	-0-	-2114	-0-	356	1	13460	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13999	-0-	-509	-0-	367	1	13632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	332	-0-	-288	-0-	8	1	324	2	N	-0-			-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	703	1	2886	2	N	-0-			-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	507	1	16478	2	N	-0-			-0-
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	824	1	10701	2	N	-0-			-0-
05	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	998	1	12857	2	N	-0-			-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	872	1	10076	2	N	-0-			-0-
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	991	1	13469	2	N	-0-			-0-
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	952	1	10872	2	N	-0-			-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	867	1	8316	2	N	-0-			-0-
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	928	1	10024	2	N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	576	1	93	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,322 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	19220	X	17194	-0-	-2026	-0-	438	1	16756	2	N	-0-			-0-
02	17980	X	15602	-0-	-2378	-0-	400	1	15202	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	16542	-0-	-2678	-0-	411	1	16131	2	N	-0-			-0-
04	18270	X	15720	-0-	-2550	-0-	414	1	15306	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	16424	-0-	-1401	-0-	412	1	16012	2	N	-0-			-0-
06	16650	X	15359	-0-	-1291	-0-	387	1	14972	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	15889	-0-	-789	-0-	388	1	15501	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	15650	-0-	-904	-0-	386	1	15264	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14904	-0-	-996	-0-	362	1	14542	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	15051	-0-	-1379	-0-	383	1	14668	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	14575	-0-	-815	-0-	376	1	14199	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	14998	-0-	-471	-0-	393	1	14605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,908 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	17856	X	16173	-0-	-1683	-0-	313	1	15860	2	N	-0-			-0-
02	16704	X	14654	-0-	-2050	-0-	293	1	14361	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	14852	-0-	-2756	-0-	282	1	14570	2	N	-0-			-0-
04	17040	X	14248	-0-	-2792	-0-	275	1	13973	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	14441	-0-	-2702	-0-	296	1	14145	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	13512	-0-	-2148	-0-	281	1	13231	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	14166	-0-	-1489	-0-	294	1	13872	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	14590	-0-	-259	-0-	299	1	14291	2	N	-0-			-0-
09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	294	1	13958	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	13417	-0-	-936	-0-	282	1	13135	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12902	-0-	-1228	-0-	216	1	12686	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	13449	-0-	-1276	-0-	245	1	13204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	596	1	15000	2	N	-0-			-0-
02	14500	X	14401	-0-	-99	-0-	554	1	13847	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	14878	-0-	-622	-0-	555	1	14323	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	14333	-0-	-667	-0-	566	1	13767	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	14894	-0-	-606	-0-	561	1	14333	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14420	-0-	-580	-0-	544	1	13876	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	15198	-0-	-209	-0-	557	1	14641	2	N	-0-			-0-
08	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	558	1	14514	2	N	-0-			-0-
09	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	527	1	13924	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	14598	-0-	-592	-0-	558	1	14040	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	13802	-0-	-898	-0-	534	1	13268	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	14158	-0-	-1001	-0-	557	1	13601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,801 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	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	182	1	7907	3	N	-0-			-0-
02	8033	X	7346	-0-	-687	-0-	165	1	7181	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	7637	-0-	-950	-0-	178	1	7459	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7367	-0-	-943	-0-	171	1	7196	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7382	-0-	-864	-0-	174	1	7208	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	6815	-0-	-1015	-0-	162	1	6653	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	164	1	6946	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	7071	-0-	-555	-0-	164	1	6907	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	6626	-0-	-754	-0-	154	1	6472	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	6680	-0-	-698	-0-	154	1	6526	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	147	1	6315	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	159	1	6619	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,363 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	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	226	1	9819	3	N	-0-			-0-
02	9686	X	8847	-0-	-839	-0-	198	1	8649	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	216	1	9043	3	N	-0-			-0-
04	9840	X	8816	-0-	-1024	-0-	205	1	8611	3	N	-0-			-0-
05	10168	X	8862	-0-	-1306	-0-	210	1	8652	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	8185	-0-	-1535	-0-	195	1	7990	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	200	1	8472	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	8862	-0-	-407	-0-	206	1	8656	3	N	-0-			-0-
09	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	191	1	8025	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	8326	-0-	-540	-0-	191	1	8135	3	N	-0-			-0-
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	181	1	7828	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	196	1	8159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	94	1	4056	3	N	-0-			-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	88	1	3651	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	79	1	3310	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3424	-0-	-575	-0-	81	1	3343	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	85	1	3482	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	81	1	3437	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	77	1	3241	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	72	1	3026	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	72	1	3067	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	66	1	2873	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	67	1	2816	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11900	-0-	-376	-0-	269	1	11631	3	N	-0-			-0-
02	11484	X	11259	-0-	-225	-0-	252	1	11007	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	11725	-0-	-551	-0-	273	1	11452	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	11355	-0-	-525	-0-	264	1	11091	3	N	-0-			-0-
05	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	276	1	11379	3	N	-0-			-0-
06	11640	X	10956	-0-	-684	-0-	260	1	10696	3	N	-0-			-0-
07	12028	X	11499	-0-	-529	-0-	265	1	11234	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	10559	-0-	-1190	-0-	245	1	10314	3	N	-0-			-0-
09	11370	X	10481	-0-	-889	-0-	243	1	10238	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	10955	-0-	-701	-0-	252	1	10703	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	10778	-0-	-352	-0-	245	1	10533	3	N	-0-			-0-
12	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	257	1	10724	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 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	9672	X	9525	-0-	-147	-0-	9525	3			N	-0-			-0-
02	9048	X	7865	-0-	-1183	-0-	7865	3			N	-0-			-0-
03	9672	X	8391	-0-	-1281	-0-	8391	3			N	-0-			-0-
04	9360	X	9000	-0-	-360	-0-	9000	3			N	-0-			-0-
05	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	3			N	-0-			-0-
06	9210	X	7936	-0-	-1274	-0-	7936	3			N	-0-			-0-
07	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
08	9300	X	8464	-0-	-836	-0-	8464	3			N	-0-			-0-
09	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	8274	3			N	-0-			-0-
10	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	3			N	-0-			-0-
11	8190	X	7345	-0-	-845	-0-	7345	3			N	-0-			-0-
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 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	14229	X	13585	-0-	-644	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
02	13311	X	12677	-0-	-634	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	13390	-0-	-839	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	12343	-0-	-947	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12572	-0-	-1006	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12286	-0-	-854	-0-	12286	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	12920	-0-	-627	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12388	-0-	-1004	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	11687	-0-	-643	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	11968	-0-	-959	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	10801	-0-	-1709	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
12	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4140	-0-	-1843	-0-	885	1	3167	3	N	80	190	1			29
							88	9									
02	4495	X	3651	-0-	-844	-0-	824	1	2768	3	N	54					83
							59	9									
03	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	882	1	2882	3	N	50					133
							55	9									
04	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	847	1	2679	3	N	51					184
							56	9									
05	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	745	1	2619	3	N	82	184	1			82
							90	9									
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	861	1	2881	3	N	43					125
							47	9									
07	3906	X	3530	-0-	-376	-0-	718	1	2754	3	N	53					178
							58	9									
08	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	731	1	2732	3	N	53					231
							58	9									
09	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	857	1	2871	3	N	-0-					231
10	3906	X	753	-0-	-3153	-0-	721	1	32	3	N	-0-					231
11	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	813	1	2894	3	N	-0-					231
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	880	1	3154	3	N	30	186	1			75
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31067	-0-	-1824	-0-	1036	1	29964	3	N	61					152
							67	9									
02	30769	X	27193	-0-	-3576	-0-	905	1	26240	3	N	44					196
							48	9									
03	31155	X	29598	-0-	-1557	-0-	1022	1	28524	3	N	47	182	1			61
							52	9									
04	30150	X	28439	-0-	-1711	-0-	972	1	27402	3	N	59					120
							65	9									
05	31155	X	7836	-0-	-23319	-0-	500	1	7334	3	N	2					122
							2	9									
06	30060	X	23671	-0-	-6389	-0-	1047	1	22624	3	N	-0-					122
07	29605	X	24997	-0-	-4608	-0-	856	1	24074	3	N	61					183
							67	9									
08	29605	X	23991	-0-	-5614	-0-	828	1	23128	3	N	32	168	1			47
							35	9									
09	28440	X	25249	-0-	-3191	-0-	870	1	24338	3	N	37					84
							41	9									
10	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	952	1	26880	3	N	43					127
							47	9									
11	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	873	1	25138	3	N	41					168
							45	9									
12	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	883	1	24652	3	N	40					208
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 301,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	776	1	19517	2	N	-0-					-0-
02	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	745	1	18630	2	N	-0-					-0-
03	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	743	1	19182	2	N	-0-					-0-
04	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	770	1	18720	2	N	-0-					-0-
05	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	746	1	19085	2	N	-0-					-0-
06	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	690	1	17577	2	N	-0-					-0-
07	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	691	1	18174	2	N	-0-					-0-
08	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	701	1	18243	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	643	1	16997	2	N	-0-					-0-
10	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	668	1	16822	2	N	-0-					-0-
11	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	669	1	16640	2	N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	682	1	16664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	846	1	21295	2	N	-0-					-0-
02	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	768	1	19211	2	N	-0-					-0-
03	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	757	1	19531	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	19282	-0-	-248	-0-	762	1	18520	2	N	-0-					-0-
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	785	1	20065	2	N	-0-					-0-
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	793	1	20225	2	N	-0-					-0-
07	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	763	1	20078	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	19565	-0-	-616	-0-	724	1	18841	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	16171	-0-	-3359	-0-	590	1	15581	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	15851	-0-	-4330	-0-	606	1	15245	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	15741	-0-	-3789	-0-	609	1	15132	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	15781	-0-	-4896	-0-	621	1	15160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	1338	1	14193	3	N	72					97
							79	9									
02	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	1290	1	13732	3	N	60					157
							66	9									
03	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	1389	1	14832	3	N	42	179	1			20
							46	9									
04	14370	X	13725	-0-	-645	-0-	1308	1	12356	3	N	55					75
							61	9									
05	14849	X	13985	-0-	-864	-0-	1357	1	12589	3	N	35					110
							39	9									
06	14370	X	13858	-0-	-512	-0-	1325	1	12498	3	N	32					142
							35	9									
07	14849	X	12280	-0-	-2569	-0-	1234	1	11020	3	N	24					166
							26	9									
08	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	1337	1	15114	3	N	57					223
							63	9									
09	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1342	1	14001	3	N	45	192	1			76
							50	9									
10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	1326	1	13683	3	N	40					116
							44	9									
11	14370	X	14142	-0-	-228	-0-	1202	1	12894	3	N	42					158
							46	9									
12	15686	X	15008	-0-	-678	-0-	1257	1	13692	3	N	54					212
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 176,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18098	-0-	-2703	-0-	692	1	17406	2	N	-0-					-0-
02	19459	X	16479	-0-	-2980	-0-	634	1	15845	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	17318	-0-	-3483	-0-	646	1	16672	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16821	-0-	-1149	-0-	664	1	16157	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	17126	-0-	-1288	-0-	645	1	16481	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	16098	-0-	-1422	-0-	608	1	15490	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17048	-0-	-560	-0-	624	1	16424	2	N	-0-					-0-
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	649	1	16896	2	N	-0-					-0-
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	632	1	16705	2	N	-0-					-0-
10	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	682	1	17164	2	N	-0-					-0-
11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	674	1	16741	2	N	-0-					-0-
12	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	709	1	17310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22054	-0-	-328	-0-	562	1	21492	2	N	-0-					-0-
02	20938	X	20357	-0-	-581	-0-	522	1	19835	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	22212	-0-	-170	-0-	552	1	21660	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	20768	-0-	-562	-0-	547	1	20221	2	N	-0-					-0-
05	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	581	1	22560	2	N	-0-					-0-
06	21510	X	20175	-0-	-1335	-0-	508	1	19667	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	21539	-0-	-688	-0-	526	1	21013	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	21481	-0-	-901	-0-	530	1	20951	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	20161	-0-	-1499	-0-	490	1	19671	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	20499	-0-	-1883	-0-	522	1	19977	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	19885	-0-	-965	-0-	513	1	19372	2	N	-0-					-0-
12	20956	X	20301	-0-	-655	-0-	532	1	19769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18104	X	15940	-0-	-2164	-0-	609	1	15331	2	N	-0-					-0-
02	16907	X	15473	-0-	-1434	-0-	595	1	14878	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15660	-0-	-1452	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	14967	-0-	-1203	-0-	591	1	14376	2	N	-0-					-0-
05	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	638	1	16302	2	N	-0-					-0-
06	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	606	1	15457	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16106	-0-	-448	-0-	590	1	15516	2	N	-0-					-0-
08	16926	X	15358	-0-	-1568	-0-	568	1	14790	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14282	-0-	-2098	-0-	521	1	13761	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14611	-0-	-2315	-0-	558	1	14053	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	14280	-0-	-1770	-0-	552	1	13728	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	14583	-0-	-1010	-0-	573	1	14010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,263 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	16678	X	14107	-0-	-2571	-0-	273	1	13834	2	N	-0-					-0-
02	15602	X	12381	-0-	-3221	-0-	247	1	12134	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	284	1	14707	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	14578	-0-	-422	-0-	281	1	14297	2	N	-0-					-0-
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	297	1	14223	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	10221	-0-	-4299	-0-	213	1	10008	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	7664	-0-	-7402	-0-	159	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	12730	-0-	-2336	-0-	261	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12183	-0-	-2397	-0-	252	1	11931	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	9037	-0-	-5409	-0-	190	1	8847	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9218	-0-	-3112	-0-	154	1	9064	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9665	-0-	9665	9665	176	1	9489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,295 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	13454	X	13441	-0-	-13	-0-	303	1	13138	3	N	-0-					3
02	12586	X	12384	-0-	-202	-0-	278	1	12106	3	N	-0-					3
03	13454	X	13151	-0-	-303	-0-	308	1	12843	3	N	-0-					3
04	13020	X	12947	-0-	-73	-0-	302	1	12645	3	N	-0-					3
05	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	310	1	12813	3	N	-0-					3
06	13020	X	12472	-0-	-548	-0-	296	1	12174	3	N	2					5
							2	9									
07	13392	X	13065	-0-	-327	-0-	302	1	12763	3	N	-0-					5
08	13392	X	12936	-0-	-456	-0-	301	1	12635	3	N	-0-					5
09	12960	X	11846	-0-	-1114	-0-	275	1	11571	3	N	-0-					5
10	13113	X	11876	-0-	-1237	-0-	273	1	11602	3	N	1					7
							1	9									
11	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	260	1	11229	3	N	-0-					5
12	12679	X	11822	-0-	-857	-0-	276	1	11546	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 150,552 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 "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	355	1	15353	3	N	-0-			-0-
02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	322	1	14033	3	N	-0-			-0-
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	355	1	14844	3	N	-0-			-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	344	1	14430	3	N	-0-			-0-
05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	357	1	14746	3	N	-0-			-0-
06	14340	X	14202	-0-	-138	-0-	337	1	13865	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	14683	-0-	-135	-0-	339	1	14344	3	N	-0-			-0-
08	14818	X	14144	-0-	-674	-0-	329	1	13815	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	13418	-0-	-922	-0-	312	1	13106	3	N	-0-			-0-
10	14818	X	13790	-0-	-1028	-0-	317	1	13473	3	N	-0-			-0-
11	14220	X	13301	-0-	-919	-0-	301	1	13000	3	N	-0-			-0-
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	316	1	13171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	21624	-0-	-8291	-0-	551	1	21073	2	N	-0-			-0-
02	24650	X	19632	-0-	-5018	-0-	503	1	19129	2	N	-0-			-0-
03	24490	X	21218	-0-	-3272	-0-	528	1	20690	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20308	-0-	-1532	-0-	535	1	19773	2	N	-0-			-0-
05	22103	X	20443	-0-	-1660	-0-	513	1	19930	2	N	-0-			-0-
06	20940	X	19957	-0-	-983	-0-	502	1	19455	2	N	-0-			-0-
07	21204	X	20948	-0-	-256	-0-	512	1	20436	2	N	-0-			-0-
08	21204	X	19749	-0-	-1455	-0-	487	1	19262	2	N	-0-			-0-
09	20310	X	18544	-0-	-1766	-0-	451	1	18093	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	18450	-0-	-2506	-0-	470	1	17980	2	N	-0-			-0-
11	20280	X	19011	-0-	-1269	-0-	490	1	18521	2	N	-0-			-0-
12	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	507	1	18820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	15124	-0-	-748	-0-	342	1	14782	3	Y	-0-			12
02	14761	X	14001	-0-	-760	-0-	314	1	13687	3	Y	-0-			12
03	15779	X	14843	-0-	-936	-0-	347	1	14496	3	Y	-0-			12
04	15060	X	13964	-0-	-1096	-0-	325	1	13639	3	Y	-0-			12
05	15469	X	14575	-0-	-894	-0-	344	1	14231	3	Y	-0-			12
06	14130	X	13772	-0-	-358	-0-	327	1	13445	3	Y	-0-			12
07	14601	X	13776	-0-	-825	-0-	317	1	13459	3	Y	-0-			12
08	14601	X	13509	-0-	-1092	-0-	315	1	13194	3	Y	-0-			12
09	14100	X	13141	-0-	-959	-0-	305	1	12836	3	Y	-0-			12
10	14570	X	14129	-0-	-441	-0-	325	1	13804	3	Y	-0-			12
11	13770	X	13692	-0-	-78	-0-	310	1	13382	3	Y	-0-			12
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	322	1	13448	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 168,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15934	X	15301	-0-	-633	-0-	346	1	14955	3	Y	-0-					2
02	14906	X	14121	-0-	-785	-0-	317	1	13804	3	Y	-0-					2
03	15934	X	14664	-0-	-1270	-0-	342	1	14319	3	Y	3					5
							3	9									
04	15420	X	14385	-0-	-1035	-0-	334	1	14030	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
05	15655	X	14944	-0-	-711	-0-	353	1	14591	3	Y	-0-	1	1			5
06	14580	X	13933	-0-	-647	-0-	331	1	13602	3	Y	-0-					5
07	15066	X	13961	-0-	-1105	-0-	322	1	13639	3	Y	-0-					5
08	14942	X	13895	-0-	-1047	-0-	324	1	13571	3	Y	-0-					5
09	14460	X	12970	-0-	-1490	-0-	301	1	12669	3	Y	-0-					5
10	14942	X	13454	-0-	-1488	-0-	309	1	13145	3	Y	-0-					5
11	13920	X	12921	-0-	-999	-0-	293	1	12628	3	Y	-0-					5
12	13950	X	13078	-0-	-872	-0-	306	1	12772	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 167,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

01	6572	X	2175	-0-	-4397	-0-	72	1	2103	3	N	-0-					12
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	194	1	4190	3	N	1					13
							1	9									
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	291	1	6060	3	N	41					54
							45	9									
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	277	1	7786	3	N	150	160	1			44
							165	9									
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	271	1	7449	3	N	-0-					44
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	286	1	7828	3	N	-0-					44
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	312	1	8753	3	N	20					64
							22	9									
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	352	1	9804	3	N	129	180	1			13
							142	9									
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	376	1	10503	3	N	-0-					13
10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	362	1	10217	3	N	21					34
							23	9									
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	388	1	11144	3	N	130	164	1			-0-
							143	9									
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12864	3	N	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 102,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	280	1	12151	3	Y	2					7
							2	9									
02	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	263	1	11481	3	Y	1					8
							1	9									
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	287	1	12018	3	Y	-0-					8
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	271	1	11373	3	Y	2					10
							2	9									
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	275	1	11364	3	Y	18					28
							20	9									
06	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	272	1	11181	3	Y	2	18	1			12
							2	9									
07	12338	X	11577	-0-	-761	-0-	267	1	11309	3	Y	1					13
							1	9									
08	12307	X	11101	-0-	-1206	-0-	258	1	10843	3	Y	-0-					13
09	11640	X	10529	-0-	-1111	-0-	244	1	10285	3	Y	-0-					13
10	11842	X	10783	-0-	-1059	-0-	248	1	10531	3	Y	4					17
							4	9									
11	11460	X	10369	-0-	-1091	-0-	235	1	10134	3	Y	-0-					17
12	11160	X	9868	-0-	-1292	-0-	231	1	9637	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 135,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	13702	X	13082	-0-	-620	-0-	295	1	12787	3	Y	-0-					55
02	12818	X	12119	-0-	-699	-0-	272	1	11839	3	Y	7					62
							8	9									
03	13702	X	12589	-0-	-1113	-0-	294	1	12295	3	Y	-0-					62
04	13110	X	12048	-0-	-1062	-0-	280	1	11765	3	Y	3					65
							3	9									
05	13423	X	12262	-0-	-1161	-0-	289	1	11940	3	Y	30					95
							33	9									
06	12600	X	11685	-0-	-915	-0-	277	1	11396	3	Y	11	106	1			-0-
							12	9									
07	12958	X	11954	-0-	-1004	-0-	275	1	11677	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	12586	X	11708	-0-	-878	-0-	272	1	11436	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	11149	-0-	-911	-0-	258	1	10891	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	11359	-0-	-917	-0-	261	1	11098	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	249	1	10748	3	Y	-0-					-0-
12	11966	X	11303	-0-	-663	-0-	264	1	11017	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 142,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	244	1	10555	3	Y	-0-					15
02	10527	X	9885	-0-	-642	-0-	222	1	9663	3	Y	-0-					15
03	11253	X	10090	-0-	-1163	-0-	235	1	9849	3	Y	5					20
							6	9									
04	10890	X	9598	-0-	-1292	-0-	223	1	9361	3	Y	13					33
							14	9									
05	11005	X	9262	-0-	-1743	-0-	219	1	9034	3	Y	8					41
							9	9									
06	10020	X	8743	-0-	-1277	-0-	207	1	8529	3	Y	6	37	1			10
							7	9									
07	10354	X	9004	-0-	-1350	-0-	208	1	8795	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	10075	X	7968	-0-	-2107	-0-	185	1	7764	3	Y	17					27
							19	9									
09	9600	X	7735	-0-	-1865	-0-	179	1	7556	3	Y	-0-					27
10	9269	X	8919	-0-	-350	-0-	206	1	8713	3	Y	-0-					27
11	8730	X	8567	-0-	-163	-0-	194	1	8373	3	Y	-0-					27
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	237	1	9855	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 110,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 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	12524	X	10225	-0-	-2299	-0-	1205	1	8976	3	N	40					156
							44	9									
02	11716	X	6555	-0-	-5161	-0-	935	1	5620	3	N	-0-					156
03	12524	X	11888	-0-	-636	-0-	773	1	11047	3	N	62					218
							68	9									
04	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	537	1	15144	3	N	24	189	1			53
							26	9									
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	544	1	14991	3	N	47					100
							52	9									
06	11490	X	10663	-0-	-827	-0-	374	1	10268	3	N	19					119
							21	9									
07	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	582	1	16383	3	N	26					145
							29	9									
08	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	505	1	14108	3	N	36					181
							40	9									
09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	445	1	12453	3	N	28	160	1			49
							31	9									
10	12524	X	11429	-0-	-1095	-0-	390	1	11022	3	N	15					64
							17	9									
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	428	1	12304	3	N	27					91
							30	9									
12	14384	X	9656	-0-	-4728	-0-	333	1	9292	3	N	28					119
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 149,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

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	36305	X	36305	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	35380	2	N	-0-					-0-
02	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	32690	2	N	-0-					-0-
03	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	34326	2	N	-0-					-0-
04	33150	X	31480	-0-	-1670	-0-	-0-	829	1	30651	2	N	-0-					-0-
05	34255	X	32826	-0-	-1429	-0-	-0-	824	1	32002	2	N	-0-					-0-
06	33150	X	30695	-0-	-2455	-0-	-0-	773	1	29922	2	N	-0-					-0-
07	34255	X	30971	-0-	-3284	-0-	-0-	1134	1	29837	2	N	-0-					-0-
08	34255	X	30344	-0-	-3911	-0-	-0-	749	1	29595	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	29621	-0-	-2149	-0-	-0-	720	1	28901	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	27324	-0-	-5505	-0-	-0-	696	1	26628	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	27041	-0-	-3649	-0-	-0-	697	1	26344	2	N	-0-					-0-
12	30070	X	27098	-0-	-2972	-0-	-0-	711	1	26387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

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	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	12901	3	N	-0-					-0-
02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	11774	3	N	-0-					-0-
03	13857	X	12798	-0-	-1059	-0-	-0-	299	1	12499	3	N	-0-					-0-
04	13410	X	12212	-0-	-1198	-0-	-0-	284	1	11928	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	12673	-0-	-1184	-0-	-0-	299	1	12374	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	12007	-0-	-773	-0-	-0-	285	1	11722	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12005	-0-	-860	-0-	-0-	277	1	11728	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11529	-0-	-1274	-0-	-0-	268	1	11261	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	10817	-0-	-1453	-0-	-0-	251	1	10566	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	10678	-0-	-2001	-0-	-0-	246	1	10432	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	10403	-0-	-1597	-0-	-0-	236	1	10167	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	11067	-0-	-465	-0-	-0-	258	1	10809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12028	X	11276	-0-	-752	-0-	-0-	254	1	11022	3	N	-0-					-0-
02	11252	X	10418	-0-	-834	-0-	-0-	233	1	10185	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11412	-0-	-616	-0-	-0-	267	1	11145	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10569	-0-	-861	-0-	-0-	246	1	10323	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10572	-0-	-1084	-0-	-0-	250	1	10322	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10074	-0-	-966	-0-	-0-	239	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	11473	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	7080	-0-	-4328	-0-	-0-	165	1	6915	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	8542	-0-	-2018	-0-	-0-	198	1	8344	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	10712	-0-	-1037	-0-	-0-	246	1	10466	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	10686	-0-	-684	-0-	-0-	242	1	10444	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	10809	-0-	-816	-0-	-0-	253	1	10556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27590	X	24598	-0-	-2992	-0-	627	1	23971	2	N	-0-					-0-
02	25810	X	22413	-0-	-3397	-0-	575	1	21838	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	22904	-0-	-4686	-0-	570	1	22334	2	N	-0-					-0-
04	25830	X	22975	-0-	-2855	-0-	605	1	22370	2	N	-0-					-0-
05	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	712	1	27652	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	23575	-0-	-215	-0-	593	1	22982	2	N	-0-					-0-
07	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	902	1	23737	2	N	-0-					-0-
08	27590	X	23187	-0-	-4403	-0-	572	1	22615	2	N	-0-					-0-
09	26700	X	22797	-0-	-3903	-0-	554	1	22243	2	N	-0-					-0-
10	27590	X	27317	-0-	-273	-0-	696	1	26621	2	N	-0-					-0-
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	669	1	25272	2	N	-0-					-0-
12	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	706	1	26235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	291	1	12603	3	N	-0-					-0-
02	11484	X	11345	-0-	-139	-0-	255	1	11090	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11959	-0-	-317	-0-	280	1	11679	3	N	-0-					-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	280	1	11778	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11984	-0-	-292	-0-	283	1	11701	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	11046	-0-	-834	-0-	262	1	10784	3	N	-0-					-0-
07	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	299	1	12677	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	8763	-0-	-3513	-0-	204	1	8559	3	N	-0-					-0-
09	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	278	1	11682	3	N	-0-					-0-
10	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	340	1	14419	3	N	-0-					-0-
11	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	329	1	14204	3	N	-0-					-0-
12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	334	1	13941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,552 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	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	210	1	9091	3	Y	20					104
							22	9									
02	10353	X	9308	-0-	-1045	-0-	208	1	9083	3	Y	15	111	1			8
							17	9									
03	10323	X	9618	-0-	-705	-0-	224	1	9354	3	Y	36					44
							40	9									
04	9930	X	9467	-0-	-463	-0-	219	1	9248	3	Y	-0-					44
05	10261	X	9020	-0-	-1241	-0-	213	1	8807	3	Y	-0-					44
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	209	1	8620	3	Y	38					82
							42	9									
07	9827	X	1811	-0-	-8016	-0-	40	1	1680	3	Y	83	86	1			79
							91	9									
08	9796	X	5132	-0-	-4664	-0-	118	1	4978	3	Y	33	96	1			16
							36	9									
09	9480	X	5467	-0-	-4013	-0-	127	1	5340	3	Y	-0-					16
10	9176	X	6651	-0-	-2525	-0-	153	1	6498	3	Y	-0-					16
11	8880	X	7120	-0-	-1760	-0-	161	1	6959	3	Y	-0-					16
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	186	1	7811	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 89,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19938	-0-	-987	-0-	508	1	19430	2	N	-0-					-0-
02	19169	X	18482	-0-	-687	-0-	474	1	18008	2	N	-0-					-0-
03	20429	X	19209	-0-	-1220	-0-	478	1	18731	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	18293	-0-	-1207	-0-	482	1	17811	2	N	-0-					-0-
05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	517	1	20085	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18436	-0-	-854	-0-	464	1	17972	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	18787	-0-	-960	-0-	688	1	18099	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	18663	-0-	-1952	-0-	461	1	18202	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	17771	-0-	-2179	-0-	432	1	17339	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	17837	-0-	-2778	-0-	454	1	17383	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	17221	-0-	-1229	-0-	444	1	16777	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17670	-0-	-1085	-0-	463	1	17207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15186	-0-	-345	-0-	343	1	14843	3	N	-0-					-0-
02	14007	X	13008	-0-	-999	-0-	292	1	12716	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13653	-0-	-1289	-0-	319	1	13334	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	13736	-0-	-964	-0-	320	1	13416	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	12612	-0-	-2578	-0-	298	1	12314	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	12057	-0-	-2643	-0-	286	1	11771	3	N	-0-					-0-
07	14198	X	13109	-0-	-1089	-0-	302	1	12807	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	12437	-0-	-1761	-0-	289	1	12148	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	11895	-0-	-1845	-0-	276	1	11619	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11966	-0-	-1147	-0-	275	1	11691	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11830	-0-	-860	-0-	268	1	11562	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	12254	-0-	-859	-0-	287	1	11967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12556	-0-	-3440	-0-	284	1	12272	3	N	-0-					-0-
02	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	385	1	16760	3	N	-0-					-0-
03	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	444	1	18537	3	N	-0-					-0-
04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	400	1	16771	3	N	-0-					-0-
05	15996	X	14845	-0-	-1151	-0-	351	1	14494	3	N	-0-					-0-
06	15480	X	14858	-0-	-622	-0-	352	1	14506	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	15628	-0-	-368	-0-	361	1	15267	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	14509	-0-	-1487	-0-	338	1	14171	3	N	-0-					-0-
09	15480	X	14097	-0-	-1383	-0-	327	1	13770	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	14967	-0-	-657	-0-	344	1	14623	3	N	-0-					-0-
11	15120	X	15104	-0-	-16	-0-	343	1	14761	3	N	-0-					-0-
12	15500	X	14303	-0-	-1197	-0-	335	1	13968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18986	-0-	-79	-0-	429	1	18557	3	N	-0-			-0-
02	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	402	1	17505	3	N	-0-			-0-
03	18879	X	18446	-0-	-433	-0-	431	1	18015	3	N	-0-			-0-
04	18360	X	16838	-0-	-1522	-0-	392	1	16446	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	16481	-0-	-2584	-0-	389	1	16092	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	14122	-0-	-4328	-0-	336	1	13786	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	14079	-0-	-4986	-0-	325	1	13754	3	N	-0-			-0-
08	18445	X	14024	-0-	-4421	-0-	326	1	13698	3	N	-0-			-0-
09	16830	X	12685	-0-	-4145	-0-	294	1	12391	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	12922	-0-	-3570	-0-	297	1	12625	3	N	-0-			-0-
11	14130	X	12089	-0-	-2041	-0-	274	1	11815	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	12183	-0-	-1147	-0-	285	1	11898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	15907	-0-	-6692	-0-	308	1	15599	2	N	-0-			-0-
02	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	499	1	24465	2	N	-0-			-0-
03	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	677	1	34998	2	N	-0-			-0-
04	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	828	1	42070	2	N	-0-			-0-
05	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	843	1	40292	2	N	-0-			-0-
06	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	717	1	33737	2	N	-0-			-0-
07	22599	X	17058	-0-	-5541	-0-	354	1	16704	2	N	-0-			-0-
08	22599	X	18282	-0-	-4317	-0-	374	1	17908	2	N	-0-			-0-
09	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	471	1	22312	2	N	-0-			-0-
10	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	548	1	25502	2	N	-0-			-0-
11	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	537	1	31552	2	N	-0-			-0-
12	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	578	1	31215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26821	-0-	-4613	-0-	520	1	26301	2	N	-0-			1
02	28304	X	25055	-0-	-3249	-0-	500	1	24555	2	N	-0-			1
03	29140	X	24617	-0-	-4523	-0-	467	1	24150	2	N	-0-			1
04	27900	X	23489	-0-	-4411	-0-	453	1	23036	2	N	-0-			1
05	28117	X	24410	-0-	-3707	-0-	500	1	23910	2	N	-0-			1
06	25950	X	23232	-0-	-2718	-0-	484	1	22748	2	N	-0-			1
07	26784	X	22277	-0-	-4507	-0-	462	1	21815	2	N	-0-			1
08	24614	X	22402	-0-	-2212	-0-	459	1	21943	2	N	-0-			1
09	23490	X	21213	-0-	-2277	-0-	438	1	20775	2	N	-0-			1
10	24273	X	21249	-0-	-3024	-0-	447	1	20802	2	N	-0-			1
11	23220	X	21718	-0-	-1502	-0-	363	1	21355	2	N	-0-			1
12	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	411	1	22187	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 279,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9982	X	7925	-0-	-2057	-0-	782	1	7014	3	N	117					135
							129	9									
02	7859	X	6993	-0-	-866	-0-	697	1	6182	3	N	104	180	1			59
							114	9									
03	9145	X	5900	-0-	-3245	-0-	631	1	5150	3	N	108					167
							119	9									
04	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	763	1	6855	3	N	107	154	1			120
							118	9									
05	9145	X	7120	-0-	-2025	-0-	763	1	6218	3	N	126					246
							139	9									
06	7680	X	5658	-0-	-2022	-0-	701	1	4884	3	N	66	172	1			140
							73	9									
07	7998	X	7657	-0-	-341	-0-	769	1	6781	3	N	97					237
							107	9									
08	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	750	1	5452	3	N	68	187	1			118
							75	9									
09	7740	X	6444	-0-	-1296	-0-	732	1	5620	3	N	84					202
							92	9									
10	7657	X	5897	-0-	-1760	-0-	739	1	5088	3	N	64	158	1			108
							70	9									
11	7410	X	5694	-0-	-1716	-0-	706	1	4897	3	N	83					191
							91	9									
12	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	714	1	4961	3	N	91	160	1			122
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 79,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 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	15531	X	14303	-0-	-1228	-0-	323	1	13980	3	N	-0-					27
02	14297	X	13013	-0-	-1284	-0-	292	1	12721	3	N	-0-					27
03	15283	X	13528	-0-	-1755	-0-	316	1	13212	3	N	-0-					27
04	14460	X	12877	-0-	-1583	-0-	300	1	12577	3	N	-0-					27
05	14849	X	13228	-0-	-1621	-0-	312	1	12902	3	N	13					40
							14	9									
06	13830	X	12590	-0-	-1240	-0-	299	1	12289	3	Y	2	41	1			1
							2	9									
07	13919	X	13032	-0-	-887	-0-	301	1	12731	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	13516	X	12675	-0-	-841	-0-	294	1	12381	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12101	-0-	-769	-0-	281	1	11820	3	Y	-0-					-0-
10	13237	X	12130	-0-	-1107	-0-	279	1	11851	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	11527	-0-	-1073	-0-	261	1	11266	3	Y	-0-					-0-
12	12648	X	6566	-0-	-6082	-0-	154	1	6412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9103	-0-	-2739	-0-	205	1	8898	3	N	-0-					71
02	10730	X	9358	-0-	-1372	-0-	210	1	9148	3	N	-0-					71
03	11129	X	9323	-0-	-1806	-0-	214	1	8951	3	N	144	177	1			38
							158	9									
04	10530	X	8657	-0-	-1873	-0-	200	1	8457	3	N	-0-					38
05	10726	X	9444	-0-	-1282	-0-	218	1	9040	3	N	169	172	1			35
							186	9									
06	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	211	1	8714	3	N	9					44
							10	9									
07	10013	X	9860	-0-	-153	-0-	227	1	9633	3	N	-0-					44
08	9455	X	9018	-0-	-437	-0-	208	1	8778	3	N	29					73
							32	9									
09	9150	X	8536	-0-	-614	-0-	197	1	8276	3	N	57					130
							63	9									
10	9858	X	8631	-0-	-1227	-0-	198	1	8423	3	N	9					139
							10	9									
11	9540	X	8164	-0-	-1376	-0-	184	1	7958	3	N	20	159	1			-0-
							22	9									
12	9672	X	8539	-0-	-1133	-0-	197	1	8231	3	N	101					101
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 107,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	23343	X	13748	-0-	-9595	-0-	310	1	13438	3	N	-0-					203
02	21199	X	16105	-0-	-5094	-0-	361	1	15744	3	N	-0-					203
03	22134	X	17029	-0-	-5105	-0-	397	1	16632	3	N	-0-					203
04	21180	X	16366	-0-	-4814	-0-	380	1	15986	3	N	-0-					203
05	17205	X	16879	-0-	-326	-0-	396	1	16391	3	N	84	153	1			134
							92	9									
06	16650	X	16354	-0-	-296	-0-	388	1	15966	3	N	-0-					134
07	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	410	1	17391	3	N	17	81	1			70
							19	9									
08	17019	X	16162	-0-	-857	-0-	374	1	15740	3	N	44					114
							48	9									
09	16380	X	15374	-0-	-1006	-0-	356	1	14979	3	N	35					149
							39	9									
10	17825	X	15702	-0-	-2123	-0-	360	1	15269	3	N	66					215
							73	9									
11	17250	X	14971	-0-	-2279	-0-	338	1	14633	3	N	-0-	195	1			20
12	17050	X	15370	-0-	-1680	-0-	358	1	14962	3	N	45					65
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 191,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14694	X	11900	-0-	-2794	-0-	268	1	11632	3	N	-0-					153
02	13079	X	12552	-0-	-527	-0-	281	1	12269	3	N	2					155
							2	9									
03	13826	X	12982	-0-	-844	-0-	303	1	12679	3	N	-0-					155
04	13290	X	12641	-0-	-649	-0-	292	1	12288	3	N	55	171	1			39
							61	9									
05	13733	X	11821	-0-	-1912	-0-	279	1	11541	3	N	1					40
							1	9									
06	12990	X	9386	-0-	-3604	-0-	223	1	9163	3	N	-0-					40
07	13423	X	8986	-0-	-4437	-0-	205	1	8693	3	N	80	91	1			29
							88	9									
08	13051	X	10980	-0-	-2071	-0-	255	1	10704	3	N	19					48
							21	9									
09	12630	X	10320	-0-	-2310	-0-	238	1	10041	3	N	37					85
							41	9									
10	11811	X	10637	-0-	-1174	-0-	243	1	10320	3	N	67					152
							74	9									
11	10620	X	9998	-0-	-622	-0-	226	1	9753	3	N	17	169	1			-0-
							19	9									
12	10974	X	10114	-0-	-860	-0-	234	1	9811	3	N	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 132,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	23219	X	17922	-0-	-5297	-0-	404	1	17516	3	N	2					240
							2	9									
02	21054	X	19893	-0-	-1161	-0-	441	1	19241	3	N	192	186	1			246
							211	9									
03	22506	X	21284	-0-	-1222	-0-	490	1	20521	3	N	248	373	1			121
							273	9									
04	21780	X	19746	-0-	-2034	-0-	458	1	19287	3	N	1					122
							1	9									
05	22010	X	19082	-0-	-2928	-0-	450	1	18629	3	N	3					125
							3	9									
06	20610	X	18153	-0-	-2457	-0-	425	1	17515	3	N	194	191	1			128
							213	9									
07	21297	X	18631	-0-	-2666	-0-	428	1	18158	3	N	41					169
							45	9									
08	21297	X	18064	-0-	-3233	-0-	416	1	17513	3	N	123					292
							135	9									
09	19740	X	17156	-0-	-2584	-0-	394	1	16620	3	N	129	185	1			236
							142	9									
10	19096	X	17349	-0-	-1747	-0-	397	1	16922	3	N	27	193	1			70
							30	9									
11	18150	X	16833	-0-	-1317	-0-	379	1	16351	3	N	94	164	1			-0-
							103	9									
12	18631	X	17134	-0-	-1497	-0-	397	1	16576	3	N	146	40	1			106
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 221,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	495	1	14330	3	N	75					148
							83	9									
02	13340	X	12743	-0-	-597	-0-	421	1	12222	3	N	91	185	1			54
							100	9									
03	14260	X	13023	-0-	-1237	-0-	448	1	12499	3	N	69					123
							76	9									
04	14430	X	9594	-0-	-4836	-0-	328	1	9230	3	N	33					156
							36	9									
05	14911	X	9899	-0-	-5012	-0-	469	1	9379	3	N	46	166	1			36
							51	9									
06	14430	X	10554	-0-	-3876	-0-	370	1	10141	3	N	39					75
							43	9									
07	13609	X	9598	-0-	-4011	-0-	327	1	9192	3	N	72					147
							79	9									
08	13020	X	9607	-0-	-3413	-0-	331	1	9225	3	N	46					193
							51	9									
09	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	507	1	10541	3	N	61	175	1			79
							67	9									
10	10912	X	7564	-0-	-3348	-0-	258	1	7299	3	N	6					85
							7	9									
11	10560	X	10483	-0-	-77	-0-	464	1	9969	3	N	45					130
							50	9									
12	10602	X	10301	-0-	-301	-0-	468	1	9755	3	N	71	158	1			43
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 129,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	337	1	14611	3	Y	13					13
							14	9									
02	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	285	1	12438	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	322	1	13465	3	Y	-0-					5
04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	272	1	11469	3	Y	-0-					5
05	12090	X	6749	-0-	-5341	-0-	160	1	6589	3	Y	-0-					5
06	13200	X	9404	-0-	-3796	-0-	223	1	9179	3	Y	2					7
							2	9									
07	13640	X	5791	-0-	-7849	-0-	134	1	5657	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	13640	X	5783	-0-	-7857	-0-	135	1	5648	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	7928	-0-	-3802	-0-	184	1	7744	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	8095	-0-	-1608	-0-	186	1	7909	3	Y	-0-					-0-
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	218	1	9421	3	Y	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	219	1	9163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	28	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20302	-0-	-1522	-0-	458	1	19844	3	N	-0-					122
02	20010	X	18657	-0-	-1353	-0-	419	1	18238	3	N	-0-					122
03	21328	X	19601	-0-	-1727	-0-	458	1	19143	3	N	-0-					122
04	20640	X	18384	-0-	-2256	-0-	631	1	17753	3	N	-0-					122
05	20584	X	19132	-0-	-1452	-0-	452	1	18680	3	N	-0-					122
06	19650	X	17930	-0-	-1720	-0-	425	1	17505	3	N	-0-					122
07	19964	X	17994	-0-	-1970	-0-	415	1	17579	3	N	-0-					122
08	19592	X	17099	-0-	-2493	-0-	397	1	16702	3	N	-0-	102	1			20
09	18510	X	16180	-0-	-2330	-0-	376	1	15804	3	N	-0-					20
10	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	366	1	15579	3	N	-0-					20
11	17940	X	14982	-0-	-2958	-0-	339	1	14643	3	N	-0-					20
12	17763	X	15029	-0-	-2734	-0-	351	1	14678	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 211,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	9456	-0-	-28984	-0-	110	1	9332	3	Y	13					13
							14	9									
02	38000	X	38000	-0-	-0-	-0-	431	1	37307	3	Y	238	189	1			62
							262	9									
03	31682	X	-0-	-0-	-31682	-0-					Y	154	193	1			23
04	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	381	1	31179	3	Y	157					180
							173	9									
05	38440	X	30617	-0-	-7823	-0-	368	1	30102	3	Y	134	193	1			121
							147	9									
06	34620	X	28968	-0-	-5652	-0-	351	1	28505	3	Y	102	189	1			34
							112	9									
07	35774	X	30044	-0-	-5730	-0-	351	1	29597	3	Y	87	71	1			50
							96	9									
08	32798	X	29235	-0-	-3563	-0-	344	1	28745	3	Y	133	2	1			181
							146	9									
09	31740	X	26674	-0-	-5066	-0-	313	1	26261	3	Y	91	169	1			103
							100	9									
10	30628	X	26662	-0-	-3966	-0-	310	1	26220	3	Y	120	189	1			34
							132	9									
11	29070	X	26161	-0-	-2909	-0-	303	1	25736	3	Y	111					145
							122	9									
12	28334	X	28238	-0-	-96	-0-	339	1	27780	3	Y	108	191	1			62
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 305,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	17045	-0-	-1121	-0-	384	1	16661	3	N	-0-					-0-
02	16994	X	15981	-0-	-1013	-0-	358	1	15623	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16895	-0-	-1023	-0-	394	1	16501	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16045	-0-	-1295	-0-	373	1	15672	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	16140	-0-	-941	-0-	381	1	15759	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	14785	-0-	-1745	-0-	351	1	14434	3	N	-0-					-0-
07	17081	X	14972	-0-	-2109	-0-	345	1	14627	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	14515	-0-	-2380	-0-	338	1	14177	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	13803	-0-	-2247	-0-	321	1	13482	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14257	-0-	-1894	-0-	328	1	13929	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	13348	-0-	-1442	-0-	302	1	13046	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	13642	-0-	-1145	-0-	319	1	13323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	378	1	16392	3	N	-0-					77
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	326	1	14192	3	N	-0-					77
03	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	336	1	14067	3	N	-0-					77
04	15750	X	14151	-0-	-1599	-0-	329	1	13822	3	N	-0-					77
05	16275	X	14150	-0-	-2125	-0-	334	1	13816	3	N	-0-					77
06	15750	X	13584	-0-	-2166	-0-	322	1	13262	3	N	-0-					77
07	15531	X	13633	-0-	-1898	-0-	313	1	13265	3	Y	50	127	1			-0-
							55	9									
08	14632	X	12652	-0-	-1980	-0-	294	1	12354	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	14160	X	12738	-0-	-1422	-0-	295	1	12443	3	Y	-0-					-0-
10	14136	X	12984	-0-	-1152	-0-	299	1	12685	3	Y	-0-					-0-
11	13590	X	12714	-0-	-876	-0-	288	1	12426	3	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13432	-0-	-146	-0-	314	1	13118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	15996	X	15128	-0-	-868	-0-	342	1	14786	3	N	-0-					-0-
02	14964	X	14448	-0-	-516	-0-	324	1	14124	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15975	-0-	-21	-0-	374	1	15601	3	N	-0-					-0-
04	15480	X	15129	-0-	-351	-0-	352	1	14777	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	14674	-0-	-950	-0-	347	1	14327	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	12803	-0-	-2647	-0-	304	1	12499	3	N	-0-					-0-
07	15965	X	13502	-0-	-2463	-0-	312	1	13190	3	N	-0-					-0-
08	15965	X	13146	-0-	-2819	-0-	306	1	12840	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	12935	-0-	-2185	-0-	300	1	12635	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	12613	-0-	-2050	-0-	290	1	12323	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11515	-0-	-1565	-0-	261	1	11254	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	11971	-0-	-770	-0-	280	1	11691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,839 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	5673	X	888	-0-	-4785	-0-	736	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	700	-0-	-4607	-0-	551	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	806	-0-	-4867	-0-	806	1			Y	-0-					-0-
04	4200	X	1708	-0-	-2492	-0-	790	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	859	1	2843	3	Y	-0-					-0-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	781	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	777	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	853	1	4188	3	Y	-0-					-0-
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	789	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	1			Y	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
12	5053	X	768	-0-	-4285	-0-	768	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,415 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7184	-0-	-2116	-0-	162	1	7008	3	Y	13					46
							14	9									
02	8700	X	6362	-0-	-2338	-0-	142	1	6205	3	Y	14	52	1			8
							15	9									
03	8091	X	6970	-0-	-1121	-0-	162	1	6766	3	Y	38					46
							42	9									
04	7320	X	6943	-0-	-377	-0-	161	1	6782	3	Y	-0-					46
05	7223	X	6087	-0-	-1136	-0-	143	1	5944	3	Y	-0-					46
06	6810	X	4789	-0-	-2021	-0-	112	1	4634	3	Y	39					85
							43	9									
07	7037	X	2007	-0-	-5030	-0-	200	1	1727	3	Y	73	89	1			69
							80	9									
08	7037	X	2398	-0-	-4639	-0-	441	1	1915	3	Y	38	89	1			18
							42	9									
09	6810	X	3764	-0-	-3046	-0-	164	1	3600	3	Y	-0-					18
10	6076	X	4891	-0-	-1185	-0-	113	1	4778	3	Y	-0-					18
11	4800	X	4770	-0-	-30	-0-	108	1	4662	3	Y	-0-					18
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 61,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9900	-0-	-1694	-0-	192	1	9708	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	9725	-0-	-1121	-0-	194	1	9531	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9663	-0-	-1435	-0-	183	1	9480	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9076	-0-	-1394	-0-	175	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	185	1	8852	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8543	-0-	-1507	-0-	178	1	8365	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8553	-0-	-1832	-0-	178	1	8375	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8300	-0-	-1372	-0-	170	1	8130	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7846	-0-	-1244	-0-	162	1	7684	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7713	-0-	-1277	-0-	162	1	7551	2	N	-0-					-0-
11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	151	1	8870	2	N	-0-					-0-
12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	181	1	9749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1408	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	10960	-0-	-3337	-0-	1178	1	9782	3	N	-0-					-0-
03	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1403	1	14093	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14280	-0-	-510	-0-	1330	1	12950	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	1446	-0-	-13837	-0-	912	1	534	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
07	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
08	15283	X	899	-0-	-14384	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21762	X	15898	-0-	-5864	-0-	531	1	15367	3	N	-0-					-0-
02	20358	X	15999	-0-	-4359	-0-	533	1	15466	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	16104	-0-	-5658	-0-	556	1	15548	3	N	-0-					-0-
04	21060	X	13607	-0-	-7453	-0-	466	1	13141	3	N	-0-					-0-
05	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	500	1	20694	3	N	-0-					-0-
06	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	482	1	19899	3	N	-0-					-0-
07	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	770	1	21683	3	N	-0-					-0-
08	21204	X	20727	-0-	-477	-0-	717	1	20010	3	N	-0-					-0-
09	20520	X	20443	-0-	-77	-0-	706	1	19737	3	N	-0-					-0-
10	21762	X	21244	-0-	-518	-0-	488	1	20756	3	N	-0-					-0-
11	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	744	1	21404	3	N	-0-					-0-
12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	798	1	22272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,268 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	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	1285	1	5791	3	N	86	173	1			50
							95	9									
02	6670	X	6569	-0-	-101	-0-	1198	1	5328	3	N	39					89
							43	9									
03	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	1279	1	5400	3	N	19					108
							21	9									
04	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	1236	1	5246	3	N	26					134
							29	9									
05	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	1276	1	5278	3	N	23					157
							25	9									
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1229	1	5636	3	N	38					195
							42	9									
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1288	1	5727	3	N	23					218
							25	9									
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	1268	1	5112	3	N	5	174	1			49
							6	9									
09	6900	X	6168	-0-	-732	-0-	1226	1	4902	3	N	36					85
							40	9									
10	7130	X	6334	-0-	-796	-0-	1264	1	5049	3	N	19					104
							21	9									
11	6900	X	5727	-0-	-1173	-0-	1206	1	4492	3	N	26					130
							29	9									
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1250	1	4615	3	N	22					152
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 77,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	11222	X	5875	-0-	-5347	-0-	114	1	5761	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	2	-0-	-10496	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	7441	-0-	-3781	-0-	141	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	309	1	15678	2	N	-0-					-0-
05	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	462	1	22085	2	N	-0-					-0-
06	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	391	1	18385	2	N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	375	1	17670	2	N	-0-					-0-
08	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	359	1	17190	2	N	-0-					-0-
09	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	341	1	16154	2	N	-0-					-0-
10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	350	1	16279	2	N	-0-					-0-
11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	287	1	16853	2	N	-0-					-0-
12	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	356	1	19208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15283	X	13212	-0-	-2071	-0-	256	1	12956	2	N	-0-			-0-
02	14268	X	9594	-0-	-4674	-0-	192	1	9402	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	13894	-0-	-738	-0-	264	1	13630	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	11334	-0-	-2496	-0-	219	1	11115	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12413	-0-	-1568	-0-	254	1	12159	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12475	-0-	-965	-0-	260	1	12215	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	12593	-0-	-1295	-0-	261	1	12332	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	12231	-0-	-1657	-0-	250	1	11981	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11756	-0-	-724	-0-	243	1	11513	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	11925	-0-	-971	-0-	251	1	11674	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11541	-0-	-939	-0-	193	1	11348	2	N	-0-			-0-
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	229	1	12384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,581 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	22816	X	18891	-0-	-3925	-0-	482	1	18409	2	N	-0-			-0-
02	19198	X	16928	-0-	-2270	-0-	434	1	16494	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	18497	-0-	-1777	-0-	460	1	18037	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	17046	-0-	-1824	-0-	449	1	16597	2	N	-0-			-0-
05	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	488	1	18940	2	N	-0-			-0-
06	18270	X	16589	-0-	-1681	-0-	418	1	16171	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16977	-0-	-1530	-0-	622	1	16355	2	N	-0-			-0-
08	19437	X	15728	-0-	-3709	-0-	388	1	15340	2	N	-0-			-0-
09	18810	X	14904	-0-	-3906	-0-	362	1	14542	2	N	-0-			-0-
10	19437	X	15028	-0-	-4409	-0-	383	1	14645	2	N	-0-			-0-
11	16590	X	14235	-0-	-2355	-0-	367	1	13868	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	14808	-0-	-1002	-0-	388	1	14420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,059 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	17887	X	16084	-0-	-1803	-0-	410	1	15674	2	N	-0-			-0-
02	16559	X	14960	-0-	-1599	-0-	384	1	14576	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	15365	-0-	-1716	-0-	382	1	14983	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	14537	-0-	-1273	-0-	383	1	14154	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	15999	-0-	-90	-0-	402	1	15597	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	15055	-0-	-515	-0-	379	1	14676	2	N	-0-			-0-
07	15996	X	14780	-0-	-1216	-0-	541	1	14239	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	14474	-0-	-1522	-0-	357	1	14117	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	13750	-0-	-1730	-0-	334	1	13416	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	13966	-0-	-2030	-0-	356	1	13610	2	N	-0-			-0-
11	15060	X	13313	-0-	-1747	-0-	343	1	12970	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14025	-0-	-762	-0-	368	1	13657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 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	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	336	1	12864	2	N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	277	1	10515	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	6059	-0-	-9534	-0-	151	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	979	-0-	-14111	-0-	135	1	844	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	6050	-0-	-9543	-0-	780	1	5270	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	6211	-0-	-6569	-0-	762	1	5449	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	8297	-0-	-3235	-0-	1019	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	1050	1	8420	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6061	-0-	-149	-0-	912	1	5149	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5539	-0-	-2769	-0-	957	1	4582	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5418	-0-	-3732	-0-	925	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5113	-0-	-3474	-0-	949	1	4164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 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	26691	X	25188	-0-	-1503	-0-	642	1	24546	2	N	-0-					-0-
02	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	622	1	23619	2	N	-0-					-0-
03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	657	1	25777	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	22845	-0-	-1545	-0-	602	1	22243	2	N	-0-					-0-
05	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	706	1	27437	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	19062	-0-	-6528	-0-	480	1	18582	2	N	-0-					-0-
07	26443	X	22570	-0-	-3873	-0-	551	1	22019	2	N	-0-					-0-
08	26691	X	21595	-0-	-5096	-0-	533	1	21062	2	N	-0-					-0-
09	25830	X	22232	-0-	-3598	-0-	540	1	21692	2	N	-0-					-0-
10	26691	X	20661	-0-	-6030	-0-	526	1	20135	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	20222	-0-	-1618	-0-	522	1	19700	2	N	-0-					-0-
12	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	573	1	21268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20373	-0-	-4210	-0-	395	1	19978	2	N	-0-					-0-
02	22910	X	18787	-0-	-4123	-0-	375	1	18412	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	19613	-0-	-2335	-0-	372	1	19241	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18713	-0-	-1927	-0-	361	1	18352	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	18707	-0-	-2063	-0-	383	1	18324	2	N	-0-					-0-
06	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	369	1	17361	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	17588	-0-	-2500	-0-	365	1	17223	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	17241	-0-	-2382	-0-	353	1	16888	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	16376	-0-	-2344	-0-	338	1	16038	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16314	-0-	-2286	-0-	343	1	15971	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15905	-0-	-1825	-0-	266	1	15639	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	16604	-0-	-973	-0-	302	1	16302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15810	X	13401	-0-	-2409	-0-	260	1	13141	2	N	-0-			-0-
02	14645	X	12131	-0-	-2514	-0-	242	1	11889	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	12409	-0-	-2409	-0-	235	1	12174	2	N	-0-			-0-
04	14340	X	12181	-0-	-2159	-0-	235	1	11946	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	12752	-0-	-1539	-0-	261	1	12491	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	11081	-0-	-1879	-0-	231	1	10850	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	10930	-0-	-2028	-0-	227	1	10703	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	10370	-0-	-2309	-0-	212	1	10158	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	10961	-0-	-1309	-0-	226	1	10735	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10401	-0-	-2278	-0-	219	1	10182	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	169	1	9930	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	187	1	10091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,994 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	40052	X	33243	-0-	-6809	-0-	847	1	32396	2	N	-0-			-0-
02	35989	X	30497	-0-	-5492	-0-	782	1	29715	2	N	-0-			-0-
03	38471	X	32742	-0-	-5729	-0-	814	1	31928	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	31206	-0-	-5214	-0-	822	1	30384	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	32525	-0-	-4148	-0-	1224	1	31301	2	N	-0-			-0-
06	32160	X	31078	-0-	-1082	-0-	782	1	30296	2	N	-0-			-0-
07	33462	X	33462	-0-	-0-	-0-	1225	1	32237	2	N	-0-			-0-
08	32736	X	29759	-0-	-2977	-0-	1101	1	28658	2	N	-0-			-0-
09	31470	X	28592	-0-	-2878	-0-	695	1	27897	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	31691	-0-	-1758	-0-	807	1	30884	2	N	-0-			-0-
11	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	837	1	31626	2	N	-0-			-0-
12	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	877	1	32571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,706 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	34069	X	28426	-0-	-5643	-0-	725	1	27701	2	N	-0-			-0-
02	31871	X	26981	-0-	-4890	-0-	692	1	26289	2	N	-0-			-0-
03	33697	X	29085	-0-	-4612	-0-	723	1	28362	2	N	-0-			-0-
04	32400	X	29503	-0-	-2897	-0-	777	1	28726	2	N	-0-			-0-
05	31434	X	30014	-0-	-1420	-0-	1130	1	28884	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26727	-0-	-1413	-0-	1009	1	25718	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	29170	-0-	-1303	-0-	1068	1	28102	2	N	-0-			-0-
08	30473	X	27219	-0-	-3254	-0-	1007	1	26212	2	N	-0-			-0-
09	29490	X	27814	-0-	-1676	-0-	1014	1	26800	2	N	-0-			-0-
10	30008	X	27774	-0-	-2234	-0-	708	1	27066	2	N	-0-			-0-
11	28230	X	27281	-0-	-949	-0-	704	1	26577	2	N	-0-			-0-
12	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	753	1	27949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	1			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 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	24738	X	8342	-0-	-16396	-0-	8335	3	7	9	N	6					82
02	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24796	3	56	9	N	51					133
03	23932	X	18515	-0-	-5417	-0-	18417	3	98	9	N	89	191	1			31
04	22620	X	18587	-0-	-4033	-0-	431	1	18156	3	N	-0-					31
05	24738	X	19176	-0-	-5562	-0-	450	1	18614	3	N	102					133
							112	9									
06	23940	X	17549	-0-	-6391	-0-	416	1	17114	3	N	17					150
							19	9									
07	24738	X	17985	-0-	-6753	-0-	414	1	17562	3	N	8					158
							9	9									
08	19220	X	17800	-0-	-1420	-0-	413	1	17352	3	N	32	176	1			14
							35	9									
09	18600	X	17213	-0-	-1387	-0-	399	1	16783	3	N	28					42
							31	9									
10	19189	X	17786	-0-	-1403	-0-	408	1	17326	3	N	47					89
							52	9									
11	17550	X	17252	-0-	-298	-0-	389	1	16817	3	N	42					131
							46	9									
12	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	428	1	17870	3	N	31	149	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 213,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	1071	1	5228	3	Y	-0-					2
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1132	1	4711	3	Y	46					48
							51	9									
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1122	1	4610	3	Y	-0-	42	1			6
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1134	1	4573	3	Y	10	5	1			11
							11	9									
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	1075	1	4144	3	Y	16					27
							18	9									
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1148	1	4510	3	Y	3					30
							3	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1137	1	4063	3	Y	7					37
							8	9									
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1203	1	4206	3	Y	30					67
							33	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1172	1	4023	3	Y	-0-					67
10	4805	X	1075	-0-	-3730	-0-	992	1	83	3	Y	-0-					67
11	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	1040	1	2397	3	Y	3					70
							3	9									
12	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	975	1	3168	3	Y	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	28015	-0-	-4318	-0-	543	1	27472	2	N	-0-					-0-
02	29203	X	26155	-0-	-3048	-0-	522	1	25633	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	26216	-0-	-3885	-0-	497	1	25719	2	N	-0-					-0-
04	29010	X	24746	-0-	-4264	-0-	478	1	24268	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	25638	-0-	-3781	-0-	525	1	25113	2	N	-0-					-0-
06	27120	X	24028	-0-	-3092	-0-	500	1	23528	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24449	-0-	-3513	-0-	508	1	23941	2	N	-0-					-0-
08	26226	X	22669	-0-	-3557	-0-	464	1	22205	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	20965	-0-	-3725	-0-	433	1	20532	2	N	-0-					-0-
10	25513	X	21866	-0-	-3647	-0-	460	1	21406	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	21712	-0-	-2318	-0-	363	1	21349	2	N	-0-					-0-
12	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	415	1	22426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11500	-0-	-1396	-0-	223	1	11277	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	9511	-0-	-2553	-0-	190	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	8997	-0-	-3899	-0-	171	1	8826	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	9518	-0-	-2962	-0-	184	1	9334	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	210	1	10033	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9960	-0-	-1170	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9116	-0-	-1052	-0-	189	1	8927	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9059	-0-	-1140	-0-	185	1	8874	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9545	-0-	-415	-0-	197	1	9348	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8578	-0-	-1714	-0-	180	1	8398	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	168	1	9852	2	N	-0-					-0-
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	190	1	10279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23095	X	16745	-0-	-6350	-0-	295	1	16446	3	N	4					99
							4	9									
02	20503	X	18239	-0-	-2264	-0-	318	1	17887	3	N	31					130
							34	9									
03	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	388	1	20678	3	N	53					183
							58	9									
04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	510	1	21479	3	N	40	185	1			38
							44	9									
05	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	487	1	20181	3	N	32					70
							35	9									
06	20430	X	20360	-0-	-70	-0-	481	1	19834	3	N	41					111
							45	9									
07	22754	X	20008	-0-	-2746	-0-	461	1	19547	3	N	-0-					111
08	22754	X	19162	-0-	-3592	-0-	445	1	18714	3	N	3					114
							3	9									
09	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	411	1	17307	3	N	17					131
							19	9									
10	21049	X	17684	-0-	-3365	-0-	406	1	17257	3	N	19					150
							21	9									
11	20370	X	16779	-0-	-3591	-0-	379	1	16361	3	N	35	185	1			-0-
							39	9									
12	18972	X	17121	-0-	-1851	-0-	399	1	16694	3	N	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 227,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	17360	X	16349	-0-	-1011	-0-	369	1	15980	3	N	-0-					-0-
02	16240	X	15498	-0-	-742	-0-	348	1	15150	3	N	-0-					-0-
03	17298	X	15837	-0-	-1461	-0-	370	1	15467	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	15318	-0-	-942	-0-	357	1	14961	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	16462	-0-	-92	-0-	389	1	16073	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	10162	-0-	-5858	-0-	242	1	9920	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	13410	-0-	-3144	-0-	310	1	13100	3	N	-0-					-0-
08	16461	X	14392	-0-	-2069	-0-	335	1	14057	3	N	-0-					-0-
09	15930	X	13250	-0-	-2680	-0-	308	1	12942	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	13317	-0-	-3144	-0-	307	1	13010	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	12834	-0-	-1086	-0-	291	1	12543	3	N	-0-					-0-
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	310	1	12931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,070 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	25296	X	22534	-0-	-2762	-0-	1386	1	21148	3	N	-0-					-0-
02	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1202	1	20809	3	N	-0-					-0-
03	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	1249	1	14695	3	N	-0-					-0-
04	21810	X	9661	-0-	-12149	-0-	224	1	9437	3	N	-0-					-0-
05	23529	X	6068	-0-	-17461	-0-	143	1	5925	3	N	-0-					-0-
06	22770	X	7192	-0-	-15578	-0-	170	1	7022	3	N	-0-					-0-
07	23529	X	9759	-0-	-13770	-0-	224	1	9535	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	2989	-0-	-12945	-0-	69	1	2920	3	N	-0-					-0-
09	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	256	1	10770	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
11	9450	X	4939	-0-	-4511	-0-	112	1	4827	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	2814	-0-	-1309	-0-	604	1	2210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,937 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. GAS LIFT (I)(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	28567	-0-	-2867	-0-	641	1	27846	3	N	73	193	1			20
							80	9									
02	28797	X	23373	-0-	-5424	-0-	523	1	22850	3	N	-0-					20
03	30225	X	27707	-0-	-2518	-0-	643	1	26932	3	N	120					140
							132	9									
04	29100	X	27887	-0-	-1213	-0-	647	1	27233	3	N	6					146
							7	9									
05	30070	X	26786	-0-	-3284	-0-	630	1	26073	3	N	75	187	1			34
							83	9									
06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	607	1	25019	3	N	32					66
							35	9									
07	28830	X	28054	-0-	-776	-0-	646	1	27408	3	Y	-0-	66	0			-0-
08	28830	X	26650	-0-	-2180	-0-	618	1	25987	3	Y	41	2	1			39
							45	9									
09	27900	X	25020	-0-	-2880	-0-	579	1	24389	3	Y	47					86
							52	9									
10	28055	X	23607	-0-	-4448	-0-	541	1	23019	3	Y	43					129
							47	9									
11	27150	X	21754	-0-	-5396	-0-	491	1	21229	3	Y	31					160
							34	9									
12	28055	X	22481	-0-	-5574	-0-	524	1	21910	3	Y	43	186	1			17
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 307,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	24025	-0-	-1178	-0-	539	1	23376	3	N	100	145	1			12
							110	9									
02	22997	X	20419	-0-	-2578	-0-	457	1	19962	3	N	-0-					12
03	23808	X	22022	-0-	-1786	-0-	510	1	21358	3	N	140					152
							154	9									
04	23250	X	20261	-0-	-2989	-0-	471	1	19790	3	N	-0-					152
05	24025	X	19822	-0-	-4203	-0-	467	1	19327	3	N	25					177
							28	9									
06	23250	X	18867	-0-	-4383	-0-	445	1	18366	3	N	51	186	1			42
							56	9									
07	22010	X	20434	-0-	-1576	-0-	471	1	19963	3	Y	-0-	30	1			-0-
08	22010	X	20082	-0-	-1928	-0-	467	1	19613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	20250	X	19096	-0-	-1154	-0-	442	1	18614	3	Y	36					36
							40	9									
10	20429	X	18883	-0-	-1546	-0-	433	1	18404	3	Y	42					78
							46	9									
11	19770	X	17970	-0-	-1800	-0-	406	1	17524	3	Y	36					114
							40	9									
12	20088	X	18218	-0-	-1870	-0-	424	1	17740	3	Y	49	163	1			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 240,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	10726	X	3724	-0-	-7002	-0-	385	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	6758	-0-	-3276	-0-	944	1	5814	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	7660	-0-	-3066	-0-	1027	1	6633	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	5328	-0-	-5052	-0-	397	1	4931	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	2806	-0-	-7920	-0-	66	1	2740	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	1964	-0-	-5446	-0-	47	1	1917	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	159	1	6765	3	N	-0-					-0-
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	234	1	9826	3	N	-0-					-0-
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	211	1	8857	3	N	-0-					-0-
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	175	1	7417	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	7879	-0-	-1871	-0-	179	1	7700	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	6607	-0-	-3468	-0-	155	1	6452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,370 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	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	1239	1	3328	3	Y	122	90	1			146
							134	9									
02	4930	X	3353	-0-	-1577	-0-	976	1	2377	3	Y	-0-	141	1			5
03	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	1013	1	3076	3	Y	101	5	1			101
							111	9									
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1216	1	3479	3	Y	34	112	1			23
							37	9									
05	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	1200	1	3149	3	Y	81					104
							89	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1156	1	2910	3	Y	98	186	1			16
							108	9									
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1205	1	3389	3	Y	-0-					16
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1205	1	3356	3	Y	-0-					16
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1171	1	3381	3	Y	120	124	1			12
							132	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1187	1	2888	3	Y	53					65
							58	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1159	1	3142	3	Y	111	163	1			13
							122	9									
12	4836	X	3460	-0-	-1376	-0-	1166	1	2248	3	Y	42					55
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 51,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	280	1	12205	3	N	-0-					-0-
02	11658	X	11210	-0-	-448	-0-	251	1	10959	3	N	-0-					-0-
03	12462	X	12078	-0-	-384	-0-	281	1	11797	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11549	-0-	-511	-0-	268	1	11281	3	N	-0-					-0-
05	12462	X	11093	-0-	-1369	-0-	262	1	10831	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	10443	-0-	-1617	-0-	247	1	10196	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11224	-0-	-866	-0-	259	1	10965	3	N	-0-					-0-
08	12090	X	10317	-0-	-1773	-0-	239	1	10078	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	10033	-0-	-1517	-0-	233	1	9800	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10630	-0-	-592	-0-	244	1	10386	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	222	1	9620	3	N	-0-					-0-
12	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	236	1	9858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	953	1	4917	3	N	23					99
							25	9									
02	5481	X	5111	-0-	-370	-0-	863	1	4208	3	N	36					135
							40	9									
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1017	1	4965	3	N	18					153
							20	9									
04	5670	X	5125	-0-	-545	-0-	968	1	4132	3	N	23					176
							25	9									
05	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	981	1	3739	3	N	12					188
							13	9									
06	5670	X	5278	-0-	-392	-0-	970	1	4291	3	N	15	177	1			26
							17	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1017	1	5060	3	N	29					55
							32	9									
08	5859	X	4706	-0-	-1153	-0-	931	1	3755	3	N	18					73
							20	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	989	1	5098	3	N	19					92
							21	9									
10	5859	X	5308	-0-	-551	-0-	1000	1	4295	3	N	12					104
							13	9									
11	5670	X	3700	-0-	-1970	-0-	908	1	2777	3	N	14					118
							15	9									
12	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	1002	1	4340	3	N	11					129
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	337	1	14641	3	N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	295	1	12866	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	1986	-0-	-3687	-0-	46	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	1340	-0-	-4150	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	701	1	5026	3	N	181					181
							199	9									
06	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	1056	1	8810	3	N	-0-	181	1			-0-
07	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1158	1	10946	3	N	-0-					-0-
08	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1147	1	10430	3	N	-0-					-0-
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1115	1	10324	3	N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	724	1	11072	3	N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	872	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	13199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6137	-0-	-10479	-0-	805	1	5332	3	N	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	223	1	9757	3	N	-0-					-0-
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	861	1	9757	3	N	-0-					-0-
04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	894	1	9847	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	6071	-0-	-4593	-0-	810	1	5261	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	10331	-0-	-49	-0-	889	1	9442	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	9841	-0-	-1257	-0-	893	1	8948	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	8358	-0-	-2740	-0-	861	1	7497	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	7323	-0-	-3417	-0-	784	1	6539	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	5097	-0-	-5567	-0-	768	1	4329	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	3025	-0-	-7295	-0-	679	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	2194	-0-	-4626	-0-	470	1	1724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22351	X	18866	-0-	-3485	-0-	425	1	18441	3	N	-0-					42
02	20793	X	17441	-0-	-3352	-0-	390	1	17051	3	N	-0-					42
03	21917	X	11186	-0-	-10731	-0-	259	1	10844	3	N	75					117
							83	9									
04	21210	X	18239	-0-	-2971	-0-	422	1	17793	3	N	22					139
							24	9									
05	21669	X	15964	-0-	-5705	-0-	376	1	15562	3	N	24	163	1			-0-
							26	9									
06	18270	X	7257	-0-	-11013	-0-	172	1	7085	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	5984	-0-	-12864	-0-	138	1	5846	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	14524	-0-	-4324	-0-	337	1	14161	3	N	24					24
							26	9									
09	18240	X	13670	-0-	-4570	-0-	316	1	13329	3	Y	23	47	1			-0-
							25	9									
10	15965	X	13758	-0-	-2207	-0-	316	1	13423	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
11	14070	X	13615	-0-	-455	-0-	309	1	13305	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	14539	X	13485	-0-	-1054	-0-	315	1	13137	3	Y	30					45
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 163,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16545	-0-	-2365	-0-	320	1	16225	2	N	-0-					-0-
02	16936	X	15351	-0-	-1585	-0-	307	1	15044	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15127	-0-	-1954	-0-	287	1	14840	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14777	-0-	-1753	-0-	285	1	14492	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15499	-0-	-1210	-0-	317	1	15182	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14681	-0-	-1339	-0-	306	1	14375	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	14296	-0-	-2103	-0-	297	1	13999	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	13012	-0-	-2395	-0-	266	1	12746	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	12222	-0-	-2688	-0-	252	1	11970	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	12090	-0-	-3317	-0-	254	1	11836	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	11358	-0-	-3312	-0-	190	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	10947	-0-	-2786	-0-	199	1	10748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	21789	-0-	-1399	-0-	841	1	20948	3	N	-0-					-0-
02	21692	X	18984	-0-	-2708	-0-	752	1	18232	3	N	-0-					-0-
03	23064	X	19766	-0-	-3298	-0-	796	1	18970	3	N	-0-					-0-
04	21600	X	18877	-0-	-2723	-0-	752	1	18125	3	N	-0-					-0-
05	22134	X	17722	-0-	-4412	-0-	752	1	16970	3	N	-0-					-0-
06	21090	X	16585	-0-	-4505	-0-	717	1	15868	3	N	-0-					-0-
07	20305	X	17118	-0-	-3187	-0-	728	1	16390	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	16568	-0-	-3210	-0-	721	1	15847	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	15400	-0-	-3470	-0-	358	1	15042	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	15734	-0-	-1998	-0-	362	1	15372	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	14895	-0-	-1695	-0-	338	1	14557	3	N	-0-					-0-
12	15655	X	15155	-0-	-500	-0-	355	1	14800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

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	9300	X	9115	-0-	-185	-0-	524	1	8591	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8493	-0-	-207	-0-	472	1	8021	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	508	1	8690	3	N	-0-					-0-
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	504	1	8212	3	N	214	214	0			-0-
							235	9									
05	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	517	1	8489	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
06	8910	X	8609	-0-	-301	-0-	499	1	7877	3	N	212	212	0			-0-
							233	9									
07	9207	X	8827	-0-	-380	-0-	507	1	8134	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
08	9269	X	8031	-0-	-1238	-0-	484	1	7387	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
09	8970	X	7794	-0-	-1176	-0-	479	1	7176	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
10	9176	X	7884	-0-	-1292	-0-	486	1	7191	3	N	188	153	0			35
							207	9									
11	8610	X	7672	-0-	-938	-0-	469	1	6985	3	N	198	188	0			45
							218	9									
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	476	1	6764	3	Y	167	203	0			9
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 101,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

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	8649	X	6599	-0-	-2050	-0-	288	1	6216	3	N	86					170
							95	9									
02	8091	X	5849	-0-	-2242	-0-	255	1	5510	3	N	76	184	1			62
							84	9									
03	8649	X	6144	-0-	-2505	-0-	277	1	5773	3	N	85					147
							94	9									
04	6720	X	5838	-0-	-882	-0-	448	1	5310	3	N	73	162	1			58
							80	9									
05	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	456	1	5339	3	N	51					109
							56	9									
06	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	266	1	5423	3	N	84					193
							92	9									
07	6262	X	6010	-0-	-252	-0-	271	1	5671	3	N	62	185	1			70
							68	9									
08	6138	X	5524	-0-	-614	-0-	245	1	5091	3	N	171	157	1			84
							188	9									
09	5880	X	4907	-0-	-973	-0-	221	1	4584	3	N	93					177
							102	9									
10	6076	X	4067	-0-	-2009	-0-	184	1	3883	3	N	-0-					177
11	5820	X	4672	-0-	-1148	-0-	204	1	4371	3	N	88	158	1			107
							97	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	224	1	4679	3	N	77	162	1			22
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 66,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	32907	-0-	-387	-0-	839	1	32068	2	N	-0-					-0-
02	31146	X	29524	-0-	-1622	-0-	757	1	28767	2	N	-0-					-0-
03	32953	X	30627	-0-	-2326	-0-	762	1	29865	2	N	-0-					-0-
04	31860	X	29632	-0-	-2228	-0-	781	1	28851	2	N	-0-					-0-
05	32922	X	31380	-0-	-1542	-0-	788	1	30592	2	N	-0-					-0-
06	31860	X	30665	-0-	-1195	-0-	772	1	29893	2	N	-0-					-0-
07	31845	X	31845	-0-	-0-	-0-	778	1	31067	2	N	-0-					-0-
08	31372	X	30557	-0-	-815	-0-	754	1	29803	2	N	-0-					-0-
09	30660	X	28913	-0-	-1747	-0-	703	1	28210	2	N	-0-					-0-
10	31837	X	30908	-0-	-929	-0-	787	1	30121	2	N	-0-					-0-
11	30810	X	30318	-0-	-492	-0-	782	1	29536	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	26658	-0-	-4125	-0-	699	1	25959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11751	-0-	-1393	-0-	228	1	11523	2	N	-0-					-0-
02	12296	X	10812	-0-	-1484	-0-	216	1	10596	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10645	-0-	-2499	-0-	202	1	10443	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	192	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	10581	-0-	-1819	-0-	217	1	10364	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	9418	-0-	-1952	-0-	196	1	9222	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9004	-0-	-2559	-0-	187	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8070	-0-	-2563	-0-	165	1	7905	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7903	-0-	-2297	-0-	163	1	7740	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8397	-0-	-2143	-0-	177	1	8220	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	137	1	8054	2	N	-0-					-0-
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	147	1	7922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 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	17856	X	11203	-0-	-6653	-0-	374	1	10829	3	N	-0-					82
02	16704	X	10144	-0-	-6560	-0-	338	1	9805	3	N	1					83
							1	9									
03	17856	X	11092	-0-	-6764	-0-	383	1	10709	3	N	-0-					83
04	15840	X	2894	-0-	-12946	-0-	99	1	2791	3	N	4					87
							4	9									
05	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	574	1	15802	3	N	28					115
							31	9									
06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	595	1	16324	3	N	50					165
							55	9									
07	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	563	1	15864	3	N	44	177	1			32
							48	9									
08	16399	X	15663	-0-	-736	-0-	540	1	15055	3	N	62					94
							68	9									
09	16980	X	15161	-0-	-1819	-0-	520	1	14561	3	N	73					167
							80	9									
10	17546	X	15598	-0-	-1948	-0-	530	1	14965	3	N	94	181	1			80
							103	9									
11	16980	X	15252	-0-	-1728	-0-	510	1	14683	3	N	54					134
							59	9									
12	15903	X	15417	-0-	-486	-0-	531	1	14834	3	N	47					181
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 162,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	6634	X	6050	-0-	-584	-0-	265	1	5706	3	Y	72					89
							79	9									
02	6206	X	4794	-0-	-1412	-0-	212	1	4582	3	Y	-0-	86	1			3
03	6634	X	6392	-0-	-242	-0-	291	1	6061	3	Y	36	3	1			36
							40	9									
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	281	1	5907	3	Y	42					78
							46	9									
05	6014	X	5252	-0-	-762	-0-	244	1	5002	3	Y	5					83
							6	9									
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	244	1	4999	3	Y	23	99	1			7
							25	9									
07	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	226	1	4727	3	Y	30	2	1			35
							33	9									
08	5115	X	4653	-0-	-462	-0-	214	1	4439	3	Y	-0-					35
09	4950	X	4402	-0-	-548	-0-	202	1	4200	3	Y	-0-					35
10	5115	X	761	-0-	-4354	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					35
11	4950	X	4430	-0-	-520	-0-	195	1	4189	3	Y	42					77
							46	9									
12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	206	1	4284	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 57,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	29977	X	21360	-0-	-8617	-0-	483	1	20877	3	N	-0-					-0-
02	27086	X	20100	-0-	-6986	-0-	451	1	19649	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	20810	-0-	-7524	-0-	487	1	20323	3	N	-0-					-0-
04	20670	X	2401	-0-	-18269	-0-	56	1	2345	3	N	-0-					-0-
05	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	669	1	27573	3	N	-0-					-0-
06	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	516	1	21228	3	N	-0-					-0-
07	21483	X	20128	-0-	-1355	-0-	465	1	19663	3	N	-0-					-0-
08	28241	X	19116	-0-	-9125	-0-	445	1	18671	3	N	-0-					-0-
09	27330	X	19088	-0-	-8242	-0-	444	1	18644	3	N	-0-					-0-
10	28241	X	19896	-0-	-8345	-0-	458	1	19438	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	19199	-0-	-2551	-0-	436	1	18763	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		19118	-0-	19118	19118	448	1	18670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,202 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	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	410	1	17733	3	N	-0-					-0-
02	17226	X	16720	-0-	-506	-0-	375	1	16345	3	N	-0-					-0-
03	18414	X	16589	-0-	-1825	-0-	388	1	16201	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	16681	-0-	-1139	-0-	389	1	16292	3	N	-0-					-0-
05	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	465	1	19214	3	N	-0-					-0-
06	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	465	1	19123	3	N	-0-					-0-
07	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	450	1	19030	3	N	-0-					-0-
08	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	429	1	17991	3	N	-0-					-0-
09	17820	X	17589	-0-	-231	-0-	409	1	17180	3	N	-0-					-0-
10	18414	X	17567	-0-	-847	-0-	405	1	17162	3	N	-0-					-0-
11	17820	X	17057	-0-	-763	-0-	388	1	16669	3	N	-0-					-0-
12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23616	-0-	-1494	-0-	533	1	23083	3	N	-0-					-0-
02	23490	X	21645	-0-	-1845	-0-	486	1	21159	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	21684	-0-	-3426	-0-	507	1	21177	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	20857	-0-	-3443	-0-	486	1	20371	3	N	-0-					-0-
05	24521	X	21969	-0-	-2552	-0-	519	1	21450	3	N	-0-					-0-
06	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	553	1	22760	3	N	-0-					-0-
07	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	535	1	22664	3	N	-0-					-0-
08	21979	X	21970	-0-	-9	-0-	511	1	21459	3	N	-0-					-0-
09	23310	X	20619	-0-	-2691	-0-	479	1	20140	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	20762	-0-	-3325	-0-	477	1	20285	3	N	-0-					-0-
11	23310	X	19836	-0-	-3474	-0-	450	1	19386	3	N	-0-					-0-
12	20863	X	19651	-0-	-1212	-0-	460	1	19191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13578	-0-	-2852	-0-	292	1	12660	3	N	569	557	1			27
							626	9									
02	15370	X	12673	-0-	-2697	-0-	274	1	11969	3	N	391	389	1			29
							430	9									
03	16306	X	12881	-0-	-3425	-0-	290	1	12181	3	N	373	377	1			25
							410	9									
04	14550	X	13578	-0-	-972	-0-	305	1	12866	3	N	370	377	1			18
							407	9									
05	14384	X	14220	-0-	-164	-0-	325	1	13431	3	N	422	370	1			70
							464	9									
06	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	307	1	12657	3	N	283	335	1			18
							311	9									
07	14043	X	13841	-0-	-202	-0-	306	1	12997	3	N	489	303	1			204
							538	9									
08	14229	X	12522	-0-	-1707	-0-	282	1	11857	3	N	348	482	1			70
							383	9									
09	13770	X	12563	-0-	-1207	-0-	283	1	11891	3	N	354	190	1			234
							389	9									
10	14229	X	11972	-0-	-2257	-0-	268	1	11406	3	N	271	364	1			141
							298	9									
11	13380	X	11646	-0-	-1734	-0-	255	1	11008	3	N	348	385	1			104
							383	9									
12	13826	X	11575	-0-	-2251	-0-	261	1	10931	3	N	348	362	1			90
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 154,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,566

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	14632	X	7575	-0-	-7057	-0-	253	1	7322	3	N	-0-					275
02	13601	X	13430	-0-	-171	-0-	448	1	12982	3	N	-0-	186	1			89
03	14198	X	14065	-0-	-133	-0-	487	1	13578	3	N	-0-					89
04	13710	X	13062	-0-	-648	-0-	448	1	12614	3	N	-0-					89
05	14384	X	12645	-0-	-1739	-0-	443	1	12202	3	Y	-0-	87	1			2
06	13920	X	11713	-0-	-2207	-0-	412	1	11299	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	14384	X	11891	-0-	-2493	-0-	409	1	11482	3	Y	-0-					2
08	14074	X	12808	-0-	-1266	-0-	443	1	12365	3	Y	-0-					2
09	13050	X	12636	-0-	-414	-0-	437	1	12199	3	Y	-0-					2
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	300	1	12755	3	Y	-0-					2
11	12390	X	12086	-0-	-304	-0-	273	1	11813	3	Y	-0-					2
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	412	1	11483	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	574	1	24852	3	Y	-0-					-0-
02	22678	X	20829	-0-	-1849	-0-	467	1	20362	3	Y	-0-					-0-
03	24242	X	21405	-0-	-2837	-0-	501	1	20904	3	Y	-0-					-0-
04	23940	X	2519	-0-	-21421	-0-	59	1	2460	3	Y	-0-					-0-
05	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	694	1	28627	3	Y	-0-					-0-
06	21510	X	19514	-0-	-1996	-0-	464	1	19050	3	Y	-0-					-0-
07	22227	X	20428	-0-	-1799	-0-	471	1	19957	3	Y	-0-					-0-
08	22227	X	20071	-0-	-2156	-0-	468	1	19603	3	Y	-0-					-0-
09	21510	X	18794	-0-	-2716	-0-	437	1	18357	3	Y	-0-					-0-
10	22227	X	18358	-0-	-3869	-0-	423	1	17935	3	Y	-0-					-0-
11	19770	X	17382	-0-	-2388	-0-	395	1	16987	3	Y	-0-					-0-
12	20212	X	17459	-0-	-2753	-0-	409	1	17050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,506 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	19220	X	17474	-0-	-1746	-0-	395	1	17079	3	N	-0-					-0-
02	17777	X	15455	-0-	-2322	-0-	347	1	15108	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	16187	-0-	-2010	-0-	379	1	15808	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	15464	-0-	-1636	-0-	361	1	15103	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	15887	-0-	-1597	-0-	376	1	15511	3	N	-0-					-0-
06	16920	X	14629	-0-	-2291	-0-	348	1	14281	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	15394	-0-	-1129	-0-	355	1	15039	3	N	-0-					-0-
08	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	395	1	16568	3	N	-0-					-0-
09	15450	X	13769	-0-	-1681	-0-	320	1	13449	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	13925	-0-	-1947	-0-	321	1	13604	3	N	-0-					-0-
11	16410	X	13562	-0-	-2848	-0-	308	1	13254	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	13203	-0-	-964	-0-	310	1	12893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21142	X	15924	-0-	-5218	-0-	586	1	15338	3	N	-0-			-0-
02	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	887	1	23515	3	N	-0-			-0-
03	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	945	1	23902	3	N	-0-			-0-
04	20130	X	19761	-0-	-369	-0-	801	1	18960	3	N	-0-			-0-
05	21142	X	18717	-0-	-2425	-0-	792	1	17925	3	N	-0-			-0-
06	20460	X	16958	-0-	-3502	-0-	742	1	16216	3	N	-0-			-0-
07	21142	X	16536	-0-	-4606	-0-	734	1	15802	3	N	-0-			-0-
08	21142	X	15450	-0-	-5692	-0-	696	1	14754	3	N	-0-			-0-
09	19770	X	16272	-0-	-3498	-0-	378	1	15894	3	N	-0-			-0-
10	18724	X	15090	-0-	-3634	-0-	348	1	14742	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	13925	-0-	-3025	-0-	316	1	13609	3	N	-0-			-0-
12	16802	X	16254	-0-	-548	-0-	381	1	15873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,136 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	32984	X	30534	-0-	-2450	-0-	690	1	29844	3	N	-0-			-0-
02	30856	X	28253	-0-	-2603	-0-	634	1	27619	3	N	-0-			-0-
03	32984	X	29213	-0-	-3771	-0-	683	1	28530	3	N	-0-			-0-
04	31320	X	28633	-0-	-2687	-0-	668	1	27965	3	N	-0-			-0-
05	31465	X	30379	-0-	-1086	-0-	719	1	29660	3	N	-0-			-0-
06	29550	X	28335	-0-	-1215	-0-	673	1	27662	3	N	-0-			-0-
07	30194	X	28570	-0-	-1624	-0-	660	1	27910	3	N	-0-			-0-
08	30380	X	27480	-0-	-2900	-0-	640	1	26840	3	N	-0-			-0-
09	29400	X	26158	-0-	-3242	-0-	607	1	25551	3	N	-0-			-0-
10	30380	X	26378	-0-	-4002	-0-	607	1	25771	3	N	-0-			-0-
11	28350	X	24364	-0-	-3986	-0-	553	1	23811	3	N	-0-			-0-
12	26505	X	24507	-0-	-1998	-0-	574	1	23933	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,804 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	21	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	18	1	534	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	17	1	474	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	11	1	476	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	12	1	490	3	Y	-0-			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	Y	-0-			-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	3	Y	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	Y	-0-			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	350	1	15180	3	N	12					32
							13	9									
02	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	328	1	14308	3	N	59	73	1			18
							65	9									
03	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	354	1	14819	3	N	21					39
							23	9									
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	338	1	14192	3	N	28	35	1			32
							31	9									
05	13702	X	13538	-0-	-164	-0-	320	1	13218	3	N	-0-					32
06	13260	X	11678	-0-	-1582	-0-	276	1	11378	3	N	22					54
							24	9									
07	13702	X	13385	-0-	-317	-0-	308	1	13068	3	N	8					62
							9	9									
08	13702	X	12678	-0-	-1024	-0-	294	1	12358	3	N	24	69	1			17
							26	9									
09	13260	X	11490	-0-	-1770	-0-	266	1	11224	3	N	-0-					17
10	13547	X	12533	-0-	-1014	-0-	287	1	12224	3	N	20					37
							22	9									
11	12960	X	11813	-0-	-1147	-0-	267	1	11523	3	N	21	51	1			7
							23	9									
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	251	1	10501	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 157,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	13578	X	13155	-0-	-423	-0-	297	1	12858	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	12613	-0-	-89	-0-	283	1	12330	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	11927	-0-	-1651	-0-	278	1	11649	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11436	-0-	-1704	-0-	266	1	11170	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	11337	-0-	-2241	-0-	268	1	11069	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	10347	-0-	-2703	-0-	245	1	10102	3	N	-0-					-0-
07	13485	X	10256	-0-	-3229	-0-	237	1	10019	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	9623	-0-	-2312	-0-	224	1	9399	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10415	-0-	-1015	-0-	242	1	10173	3	N	-0-					-0-
10	11346	X	11165	-0-	-181	-0-	257	1	10908	3	N	-0-					-0-
11	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	256	1	11021	3	N	-0-					-0-
12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	261	1	10845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,657 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	26846	X	21674	-0-	-5172	-0-	489	1	21185	3	N	-0-					-0-
02	25114	X	19599	-0-	-5515	-0-	440	1	19159	3	N	-0-					-0-
03	25916	X	19451	-0-	-6465	-0-	455	1	18996	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	18905	-0-	-5425	-0-	441	1	18464	3	N	-0-					-0-
05	23126	X	18716	-0-	-4410	-0-	443	1	18273	3	N	-0-					-0-
06	20970	X	18522	-0-	-2448	-0-	440	1	18082	3	N	-0-					-0-
07	20956	X	20097	-0-	-859	-0-	464	1	19633	3	N	-0-					-0-
08	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	463	1	19417	3	N	-0-					-0-
09	18900	X	18159	-0-	-741	-0-	422	1	17737	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	18238	-0-	-1850	-0-	420	1	17818	3	N	-0-					-0-
11	19440	X	17946	-0-	-1494	-0-	408	1	17538	3	N	-0-					-0-
12	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	406	1	16899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,492 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	9982	X	1077	-0-	-8905	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	6523	-0-	-2293	-0-	146	1	6377	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	743	-0-	-8681	-0-	18	1	725	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	3249	-0-	-5301	-0-	75	1	3174	3	N	-0-					-0-
05	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	317	1	13143	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	143	1	5891	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	4562	-0-	-2413	-0-	105	1	4457	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	3798	-0-	-6246	-0-	89	1	3709	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	4061	-0-	-5659	-0-	95	1	3966	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	3713	-0-	-6331	-0-	85	1	3628	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	3351	-0-	-2679	-0-	75	1	3276	3	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	126	1	5284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,981 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	28241	X	24590	-0-	-3651	-0-	556	1	24034	3	N	-0-					-0-
02	26419	X	22100	-0-	-4319	-0-	496	1	21604	3	N	-0-					-0-
03	26722	X	23285	-0-	-3437	-0-	545	1	22740	3	N	-0-					-0-
04	23850	X	23731	-0-	-119	-0-	553	1	23178	3	N	-0-					-0-
05	24583	X	23170	-0-	-1413	-0-	549	1	22621	3	N	-0-					-0-
06	23790	X	21822	-0-	-1968	-0-	519	1	21303	3	N	-0-					-0-
07	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	576	1	24371	3	N	-0-					-0-
08	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	582	1	24406	3	N	-0-					-0-
09	27559	X	27559	-0-	-0-	-0-	640	1	26919	3	N	-0-					-0-
10	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	639	1	27121	3	N	-0-					-0-
11	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	564	1	24261	3	N	-0-					-0-
12	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	670	1	27937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,384 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	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	671	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	124	1	5195	3	N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1000	1	4204	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	1715	-0-	-805	-0-	41	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1011	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1032	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1023	1	5151	3	N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1048	1	5006	3	N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	976	1	4136	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	3302	-0-	-3084	-0-	985	1	2317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	18828	-0-	-5042	-0-	425	1	18403	3	N	-0-			-0-
02	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	536	1	23339	3	N	-0-			-0-
03	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	572	1	23899	3	N	-0-			-0-
04	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	545	1	22815	3	N	-0-			-0-
05	23870	X	19014	-0-	-4856	-0-	450	1	18564	3	N	-0-			-0-
06	23100	X	18574	-0-	-4526	-0-	441	1	18133	3	N	-0-			-0-
07	23870	X	22441	-0-	-1429	-0-	518	1	21923	3	N	-0-			-0-
08	23870	X	20990	-0-	-2880	-0-	488	1	20502	3	N	-0-			-0-
09	23100	X	21502	-0-	-1598	-0-	500	1	21002	3	N	-0-			-0-
10	22444	X	21510	-0-	-934	-0-	495	1	21015	3	N	-0-			-0-
11	21720	X	20224	-0-	-1496	-0-	459	1	19765	3	N	-0-			-0-
12	22444	X	20223	-0-	-2221	-0-	474	1	19749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,012 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18791	-0-	-801	-0-	479	1	18312	2	N	-0-			-0-
02	18125	X	17355	-0-	-770	-0-	445	1	16910	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	18239	-0-	-733	-0-	454	1	17785	2	N	-0-			-0-
04	18180	X	17522	-0-	-658	-0-	462	1	17060	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	17378	-0-	-1408	-0-	436	1	16942	2	N	-0-			-0-
06	18180	X	15978	-0-	-2202	-0-	402	1	15576	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	15874	-0-	-2664	-0-	388	1	15486	2	N	-0-			-0-
08	18228	X	15828	-0-	-2400	-0-	391	1	15437	2	N	-0-			-0-
09	17520	X	14853	-0-	-2667	-0-	361	1	14492	2	N	-0-			-0-
10	17391	X	17056	-0-	-335	-0-	435	1	16621	2	N	-0-			-0-
11	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	438	1	16558	2	N	-0-			-0-
12	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	484	1	17975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,329 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	17120	-0-	-7835	-0-	387	1	16733	3	N	-0-			-0-
02	22359	X	15548	-0-	-6811	-0-	349	1	15199	3	N	-0-			-0-
03	18042	X	16671	-0-	-1371	-0-	390	1	16281	3	N	-0-			-0-
04	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	451	1	18878	3	N	-0-			-0-
05	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	471	1	19438	3	N	-0-			-0-
06	16560	X	16509	-0-	-51	-0-	393	1	16116	3	N	-0-			-0-
07	19964	X	16532	-0-	-3432	-0-	382	1	16150	3	N	-0-			-0-
08	19964	X	17781	-0-	-2183	-0-	414	1	17367	3	N	-0-			-0-
09	19320	X	17623	-0-	-1697	-0-	409	1	17214	3	N	-0-			-0-
10	19902	X	15645	-0-	-4257	-0-	360	1	15285	3	N	-0-			-0-
11	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	395	1	17040	3	N	-0-			-0-
12	18042	X	16030	-0-	-2012	-0-	376	1	15654	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17360	X	13505	-0-	-3855	-0-	296	1	12821	3	N	353	178	1			242
							388	9									
02	16124	X	12830	-0-	-3294	-0-	282	1	12341	3	N	188	376	1			54
							207	9									
03	16523	X	10738	-0-	-5785	-0-	246	1	10280	3	N	193	197	1			50
							212	9									
04	14340	X	10479	-0-	-3861	-0-	240	1	10096	3	N	130					180
							143	9									
05	13733	X	13458	-0-	-275	-0-	316	1	13102	3	N	36	171	1			45
							40	9									
06	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	319	1	13153	3	N	217	191	1			71
							239	9									
07	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	318	1	13482	3	N	212	137	1			146
							233	9									
08	13454	X	13394	-0-	-60	-0-	307	1	12921	3	N	151	180	1			117
							166	9									
09	13710	X	12766	-0-	-944	-0-	292	1	12316	3	N	144	190	1			71
							158	9									
10	14167	X	12814	-0-	-1353	-0-	290	1	12336	3	N	171	169	1			73
							188	9									
11	13710	X	12177	-0-	-1533	-0-	272	1	11758	3	N	134					207
							147	9									
12	13485	X	12599	-0-	-886	-0-	288	1	12074	3	N	215	386	1			36
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 152,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	366	1	15885	3	N	581	383	1			262
							639	9									
02	15370	X	13200	-0-	-2170	-0-	291	1	12702	3	N	188	382	1			68
							207	9									
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	411	1	17216	3	N	390	380	1			78
							429	9									
04	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	396	1	16700	3	N	370	387	1			61
							407	9									
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	383	1	15865	3	N	351	351	1			61
							386	9									
06	15900	X	14899	-0-	-1001	-0-	347	1	14332	3	N	200	187	1			74
							220	9									
07	16430	X	15257	-0-	-1173	-0-	344	1	14590	3	N	294	232	1			136
							323	9									
08	16430	X	14592	-0-	-1838	-0-	332	1	13972	3	N	262	356	1			42
							288	9									
09	15900	X	14049	-0-	-1851	-0-	318	1	13400	3	N	301	187	1			156
							331	9									
10	16430	X	14437	-0-	-1993	-0-	324	1	13783	3	N	300	364	1			92
							330	9									
11	14910	X	13500	-0-	-1410	-0-	300	1	12987	3	N	194	175	1			111
							213	9									
12	14570	X	13600	-0-	-970	-0-	312	1	13075	3	N	194	188	1			117
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 182,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

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	19251	X	19241	-0-	-10	-0-	490	1	18751	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	17827	-0-	-95	-0-	457	1	17370	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18677	-0-	-574	-0-	464	1	18213	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	17841	-0-	-789	-0-	470	1	17371	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	18131	-0-	-1120	-0-	455	1	17676	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	16966	-0-	-1664	-0-	427	1	16539	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17159	-0-	-1906	-0-	419	1	16740	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	16907	-0-	-1755	-0-	417	1	16490	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15883	-0-	-1967	-0-	386	1	15497	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17671	-0-	-464	-0-	450	1	17221	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	464	1	17536	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	16523	-0-	-186	-0-	433	1	16090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,826 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	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	1009	1	28194	3	N	-0-					-0-
02	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	881	1	24281	3	N	-0-					-0-
03	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	941	1	25477	3	N	-0-					-0-
04	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	896	1	24047	3	N	-0-					-0-
05	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	928	1	24179	3	N	-0-					-0-
06	22860	X	22676	-0-	-184	-0-	887	1	21789	3	N	-0-					-0-
07	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	915	1	22936	3	N	-0-					-0-
08	23622	X	23183	-0-	-439	-0-	903	1	22280	3	N	-0-					-0-
09	22860	X	21562	-0-	-1298	-0-	852	1	20710	3	N	-0-					-0-
10	23622	X	20915	-0-	-2707	-0-	529	1	20386	3	N	-0-					-0-
11	22860	X	20268	-0-	-2592	-0-	460	1	19808	3	N	-0-					-0-
12	22692	X	19187	-0-	-3505	-0-	450	1	18737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,475 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	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	469	1	20269	3	N	-0-					-0-
02	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	424	1	18433	3	N	-0-					-0-
03	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	418	1	17485	3	N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	115	1	4791	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	465	1	19220	3	N	-0-					-0-
06	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	398	1	16333	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	438	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1290	1	17327	3	N	-0-					-0-
11	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	1241	1	16150	3	N	-0-					-0-
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	1253	1	15329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27931	X	26456	-0-	-1475	-0-	596	1	25860	3	Y	-0-					-0-
02	26129	X	24567	-0-	-1562	-0-	551	1	24016	3	Y	-0-					-0-
03	27931	X	25998	-0-	-1933	-0-	608	1	25390	3	Y	-0-					-0-
04	26730	X	24060	-0-	-2670	-0-	561	1	23499	3	Y	-0-					-0-
05	27373	X	23457	-0-	-3916	-0-	555	1	22902	3	Y	-0-					-0-
06	23490	X	9096	-0-	-14394	-0-	216	1	8880	3	Y	-0-					-0-
07	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	564	1	23866	3	Y	-0-					-0-
08	24273	X	23200	-0-	-1073	-0-	540	1	22660	3	Y	-0-					-0-
09	23490	X	20066	-0-	-3424	-0-	467	1	19599	3	Y	-0-					-0-
10	24273	X	21520	-0-	-2753	-0-	495	1	21025	3	Y	-0-					-0-
11	23490	X	18922	-0-	-4568	-0-	430	1	18492	3	Y	-0-					-0-
12	20522	X	19779	-0-	-743	-0-	464	1	19315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,551 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	22475	X	21518	-0-	-957	-0-	483	1	20990	3	N	41	186	1			184
							45	9									
02	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	740	1	21434	3	N	33	156	1			61
							36	9									
03	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	763	1	21276	3	N	37					98
							41	9									
04	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	724	1	20368	3	N	-0-					98
05	22475	X	19583	-0-	-2892	-0-	688	1	18894	3	Y	1	78	1			21
							1	9									
06	21750	X	19093	-0-	-2657	-0-	671	1	18411	3	Y	10	22	1			9
							11	9									
07	22475	X	20115	-0-	-2360	-0-	691	1	19420	3	Y	4					13
							4	9									
08	22072	X	8405	-0-	-13667	-0-	291	1	8114	3	Y	-0-					13
09	21388	X	21388	-0-	-0-	-0-	494	1	20807	3	Y	79					92
							87	9									
10	20119	X	16931	-0-	-3188	-0-	389	1	16531	3	Y	10	89	1			13
							11	9									
11	19470	X	15308	-0-	-4162	-0-	346	1	14916	3	Y	42	27	1			28
							46	9									
12	19871	X	17409	-0-	-2462	-0-	406	1	17003	3	Y	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	21266	X	20937	-0-	-329	-0-	822	1	20115	3	N	-0-					-0-
02	19894	X	17245	-0-	-2649	-0-	704	1	16541	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	18056	-0-	-3210	-0-	770	1	17286	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	15786	-0-	-4464	-0-	682	1	15104	3	N	-0-					-0-
05	20925	X	15765	-0-	-5160	-0-	698	1	15067	3	N	-0-					-0-
06	20250	X	15622	-0-	-4628	-0-	706	1	14916	3	N	-0-					-0-
07	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	865	1	20934	3	N	-0-					-0-
08	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	815	1	19160	3	N	-0-					-0-
09	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	459	1	19294	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	18798	-0-	-2468	-0-	433	1	18365	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	18423	-0-	-2157	-0-	620	1	17803	3	N	-0-					-0-
12	21049	X	18098	-0-	-2951	-0-	424	1	17674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	278	1	12091	3	N	140	173	1			34
							154	9									
02	8613	X	7688	-0-	-925	-0-	173	1	7514	3	N	1					35
							1	9									
03	9207	X	5442	-0-	-3765	-0-	127	1	5314	3	N	1					36
							1	9									
04	8910	X	8242	-0-	-668	-0-	191	1	8051	3	N	-0-					36
05	9207	X	8573	-0-	-634	-0-	200	1	8256	3	N	106	91	1			51
							117	9									
06	8910	X	7965	-0-	-945	-0-	188	1	7777	3	N	-0-					51
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	194	1	8235	3	N	168	166	1			53
							185	9									
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	198	1	8319	3	N	67					120
							74	9									
09	8310	X	8036	-0-	-274	-0-	185	1	7810	3	N	37					157
							41	9									
10	8618	X	8257	-0-	-361	-0-	189	1	8026	3	N	38	151	1			44
							42	9									
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	175	1	7540	3	N	28					72
							31	9									
12	8618	X	7944	-0-	-674	-0-	184	1	7680	3	N	73					145
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 99,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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	22041	X	21296	-0-	-745	-0-	710	1	20538	3	N	44					117
							48	9									
02	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	704	1	20395	3	N	26					143
							29	9									
03	22041	X	19570	-0-	-2471	-0-	676	1	18872	3	N	20					163
							22	9									
04	20610	X	18945	-0-	-1665	-0-	650	1	18295	3	N	-0-					163
05	22134	X	19515	-0-	-2619	-0-	685	1	18830	3	Y	-0-	62	1			101
06	21420	X	17492	-0-	-3928	-0-	615	1	16864	3	Y	12	94	1			19
							13	9									
07	22134	X	17624	-0-	-4510	-0-	605	1	17013	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
08	19592	X	11354	-0-	-8238	-0-	393	1	10948	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
09	18960	X	6807	-0-	-12153	-0-	157	1	6650	3	Y	-0-					-0-
10	19530	X	13219	-0-	-6311	-0-	304	1	12915	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	15846	-0-	-1644	-0-	359	1	15487	3	Y	-0-					-0-
12	17639	X	16942	-0-	-697	-0-	395	1	16547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	16926	X	16513	-0-	-413	-0-	320	1	16193	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	14949	-0-	-885	-0-	299	1	14650	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15364	-0-	-1562	-0-	291	1	15073	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	14464	-0-	-1916	-0-	279	1	14185	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	14684	-0-	-2242	-0-	301	1	14383	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	13948	-0-	-2042	-0-	290	1	13658	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14196	-0-	-1769	-0-	295	1	13901	2	N	-0-					-0-
08	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	355	1	16980	2	N	-0-					-0-
09	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	344	1	16331	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	14272	-0-	-329	-0-	300	1	13972	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15677	-0-	-703	-0-	262	1	15415	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	15735	-0-	-1594	-0-	286	1	15449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	322	1	9300	3	N	37	173	1			99
							41	9									
02	8178	X	8158	-0-	-20	-0-	182	1	7947	3	N	26					125
							29	9									
03	8742	X	8327	-0-	-415	-0-	288	1	8028	3	N	10					135
							11	9									
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	305	1	8568	3	N	24					159
							26	9									
05	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	309	1	8480	3	N	21	149	1			31
							23	9									
06	8460	X	6739	-0-	-1721	-0-	159	1	6565	3	N	14					45
							15	9									
07	8742	X	6886	-0-	-1856	-0-	159	1	6726	3	N	1					46
							1	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	224	1	9408	3	N	18					64
							20	9									
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	205	1	8612	3	N	17					81
							19	9									
10	8742	X	8713	-0-	-29	-0-	199	1	8467	3	N	43	121	1			3
							47	9									
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	195	1	8417	3	N	20					23
							22	9									
12	9641	X	7929	-0-	-1712	-0-	185	1	7711	3	N	30					53
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 101,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	435	1	18860	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	413	1	17998	3	Y	-0-					-0-
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	441	1	18430	3	Y	-0-					-0-
04	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	422	1	17715	3	Y	-0-					-0-
05	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	408	1	16851	3	Y	-0-					-0-
06	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	378	1	15547	3	Y	-0-					-0-
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	381	1	16108	3	Y	-0-					-0-
08	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	337	1	14115	3	Y	-0-					-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	316	1	13296	3	Y	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	317	1	13438	3	Y	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	312	1	13456	3	Y	-0-					-0-
12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	387	1	16118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		11152	-0-	11152	23021	216	1	10936	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		8642	-0-	8642	31663	173	1	8469	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		14504	-0-	14504	46167	275	1	14229	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		15630	-0-	15630	61797	302	1	15328	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		15493	-0-	15493	77290	317	1	15176	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		14502	-0-	14502	91792	302	1	14200	2	N	-0-					-0-
07	106318	X	14526	-0-	-91792	-0-	302	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	278	1	13319	2	N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	258	1	12228	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12571	-0-	-1255	-0-	264	1	12307	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12577	-0-	-803	-0-	210	1	12367	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	7566	-0-	-6198	-0-	138	1	7428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24552	X	19954	-0-	-4598	-0-	509	1	19445	2	N	-0-					-0-
02	22968	X	19060	-0-	-3908	-0-	489	1	18571	2	N	-0-					-0-
03	24552	X	20073	-0-	-4479	-0-	499	1	19574	2	N	-0-					-0-
04	21300	X	19485	-0-	-1815	-0-	513	1	18972	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19945	-0-	-701	-0-	501	1	19444	2	N	-0-					-0-
06	19710	X	19139	-0-	-571	-0-	482	1	18657	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	19584	-0-	-783	-0-	478	1	19106	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	19676	-0-	-474	-0-	486	1	19190	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	18542	-0-	-958	-0-	451	1	18091	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	17433	-0-	-2500	-0-	444	1	16989	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17252	-0-	-1888	-0-	445	1	16807	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	18525	-0-	-602	-0-	486	1	18039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24800	X	23847	-0-	-953	-0-	608	1	23239	2	N	-0-					-0-
02	23200	X	21720	-0-	-1480	-0-	557	1	21163	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	22680	-0-	-2120	-0-	564	1	22116	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	21668	-0-	-2122	-0-	571	1	21097	2	N	-0-					-0-
05	23901	X	21635	-0-	-2266	-0-	543	1	21092	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	20069	-0-	-3001	-0-	505	1	19564	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	21160	-0-	-2059	-0-	517	1	20643	2	N	-0-					-0-
08	22692	X	21303	-0-	-1389	-0-	526	1	20777	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	20129	-0-	-1531	-0-	489	1	19640	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	19467	-0-	-2171	-0-	496	1	18971	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18282	-0-	-2328	-0-	472	1	17810	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	18550	-0-	-2747	-0-	486	1	18064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,510 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	27497	X	24176	-0-	-3321	-0-	540 186	1 9	23450	3	N	169	193	1			13
02	25114	X	22349	-0-	-2765	-0-	496 199	1 9	21654	3	N	181	176	1			18
03	26102	X	23085	-0-	-3017	-0-	529 383	1 9	22173	3	N	348	353	1			13
04	24420	X	21700	-0-	-2720	-0-	503	1	21197	3	N	-0-					13
05	24769	X	21987	-0-	-2782	-0-	513 249	1 9	21225	3	N	226	132	1			107
06	23400	X	20851	-0-	-2549	-0-	489 223	1 9	20139	3	N	203	255	1			55
07	23901	X	21344	-0-	-2557	-0-	487 184	1 9	20673	3	N	167	107	1			115
08	23095	X	20761	-0-	-2334	-0-	478 149	1 9	20134	3	N	135	136	1			114
09	21690	X	20054	-0-	-1636	-0-	460 206	1 9	19388	3	N	187	160	1			141
10	21979	X	20865	-0-	-1114	-0-	478 76	1 9	20311	3	N	69	196	1			14
11	20850	X	20343	-0-	-507	-0-	458 97	1 9	19788	3	N	88					102
12	20832	X	20640	-0-	-192	-0-	477 182	1 9	19981	3	N	165	145	1			122

TOTAL GAS PROD: 258,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7069	-0-	-743	-0-	159	1	6906	3	N	4	177	1			27
							4	9									
02	7221	X	6535	-0-	-686	-0-	146	1	6369	3	N	18					45
							20	9									
03	7409	X	7114	-0-	-295	-0-	165	1	6931	3	N	16					61
							18	9									
04	7110	X	6866	-0-	-244	-0-	159	1	6678	3	Y	26	66	1			21
							29	9									
05	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	168	1	6925	3	Y	5	4	1			22
							6	9									
06	6870	X	6544	-0-	-326	-0-	155	1	6380	3	Y	8					30
							9	9									
07	7099	X	6661	-0-	-438	-0-	153	1	6496	3	Y	11					41
							12	9									
08	7099	X	6243	-0-	-856	-0-	145	1	6096	3	Y	2					43
							2	9									
09	6870	X	5763	-0-	-1107	-0-	134	1	5626	3	Y	3					46
							3	9									
10	7099	X	6126	-0-	-973	-0-	141	1	5965	3	Y	18					64
							20	9									
11	6540	X	6497	-0-	-43	-0-	147	1	6341	3	Y	8					72
							9	9									
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	151	1	6324	3	Y	14					86
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 79,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	18339	-0-	-8755	-0-	355	1	17984	2	N	-0-					-0-
02	22765	X	14008	-0-	-8757	-0-	280	1	13728	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	13453	-0-	-8433	-0-	255	1	13198	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	15049	-0-	-6131	-0-	290	1	14759	2	N	-0-					-0-
05	21049	X	11412	-0-	-9637	-0-	234	1	11178	2	N	-0-					-0-
06	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	501	1	23547	2	N	-0-					-0-
07	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	497	1	23455	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	437	1	20922	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	20339	-0-	-3721	-0-	420	1	19919	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	19585	-0-	-5277	-0-	412	1	19173	2	N	-0-					-0-
11	24060	X	18720	-0-	-5340	-0-	313	1	18407	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	19968	-0-	-2197	-0-	363	1	19605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	25497	-0-	-3767	-0-	494	1	25003	2	N	-0-					-0-
02	26941	X	23142	-0-	-3799	-0-	462	1	22680	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	23288	-0-	-4116	-0-	442	1	22846	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	22472	-0-	-3778	-0-	434	1	22038	2	N	-0-					-0-
05	26381	X	23480	-0-	-2901	-0-	481	1	22999	2	N	-0-					-0-
06	24660	X	21847	-0-	-2813	-0-	455	1	21392	2	N	-0-					-0-
07	24738	X	21635	-0-	-3103	-0-	449	1	21186	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	21177	-0-	-2197	-0-	433	1	20744	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	20100	-0-	-2520	-0-	415	1	19685	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	19791	-0-	-3583	-0-	416	1	19375	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	19058	-0-	-2782	-0-	319	1	18739	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	19774	-0-	-1306	-0-	360	1	19414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 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	14570	X	8247	-0-	-6323	-0-	276	1	7971	3	N	-0-					306
02	13514	X	13476	-0-	-38	-0-	448	1	12991	3	N	34	265	1			75
							37	9									
03	14043	X	13568	-0-	-475	-0-	467	1	13043	3	N	53					128
							58	9									
04	13530	X	12669	-0-	-861	-0-	434	1	12235	3	N	-0-	77	1			51
05	14415	X	13008	-0-	-1407	-0-	456	1	12552	3	Y	-0-	50	1			1
06	13950	X	12241	-0-	-1709	-0-	431	1	11810	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14415	X	12732	-0-	-1683	-0-	437	1	12292	3	Y	3					3
							3	9									
08	13578	X	12509	-0-	-1069	-0-	433	1	12076	3	Y	-0-					3
09	12660	X	11833	-0-	-827	-0-	408	1	11393	3	Y	29					32
							32	9									
10	13020	X	11858	-0-	-1162	-0-	272	1	11568	3	Y	16					48
							18	9									
11	12330	X	11340	-0-	-990	-0-	256	1	11063	3	Y	19					67
							21	9									
12	12462	X	10783	-0-	-1679	-0-	250	1	10450	3	Y	75	132	1			10
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 144,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 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	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	500	1	21658	3	N	102	154	1			40
							112	9									
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	452	1	19700	3	N	125	113	1			52
							138	9									
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	496	1	20743	3	N	100					152
							110	9									
04	20520	X	20284	-0-	-236	-0-	469	1	19717	3	N	89	159	1			82
							98	9									
05	21204	X	20248	-0-	-956	-0-	476	1	19667	3	N	95	101	1			76
							105	9									
06	20520	X	19108	-0-	-1412	-0-	452	1	18590	3	N	60					136
							66	9									
07	21204	X	19501	-0-	-1703	-0-	449	1	18987	3	N	59	168	1			27
							65	9									
08	21204	X	18751	-0-	-2453	-0-	433	1	18212	3	N	96	108	1			15
							106	9									
09	20280	X	17784	-0-	-2496	-0-	412	1	17328	3	N	40					55
							44	9									
10	20243	X	18022	-0-	-2221	-0-	413	1	17543	3	N	60	78	1			37
							66	9									
11	19110	X	17507	-0-	-1603	-0-	394	1	17010	3	N	94	131	1			-0-
							103	9									
12	18104	X	17446	-0-	-658	-0-	405	1	16941	3	N	91	91	1			-0-
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 232,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

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	12059	X	11406	-0-	-653	-0-	221	1	11185	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	10359	-0-	-922	-0-	207	1	10152	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10787	-0-	-1086	-0-	205	1	10582	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10411	-0-	-929	-0-	201	1	10210	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10670	-0-	-1017	-0-	219	1	10451	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10295	-0-	-745	-0-	214	1	10081	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10228	-0-	-839	-0-	212	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10136	-0-	-652	-0-	207	1	9929	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	203	1	9633	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9872	-0-	-761	-0-	208	1	9664	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9579	-0-	-711	-0-	160	1	9419	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10228	-0-	-2	-0-	186	1	10042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,807 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	4743	X	2936	-0-	-1807	-0-	17	1	2918	3	N	1					21
							1	9									
02	3683	X	3094	-0-	-589	-0-	14	1	3080	3	N	-0-					21
03	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	7	1	3112	3	N	-0-					21
04	3270	X	2707	-0-	-563	-0-	5	1	2702	3	N	-0-					21
05	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					21
06	3210	X	2408	-0-	-802	-0-	4	1	2404	3	N	-0-					21
07	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	5	1	3110	3	N	-0-					21
08	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	5	1	3068	3	N	-0-					21
09	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	5	1	2510	3	N	-0-					21
10	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	3	1	2514	3	N	-0-					21
11	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	5	1	2467	3	N	54					75
							59	9									
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	15	1	4131	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1263	1	15798	3	N	125	193	1			103
							138	9									
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	1063	1	13975	3	N	106	174	1			35
							117	9									
03	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	450	1	18832	3	N	111					146
							122	9									
04	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	450	1	18941	3	N	85	179	1			52
							94	9									
05	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	435	1	17990	3	N	98					150
							108	9									
06	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	405	1	16655	3	N	85	185	1			50
							94	9									
07	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	404	1	17107	3	N	83					133
							91	9									
08	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	364	1	15267	3	N	66	181	1			18
							73	9									
09	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	347	1	14589	3	N	67					85
							74	9									
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	326	1	13865	3	N	79					164
							87	9									
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	N	53	169	1			48
							58	9									
12	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	233	1	9752	3	N	65					113
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 189,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-16188	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
02	15225	X	22	-0-	-15203	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-			-0-
04	12210	X	136	-0-	-12074	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	5744	-0-	-6873	-0-	924	1	4820	2	N	-0-			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	791	1	5983	2	N	-0-			-0-
07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1529	1	9141	2	N	-0-			-0-
08	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	1461	1	9558	2	N	-0-			-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1456	1	9859	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10626	-0-	-38	-0-	1467	1	9159	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10152	-0-	-498	-0-	1328	1	8824	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	8432	-0-	-1302	-0-	1360	1	7072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	361	1	18279	2	N	-0-			-0-
02	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	332	1	16313	2	N	-0-			-0-
03	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	319	1	16520	2	N	-0-			-0-
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	318	1	16169	2	N	-0-			-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-			-0-
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-			-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	25647	-0-	-10685	-0-	1465	1	24182	2	N	-0-			-0-
02	33988	X	26120	-0-	-7868	-0-	1723	1	24397	2	N	-0-			-0-
03	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	1798	1	30831	2	N	-0-			-0-
04	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	2283	1	28290	2	N	-0-			-0-
05	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	2229	1	26721	2	N	-0-			-0-
06	31590	X	29198	-0-	-2392	-0-	2013	1	27185	2	N	-0-			-0-
07	32643	X	28651	-0-	-3992	-0-	2281	1	26370	2	N	-0-			-0-
08	32643	X	28622	-0-	-4021	-0-	1969	1	26653	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	28242	-0-	-1608	-0-	1963	1	26279	2	N	-0-			-0-
10	30318	X	28076	-0-	-2242	-0-	2057	1	26019	2	N	-0-			-0-
11	29340	X	26359	-0-	-2981	-0-	1740	1	24619	2	N	-0-			-0-
12	29171	X	26561	-0-	-2610	-0-	1997	1	24564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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	17546	X	15214	-0-	-2332	-0-	295	1	14919	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	14541	-0-	-1496	-0-	290	1	14251	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	14817	-0-	-1396	-0-	281	1	14536	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13031	-0-	-2569	-0-	252	1	12779	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	11964	-0-	-4156	-0-	245	1	11719	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13100	-0-	-1930	-0-	273	1	12827	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13507	-0-	-2024	-0-	280	1	13227	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13149	-0-	-1669	-0-	269	1	12880	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12330	-0-	-780	-0-	255	1	12075	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12950	-0-	-597	-0-	272	1	12678	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12991	-0-	-119	-0-	217	1	12774	2	N	-0-					-0-
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	231	1	12469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11275	-0-	-2117	-0-	376	1	10886	3	N	12					328
							13	9									
02	12383	X	9133	-0-	-3250	-0-	305	1	8816	3	N	11	286	1			53
							12	9									
03	13237	X	10975	-0-	-2262	-0-	380	1	10595	3	N	-0-					53
04	11430	X	10551	-0-	-879	-0-	362	1	10189	3	N	-0-					53
05	11625	X	11597	-0-	-28	-0-	407	1	11190	3	N	-0-					53
06	10920	X	10686	-0-	-234	-0-	376	1	10309	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
07	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	392	1	11027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11594	X	11331	-0-	-263	-0-	392	1	10939	3	Y	-0-					-0-
09	11220	X	10836	-0-	-384	-0-	374	1	10462	3	Y	-0-					-0-
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	255	1	10840	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	234	1	10095	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10843	-0-	-565	-0-	376	1	10467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5286	-0-	-635	-0-	284	1	5002	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	156	1	4810	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4739	-0-	-781	-0-	276	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5162	-0-	-232	-0-	304	1	4858	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4935	-0-	-195	-0-	332	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	345	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4731	-0-	-446	-0-	347	1	4384	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4493	-0-	-517	-0-	275	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4249	-0-	-701	-0-	146	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	199	1	4262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 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	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	1418	1	9680	3	N	80					117
							88	9									
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1241	1	7936	3	N	62	179	1			-0-
							68	9									
03	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	1446	1	10064	3	N	-0-					-0-
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1392	1	9648	3	N	174	174	1			-0-
							191	9									
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	1403	1	8751	3	N	-0-					-0-
06	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	1377	1	8975	3	N	-0-					-0-
07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1379	1	8247	3	N	179	178	1			1
							197	9									
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	1405	1	8954	3	N	84					85
							92	9									
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1237	1	5228	3	N	-0-					85
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	1403	1	8974	3	N	110	180	1			15
							121	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1338	1	8306	3	N	80					95
							88	9									
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1453	1	7675	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 119,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28244	-0-	-1299	-0-	720	1	27524	2	N	-0-					-0-
02	27376	X	26559	-0-	-817	-0-	681	1	25878	2	N	-0-					-0-
03	29264	X	26485	-0-	-2779	-0-	659	1	25826	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	26307	-0-	-1023	-0-	693	1	25614	2	N	-0-					-0-
05	28396	X	25611	-0-	-2785	-0-	964	1	24647	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	23481	-0-	-3999	-0-	886	1	22595	2	N	-0-					-0-
07	28396	X	26170	-0-	-2226	-0-	958	1	25212	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	25307	-0-	-1880	-0-	937	1	24370	2	N	-0-					-0-
09	26310	X	25801	-0-	-509	-0-	941	1	24860	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	24518	-0-	-1646	-0-	625	1	23893	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	24442	-0-	-878	-0-	630	1	23812	2	N	-0-					-0-
12	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	626	1	23243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20875	-0-	-8172	-0-	404	1	20471	2	N	-0-					-0-
02	27173	X	19746	-0-	-7427	-0-	394	1	19352	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	19631	-0-	-7060	-0-	372	1	19259	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	19308	-0-	-4332	-0-	373	1	18935	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	2701	-0-	-19991	-0-	55	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-
07	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	768	-0-	-18855	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27334	-0-	-1000	-0-	907	1	26241	3	N	169	184	1			40
							186	9									
02	26506	X	22136	-0-	-4370	-0-	734	1	21290	3	N	102					142
							112	9									
03	28334	X	25280	-0-	-3054	-0-	869	1	24273	3	N	125	186	1			81
							138	9									
04	27420	X	23059	-0-	-4361	-0-	785	1	22118	3	N	142	181	1			42
							156	9									
05	27342	X	23075	-0-	-4267	-0-	807	1	22181	3	N	79					121
							87	9									
06	26460	X	20140	-0-	-6320	-0-	704	1	19325	3	N	101	182	1			40
							111	9									
07	25265	X	20233	-0-	-5032	-0-	691	1	19433	3	N	99					139
							109	9									
08	25265	X	19603	-0-	-5662	-0-	675	1	18841	3	N	79	179	1			39
							87	9									
09	23070	X	18799	-0-	-4271	-0-	646	1	18069	3	N	76					115
							84	9									
10	23064	X	20217	-0-	-2847	-0-	687	1	19424	3	N	96					211
							106	9									
11	20130	X	19245	-0-	-885	-0-	644	1	18526	3	N	68	187	1			92
							75	9									
12	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	N	67					159
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 258,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 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	21669	X	18373	-0-	-3296	-0-	702	1	17671	2	N	-0-					-0-
02	20271	X	-0-	-0-	-20271	-0-					N	-0-					-0-
03	21669	X	16462	-0-	-5207	-0-	614	1	15848	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	16581	-0-	-2649	-0-	655	1	15926	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	15237	-0-	-3146	-0-	574	1	14663	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15762	-0-	-2028	-0-	595	1	15167	2	N	-0-					-0-
07	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	704	1	18526	2	N	-0-					-0-
08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	640	1	16666	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16370	-0-	-220	-0-	597	1	15773	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	16831	-0-	-2389	-0-	643	1	16188	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	16318	-0-	-2282	-0-	631	1	15687	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	8927	-0-	-8433	-0-	351	1	8576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7248	-0-	-254	-0-	140	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5404	-0-	-1295	-0-	108	1	5296	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6366	-0-	-1074	-0-	121	1	6245	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	4807	-0-	-2393	-0-	93	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5258	-0-	-2182	-0-	108	1	5150	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4180	-0-	-2840	-0-	87	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	97	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	117	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	147	1	6956	2	N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	181	1	8422	2	N	-0-					-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	120	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	120	1	6453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13449	-0-	-656	-0-	289	1	12556	3	N	549	544	1			22
							604	9									
02	13195	X	11419	-0-	-1776	-0-	246	1	10730	3	N	403	381	1			44
							443	9									
03	13950	X	11653	-0-	-2297	-0-	263	1	11038	3	N	320	349	1			15
							352	9									
04	13410	X	11223	-0-	-2187	-0-	250	1	10546	3	N	388	368	1			35
							427	9									
05	13857	X	12884	-0-	-973	-0-	294	1	12164	3	N	387	368	1			54
							426	9									
06	13020	X	11884	-0-	-1136	-0-	270	1	11104	3	N	464	352	1			166
							510	9									
07	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	278	1	11761	3	N	281	373	1			74
							309	9									
08	12896	X	11976	-0-	-920	-0-	270	1	11362	3	N	313	377	1			10
							344	9									
09	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	256	1	10781	3	N	298	186	1			122
							328	9									
10	12896	X	11710	-0-	-1186	-0-	261	1	11105	3	N	313	374	1			61
							344	9									
11	11940	X	10939	-0-	-1001	-0-	240	1	10387	3	N	284	187	1			158
							312	9									
12	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	256	1	10728	3	N	335	377	1			116
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 142,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,335

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	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	1320	1	12837	3	N	63	183	1			73
							69	9									
02	12702	X	10690	-0-	-2012	-0-	1119	1	9515	3	N	51					124
							56	9									
03	13578	X	10894	-0-	-2684	-0-	1234	1	9621	3	N	35					159
							39	9									
04	13140	X	10486	-0-	-2654	-0-	1194	1	9249	3	N	39					198
							43	9									
05	13578	X	10024	-0-	-3554	-0-	1218	1	8771	3	N	32	185	1			45
							35	9									
06	13140	X	8262	-0-	-4878	-0-	1128	1	7099	3	N	32					77
							35	9									
07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	1405	1	14246	3	N	28					105
							31	9									
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	1285	1	10774	3	N	30					135
							33	9									
09	10500	X	8146	-0-	-2354	-0-	1185	1	6932	3	N	26					161
							29	9									
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	531	1	13060	3	N	16	121	1			56
							18	9									
11	13140	X	12654	-0-	-486	-0-	424	1	12193	3	N	34					90
							37	9									
12	11532	X	9277	-0-	-2255	-0-	747	1	8477	3	N	48					138
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 136,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7469	-0-	-7938	-0-	250	1	7219	3	N	-0-					259
02	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	532	1	15405	3	N	19	179	1			99
							21	9									
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	538	1	15024	3	N	9					108
							10	9									
04	14910	X	13741	-0-	-1169	-0-	471	1	13270	3	N	-0-					108
05	15407	X	13815	-0-	-1592	-0-	485	1	13330	3	Y	-0-	95	1			13
06	14910	X	12903	-0-	-2007	-0-	454	1	12449	3	Y	-0-	3	1			10
07	15407	X	12967	-0-	-2440	-0-	446	1	12521	3	Y	-0-					10
08	15407	X	6974	-0-	-8433	-0-	241	1	6733	3	Y	-0-					10
09	13740	X	2028	-0-	-11712	-0-	47	1	1981	3	Y	-0-					10
10	13826	X	9663	-0-	-4163	-0-	222	1	9434	3	Y	6					16
							7	9									
11	12900	X	10486	-0-	-2414	-0-	237	1	10249	3	Y	-0-					16
12	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 132,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	14493	-0-	-1968	-0-	480	1	13884	3	N	117	127	1			17
							129	9									
02	15399	X	9547	-0-	-5852	-0-	311	1	9010	3	N	205	173	1			49
							226	9									
03	16461	X	15079	-0-	-1382	-0-	922	1	14003	3	N	140	175	1			14
							154	9									
04	14820	X	12584	-0-	-2236	-0-	428	1	12061	3	N	86					100
							95	9									
05	14508	X	10848	-0-	-3660	-0-	458	1	10276	3	N	104	181	1			23
							114	9									
06	14580	X	10308	-0-	-4272	-0-	437	1	9705	3	N	151	174	1			-0-
							166	9									
07	15066	X	12434	-0-	-2632	-0-	427	1	12007	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	10463	-0-	-4603	-0-	485	1	9700	3	N	253	185	1			68
							278	9									
09	12570	X	10782	-0-	-1788	-0-	528	1	10082	3	N	156	181	1			43
							172	9									
10	12431	X	8116	-0-	-4315	-0-	466	1	7626	3	N	22					65
							24	9									
11	12030	X	10660	-0-	-1370	-0-	530	1	10030	3	N	91					156
							100	9									
12	12121	X	10561	-0-	-1560	-0-	879	1	9629	3	N	48	184	1			20
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 135,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1111	1	9223	3	N	58					174
							64	9									
02	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	1054	1	9507	3	N	67	176	1			65
							74	9									
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	778	1	5981	3	N	22					87
							24	9									
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	970	1	5890	3	N	39					126
							43	9									
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1045	1	7319	3	N	37					163
							41	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	570	1	6037	3	N	37	182	1			18
							41	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	242	1	7655	3	N	36					54
							40	9									
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	181	1	7600	3	N	32					86
							35	9									
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	136	1	5719	3	N	16					102
							18	9									
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	166	1	7040	3	N	38					140
							42	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	162	1	7016	3	N	34					174
							37	9									
12	7936	X	4709	-0-	-3227	-0-	109	1	4582	3	N	16	173	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 90,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	592	1	22632	2	N	-0-					-0-
02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	544	1	20670	2	N	-0-					-0-
03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	526	1	20636	2	N	-0-					-0-
04	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	559	1	20650	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	20824	-0-	-628	-0-	523	1	20301	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	18413	-0-	-2347	-0-	464	1	17949	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	16928	-0-	-4524	-0-	413	1	16515	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	16969	-0-	-4483	-0-	419	1	16550	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	15532	-0-	-5228	-0-	378	1	15154	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	16979	-0-	-3853	-0-	433	1	16546	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	15377	-0-	-3043	-0-	397	1	14980	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	15178	-0-	-1779	-0-	398	1	14780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14539	X	5924	-0-	-8615	-0-	134	1	5790	3	N	-0-					16
02	13108	X	12732	-0-	-376	-0-	285	1	12447	3	N	-0-					16
03	13950	X	13340	-0-	-610	-0-	305	1	12822	3	N	194					210
							213	9									
04	13050	X	12488	-0-	-562	-0-	290	1	12198	3	N	-0-	193	1			17
05	13609	X	12204	-0-	-1405	-0-	286	1	11824	3	N	85	20	1			82
							94	9									
06	13170	X	11160	-0-	-2010	-0-	265	1	10893	3	N	2	43	1			41
							2	9									
07	13609	X	11913	-0-	-1696	-0-	272	1	11509	3	N	120	141	1			20
							132	9									
08	13330	X	11019	-0-	-2311	-0-	254	1	10699	3	N	60					80
							66	9									
09	12480	X	10139	-0-	-2341	-0-	234	1	9868	3	N	34					114
							37	9									
10	12214	X	10666	-0-	-1548	-0-	242	1	10313	3	N	101	190	1			25
							111	9									
11	11520	X	10139	-0-	-1381	-0-	227	1	9814	3	N	89					114
							98	9									
12	10788	X	10021	-0-	-767	-0-	233	1	9740	3	N	44					158
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 131,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	600	1	22926	2	N	-0-					-0-
02	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	513	1	19499	2	N	-0-					-0-
03	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	518	1	20296	2	N	-0-					-0-
04	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	519	1	19189	2	N	-0-					-0-
05	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	504	1	19563	2	N	-0-					-0-
06	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	470	1	18200	2	N	-0-					-0-
07	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	487	1	19440	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	478	1	18897	2	N	-0-					-0-
09	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	462	1	18545	2	N	-0-					-0-
10	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	552	1	21129	2	N	-0-					-0-
11	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	541	1	20425	2	N	-0-					-0-
12	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	583	1	21635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,971 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	17887	X	13974	-0-	-3913	-0-	316	1	13658	3	N	-0-					-0-
02	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	389	1	16929	3	N	-0-					-0-
03	17701	X	17301	-0-	-400	-0-	404	1	16897	3	N	-0-					-0-
04	16620	X	16169	-0-	-451	-0-	377	1	15792	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	15656	-0-	-2231	-0-	371	1	15285	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	15002	-0-	-2308	-0-	356	1	14646	3	N	-0-					-0-
07	17887	X	15681	-0-	-2206	-0-	362	1	15319	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	14286	-0-	-3012	-0-	333	1	13953	3	N	-0-					-0-
09	16170	X	15707	-0-	-463	-0-	364	1	15343	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	13981	-0-	-1705	-0-	322	1	13659	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	12992	-0-	-2188	-0-	295	1	12697	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	13233	-0-	-3011	-0-	310	1	12923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8626	-0-	-2224	-0-	194	1	8432	3	N	-0-					-0-
02	10092	X	8908	-0-	-1184	-0-	200	1	8708	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	9442	-0-	-1222	-0-	220	1	9222	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	8023	-0-	-2027	-0-	186	1	7837	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	8079	-0-	-2120	-0-	191	1	7888	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8419	-0-	-791	-0-	200	1	8219	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9288	-0-	-229	-0-	214	1	9074	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	9089	-0-	-366	-0-	211	1	8878	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	183	1	7695	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	7953	-0-	-1595	-0-	183	1	7770	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	7667	-0-	-1333	-0-	174	1	7493	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	7630	-0-	-1670	-0-	178	1	7452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14077	-0-	-1764	-0-	359	1	13718	2	N	-0-					-0-
02	14819	X	11920	-0-	-2899	-0-	306	1	11614	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	11581	-0-	-3640	-0-	288	1	11293	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	9479	-0-	-5251	-0-	250	1	9229	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	12674	-0-	-2113	-0-	318	1	12356	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	12046	-0-	-1574	-0-	303	1	11743	2	N	-0-					-0-
07	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	313	1	12498	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11118	-0-	-1561	-0-	274	1	10844	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10871	-0-	-1399	-0-	264	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11219	-0-	-1584	-0-	286	1	10933	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10424	-0-	-1966	-0-	269	1	10155	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10807	-0-	-260	-0-	283	1	10524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	7914	-0-	-5230	-0-	179	1	7735	3	N	-0-					-0-
02	12238	X	9894	-0-	-2344	-0-	222	1	9672	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	9936	-0-	-2557	-0-	232	1	9704	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	10360	-0-	-320	-0-	240	1	10120	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	10372	-0-	-664	-0-	245	1	10127	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	235	1	9676	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	9125	-0-	-1570	-0-	210	1	8915	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	9081	-0-	-1614	-0-	211	1	8870	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	9934	-0-	-416	-0-	230	1	9704	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9536	-0-	-849	-0-	219	1	9317	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	204	1	8799	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	217	1	9083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,366 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-			-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-			-0-
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-			-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-			-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-			-0-
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			-0-
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-			-0-
12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,579 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19754	-0-	-117	-0-	447	1	19307	3	N	-0-			-0-
02	18589	X	18326	-0-	-263	-0-	412	1	17914	3	N	-0-			-0-
03	19871	X	18813	-0-	-1058	-0-	440	1	18373	3	N	-0-			-0-
04	19230	X	17792	-0-	-1438	-0-	415	1	17377	3	N	-0-			-0-
05	19747	X	17761	-0-	-1986	-0-	420	1	17341	3	N	-0-			-0-
06	19110	X	16648	-0-	-2462	-0-	395	1	16253	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	17028	-0-	-2564	-0-	394	1	16634	3	N	-0-			-0-
08	18817	X	16651	-0-	-2166	-0-	388	1	16263	3	N	-0-			-0-
09	17790	X	15841	-0-	-1949	-0-	368	1	15473	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	16435	-0-	-1328	-0-	379	1	16056	3	N	-0-			-0-
11	16650	X	15644	-0-	-1006	-0-	356	1	15288	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15729	-0-	-639	-0-	369	1	15360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17089	-0-	-7246	-0-	331	1	16758	2	N	-0-			-0-
02	22765	X	15268	-0-	-7497	-0-	305	1	14963	2	N	-0-			-0-
03	21948	X	15615	-0-	-6333	-0-	296	1	15319	2	N	-0-			-0-
04	19650	X	14617	-0-	-5033	-0-	282	1	14335	2	N	-0-			-0-
05	18724	X	14550	-0-	-4174	-0-	298	1	14252	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	13017	-0-	-3513	-0-	271	1	12746	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	12658	-0-	-3648	-0-	263	1	12395	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	12417	-0-	-3207	-0-	254	1	12163	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	10559	-0-	-4051	-0-	218	1	10341	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13230	-0-	-1247	-0-	278	1	12952	2	N	-0-			-0-
11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	243	1	14299	2	N	-0-			-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	250	1	13518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23284	-0-	-2818	-0-	451	1	22833	2	N	-0-			-0-
02	24157	X	20979	-0-	-3178	-0-	419	1	20560	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	21003	-0-	-3580	-0-	398	1	20605	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	20025	-0-	-3375	-0-	386	1	19639	2	N	-0-			-0-
05	23839	X	20467	-0-	-3372	-0-	419	1	20048	2	N	-0-			-0-
06	22530	X	19154	-0-	-3376	-0-	399	1	18755	2	N	-0-			-0-
07	22413	X	17480	-0-	-4933	-0-	363	1	17117	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	17990	-0-	-3028	-0-	368	1	17622	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	17250	-0-	-2790	-0-	356	1	16894	2	N	-0-			-0-
10	20367	X	17425	-0-	-2942	-0-	366	1	17059	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	18301	-0-	-839	-0-	306	1	17995	2	N	-0-			-0-
12	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	348	1	18816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18407	-0-	18407	38330	357	1	18050	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		14650	-0-	14650	52980	293	1	14357	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		20139	-0-	20139	73119	382	1	19757	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		18884	-0-	18884	92003	364	1	18520	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		18799	-0-	18799	110802	385	1	18414	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		18079	-0-	18079	128881	376	1	17703	2	N	-0-			-0-
07	146487	X	17606	-0-	-128881	-0-	365	1	17241	2	N	-0-			-0-
08	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	362	1	17331	2	N	-0-			-0-
09	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	339	1	16050	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	16845	-0-	-391	-0-	354	1	16491	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	16049	-0-	-631	-0-	268	1	15781	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	9868	-0-	-7833	-0-	179	1	9689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14875	-0-	-1865	-0-	336	1	14539	3	N	-0-			-0-
02	15370	X	13035	-0-	-2335	-0-	292	1	12743	3	N	-0-			-0-
03	15748	X	13764	-0-	-1984	-0-	322	1	13442	3	N	-0-			-0-
04	15240	X	15202	-0-	-38	-0-	354	1	14848	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14855	-0-	-893	-0-	352	1	14503	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	13146	-0-	-1254	-0-	313	1	12833	3	N	-0-			-0-
07	15717	X	10546	-0-	-5171	-0-	243	1	10303	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	12593	-0-	-3124	-0-	293	1	12300	3	N	-0-			-0-
09	15210	X	11676	-0-	-3534	-0-	271	1	11405	3	N	-0-			-0-
10	14849	X	11595	-0-	-3254	-0-	267	1	11328	3	N	-0-			-0-
11	13140	X	10801	-0-	-2339	-0-	363	1	10438	3	N	-0-			-0-
12	12121	X	11273	-0-	-848	-0-	264	1	11009	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	682	1	29502	3	N	-0-			-0-
02	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	610	1	26594	3	N	-0-			-0-
03	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	656	1	27358	3	N	-0-			-0-
04	25650	X	24788	-0-	-862	-0-	578	1	24210	3	N	-0-			-0-
05	26505	X	22436	-0-	-4069	-0-	531	1	21905	3	N	-0-			-0-
06	25650	X	21564	-0-	-4086	-0-	512	1	21052	3	N	-0-			-0-
07	26505	X	25386	-0-	-1119	-0-	586	1	24800	3	N	-0-			-0-
08	26505	X	24594	-0-	-1911	-0-	573	1	24021	3	N	-0-			-0-
09	24780	X	23049	-0-	-1731	-0-	536	1	22513	3	N	-0-			-0-
10	25389	X	22858	-0-	-2531	-0-	526	1	22332	3	N	-0-			-0-
11	24570	X	22472	-0-	-2098	-0-	510	1	21962	3	N	-0-			-0-
12	23870	X	22031	-0-	-1839	-0-	516	1	21515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,580 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	32895	-0-	-895	-0-	743	1	32152	3	N	-0-			-0-
02	31610	X	30609	-0-	-1001	-0-	686	1	29923	3	N	-0-			-0-
03	33790	X	32468	-0-	-1322	-0-	759	1	31709	3	N	-0-			-0-
04	32700	X	29811	-0-	-2889	-0-	694	1	29117	3	N	-0-			-0-
05	33480	X	30491	-0-	-2989	-0-	721	1	29770	3	N	-0-			-0-
06	31830	X	28285	-0-	-3545	-0-	672	1	27613	3	N	-0-			-0-
07	32705	X	29830	-0-	-2875	-0-	689	1	29141	3	N	-0-			-0-
08	32457	X	26940	-0-	-5517	-0-	627	1	26313	3	N	-0-			-0-
09	29820	X	24343	-0-	-5477	-0-	565	1	23778	3	N	-0-			-0-
10	30504	X	25212	-0-	-5292	-0-	581	1	24631	3	N	-0-			-0-
11	28860	X	22852	-0-	-6008	-0-	519	1	22333	3	N	-0-			-0-
12	25420	X	23172	-0-	-2248	-0-	543	1	22629	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,908 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10675	-0-	-1787	-0-	207	1	10468	2	N	-0-			-0-
02	11658	X	8929	-0-	-2729	-0-	178	1	8751	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	9683	-0-	-2097	-0-	184	1	9499	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	9710	-0-	-1630	-0-	187	1	9523	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	9558	-0-	-1416	-0-	196	1	9362	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9288	-0-	-1032	-0-	193	1	9095	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9072	-0-	-972	-0-	188	1	8884	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	179	1	8579	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	173	1	8182	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8878	-0-	-732	-0-	187	1	8691	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8622	-0-	-678	-0-	144	1	8478	2	N	-0-			-0-
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	160	1	8628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29264	X	28138	-0-	-1126	-0-	636	1	27502	3	N	-0-			-0-
02	27376	X	25478	-0-	-1898	-0-	572	1	24906	3	N	-0-			-0-
03	29264	X	26063	-0-	-3201	-0-	610	1	25453	3	N	-0-			-0-
04	27990	X	24888	-0-	-3102	-0-	580	1	24308	3	N	-0-			-0-
05	28582	X	25231	-0-	-3351	-0-	597	1	24634	3	N	-0-			-0-
06	27240	X	24728	-0-	-2512	-0-	587	1	24141	3	N	-0-			-0-
07	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	633	1	26784	3	N	-0-			-0-
08	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	609	1	25565	3	N	-0-			-0-
09	24900	X	24132	-0-	-768	-0-	561	1	23571	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	21736	-0-	-5668	-0-	500	1	21236	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	20430	-0-	-6090	-0-	464	1	19966	3	N	-0-			-0-
12	25544	X	20239	-0-	-5305	-0-	474	1	19765	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,654 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	21638	X	19552	-0-	-2086	-0-	442	1	19110	3	N	-0-			-0-
02	20155	X	17502	-0-	-2653	-0-	393	1	17109	3	N	-0-			-0-
03	20739	X	18380	-0-	-2359	-0-	431	1	17949	3	N	-0-			-0-
04	19710	X	17967	-0-	-1743	-0-	419	1	17548	3	N	-0-			-0-
05	20026	X	17522	-0-	-2504	-0-	415	1	17107	3	N	-0-			-0-
06	18930	X	16345	-0-	-2585	-0-	389	1	15956	3	N	-0-			-0-
07	18724	X	18249	-0-	-475	-0-	422	1	17827	3	N	-0-			-0-
08	18569	X	16908	-0-	-1661	-0-	394	1	16514	3	N	-0-			-0-
09	17970	X	15822	-0-	-2148	-0-	368	1	15454	3	N	-0-			-0-
10	18259	X	15851	-0-	-2408	-0-	365	1	15486	3	N	-0-			-0-
11	17670	X	15130	-0-	-2540	-0-	344	1	14786	3	N	-0-			-0-
12	16523	X	15360	-0-	-1163	-0-	360	1	15000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,588 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	16182	X	14563	-0-	-1619	-0-	282	1	14281	2	N	-0-			-0-
02	15051	X	13138	-0-	-1913	-0-	262	1	12876	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	13558	-0-	-2314	-0-	257	1	13301	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	13745	-0-	-1465	-0-	265	1	13480	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	13266	-0-	-1800	-0-	272	1	12994	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	13076	-0-	-1024	-0-	272	1	12804	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	12450	-0-	-1748	-0-	258	1	12192	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12222	-0-	-1976	-0-	250	1	11972	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	11660	-0-	-2080	-0-	241	1	11419	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11645	-0-	-1871	-0-	245	1	11400	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11327	-0-	-1753	-0-	189	1	11138	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11637	-0-	-825	-0-	212	1	11425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16058	X	14047	-0-	-2011	-0-	272	1	13775	2	N	-0-			-0-
02	15022	X	11755	-0-	-3267	-0-	235	1	11520	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	12161	-0-	-2781	-0-	231	1	11930	2	N	-0-			-0-
04	14340	X	11842	-0-	-2498	-0-	229	1	11613	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	11870	-0-	-2390	-0-	243	1	11627	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11996	-0-	-1594	-0-	250	1	11746	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	12003	-0-	-552	-0-	249	1	11754	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11340	-0-	-905	-0-	232	1	11108	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10831	-0-	-1169	-0-	224	1	10607	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	11189	-0-	-1211	-0-	235	1	10954	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	10940	-0-	-1060	-0-	183	1	10757	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10870	-0-	-290	-0-	198	1	10672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,844 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	27280	X	23917	-0-	-3363	-0-	610	1	23307	2	N	-0-			-0-
02	22968	X	21879	-0-	-1089	-0-	561	1	21318	2	N	-0-			-0-
03	24552	X	22870	-0-	-1682	-0-	569	1	22301	2	N	-0-			-0-
04	23490	X	22101	-0-	-1389	-0-	582	1	21519	2	N	-0-			-0-
05	24025	X	22680	-0-	-1345	-0-	569	1	22111	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	21539	-0-	-1621	-0-	542	1	20997	2	N	-0-			-0-
07	23374	X	22743	-0-	-631	-0-	555	1	22188	2	N	-0-			-0-
08	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	568	1	22468	2	N	-0-			-0-
09	22110	X	21783	-0-	-327	-0-	530	1	21253	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	19858	-0-	-2896	-0-	506	1	19352	2	N	-0-			-0-
11	22290	X	18838	-0-	-3452	-0-	486	1	18352	2	N	-0-			-0-
12	22444	X	19366	-0-	-3078	-0-	508	1	18858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,610 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	T. A.		16860	-0-	16860	34440	327	1	16533	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		15902	-0-	15902	50342	318	1	15584	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		15353	-0-	15353	65695	291	1	15062	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		15605	-0-	15605	81300	301	1	15304	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		15546	-0-	15546	96846	318	1	15228	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		14394	-0-	14394	111240	300	1	14094	2	N	-0-			-0-
07	125123	X	13883	-0-	-111240	-0-	288	1	13595	2	N	-0-			-0-
08	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	263	1	12579	2	N	-0-			-0-
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	259	1	12269	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12080	-0-	-661	-0-	254	1	11826	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	12137	-0-	-193	-0-	203	1	11934	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	7609	-0-	-5132	-0-	138	1	7471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20553	-0-	-10292	-0-	398	1	20155	2	N	-0-					-0-
02	26332	X	17214	-0-	-9118	-0-	344	1	16870	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	15879	-0-	-9541	-0-	301	1	15578	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	19311	-0-	-4269	-0-	373	1	18938	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	19794	-0-	-2960	-0-	405	1	19389	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	18245	-0-	-1645	-0-	380	1	17865	2	N	-0-					-0-
07	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	392	1	18514	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	17825	-0-	-1860	-0-	365	1	17460	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	16204	-0-	-2846	-0-	335	1	15869	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	14666	-0-	-5019	-0-	308	1	14358	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	15015	-0-	-3285	-0-	251	1	14764	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	15854	-0-	-2126	-0-	288	1	15566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17611	-0-	-989	-0-	775	1	16733	3	N	94	180	1			85
							103	9									
02	17400	X	9427	-0-	-7973	-0-	415	1	8969	3	N	39					124
							43	9									
03	18600	X	572	-0-	-18028	-0-	408	1	163	3	N	1					125
							1	9									
04	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	1094	1	17156	3	N	72					197
							79	9									
05	18600	X	17656	-0-	-944	-0-	615	1	16914	3	N	115	181	1			131
							127	9									
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	606	1	16630	3	N	40					171
							44	9									
07	18600	X	9774	-0-	-8826	-0-	847	1	8858	3	N	63	180	1			54
							69	9									
08	18600	X	14994	-0-	-3606	-0-	870	1	14118	3	N	5					59
							6	9									
09	18000	X	16776	-0-	-1224	-0-	573	1	16036	3	N	152					211
							167	9									
10	17856	X	16687	-0-	-1169	-0-	757	1	15918	3	N	11	177	1			45
							12	9									
11	17280	X	14390	-0-	-2890	-0-	634	1	13615	3	N	128					173
							141	9									
12	13144	X	5096	-0-	-8048	-0-	380	1	4708	3	N	7					180
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 158,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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	11315	X	8489	-0-	-2826	-0-	186	1	8104	3	N	181					221
							199	9									
02	10237	X	7673	-0-	-2564	-0-	171	1	7501	3	N	1	178	1			44
							1	9									
03	10168	X	9198	-0-	-970	-0-	215	1	8983	3	N	-0-					44
04	9270	X	9016	-0-	-254	-0-	204	1	8590	3	N	202	182	1			64
							222	9									
05	9548	X	8597	-0-	-951	-0-	200	1	8256	3	N	128	153	1			39
							141	9									
06	8910	X	7637	-0-	-1273	-0-	181	1	7455	3	N	1					40
							1	9									
07	9331	X	7903	-0-	-1428	-0-	179	1	7583	3	N	128	77	1			91
							141	9									
08	9331	X	7380	-0-	-1951	-0-	170	1	7109	3	N	92					183
							101	9									
09	9030	X	7113	-0-	-1917	-0-	164	1	6885	3	N	58	188	1			53
							64	9									
10	8587	X	6779	-0-	-1808	-0-	155	1	6584	3	N	36					89
							40	9									
11	7650	X	7064	-0-	-586	-0-	158	1	6845	3	N	55					144
							61	9									
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	169	1	7097	3	N	75	178	1			41
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 94,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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	19840	X	5129	-0-	-14711	-0-	563	1	4541	3	N	23					130
							25	9									
02	15225	X	13677	-0-	-1548	-0-	839	1	12752	3	N	78	189	1			19
							86	9									
03	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	810	1	22615	3	N	58					77
							64	9									
04	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	508	1	21399	3	N	73					150
							80	9									
05	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	698	1	19195	3	N	49	177	1			22
							54	9									
06	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	480	1	19786	3	N	35					57
							39	9									
07	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	792	1	22300	3	N	46					103
							51	9									
08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	735	1	20524	3	N	45					148
							50	9									
09	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	484	1	20388	3	N	48					196
							53	9									
10	21266	X	15263	-0-	-6003	-0-	540	1	14694	3	N	26	179	1			43
							29	9									
11	20580	X	14561	-0-	-6019	-0-	596	1	13930	3	N	32					75
							35	9									
12	21979	X	12195	-0-	-9784	-0-	421	1	11740	3	N	31	79	1			27
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 211,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	74	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	95	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	96	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	90	1	4589	2	N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	100	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	98	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	82	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	419	1	907	2	N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2196	-0-	-1741	-0-	247	1	1949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,022 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	12059	X	11517	-0-	-542	-0-	1040	1	10374	3	N	94	191	1			49
							103	9									
02	11281	X	11093	-0-	-188	-0-	977	1	10036	3	N	73					122
							80	9									
03	12059	X	11494	-0-	-565	-0-	1051	1	10377	3	N	60					182
							66	9									
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1019	1	10108	3	N	80	183	1			79
							88	9									
05	11873	X	10228	-0-	-1645	-0-	1012	1	9149	3	N	61					140
							67	9									
06	11490	X	8757	-0-	-2733	-0-	907	1	7831	3	N	17					157
							19	9									
07	11873	X	10596	-0-	-1277	-0-	1020	1	9517	3	N	54					211
							59	9									
08	11594	X	10471	-0-	-1123	-0-	1012	1	9376	3	N	75	186	1			100
							83	9									
09	11220	X	11182	-0-	-38	-0-	1019	1	10040	3	N	112	183	1			29
							123	9									
10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1028	1	9792	3	N	67					96
							74	9									
11	10260	X	8018	-0-	-2242	-0-	906	1	7078	3	N	31					127
							34	9									
12	11563	X	9345	-0-	-2218	-0-	978	1	8313	3	N	49					176
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 124,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2837	-0-	-635	-0-	1143	1	1677	3	N	15					160
							17	9									
02	3335	X	1023	-0-	-2312	-0-	1015	1	8	9	N	7					167
03	3565	X	1092	-0-	-2473	-0-	1085	1	7	9	N	6	163	1			10
04	3450	X	352	-0-	-3098	-0-	344	1	8	9	N	7					17
05	3534	X	572	-0-	-2962	-0-	561	1	11	9	N	10					27
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	13					40
07	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	953	1	101	3	N	16					56
							18	9									
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1085	1	480	3	N	58					114
							64	9									
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1054	1	112	3	N	9					123
							10	9									
10	1085	X	722	-0-	-363	-0-	704	1	18	9	N	16					139
11	1590	X	154	-0-	-1436	-0-	5	1	129	3	N	18					157
							20	9									
12	1209	N	233	-0-	-976	-0-	220	1	13	9	N	12	140	1			29

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	40455	X	34247	-0-	-6208	-0-	773	1	33474	3	N	-0-					-0-
02	37381	X	31021	-0-	-6360	-0-	697	1	30324	3	N	-0-					-0-
03	38161	X	33323	-0-	-4838	-0-	779	1	32544	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	31550	-0-	-3190	-0-	735	1	30815	3	N	-0-					-0-
05	35712	X	30463	-0-	-5249	-0-	720	1	29743	3	N	-0-					-0-
06	33150	X	30540	-0-	-2610	-0-	726	1	29814	3	N	-0-					-0-
07	33325	X	29357	-0-	-3968	-0-	678	1	28679	3	N	-0-					-0-
08	33325	X	29023	-0-	-4302	-0-	676	1	28347	3	N	-0-					-0-
09	31560	X	27349	-0-	-4211	-0-	635	1	26714	3	N	-0-					-0-
10	31558	X	28036	-0-	-3522	-0-	645	1	27391	3	N	-0-					-0-
11	30540	X	26839	-0-	-3701	-0-	609	1	26230	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	26704	-0-	-1723	-0-	626	1	26078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,452 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	20274	X	19118	-0-	-1156	-0-	432	1	18686	3	N	-0-					-0-
02	18966	X	17481	-0-	-1485	-0-	393	1	17088	3	N	-0-					-0-
03	20274	X	17626	-0-	-2648	-0-	412	1	17214	3	N	-0-					-0-
04	19620	X	17458	-0-	-2162	-0-	407	1	17051	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	17822	-0-	-2173	-0-	421	1	17401	3	N	-0-					-0-
06	18510	X	16647	-0-	-1863	-0-	395	1	16252	3	N	-0-					-0-
07	18693	X	17312	-0-	-1381	-0-	400	1	16912	3	N	-0-					-0-
08	18042	X	16537	-0-	-1505	-0-	385	1	16152	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	15871	-0-	-1589	-0-	368	1	15503	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16390	-0-	-1435	-0-	378	1	16012	3	N	-0-					-0-
11	16740	X	15557	-0-	-1183	-0-	353	1	15204	3	N	-0-					-0-
12	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	390	1	16280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

01	18414	X	16598	-0-	-1816	-0-	891	1	15707	2	N	-0-					-0-
02	16762	X	-0-	-0-	-16762	-0-					N	-0-					-0-
03	17918	X	15570	-0-	-2348	-0-	499	1	15071	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	14414	-0-	-2296	-0-	816	1	13598	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	15075	-0-	-2099	-0-	883	1	14192	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	14274	-0-	-1776	-0-	959	1	13315	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14340	-0-	-1222	-0-	1002	1	13338	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13600	-0-	-1962	-0-	1009	1	12591	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12835	-0-	-1745	-0-	784	1	12051	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	12411	-0-	-2655	-0-	413	1	11998	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	11913	-0-	-2367	-0-	409	1	11504	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12930	-0-	-152	-0-	574	1	12356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

01	14725	X	14023	-0-	-702	-0-	1149	1	12806	3	N	62	191	1			72
							68	9									
02	13775	X	1009	-0-	-12766	-0-	675	1	331	3	N	3					75
							3	9									
03	14725	X	171	-0-	-14554	-0-	169	1	2	9	N	2					77
04	13560	X	691	-0-	-12869	-0-	685	1	6	9	N	5					82
05	14012	X	473	-0-	-13539	-0-	470	1	3	9	N	3					85
06	13560	X	21	-0-	-13539	-0-	21	1			N	-0-					85
07	1085	X	728	-0-	-357	-0-	712	1	15	3	N	1					86
							1	9									
08	713	X	613	-0-	-100	-0-	613	1			N	-0-					86
09	690	X	678	-0-	-12	-0-	678	1			N	-0-					86
10	744	X	714	-0-	-30	-0-	713	1	1	9	Y	1	84	1			2
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	5	5	1			2
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8752	-0-	8752	19623	293	1	8459	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		3844	-0-	3844	23467	132	1	3712	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		6901	-0-	6901	30368	226	1	6675	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		5694	-0-	5694	36062	183	1	5511	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		3084	-0-	3084	39146	92	1	2992	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		2554	-0-	2554	41700	79	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	45699	X	3999	-0-	-41700	-0-	449	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	3	N	-0-					-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	742	1	6593	3	N	-0-					-0-
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	1013	1	8741	3	N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	857	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	975	1	7376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1091	-0-	-2753	-0-	1079	1	12	9	N	11					144
02	3596	X	1004	-0-	-2592	-0-	992	1	12	9	N	11					155
03	3844	X	1101	-0-	-2743	-0-	1091	1	10	9	N	9					164
04	2010	X	1184	-0-	-826	-0-	1173	1	11	9	N	10	162	1			12
05	1488	X	933	-0-	-555	-0-	930	1	3	9	N	3					15
06	1200	X	992	-0-	-208	-0-	982	1	10	9	N	9					24
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1228	1	17	9	N	15					39
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10					49
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	10					59
10	1054	X	618	-0-	-436	-0-	611	1	7	9	N	6					65
11	1200	X	594	-0-	-606	-0-	570	1	24	9	N	22					87
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1253	1	378	3	N	21	38	1			70
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1306	1	9626	3	N	61	173	1			44
							67	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1178	1	7383	3	N	47					91
							52	9									
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	629	1	1909	3	N	24					115
							26	9									
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1181	1	5619	3	N	65					180
							72	9									
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	1117	1	4488	3	N	30	170	1			40
							33	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1138	1	3946	3	N	39					79
							43	9									
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	1174	1	4212	3	N	32					111
							35	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	598	1	4547	3	N	36					147
							40	9									
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	127	1	5352	3	N	29					176
							32	9									
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	79	1	3383	3	N	35	174	1			37
							39	9									
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1199	3	N	37					74
							41	9									
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	39					113
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 62,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50110	X	50110	-0-	-0-	-0-	971	1	49139	2	N	-0-					-0-
02	38309	X	38275	-0-	-34	-0-	764	1	37511	2	N	-0-					-0-
03	41416	X	38196	-0-	-3220	-0-	725	1	37471	2	N	-0-					-0-
04	43896	X	43896	-0-	-0-	-0-	847	1	43049	2	N	-0-					-0-
05	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	897	1	42905	2	N	-0-					-0-
06	41766	X	41766	-0-	-0-	-0-	870	1	40896	2	N	-0-					-0-
07	41648	X	41648	-0-	-0-	-0-	865	1	40783	2	N	-0-					-0-
08	41416	X	31125	-0-	-10291	-0-	637	1	30488	2	N	-0-					-0-
09	40080	X	28951	-0-	-11129	-0-	598	1	28353	2	N	-0-					-0-
10	41416	X	29228	-0-	-12188	-0-	614	1	28614	2	N	-0-					-0-
11	40080	X	28681	-0-	-11399	-0-	480	1	28201	2	N	-0-					-0-
12	30597	X	29776	-0-	-821	-0-	541	1	29235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	325	1	14041	3	N	-0-					-0-
02	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	287	1	12503	3	N	-0-					-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	308	1	12846	3	N	-0-					-0-
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	289	1	12088	3	N	-0-					-0-
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	290	1	11930	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	11521	-0-	-299	-0-	273	1	11248	3	N	-0-					-0-
07	12214	X	11911	-0-	-303	-0-	275	1	11636	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11760	-0-	-454	-0-	274	1	11486	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	10528	-0-	-1292	-0-	244	1	10284	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11207	-0-	-1007	-0-	259	1	10948	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	10742	-0-	-778	-0-	244	1	10498	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	10938	-0-	-563	-0-	257	1	10681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15216	-0-	-1741	-0-	344	1	14872	3	N	-0-					-0-
02	15863	X	14214	-0-	-1649	-0-	319	1	13895	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	14421	-0-	-2164	-0-	338	1	14083	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	13578	-0-	-2232	-0-	317	1	13261	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13439	-0-	-1937	-0-	318	1	13121	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	12443	-0-	-2287	-0-	296	1	12147	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	12888	-0-	-2302	-0-	298	1	12590	3	N	-0-					-0-
08	14415	X	12684	-0-	-1731	-0-	295	1	12389	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	12136	-0-	-1454	-0-	282	1	11854	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	12109	-0-	-1345	-0-	279	1	11830	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11327	-0-	-1153	-0-	257	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	12710	X	11227	-0-	-1483	-0-	263	1	10964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5921	X	2091	-0-	-3830	-0-	1113	1	978	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1282	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1317	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1275	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	1266	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3181	-0-	-2549	-0-	1147	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3133	-0-	-2788	-0-	1201	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3191	-0-	-2730	-0-	1201	1	1990	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3083	-0-	-2647	-0-	1163	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	1221	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1182	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1088	1	1790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21759	-0-	-2452	-0-	555	1	21204	2	N	-0-					-0-
02	22649	X	19208	-0-	-3441	-0-	493	1	18715	2	N	-0-					-0-
03	24211	X	20710	-0-	-3501	-0-	515	1	20195	2	N	-0-					-0-
04	22650	X	18903	-0-	-3747	-0-	498	1	18405	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	20447	-0-	-2772	-0-	513	1	19934	2	N	-0-					-0-
06	21060	X	19695	-0-	-1365	-0-	496	1	19199	2	N	-0-					-0-
07	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	527	1	21041	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	20640	-0-	-68	-0-	509	1	20131	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	19297	-0-	-503	-0-	469	1	18828	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	18842	-0-	-2734	-0-	480	1	18362	2	N	-0-					-0-
11	20880	X	17499	-0-	-3381	-0-	451	1	17048	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	473	1	17566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,607 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	T. A.		8657	-0-	8657	22435	49	1	8563	3	N	41					144
							45	9									
02	T. A.		131	-0-	131	22566	9	1	122	3	N	-0-					144
03	T. A.		4439	-0-	4439	27005	118	1	4314	3	N	6					150
							7	9									
04	T. A.		16357	-0-	16357	43362	143	1	16141	3	N	66					216
							73	9									
05	T. A.		16396	-0-	16396	59758	85	1	16219	3	N	84	175	1			125
							92	9									
06	T. A.		16915	-0-	16915	76673	28	1	16770	3	N	106	179	1			52
							117	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	76673					N	114					166
08	93751	X	17078	-0-	-76673	-0-	31	1	16911	3	N	124	176	1			114
							136	9									
09	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	30	1	15477	3	N	117					231
							129	9									
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	22	1	16262	3	N	132	157	1			206
							145	9									
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	43	1	19059	3	N	166	180	1			192
							183	9									
12	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	88	1	22995	3	N	175	180	1			187
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 154,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	35289	-0-	-3616	-0-	797	1	34492	3	N	-0-			-0-
02	36395	X	33368	-0-	-3027	-0-	748	1	32620	3	N	-0-			-0-
03	38905	X	34249	-0-	-4656	-0-	801	1	33448	3	N	-0-			-0-
04	37140	X	33582	-0-	-3558	-0-	782	1	32800	3	N	-0-			-0-
05	37262	X	35041	-0-	-2221	-0-	830	1	34211	3	N	-0-			-0-
06	34530	X	31095	-0-	-3435	-0-	739	1	30356	3	N	-0-			-0-
07	35681	X	32846	-0-	-2835	-0-	758	1	32088	3	N	-0-			-0-
08	35030	X	31528	-0-	-3502	-0-	734	1	30794	3	N	-0-			-0-
09	33900	X	29937	-0-	-3963	-0-	695	1	29242	3	N	-0-			-0-
10	35030	X	30261	-0-	-4769	-0-	697	1	29564	3	N	-0-			-0-
11	31800	X	28777	-0-	-3023	-0-	653	1	28124	3	N	-0-			-0-
12	31465	X	28742	-0-	-2723	-0-	674	1	28068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	21057	-0-	-3960	-0-	408	1	20649	2	N	-0-			-0-
02	23403	X	20184	-0-	-3219	-0-	403	1	19781	2	N	-0-			-0-
03	25017	X	21140	-0-	-3877	-0-	401	1	20739	2	N	-0-			-0-
04	22950	X	18267	-0-	-4683	-0-	353	1	17914	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	19789	-0-	-2283	-0-	405	1	19384	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	18473	-0-	-2407	-0-	385	1	18088	2	N	-0-			-0-
07	21576	X	18597	-0-	-2979	-0-	386	1	18211	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	17677	-0-	-3465	-0-	362	1	17315	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	17170	-0-	-1880	-0-	355	1	16815	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	17757	-0-	-1928	-0-	373	1	17384	2	N	-0-			-0-
11	18480	X	16688	-0-	-1792	-0-	279	1	16409	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	17371	-0-	-206	-0-	316	1	17055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,170 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	22537	X	20817	-0-	-1720	-0-	470	1	20347	3	N	-0-			-0-
02	21083	X	19464	-0-	-1619	-0-	437	1	19027	3	N	-0-			-0-
03	22537	X	18067	-0-	-4470	-0-	423	1	17644	3	N	-0-			-0-
04	21810	X	18413	-0-	-3397	-0-	429	1	17984	3	N	-0-			-0-
05	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	568	1	23433	3	N	-0-			-0-
06	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	503	1	20691	3	N	-0-			-0-
07	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	501	1	21201	3	N	-0-			-0-
08	22537	X	19592	-0-	-2945	-0-	456	1	19136	3	N	-0-			-0-
09	21810	X	19394	-0-	-2416	-0-	450	1	18944	3	N	-0-			-0-
10	22537	X	19858	-0-	-2679	-0-	457	1	19401	3	N	-0-			-0-
11	21180	X	18795	-0-	-2385	-0-	427	1	18368	3	N	-0-			-0-
12	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	438	1	18239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-20502	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17228	-0-	-1970	-0-	408	1	16820	2	N	-0-					-0-
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	408	1	21079	2	N	-0-					-0-
04	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	382	1	19413	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	7115	-0-	-11299	-0-	146	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	57	-0-	-20373	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19795	-0-	-1316	-0-	411	1	19384	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	421	1	20136	2	N	-0-					-0-
09	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	396	1	18793	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18357	-0-	-1452	-0-	386	1	17971	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	17217	-0-	-2673	-0-	288	1	16929	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	17390	-0-	-3163	-0-	316	1	17074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18228	-0-	-2852	-0-	613	1	17615	3	N	-0-					-0-
02	19720	X	16102	-0-	-3618	-0-	553	1	15549	3	N	-0-					-0-
03	20026	X	16583	-0-	-3443	-0-	546	1	16037	3	N	-0-					-0-
04	17670	X	15507	-0-	-2163	-0-	501	1	15006	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	17073	-0-	-1155	-0-	513	1	16560	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	15366	-0-	-2274	-0-	478	1	14888	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	16497	-0-	-708	-0-	513	1	15984	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	532	1	15435	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	14979	-0-	-1551	-0-	471	1	14508	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16328	-0-	-753	-0-	489	1	15839	3	N	-0-					-0-
11	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	516	1	15973	3	N	-0-					-0-
12	15190	X	14706	-0-	-484	-0-	460	1	14246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21232	-0-	-3599	-0-	411	1	20821	2	N	-0-					-0-
02	23229	X	18159	-0-	-5070	-0-	363	1	17796	2	N	-0-					-0-
03	23467	X	18612	-0-	-4855	-0-	353	1	18259	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	18447	-0-	-3483	-0-	356	1	18091	2	N	-0-					-0-
05	22258	X	6608	-0-	-15650	-0-	135	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	6463	-0-	-14087	-0-	135	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	422	1	19925	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	17717	-0-	-883	-0-	363	1	17354	2	N	-0-					-0-
09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	349	1	16570	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	14573	-0-	-5763	-0-	306	1	14267	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	13324	-0-	-6356	-0-	223	1	13101	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	13336	-0-	-4520	-0-	242	1	13094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	15763	-0-	-4201	-0-	305	1	15458	2	N	-0-					-0-
02	18415	X	13959	-0-	-4456	-0-	279	1	13680	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	14011	-0-	-4062	-0-	266	1	13745	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	14395	-0-	-3095	-0-	278	1	14117	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	12402	-0-	-4276	-0-	254	1	12148	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12703	-0-	-2537	-0-	265	1	12438	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13048	-0-	-1863	-0-	271	1	12777	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12468	-0-	-1544	-0-	255	1	12213	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11893	-0-	-797	-0-	246	1	11647	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11222	-0-	-1891	-0-	236	1	10986	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10950	-0-	-1740	-0-	183	1	10767	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10617	-0-	-977	-0-	193	1	10424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7323	-0-	-3496	-0-	1041	1	6232	3	N	45					131
							50	9									
02	10121	X	1969	-0-	-8152	-0-	838	1	1106	3	N	23					154
							25	9									
03	10819	X	4298	-0-	-6521	-0-	791	1	3484	3	N	21					175
							23	9									
04	10470	X	7838	-0-	-2632	-0-	1026	1	6780	3	N	29	177	1			27
							32	9									
05	8153	X	8152	-0-	-1	-0-	1046	1	7061	3	N	41					68
							45	9									
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	999	1	6467	3	N	23					91
							25	9									
07	8091	X	6886	-0-	-1205	-0-	1037	1	5831	3	N	16					107
							18	9									
08	8153	X	6335	-0-	-1818	-0-	933	1	5373	3	N	26					133
							29	9									
09	7890	X	5469	-0-	-2421	-0-	972	1	4479	3	N	16					149
							18	9									
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1077	1	7573	3	N	-0-					149
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1042	1	7633	3	N	97					246
							107	9									
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1020	1	6222	3	N	-0-	191	1			55

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15470	-0-	-2262	-0-	349	1	15121	3	N	-0-					-0-
02	16530	X	13606	-0-	-2924	-0-	305	1	13301	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	14337	-0-	-3333	-0-	336	1	14001	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	13689	-0-	-2811	-0-	320	1	13369	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	14055	-0-	-2127	-0-	332	1	13723	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	13215	-0-	-1755	-0-	314	1	12901	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	13634	-0-	-905	-0-	315	1	13319	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13338	-0-	-984	-0-	311	1	13027	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12663	-0-	-1017	-0-	294	1	12369	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	13008	-0-	-1035	-0-	300	1	12708	3	N	-0-					-0-
11	13230	X	12430	-0-	-800	-0-	282	1	12148	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	295	1	12279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 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	15283	X	12136	-0-	-3147	-0-	353	1	11783	2	N	-0-					-0-
02	13398	X	11141	-0-	-2257	-0-	304	1	10837	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	10912	-0-	-2759	-0-	296	1	10616	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	10052	-0-	-3568	-0-	292	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10838	-0-	-2089	-0-	316	1	10522	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	9745	-0-	-1985	-0-	304	1	9441	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	9823	-0-	-2081	-0-	328	1	9495	2	N	-0-					-0-
08	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	346	1	10937	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10298	-0-	-202	-0-	440	1	9858	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	385	1	9246	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8084	-0-	-2836	-0-	316	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8463	-0-	-2821	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20367	X	17545	-0-	-2822	-0-	511	1	17034	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	15443	-0-	-3610	-0-	422	1	15021	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	16472	-0-	-3461	-0-	447	1	16025	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	15320	-0-	-3850	-0-	445	1	14875	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	15732	-0-	-2620	-0-	458	1	15274	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	14127	-0-	-2853	-0-	441	1	13686	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	13507	-0-	-3016	-0-	451	1	13056	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14218	-0-	-2243	-0-	435	1	13783	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13863	-0-	-1467	-0-	592	1	13271	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14456	-0-	-1261	-0-	578	1	13878	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13759	-0-	-371	-0-	538	1	13221	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	545	1	13529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,516 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	16275	X	11916	-0-	-4359	-0-	963	1	10870	3	N	75	178	1			85
							83	9									
02	15225	X	9284	-0-	-5941	-0-	858	1	8351	3	N	68					153
							75	9									
03	14012	X	7961	-0-	-6051	-0-	610	1	7268	3	N	75	187	1			41
							83	9									
04	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1089	1	16816	3	N	89					130
							98	9									
05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	1100	1	15984	3	N	73	115	1			88
							80	9									
06	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1042	1	14558	3	N	59					147
							65	9									
07	16275	X	15798	-0-	-477	-0-	1060	1	14675	3	N	57	174	1			30
							63	9									
08	16275	X	13701	-0-	-2574	-0-	632	1	13001	3	N	62					92
							68	9									
09	15750	X	9626	-0-	-6124	-0-	222	1	9354	3	N	45					137
							50	9									
10	16275	X	9338	-0-	-6937	-0-	214	1	9089	3	N	32					169
							35	9									
11	15660	X	13187	-0-	-2473	-0-	297	1	12833	3	N	52	174	1			47
							57	9									
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	319	1	13334	3	N	63					110
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 155,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	604	1	26103	3	N	-0-			-0-
02	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	628	1	27359	3	N	-0-			-0-
03	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	694	1	28965	3	N	-0-			-0-
04	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	643	1	26961	3	N	-0-			-0-
05	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	682	1	28148	3	N	-0-			-0-
06	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	624	1	25676	3	N	-0-			-0-
07	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	623	1	26352	3	N	-0-			-0-
08	24521	X	24400	-0-	-121	-0-	568	1	23832	3	N	-0-			-0-
09	23730	X	21497	-0-	-2233	-0-	500	1	20997	3	N	-0-			-0-
10	24521	X	21500	-0-	-3021	-0-	495	1	21005	3	N	-0-			-0-
11	23730	X	19721	-0-	-4009	-0-	448	1	19273	3	N	-0-			-0-
12	26970	X	19473	-0-	-7497	-0-	456	1	19017	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 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	26474	X	23950	-0-	-2524	-0-	541	1	23409	3	N	-0-			-0-
02	24766	X	23806	-0-	-960	-0-	534	1	23272	3	N	-0-			-0-
03	26474	X	24906	-0-	-1568	-0-	582	1	24324	3	N	-0-			-0-
04	25410	X	23572	-0-	-1838	-0-	549	1	23023	3	N	-0-			-0-
05	25823	X	24000	-0-	-1823	-0-	568	1	23432	3	N	-0-			-0-
06	24630	X	22854	-0-	-1776	-0-	543	1	22311	3	N	-0-			-0-
07	25451	X	24660	-0-	-791	-0-	569	1	24091	3	N	-0-			-0-
08	24893	X	23876	-0-	-1017	-0-	556	1	23320	3	N	-0-			-0-
09	23580	X	22908	-0-	-672	-0-	532	1	22376	3	N	-0-			-0-
10	24645	X	21457	-0-	-3188	-0-	494	1	20963	3	N	-0-			-0-
11	23850	X	19789	-0-	-4061	-0-	449	1	19340	3	N	-0-			-0-
12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	556	1	23191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20583	-0-	-1520	-0-	399	1	20184	2	N	-0-			-0-
02	20677	X	18759	-0-	-1918	-0-	375	1	18384	2	N	-0-			-0-
03	21855	X	18993	-0-	-2862	-0-	360	1	18633	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	17843	-0-	-3157	-0-	344	1	17499	2	N	-0-			-0-
05	21204	X	17936	-0-	-3268	-0-	367	1	17569	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	16924	-0-	-2996	-0-	352	1	16572	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	16975	-0-	-3082	-0-	352	1	16623	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16566	-0-	-2437	-0-	339	1	16227	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	17078	-0-	-202	-0-	353	1	16725	2	N	-0-			-0-
10	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	380	1	17681	2	N	-0-			-0-
11	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	298	1	17550	2	N	-0-			-0-
12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	330	1	17825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	26567	X	25666	-0-	-901	-0-	654	1	25012	2	N	-0-					-0-
02	24853	X	23212	-0-	-1641	-0-	595	1	22617	2	N	-0-					-0-
03	26567	X	24830	-0-	-1737	-0-	617	1	24213	2	N	-0-					-0-
04	25710	X	23349	-0-	-2361	-0-	615	1	22734	2	N	-0-					-0-
05	25668	X	22468	-0-	-3200	-0-	564	1	21904	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	21190	-0-	-3650	-0-	533	1	20657	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	21431	-0-	-3400	-0-	523	1	20908	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	22522	-0-	-2309	-0-	556	1	21966	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	21132	-0-	-2208	-0-	514	1	20618	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	20928	-0-	-1547	-0-	533	1	20395	2	N	-0-					-0-
11	21810	X	20296	-0-	-1514	-0-	523	1	19773	2	N	-0-					-0-
12	21855	X	19763	-0-	-2092	-0-	518	1	19245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9783	-0-	-1749	-0-	216	1	9363	3	N	185	372	1			19
							204	9									
02	10788	X	8772	-0-	-2016	-0-	187	1	8185	3	N	364	185	1			198
							400	9									
03	11377	X	9099	-0-	-2278	-0-	212	1	8877	3	N	9	165	1			42
							10	9									
04	10650	X	10093	-0-	-557	-0-	232	1	9751	3	N	100	120	1			22
							110	9									
05	10571	X	10173	-0-	-398	-0-	231	1	9553	3	N	354	212	1			164
							389	9									
06	9480	X	9475	-0-	-5	-0-	224	1	9209	3	N	38	189	1			13
							42	9									
07	10416	X	10353	-0-	-63	-0-	236	1	9984	3	N	121					134
							133	9									
08	10416	X	10203	-0-	-213	-0-	233	1	9786	3	N	167	187	1			114
							184	9									
09	10080	X	9696	-0-	-384	-0-	220	1	9270	3	N	187	177	1			124
							206	9									
10	10354	X	8927	-0-	-1427	-0-	204	1	8686	3	N	34					158
							37	9									
11	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	186	1	8072	3	N	53	181	1			30
							58	9									
12	10354	X	9097	-0-	-1257	-0-	210	1	8813	3	N	67					97
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 113,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	26271	-0-	-1102	-0-	670	1	25601	2	N	-0-					-0-
02	25607	X	24615	-0-	-992	-0-	631	1	23984	2	N	-0-					-0-
03	27373	X	25447	-0-	-1926	-0-	633	1	24814	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	25483	-0-	-1007	-0-	671	1	24812	2	N	-0-					-0-
05	26970	X	26640	-0-	-330	-0-	669	1	25971	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	24517	-0-	-953	-0-	617	1	23900	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	24531	-0-	-1788	-0-	599	1	23932	2	N	-0-					-0-
08	26629	X	23782	-0-	-2847	-0-	587	1	23195	2	N	-0-					-0-
09	25770	X	21619	-0-	-4151	-0-	526	1	21093	2	N	-0-					-0-
10	26629	X	21462	-0-	-5167	-0-	547	1	20915	2	N	-0-					-0-
11	24510	X	21508	-0-	-3002	-0-	555	1	20953	2	N	-0-					-0-
12	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	630	1	23381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	21445	-0-	-813	-0-	547	1	20898	2	N	-0-			-0-
02	20822	X	20700	-0-	-122	-0-	531	1	20169	2	N	-0-			-0-
03	22258	X	20985	-0-	-1273	-0-	522	1	20463	2	N	-0-			-0-
04	21540	X	19809	-0-	-1731	-0-	522	1	19287	2	N	-0-			-0-
05	22134	X	20331	-0-	-1803	-0-	510	1	19821	2	N	-0-			-0-
06	21420	X	19628	-0-	-1792	-0-	494	1	19134	2	N	-0-			-0-
07	22134	X	20223	-0-	-1911	-0-	494	1	19729	2	N	-0-			-0-
08	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	522	1	20648	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	19245	-0-	-555	-0-	468	1	18777	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	18858	-0-	-1478	-0-	480	1	18378	2	N	-0-			-0-
11	20490	X	18043	-0-	-2447	-0-	465	1	17578	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	18195	-0-	-2668	-0-	477	1	17718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	Y	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	3	Y	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	Y	-0-			-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	3	Y	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	35	1	965	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

01	14322	X	74	-0-	-14248	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
02	13398	X	42	-0-	-13356	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	147	-0-	-13121	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	205	-0-	-5615	-0-	119	1	86	2	N	-0-			-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	181	1	562	2	N	-0-			-0-
06	150	X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
07	217	X	130	-0-	-87	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	71	1	913	2	N	-0-			-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	292	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	294	1	5839	2	N	-0-			-0-
11	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	183	1	10763	2	N	-0-			-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	202	1	10919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

01	18817 X	16337	-0-	-2480	-0-	546	1	15791	3	N	-0-			-0-
02	17603 X	14161	-0-	-3442	-0-	472	1	13689	3	N	-0-			-0-
03	18538 X	15091	-0-	-3447	-0-	522	1	14569	3	N	-0-			-0-
04	16920 X	13083	-0-	-3837	-0-	448	1	12635	3	N	-0-			-0-
05	17484 X	13313	-0-	-4171	-0-	467	1	12846	3	N	-0-			-0-
06	15810 X	11925	-0-	-3885	-0-	420	1	11505	3	N	-0-			-0-
07	15128 X	14093	-0-	-1035	-0-	484	1	13609	3	N	-0-			-0-
08	15097 X	13186	-0-	-1911	-0-	456	1	12730	3	N	-0-			-0-
09	13080 X	12624	-0-	-456	-0-	436	1	12188	3	N	-0-			-0-
10	14105 X	12675	-0-	-1430	-0-	433	1	12242	3	N	-0-			-0-
11	13650 X	12134	-0-	-1516	-0-	407	1	11727	3	N	-0-			-0-
12	13640 X	12105	-0-	-1535	-0-	418	1	11687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

01	25482 X	20460	-0-	-5022	-0-	462	1	19998	3	N	-0-			-0-
02	23722 X	18636	-0-	-5086	-0-	418	1	18218	3	N	-0-			-0-
03	23095 X	18558	-0-	-4537	-0-	434	1	18124	3	N	-0-			-0-
04	21900 X	17745	-0-	-4155	-0-	414	1	17331	3	N	-0-			-0-
05	22630 X	18064	-0-	-4566	-0-	428	1	17636	3	N	-0-			-0-
06	19800 X	16983	-0-	-2817	-0-	403	1	16580	3	N	-0-			-0-
07	19933 X	17164	-0-	-2769	-0-	396	1	16768	3	N	-0-			-0-
08	18569 X	16942	-0-	-1627	-0-	394	1	16548	3	N	-0-			-0-
09	17760 X	16155	-0-	-1605	-0-	376	1	15779	3	N	-0-			-0-
10	18073 X	16511	-0-	-1562	-0-	380	1	16131	3	N	-0-			-0-
11	16980 X	15860	-0-	-1120	-0-	360	1	15500	3	N	-0-			-0-
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	408	1	17037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20289	X	20289	-0-	-0-		-0-		895	1	19361	3	Y	30	41	1			4
									33	9									
02	15904	X	15904	-0-	-0-		-0-		781	1	15038	3	Y	77	42	1			39
									85	9									
03	17838	X	17838	-0-	-0-		-0-		928	1	16744	3	Y	151	124	1			66
									166	9									
04	12597	X	12597	-0-	-0-		-0-		702	1	11737	3	Y	144	176	1			34
									158	9									
05	17923	X	17923	-0-	-0-		-0-		870	1	16686	3	Y	334	216	1			152
									367	9									
06	19620	X	13865	-0-	-5755		-0-		886	1	12951	3	Y	25	165	1			12
									28	9									
07	17825	X	4549	-0-	-13276		-0-		407	1	4142	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	17825	X	6364	-0-	-11461		-0-		601	1	5763	3	Y	-0-					-0-
09	17040	X	3421	-0-	-13619		-0-		735	1	2686	3	Y	-0-					-0-
10	14384	X	9792	-0-	-4592		-0-		855	1	8937	3	Y	-0-					-0-
11	19131	X	19131	-0-	-0-		-0-		685	1	18446	3	Y	-0-					-0-
12	11963	X	11963	-0-	-0-		-0-		724	1	11239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10929	X	10929	-0-	-0-		-0-		62	1	10700	3	Y	152	138	1			73
									167	9									
02	9748	X	9748	-0-	-0-		-0-		44	1	9595	3	Y	99	137	1			35
									109	9									
03	10435	X	10435	-0-	-0-		-0-		23	1	10155	3	Y	234	148	1			121
									257	9									
04	9452	X	9452	-0-	-0-		-0-		18	1	9379	3	Y	50	74	1			97
									55	9									
05	9840	X	9840	-0-	-0-		-0-		51	1	9731	3	Y	53	123	1			27
									58	9									
06	10590	X	8788	-0-	-1802		-0-		15	1	8767	3	Y	5	28	1			4
									6	9									
07	10447	X	9217	-0-	-1230		-0-		14	1	9203	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	13188	X	13188	-0-	-0-		-0-		24	1	13125	3	Y	35					35
									39	9									
09	11481	X	11481	-0-	-0-		-0-		22	1	11358	3	Y	92	32	1			95
									101	9									
10	9827	X	9519	-0-	-308		-0-		13	1	9448	3	Y	53	133	1			15
									58	9									
11	11040	X	7482	-0-	-3558		-0-		16	1	7414	3	Y	47	37	1			25
									52	9									
12	13175	X	7372	-0-	-5803		-0-		28	1	7344	3	Y	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	341	1	7372	3	Y	28					44
							31	9									
02	7163	X	7008	-0-	-155	-0-	310	1	6698	3	Y	-0-					44
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	332	1	6922	3	Y	19					63
							21	9									
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	320	1	6752	3	Y	-0-					63
05	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	326	1	6705	3	Y	-0-					63
06	7350	X	6655	-0-	-695	-0-	310	1	6345	3	Y	-0-					63
07	7502	X	6889	-0-	-613	-0-	312	1	6548	3	Y	26					89
							29	9									
08	7316	X	6558	-0-	-758	-0-	301	1	6257	3	Y	-0-					89
09	7080	X	5919	-0-	-1161	-0-	271	1	5648	3	Y	-0-					89
10	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	277	1	5828	3	Y	-0-					89
11	6660	X	5489	-0-	-1171	-0-	244	1	5224	3	Y	19					108
							21	9									
12	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	299	1	6244	3	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 80,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 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	14074	X	13321	-0-	-753	-0-	445	1	12859	3	N	15	183	1			87
							17	9									
02	13166	X	12300	-0-	-866	-0-	404	1	11710	3	N	169	182	1			74
							186	9									
03	14074	X	13125	-0-	-949	-0-	450	1	12581	3	N	85					159
							94	9									
04	13620	X	12521	-0-	-1099	-0-	425	1	11979	3	N	106	180	1			85
							117	9									
05	13454	X	12729	-0-	-725	-0-	442	1	12169	3	N	107					192
							118	9									
06	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	477	1	13102	3	N	126	187	1			131
							139	9									
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	480	1	13505	3	N	73	176	1			28
							80	9									
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	468	1	13049	3	N	143					171
							157	9									
09	13620	X	13292	-0-	-328	-0-	456	1	12749	3	N	79	178	1			72
							87	9									
10	14074	X	13281	-0-	-793	-0-	454	1	12812	3	N	14					86
							15	9									
11	13620	X	12756	-0-	-864	-0-	421	1	12129	3	N	187	186	1			87
							206	9									
12	13237	X	5048	-0-	-8189	-0-	174	1	4849	3	N	23					110
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 149,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					61
02	12383	X	4488	-0-	-7895	-0-	339	1	4149	3	N	-0-					61
03	13237	X	10140	-0-	-3097	-0-	837	1	9303	3	N	-0-					61
04	12330	X	10158	-0-	-2172	-0-	348	1	9810	3	N	-0-					61
05	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	368	1	10130	3	N	-0-					61
06	9810	X	8183	-0-	-1627	-0-	288	1	7895	3	N	-0-					61
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	378	1	10645	3	N	-0-					61
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	372	1	10373	3	N	-0-					61
09	10170	X	9586	-0-	-584	-0-	331	1	9255	3	N	-0-					61
10	11036	X	165	-0-	-10871	-0-	5	1	160	3	N	-0-					61
11	10680	X	4807	-0-	-5873	-0-	335	1	4472	3	N	-0-					61
12	10912	X	7511	-0-	-3401	-0-	422	1	7089	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 87,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14725	X	3554	-0-	-11171	-0-	20	1	3532	3	N	2	66	1			52
							2	9									
02	12499	X	-0-	-0-	-12499	-0-					N	-0-					52
03	13361	X	4355	-0-	-9006	-0-	9	1	4329	3	N	15					67
							17	9									
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	25	1	13417	3	N	-0-					67
05	12338	X	9476	-0-	-2862	-0-	48	1	9428	3	N	-0-					67
06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	17	1	10626	3	N	-0-					67
07	13888	X	9079	-0-	-4809	-0-	13	1	9046	3	N	18					85
							20	9									
08	13888	X	7410	-0-	-6478	-0-	13	1	7386	3	N	10					95
							11	9									
09	13440	X	7933	-0-	-5507	-0-	15	1	7918	3	N	-0-					95
10	11067	X	9674	-0-	-1393	-0-	13	1	9661	3	N	-0-					95
11	10710	X	8339	-0-	-2371	-0-	18	1	8210	3	N	101	167	1			29
							111	9									
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	28	1	7454	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 91,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	27807	X	24355	-0-	-3452	-0-	140	1	24049	3	Y	151	151	1			73
							166	9									
02	25578	X	21533	-0-	-4045	-0-	99	1	21268	3	Y	151	170	1			54
							166	9									
03	27342	X	22890	-0-	-4452	-0-	52	1	22564	3	Y	249	174	1			129
							274	9									
04	24780	X	21290	-0-	-3490	-0-	41	1	21195	3	Y	49	78	1			100
							54	9									
05	25389	X	21359	-0-	-4030	-0-	110	1	21133	3	Y	105	151	1			54
							116	9									
06	23220	X	19311	-0-	-3909	-0-	32	1	19179	3	Y	91	72	1			73
							100	9									
07	23033	X	21427	-0-	-1606	-0-	32	1	21227	3	Y	153	100	1			126
							168	9									
08	22878	X	22153	-0-	-725	-0-	39	1	21935	3	Y	163	117	1			172
							179	9									
09	21300	X	19836	-0-	-1464	-0-	38	1	19697	3	Y	92	156	1			108
							101	9									
10	21359	X	18443	-0-	-2916	-0-	24	1	18246	3	Y	157	220	1			45
							173	9									
11	21450	X	13975	-0-	-7475	-0-	31	1	13883	3	Y	55	71	1			29
							61	9									
12	22165	X	15747	-0-	-6418	-0-	58	1	15531	3	Y	144	86	1			87
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 242,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

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	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	83	1	14295	3	Y	65	77	1			31
							72	9									
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	58	1	12488	3	Y	25	47	1			9
							28	9									
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	30	1	13187	3	Y	58	37	1			30
							64	9									
04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	25	1	12582	3	Y	25	18	1			37
							28	9									
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	12720	3	Y	132	101	1			68
							145	9									
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	20	1	11992	3	Y	72	82	1			58
							79	9									
07	11160	X	5628	-0-	-5532	-0-	9	1	5528	3	Y	83	73	1			68
							91	9									
08	11160	X	21	-0-	-11139	-0-	21	3			Y	-0-	64	1			4
09	10800	X	4195	-0-	-6605	-0-	177	1	4018	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	11160	X	9700	-0-	-1460	-0-	13	1	9641	3	Y	42	30	1			12
							46	9									
11	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	28	1	12522	3	Y	47	34	1			25
							52	9									
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	46	1	12348	3	Y	144	82	1			87
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 122,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	26133	X	26110	-0-	-23	-0-	666	1	25444	2	N	-0-					-0-
02	24447	X	24016	-0-	-431	-0-	616	1	23400	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	23967	-0-	-2166	-0-	596	1	23371	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	22465	-0-	-2825	-0-	592	1	21873	2	N	-0-					-0-
05	26102	X	22576	-0-	-3526	-0-	567	1	22009	2	N	-0-					-0-
06	25260	X	21700	-0-	-3560	-0-	546	1	21154	2	N	-0-					-0-
07	25668	X	21677	-0-	-3991	-0-	529	1	21148	2	N	-0-					-0-
08	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	656	1	25918	2	N	-0-					-0-
09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	596	1	23938	2	N	-0-					-0-
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	619	1	23681	2	N	-0-					-0-
11	25290	X	22857	-0-	-2433	-0-	590	1	22267	2	N	-0-					-0-
12	26567	X	25801	-0-	-766	-0-	677	1	25124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,577 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	28334	X	26354	-0-	-1980	-0-	672	1	25682	2	N	-0-					-0-
02	25520	X	24288	-0-	-1232	-0-	623	1	23665	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	25530	-0-	-1657	-0-	635	1	24895	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	24636	-0-	-1044	-0-	649	1	23987	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24504	-0-	-1846	-0-	615	1	23889	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	21464	-0-	-4036	-0-	540	1	20924	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	20441	-0-	-5537	-0-	499	1	19942	2	N	-0-					-0-
08	25544	X	19600	-0-	-5944	-0-	484	1	19116	2	N	-0-					-0-
09	24630	X	18418	-0-	-6212	-0-	448	1	17970	2	N	-0-					-0-
10	24490	X	20677	-0-	-3813	-0-	527	1	20150	2	N	-0-					-0-
11	21450	X	21337	-0-	-113	-0-	550	1	20787	2	N	-0-					-0-
12	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	520	1	19316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	759	1	4931	3	N	63					115
							69	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	678	1	4199	3	N	55					170
							61	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	733	1	4068	3	N	44	175	1			39
							48	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	653	1	2364	3	N	41					80
							45	9									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	677	1	3567	3	N	27					107
							30	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	620	1	2825	3	N	42					149
							46	9									
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	719	1	3670	3	N	72	176	1			45
							79	9									
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	679	1	3161	3	N	42					87
							46	9									
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	684	1	3688	3	N	47					134
							52	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	721	1	3811	3	N	38					172
							42	9									
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	697	1	3683	3	N	40	176	1			36
							44	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	714	1	3508	3	N	41					77
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 52,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	25110	X	23705	-0-	-1405	-0-	604	1	23101	2	N	-0-					-0-
02	23490	X	20690	-0-	-2800	-0-	531	1	20159	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	22895	-0-	-2215	-0-	569	1	22326	2	N	-0-					-0-
04	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	651	1	24039	2	N	-0-					-0-
05	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	643	1	24984	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	22550	-0-	-400	-0-	568	1	21982	2	N	-0-					-0-
07	25110	X	20792	-0-	-4318	-0-	508	1	20284	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	21178	-0-	-3932	-0-	523	1	20655	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	18262	-0-	-6038	-0-	444	1	17818	2	N	-0-					-0-
10	25110	X	16224	-0-	-8886	-0-	413	1	15811	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	15511	-0-	-7049	-0-	400	1	15111	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	19722	-0-	-1451	-0-	517	1	19205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	19330	-0-	-11670	-0-	113	1	19128	3	Y	81	109	1			11
							89	9									
02	25607	X	17803	-0-	-7804	-0-	81	1	17588	3	Y	122	71	1			62
							134	9									
03	25327	X	16435	-0-	-8892	-0-	37	1	16247	3	Y	137	139	1			60
							151	9									
04	22260	X	13289	-0-	-8971	-0-	25	1	12999	3	Y	241	244	1			57
							265	9									
05	19468	X	8572	-0-	-10896	-0-	44	1	8474	3	Y	49	84	1			22
							54	9									
06	18720	X	12656	-0-	-6064	-0-	21	1	12635	3	Y	-0-	22	1			-0-
07	19034	X	3753	-0-	-15281	-0-	6	1	3747	3	Y	-0-					-0-
08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	15	4	1			11
09	12720	X	1562	-0-	-11158	-0-	3	1	1556	3	Y	3					14
							3	9									
10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	18	1	13500	3	Y	248	159	1			103
							273	9									
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	31	1	13820	3	Y	1	104	1			-0-
							1	9									
12	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	43	1	11337	3	Y	117					117
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 132,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	32428	-0-	-2664	-0-	1081	1	31261	3	N	78	189	1			13
							86	9									
02	32828	X	6278	-0-	-26550	-0-	587	1	5673	3	N	16					29
							18	9									
03	35092	X	20448	-0-	-14644	-0-	1084	1	19324	3	N	36					65
							40	9									
04	33630	X	24741	-0-	-8889	-0-	844	1	23790	3	N	97					162
							107	9									
05	34503	X	26554	-0-	-7949	-0-	929	1	25568	3	N	52	187	1			27
							57	9									
06	31380	X	26787	-0-	-4593	-0-	939	1	25773	3	N	68					95
							75	9									
07	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	969	1	27262	3	N	69					164
							76	9									
08	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	1008	1	28138	3	N	64	194	1			34
							70	9									
09	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	948	1	26504	3	N	56					90
							62	9									
10	28863	X	28863	-0-	-0-	-0-	986	1	27823	3	N	49					139
							54	9									
11	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	947	1	27249	3	N	88	192	1			35
							97	9									
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	989	1	27629	3	N	40					75
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 308,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17582	-0-	-3591	-0-	512	1	17070	2	N	-0-					-0-
02	19749	X	16817	-0-	-2932	-0-	459	1	16358	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	16682	-0-	-4274	-0-	453	1	16229	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	14396	-0-	-5224	-0-	418	1	13978	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	15949	-0-	-3023	-0-	465	1	15484	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14383	-0-	-3017	-0-	448	1	13935	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	13931	-0-	-4049	-0-	465	1	13466	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15234	-0-	-1444	-0-	466	1	14768	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14500	-0-	-920	-0-	619	1	13881	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	14735	-0-	-1199	-0-	589	1	14146	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13922	-0-	-808	-0-	544	1	13378	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13573	-0-	-1648	-0-	526	1	13047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,704 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	179	1	7776	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7220	-0-	-465	-0-	161	1	7059	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	178	1	7477	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7065	-0-	-885	-0-	163	1	6902	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	5882	-0-	-2333	-0-	139	1	5743	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	2566	-0-	-4334	-0-	61	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	177	1	7513	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6199	-0-	-931	-0-	144	1	6055	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	137	1	5778	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	5325	-0-	-1805	-0-	123	1	5202	3	Y	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197	1	8484	3	Y	-0-					-0-
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	197	1	8238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,588 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2137					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2137					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2137					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2137					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2137					N	-0-					3
06	T. A.		13	-0-	13	2150	13	3			N	-0-					3
07	T. A.		6215	-0-	6215	8365	10	1	6205	3	N	-0-					3
08	14768	X	6403	-0-	-8365	-0-	12	1	6388	3	N	3					6
							3	9									
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	10	1	4891	3	N	2					8
							2	9									
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	686	1	10231	3	N	99					107
							109	9									
12	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	755	1	10437	3	N	93	175	1			25
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 39,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7415	-0-	-1482	-0-	167	1	7248	3	Y	-0-					-0-
02	8323	X	6946	-0-	-1377	-0-	156	1	6790	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7298	-0-	-1320	-0-	170	1	7128	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	4853	-0-	-2835	-0-	115	1	4738	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5055	-0-	-1575	-0-	120	1	4935	3	Y	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	166	1	7051	3	Y	-0-					-0-
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	162	1	6815	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6178	-0-	-452	-0-	143	1	6035	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5393	-0-	-1458	-0-	124	1	5269	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5161	-0-	-1469	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	4972	-0-	-1786	-0-	116	1	4856	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19017	-0-	-2373	-0-	429	1	18588	3	N	-0-					-0-
02	19662	X	17759	-0-	-1903	-0-	398	1	17361	3	N	-0-					-0-
03	20801	X	18816	-0-	-1985	-0-	440	1	18376	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	18040	-0-	-1100	-0-	420	1	17620	3	N	-0-					-0-
05	19778	X	17767	-0-	-2011	-0-	420	1	17347	3	N	-0-					-0-
06	18390	X	15894	-0-	-2496	-0-	378	1	15516	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	16970	-0-	-2002	-0-	391	1	16579	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17022	-0-	-1795	-0-	396	1	16626	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	15542	-0-	-2488	-0-	361	1	15181	3	N	-0-					-0-
10	17763	X	14535	-0-	-3228	-0-	335	1	14200	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	14422	-0-	-2048	-0-	328	1	14094	3	N	-0-					-0-
12	17019	X	13779	-0-	-3240	-0-	323	1	13456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12765	-0-	-1154	-0-	419	1	12138	3	N	189	181	1			108
							208	9									
02	13079	X	11504	-0-	-1575	-0-	384	1	11120	3	N	-0-	76	1			32
03	13981	X	12593	-0-	-1388	-0-	434	1	12098	3	N	55					87
							61	9									
04	13530	X	11772	-0-	-1758	-0-	404	1	11366	3	N	2					89
							2	9									
05	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	416	1	11465	3	N	31					120
							34	9									
06	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	416	1	11404	3	N	86					206
							95	9									
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	443	1	12476	3	N	11	178	1			39
							12	9									
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	434	1	12118	3	N	50					89
							55	9									
09	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	415	1	11600	3	N	10					99
							11	9									
10	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	436	1	12315	3	N	40					139
							44	9									
11	12510	X	12127	-0-	-383	-0-	403	1	11625	3	N	90					229
							99	9									
12	12400	X	12030	-0-	-370	-0-	414	1	11564	3	N	47	172	1			104
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 146,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	882	1	19088	3	Y	291	356	1			41
							320	9									
02	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	811	1	15611	3	Y	134	106	1			69
							147	9									
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	689	1	12440	3	Y	121	137	1			53
							133	9									
04	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	849	1	14186	3	Y	292	276	1			69
							321	9									
05	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	854	1	16381	3	Y	20	80	1			9
							22	9									
06	19110	X	9772	-0-	-9338	-0-	627	1	9145	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	19747	X	3589	-0-	-16158	-0-	279	1	3278	3	Y	29	8	1			21
							32	9									
08	19747	X	4781	-0-	-14966	-0-	817	1	3963	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
09	19110	X	3363	-0-	-15747	-0-	701	1	2662	3	Y	-0-					1
10	12896	X	9190	-0-	-3706	-0-	656	1	8534	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	857	1	12975	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	727	1	13573	3	Y	118					118
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 141,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22474	-0-	-6356	-0-	435	1	22039	2	N	-0-					-0-
02	25491	X	20194	-0-	-5297	-0-	403	1	19791	2	N	-0-					-0-
03	25699	X	20529	-0-	-5170	-0-	389	1	20140	2	N	-0-					-0-
04	24330	X	18130	-0-	-6200	-0-	350	1	17780	2	N	-0-					-0-
05	23684	X	17924	-0-	-5760	-0-	367	1	17557	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	15446	-0-	-6304	-0-	322	1	15124	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	13039	-0-	-8537	-0-	271	1	12768	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	16895	-0-	-3627	-0-	346	1	16549	2	N	-0-					-0-
09	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	369	1	17497	2	N	-0-					-0-
10	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	392	1	18236	2	N	-0-					-0-
11	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	304	1	17896	2	N	-0-					-0-
12	18290	X	17773	-0-	-517	-0-	323	1	17450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20353	-0-	-1688	-0-	460	1	19893	3	N	-0-					-0-
02	20619	X	19631	-0-	-988	-0-	440	1	19191	3	N	-0-					-0-
03	22041	X	19773	-0-	-2268	-0-	463	1	19310	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	18639	-0-	-2481	-0-	434	1	18205	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	19169	-0-	-1818	-0-	454	1	18715	3	N	-0-					-0-
06	20310	X	18206	-0-	-2104	-0-	432	1	17774	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19414	-0-	-1573	-0-	448	1	18966	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	18107	-0-	-1671	-0-	421	1	17686	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	18357	-0-	-273	-0-	427	1	17930	3	N	-0-					-0-
10	19406	X	17813	-0-	-1593	-0-	410	1	17403	3	N	-0-					-0-
11	18780	X	18650	-0-	-130	-0-	423	1	18227	3	N	-0-					-0-
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	446	1	18579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 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	496	X	356	-0-	-140	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
02	464	X	307	-0-	-157	-0-	6	1	301	2	N	-0-					-0-
03	372	X	198	-0-	-174	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
05	341	N	174	-0-	-167	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18315	-0-	-11197	-0-	355	1	17960	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	21294	-0-	-6314	-0-	425	1	20869	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	22072	-0-	-1705	-0-	419	1	21653	2	N	-0-					-0-
04	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	395	1	20049	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	21113	-0-	-1641	-0-	432	1	20681	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	20370	-0-	-1650	-0-	424	1	19946	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19290	-0-	-3464	-0-	400	1	18890	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	14487	-0-	-7585	-0-	297	1	14190	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	15842	-0-	-4528	-0-	327	1	15515	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	15496	-0-	-5553	-0-	326	1	15170	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	13166	-0-	-7204	-0-	220	1	12946	2	N	-0-					-0-
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	286	1	15448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15197	-0-	-3000	-0-	294	1	14903	2	N	-0-					-0-
02	14297	X	13768	-0-	-529	-0-	275	1	13493	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	263	1	13609	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13183	-0-	-1637	-0-	254	1	12929	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	13232	-0-	-2082	-0-	271	1	12961	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12588	-0-	-2112	-0-	262	1	12326	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	12432	-0-	-2293	-0-	258	1	12174	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12478	-0-	-1379	-0-	255	1	12223	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11746	-0-	-1004	-0-	243	1	11503	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11969	-0-	-1206	-0-	252	1	11717	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11944	-0-	-656	-0-	200	1	11744	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11761	-0-	-732	-0-	214	1	11547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20399	-0-	-11872	-0-	118	1	19955	3	Y	296	384	1			41
							326	9									
02	26825	X	19156	-0-	-7669	-0-	87	1	18836	3	Y	212	145	1			108
							233	9									
03	23622	X	17329	-0-	-6293	-0-	39	1	17182	3	Y	98	163	1			43
							108	9									
04	22860	X	14856	-0-	-8004	-0-	29	1	14823	3	Y	4	46	1			1
							4	9									
05	20646	X	9164	-0-	-11482	-0-	48	1	9116	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	19830	X	13164	-0-	-6666	-0-	21	1	12752	3	Y	355	180	1			175
							391	9									
07	20491	X	4879	-0-	-15612	-0-	7	1	4692	3	Y	164	218	1			121
							180	9									
08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	23	127	1			17
09	13260	X	2647	-0-	-10613	-0-	5	1	2636	3	Y	5					22
							6	9									
10	13702	X	7521	-0-	-6181	-0-	10	1	7511	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	13230	X	8743	-0-	-4487	-0-	19	1	8335	3	Y	354	267	1			87
							389	9									
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	30	1	7723	3	Y	37	79	1			45
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 125,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7574	-0-	-1695	-0-	171	1	7403	3	Y	-0-					-0-
02	8671	X	6933	-0-	-1738	-0-	155	1	6778	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7289	-0-	-1670	-0-	169	1	7120	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6900	-0-	-1170	-0-	160	1	6740	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7309	-0-	-627	-0-	173	1	7136	3	Y	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	158	1	6484	3	Y	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	159	1	6759	3	Y	-0-					-0-
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	159	1	6722	3	Y	-0-					-0-
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	155	1	6541	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	155	1	6621	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	128	1	5524	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	121	1	5079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8101	-0-	-1168	-0-	183	1	7918	3	Y	-0-					-0-
02	8671	X	7090	-0-	-1581	-0-	159	1	6931	3	Y	-0-					-0-
03	9269	X	6827	-0-	-2442	-0-	159	1	6668	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	6531	-0-	-2139	-0-	152	1	6379	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	6382	-0-	-2360	-0-	151	1	6231	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5158	-0-	-1172	-0-	122	1	5036	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	147	1	6232	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	5847	-0-	-694	-0-	136	1	5711	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5449	-0-	-881	-0-	127	1	5322	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5218	-0-	-1168	-0-	120	1	5098	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4934	-0-	-1246	-0-	111	1	4823	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	113	1	4707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-		1097	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-		912	1	8718	3	N	-0-					-0-
03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-		575	1	15250	3	N	-0-					-0-
04	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-		749	1	22902	3	N	-0-					-0-
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-		599	1	19703	3	N	-0-					-0-
06	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-		703	1	22274	3	N	-0-					-0-
07	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-		749	1	23899	3	N	-0-					-0-
08	32073	X	32073	-0-	-0-	-0-		1042	1	31031	3	N	-0-					-0-
09	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-		833	1	26196	3	N	-0-					-0-
10	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-		953	1	31541	3	N	-0-					-0-
11	30459	X	30459	-0-	-0-	-0-		937	1	29522	3	N	-0-					-0-
12	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-		834	1	26350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42842	X	18054	-0-	-24788	-0-		902	1	17152	3	N	-0-					-0-
02	37961	X	17	-0-	-37944	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	27714	X	13385	-0-	-14329	-0-		486	1	12899	3	N	-0-					-0-
04	26820	X	18364	-0-	-8456	-0-		582	1	17782	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	12820	-0-	-14894	-0-		378	1	12442	3	N	-0-					-0-
06	17460	X	1391	-0-	-16069	-0-		43	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	16926	X	1266	-0-	-15660	-0-		38	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	9683	-0-	-7243	-0-		315	1	9368	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	9606	-0-	-6774	-0-		296	1	9310	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	4524	-0-	-6016	-0-		133	1	4391	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	4320	-0-	-5040	-0-		133	1	4187	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	1767	-0-	-8153	-0-		54	1	1713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	28728	-0-	-16997	-0-		647	1	28081	3	N	-0-					-0-
02	39034	X	26493	-0-	-12541	-0-		594	1	25899	3	N	-0-					-0-
03	34999	X	26837	-0-	-8162	-0-		626	1	26211	3	N	-0-					-0-
04	31650	X	25333	-0-	-6317	-0-		588	1	24745	3	N	-0-					-0-
05	30628	X	24294	-0-	-6334	-0-		574	1	23720	3	N	-0-					-0-
06	27810	X	22391	-0-	-5419	-0-		531	1	21860	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	22552	-0-	-5782	-0-		520	1	22032	3	N	-0-					-0-
08	26846	X	22223	-0-	-4623	-0-		517	1	21706	3	N	-0-					-0-
09	25320	X	20464	-0-	-4856	-0-		475	1	19989	3	N	-0-					-0-
10	24304	X	22274	-0-	-2030	-0-		512	1	21762	3	N	-0-					-0-
11	22380	X	20690	-0-	-1690	-0-		468	1	20222	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	20582	-0-	-1552	-0-		481	1	20101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	22927	-0-	-4880	-0-	444	1	22483	2	N	-0-					-0-
02	26013	X	20021	-0-	-5992	-0-	400	1	19621	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	20478	-0-	-6802	-0-	388	1	20090	2	N	-0-					-0-
04	25020	X	21953	-0-	-3067	-0-	424	1	21529	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	19910	-0-	-4797	-0-	408	1	19502	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	20111	-0-	-2089	-0-	419	1	19692	2	N	-0-					-0-
07	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	473	1	22307	2	N	-0-					-0-
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	466	1	22281	2	N	-0-					-0-
09	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	451	1	21392	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	21068	-0-	-1717	-0-	443	1	20625	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	19889	-0-	-2161	-0-	333	1	19556	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19927	-0-	-2672	-0-	362	1	19565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8937	-0-	-5602	-0-	1135	1	7740	3	N	56					107
							62	9									
02	13601	X	7695	-0-	-5906	-0-	1013	1	6641	3	N	37					144
							41	9									
03	11718	X	7792	-0-	-3926	-0-	1071	1	6629	3	N	84	188	1			40
							92	9									
04	9870	X	7991	-0-	-1879	-0-	1057	1	6886	3	N	44					84
							48	9									
05	10199	X	7934	-0-	-2265	-0-	1110	1	6785	3	N	35					119
							39	9									
06	8640	X	7130	-0-	-1510	-0-	1032	1	6068	3	N	27					146
							30	9									
07	8246	X	5811	-0-	-2435	-0-	984	1	4794	3	N	30					176
							33	9									
08	8246	X	5390	-0-	-2856	-0-	934	1	4414	3	N	38	184	1			30
							42	9									
09	7980	X	5352	-0-	-2628	-0-	912	1	4412	3	N	25					55
							28	9									
10	7936	X	3246	-0-	-4690	-0-	74	1	3151	3	N	19					74
							21	9									
11	7140	X	954	-0-	-6186	-0-	686	1	251	3	N	15					89
							17	9									
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1028	1	4532	3	N	26	93	1			22
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 73,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15094	-0-	-1956	-0-	292	1	14802	2	N	-0-					-0-
02	15950	X	14729	-0-	-1221	-0-	294	1	14435	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15403	-0-	-1089	-0-	292	1	15111	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	13846	-0-	-1874	-0-	267	1	13579	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	15004	-0-	-837	-0-	307	1	14697	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12050	-0-	-3190	-0-	251	1	11799	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	11643	-0-	-4105	-0-	242	1	11401	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	11244	-0-	-4163	-0-	230	1	11014	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	10684	-0-	-3776	-0-	221	1	10463	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	11158	-0-	-3784	-0-	235	1	10923	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10871	-0-	-1189	-0-	182	1	10689	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10755	-0-	-157	-0-	196	1	10559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18538	X	16061	-0-	-2477	-0-	311	1	15750	2	N	-0-			-0-
02	17313	X	14320	-0-	-2993	-0-	286	1	14034	2	N	-0-			-0-
03	18011	X	14250	-0-	-3761	-0-	270	1	13980	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	13703	-0-	-3247	-0-	264	1	13439	2	N	-0-			-0-
05	17205	X	13821	-0-	-3384	-0-	283	1	13538	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	12822	-0-	-2718	-0-	267	1	12555	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	12060	-0-	-3254	-0-	250	1	11810	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	11485	-0-	-2775	-0-	235	1	11250	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	12440	-0-	-1270	-0-	257	1	12183	2	N	-0-			-0-
10	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	386	1	17963	2	N	-0-			-0-
11	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	284	1	16709	2	N	-0-			-0-
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	307	1	16559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,170 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	19933	X	17790	-0-	-2143	-0-	680	1	17110	2	N	-0-			-0-
02	18647	X	17345	-0-	-1302	-0-	667	1	16678	2	N	-0-			-0-
03	19933	X	15851	-0-	-4082	-0-	591	1	15260	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	17072	-0-	-1828	-0-	674	1	16398	2	N	-0-			-0-
05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	707	1	18089	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	16958	-0-	-982	-0-	640	1	16318	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	17000	-0-	-1538	-0-	623	1	16377	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	16422	-0-	-2364	-0-	608	1	15814	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	14920	-0-	-3260	-0-	544	1	14376	2	N	-0-			-0-
10	18786	X	14688	-0-	-4098	-0-	561	1	14127	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	14394	-0-	-2556	-0-	557	1	13837	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	14740	-0-	-1318	-0-	580	1	14160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	195	1	8497	3	Y	-0-			-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	179	1	7804	3	Y	-0-			-0-
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	202	1	8480	3	Y	-0-			-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	193	1	8140	3	Y	-0-			-0-
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	196	1	8135	3	Y	-0-			-0-
06	8040	X	6512	-0-	-1528	-0-	154	1	6358	3	Y	-0-			-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	196	1	8341	3	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	177	1	7478	3	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7335	-0-	-705	-0-	170	1	7165	3	Y	-0-			-0-
10	8308	X	7902	-0-	-406	-0-	181	1	7721	3	Y	-0-			-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	212	1	9147	3	Y	-0-			-0-
12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	219	1	9138	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34813	X	30196	-0-	-4617	-0-	770	1	29426	2	N	-0-			-0-
02	31291	X	27622	-0-	-3669	-0-	708	1	26914	2	N	-0-			-0-
03	32736	X	28450	-0-	-4286	-0-	707	1	27743	2	N	-0-			-0-
04	30960	X	25381	-0-	-5579	-0-	669	1	24712	2	N	-0-			-0-
05	31341	X	25573	-0-	-5768	-0-	633	1	24940	2	N	-0-			-0-
06	29220	X	23791	-0-	-5429	-0-	599	1	23192	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	23284	-0-	-6228	-0-	569	1	22715	2	N	-0-			-0-
08	28458	X	22852	-0-	-5606	-0-	564	1	22288	2	N	-0-			-0-
09	25380	X	23881	-0-	-1499	-0-	581	1	23300	2	N	-0-			-0-
10	25575	X	22575	-0-	-3000	-0-	575	1	22000	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	21778	-0-	-2012	-0-	562	1	21216	2	N	-0-			-0-
12	24614	X	23499	-0-	-1115	-0-	616	1	22883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,882 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	44764	X	41221	-0-	-3543	-0-	931	1	40290	3	N	-0-			-0-
02	41876	X	37290	-0-	-4586	-0-	837	1	36453	3	N	-0-			-0-
03	44764	X	38398	-0-	-6366	-0-	899	1	37499	3	N	-0-			-0-
04	42180	X	36614	-0-	-5566	-0-	854	1	35760	3	N	-0-			-0-
05	42222	X	37523	-0-	-4699	-0-	888	1	36635	3	N	-0-			-0-
06	39900	X	34701	-0-	-5199	-0-	825	1	33876	3	N	-0-			-0-
07	39866	X	35287	-0-	-4579	-0-	815	1	34472	3	N	-0-			-0-
08	38409	X	33022	-0-	-5387	-0-	769	1	32253	3	N	-0-			-0-
09	36600	X	31840	-0-	-4760	-0-	740	1	31100	3	N	-0-			-0-
10	37510	X	32572	-0-	-4938	-0-	750	1	31822	3	N	-0-			-0-
11	34710	X	31277	-0-	-3433	-0-	710	1	30567	3	N	-0-			-0-
12	32891	X	31224	-0-	-1667	-0-	732	1	30492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	29096	-0-	-2989	-0-	658	1	28438	3	N	-0-			-0-
02	30015	X	26008	-0-	-4007	-0-	583	1	25425	3	N	-0-			-0-
03	31062	X	26744	-0-	-4318	-0-	625	1	26119	3	N	-0-			-0-
04	29640	X	27683	-0-	-1957	-0-	645	1	27038	3	N	-0-			-0-
05	30535	X	30520	-0-	-15	-0-	722	1	29798	3	N	-0-			-0-
06	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	680	1	27969	3	N	-0-			-0-
07	29078	X	29078	-0-	-0-	-0-	671	1	28407	3	N	-0-			-0-
08	30535	X	25297	-0-	-5238	-0-	588	1	24709	3	N	-0-			-0-
09	29550	X	21627	-0-	-7923	-0-	502	1	21125	3	N	-0-			-0-
10	30535	X	22489	-0-	-8046	-0-	517	1	21972	3	N	-0-			-0-
11	28650	X	22479	-0-	-6171	-0-	510	1	21969	3	N	-0-			-0-
12	27466	X	21996	-0-	-5470	-0-	515	1	21481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24738	X	24132	-0-	-606	-0-	1378	1	22754	2	N	-0-			-0-
02	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	1573	1	22277	2	N	-0-			-0-
03	24707	X	22906	-0-	-1801	-0-	1262	1	21644	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	22128	-0-	-1782	-0-	1652	1	20476	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	23497	-0-	-1985	-0-	1809	1	21688	2	N	-0-			-0-
06	24660	X	21539	-0-	-3121	-0-	1485	1	20054	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	21700	-0-	-3782	-0-	1727	1	19973	2	N	-0-			-0-
08	23157	X	20022	-0-	-3135	-0-	1378	1	18644	2	N	-0-			-0-
09	22410	X	18701	-0-	-3709	-0-	1300	1	17401	2	N	-0-			-0-
10	23498	X	19221	-0-	-4277	-0-	1408	1	17813	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	19639	-0-	-2021	-0-	1297	1	18342	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	18146	-0-	-1942	-0-	1364	1	16782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,481 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	10664	X	8290	-0-	-2374	-0-	97	1	8193	3	N	-0-			-0-
02	9222	X	5313	-0-	-3909	-0-	61	1	5252	3	N	-0-			-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	315	1	13148	3	N	-0-			-0-
04	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	330	1	13800	3	N	-0-			-0-
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	290	1	11970	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	5111	-0-	-5989	-0-	122	1	4989	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	1581	-0-	-9889	-0-	57	1	1524	3	N	-0-			-0-
08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	446	1	14020	3	N	-0-			-0-
09	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	389	1	16353	3	N	-0-			-0-
10	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	369	1	15626	3	N	-0-			-0-
11	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	321	1	13833	3	N	-0-			-0-
12	17298	X	12875	-0-	-4423	-0-	302	1	12573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18782	-0-	-3414	-0-	424	1	18358	3	N	-0-			-0-
02	20300	X	16619	-0-	-3681	-0-	373	1	16246	3	N	-0-			-0-
03	20646	X	17768	-0-	-2878	-0-	416	1	17352	3	N	-0-			-0-
04	19200	X	16567	-0-	-2633	-0-	386	1	16181	3	N	-0-			-0-
05	19344	X	16199	-0-	-3145	-0-	384	1	15815	3	N	-0-			-0-
06	18180	X	15111	-0-	-3069	-0-	359	1	14752	3	N	-0-			-0-
07	17763	X	15315	-0-	-2448	-0-	354	1	14961	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	14904	-0-	-2859	-0-	347	1	14557	3	N	-0-			-0-
09	16560	X	13668	-0-	-2892	-0-	317	1	13351	3	N	-0-			-0-
10	16213	X	13639	-0-	-2574	-0-	314	1	13325	3	N	-0-			-0-
11	15120	X	13425	-0-	-1695	-0-	305	1	13120	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	13798	-0-	-927	-0-	323	1	13475	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28396	X	23320	-0-	-5076	-0-	452	1	22868	2	N	-0-			-0-
02	26564	X	20509	-0-	-6055	-0-	410	1	20099	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	20276	-0-	-6415	-0-	385	1	19891	2	N	-0-			-0-
04	24480	X	18403	-0-	-6077	-0-	355	1	18048	2	N	-0-			-0-
05	24397	X	18402	-0-	-5995	-0-	377	1	18025	2	N	-0-			-0-
06	22560	X	16839	-0-	-5721	-0-	351	1	16488	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	14479	-0-	-7438	-0-	301	1	14178	2	N	-0-			-0-
08	20274	X	15614	-0-	-4660	-0-	320	1	15294	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	14475	-0-	-3915	-0-	299	1	14176	2	N	-0-			-0-
10	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	410	1	19084	2	N	-0-			-0-
11	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	331	1	19478	2	N	-0-			-0-
12	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	353	1	19062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,035 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	11904	X	8311	-0-	-3593	-0-	187	1	8124	3	Y	-0-			-0-
02	11136	X	9750	-0-	-1386	-0-	218	1	9532	3	Y	-0-			-0-
03	11811	X	10863	-0-	-948	-0-	253	1	10610	3	Y	-0-			-0-
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	235	1	9882	3	Y	-0-			-0-
05	10416	X	9972	-0-	-444	-0-	235	1	9737	3	Y	-0-			-0-
06	10500	X	7363	-0-	-3137	-0-	174	1	7189	3	Y	-0-			-0-
07	10850	X	5980	-0-	-4870	-0-	138	1	5842	3	Y	-0-			-0-
08	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	228	1	9586	3	Y	-0-			-0-
09	10110	X	6910	-0-	-3200	-0-	160	1	6750	3	Y	-0-			-0-
10	9982	X	7845	-0-	-2137	-0-	180	1	7665	3	Y	-0-			-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	240	1	10354	3	Y	-0-			-0-
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	240	1	10068	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	19200	-0-	-2190	-0-	489	1	18711	2	N	-0-			-0-
02	20010	X	17647	-0-	-2363	-0-	453	1	17194	2	N	-0-			-0-
03	21390	X	19982	-0-	-1408	-0-	497	1	19485	2	N	-0-			-0-
04	19110	X	17894	-0-	-1216	-0-	471	1	17423	2	N	-0-			-0-
05	19561	X	17180	-0-	-2381	-0-	431	1	16749	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	15848	-0-	-3502	-0-	399	1	15449	2	N	-0-			-0-
07	19995	X	15571	-0-	-4424	-0-	380	1	15191	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	14738	-0-	-5257	-0-	364	1	14374	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	14243	-0-	-3637	-0-	346	1	13897	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	13878	-0-	-3296	-0-	354	1	13524	2	N	-0-			-0-
11	15840	X	14063	-0-	-1777	-0-	363	1	13700	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	14119	-0-	-978	-0-	370	1	13749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	351	1	15248	3	Y	-0-					-0-
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	298	1	12994	3	Y	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	308	1	12906	3	Y	-0-					-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	294	1	12377	3	Y	-0-					-0-
05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	300	1	12427	3	Y	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	270	1	11142	3	Y	-0-					-0-
07	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	390	1	16518	3	Y	-0-					-0-
08	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	333	1	14013	3	Y	-0-					-0-
09	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	339	1	14303	3	Y	-0-					-0-
10	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	330	1	14031	3	Y	-0-					-0-
11	10530	X	10305	-0-	-225	-0-	233	1	10072	3	Y	-0-					-0-
12	15190	X	10908	-0-	-4282	-0-	255	1	10653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,385 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	10974	X	10800	-0-	-174	-0-	243	1	10557	3	N	-0-					-0-
02	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	240	1	10459	3	N	-0-					-0-
03	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	272	1	11436	3	N	-0-					-0-
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	260	1	10951	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10166	-0-	-808	-0-	240	1	9926	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	7179	-0-	-3441	-0-	170	1	7009	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	7725	-0-	-3249	-0-	178	1	7547	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	8553	-0-	-2421	-0-	199	1	8354	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	8448	-0-	-2172	-0-	196	1	8252	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	8752	-0-	-1416	-0-	201	1	8551	3	N	-0-					-0-
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	190	1	8196	3	N	-0-					-0-
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	220	1	9219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13950	X	13386	-0-	-564	-0-	296 262	1 9	12828	3	N	238	190	1			69
02	13050	X	8109	-0-	-4941	-0-	178 168	1 9	7763	3	N	153	175	1			47
03	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	341 161	1 9	14267	3	N	146	173	1			20
04	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	306 245	1 9	12916	3	N	223	184	1			59
05	13857	X	12799	-0-	-1058	-0-	299 145	1 9	12355	3	N	132	180	1			11
06	13500	X	5000	-0-	-8500	-0-	115 167	1 9	4718	3	N	152	151	1			12
07	13950	X	2301	-0-	-11649	-0-	52 7	1 9	2242	3	N	6					18
08	13950	X	4234	-0-	-9716	-0-	98 52	1 9	4084	3	N	47					65
09	13470	X	20	-0-	-13450	-0-	20	3			N	-0-					65
10	12803	X	11749	-0-	-1054	-0-	268 97	1 9	11384	3	N	88					153
11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	264 155	1 9	11414	3	N	141	173	1			121
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	177 92	1 9	7376	3	N	84	162	1			43

TOTAL GAS PROD: 105,312 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
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	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	398	1	20156	2	N	-0-			-0-
02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	376	1	18470	2	N	-0-			-0-
03	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	388	1	20081	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	17922	-0-	-1398	-0-	346	1	17576	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	18086	-0-	-1878	-0-	370	1	17716	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	17189	-0-	-2131	-0-	358	1	16831	2	N	-0-			-0-
07	19964	X	18065	-0-	-1899	-0-	375	1	17690	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	16883	-0-	-3081	-0-	346	1	16537	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	15706	-0-	-1724	-0-	324	1	15382	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	16212	-0-	-1861	-0-	341	1	15871	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	15080	-0-	-2410	-0-	252	1	14828	2	N	-0-			-0-
12	16864	X	14976	-0-	-1888	-0-	272	1	14704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,988 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	13919	X	12854	-0-	-1065	-0-	290	1	12564	3	N	-0-			-0-
02	12934	X	11501	-0-	-1433	-0-	259	1	11242	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	11980	-0-	-1598	-0-	281	1	11699	3	N	-0-			-0-
04	12930	X	11013	-0-	-1917	-0-	257	1	10756	3	N	-0-			-0-
05	13175	X	11482	-0-	-1693	-0-	272	1	11210	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	10408	-0-	-2042	-0-	248	1	10160	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	8532	-0-	-3775	-0-	197	1	8335	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	10428	-0-	-1538	-0-	243	1	10185	3	N	-0-			-0-
09	11100	X	9980	-0-	-1120	-0-	232	1	9748	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	10005	-0-	-1465	-0-	230	1	9775	3	N	-0-			-0-
11	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	218	1	9402	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	235	1	9783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32457	X	30582	-0-	-1875	-0-	780	1	29802	2	N	-0-			-0-
02	29348	X	27817	-0-	-1531	-0-	713	1	27104	2	N	-0-			-0-
03	31248	X	29954	-0-	-1294	-0-	745	1	29209	2	N	-0-			-0-
04	30150	X	30105	-0-	-45	-0-	793	1	29312	2	N	-0-			-0-
05	31155	X	26837	-0-	-4318	-0-	1010	1	25827	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26353	-0-	-3257	-0-	663	1	25690	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	26513	-0-	-4611	-0-	971	1	25542	2	N	-0-			-0-
08	31124	X	25861	-0-	-5263	-0-	957	1	24904	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	24130	-0-	-5990	-0-	880	1	23250	2	N	-0-			-0-
10	27218	X	24444	-0-	-2774	-0-	623	1	23821	2	N	-0-			-0-
11	26340	X	23890	-0-	-2450	-0-	616	1	23274	2	N	-0-			-0-
12	25544	X	23773	-0-	-1771	-0-	623	1	23150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27032	X	22847	-0-	-4185	-0-	509	1	22078	3	N	236	194	1			73
							260	9									
02	25288	X	21161	-0-	-4127	-0-	464	1	20270	3	N	388	342	1			119
							427	9									
03	26350	X	21080	-0-	-5270	-0-	489	1	20493	3	N	89	179	1			29
							98	9									
04	25200	X	20259	-0-	-4941	-0-	464	1	19565	3	N	209	194	1			44
							230	9									
05	23932	X	19705	-0-	-4227	-0-	459	1	19014	3	N	211	156	1			99
							232	9									
06	22110	X	20337	-0-	-1773	-0-	477	1	19644	3	N	196	194	1			101
							216	9									
07	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	534	1	22643	3	N	161	165	1			97
							177	9									
08	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	491	1	20668	3	N	196	293	1			-0-
							216	9									
09	20340	X	18297	-0-	-2043	-0-	422	1	17783	3	N	84					84
							92	9									
10	23343	X	17943	-0-	-5400	-0-	409	1	17410	3	N	113					197
							124	9									
11	22590	X	16781	-0-	-5809	-0-	378	1	16303	3	N	91	190	1			98
							100	9									
12	21266	X	16841	-0-	-4425	-0-	389	1	16274	3	N	162	190	1			70
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 239,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

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	27311	X	22282	-0-	-5029	-0-	568	1	21714	2	N	-0-					-0-
02	26187	X	22108	-0-	-4079	-0-	567	1	21541	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	24957	-0-	-3036	-0-	621	1	24336	2	N	-0-					-0-
04	27090	X	25665	-0-	-1425	-0-	676	1	24989	2	N	-0-					-0-
05	25482	X	24574	-0-	-908	-0-	925	1	23649	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	19974	-0-	-4176	-0-	503	1	19471	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	2298	-0-	-24238	-0-	84	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	14448	-0-	-12088	-0-	357	1	14091	2	N	-0-					-0-
09	25680	X	17657	-0-	-8023	-0-	644	1	17013	2	N	-0-					-0-
10	24583	X	3907	-0-	-20676	-0-	100	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	8137	-0-	-11843	-0-	783	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	9329	-0-	-8930	-0-	989	1	8340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	13742	-0-	-2688	-0-	1196	1	12546	2	N	-0-					-0-
02	15051	X	2362	-0-	-12689	-0-	61	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	21	-0-	-10581	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	1	-0-	-13289	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	3386	-0-	-10347	-0-	85	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	522	1	20203	2	N	-0-					-0-
07	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	771	1	20272	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	225	1	5856	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	11264	-0-	-4636	-0-	411	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	7547	-0-	-8883	-0-	192	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	9257	-0-	-6643	-0-	239	1	9018	2	N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19537	-0-	-1822	-0-	378	1	19159	2	N	-0-					-0-
02	19981	X	17245	-0-	-2736	-0-	344	1	16901	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	18976	-0-	-2383	-0-	360	1	18616	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	18415	-0-	-2255	-0-	355	1	18060	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	18998	-0-	-1245	-0-	389	1	18609	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17177	-0-	-1723	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	17980	-0-	-992	-0-	373	1	17607	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	16613	-0-	-2359	-0-	340	1	16273	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	15972	-0-	-2328	-0-	330	1	15642	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16607	-0-	-2303	-0-	349	1	16258	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	14889	-0-	-2511	-0-	249	1	14640	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	14566	-0-	-1771	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22269	-0-	-51	-0-	431	1	21838	2	N	-0-					-0-
02	20880	X	19890	-0-	-990	-0-	397	1	19493	2	N	-0-					-0-
03	22320	X	21257	-0-	-1063	-0-	403	1	20854	2	N	-0-					-0-
04	21600	X	18480	-0-	-3120	-0-	357	1	18123	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	17924	-0-	-4396	-0-	367	1	17557	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18862	-0-	-2678	-0-	393	1	18469	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	17214	-0-	-4052	-0-	357	1	16857	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	17784	-0-	-3482	-0-	364	1	17420	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	16250	-0-	-2620	-0-	336	1	15914	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	16275	-0-	-3224	-0-	342	1	15933	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	16576	-0-	-2294	-0-	277	1	16299	2	N	-0-					-0-
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	309	1	16675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16545	-0-	-1125	-0-	371	1	16089	3	Y	77	102	1			6
							85	9									
02	16530	X	14842	-0-	-1688	-0-	332	1	14510	3	Y	-0-					6
03	17670	X	15362	-0-	-2308	-0-	357	1	14961	3	Y	40					46
							44	9									
04	16440	X	14455	-0-	-1985	-0-	335	1	14120	3	Y	-0-					46
05	16988	X	14212	-0-	-2776	-0-	335	1	13877	3	Y	-0-	46	1			-0-
06	14640	X	12899	-0-	-1741	-0-	305	1	12594	3	Y	-0-					-0-
07	15128	X	13584	-0-	-1544	-0-	313	1	13271	3	Y	-0-					-0-
08	15128	X	12628	-0-	-2500	-0-	294	1	12334	3	Y	-0-					-0-
09	14460	X	12812	-0-	-1648	-0-	297	1	12515	3	Y	-0-					-0-
10	14198	X	13478	-0-	-720	-0-	310	1	13168	3	Y	-0-					-0-
11	13140	X	11540	-0-	-1600	-0-	261	1	11279	3	Y	-0-					-0-
12	13051	X	11901	-0-	-1150	-0-	276	1	11559	3	Y	60	51	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 164,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	18489	-0-	-1971	-0-	415	1	18002	3	Y	65	72	1			5
							72	9									
02	19140	X	17360	-0-	-1780	-0-	389	1	16971	3	Y	-0-					5
03	20460	X	18045	-0-	-2415	-0-	421	1	17621	3	Y	3					8
							3	9									
04	17880	X	16668	-0-	-1212	-0-	387	1	16281	3	Y	-0-					8
05	18569	X	17251	-0-	-1318	-0-	405	1	16774	3	Y	65	48	1			25
							72	9									
06	17160	X	15742	-0-	-1418	-0-	373	1	15369	3	Y	-0-					25
07	17732	X	16816	-0-	-916	-0-	388	1	16428	3	Y	-0-					25
08	17732	X	15660	-0-	-2072	-0-	364	1	15296	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	16680	X	15035	-0-	-1645	-0-	349	1	14686	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	16369	-0-	-867	-0-	377	1	15992	3	Y	-0-					-0-
11	16260	X	14748	-0-	-1512	-0-	334	1	14414	3	Y	-0-					-0-
12	16399	X	15677	-0-	-722	-0-	365	1	15246	3	Y	60	51	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 197,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	5647					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5647					N	-0-					-0-
03	T. A.		12943	-0-	12943	18590	470	1	12473	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3196	-0-	3196	21786	101	1	3095	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		3137	-0-	3137	24923	92	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1436	-0-	1436	26359	44	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	27020	X	661	-0-	-26359	-0-	20	1	641	3	N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	105	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	139	1	4614	3	N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	223	1	7010	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	7869	-0-	-5058	-0-	177	1	7692	3	Y	-0-					-0-
02	12093	X	10208	-0-	-1885	-0-	228	1	9980	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	10234	-0-	-2693	-0-	239	1	9995	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	10136	-0-	-2374	-0-	235	1	9901	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	7914	-0-	-4238	-0-	187	1	7727	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	8911	-0-	-1649	-0-	211	1	8700	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	8358	-0-	-2554	-0-	193	1	8165	3	Y	-0-					-0-
08	10478	X	4143	-0-	-6335	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-					-0-
09	10140	X	9097	-0-	-1043	-0-	211	1	8886	3	Y	-0-					-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	227	1	9647	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7356	-0-	-1554	-0-	166	1	7190	3	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	177	1	7408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	433	1	18787	3	Y	77	102	1			6
							85	9									
02	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	3	Y	-0-					6
03	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	413	1	17301	3	Y	36					42
							40	9									
04	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	409	1	17213	3	Y	-0-					42
05	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	401	1	16617	3	Y	65	82	1			25
							72	9									
06	16770	X	14389	-0-	-2381	-0-	341	1	14048	3	Y	-0-					25
07	17329	X	15172	-0-	-2157	-0-	349	1	14823	3	Y	-0-					25
08	17329	X	13665	-0-	-3664	-0-	317	1	13348	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	16770	X	13539	-0-	-3231	-0-	313	1	13226	3	Y	-0-					-0-
10	17081	X	14930	-0-	-2151	-0-	343	1	14587	3	Y	-0-					-0-
11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	306	1	13234	3	Y	-0-					-0-
12	14570	X	14150	-0-	-420	-0-	329	1	13755	3	Y	60	51	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 188,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
02	7917	X	281	-0-	-7636	-0-	6	1	275	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5339	-0-	-3217	-0-	869	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	9	-0-	-8271	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	518	-0-	-8038	-0-	278	1	240	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	500	-0-	-4660	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	205	-0-	-5127	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	326	-0-	-5006	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
09	510	X	323	-0-	-187	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	64	1	3734	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					N	-0-					-0-
02	15051	X	-0-	-0-	-15051	-0-					N	-0-					-0-
03	27309	X	27309	-0-	-0-	-0-	992	1	26317	3	N	-0-					-0-
04	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	726	1	22222	3	N	-0-					-0-
05	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	533	1	17516	3	N	-0-					-0-
06	26430	X	11929	-0-	-14501	-0-	365	1	11564	3	N	-0-					-0-
07	27311	X	9776	-0-	-17535	-0-	297	1	9479	3	N	-0-					-0-
08	27311	X	6299	-0-	-21012	-0-	204	1	6095	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	6636	-0-	-13824	-0-	205	1	6431	3	N	-0-					-0-
10	14818	X	8300	-0-	-6518	-0-	244	1	8056	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	3446	-0-	-8554	-0-	106	1	3340	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	1770	-0-	-7995	-0-	54	1	1716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15965	X	12468	-0-	-3497	-0-	281	1	12187	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	14935	X	11332	-0-	-3603	-0-	254	1	11078	3	Y	-0-					-0-
03	15965	X	11796	-0-	-4169	-0-	275	1	11521	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11645	-0-	-1135	-0-	270	1	11375	3	Y	-0-					-0-
05	13175	X	11217	-0-	-1958	-0-	263	1	10882	3	Y	65	40	1			25
							72	9									
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	304	1	12510	3	Y	-0-					25
07	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	322	1	13659	3	Y	-0-					25
08	11656	X	8170	-0-	-3486	-0-	190	1	7980	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	11280	X	9279	-0-	-2001	-0-	215	1	9064	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	8271	-0-	-3385	-0-	190	1	8081	3	Y	-0-					-0-
11	11280	X	7757	-0-	-3523	-0-	175	1	7582	3	Y	-0-					-0-
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	206	1	8605	3	Y	60	51	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 127,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	34999	X	25160	-0-	-9839	-0-	487	1	24673	2	N	-0-					-0-
02	32741	X	22371	-0-	-10370	-0-	447	1	21924	2	N	-0-					-0-
03	29450	X	21803	-0-	-7647	-0-	414	1	21389	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	19640	-0-	-7360	-0-	379	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	19345	-0-	-7315	-0-	396	1	18949	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	17399	-0-	-6961	-0-	362	1	17037	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	16053	-0-	-7848	-0-	333	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	16902	-0-	-4891	-0-	346	1	16556	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	14942	-0-	-3688	-0-	309	1	14633	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	14503	-0-	-4748	-0-	305	1	14198	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16358	-0-	-1042	-0-	274	1	16084	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	16347	-0-	-548	-0-	297	1	16050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	7422	-0-	-6714	-0-	909	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	13224	X	5949	-0-	-7275	-0-	845	1	5104	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	6994	-0-	-7142	-0-	937	1	6057	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	4412	-0-	-9268	-0-	860	1	3552	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	5566	-0-	-1843	-0-	913	1	4653	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	1683	-0-	-5487	-0-	763	1	920	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	768	-0-	-6238	-0-	729	1	39	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6044	-0-	-962	-0-	919	1	5125	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	3354	-0-	-2046	-0-	818	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	3034	-0-	-2546	-0-	848	1	2186	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	1827	-0-	-4023	-0-	786	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	842	1	2579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	31496	X	27107	-0-	-4389	-0-	612	1	26495	3	N	-0-					-0-
02	27579	X	25080	-0-	-2499	-0-	562	1	24518	3	N	-0-					-0-
03	29233	X	25749	-0-	-3484	-0-	601	1	25148	3	N	-0-					-0-
04	28290	X	20433	-0-	-7857	-0-	475	1	19958	3	N	-0-					-0-
05	28396	X	19701	-0-	-8695	-0-	465	1	19236	3	N	-0-					-0-
06	26220	X	18651	-0-	-7569	-0-	443	1	18208	3	N	-0-					-0-
07	26815	X	807	-0-	-26008	-0-	19	1	788	3	N	-0-					-0-
08	25761	X	5787	-0-	-19974	-0-	852	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	7755	-0-	-12675	-0-	708	1	7047	3	N	-0-					-0-
10	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	506	1	21484	3	N	-0-					-0-
11	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	463	1	19973	3	N	-0-					-0-
12	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	296	1	12345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,137 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	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	891	1	9855	3	N	35					109
							39	9									
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1129	1	8346	3	N	33					142
							36	9									
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	1209	1	8638	3	N	34					176
							37	9									
04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1171	1	8484	3	N	37	185	1			28
							41	9									
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	1229	1	9065	3	N	24					52
							26	9									
06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	1195	1	8933	3	N	18					70
							20	9									
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1214	1	8866	3	N	22					92
							24	9									
08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1208	1	8634	3	N	10	87	1			15
							11	9									
09	9210	X	9126	-0-	-84	-0-	1154	1	7942	3	N	27					42
							30	9									
10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1200	1	8504	3	N	13					55
							14	9									
11	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	1144	1	7886	3	N	34					89
							37	9									
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1194	1	8251	3	N	20					109
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 117,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	20181	X	17066	-0-	-3115	-0-	652	1	16414	2	N	-0-					-0-
02	18473	X	-0-	-0-	-18473	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	16767	-0-	-2546	-0-	417	1	16350	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15403	-0-	-2537	-0-	608	1	14795	2	N	-0-					-0-
05	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	691	1	17675	2	N	-0-					-0-
06	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	750	1	19116	2	N	-0-					-0-
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	641	1	16854	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17068	-0-	-1284	-0-	632	1	16436	2	N	-0-					-0-
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	732	1	19357	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	19773	-0-	-408	-0-	755	1	19018	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	760	1	18890	2	N	-0-					-0-
12	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	845	1	20652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22320	X	19488	-0-	-2832	-0-	745	1	18743	2	N	-0-			-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	-0-					N	-0-			-0-
03	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	548	1	21481	2	N	-0-			-0-
04	19650	X	17929	-0-	-1721	-0-	708	1	17221	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	18281	-0-	-1931	-0-	688	1	17593	2	N	-0-			-0-
06	21330	X	17050	-0-	-4280	-0-	644	1	16406	2	N	-0-			-0-
07	22041	X	17164	-0-	-4877	-0-	629	1	16535	2	N	-0-			-0-
08	22041	X	16359	-0-	-5682	-0-	605	1	15754	2	N	-0-			-0-
09	17940	X	14928	-0-	-3012	-0-	544	1	14384	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	15018	-0-	-3272	-0-	574	1	14444	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	14423	-0-	-2617	-0-	558	1	13865	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	14885	-0-	-398	-0-	585	1	14300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,554 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	28985	X	26905	-0-	-2080	-0-	1028	1	25877	2	N	-0-			-0-
02	26883	X	-0-	-0-	-26883	-0-					N	-0-			-0-
03	28737	X	26669	-0-	-2068	-0-	663	1	26006	2	N	-0-			-0-
04	27810	X	25010	-0-	-2800	-0-	988	1	24022	2	N	-0-			-0-
05	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	1026	1	26224	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	25044	-0-	-996	-0-	945	1	24099	2	N	-0-			-0-
07	26660	X	25596	-0-	-1064	-0-	937	1	24659	2	N	-0-			-0-
08	27249	X	24759	-0-	-2490	-0-	916	1	23843	2	N	-0-			-0-
09	26370	X	23030	-0-	-3340	-0-	840	1	22190	2	N	-0-			-0-
10	27249	X	23328	-0-	-3921	-0-	891	1	22437	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	22576	-0-	-2474	-0-	873	1	21703	2	N	-0-			-0-
12	24738	X	22823	-0-	-1915	-0-	897	1	21926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36115	X	31701	-0-	-4414	-0-	614	1	31087	2	N	-0-			-0-
02	33176	X	28816	-0-	-4360	-0-	575	1	28241	2	N	-0-			-0-
03	34255	X	29130	-0-	-5125	-0-	553	1	28577	2	N	-0-			-0-
04	32460	X	28729	-0-	-3731	-0-	554	1	28175	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	28380	-0-	-4263	-0-	581	1	27799	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	26951	-0-	-3739	-0-	561	1	26390	2	N	-0-			-0-
07	30814	X	26610	-0-	-4204	-0-	552	1	26058	2	N	-0-			-0-
08	29140	X	26033	-0-	-3107	-0-	533	1	25500	2	N	-0-			-0-
09	27330	X	26066	-0-	-1264	-0-	538	1	25528	2	N	-0-			-0-
10	28241	X	25904	-0-	-2337	-0-	545	1	25359	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	25007	-0-	-1933	-0-	418	1	24589	2	N	-0-			-0-
12	26939	X	25738	-0-	-1201	-0-	468	1	25270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	825	1	20244	3	N	-0-					-0-
02	18995	X	16095	-0-	-2900	-0-	679	1	15416	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	15982	-0-	-4323	-0-	706	1	15276	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	15904	-0-	-3746	-0-	685	1	15219	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	15657	-0-	-4648	-0-	704	1	14953	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	18689	-0-	-961	-0-	766	1	17923	3	N	-0-					-0-
07	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	900	1	23232	3	N	-0-					-0-
08	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	868	1	21889	3	N	-0-					-0-
09	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	822	1	20637	3	N	-0-					-0-
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	756	1	19984	3	N	-0-					-0-
11	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	688	1	19741	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	20327	-0-	-2024	-0-	477	1	19850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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	11408	X	10297	-0-	-1111	-0-	199	1	10098	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	9355	-0-	-1317	-0-	187	1	9168	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9510	-0-	-1805	-0-	180	1	9330	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9073	-0-	-1577	-0-	175	1	8898	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	189	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	367	1	17259	2	N	-0-					-0-
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	295	1	13899	2	N	-0-					-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	243	1	11650	2	N	-0-					-0-
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	233	1	11060	2	N	-0-					-0-
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	386	1	17967	2	N	-0-					-0-
11	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	267	1	15726	2	N	-0-					-0-
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	281	1	15153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	244	1	10581	3	Y	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	217	1	9459	3	Y	-0-					-0-
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	237	1	9916	3	Y	-0-					-0-
04	9510	X	9378	-0-	-132	-0-	217	1	9161	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9500	-0-	-327	-0-	224	1	9276	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	7074	-0-	-2436	-0-	168	1	6906	3	Y	-0-					-0-
07	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	298	1	12627	3	Y	-0-					-0-
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	266	1	11210	3	Y	-0-					-0-
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	228	1	9624	3	Y	-0-					-0-
10	9827	X	8805	-0-	-1022	-0-	202	1	8603	3	Y	-0-					-0-
11	9510	X	8415	-0-	-1095	-0-	190	1	8225	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	203	1	8520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	76	-0-	-41991	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	39237	X	25487	-0-	-13750	-0-	509	1	24978	2	N	-0-					-0-
03	40455	X	19806	-0-	-20649	-0-	376	1	19430	2	N	-0-					-0-
04	37470	X	745	-0-	-36725	-0-	14	1	731	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	682	-0-	-26567	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
06	26370	X	242	-0-	-26128	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
07	27249	X	7596	-0-	-19653	-0-	158	1	7438	2	N	-0-					-0-
08	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	717	1	34336	2	N	-0-					-0-
09	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	675	1	31995	2	N	-0-					-0-
10	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	684	1	31839	2	N	-0-					-0-
11	33930	X	31737	-0-	-2193	-0-	531	1	31206	2	N	-0-					-0-
12	34317	X	32820	-0-	-1497	-0-	597	1	32223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	12375	-0-	-3187	-0-	279	1	12096	3	Y	-0-					-0-
02	14558	X	12999	-0-	-1559	-0-	291	1	12708	3	Y	-0-					-0-
03	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	384	1	16113	3	Y	-0-					-0-
04	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	379	1	15937	3	Y	-0-					-0-
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	383	1	15866	3	Y	-0-					-0-
06	15060	X	11851	-0-	-3209	-0-	281	1	11570	3	Y	-0-					-0-
07	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	368	1	15600	3	Y	-0-					-0-
08	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	382	1	16049	3	Y	-0-					-0-
09	15060	X	14111	-0-	-949	-0-	327	1	13784	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	14519	-0-	-1043	-0-	334	1	14185	3	Y	-0-					-0-
11	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	322	1	13889	3	Y	-0-					-0-
12	16430	X	14004	-0-	-2426	-0-	327	1	13677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	23002	-0-	-2728	-0-	516	1	22401	3	Y	77	102	1			6
							85	9									
02	24070	X	20742	-0-	-3328	-0-	465	1	20277	3	Y	-0-					6
03	25730	X	21985	-0-	-3745	-0-	512	1	21445	3	Y	25					31
							28	9									
04	23190	X	20996	-0-	-2194	-0-	487	1	20509	3	Y	-0-					31
05	23963	X	20957	-0-	-3006	-0-	495	1	20462	3	Y	-0-	31	1			-0-
06	20940	X	18807	-0-	-2133	-0-	446	1	18361	3	Y	-0-					-0-
07	21638	X	18525	-0-	-3113	-0-	424	1	18009	3	Y	84					84
							92	9									
08	21638	X	16943	-0-	-4695	-0-	392	1	16484	3	Y	61	131	1			14
							67	9									
09	20940	X	15972	-0-	-4968	-0-	370	1	15602	3	Y	-0-					14
10	20956	X	18193	-0-	-2763	-0-	418	1	17775	3	Y	-0-					14
11	18810	X	17101	-0-	-1709	-0-	387	1	16714	3	Y	-0-					14
12	17670	X	17531	-0-	-139	-0-	408	1	17057	3	Y	60	65	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 230,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		31057	-0-	31057	64213	699	1	30358	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		28245	-0-	28245	92458	633	1	27612	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		28705	-0-	28705	121163	669	1	28036	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		27025	-0-	27025	148188	628	1	26397	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		29283	-0-	29283	177471	691	1	28592	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		26557	-0-	26557	204028	630	1	25927	3	N	-0-					-0-
07	233149	X	29121	-0-	-204028	-0-	672	1	28449	3	N	-0-					-0-
08	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	638	1	26824	3	N	-0-					-0-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	555	1	23362	3	N	-0-					-0-
10	29853	X	25466	-0-	-4387	-0-	585	1	24881	3	N	-0-					-0-
11	28170	X	24651	-0-	-3519	-0-	558	1	24093	3	N	-0-					-0-
12	27063	X	23842	-0-	-3221	-0-	556	1	23286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,331 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	14322	X	5370	-0-	-8952	-0-	965	1	4405	3	Y	-0-					-0-
02	13398	X	6898	-0-	-6500	-0-	976	1	5922	3	Y	-0-					-0-
03	13857	X	5111	-0-	-8746	-0-	997	1	4114	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	2868	-0-	-5742	-0-	905	1	1963	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5473	-0-	-1905	-0-	1007	1	4466	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	3919	-0-	-3221	-0-	942	1	2977	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	4737	-0-	-2641	-0-	932	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4136	-0-	-1351	-0-	956	1	3180	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	3273	-0-	-2037	-0-	926	1	2347	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	3549	-0-	-1938	-0-	960	1	2589	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3732	-0-	-858	-0-	935	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	952	1	2230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19892	-0-	-1188	-0-	446	1	19361	3	Y	77	102	1			6
							85	9									
02	19720	X	17945	-0-	-1775	-0-	402	1	17543	3	Y	-0-					6
03	21080	X	18102	-0-	-2978	-0-	421	1	17625	3	Y	51					57
							56	9									
04	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	412	1	17338	3	Y	1					58
							1	9									
05	20057	X	17463	-0-	-2594	-0-	412	1	17050	3	Y	1	59	1			-0-
							1	9									
06	17010	X	15585	-0-	-1425	-0-	369	1	15216	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	15721	-0-	-1856	-0-	361	1	15266	3	Y	85					85
							94	9									
08	17577	X	14686	-0-	-2891	-0-	339	1	14280	3	Y	61	132	1			14
							67	9									
09	17010	X	14599	-0-	-2411	-0-	339	1	14260	3	Y	-0-					14
10	17453	X	15887	-0-	-1566	-0-	365	1	15522	3	Y	-0-					14
11	15600	X	14233	-0-	-1367	-0-	323	1	13910	3	Y	-0-					14
12	15717	X	14563	-0-	-1154	-0-	339	1	14158	3	Y	60	65	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 196,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	17559	-0-	-4513	-0-	944	1	16615	2	N	-0-					-0-
02	20648	X	-0-	-0-	-20648	-0-					N	-0-					-0-
03	20553	X	16132	-0-	-4421	-0-	547	1	15585	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	15082	-0-	-4808	-0-	881	1	14201	2	N	-0-					-0-
05	18662	X	15458	-0-	-3204	-0-	933	1	14525	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	14504	-0-	-2476	-0-	980	1	13524	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	12763	-0-	-3357	-0-	1022	1	11741	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	7158	-0-	-8962	-0-	593	1	6565	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	7815	-0-	-7275	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14764	-0-	-705	-0-	1326	1	13438	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	9107	-0-	-5383	-0-	974	1	8133	2	N	-0-					-0-
12	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1227	1	8583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 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	2604	X	1724	-0-	-880	-0-	1054	1	575	3	Y	86					134
							95	9									
02	2436	X	2316	-0-	-120	-0-	989	1	1237	3	Y	82	171	1			45
							90	9									
03	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	1137	1	1082	3	Y	92					137
							101	9									
04	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	1103	1	1105	3	Y	78					215
							86	9									
05	2480	X	1888	-0-	-592	-0-	1103	1	708	3	Y	70	180	1			105
							77	9									
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1048	1	1000	3	Y	61					166
							67	9									
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1108	1	825	3	Y	26					192
							29	9									
08	1426	N	998	-0-	-428	-0-	862	1	104	3	Y	29	186	1			35
							32	9									
09	1380	N	739	-0-	-641	-0-	739	1			Y	-0-					35
10	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	1			Y	-0-	35	1			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	11	11	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	25482	X	23140	-0-	-2342	-0-	1321	1	21819	2	N	-0-					-0-
02	22707	X	21062	-0-	-1645	-0-	1165	1	19897	2	N	-0-					-0-
03	24273	X	23486	-0-	-787	-0-	1043	1	22443	2	N	-0-					-0-
04	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	1493	1	23402	2	N	-0-					-0-
05	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	1474	1	22556	2	N	-0-					-0-
06	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	1401	1	23565	2	N	-0-					-0-
07	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	1673	1	24136	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	24708	-0-	-1022	-0-	1372	1	23336	2	N	-0-					-0-
09	24960	X	22709	-0-	-2251	-0-	1274	1	21435	2	N	-0-					-0-
10	25823	X	21869	-0-	-3954	-0-	1278	1	20591	2	N	-0-					-0-
11	24990	X	20093	-0-	-4897	-0-	1059	1	19034	2	N	-0-					-0-
12	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1558	1	23906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	400	1	11569	3	N	34					54
							37	9									
02	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	553	1	16057	3	N	73					127
							80	9									
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	498	1	13895	3	N	45					172
							50	9									
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	282	1	11888	3	N	45	178	1			39
							50	9									
05	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	303	1	12566	3	N	21					60
							23	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	289	1	11918	3	N	47					107
							52	9									
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	420	1	11838	3	N	35					142
							39	9									
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	392	1	10938	3	N	30					172
							33	9									
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	358	1	10016	3	N	37	184	1			25
							41	9									
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	210	1	8914	3	N	17					42
							19	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	344	1	9928	3	N	42					84
							46	9									
12	11811	X	10169	-0-	-1642	-0-	351	1	9785	3	N	30					114
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 144,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	1847	-0-	-32811	-0-	92	1	1755	3	N	-0-					-0-
02	35699	X	2166	-0-	-33533	-0-	121	1	2045	3	N	-0-					-0-
03	38161	X	18149	-0-	-20012	-0-	659	1	17490	3	N	-0-					-0-
04	36930	X	21525	-0-	-15405	-0-	682	1	20843	3	N	-0-					-0-
05	27745	X	3889	-0-	-23856	-0-	115	1	3774	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	419	-0-	-17131	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	700	-0-	-19140	-0-	21	1	679	3	N	-0-					-0-
08	19840	X	128	-0-	-19712	-0-	4	1	124	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	453	-0-	-18747	-0-	14	1	439	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28241	X	24284	-0-	-3957	-0-	546	1	23706	3	N	29	166	1			18
							32	9									
02	25491	X	21755	-0-	-3736	-0-	487	1	21268	3	N	-0-					18
03	26350	X	23088	-0-	-3262	-0-	538	1	22528	3	N	20					38
							22	9									
04	24810	X	22239	-0-	-2571	-0-	516	1	21699	3	N	22					60
							24	9									
05	24955	X	12509	-0-	-12446	-0-	438	1	12054	3	N	15					75
							17	9									
06	23490	X	14145	-0-	-9345	-0-	336	1	13809	3	N	-0-					75
07	23250	X	21358	-0-	-1892	-0-	492	1	20840	3	N	24					99
							26	9									
08	23095	X	19756	-0-	-3339	-0-	459	1	19295	3	N	2					101
							2	9									
09	22230	X	20787	-0-	-1443	-0-	481	1	20251	3	N	50					151
							55	9									
10	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	523	1	22213	3	N	7					158
							8	9									
11	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	472	1	20387	3	N	23					181
							25	9									
12	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	484	1	20220	3	N	6	144	1			43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 244,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	28224	-0-	-11921	-0-	934	1	27290	3	N	-0-					-0-
02	35757	X	20318	-0-	-15439	-0-	724	1	19594	3	N	-0-					-0-
03	35588	X	24211	-0-	-11377	-0-	1002	1	23209	3	N	-0-					-0-
04	29040	X	25807	-0-	-3233	-0-	819	1	24988	3	N	-0-					-0-
05	29264	X	25735	-0-	-3529	-0-	761	1	24974	3	N	-0-					-0-
06	27300	X	21616	-0-	-5684	-0-	658	1	20958	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	21986	-0-	-4674	-0-	670	1	21316	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	21333	-0-	-5327	-0-	695	1	20638	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	20220	-0-	-5580	-0-	626	1	19594	3	N	-0-					-0-
10	25730	X	17056	-0-	-8674	-0-	502	1	16554	3	N	-0-					-0-
11	21720	X	17202	-0-	-4518	-0-	530	1	16672	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	13334	-0-	-7622	-0-	409	1	12925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 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	11625	X	10214	-0-	-1411	-0-	448	1	9689	3	N	70					114
							77	9									
02	10440	X	8925	-0-	-1515	-0-	393	1	8502	3	N	27					141
							30	9									
03	11160	X	8702	-0-	-2458	-0-	394	1	8203	3	N	95	176	1			60
							105	9									
04	10800	X	8027	-0-	-2773	-0-	361	1	7614	3	N	47					107
							52	9									
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	545	1	11172	3	N	15					122
							17	9									
06	9870	X	9420	-0-	-450	-0-	329	1	9017	3	N	67					189
							74	9									
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	367	1	10311	3	N	1	156	1			34
							1	9									
08	11625	X	10329	-0-	-1296	-0-	357	1	9970	3	N	2					36
							2	9									
09	11250	X	9252	-0-	-1998	-0-	424	1	8826	3	N	2					38
							2	9									
10	11625	X	9376	-0-	-2249	-0-	426	1	8948	3	N	2					40
							2	9									
11	10320	X	8332	-0-	-1988	-0-	364	1	7821	3	N	134					174
							147	9									
12	10540	X	8608	-0-	-1932	-0-	392	1	8166	3	N	45					219
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 113,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18263	-0-	-1825	-0-	611	1	17652	3	N	-0-					-0-
02	18792	X	16886	-0-	-1906	-0-	563	1	16323	3	N	-0-					-0-
03	19685	X	17553	-0-	-2132	-0-	607	1	16946	3	N	-0-					-0-
04	18480	X	16242	-0-	-2238	-0-	557	1	15685	3	N	-0-					-0-
05	18848	X	16803	-0-	-2045	-0-	589	1	16214	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	16146	-0-	-1524	-0-	568	1	15578	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	16810	-0-	-1232	-0-	577	1	16233	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15908	-0-	-1638	-0-	550	1	15358	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	15437	-0-	-823	-0-	533	1	14904	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	15797	-0-	-1253	-0-	541	1	15256	3	N	-0-					-0-
11	16260	X	15783	-0-	-477	-0-	530	1	15253	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	15974	-0-	-456	-0-	553	1	15421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24142	-0-	-317	-0-	545	1	23597	3	N	-0-					-0-
02	22881	X	21421	-0-	-1460	-0-	480	1	20941	3	N	-0-					-0-
03	25048	X	22296	-0-	-2752	-0-	520	1	21776	3	N	-0-					-0-
04	24240	X	20779	-0-	-3461	-0-	483	1	20296	3	N	-0-					-0-
05	25048	X	19449	-0-	-5599	-0-	460	1	18989	3	N	-0-					-0-
06	23370	X	18688	-0-	-4682	-0-	444	1	18244	3	N	-0-					-0-
07	22909	X	11645	-0-	-11264	-0-	269	1	11376	3	N	-0-					-0-
08	22289	X	5969	-0-	-16320	-0-	554	1	5415	3	N	-0-					-0-
09	20790	X	17755	-0-	-3035	-0-	590	1	17165	3	N	-0-					-0-
10	19437	X	19007	-0-	-430	-0-	437	1	18570	3	N	-0-					-0-
11	18690	X	18582	-0-	-108	-0-	421	1	18161	3	N	-0-					-0-
12	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	410	1	17083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	48422	X	41464	-0-	-6958	-0-	803	1	40661	2	N	-0-			-0-
02	44660	X	37709	-0-	-6951	-0-	753	1	36956	2	N	-0-			-0-
03	45725	X	38229	-0-	-7496	-0-	725	1	37504	2	N	-0-			-0-
04	43440	X	36177	-0-	-7263	-0-	698	1	35479	2	N	-0-			-0-
05	43400	X	36697	-0-	-6703	-0-	752	1	35945	2	N	-0-			-0-
06	40140	X	34720	-0-	-5420	-0-	723	1	33997	2	N	-0-			-0-
07	40300	X	34097	-0-	-6203	-0-	708	1	33389	2	N	-0-			-0-
08	38223	X	33463	-0-	-4760	-0-	685	1	32778	2	N	-0-			-0-
09	35340	X	31987	-0-	-3353	-0-	661	1	31326	2	N	-0-			-0-
10	36518	X	32293	-0-	-4225	-0-	679	1	31614	2	N	-0-			-0-
11	34710	X	31385	-0-	-3325	-0-	525	1	30860	2	N	-0-			-0-
12	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	586	1	31634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,441 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	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	-0-			-0-
02	60378	X	-0-	-0-	-60378	-0-					Y	-0-			-0-
03	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	452 1343	1 3	90	2	Y	-0-			-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	147 1335	1 3	106	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		25056	-0-	25056	25056	634 24243	1 3	179	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		50935	-0-	50935	75991	1258 48924	1 3	753	2	Y	-0-			-0-
08	120718	X	44727	-0-	-75991	-0-	1170 43217	1 3	340	2	Y	-0-			-0-
09	43858	X	43858	-0-	-0-	-0-	1248 40352	1 3	2258	2	Y	-0-			-0-
10	48980	X	40436	-0-	-8544	-0-	1186 39096	1 3	154	2	Y	-0-			-0-
11	47400	X	36482	-0-	-10918	-0-	1089 35273	1 3	120	2	Y	-0-			-0-
12	48980	X	36384	-0-	-12596	-0-	1167 35211	1 3	6	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26939	X	23282	-0-	-3657	-0-	593	1	22689	2	N	-0-			-0-
02	24795	X	21784	-0-	-3011	-0-	559	1	21225	2	N	-0-			-0-
03	26102	X	22903	-0-	-3199	-0-	570	1	22333	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	22000	-0-	-2420	-0-	580	1	21420	2	N	-0-			-0-
05	23405	X	21906	-0-	-1499	-0-	550	1	21356	2	N	-0-			-0-
06	22530	X	20962	-0-	-1568	-0-	528	1	20434	2	N	-0-			-0-
07	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	581	1	23223	2	N	-0-			-0-
08	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	619	1	24453	2	N	-0-			-0-
09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	601	1	24126	2	N	-0-			-0-
10	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	630	1	24113	2	N	-0-			-0-
11	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	652	1	24634	2	N	-0-			-0-
12	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	733	1	27235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	35123	X	30415	-0-	-4708	-0-	775	1	29640	2	N	-0-					-0-
02	32828	X	27343	-0-	-5485	-0-	701	1	26642	2	N	-0-					-0-
03	34410	X	28525	-0-	-5885	-0-	709	1	27816	2	N	-0-					-0-
04	31680	X	26496	-0-	-5184	-0-	698	1	25798	2	N	-0-					-0-
05	31403	X	26162	-0-	-5241	-0-	657	1	25505	2	N	-0-					-0-
06	29430	X	24962	-0-	-4468	-0-	628	1	24334	2	N	-0-					-0-
07	29233	X	25748	-0-	-3485	-0-	629	1	25119	2	N	-0-					-0-
08	28520	X	24873	-0-	-3647	-0-	614	1	24259	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	22994	-0-	-3496	-0-	559	1	22435	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	22616	-0-	-3548	-0-	576	1	22040	2	N	-0-					-0-
11	24960	X	20828	-0-	-4132	-0-	537	1	20291	2	N	-0-					-0-
12	25730	X	20403	-0-	-5327	-0-	535	1	19868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,365 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	50778	X	40368	-0-	-10410	-0-	1339	1	39029	3	N	-0-					-0-
02	44805	X	38033	-0-	-6772	-0-	1289	1	36744	3	N	-0-					-0-
03	44640	X	37848	-0-	-6792	-0-	1228	1	36620	3	N	-0-					-0-
04	39990	X	24786	-0-	-15204	-0-	789	1	23997	3	N	-0-					-0-
05	40827	X	26574	-0-	-14253	-0-	788	1	25786	3	N	-0-					-0-
06	39330	X	27328	-0-	-12002	-0-	836	1	26492	3	N	-0-					-0-
07	40641	X	24727	-0-	-15914	-0-	755	1	23972	3	N	-0-					-0-
08	37851	X	26003	-0-	-11848	-0-	850	1	25153	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	23385	-0-	-4065	-0-	726	1	22659	3	N	-0-					-0-
10	28365	X	24333	-0-	-4032	-0-	719	1	23614	3	N	-0-					-0-
11	27450	X	22310	-0-	-5140	-0-	689	1	21621	3	N	-0-					-0-
12	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	798	1	25083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,576 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	66340	X	45974	-0-	-20366	-0-	1834	1	44106	3	Y	31					31
							34	9									
02	57304	X	43077	-0-	-14227	-0-	1131	1	41931	3	Y	14					45
							15	9									
03	52638	X	42436	-0-	-10202	-0-	863	1	41554	3	Y	17	36	1			26
							19	9									
04	46770	X	40316	-0-	-6454	-0-	888	1	2481	2	Y	11					37
							36935	3	12	9							
05	48329	X	39561	-0-	-8768	-0-	941	1	2831	2	Y	-0-					37
							35789	3									
06	40260	X	37155	-0-	-3105	-0-	940	1	265	2	Y	-0-					37
							35950	3									
07	41602	X	36138	-0-	-5464	-0-	892	1	534	2	Y	-0-	34	1			3
							34712	3									
08	41602	X	32489	-0-	-9113	-0-	849	1	247	2	Y	18					21
							31373	3	20	9							
09	40260	X	29892	-0-	-10368	-0-	851	1	1539	2	Y	-0-					21
							27502	3									
10	39556	X	31634	-0-	-7922	-0-	927	1	120	2	Y	26					47
							30558	3	29	9							
11	37350	X	29742	-0-	-7608	-0-	888	1	98	2	Y	-0-					47
							28756	3									
12	35340	X	29444	-0-	-5896	-0-	945	1	5	2	Y	-0-					47
							28494	3									

TOTAL GAS PROD: 437,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	494	1	21421	3	N	703	745	1			155
							773	9									
02	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	430	1	18801	3	N	472	568	1			59
							519	9									
03	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	425	1	17799	3	N	383	388	1			54
							421	9									
04	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	396	1	16681	3	N	308	192	1			170
							339	9									
05	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	505	1	20894	3	N	335	374	1			131
							369	9									
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	491	1	20267	3	N	276	342	1			65
							304	9									
07	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	510	1	21601	3	N	268	189	1			144
							295	9									
08	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	506	1	21297	3	N	260	359	1			45
							286	9									
09	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	485	1	20426	3	N	258	189	1			114
							284	9									
10	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	475	1	20180	3	N	256	176	1			194
							282	9									
11	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	468	1	20228	3	N	427	378	1			243
							470	9									
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	475	1	19862	3	N	33	178	1			98
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 249,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,979

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49662	X	24302	-0-	-25360	-0-	804	1	23498	3	N	-0-					-0-
02	36047	X	12190	-0-	-23857	-0-	435	1	11755	3	N	-0-					-0-
03	38533	X	17374	-0-	-21159	-0-	719	1	16655	3	N	-0-					-0-
04	36060	X	33787	-0-	-2273	-0-	1072	1	32715	3	N	-0-					-0-
05	34813	X	34776	-0-	-37	-0-	1028	1	33748	3	N	-0-					-0-
06	31666	X	31666	-0-	-0-	-0-	964	1	30702	3	N	-0-					-0-
07	34906	X	32425	-0-	-2481	-0-	987	1	31438	3	N	-0-					-0-
08	34906	X	27273	-0-	-7633	-0-	888	1	26385	3	N	-0-					-0-
09	33780	X	10630	-0-	-23150	-0-	329	1	10301	3	N	-0-					-0-
10	34782	X	19758	-0-	-15024	-0-	1043	1	18715	3	N	-0-					-0-
11	31830	X	23265	-0-	-8565	-0-	718	1	22547	3	N	-0-					-0-
12	21824	X	8005	-0-	-13819	-0-	246	1	7759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	30061	-0-	-16098	-0-	994	1	29067	3	N	-0-					-0-
02	43181	X	13465	-0-	-29716	-0-	480	1	12985	3	N	-0-					-0-
03	46159	X	21120	-0-	-25039	-0-	874	1	20246	3	N	-0-					-0-
04	38220	X	31342	-0-	-6878	-0-	994	1	30348	3	N	-0-					-0-
05	38347	X	31464	-0-	-6883	-0-	930	1	30534	3	N	-0-					-0-
06	29100	X	29090	-0-	-10	-0-	885	1	28205	3	N	-0-					-0-
07	32395	X	29601	-0-	-2794	-0-	901	1	28700	3	N	-0-					-0-
08	32395	X	27919	-0-	-4476	-0-	910	1	27009	3	N	-0-					-0-
09	31350	X	26297	-0-	-5053	-0-	814	1	25483	3	N	-0-					-0-
10	31465	X	25086	-0-	-6379	-0-	738	1	24348	3	N	-0-					-0-
11	29220	X	23754	-0-	-5466	-0-	732	1	23022	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	24008	-0-	-3117	-0-	737	1	23271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 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	24614	X	20687	-0-	-3927	-0-	913	1	19715	3	N	54	174	1			30
							59	9									
02	22736	X	18720	-0-	-4016	-0-	828	1	17892	3	N	-0-					30
03	23343	X	19417	-0-	-3926	-0-	885	1	18425	3	N	97					127
							107	9									
04	21630	X	18294	-0-	-3336	-0-	829	1	17465	3	N	-0-					127
05	21483	X	18197	-0-	-3286	-0-	844	1	17298	3	N	50					177
							55	9									
06	20010	X	16729	-0-	-3281	-0-	588	1	16116	3	N	23					200
							25	9									
07	20026	X	17361	-0-	-2665	-0-	791	1	16569	3	N	1	181	1			20
							1	9									
08	19406	X	16818	-0-	-2588	-0-	772	1	16046	3	N	-0-					20
09	18300	X	15548	-0-	-2752	-0-	536	1	14973	3	N	35					55
							39	9									
10	18197	X	16116	-0-	-2081	-0-	551	1	15548	3	N	15					70
							17	9									
11	16980	X	15460	-0-	-1520	-0-	687	1	14760	3	N	12					82
							13	9									
12	16802	X	15508	-0-	-1294	-0-	709	1	14770	3	N	26	88	1			20
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 208,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	1483	1	13369	3	N	83	162	1			26
							91	9									
02	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	545	1	15787	3	N	66					92
							73	9									
03	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	564	1	15728	3	N	64					156
							70	9									
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	334	1	14057	3	N	54	168	1			42
							59	9									
05	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	317	1	13122	3	N	47					89
							52	9									
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	326	1	13444	3	N	46					135
							51	9									
07	12958	X	12762	-0-	-196	-0-	437	1	12283	3	N	38					173
							42	9									
08	12958	X	12696	-0-	-262	-0-	293	1	12350	3	N	48	178	1			43
							53	9									
09	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	303	1	12800	3	N	46					89
							51	9									
10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	336	1	14288	3	N	52					141
							57	9									
11	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	484	1	13937	3	N	52	171	1			22
							57	9									
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	476	1	13292	3	N	50					72
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 171,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	9207	X	8117	-0-	-1090	-0-	1001	1	7116	3	Y	-0-			-0-
02	8149	X	6370	-0-	-1779	-0-	880	1	5490	3	Y	-0-			-0-
03	8711	X	7112	-0-	-1599	-0-	1044	1	6068	3	Y	-0-			-0-
04	8430	X	6145	-0-	-2285	-0-	947	1	5198	3	Y	-0-			-0-
05	8122	X	7053	-0-	-1069	-0-	999	1	6054	3	Y	-0-			-0-
06	7860	X	4550	-0-	-3310	-0-	890	1	3660	3	Y	-0-			-0-
07	7099	X	6170	-0-	-929	-0-	981	1	5189	3	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	1038	1	5825	3	Y	-0-			-0-
09	6840	X	5098	-0-	-1742	-0-	953	1	4145	3	Y	-0-			-0-
10	7068	X	4842	-0-	-2226	-0-	985	1	3857	3	Y	-0-			-0-
11	6630	X	6439	-0-	-191	-0-	996	1	5443	3	Y	-0-			-0-
12	6851	X	4001	-0-	-2850	-0-	971	1	3030	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,760 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	38533	X	33459	-0-	-5074	-0-	648	1	32811	2	N	-0-			-0-
02	35525	X	30333	-0-	-5192	-0-	606	1	29727	2	N	-0-			-0-
03	36549	X	30924	-0-	-5625	-0-	587	1	30337	2	N	-0-			-0-
04	34740	X	29196	-0-	-5544	-0-	563	1	28633	2	N	-0-			-0-
05	34689	X	29615	-0-	-5074	-0-	607	1	29008	2	N	-0-			-0-
06	32370	X	28003	-0-	-4367	-0-	583	1	27420	2	N	-0-			-0-
07	32426	X	27621	-0-	-4805	-0-	573	1	27048	2	N	-0-			-0-
08	30938	X	27023	-0-	-3915	-0-	553	1	26470	2	N	-0-			-0-
09	28530	X	25674	-0-	-2856	-0-	530	1	25144	2	N	-0-			-0-
10	29481	X	26126	-0-	-3355	-0-	549	1	25577	2	N	-0-			-0-
11	27990	X	25289	-0-	-2701	-0-	423	1	24866	2	N	-0-			-0-
12	27125	X	26010	-0-	-1115	-0-	473	1	25537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,273 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	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	593	1	25654	3	N	-0-			-0-
02	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	522	1	22725	3	N	-0-			-0-
03	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	567	1	23684	3	N	-0-			-0-
04	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	623	1	26120	3	N	-0-			-0-
05	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	604	1	24950	3	N	-0-			-0-
06	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	615	1	25283	3	N	-0-			-0-
07	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	717	1	30347	3	N	-0-			-0-
08	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	699	1	29313	3	N	-0-			-0-
09	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	676	1	28417	3	N	-0-			-0-
10	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	666	1	28292	3	N	-0-			-0-
11	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	653	1	28083	3	N	-0-			-0-
12	30845	X	29317	-0-	-1528	-0-	687	1	28630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	20627	-0-	-3584	-0-	400	1	20227	2	N	-0-					-0-
02	22533	X	18399	-0-	-4134	-0-	367	1	18032	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	18145	-0-	-5198	-0-	344	1	17801	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	16963	-0-	-4907	-0-	327	1	16636	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	16915	-0-	-4971	-0-	346	1	16569	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	15491	-0-	-4459	-0-	323	1	15168	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	14242	-0-	-5412	-0-	296	1	13946	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	14484	-0-	-3651	-0-	296	1	14188	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	13719	-0-	-2571	-0-	283	1	13436	2	N	-0-					-0-
10	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	372	1	17304	2	N	-0-					-0-
11	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	323	1	18964	2	N	-0-					-0-
12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	353	1	19073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9388	-0-	-594	-0-	1179	1	8084	3	N	114					133
							125	9									
02	9338	X	9119	-0-	-219	-0-	1039	1	7992	3	N	80	174	1			39
							88	9									
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1314	1	11566	3	N	98					137
							108	9									
04	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	1107	1	10012	3	N	61	175	1			23
							67	9									
05	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	1139	1	9924	3	N	71					94
							78	9									
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1099	1	9490	3	N	79					173
							87	9									
07	9982	X	9961	-0-	-21	-0-	1208	1	8687	3	N	60	174	1			59
							66	9									
08	9982	X	9402	-0-	-580	-0-	1090	1	8240	3	N	65					124
							72	9									
09	9660	X	7287	-0-	-2373	-0-	1017	1	6212	3	N	53					177
							58	9									
10	9982	X	9487	-0-	-495	-0-	1072	1	8339	3	N	69	179	1			67
							76	9									
11	9660	X	8675	-0-	-985	-0-	1103	1	7520	3	N	47					114
							52	9									
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1175	1	7705	3	N	68					182
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 118,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15553	-0-	-939	-0-	836	1	14717	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					N	-0-					-0-
03	16492	X	12347	-0-	-4145	-0-	418	1	11929	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	12449	-0-	-3451	-0-	727	1	11722	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	13079	-0-	-3351	-0-	790	1	12289	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	12989	-0-	-2071	-0-	877	1	12112	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	9670	-0-	-3195	-0-	775	1	8895	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	528	-0-	-12554	-0-	44	1	484	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	137	-0-	-12853	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	4051	-0-	-9372	-0-	800	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	5557	-0-	-7433	-0-	971	1	4586	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	3039	-0-	-6633	-0-	755	1	2284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10973	-0-	-1923	-0-	1183	1	9749	3	N	37					118
							41	9									
02	12064	X	11518	-0-	-546	-0-	383	1	11103	3	N	29					147
							32	9									
03	12896	X	9884	-0-	-3012	-0-	341	1	9493	3	N	45	167	1			25
							50	9									
04	11730	X	8934	-0-	-2796	-0-	207	1	8698	3	N	26					51
							29	9									
05	12307	X	9820	-0-	-2487	-0-	231	1	9558	3	N	28					79
							31	9									
06	11910	X	7819	-0-	-4091	-0-	185	1	7615	3	N	17					96
							19	9									
07	12307	X	9406	-0-	-2901	-0-	322	1	9056	3	N	25					121
							28	9									
08	9889	X	7859	-0-	-2030	-0-	181	1	7639	3	N	35					156
							39	9									
09	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	137	1	5770	3	N	17					173
							19	9									
10	9827	X	2325	-0-	-7502	-0-	53	1	2257	3	N	14	165	1			22
							15	9									
11	9090	X	799	-0-	-8291	-0-	27	1	772	3	N	-0-					22
12	7378	X	1134	-0-	-6244	-0-	40	1	1093	3	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	28925	-0-	-7500	-0-	653	1	28272	3	N	-0-					-0-
02	34075	X	26353	-0-	-7722	-0-	591	1	25762	3	N	-0-					-0-
03	36425	X	27031	-0-	-9394	-0-	631	1	26400	3	N	-0-					-0-
04	31500	X	25176	-0-	-6324	-0-	585	1	24591	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	24319	-0-	-5565	-0-	575	1	23744	3	N	-0-					-0-
06	27990	X	23870	-0-	-4120	-0-	566	1	23304	3	N	-0-					-0-
07	30067	X	30067	-0-	-0-	-0-	693	1	29374	3	N	-0-					-0-
08	27032	X	25159	-0-	-1873	-0-	585	1	24574	3	N	-0-					-0-
09	25170	X	24092	-0-	-1078	-0-	559	1	23533	3	N	-0-					-0-
10	30070	X	18773	-0-	-11297	-0-	432	1	18341	3	N	-0-					-0-
11	29100	X	15484	-0-	-13616	-0-	351	1	15133	3	N	-0-					-0-
12	27528	X	26154	-0-	-1374	-0-	612	1	25542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 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	15004	X	12878	-0-	-2126	-0-	249	1	12629	2	N	-0-					-0-
02	14036	X	11773	-0-	-2263	-0-	235	1	11538	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	11472	-0-	-3532	-0-	218	1	11254	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	10522	-0-	-3818	-0-	203	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	11950	-0-	-1814	-0-	245	1	11705	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10821	-0-	-1629	-0-	225	1	10596	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9109	-0-	-3477	-0-	189	1	8920	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	8373	-0-	-3531	-0-	171	1	8202	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	8200	-0-	-3320	-0-	169	1	8031	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	8831	-0-	-3073	-0-	186	1	8645	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	8704	-0-	-2126	-0-	146	1	8558	2	N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	187	1	10104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	43183	X	40924	-0-	-2259	-0-	922	1	40002	3	N	-0-					-0-
02	40397	X	36186	-0-	-4211	-0-	810	1	35376	3	N	-0-					-0-
03	43183	X	36736	-0-	-6447	-0-	856	1	35880	3	N	-0-					-0-
04	41790	X	34542	-0-	-7248	-0-	802	1	33740	3	N	-0-					-0-
05	43183	X	32934	-0-	-10249	-0-	777	1	32157	3	N	-0-					-0-
06	39600	X	29720	-0-	-9880	-0-	705	1	29015	3	N	-0-					-0-
07	38688	X	29846	-0-	-8842	-0-	688	1	29158	3	N	-0-					-0-
08	36735	X	28203	-0-	-8532	-0-	655	1	27548	3	N	-0-					-0-
09	34530	X	28551	-0-	-5979	-0-	662	1	27889	3	N	-0-					-0-
10	32922	X	26166	-0-	-6756	-0-	602	1	25564	3	N	-0-					-0-
11	29730	X	24791	-0-	-4939	-0-	561	1	24230	3	N	-0-					-0-
12	29543	X	27128	-0-	-2415	-0-	633	1	26495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,727 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	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	534	1	11527	3	N	102	176	1			95
							112	9									
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	482	1	10414	3	N	93	181	1			7
							102	9									
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	504	1	10498	3	N	96					103
							106	9									
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	478	1	10044	3	N	86					189
							95	9									
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	480	1	9841	3	N	61	186	1			64
							67	9									
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	456	1	9331	3	N	55					119
							61	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	341	1	9599	3	N	93					212
							102	9									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	453	1	9396	3	N	73	186	1			99
							80	9									
09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	420	1	8740	3	N	53					152
							58	9									
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	382	1	8029	3	N	6					158
							7	9									
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	408	1	8763	3	N	70	186	1			42
							77	9									
12	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	409	1	8520	3	N	47					89
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 120,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	19623	X	16713	-0-	-2910	-0-	376	1	16337	3	Y	-0-					-0-
02	18357	X	15474	-0-	-2883	-0-	347	1	15127	3	Y	-0-					-0-
03	19003	X	16058	-0-	-2945	-0-	374	1	15684	3	Y	-0-					-0-
04	17460	X	15130	-0-	-2330	-0-	351	1	14779	3	Y	-0-					-0-
05	17174	X	14850	-0-	-2324	-0-	351	1	14499	3	Y	-0-					-0-
06	16170	X	13853	-0-	-2317	-0-	328	1	13525	3	Y	-0-					-0-
07	16554	X	14365	-0-	-2189	-0-	331	1	14034	3	Y	-0-					-0-
08	16058	X	13719	-0-	-2339	-0-	319	1	13400	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	12860	-0-	-2260	-0-	298	1	12562	3	Y	-0-					-0-
10	14849	X	13040	-0-	-1809	-0-	299	1	12741	3	Y	-0-					-0-
11	13890	X	12223	-0-	-1667	-0-	277	1	11946	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	12352	-0-	-1443	-0-	288	1	12064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17050	X	14481	-0-	-2569	-0-	325	1	14095	3	Y	55	51	1			4
							61	9									
02	15950	X	12727	-0-	-3223	-0-	285	1	12442	3	Y	-0-					4
03	17050	X	14729	-0-	-2321	-0-	343	1	14364	3	Y	20					24
							22	9									
04	15030	X	13689	-0-	-1341	-0-	318	1	13371	3	Y	-0-					24
05	15531	X	12952	-0-	-2579	-0-	305	1	12575	3	Y	65	64	1			25
							72	9									
06	14250	X	13141	-0-	-1109	-0-	312	1	12829	3	Y	-0-					25
07	14725	X	11797	-0-	-2928	-0-	272	1	11525	3	Y	-0-					25
08	14725	X	10810	-0-	-3915	-0-	251	1	10537	3	Y	20	40	1			5
							22	9									
09	13680	X	10744	-0-	-2936	-0-	249	1	10495	3	Y	-0-					5
10	13578	X	11853	-0-	-1725	-0-	272	1	11581	3	Y	-0-					5
11	13140	X	10870	-0-	-2270	-0-	246	1	10624	3	Y	-0-					5
12	11718	X	10809	-0-	-909	-0-	251	1	10492	3	Y	60	56	1			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 148,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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	33604	X	30314	-0-	-3290	-0-	773	1	29541	2	N	-0-					-0-
02	30972	X	29369	-0-	-1603	-0-	753	1	28616	2	N	-0-					-0-
03	32550	X	31574	-0-	-976	-0-	785	1	30789	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	29638	-0-	-1742	-0-	781	1	28857	2	N	-0-					-0-
05	31403	X	30677	-0-	-726	-0-	770	1	29907	2	N	-0-					-0-
06	30570	X	29582	-0-	-988	-0-	745	1	28837	2	N	-0-					-0-
07	31589	X	29733	-0-	-1856	-0-	726	1	29007	2	N	-0-					-0-
08	31589	X	30413	-0-	-1176	-0-	750	1	29663	2	N	-0-					-0-
09	29700	X	29026	-0-	-674	-0-	706	1	28320	2	N	-0-					-0-
10	30690	X	28857	-0-	-1833	-0-	735	1	28122	2	N	-0-					-0-
11	29580	X	28627	-0-	-953	-0-	738	1	27889	2	N	-0-					-0-
12	30411	X	28236	-0-	-2175	-0-	740	1	27496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 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	27714	X	26183	-0-	-1531	-0-	1001	1	25182	2	N	-0-					-0-
02	25868	X	25007	-0-	-861	-0-	962	1	24045	2	N	-0-					-0-
03	26226	X	24791	-0-	-1435	-0-	925	1	23866	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	24766	-0-	-584	-0-	978	1	23788	2	N	-0-					-0-
05	26722	X	24891	-0-	-1831	-0-	937	1	23954	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	24844	-0-	-1016	-0-	938	1	23906	2	N	-0-					-0-
07	26722	X	25494	-0-	-1228	-0-	934	1	24560	2	N	-0-					-0-
08	25606	X	24653	-0-	-953	-0-	912	1	23741	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	21822	-0-	-3018	-0-	796	1	21026	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	20422	-0-	-5246	-0-	780	1	19642	2	N	-0-					-0-
11	24840	X	19272	-0-	-5568	-0-	745	1	18527	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22332	-0-	-1414	-0-	878	1	21454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37448	X	35874	-0-	-1574	-0-	695	1	35179	2	N	-0-					-0-
02	34597	X	31102	-0-	-3495	-0-	621	1	30481	2	N	-0-					-0-
03	35867	X	31410	-0-	-4457	-0-	596	1	30814	2	N	-0-					-0-
04	34710	X	31043	-0-	-3667	-0-	599	1	30444	2	N	-0-					-0-
05	35867	X	31146	-0-	-4721	-0-	638	1	30508	2	N	-0-					-0-
06	34710	X	29556	-0-	-5154	-0-	615	1	28941	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	31592	-0-	-1640	-0-	656	1	30936	2	N	-0-					-0-
08	31403	X	26236	-0-	-5167	-0-	537	1	25699	2	N	-0-					-0-
09	30000	X	24434	-0-	-5566	-0-	505	1	23929	2	N	-0-					-0-
10	31589	X	24769	-0-	-6820	-0-	521	1	24248	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	24456	-0-	-6114	-0-	409	1	24047	2	N	-0-					-0-
12	25699	X	25455	-0-	-244	-0-	463	1	24992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1245	-0-	-2227	-0-	911	1	330	3	N	4					67
							4	9									
02	3248	X	2308	-0-	-940	-0-	820	1	1473	3	N	14					81
							15	9									
03	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	897	1	1195	3	N	12					93
							13	9									
04	2190	X	1230	-0-	-960	-0-	739	1	481	3	N	9					102
							10	9									
05	2480	X	1169	-0-	-1311	-0-	876	1	291	3	N	2					104
							2	9									
06	2400	X	1163	-0-	-1237	-0-	874	1	286	3	N	3					107
							3	9									
07	2480	X	1321	-0-	-1159	-0-	803	1	511	3	N	6					113
							7	9									
08	2108	X	1450	-0-	-658	-0-	884	1	564	3	N	2					115
							2	9									
09	1230	X	756	-0-	-474	-0-	725	1	27	3	N	4					119
							4	9									
10	1333	X	610	-0-	-723	-0-	607	1	3	9	N	3					122
11	1410	X	804	-0-	-606	-0-	772	1	32	9	N	29					151
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	902	1	206	3	N	14	147	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	1113	1	6995	3	N	84					194
							92	9									
02	6032	X	5573	-0-	-459	-0-	884	1	4630	3	N	54	179	1			69
							59	9									
03	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	1051	1	4378	3	N	61					130
							67	9									
04	6240	X	2582	-0-	-3658	-0-	908	1	1600	3	N	67	160	1			37
							74	9									
05	6448	X	3847	-0-	-2601	-0-	985	1	2804	3	N	53					90
							58	9									
06	6240	X	3313	-0-	-2927	-0-	883	1	2382	3	N	44					134
							48	9									
07	5952	X	4907	-0-	-1045	-0-	1026	1	3841	3	N	36	152	1			18
							40	9									
08	5487	X	4261	-0-	-1226	-0-	950	1	3270	3	N	37					55
							41	9									
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	945	1	3037	3	N	20					75
							22	9									
10	4898	X	3588	-0-	-1310	-0-	958	1	2584	3	N	42					117
							46	9									
11	4740	X	2627	-0-	-2113	-0-	906	1	1681	3	N	36					153
							40	9									
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1053	1	4303	3	N	53	171	1			35
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 53,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	12617	X	11638	-0-	-979	-0-	388	1	11250	3	Y	-0-					-0-
02	11803	X	10437	-0-	-1366	-0-	348	1	10089	3	Y	-0-					-0-
03	12617	X	11246	-0-	-1371	-0-	389	1	10857	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	10756	-0-	-1454	-0-	369	1	10387	3	Y	-0-					-0-
05	12493	X	11369	-0-	-1124	-0-	268	1	11101	3	Y	-0-					-0-
06	11250	X	10415	-0-	-835	-0-	247	1	10168	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	11186	-0-	-67	-0-	258	1	10928	3	Y	-0-					-0-
08	11377	X	11024	-0-	-353	-0-	256	1	10768	3	Y	-0-					-0-
09	11010	X	10653	-0-	-357	-0-	247	1	10406	3	Y	-0-					-0-
10	11377	X	10999	-0-	-378	-0-	252	1	10747	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	230	1	9953	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10484	-0-	-56	-0-	245	1	10239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,390 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	21638	X	19211	-0-	-2427	-0-	734	1	18477	2	N	-0-					-0-
02	20242	X	-0-	-0-	-20242	-0-					N	-0-					-0-
03	21638	X	17062	-0-	-4576	-0-	424	1	16638	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	15762	-0-	-3828	-0-	623	1	15139	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	16121	-0-	-3874	-0-	607	1	15514	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16322	-0-	-2278	-0-	616	1	15706	2	N	-0-					-0-
07	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	718	1	18886	2	N	-0-					-0-
08	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	712	1	18523	2	N	-0-					-0-
09	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	667	1	17632	2	N	-0-					-0-
10	19592	X	18731	-0-	-861	-0-	716	1	18015	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	18045	-0-	-915	-0-	698	1	17347	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	18345	-0-	-1123	-0-	721	1	17624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	4149	-0-	-1214	-0-	660	1	3474	3	N	14					84
							15	9									
02	5017	X	3169	-0-	-1848	-0-	585	1	2577	3	N	6					90
							7	9									
03	5363	X	1901	-0-	-3462	-0-	316	1	1585	3	N	-0-					90
04	5190	X	3368	-0-	-1822	-0-	587	1	2779	3	N	2					92
							2	9									
05	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	663	1	3159	3	N	-0-					92
06	4020	X	2367	-0-	-1653	-0-	588	1	1779	3	N	-0-					92
07	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	627	1	2234	3	N	-0-					92
08	3813	X	3297	-0-	-516	-0-	644	1	2653	3	N	-0-					92
09	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	623	1	2981	3	N	-0-					92
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	647	1	3784	3	N	-0-					92
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	666	1	3621	3	N	13	95	1			10
							14	9									
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	638	1	2233	3	N	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3766	-0-	-1008	-0-	125	1	3622	3	N	17					55
							19	9									
02	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	315	1	9118	3	N	41					96
							45	9									
03	7285	X	4046	-0-	-3239	-0-	139	1	3892	3	N	14					110
							15	9									
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	1299	1	6997	3	N	42					152
							46	9									
05	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	490	1	13471	3	N	70	158	1			64
							77	9									
06	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	466	1	12769	3	N	43					107
							47	9									
07	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	1487	1	12256	3	N	44					151
							48	9									
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1375	1	10277	3	N	38					189
							42	9									
09	9210	X	6917	-0-	-2293	-0-	1252	1	5645	3	N	18	179	1			28
							20	9									
10	9517	X	2979	-0-	-6538	-0-	1128	1	1827	3	N	22					50
							24	9									
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	10					60
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	2					62

TOTAL GAS PROD: 88,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	34933	-0-	-7320	-0-	787	1	34146	3	N	-0-					-0-
02	39527	X	30843	-0-	-8684	-0-	691	1	30152	3	N	-0-					-0-
03	41385	X	31150	-0-	-10235	-0-	726	1	30424	3	N	-0-					-0-
04	39840	X	29220	-0-	-10620	-0-	679	1	28541	3	N	-0-					-0-
05	38750	X	31123	-0-	-7627	-0-	735	1	30388	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	31619	-0-	-2191	-0-	749	1	30870	3	N	-0-					-0-
07	32984	X	31762	-0-	-1222	-0-	732	1	31030	3	N	-0-					-0-
08	31155	X	30484	-0-	-671	-0-	708	1	29776	3	N	-0-					-0-
09	31620	X	28393	-0-	-3227	-0-	659	1	27734	3	N	-0-					-0-
10	32674	X	27087	-0-	-5587	-0-	622	1	26465	3	N	-0-					-0-
11	31620	X	28020	-0-	-3600	-0-	634	1	27386	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	27231	-0-	-3955	-0-	636	1	26595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	28168	-0-	-4165	-0-	634	1	27478	3	N	51	190	1			45
							56	9									
02	29870	X	25474	-0-	-4396	-0-	570	1	24863	3	N	37					82
							41	9									
03	31310	X	26023	-0-	-5287	-0-	606	1	25367	3	N	45	105	1			22
							50	9									
04	29880	X	24925	-0-	-4955	-0-	578	1	24321	3	N	24					46
							26	9									
05	28737	X	25109	-0-	-3628	-0-	592	1	24485	3	N	29					75
							32	9									
06	27270	X	23679	-0-	-3591	-0-	561	1	23092	3	N	24					99
							26	9									
07	27218	X	23439	-0-	-3779	-0-	540	1	22874	3	N	23					122
							25	9									
08	26009	X	21918	-0-	-4091	-0-	509	1	21384	3	N	23					145
							25	9									
09	24930	X	21361	-0-	-3569	-0-	495	1	20855	3	N	10					155
							11	9									
10	25110	X	22663	-0-	-2447	-0-	520	1	22118	3	N	23	165	1			13
							25	9									
11	23670	X	22034	-0-	-1636	-0-	499	1	21535	3	N	-0-					13
12	21793	X	21407	-0-	-386	-0-	500	1	20870	3	N	34					47
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 286,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	8246	X	3713	-0-	-4533	-0-	841	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	1546	-0-	-6168	-0-	677	1	869	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	106	-0-	-6528	-0-	63	1	43	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	224	-0-	-1419	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 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	31713	X	8611	-0-	-23102	-0-	194	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	28797	X	18480	-0-	-10317	-0-	414	1	18066	3	N	-0-					-0-
03	29047	X	21952	-0-	-7095	-0-	512	1	21440	3	N	-0-					-0-
04	26910	X	21940	-0-	-4970	-0-	509	1	21431	3	N	-0-					-0-
05	27001	X	23386	-0-	-3615	-0-	552	1	22834	3	N	-0-					-0-
06	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	542	1	22348	3	N	-0-					-0-
07	24459	X	24459	-0-	-0-	-0-	563	1	23896	3	N	-0-					-0-
08	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	679	1	28510	3	N	-0-					-0-
09	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	549	1	23127	3	N	-0-					-0-
10	24738	X	23583	-0-	-1155	-0-	542	1	23041	3	N	-0-					-0-
11	28260	X	22213	-0-	-6047	-0-	503	1	21710	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	24449	-0-	-3296	-0-	571	1	23878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	29824	-0-	-3377	-0-	760	1	29064	2	N	-0-					-0-
02	30305	X	26355	-0-	-3950	-0-	676	1	25679	2	N	-0-					-0-
03	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	872	1	34185	2	N	-0-					-0-
04	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	951	1	35159	2	N	-0-					-0-
05	30256	X	25477	-0-	-4779	-0-	631	1	24846	2	N	-0-					-0-
06	32850	X	5785	-0-	-27065	-0-	146	1	5639	2	N	-0-					-0-
07	33945	X	25782	-0-	-8163	-0-	630	1	25152	2	N	-0-					-0-
08	33945	X	24059	-0-	-9886	-0-	594	1	23465	2	N	-0-					-0-
09	32850	X	21358	-0-	-11492	-0-	519	1	20839	2	N	-0-					-0-
10	25792	X	21948	-0-	-3844	-0-	559	1	21389	2	N	-0-					-0-
11	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	683	1	25812	2	N	-0-					-0-
12	21824	X	21687	-0-	-137	-0-	569	1	21118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32860	X	31134	-0-	-1726	-0-	794	1	30340	2	N	-0-					-0-
02	29870	X	26882	-0-	-2988	-0-	689	1	26193	2	N	-0-					-0-
03	31930	X	1804	-0-	-30126	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					-0-
05	31124	X	16256	-0-	-14868	-0-	408	1	15848	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	25373	-0-	-4747	-0-	639	1	24734	2	N	-0-					-0-
07	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	731	1	29189	2	N	-0-					-0-
08	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	770	1	30438	2	N	-0-					-0-
09	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	759	1	30452	2	N	-0-					-0-
10	29915	X	14278	-0-	-15637	-0-	364	1	13914	2	N	-0-					-0-
11	30210	X	2155	-0-	-28055	-0-	56	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	35195	X	35195	-0-	-0-	-0-	923	1	34272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17283	-0-	-1441	-0-	441	1	16842	2	N	-0-					-0-
02	17516	X	15325	-0-	-2191	-0-	393	1	14932	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	16284	-0-	-2440	-0-	405	1	15879	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	14311	-0-	-3419	-0-	377	1	13934	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	13929	-0-	-3617	-0-	350	1	13579	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	13315	-0-	-3425	-0-	335	1	12980	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	13097	-0-	-3271	-0-	320	1	12777	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13347	-0-	-2928	-0-	329	1	13018	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12945	-0-	-1365	-0-	315	1	12630	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12814	-0-	-1105	-0-	326	1	12488	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12497	-0-	-823	-0-	322	1	12175	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12254	-0-	-1107	-0-	321	1	11933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14681	-0-	-2648	-0-	324	1	14076	3	N	255	191	1			114
							281	9									
02	16211	X	11005	-0-	-5206	-0-	243	1	10615	3	N	134	172	1			76
							147	9									
03	17329	X	15828	-0-	-1501	-0-	364	1	15262	3	N	184	185	1			75
							202	9									
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	379	1	15943	3	N	184	163	1			96
							202	9									
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	362	1	14969	3	N	156	187	1			65
							172	9									
06	15330	X	13879	-0-	-1451	-0-	326	1	13422	3	N	119	155	1			29
							131	9									
07	17081	X	14405	-0-	-2676	-0-	329	1	13920	3	N	142					171
							156	9									
08	17081	X	13060	-0-	-4021	-0-	301	1	12625	3	N	122	170	1			123
							134	9									
09	16530	X	12453	-0-	-4077	-0-	285	1	12034	3	N	122	180	1			65
							134	9									
10	15500	X	12843	-0-	-2657	-0-	291	1	12384	3	N	153	183	1			35
							168	9									
11	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	273	1	11809	3	N	120					155
							132	9									
12	13051	X	12170	-0-	-881	-0-	281	1	11750	3	N	126	175	1			106
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 164,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

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	32984	X	30207	-0-	-2777	-0-	770	1	29437	2	N	-0-					-0-
02	30856	X	28151	-0-	-2705	-0-	722	1	27429	2	N	-0-					-0-
03	32984	X	29311	-0-	-3673	-0-	729	1	28582	2	N	-0-					-0-
04	31920	X	27573	-0-	-4347	-0-	726	1	26847	2	N	-0-					-0-
05	32457	X	28038	-0-	-4419	-0-	704	1	27334	2	N	-0-					-0-
06	29220	X	26673	-0-	-2547	-0-	671	1	26002	2	N	-0-					-0-
07	30101	X	27385	-0-	-2716	-0-	669	1	26716	2	N	-0-					-0-
08	29326	X	26926	-0-	-2400	-0-	664	1	26262	2	N	-0-					-0-
09	27570	X	25668	-0-	-1902	-0-	624	1	25044	2	N	-0-					-0-
10	28024	X	25947	-0-	-2077	-0-	661	1	25286	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	25036	-0-	-1634	-0-	646	1	24390	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	24691	-0-	-1969	-0-	647	1	24044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,606 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	39556	X	37581	-0-	-1975	-0-	958	1	36623	2	N	-0-					-0-
02	37004	X	34391	-0-	-2613	-0-	882	1	33509	2	N	-0-					-0-
03	38378	X	35940	-0-	-2438	-0-	894	1	35046	2	N	-0-					-0-
04	37140	X	33573	-0-	-3567	-0-	885	1	32688	2	N	-0-					-0-
05	38192	X	35281	-0-	-2911	-0-	886	1	34395	2	N	-0-					-0-
06	36360	X	33273	-0-	-3087	-0-	838	1	32435	2	N	-0-					-0-
07	36766	X	34007	-0-	-2759	-0-	830	1	33177	2	N	-0-					-0-
08	35929	X	33365	-0-	-2564	-0-	823	1	32542	2	N	-0-					-0-
09	34140	X	31722	-0-	-2418	-0-	771	1	30951	2	N	-0-					-0-
10	35278	X	32046	-0-	-3232	-0-	816	1	31230	2	N	-0-					-0-
11	33270	X	30746	-0-	-2524	-0-	793	1	29953	2	N	-0-					-0-
12	33573	X	31524	-0-	-2049	-0-	827	1	30697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29977	X	25640	-0-	-4337	-0-	577	1	25063	3	N	-0-					-0-
02	26680	X	24896	-0-	-1784	-0-	558	1	24338	3	N	-0-					-0-
03	27528	X	25091	-0-	-2437	-0-	585	1	24506	3	N	-0-					-0-
04	25860	X	22950	-0-	-2910	-0-	533	1	22417	3	N	-0-					-0-
05	26722	X	22955	-0-	-3767	-0-	542	1	22413	3	N	-0-					-0-
06	25740	X	22179	-0-	-3561	-0-	525	1	21654	3	N	-0-					-0-
07	26598	X	13996	-0-	-12602	-0-	323	1	13673	3	N	-0-					-0-
08	25079	X	2542	-0-	-22537	-0-	59	1	2483	3	N	-0-					-0-
09	22950	X	18173	-0-	-4777	-0-	422	1	17751	3	N	-0-					-0-
10	22940	X	18795	-0-	-4145	-0-	432	1	18363	3	N	-0-					-0-
11	22170	X	17766	-0-	-4404	-0-	402	1	17364	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		17629	-0-	17629	17629	412	1	17217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

01	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	423	1	18390	3	N	89					134
							98	9									
02	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	389	1	17000	3	N	42	153	1			23
							46	9									
03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	463	1	19427	3	N	67					90
							74	9									
04	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	433	1	18223	3	N	40					130
							44	9									
05	18600	X	18147	-0-	-453	-0-	427	1	17654	3	N	60	156	1			34
							66	9									
06	18000	X	17044	-0-	-956	-0-	402	1	16586	3	N	51					85
							56	9									
07	18600	X	17184	-0-	-1416	-0-	395	1	16757	3	N	29					114
							32	9									
08	18600	X	17144	-0-	-1456	-0-	397	1	16705	3	N	38					152
							42	9									
09	18000	X	16410	-0-	-1590	-0-	379	1	15979	3	N	47	174	1			25
							52	9									
10	18135	X	16494	-0-	-1641	-0-	378	1	16050	3	N	60					85
							66	9									
11	17040	X	15983	-0-	-1057	-0-	360	1	15558	3	N	59					144
							65	9									
12	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	376	1	15764	3	N	41					185
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 209,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	146	1	7409	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6879	-0-	-980	-0-	137	1	6742	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7073	-0-	-1080	-0-	134	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6806	-0-	-904	-0-	131	1	6675	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	142	1	6773	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6574	-0-	-746	-0-	137	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6291	-0-	-1056	-0-	131	1	6160	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5954	-0-	-1114	-0-	122	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	129	1	6095	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5983	-0-	-899	-0-	126	1	5857	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5949	-0-	-621	-0-	99	1	5850	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	112	1	6071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	16284	-0-	-5819	-0-	367	1	15917	3	N	-0-			-0-
02	19401	X	4761	-0-	-14640	-0-	138	1	4623	3	N	-0-			-0-
03	19158	X	13930	-0-	-5228	-0-	544	1	13386	3	N	-0-			-0-
04	18540	X	17897	-0-	-643	-0-	416	1	17481	3	N	-0-			-0-
05	16554	X	15468	-0-	-1086	-0-	366	1	15102	3	N	-0-			-0-
06	15750	X	14298	-0-	-1452	-0-	340	1	13958	3	N	-0-			-0-
07	18507	X	10916	-0-	-7591	-0-	252	1	10664	3	N	-0-			-0-
08	18507	X	1275	-0-	-17232	-0-	57	1	1218	3	N	-0-			-0-
09	17910	X	4784	-0-	-13126	-0-	362	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	15469	X	12830	-0-	-2639	-0-	405	1	12425	3	N	-0-			-0-
11	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	378	1	16281	3	N	-0-			-0-
12	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	382	1	15954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19933	X	18967	-0-	-966	-0-	1677	1	17165	3	N	114	187 1		22
							125	9							
02	18647	X	12230	-0-	-6417	-0-	1280	1	10897	3	N	48			70
							53	9							
03	19933	X	9515	-0-	-10418	-0-	1265	1	8239	3	N	10			80
							11	9							
04	19290	X	14465	-0-	-4825	-0-	1508	1	12927	3	N	27			107
							30	9							
05	19933	X	7063	-0-	-12870	-0-	1192	1	5865	3	N	5			112
							6	9							
06	18360	X	6323	-0-	-12037	-0-	330	1	5993	3	N	-0-			112
07	14942	X	5119	-0-	-9823	-0-	595	1	4524	3	N	-0-			112
08	14942	X	418	-0-	-14524	-0-	269	1	149	3	N	-0-			112
09	14460	X	4314	-0-	-10146	-0-	555	1	3757	3	N	2			114
							2	9							
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	1172	1	13791	3	N	21			135
							23	9							
11	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1592	1	16193	3	N	26			161
							29	9							
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1014	1	11005	3	N	11			172
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 123,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	22382	X	18763	-0-	-3619	-0-	1168	1	17595	2	N	-0-			-0-
02	19546	X	16713	-0-	-2833	-0-	1077	1	15636	2	N	-0-			-0-
03	20894	X	17509	-0-	-3385	-0-	1131	1	16378	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	16512	-0-	-2508	-0-	1107	1	15405	2	N	-0-			-0-
05	19189	X	15765	-0-	-3424	-0-	1066	1	14699	2	N	-0-			-0-
06	18150	X	15819	-0-	-2331	-0-	1068	1	14751	2	N	-0-			-0-
07	17856	X	15455	-0-	-2401	-0-	1069	1	14386	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	15678	-0-	-1837	-0-	1082	1	14596	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14638	-0-	-1862	-0-	1029	1	13609	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	14237	-0-	-2100	-0-	1058	1	13179	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	12447	-0-	-3363	-0-	993	1	11454	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	13622	-0-	-917	-0-	1052	1	12570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18817	X	17833	-0-	-984	-0-	682	1	17151	2	N	-0-					-0-
02	17603	X	-0-	-0-	-17603	-0-					N	-0-					-0-
03	18321	X	16968	-0-	-1353	-0-	422	1	16546	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	16812	-0-	-468	-0-	664	1	16148	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	17637	-0-	-219	-0-	664	1	16973	2	N	-0-					-0-
06	17250	X	16496	-0-	-754	-0-	623	1	15873	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	16505	-0-	-855	-0-	604	1	15901	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	16189	-0-	-1450	-0-	599	1	15590	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	15079	-0-	-1991	-0-	550	1	14529	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	15272	-0-	-2367	-0-	583	1	14689	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14736	-0-	-1764	-0-	570	1	14166	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14791	-0-	-1205	-0-	582	1	14209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35898	X	11191	-0-	-24707	-0-	252	1	10932	3	N	6					70
							7	9									
02	31552	X	21594	-0-	-9958	-0-	481	1	20966	3	N	134	184	1			20
							147	9									
03	31434	X	22657	-0-	-8777	-0-	522	1	21847	3	N	262	190	1			92
							288	9									
04	27330	X	21711	-0-	-5619	-0-	501	1	21127	3	N	75	135	1			32
							83	9									
05	23095	X	22356	-0-	-739	-0-	522	1	21632	3	N	184	187	1			29
							202	9									
06	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	608	1	25081	3	N	283	190	1			122
							311	9									
07	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	656	1	27809	3	N	139	163	1			98
							153	9									
08	22661	X	2334	-0-	-20327	-0-	54	1	2254	3	N	24					122
							26	9									
09	26010	X	15872	-0-	-10138	-0-	365	1	15382	3	N	114	177	1			59
							125	9									
10	28613	X	18224	-0-	-10389	-0-	415	1	17643	3	N	151	174	1			36
							166	9									
11	27690	X	17882	-0-	-9808	-0-	402	1	17374	3	N	96					132
							106	9									
12	19251	X	18118	-0-	-1133	-0-	422	1	17650	3	N	42					174
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 226,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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	36549	X	29863	-0-	-6686	-0-	578	1	29285	2	N	-0-					-0-
02	33930	X	26492	-0-	-7438	-0-	529	1	25963	2	N	-0-					-0-
03	34410	X	25360	-0-	-9050	-0-	481	1	24879	2	N	-0-					-0-
04	31920	X	24436	-0-	-7484	-0-	472	1	23964	2	N	-0-					-0-
05	31744	X	23996	-0-	-7748	-0-	492	1	23504	2	N	-0-					-0-
06	28890	X	22193	-0-	-6697	-0-	462	1	21731	2	N	-0-					-0-
07	28334	X	21666	-0-	-6668	-0-	450	1	21216	2	N	-0-					-0-
08	25358	X	21230	-0-	-4128	-0-	435	1	20795	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	19883	-0-	-3217	-0-	411	1	19472	2	N	-0-					-0-
10	23870	X	18502	-0-	-5368	-0-	389	1	18113	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	18963	-0-	-3237	-0-	317	1	18646	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	20990	-0-	-183	-0-	382	1	20608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	206	1	10417	2	N	-0-			-0-
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	201	1	9842	2	N	-0-			-0-
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	197	1	10213	2	N	-0-			-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	192	1	9741	2	N	-0-			-0-
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	206	1	9855	2	N	-0-			-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	200	1	9385	2	N	-0-			-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	197	1	9298	2	N	-0-			-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	190	1	9084	2	N	-0-			-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	185	1	8772	2	N	-0-			-0-
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	191	1	8883	2	N	-0-			-0-
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	146	1	8594	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	9078	-0-	-408	-0-	165	1	8913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62279	X	44700	-0-	-17579	-0-	1007	1	43693	3	N	-0-			-0-
02	58261	X	40680	-0-	-17581	-0-	911	1	39769	3	N	-0-			-0-
03	56048	X	41763	-0-	-14285	-0-	974	1	40789	3	N	-0-			-0-
04	49650	X	38774	-0-	-10876	-0-	900	1	37874	3	N	-0-			-0-
05	45942	X	38554	-0-	-7388	-0-	910	1	37644	3	N	-0-			-0-
06	43260	X	37045	-0-	-6215	-0-	878	1	36167	3	N	-0-			-0-
07	43493	X	36844	-0-	-6649	-0-	849	1	35995	3	N	-0-			-0-
08	41757	X	35061	-0-	-6696	-0-	815	1	34246	3	N	-0-			-0-
09	38760	X	33049	-0-	-5711	-0-	766	1	32283	3	N	-0-			-0-
10	38564	X	33235	-0-	-5329	-0-	764	1	32471	3	N	-0-			-0-
11	37050	X	32432	-0-	-4618	-0-	734	1	31698	3	N	-0-			-0-
12	36797	X	30495	-0-	-6302	-0-	713	1	29782	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37417	X	30123	-0-	-7294	-0-	681	1	29442	3	N	-0-			-0-
02	34162	X	27758	-0-	-6404	-0-	623	1	27135	3	N	-0-			-0-
03	33077	X	28919	-0-	-4158	-0-	676	1	28243	3	N	-0-			-0-
04	30671	X	30671	-0-	-0-	-0-	715	1	29956	3	N	-0-			-0-
05	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	747	1	30822	3	N	-0-			-0-
06	29160	X	27545	-0-	-1615	-0-	655	1	26890	3	N	-0-			-0-
07	31682	X	18339	-0-	-13343	-0-	423	1	17916	3	N	-0-			-0-
08	31682	X	291	-0-	-31391	-0-	7	1	284	3	N	-0-			-0-
09	30660	X	6018	-0-	-24642	-0-	139	1	5879	3	N	-0-			-0-
10	31558	X	26071	-0-	-5487	-0-	600	1	25471	3	N	-0-			-0-
11	27540	X	24119	-0-	-3421	-0-	547	1	23572	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		25142	-0-	25142	25142	590	1	24552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10540	X	9338	-0-	-1202	-0-	1178	1	8055	3	N	95					144
							105	9									
02	9860	X	8105	-0-	-1755	-0-	1081	1	6949	3	N	68	183	1			29
							75	9									
03	10540	X	9374	-0-	-1166	-0-	1192	1	8182	3	N	-0-					29
04	10200	X	9019	-0-	-1181	-0-	1144	1	7712	3	N	148	177	1			-0-
							163	9									
05	10540	X	8803	-0-	-1737	-0-	1172	1	7498	3	N	121					121
							133	9									
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	1184	1	8596	3	N	68	182	1			7
							75	9									
07	9362	X	8456	-0-	-906	-0-	1158	1	7298	3	N	-0-					7
08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	1204	1	8518	3	N	195	178	1			24
							215	9									
09	9870	X	9304	-0-	-566	-0-	1256	1	8048	3	N	-0-					24
10	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	1162	1	5935	3	N	-0-					24
11	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1262	1	8422	3	N	148	172	1			-0-
							163	9									
12	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	1160	1	5418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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	22537	X	17559	-0-	-4978	-0-	671	1	16888	2	N	-0-					-0-
02	20561	X	-0-	-0-	-20561	-0-					N	-0-					-0-
03	20274	X	15644	-0-	-4630	-0-	389	1	15255	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	18200	-0-	-160	-0-	719	1	17481	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	17187	-0-	-979	-0-	647	1	16540	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15957	-0-	-1023	-0-	602	1	15355	2	N	-0-					-0-
07	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	708	1	18620	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	18737	-0-	-80	-0-	693	1	18044	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	17625	-0-	-585	-0-	643	1	16982	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	16844	-0-	-2469	-0-	644	1	16200	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	16703	-0-	-1987	-0-	646	1	16057	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	15839	-0-	-2978	-0-	623	1	15216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,623 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	17949	X	16167	-0-	-1782	-0-	313	1	15854	2	N	-0-					-0-
02	16646	X	14962	-0-	-1684	-0-	299	1	14663	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15443	-0-	-1700	-0-	293	1	15150	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14833	-0-	-1397	-0-	286	1	14547	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14623	-0-	-2055	-0-	300	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	291	1	13674	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	14021	-0-	-1975	-0-	291	1	13730	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13982	-0-	-1456	-0-	286	1	13696	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	13559	-0-	-1261	-0-	280	1	13279	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13936	-0-	-603	-0-	293	1	13643	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13264	-0-	-716	-0-	222	1	13042	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13230	-0-	-782	-0-	241	1	12989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

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	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-		815	1	35411	3	N	298	376	1			69
								328	9									
02	25868	X	22724	-0-	-3144	-0-		505	1	22021	3	N	180	191	1			58
								198	9									
03	30101	X	22188	-0-	-7913	-0-		512	1	21453	3	N	203	193	1			68
								223	9									
04	30120	X	20642	-0-	-9478	-0-		471	1	19822	3	N	317	315	1			70
								349	9									
05	31124	X	18772	-0-	-12352	-0-		440	1	18169	3	N	148	158	1			60
								163	9									
06	30120	X	18126	-0-	-11994	-0-		424	1	17461	3	N	219	167	1			112
								241	9									
07	24304	X	20553	-0-	-3751	-0-		470	1	19931	3	N	138	132	1			118
								152	9									
08	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-		541	1	22741	3	N	268	333	1			53
								295	9									
09	20640	X	19195	-0-	-1445	-0-		441	1	18570	3	N	167	180	1			40
								184	9									
10	20553	X	17431	-0-	-3122	-0-		399	1	16951	3	N	74					114
								81	9									
11	22830	X	16300	-0-	-6530	-0-		366	1	15825	3	N	99	128	1			85
								109	9									
12	22816	X	17495	-0-	-5321	-0-		404	1	16890	3	N	183	190	1			78
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 253,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

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	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-		1082	1	933	3	N	110					162
								121	9									
02	1711	X	1554	-0-	-157	-0-		1011	1	543	3	N	-0-					162
03	1829	X	1085	-0-	-744	-0-		1085	1			N	-0-					162
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		1128	1	2182	3	N	198	322	1			38
								218	9									
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		1253	1	4615	3	N	80					118
								88	9									
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-		1162	1	5136	3	N	89	169	1			38
								98	9									
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-		1330	1	6879	3	N	146	179	1			5
								161	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-		1295	1	5945	3	N	33					38
								36	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-		1217	1	4669	3	N	160					198
								176	9									
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-		1270	1	5240	3	N	9	176	1			31
								10	9									
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-		1208	1	4548	3	N	17					48
								19	9									
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-		277	1	1873	3	N	134	175	1			7
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 56,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10926	-0-	-854	-0-	971	1	9955	3	N	-0-					-0-
02	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	1053	1	15533	3	N	-0-					-0-
03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	1071	1	12619	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	6643	-0-	-4697	-0-	846	1	5797	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	9674	-0-	-2106	-0-	985	1	8689	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	3083	-0-	-8317	-0-	770	1	2313	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	820	-0-	-10960	-0-	676	1	144	3	N	-0-					-0-
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	1031	1	11013	3	N	-0-					-0-
09	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	1069	1	13427	3	N	-0-					-0-
10	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1018	1	10546	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	5364	-0-	-6036	-0-	847	1	4517	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	5690	-0-	-9283	-0-	863	1	4827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	31671	-0-	-4909	-0-	712	1	30879	3	N	73					153
							80	9									
02	33698	X	28090	-0-	-5608	-0-	627	1	27389	3	N	67	189	1			31
							74	9									
03	34906	X	28845	-0-	-6061	-0-	673	1	28172	3	N	-0-					31
04	33060	X	27129	-0-	-5931	-0-	630	1	26499	3	N	-0-					31
05	33108	X	27301	-0-	-5807	-0-	642	1	26527	3	N	120					151
							132	9									
06	30660	X	24237	-0-	-6423	-0-	574	1	23633	3	N	27					178
							30	9									
07	30039	X	25679	-0-	-4360	-0-	591	1	25076	3	N	11	189	1			-0-
							12	9									
08	28830	X	23900	-0-	-4930	-0-	555	1	23342	3	N	3					3
							3	9									
09	27120	X	21971	-0-	-5149	-0-	508	1	21399	3	N	58					61
							64	9									
10	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	634	1	26960	3	N	39					100
							43	9									
11	25050	X	24813	-0-	-237	-0-	560	1	24212	3	N	37					137
							41	9									
12	24676	X	24676	-0-	-0-	-0-	576	1	24064	3	N	33	157	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 315,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	36187	-0-	-6376	-0-	701	1	35486	2	N	-0-					-0-
02	39672	X	32778	-0-	-6894	-0-	655	1	32123	2	N	-0-					-0-
03	40362	X	33187	-0-	-7175	-0-	630	1	32557	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	31213	-0-	-6797	-0-	602	1	30611	2	N	-0-					-0-
05	37944	X	31656	-0-	-6288	-0-	648	1	31008	2	N	-0-					-0-
06	35010	X	29951	-0-	-5059	-0-	624	1	29327	2	N	-0-					-0-
07	35030	X	29134	-0-	-5896	-0-	605	1	28529	2	N	-0-					-0-
08	33201	X	28111	-0-	-5090	-0-	575	1	27536	2	N	-0-					-0-
09	31200	X	26484	-0-	-4716	-0-	547	1	25937	2	N	-0-					-0-
10	31496	X	27011	-0-	-4485	-0-	568	1	26443	2	N	-0-					-0-
11	29940	X	26507	-0-	-3433	-0-	443	1	26064	2	N	-0-					-0-
12	27993	X	27388	-0-	-605	-0-	498	1	26890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 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	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	298	1	15109	2	N	-0-			-0-
02	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	280	1	13725	2	N	-0-			-0-
03	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	271	1	14003	2	N	-0-			-0-
04	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	261	1	13282	2	N	-0-			-0-
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	283	1	13513	2	N	-0-			-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	272	1	12779	2	N	-0-			-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	269	1	12670	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12579	-0-	-286	-0-	257	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11925	-0-	-525	-0-	246	1	11679	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11769	-0-	-1096	-0-	247	1	11522	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11662	-0-	-788	-0-	195	1	11467	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	217	1	11743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34627	X	28341	-0-	-6286	-0-	549	1	27792	2	N	-0-			-0-
02	31262	X	24987	-0-	-6275	-0-	499	1	24488	2	N	-0-			-0-
03	32798	X	23821	-0-	-8977	-0-	452	1	23369	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	22169	-0-	-8491	-0-	428	1	21741	2	N	-0-			-0-
05	30442	X	21952	-0-	-8490	-0-	450	1	21502	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	19973	-0-	-7447	-0-	416	1	19557	2	N	-0-			-0-
07	26722	X	17842	-0-	-8880	-0-	370	1	17472	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	11260	-0-	-12548	-0-	230	1	11030	2	N	-0-			-0-
09	21150	X	18677	-0-	-2473	-0-	386	1	18291	2	N	-0-			-0-
10	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	460	1	21401	2	N	-0-			-0-
11	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	354	1	20836	2	N	-0-			-0-
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	396	1	21362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,831 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	33604	X	23657	-0-	-9947	-0-	1351	1	22306	2	N	-0-			-0-
02	30943	X	20943	-0-	-10000	-0-	1158	1	19785	2	N	-0-			-0-
03	31465	X	23138	-0-	-8327	-0-	1028	1	22110	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	21440	-0-	-2410	-0-	1285	1	20155	2	N	-0-			-0-
05	24645	X	18849	-0-	-5796	-0-	1156	1	17693	2	N	-0-			-0-
06	22890	X	20164	-0-	-2726	-0-	1132	1	19032	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	17367	-0-	-5759	-0-	1126	1	16241	2	N	-0-			-0-
08	23126	X	14748	-0-	-8378	-0-	818	1	13930	2	N	-0-			-0-
09	21450	X	14078	-0-	-7372	-0-	790	1	13288	2	N	-0-			-0-
10	20832	X	13712	-0-	-7120	-0-	801	1	12911	2	N	-0-			-0-
11	20160	X	12464	-0-	-7696	-0-	657	1	11807	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	8605	-0-	-8755	-0-	527	1	8078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		9881	-0-	9881	9881	349	1	9532	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		21149	-0-	21149	31030	493	1	20656	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		24222	-0-	24222	55252	562	1	23660	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		21590	-0-	21590	76842	510	1	21080	3	Y	-0-			-0-
06	95487	X	18645	-0-	-76842	-0-	443	1	18202	3	Y	-0-			-0-
07	25017	X	17247	-0-	-7770	-0-	398	1	16849	3	Y	-0-			-0-
08	25017	X	18300	-0-	-6717	-0-	425	1	17875	3	Y	-0-			-0-
09	24210	X	19551	-0-	-4659	-0-	454	1	19097	3	Y	-0-			-0-
10	21576	X	20220	-0-	-1356	-0-	465	1	19755	3	Y	-0-			-0-
11	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	441	1	19029	3	Y	-0-			-0-
12	20212	X	16860	-0-	-3352	-0-	394	1	16466	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	21125	-0-	-3055	-0-	807	1	20318	2	N	-0-			-0-
02	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-			-0-
03	24180	X	20953	-0-	-3227	-0-	521	1	20432	2	N	-0-			-0-
04	22650	X	20086	-0-	-2564	-0-	793	1	19293	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19413	-0-	-2194	-0-	731	1	18682	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	19949	-0-	-481	-0-	753	1	19196	2	N	-0-			-0-
07	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	879	1	23124	2	N	-0-			-0-
08	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	878	1	22840	2	N	-0-			-0-
09	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	817	1	21591	2	N	-0-			-0-
10	23994	X	22227	-0-	-1767	-0-	849	1	21378	2	N	-0-			-0-
11	23220	X	22180	-0-	-1040	-0-	858	1	21322	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	22468	-0-	-906	-0-	883	1	21585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,530 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	20212	X	18654	-0-	-1558	-0-	420	1	18234	3	N	-0-			-0-
02	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	369	1	16094	3	N	-0-			-0-
03	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	407	1	17013	3	N	-0-			-0-
04	18060	X	16828	-0-	-1232	-0-	391	1	16437	3	N	-0-			-0-
05	18662	X	15590	-0-	-3072	-0-	369	1	15221	3	N	-0-			-0-
06	18060	X	14939	-0-	-3121	-0-	355	1	14584	3	N	-0-			-0-
07	17608	X	15688	-0-	-1920	-0-	362	1	15326	3	N	-0-			-0-
08	17422	X	15229	-0-	-2193	-0-	355	1	14874	3	N	-0-			-0-
09	16830	X	14360	-0-	-2470	-0-	334	1	14026	3	N	-0-			-0-
10	15686	X	12865	-0-	-2821	-0-	296	1	12569	3	N	-0-			-0-
11	15180	X	10130	-0-	-5050	-0-	230	1	9900	3	N	-0-			-0-
12	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	379	1	15822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37231	X	32258	-0-	-4973	-0-	822	1	31436	2	N	-0-			-0-
02	31059	X	25487	-0-	-5572	-0-	654	1	24833	2	N	-0-			-0-
03	33480	X	25060	-0-	-8420	-0-	623	1	24437	2	N	-0-			-0-
04	32400	X	22743	-0-	-9657	-0-	599	1	22144	2	N	-0-			-0-
05	33480	X	22913	-0-	-10567	-0-	575	1	22338	2	N	-0-			-0-
06	31230	X	21413	-0-	-9817	-0-	539	1	20874	2	N	-0-			-0-
07	27249	X	21787	-0-	-5462	-0-	532	1	21255	2	N	-0-			-0-
08	25048	X	22262	-0-	-2786	-0-	549	1	21713	2	N	-0-			-0-
09	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	635	1	25473	2	N	-0-			-0-
10	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	664	1	25391	2	N	-0-			-0-
11	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	618	1	23357	2	N	-0-			-0-
12	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	626	1	23246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	23182	-0-	-19040	-0-	524	1	22658	3	N	-0-			-0-
02	38802	X	34871	-0-	-3931	-0-	783	1	34088	3	N	-0-			-0-
03	41137	X	33468	-0-	-7669	-0-	783	1	32685	3	N	-0-			-0-
04	37260	X	29746	-0-	-7514	-0-	694	1	29052	3	N	-0-			-0-
05	37262	X	22773	-0-	-14489	-0-	539	1	22234	3	N	-0-			-0-
06	36060	X	16543	-0-	-19517	-0-	393	1	16150	3	N	-0-			-0-
07	37262	X	21515	-0-	-15747	-0-	497	1	21018	3	N	-0-			-0-
08	33480	X	20704	-0-	-12776	-0-	482	1	20222	3	N	-0-			-0-
09	29760	X	20636	-0-	-9124	-0-	479	1	20157	3	N	-0-			-0-
10	22785	X	20521	-0-	-2264	-0-	472	1	20049	3	N	-0-			-0-
11	20820	X	17699	-0-	-3121	-0-	402	1	17297	3	N	-0-			-0-
12	20770	X	18880	-0-	-1890	-0-	443	1	18437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	10321	-0-	-20431	-0-	376	1	9945	3	N	-0-			-0-
02	28710	X	19006	-0-	-9704	-0-	649	1	18357	3	N	-0-			-0-
03	29512	X	25495	-0-	-4017	-0-	925	1	24570	3	N	-0-			-0-
04	28560	X	23005	-0-	-5555	-0-	879	1	22126	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	17136	-0-	-11818	-0-	722	1	16414	3	N	-0-			-0-
06	24660	X	23422	-0-	-1238	-0-	903	1	22519	3	N	-0-			-0-
07	25482	X	19694	-0-	-5788	-0-	802	1	18892	3	N	-0-			-0-
08	25482	X	221	-0-	-25261	-0-	76	1	145	3	N	-0-			-0-
09	23430	X	316	-0-	-23114	-0-	92	1	224	3	N	-0-			-0-
10	24211	X	203	-0-	-24008	-0-	31	1	172	3	N	-0-			-0-
11	23430	X	207	-0-	-23223	-0-	5	1	202	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		111	-0-	111	111	2	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	26658	-0-	-14169	-0-	825	1	25833	3	N	-0-					-0-
02	37091	X	36783	-0-	-308	-0-	1152	1	35631	3	N	-0-					-0-
03	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	1280	1	38499	3	N	-0-					-0-
04	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	1231	1	36476	3	N	-0-					-0-
05	39308	X	38352	-0-	-956	-0-	1269	1	37083	3	N	-0-					-0-
06	38490	X	36245	-0-	-2245	-0-	1209	1	35036	3	N	-0-					-0-
07	39773	X	37647	-0-	-2126	-0-	1233	1	36414	3	N	-0-					-0-
08	39773	X	36552	-0-	-3221	-0-	1214	1	35338	3	N	-0-					-0-
09	37710	X	31594	-0-	-6116	-0-	1086	1	30508	3	N	-0-					-0-
10	38347	X	25069	-0-	-13278	-0-	765	1	24304	3	N	-0-					-0-
11	36420	X	31567	-0-	-4853	-0-	717	1	30850	3	N	-0-					-0-
12	36797	X	910	-0-	-35887	-0-	22	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21473	-0-	21473	44565	485	1	20988	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		20572	-0-	20572	65137	462	1	20110	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		18327	-0-	18327	83464	428	1	17899	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1421	-0-	1421	84885	33	1	1388	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		5665	-0-	5665	90550	398	1	5267	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		14295	-0-	14295	104845	768	1	13527	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		16612	-0-	16612	121457	838	1	15774	3	N	-0-					-0-
08	137641	X	16184	-0-	-121457	-0-	831	1	15353	3	N	-0-					-0-
09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	909	1	19294	3	N	-0-					-0-
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	870	1	17198	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	6873	-0-	-8007	-0-	527	1	6346	3	N	-0-					-0-
12	19437	X	12057	-0-	-7380	-0-	707	1	11350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	25449	-0-	-5024	-0-	850	1	24599	3	N	-0-					34
02	27521	X	25224	-0-	-2297	-0-	834	1	24186	3	N	185	184	1			35
							204	9									
03	27311	X	25326	-0-	-1985	-0-	873	1	24365	3	N	80					115
							88	9									
04	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	930	1	26251	3	N	46					161
							51	9									
05	26970	X	23312	-0-	-3658	-0-	817	1	22488	3	N	6					167
							7	9									
06	26100	X	20075	-0-	-6025	-0-	704	1	19317	3	N	49	189	1			27
							54	9									
07	28148	X	20361	-0-	-7787	-0-	697	1	19622	3	N	38					65
							42	9									
08	28148	X	20042	-0-	-8106	-0-	692	1	19306	3	N	40					105
							44	9									
09	27240	X	18961	-0-	-8279	-0-	653	1	18262	3	N	42					147
							46	9									
10	23312	X	18930	-0-	-4382	-0-	646	1	18225	3	N	54					201
							59	9									
11	20070	X	17842	-0-	-2228	-0-	597	1	17182	3	N	57	187	1			71
							63	9									
12	20367	X	17630	-0-	-2737	-0-	607	1	16964	3	N	54					125
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 260,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	346	1	17538	2	N	-0-					-0-
02	16066	X	15964	-0-	-102	-0-	319	1	15645	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	15973	-0-	-1201	-0-	303	1	15670	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	15013	-0-	-1607	-0-	290	1	14723	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	15180	-0-	-1994	-0-	311	1	14869	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	13864	-0-	-2756	-0-	289	1	13575	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	13721	-0-	-3329	-0-	285	1	13436	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13294	-0-	-2671	-0-	272	1	13022	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	12440	-0-	-2560	-0-	257	1	12183	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	12729	-0-	-2368	-0-	268	1	12461	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12789	-0-	-1071	-0-	214	1	12575	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12881	-0-	-356	-0-	234	1	12647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18507	X	13483	-0-	-5024	-0-	1132	1	12139	3	N	193	170	1			65
							212	9									
02	17313	X	11566	-0-	-5747	-0-	1025	1	10385	3	N	142					207
							156	9									
03	16926	X	10347	-0-	-6579	-0-	1041	1	9153	3	N	139	180	1			166
							153	9									
04	14040	X	8782	-0-	-5258	-0-	962	1	7698	3	N	111	173	1			104
							122	9									
05	14384	X	11002	-0-	-3382	-0-	1053	1	9764	3	N	168	182	1			90
							185	9									
06	13050	X	6889	-0-	-6161	-0-	886	1	5913	3	N	82					172
							90	9									
07	12369	X	9700	-0-	-2669	-0-	999	1	8517	3	N	167	175	1			164
							184	9									
08	11005	X	9550	-0-	-1455	-0-	1014	1	8442	3	N	85	183	1			66
							94	9									
09	10650	X	8711	-0-	-1939	-0-	962	1	7622	3	N	115					181
							127	9									
10	11005	X	9623	-0-	-1382	-0-	1014	1	8486	3	N	112	174	1			119
							123	9									
11	9390	X	8800	-0-	-590	-0-	945	1	7679	3	N	160	177	1			102
							176	9									
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	994	1	7849	3	N	67					169
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 117,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

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	13547	X	7246	-0-	-6301	-0-	928	1	6217	3	N	92					147
							101	9									
02	12325	X	6762	-0-	-5563	-0-	868	1	5842	3	N	47					194
							52	9									
03	9083	X	6668	-0-	-2415	-0-	915	1	5644	3	N	99	177	1			116
							109	9									
04	8790	X	8107	-0-	-683	-0-	941	1	7074	3	N	84	177	1			23
							92	9									
05	7254	X	7042	-0-	-212	-0-	934	1	6068	3	N	36					59
							40	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	926	1	6476	3	N	58					117
							64	9									
07	8370	X	6649	-0-	-1721	-0-	915	1	5677	3	N	52					169
							57	9									
08	8370	X	4895	-0-	-3475	-0-	842	1	4007	3	N	42	174	1			37
							46	9									
09	8100	X	6187	-0-	-1913	-0-	878	1	5251	3	N	53					90
							58	9									
10	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	891	1	5002	3	N	47					137
							52	9									
11	7470	X	5211	-0-	-2259	-0-	834	1	4324	3	N	48					185
							53	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	865	1	4228	3	N	33	168	1			50
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 77,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	341	1	14	3	N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	432	1	3621	3	N	-0-					-0-
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	605	1	7866	3	N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	598	1	5298	3	N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	604	1	5524	3	N	-0-					-0-
09	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	875	1	18781	3	N	-0-					-0-
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	431	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	352	1	4473	3	N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	439	1	3738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17949	X	16740	-0-	-1209	-0-	378	1	16351	3	N	10			10
							11	9							
02	16849	X	15700	-0-	-1149	-0-	352	1	15325	3	N	21			31
							23	9							
03	18011	X	16470	-0-	-1541	-0-	384	1	16076	3	N	9			40
							10	9							
04	17430	X	15168	-0-	-2262	-0-	353	1	14815	3	N	-0-			40
05	17360	X	15661	-0-	-1699	-0-	370	1	15280	3	N	10			50
							11	9							
06	16230	X	14429	-0-	-1801	-0-	342	1	14078	3	N	8			58
							9	9							
07	16771	X	14346	-0-	-2425	-0-	331	1	14015	3	N	-0-			58
08	16461	X	13867	-0-	-2594	-0-	323	1	13544	3	N	-0-			58
09	15180	X	13056	-0-	-2124	-0-	303	1	12753	3	N	-0-			58
10	15655	X	13800	-0-	-1855	-0-	317	1	13483	3	N	-0-			58
11	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	300	1	12906	3	N	-0-			58
12	13919	X	13303	-0-	-616	-0-	311	1	12992	3	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 175,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	34844	X	27384	-0-	-7460	-0-	617	1	26759	3	N	7			27
							8	9							
02	31784	X	24221	-0-	-7563	-0-	542	1	23668	3	N	10			37
							11	9							
03	33015	X	24983	-0-	-8032	-0-	584	1	24399	3	N	-0-			37
04	30630	X	22704	-0-	-7926	-0-	528	1	22176	3	N	-0-			37
05	30039	X	22727	-0-	-7312	-0-	537	1	22190	3	N	-0-			37
06	26490	X	21455	-0-	-5035	-0-	509	1	20931	3	N	14			51
							15	9							
07	25885	X	22488	-0-	-3397	-0-	519	1	21969	3	N	-0-			51
08	24986	X	22085	-0-	-2901	-0-	514	1	21571	3	N	-0-			51
09	22710	X	19925	-0-	-2785	-0-	463	1	19462	3	N	-0-			51
10	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	534	1	22703	3	N	-0-			51
11	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	541	1	23314	3	N	-0-			51
12	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	570	1	23807	3	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 279,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	26412	X	23893	-0-	-2519	-0-	798	1	23095	3	N	-0-			-0-
02	24708	X	19264	-0-	-5444	-0-	642	1	18622	3	N	-0-			-0-
03	26009	X	17946	-0-	-8063	-0-	621	1	17325	3	N	-0-			-0-
04	24660	X	21109	-0-	-3551	-0-	724	1	20385	3	N	-0-			-0-
05	25203	X	21077	-0-	-4126	-0-	739	1	20338	3	N	-0-			-0-
06	23130	X	19694	-0-	-3436	-0-	693	1	19001	3	N	-0-			-0-
07	21824	X	19817	-0-	-2007	-0-	681	1	19136	3	N	-0-			-0-
08	21824	X	19141	-0-	-2683	-0-	662	1	18479	3	N	-0-			-0-
09	21120	X	18105	-0-	-3015	-0-	625	1	17480	3	N	-0-			-0-
10	21080	X	18266	-0-	-2814	-0-	625	1	17641	3	N	-0-			-0-
11	19680	X	17956	-0-	-1724	-0-	603	1	17353	3	N	-0-			-0-
12	19809	X	18229	-0-	-1580	-0-	631	1	17598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	26660	X	25077	-0-	-1583	-0-	5688	1	19389	3	N	-0-					-0-
02	24708	X	21971	-0-	-2737	-0-	4916	1	17055	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	21535	-0-	-3947	-0-	4853	1	16682	3	N	-0-					-0-
04	24270	X	20551	-0-	-3719	-0-	705	1	19846	3	N	-0-					-0-
05	25079	X	20798	-0-	-4281	-0-	730	1	20068	3	N	-0-					-0-
06	24270	X	19097	-0-	-5173	-0-	672	1	18425	3	N	-0-					-0-
07	23498	X	19198	-0-	-4300	-0-	659	1	18539	3	N	-0-					-0-
08	21545	X	13964	-0-	-7581	-0-	483	1	13481	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
10	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
11	19110	X	17635	-0-	-1475	-0-	593	1	17042	3	N	-0-					-0-
12	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	624	1	17398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,848 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	14787	X	79	-0-	-14708	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					N	-0-					-0-
03	13702	X	4897	-0-	-8805	-0-	1217	1	3680	3	N	-0-					-0-
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1489	1	12370	3	N	-0-					-0-
05	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1554	1	13540	3	N	-0-					-0-
06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	1573	1	11779	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	12142	-0-	-2180	-0-	1046	1	11096	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	11452	-0-	-3335	-0-	998	1	10454	3	N	-0-					-0-
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	1162	1	14863	3	N	-0-					-0-
10	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	1009	1	15905	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12291	-0-	-1059	-0-	1002	1	11289	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	5926	-0-	-4676	-0-	760	1	5166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	19990	-0-	-5	-0-	664 111	1 9	19215	3	N	101					126
02	18705	X	17770	-0-	-935	-0-	589 120	1 9	17061	3	N	109	181	1			54
03	19995	X	18664	-0-	-1331	-0-	643 72	1 9	17949	3	N	65					119
04	19350	X	17792	-0-	-1558	-0-	607 85	1 9	17100	3	N	77	184	1			12
05	19995	X	17188	-0-	-2807	-0-	600 69	1 9	16519	3	N	63					75
06	19350	X	15755	-0-	-3595	-0-	551 70	1 9	15134	3	N	64					139
07	19003	X	16380	-0-	-2623	-0-	561 62	1 9	15757	3	N	56	177	1			18
08	18662	X	15383	-0-	-3279	-0-	530 64	1 9	14789	3	N	58					76
09	17790	X	14767	-0-	-3023	-0-	508 61	1 9	14198	3	N	55					131
10	17174	X	16761	-0-	-413	-0-	571 86	1 9	16104	3	N	78	191	1			18
11	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	597 77	1 9	17167	3	N	70					88
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	605 74	1 9	16878	3	N	67					155

TOTAL GAS PROD: 205,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	181	3	N	5					150
							6	9									
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	670	1	155	3	N	7					157
							8	9									
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	689	1	405	3	N	3					160
							3	9									
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	691	1	179	3	N	9					169
							10	9									
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	712	1	98	3	N	2					171
							2	9									
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	596	1	153	3	N	25	186	1			10
							28	9									
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	664	1	63	3	N	-0-					10
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	575	1	189	3	N	-0-					10
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	703	1	361	3	N	2					12
							2	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	731	1	506	3	N	1					13
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	707	1	504	3	N	4					17
							4	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	404	1	499	3	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1056	1	9954	3	N	53					79
							58	9									
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	990	1	9381	3	N	61					140
							67	9									
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1053	1	9486	3	N	76	182	1			34
							84	9									
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	1014	1	9130	3	N	43					77
							47	9									
05	10137	X	9192	-0-	-945	-0-	1009	1	8148	3	N	32					109
							35	9									
06	9810	X	8504	-0-	-1306	-0-	963	1	7502	3	N	35					144
							39	9									
07	10137	X	8109	-0-	-2028	-0-	962	1	7118	3	N	26	146	1			24
							29	9									
08	10137	X	8008	-0-	-2129	-0-	961	1	6991	3	N	51					75
							56	9									
09	9810	X	7207	-0-	-2603	-0-	914	1	6267	3	N	24					99
							26	9									
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1003	1	8491	3	N	47					146
							52	9									
11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	1038	1	10646	3	N	49	175	1			20
							54	9									
12	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	867	1	4675	3	N	29					49
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 110,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29977	X	27439	-0-	-2538	-0-	619	1	26820	3	N	-0-			-0-
02	28043	X	25221	-0-	-2822	-0-	565	1	24656	3	N	-0-			-0-
03	29977	X	26394	-0-	-3583	-0-	617	1	25777	3	N	-0-			-0-
04	27180	X	24506	-0-	-2674	-0-	570	1	23936	3	N	-0-			-0-
05	27435	X	25509	-0-	-1926	-0-	603	1	24906	3	N	-0-			-0-
06	26550	X	23625	-0-	-2925	-0-	561	1	23064	3	N	-0-			-0-
07	26970	X	22688	-0-	-4282	-0-	524	1	22164	3	N	-0-			-0-
08	26381	X	23023	-0-	-3358	-0-	536	1	22487	3	N	-0-			-0-
09	24690	X	24222	-0-	-468	-0-	563	1	23659	3	N	-0-			-0-
10	25513	X	24371	-0-	-1142	-0-	560	1	23811	3	N	-0-			-0-
11	23640	X	23590	-0-	-50	-0-	535	1	23055	3	N	-0-			-0-
12	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	571	1	23847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,006 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	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	127	1	6444	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	4906	-0-	-1822	-0-	98	1	4808	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	4236	-0-	-2956	-0-	80	1	4156	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	1869	-0-	-5091	-0-	36	1	1833	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	49	-0-	-7112	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	1191	-0-	-5169	-0-	178	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	706	-0-	-4533	-0-	15	1	691	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	385	-0-	-3862	-0-	8	1	377	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	14	-0-	-1186	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	463	-0-	-737	-0-	81	1	382	2	N	-0-			-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	440	1	5646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	1249	1	13158	2	N	-0-			-0-
02	12731	X	12307	-0-	-424	-0-	1062	1	11245	2	N	-0-			-0-
03	13609	X	12891	-0-	-718	-0-	896	1	11995	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	7733	-0-	-5437	-0-	757	1	6976	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	11830	-0-	-1779	-0-	1102	1	10728	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	8578	-0-	-4592	-0-	801	1	7777	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	7431	-0-	-5713	-0-	874	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	4789	-0-	-8107	-0-	504	1	4285	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	19	-0-	-11441	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	947	-0-	-10895	-0-	105	1	842	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	3662	-0-	-4918	-0-	1484	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6256	-0-	-1184	-0-	1798	1	4458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24552	X	19606	-0-	-4946	-0-	1120	1	18486	2	N	-0-					-0-
02	22185	X	17070	-0-	-5115	-0-	944	1	16126	2	N	-0-					-0-
03	24242	X	17689	-0-	-6553	-0-	786	1	16903	2	N	-0-					-0-
04	23460	X	17054	-0-	-6406	-0-	1023	1	16031	2	N	-0-					-0-
05	24242	X	16812	-0-	-7430	-0-	1031	1	15781	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	16268	-0-	-2692	-0-	913	1	15355	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	18020	-0-	-239	-0-	1169	1	16851	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	17179	-0-	-522	-0-	953	1	16226	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	15432	-0-	-1608	-0-	866	1	14566	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	17050	-0-	-961	-0-	996	1	16054	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	16488	-0-	-942	-0-	868	1	15620	2	N	-0-					-0-
12	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	1171	1	17966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,805 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	14942	X	8407	-0-	-6535	-0-	885	1	7467	3	N	50					192
							55	9									
02	13978	X	8553	-0-	-5425	-0-	842	1	7658	3	N	48	200	1			40
							53	9									
03	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	1100	1	16221	3	N	74					114
							81	9									
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	1100	1	17254	3	N	102	182	1			34
							112	9									
05	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	911	1	17691	3	N	56					90
							62	9									
06	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	403	1	16633	3	N	67					157
							74	9									
07	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	399	1	16899	3	N	71	183	1			45
							78	9									
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	392	1	16501	3	N	54					99
							59	9									
09	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	352	1	14828	3	N	65					164
							72	9									
10	14942	X	14730	-0-	-212	-0-	338	1	14347	3	N	41	182	1			23
							45	9									
11	14460	X	13687	-0-	-773	-0-	308	1	13298	3	N	74					97
							81	9									
12	16554	X	12500	-0-	-4054	-0-	291	1	12165	3	N	40					137
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 179,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	9856	-0-	-20555	-0-	220	1	9568	3	N	62					169
							68	9									
02	28449	X	15298	-0-	-13151	-0-	340	1	14845	3	N	103	198	1			74
							113	9									
03	30411	X	24450	-0-	-5961	-0-	567	1	23751	3	N	120					194
							132	9									
04	28740	X	23929	-0-	-4811	-0-	551	1	23220	3	N	144	186	1			152
							158	9									
05	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	574	1	23748	3	N	94	182	1			64
							103	9									
06	23670	X	23585	-0-	-85	-0-	556	1	22924	3	N	95					159
							105	9									
07	24738	X	24690	-0-	-48	-0-	566	1	24008	3	N	105	180	1			84
							116	9									
08	24738	X	24260	-0-	-478	-0-	562	1	23602	3	N	87					171
							96	9									
09	23940	X	22952	-0-	-988	-0-	530	1	22310	3	N	102	189	1			84
							112	9									
10	24676	X	23279	-0-	-1397	-0-	533	1	22674	3	N	65					149
							72	9									
11	23880	X	21989	-0-	-1891	-0-	495	1	21382	3	N	102	184	1			67
							112	9									
12	23963	X	22242	-0-	-1721	-0-	517	1	21649	3	N	69					136
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 260,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	26686	-0-	-6670	-0-	680	1	26006	2	N	-0-					-0-
02	29290	X	23820	-0-	-5470	-0-	611	1	23209	2	N	-0-					-0-
03	30969	X	23742	-0-	-7227	-0-	590	1	23152	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	21606	-0-	-6174	-0-	569	1	21037	2	N	-0-					-0-
05	27311	X	20985	-0-	-6326	-0-	527	1	20458	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	19464	-0-	-6366	-0-	490	1	18974	2	N	-0-					-0-
07	25451	X	19979	-0-	-5472	-0-	488	1	19491	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	16871	-0-	-6875	-0-	416	1	16455	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	20887	-0-	-713	-0-	508	1	20379	2	N	-0-					-0-
10	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	575	1	21987	2	N	-0-					-0-
11	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	546	1	20621	2	N	-0-					-0-
12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	583	1	21665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20276	-0-	-4214	-0-	457	1	19819	3	N	-0-					-0-
02	22910	X	18339	-0-	-4571	-0-	411	1	17928	3	N	-0-					-0-
03	23529	X	18489	-0-	-5040	-0-	432	1	18057	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	863	-0-	-20857	-0-	20	1	843	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
06	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
07	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		2329	-0-	2329	2329	607	1	1722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	41128	-0-	-6457	-0-	1365	1	39763	3	N	-0-			-0-
02	41905	X	36522	-0-	-5383	-0-	1238	1	35284	3	N	-0-			-0-
03	43679	X	36495	-0-	-7184	-0-	1184	1	35311	3	N	-0-			-0-
04	42270	X	23151	-0-	-19119	-0-	736	1	22415	3	N	-0-			-0-
05	43679	X	21461	-0-	-22218	-0-	636	1	20825	3	N	-0-			-0-
06	39810	X	18754	-0-	-21056	-0-	574	1	18180	3	N	-0-			-0-
07	39029	X	28040	-0-	-10989	-0-	857	1	27183	3	N	-0-			-0-
08	36487	X	28569	-0-	-7918	-0-	934	1	27635	3	N	-0-			-0-
09	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	839	1	26197	3	N	-0-			-0-
10	28055	X	26846	-0-	-1209	-0-	794	1	26052	3	N	-0-			-0-
11	27660	X	24556	-0-	-3104	-0-	758	1	23798	3	N	-0-			-0-
12	26691	X	24100	-0-	-2591	-0-	743	1	23357	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20128	-0-	-14530	-0-	453	1	19675	3	Y	-0-			-0-
02	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	589	1	25734	3	Y	-0-			-0-
03	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	677	1	28369	3	Y	-0-			-0-
04	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	649	1	27355	3	Y	-0-			-0-
05	28148	X	27455	-0-	-693	-0-	648	1	26807	3	Y	-0-			-0-
06	28110	X	26031	-0-	-2079	-0-	617	1	25414	3	Y	-0-			-0-
07	29047	X	27104	-0-	-1943	-0-	625	1	26479	3	Y	-0-			-0-
08	29047	X	25178	-0-	-3869	-0-	585	1	24593	3	Y	-0-			-0-
09	27990	X	23256	-0-	-4734	-0-	540	1	22716	3	Y	-0-			-0-
10	27466	X	25224	-0-	-2242	-0-	580	1	24644	3	Y	-0-			-0-
11	26220	X	22270	-0-	-3950	-0-	504	1	21766	3	Y	-0-			-0-
12	25606	X	22134	-0-	-3472	-0-	517	1	21617	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22054	-0-	-3056	-0-	427	1	21627	2	N	-0-			-0-
02	23490	X	18866	-0-	-4624	-0-	377	1	18489	2	N	-0-			-0-
03	23033	X	19259	-0-	-3774	-0-	365	1	18894	2	N	-0-			-0-
04	22110	X	18472	-0-	-3638	-0-	357	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	18409	-0-	-4438	-0-	377	1	18032	2	N	-0-			-0-
06	21330	X	17834	-0-	-3496	-0-	371	1	17463	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	17799	-0-	-2382	-0-	369	1	17430	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	17387	-0-	-1864	-0-	356	1	17031	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	15570	-0-	-2910	-0-	322	1	15248	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	14906	-0-	-3508	-0-	313	1	14593	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	13882	-0-	-3938	-0-	232	1	13650	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	14071	-0-	-3723	-0-	256	1	13815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	34286	X	28038	-0-	-6248	-0-	543	1	27495	2	N	-0-			-0-
02	31755	X	24647	-0-	-7108	-0-	492	1	24155	2	N	-0-			-0-
03	32395	X	23978	-0-	-8417	-0-	455	1	23523	2	N	-0-			-0-
04	30270	X	22249	-0-	-8021	-0-	429	1	21820	2	N	-0-			-0-
05	30132	X	21959	-0-	-8173	-0-	450	1	21509	2	N	-0-			-0-
06	27120	X	20055	-0-	-7065	-0-	418	1	19637	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	18652	-0-	-7698	-0-	387	1	18265	2	N	-0-			-0-
08	23963	X	16402	-0-	-7561	-0-	336	1	16066	2	N	-0-			-0-
09	21150	X	16945	-0-	-4205	-0-	350	1	16595	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	20428	-0-	-1427	-0-	429	1	19999	2	N	-0-			-0-
11	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	352	1	20703	2	N	-0-			-0-
12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	406	1	21947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,761 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	23374	X	17912	-0-	-5462	-0-	347	1	17565	2	N	-0-			-0-
02	20851	X	15192	-0-	-5659	-0-	303	1	14889	2	N	-0-			-0-
03	21669	X	15599	-0-	-6070	-0-	296	1	15303	2	N	-0-			-0-
04	20010	X	14363	-0-	-5647	-0-	277	1	14086	2	N	-0-			-0-
05	18848	X	14954	-0-	-3894	-0-	306	1	14648	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14019	-0-	-3321	-0-	292	1	13727	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	14072	-0-	-2172	-0-	292	1	13780	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	13600	-0-	-1993	-0-	278	1	13322	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	12377	-0-	-2023	-0-	256	1	12121	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	11966	-0-	-2914	-0-	252	1	11714	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	10585	-0-	-3425	-0-	177	1	10408	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12580	-0-	-1432	-0-	229	1	12351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,219 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	46531	X	39949	-0-	-6582	-0-	774	1	39175	2	N	-0-			-0-
02	42717	X	35504	-0-	-7213	-0-	709	1	34795	2	N	-0-			-0-
03	43896	X	36052	-0-	-7844	-0-	684	1	35368	2	N	-0-			-0-
04	41190	X	34150	-0-	-7040	-0-	659	1	33491	2	N	-0-			-0-
05	41230	X	34200	-0-	-7030	-0-	701	1	33499	2	N	-0-			-0-
06	38670	X	32669	-0-	-6001	-0-	680	1	31989	2	N	-0-			-0-
07	37944	X	32425	-0-	-5519	-0-	673	1	31752	2	N	-0-			-0-
08	36053	X	31778	-0-	-4275	-0-	650	1	31128	2	N	-0-			-0-
09	34140	X	30401	-0-	-3739	-0-	628	1	29773	2	N	-0-			-0-
10	34038	X	30821	-0-	-3217	-0-	648	1	30173	2	N	-0-			-0-
11	32670	X	29802	-0-	-2868	-0-	498	1	29304	2	N	-0-			-0-
12	31899	X	31101	-0-	-798	-0-	566	1	30535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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	32922	X	28277	-0-	-4645	-0-	1081	1	27196	2	N	-0-					-0-
02	30798	X	25728	-0-	-5070	-0-	989	1	24739	2	N	-0-					-0-
03	31868	X	26436	-0-	-5432	-0-	986	1	25450	2	N	-0-					-0-
04	29220	X	25344	-0-	-3876	-0-	1001	1	24343	2	N	-0-					-0-
05	28706	X	25339	-0-	-3367	-0-	954	1	24385	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	23677	-0-	-3683	-0-	894	1	22783	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	23609	-0-	-3888	-0-	865	1	22744	2	N	-0-					-0-
08	26443	X	22721	-0-	-3722	-0-	841	1	21880	2	N	-0-					-0-
09	25350	X	20839	-0-	-4511	-0-	760	1	20079	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	699	1	17606	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	14637	-0-	-9033	-0-	566	1	14071	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	16223	-0-	-6407	-0-	638	1	15585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,135 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33052	-0-	33052	67056	1263	1	31789	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		30043	-0-	30043	97099	1155	1	28888	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		31106	-0-	31106	128205	1160	1	29946	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		29189	-0-	29189	157394	1153	1	28036	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		30058	-0-	30058	187452	1131	1	28927	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		27730	-0-	27730	215182	1047	1	26683	2	N	-0-					-0-
07	243783	X	28601	-0-	-215182	-0-	1047	1	27554	2	N	-0-					-0-
08	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1026	1	26706	2	N	-0-					-0-
09	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	961	1	25407	2	N	-0-					-0-
10	28272	X	27122	-0-	-1150	-0-	1036	1	26086	2	N	-0-					-0-
11	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	1074	1	26694	2	N	-0-					-0-
12	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	1105	1	27009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 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	25048	X	4756	-0-	-20292	-0-	485	1	4271	3	N	-0-					-0-
02	17284	X	1180	-0-	-16104	-0-	138	1	1042	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
04	11130	X	785	-0-	-10345	-0-	780	1	5	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	789	-0-	-3954	-0-	777	1	12	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	737	-0-	-3853	-0-	721	1	16	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	414	-0-	-857	-0-	372	1	42	3	N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	450	1	1442	3	N	-0-					-0-
09	780	X	591	-0-	-189	-0-	494	1	97	3	N	-0-					-0-
10	775	X	533	-0-	-242	-0-	424	1	109	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	613	-0-	-1217	-0-	396	1	217	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	411	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23332	-0-	-1530	-0-	452	1	22880	2	N	-0-			-0-
02	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	448	1	21990	2	N	-0-			-0-
03	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	472	1	24424	2	N	-0-			-0-
04	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	460	1	23396	2	N	-0-			-0-
05	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	501	1	23966	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	17218	-0-	-6842	-0-	359	1	16859	2	N	-0-			-0-
07	24862	X	23108	-0-	-1754	-0-	480	1	22628	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	494	1	23660	2	N	-0-			-0-
09	23850	X	23644	-0-	-206	-0-	488	1	23156	2	N	-0-			-0-
10	24335	X	20640	-0-	-3695	-0-	434	1	20206	2	N	-0-			-0-
11	23370	X	22092	-0-	-1278	-0-	369	1	21723	2	N	-0-			-0-
12	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	420	1	22679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23759	-0-	-2343	-0-	535	1	23224	3	Y	-0-			5
02	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	463	1	20208	3	Y	-0-			5
03	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	493	1	20650	3	Y	-0-			5
04	22980	X	19321	-0-	-3659	-0-	449	1	18872	3	Y	-0-			5
05	23746	X	18814	-0-	-4932	-0-	444	1	18370	3	Y	-0-			5
06	21060	X	14132	-0-	-6928	-0-	335	1	13797	3	Y	-0-			5
07	21762	X	17743	-0-	-4019	-0-	409	1	17334	3	Y	-0-			5
08	21142	X	15829	-0-	-5313	-0-	368	1	15461	3	Y	-0-			5
09	19320	X	15340	-0-	-3980	-0-	356	1	14984	3	Y	-0-			5
10	18817	X	17174	-0-	-1643	-0-	395	1	16779	3	Y	-0-			5
11	17160	X	14490	-0-	-2670	-0-	328	1	14162	3	Y	-0-			5
12	16275	X	15099	-0-	-1176	-0-	352	1	14747	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 213,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	96	1	4155	3	N	-0-			-0-
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	36	1	1555	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	583	-0-	-533	-0-	14	1	569	3	N	-0-			-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	562	1	6397	3	N	-0-			-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	595	1	7038	3	N	-0-			-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	407	1	3174	3	N	-0-			-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	363	1	2795	3	N	-0-			-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	408	1	4669	3	N	-0-			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	519	1	8320	3	N	-0-			-0-
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	478	1	6020	3	N	-0-			-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	555	1	3900	3	N	-0-			-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	485	1	2541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21520	-0-	-5171	-0-	724	1	20796	3	N	-0-					-0-
02	24041	X	18844	-0-	-5197	-0-	647	1	18197	3	N	-0-					-0-
03	24366	X	19291	-0-	-5075	-0-	635	1	18656	3	N	-0-					-0-
04	21510	X	17709	-0-	-3801	-0-	571	1	17138	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	17659	-0-	-3855	-0-	531	1	17128	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	16600	-0-	-4220	-0-	516	1	16084	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	17034	-0-	-3116	-0-	529	1	16505	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	17199	-0-	-2083	-0-	572	1	16627	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16016	-0-	-1684	-0-	504	1	15512	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	16465	-0-	-1205	-0-	493	1	15972	3	N	-0-					-0-
11	16680	X	16415	-0-	-265	-0-	515	1	15900	3	N	-0-					-0-
12	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	509	1	15780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6947	-0-	-23185	-0-	156	1	6769	3	N	20					49
							22	9									
02	26854	X	25933	-0-	-921	-0-	576	1	25164	3	N	175	192	1			32
							193	9									
03	27993	X	26957	-0-	-1036	-0-	620	1	25960	3	N	343	361	1			14
							377	9									
04	25770	X	25007	-0-	-763	-0-	575	1	24209	3	N	203	187	1			30
							223	9									
05	27714	X	22749	-0-	-4965	-0-	533	1	22059	3	N	143	139	1			34
							157	9									
06	26820	X	9547	-0-	-17273	-0-	221	1	9144	3	N	165	162	1			37
							182	9									
07	27714	X	4795	-0-	-22919	-0-	107	1	4514	3	N	158	54	1			141
							174	9									
08	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	650	1	27330	3	N	159	158	1			142
							175	9									
09	25020	X	23433	-0-	-1587	-0-	537	1	22648	3	N	225	185	1			182
							248	9									
10	22754	X	22565	-0-	-189	-0-	514	1	21865	3	N	169	191	1			160
							186	9									
11	27240	X	19999	-0-	-7241	-0-	449	1	19408	3	N	129	191	1			98
							142	9									
12	26815	X	20514	-0-	-6301	-0-	475	1	19877	3	N	147	182	1			63
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 236,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

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	24831	X	15316	-0-	-9515	-0-	509	1	14720	3	N	79	170	1			77
							87	9									
02	19778	X	13545	-0-	-6233	-0-	449	1	13030	3	N	60					137
							66	9									
03	18972	X	14549	-0-	-4423	-0-	500	1	13980	3	N	63					200
							69	9									
04	16140	X	11182	-0-	-4958	-0-	382	1	10764	3	N	33	186	1			47
							36	9									
05	16213	X	11693	-0-	-4520	-0-	409	1	11256	3	N	25					72
							28	9									
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	549	1	15035	3	N	61					133
							67	9									
07	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	503	1	14164	3	N	50					183
							55	9									
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	573	1	15991	3	N	55	172	1			66
							61	9									
09	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	551	1	15396	3	N	54	60	1			60
							59	9									
10	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	569	1	16075	3	N	68					128
							75	9									
11	16080	X	15144	-0-	-936	-0-	506	1	14553	3	N	77	183	1			22
							85	9									
12	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	577	1	16121	3	N	71					93
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 177,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					159
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	123	1			47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	30876	X	26344	-0-	-4532	-0-	578	1	25111	3	N	595	772	1			59
							655	9									
02	27347	X	24000	-0-	-3347	-0-	523	1	22850	3	N	570	577	1			52
							627	9									
03	28675	X	25432	-0-	-3243	-0-	574	1	24044	3	N	740	531	1			261
							814	9									
04	27000	X	23877	-0-	-3123	-0-	544	1	22903	3	N	391	567	1			85
							430	9									
05	27156	X	24215	-0-	-2941	-0-	557	1	23053	3	N	550	557	1			78
							605	9									
06	25500	X	23064	-0-	-2436	-0-	532	1	21902	3	N	573	555	1			96
							630	9									
07	25668	X	23526	-0-	-2142	-0-	533	1	22567	3	N	387	382	1			101
							426	9									
08	25420	X	23125	-0-	-2295	-0-	520	1	21868	3	N	670	533	1			238
							737	9									
09	23880	X	21801	-0-	-2079	-0-	492	1	20724	3	N	532	555	1			215
							585	9									
10	24211	X	21884	-0-	-2327	-0-	493	1	20987	3	N	367	548	1			34
							404	9									
11	23070	X	21045	-0-	-2025	-0-	462	1	19954	3	N	572	565	1			41
							629	9									
12	22351	X	21103	-0-	-1248	-0-	483	1	20205	3	N	377	375	1			43
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 279,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,324

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	14477	X	12811	-0-	-1666	-0-	418	1	12107	3	N	260	192	1			126
							286	9									
02	13340	X	11609	-0-	-1731	-0-	382	1	11092	3	N	123	189	1			60
							135	9									
03	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	415	1	11584	3	N	104					164
							114	9									
04	12900	X	11789	-0-	-1111	-0-	401	1	11287	3	N	92	188	1			68
							101	9									
05	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	459	1	12644	3	N	192	188	1			72
							211	9									
06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	327	1	13500	3	N	125	176	1			21
							138	9									
07	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	497	1	13985	3	N	2					23
							2	9									
08	13299	X	12875	-0-	-424	-0-	437	1	12205	3	N	212					235
							233	9									
09	13980	X	11982	-0-	-1998	-0-	410	1	11471	3	N	92	177	1			150
							101	9									
10	14477	X	11640	-0-	-2837	-0-	396	1	11166	3	N	71	189	1			32
							78	9									
11	14010	X	11095	-0-	-2915	-0-	367	1	10573	3	N	141					173
							155	9									
12	13392	X	11039	-0-	-2353	-0-	378	1	10564	3	N	88	187	1			74
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 148,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	372	1	18846	2	N	-0-					-0-
02	19111	X	17113	-0-	-1998	-0-	342	1	16771	2	N	-0-					-0-
03	20429	X	17045	-0-	-3384	-0-	323	1	16722	2	N	-0-					-0-
04	19770	X	16159	-0-	-3611	-0-	312	1	15847	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	16271	-0-	-3600	-0-	333	1	15938	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	15704	-0-	-2896	-0-	327	1	15377	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	15924	-0-	-2366	-0-	331	1	15593	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	15470	-0-	-1580	-0-	317	1	15153	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14445	-0-	-1725	-0-	298	1	14147	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	14582	-0-	-1631	-0-	307	1	14275	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14163	-0-	-1527	-0-	237	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14566	-0-	-903	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,660 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	12927	X	10828	-0-	-2099	-0-	234 420	1 9	10174	3	N	382	383	1			59
02	11368	X	10210	-0-	-1158	-0-	220 347	1 9	9643	3	N	315	337	1			37
03	11749	X	10378	-0-	-1371	-0-	238 189	1 9	9951	3	N	172	178	1			31
04	11070	X	9560	-0-	-1510	-0-	217 191	1 9	9152	3	N	174	161	1			44
05	10912	X	9401	-0-	-1511	-0-	218 193	1 9	8990	3	N	175	180	1			39
06	10560	X	9005	-0-	-1555	-0-	204 386	1 9	8415	3	N	351	377	1			13
07	10912	X	8985	-0-	-1927	-0-	201 231	1 9	8553	3	N	210	180	1			43
08	10385	X	8447	-0-	-1938	-0-	193 161	1 9	8093	3	N	146	169	1			20
09	9570	X	8168	-0-	-1402	-0-	184 213	1 9	7771	3	N	194					214
10	9393	X	8183	-0-	-1210	-0-	183 220	1 9	7780	3	N	200	357	1			57
11	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	177 174	1 9	7647	3	N	158	181	1			34
12	8556	X	8236	-0-	-320	-0-	189 156	1 9	7891	3	N	142					176

TOTAL GAS PROD: 109,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

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	42470	X	35887	-0-	-6583	-0-	179	1	35708	3	N	-0-					-0-
02	38686	X	20939	-0-	-17747	-0-	83	1	20856	3	N	-0-					-0-
03	41354	X	30092	-0-	-11262	-0-	58	1	30034	3	N	-0-					-0-
04	37380	X	22509	-0-	-14871	-0-	38	1	22471	3	N	-0-					-0-
05	37634	X	26838	-0-	-10796	-0-	120	1	26718	3	N	-0-					-0-
06	34740	X	27117	-0-	-7623	-0-	39	1	27078	3	N	-0-					-0-
07	30101	X	30018	-0-	-83	-0-	39	1	29979	3	N	-0-					-0-
08	30101	X	28494	-0-	-1607	-0-	44	1	28450	3	N	-0-					-0-
09	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	46	1	27753	3	N	-0-					-0-
10	30008	X	27814	-0-	-2194	-0-	32	1	27782	3	N	-0-					-0-
11	29040	X	22623	-0-	-6417	-0-	44	1	22579	3	N	-0-					-0-
12	30008	X	22606	-0-	-7402	-0-	74	1	22532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	54622	X	44332	-0-	-10290	-0-	1471	1	42861	3	N	-0-					-0-
02	48807	X	40699	-0-	-8108	-0-	1380	1	39319	3	N	-0-					-0-
03	49352	X	41066	-0-	-8286	-0-	1333	1	39733	3	N	-0-					-0-
04	44730	X	26698	-0-	-18032	-0-	850	1	25848	3	N	-0-					-0-
05	44826	X	31732	-0-	-13094	-0-	941	1	30791	3	N	-0-					-0-
06	42900	X	31460	-0-	-11440	-0-	963	1	30497	3	N	-0-					-0-
07	43493	X	34627	-0-	-8866	-0-	1058	1	33569	3	N	-0-					-0-
08	41075	X	35368	-0-	-5707	-0-	1156	1	34212	3	N	-0-					-0-
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	1102	1	34381	3	N	-0-					-0-
10	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	1055	1	34656	3	N	-0-					-0-
11	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	1130	1	35449	3	N	-0-					-0-
12	35464	X	34517	-0-	-947	-0-	1065	1	33452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,272 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	34038	X	27938	-0-	-6100	-0-	931	1	26930	3	N	70	163	1			23
							77	9									
02	29522	X	25259	-0-	-4263	-0-	566	1	24661	3	N	29					52
							32	9									
03	31527	X	27011	-0-	-4516	-0-	932	1	26002	3	N	70	37	1			85
							77	9									
04	30510	X	23184	-0-	-7326	-0-	793	1	22332	3	N	54					139
							59	9									
05	29760	X	25733	-0-	-4027	-0-	901	1	24774	3	N	53	157	1			35
							58	9									
06	27030	X	22798	-0-	-4232	-0-	539	1	22216	3	N	39					74
							43	9									
07	27001	X	25443	-0-	-1558	-0-	586	1	24824	3	N	30					104
							33	9									
08	27001	X	22198	-0-	-4803	-0-	515	1	21641	3	N	38					142
							42	9									
09	24900	X	21319	-0-	-3581	-0-	494	1	20778	3	N	43	160	1			25
							47	9									
10	25730	X	22733	-0-	-2997	-0-	521	1	22149	3	N	57					82
							63	9									
11	24630	X	22177	-0-	-2453	-0-	500	1	21618	3	N	54	76	1			60
							59	9									
12	21979	X	18029	-0-	-3950	-0-	420	1	17561	3	N	44					104
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 283,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	26040	X	20481	-0-	-5559	-0-	783	1	19698	2	N	-0-					-0-
02	22504	X	17214	-0-	-5290	-0-	441	1	16773	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	18552	-0-	-4450	-0-	461	1	18091	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	17459	-0-	-4801	-0-	690	1	16769	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	17674	-0-	-3840	-0-	665	1	17009	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	16890	-0-	-2940	-0-	638	1	16252	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	17954	-0-	-584	-0-	657	1	17297	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	17449	-0-	-1089	-0-	646	1	16803	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	16793	-0-	-667	-0-	612	1	16181	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	17555	-0-	-394	-0-	671	1	16884	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	17193	-0-	-177	-0-	665	1	16528	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	15542	-0-	-1725	-0-	611	1	14931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,756 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	21514	X	17612	-0-	-3902	-0-	449	1	17163	2	N	-0-					-0-
02	19082	X	16698	-0-	-2384	-0-	428	1	16270	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17307	-0-	-2316	-0-	430	1	16877	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	15688	-0-	-3032	-0-	620	1	15068	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	15952	-0-	-2896	-0-	600	1	15352	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	15373	-0-	-1907	-0-	580	1	14793	2	N	-0-					-0-
07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	665	1	17489	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16418	-0-	-880	-0-	608	1	15810	2	N	-0-					-0-
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	617	1	16311	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	16824	-0-	-1342	-0-	643	1	16181	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16202	-0-	-1378	-0-	627	1	15575	2	N	-0-					-0-
12	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	596	1	14572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,324 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	29295	X	21841	-0-	-7454	-0-	728	1	21047	3	N	60					136
							66	9									
02	24998	X	19731	-0-	-5267	-0-	657	1	19043	3	N	28					164
							31	9									
03	26164	X	20784	-0-	-5380	-0-	718	1	20023	3	N	39					203
							43	9									
04	24510	X	19229	-0-	-5281	-0-	658	1	18527	3	N	40	159	1			84
							44	9									
05	23498	X	18451	-0-	-5047	-0-	646	1	17773	3	N	29					113
							32	9									
06	21150	X	15959	-0-	-5191	-0-	560	1	15367	3	N	29					142
							32	9									
07	21080	X	16280	-0-	-4800	-0-	558	1	15678	3	N	40					182
							44	9									
08	20770	X	18922	-0-	-1848	-0-	654	1	18256	3	N	11	169	1			24
							12	9									
09	19230	X	17146	-0-	-2084	-0-	592	1	16534	3	N	18					42
							20	9									
10	18445	X	16985	-0-	-1460	-0-	390	1	16564	3	N	28					70
							31	9									
11	18300	X	15125	-0-	-3175	-0-	342	1	14738	3	N	41					111
							45	9									
12	18104	X	13521	-0-	-4583	-0-	316	1	13184	3	N	19					130
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 213,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	19220	X	16747	-0-	-2473	-0-	324	1	16423	2	N	-0-					-0-
02	17719	X	15900	-0-	-1819	-0-	318	1	15582	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	16413	-0-	-2311	-0-	311	1	16102	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15293	-0-	-2407	-0-	295	1	14998	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	15541	-0-	-1602	-0-	318	1	15223	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	14299	-0-	-2141	-0-	298	1	14001	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	13693	-0-	-3295	-0-	284	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14093	-0-	-2306	-0-	288	1	13805	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13471	-0-	-1499	-0-	278	1	13193	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12591	-0-	-2878	-0-	265	1	12326	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12138	-0-	-2172	-0-	203	1	11935	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13731	-0-	-343	-0-	250	1	13481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,910 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	19158	X	8252	-0-	-10906	-0-	1057	1	6856	3	N	308	360	1			75
							339	9									
02	17922	X	12547	-0-	-5375	-0-	1097	1	11183	3	N	243	184	1			134
							267	9									
03	18042	X	12878	-0-	-5164	-0-	1173	1	11472	3	N	212	191	1			155
							233	9									
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1116	1	10376	3	N	185	160	1			180
							204	9									
05	13423	X	8843	-0-	-4580	-0-	1083	1	7606	3	N	140	175	1			145
							154	9									
06	12990	X	6333	-0-	-6657	-0-	997	1	5238	3	N	89	170	1			64
							98	9									
07	13423	X	4832	-0-	-8591	-0-	988	1	3768	3	N	69					133
							76	9									
08	12865	X	4005	-0-	-8860	-0-	970	1	2978	3	N	52					185
							57	9									
09	11700	X	3281	-0-	-8419	-0-	925	1	2311	3	N	41	179	1			47
							45	9									
10	8835	X	3631	-0-	-5204	-0-	961	1	2620	3	N	45					92
							50	9									
11	6330	X	1776	-0-	-4554	-0-	889	1	837	3	N	45					137
							50	9									
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	929	1	1277	3	N	56					193
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 80,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

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	13640	X	12491	-0-	-1149	-0-	281	1	12210	3	N	-0-					-0-
02	11803	X	10849	-0-	-954	-0-	243	1	10606	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	10850	-0-	-1984	-0-	253	1	10597	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	10226	-0-	-2194	-0-	237	1	9989	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	10187	-0-	-2647	-0-	240	1	9947	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	9624	-0-	-2466	-0-	228	1	9396	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	10420	-0-	-1174	-0-	240	1	10180	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	230	1	9657	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	213	1	8976	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	8473	-0-	-1943	-0-	194	1	8279	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	8360	-0-	-1720	-0-	189	1	8171	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	8065	-0-	-1762	-0-	189	1	7876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22847	X	18282	-0-	-4565	-0-	1053	1	17063	3	N	151	172	1			91
							166	9									
02	21373	X	15008	-0-	-6365	-0-	1310	1	13584	3	N	104					195
							114	9									
03	22847	X	16139	-0-	-6708	-0-	1375	1	14707	3	N	52	180	1			67
							57	9									
04	20940	X	17835	-0-	-3105	-0-	1448	1	16269	3	N	107					174
							118	9									
05	20832	X	17406	-0-	-3426	-0-	1411	1	15904	3	N	83	185	1			72
							91	9									
06	17700	X	11434	-0-	-6266	-0-	1105	1	10279	3	N	45					117
							50	9									
07	18445	X	15671	-0-	-2774	-0-	1357	1	14234	3	N	73					190
							80	9									
08	18445	X	17625	-0-	-820	-0-	1457	1	16087	3	N	74	178	1			86
							81	9									
09	17850	X	15361	-0-	-2489	-0-	1348	1	13938	3	N	68					154
							75	9									
10	17391	X	13781	-0-	-3610	-0-	1325	1	12397	3	N	54	174	1			34
							59	9									
11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	1470	1	17282	3	N	78					112
							86	9									
12	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1495	1	19076	3	N	80	163	1			29
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 198,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

01	50561	X	38267	-0-	-12294	-0-	741	1	37526	2	N	-0-					-0-
02	46516	X	33640	-0-	-12876	-0-	672	1	32968	2	N	-0-					-0-
03	47647	X	31859	-0-	-15788	-0-	604	1	31255	2	N	-0-					-0-
04	39990	X	28290	-0-	-11700	-0-	546	1	27744	2	N	-0-					-0-
05	41013	X	26952	-0-	-14061	-0-	552	1	26400	2	N	-0-					-0-
06	37020	X	26009	-0-	-11011	-0-	542	1	25467	2	N	-0-					-0-
07	35960	X	26887	-0-	-9073	-0-	558	1	26329	2	N	-0-					-0-
08	31868	X	25497	-0-	-6371	-0-	522	1	24975	2	N	-0-					-0-
09	28290	X	20271	-0-	-8019	-0-	419	1	19852	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	21343	-0-	-5534	-0-	449	1	20894	2	N	-0-					-0-
11	26010	X	19923	-0-	-6087	-0-	333	1	19590	2	N	-0-					-0-
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	500	1	27023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

01	66495	X	51744	-0-	-14751	-0-	1002	1	50742	2	N	-0-					-0-
02	59131	X	46487	-0-	-12644	-0-	928	1	45559	2	N	-0-					-0-
03	59024	X	47170	-0-	-11854	-0-	895	1	46275	2	N	-0-					-0-
04	54360	X	44443	-0-	-9917	-0-	858	1	43585	2	N	-0-					-0-
05	53816	X	44472	-0-	-9344	-0-	911	1	43561	2	N	-0-					-0-
06	50070	X	41629	-0-	-8441	-0-	867	1	40762	2	N	-0-					-0-
07	49693	X	41567	-0-	-8126	-0-	863	1	40704	2	N	-0-					-0-
08	47182	X	40386	-0-	-6796	-0-	827	1	39559	2	N	-0-					-0-
09	44430	X	38298	-0-	-6132	-0-	791	1	37507	2	N	-0-					-0-
10	44237	X	39357	-0-	-4880	-0-	827	1	38530	2	N	-0-					-0-
11	41640	X	38129	-0-	-3511	-0-	638	1	37491	2	N	-0-					-0-
12	40362	X	36660	-0-	-3702	-0-	667	1	35993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18104	X	15400	-0-	-2704	-0-	347	1	15053	3	N	-0-			-0-
02	15979	X	14007	-0-	-1972	-0-	313	1	13694	3	N	-0-			-0-
03	16306	X	14453	-0-	-1853	-0-	337	1	14116	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	13573	-0-	-1877	-0-	315	1	13258	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	13604	-0-	-2361	-0-	321	1	13283	3	N	-0-			-0-
06	14910	X	12347	-0-	-2563	-0-	293	1	12054	3	N	-0-			-0-
07	14973	X	11823	-0-	-3150	-0-	273	1	11550	3	N	-0-			-0-
08	14446	X	10867	-0-	-3579	-0-	252	1	10615	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	11730	-0-	-1830	-0-	272	1	11458	3	N	-0-			-0-
10	13609	X	13374	-0-	-235	-0-	307	1	13067	3	N	-0-			-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	281	1	12158	3	N	-0-			-0-
12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	278	1	11625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25637	X	23525	-0-	-2112	-0-	881	1	22644	3	N	-0-			-0-
02	23548	X	22064	-0-	-1484	-0-	822	1	21242	3	N	-0-			-0-
03	25172	X	23003	-0-	-2169	-0-	887	1	22116	3	N	-0-			-0-
04	24090	X	21862	-0-	-2228	-0-	861	1	21001	3	N	-0-			-0-
05	23994	X	21335	-0-	-2659	-0-	863	1	20472	3	N	-0-			-0-
06	22830	X	20511	-0-	-2319	-0-	836	1	19675	3	N	-0-			-0-
07	23591	X	19918	-0-	-3673	-0-	796	1	19122	3	N	-0-			-0-
08	23002	X	18855	-0-	-4147	-0-	774	1	18081	3	N	-0-			-0-
09	21870	X	19781	-0-	-2089	-0-	459	1	19322	3	N	-0-			-0-
10	21328	X	19266	-0-	-2062	-0-	444	1	18822	3	N	-0-			-0-
11	20520	X	18306	-0-	-2214	-0-	416	1	17890	3	N	-0-			-0-
12	20429	X	15222	-0-	-5207	-0-	357	1	14865	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,648 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	26753	X	23726	-0-	-3027	-0-	536	1	23190	3	N	-0-			-0-
02	25027	X	19592	-0-	-5435	-0-	439	1	19153	3	N	-0-			-0-
03	26753	X	9596	-0-	-17157	-0-	225	1	9371	3	N	-0-			-0-
04	23490	X	17911	-0-	-5579	-0-	418	1	17493	3	N	-0-			-0-
05	23715	X	17902	-0-	-5813	-0-	424	1	17478	3	N	-0-			-0-
06	22950	X	12438	-0-	-10512	-0-	295	1	12143	3	N	-0-			-0-
07	20956	X	16641	-0-	-4315	-0-	385	1	16256	3	N	-0-			-0-
08	18507	X	13053	-0-	-5454	-0-	304	1	12749	3	N	-0-			-0-
09	17910	X	12884	-0-	-5026	-0-	299	1	12585	3	N	-0-			-0-
10	17887	X	12110	-0-	-5777	-0-	279	1	11831	3	N	-0-			-0-
11	16110	X	11433	-0-	-4677	-0-	260	1	11173	3	N	-0-			-0-
12	16213	X	9700	-0-	-6513	-0-	227	1	9473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	46252	X	29670	-0-	-16582	-0-	670	1	29000	3	N	-0-					-0-
02	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	887	1	38612	3	N	-0-					-0-
03	41602	X	41231	-0-	-371	-0-	965	1	40266	3	N	-0-					-0-
04	40260	X	37076	-0-	-3184	-0-	865	1	36211	3	N	-0-					-0-
05	42222	X	33997	-0-	-8225	-0-	805	1	33192	3	N	-0-					-0-
06	40860	X	28556	-0-	-12304	-0-	679	1	27877	3	N	-0-					-0-
07	42222	X	30390	-0-	-11832	-0-	702	1	29688	3	N	-0-					-0-
08	41230	X	27636	-0-	-13594	-0-	644	1	26992	3	N	-0-					-0-
09	37080	X	28542	-0-	-8538	-0-	663	1	27879	3	N	-0-					-0-
10	34007	X	28940	-0-	-5067	-0-	666	1	28274	3	N	-0-					-0-
11	29400	X	28518	-0-	-882	-0-	648	1	27870	3	N	-0-					-0-
12	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	699	1	29090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	21012	-0-	-5152	-0-	838	1	20155	3	N	17					94
							19	9									
02	24476	X	9777	-0-	-14699	-0-	1091	1	8684	3	N	2					96
							2	9									
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	2384	1	11160	3	N	-0-					96
04	20340	X	8326	-0-	-12014	-0-	1430	1	6892	3	N	4					100
							4	9									
05	21018	X	14742	-0-	-6276	-0-	1743	1	12989	3	N	9					109
							10	9									
06	20340	X	13129	-0-	-7211	-0-	1648	1	11474	3	N	6					115
							7	9									
07	13547	X	1057	-0-	-12490	-0-	1050	1	7	9	N	6					121
08	14756	X	1806	-0-	-12950	-0-	1256	1	550	3	N	-0-					121
09	14280	X	1356	-0-	-12924	-0-	1233	1	123	3	N	-0-					121
10	14756	X	1091	-0-	-13665	-0-	1091	1			N	-0-					121
11	13140	X	323	-0-	-12817	-0-	319	1	1	3	N	3	123	1			1
							3	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47089	X	39787	-0-	-7302	-0-	771	1	39016	2	N	-0-					-0-
02	44051	X	33437	-0-	-10614	-0-	668	1	32769	2	N	-0-					-0-
03	36642	X	11252	-0-	-25390	-0-	213	1	11039	2	N	-0-					-0-
04	38490	X	5135	-0-	-33355	-0-	99	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	39773	X	242	-0-	-39531	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	6678	-0-	-31812	-0-	139	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	26316	-0-	-9427	-0-	546	1	25770	2	N	-0-					-0-
08	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	236	1	11275	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	142	-0-	-6548	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
10	26319	X	3291	-0-	-23028	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	25470	X	5994	-0-	-19476	-0-	311	1	5683	2	N	-0-					-0-
12	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	578	1	30616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22692	X	16695	-0-	-5997	-0-	638	1	16057	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	6011	-0-	-14521	-0-	154	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	17420	-0-	-3257	-0-	433	1	16987	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15613	-0-	-1457	-0-	617	1	14996	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	15277	-0-	-1835	-0-	575	1	14702	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	10509	-0-	-6351	-0-	397	1	10112	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	66	-0-	-17356	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	5740	-0-	-11682	-0-	830	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	488	-0-	-15112	-0-	488	1			N	-0-					-0-
10	15283	X	1907	-0-	-13376	-0-	754	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	621	-0-	-9879	-0-	621	1			N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	914	1	5789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	16125	-0-	-10938	-0-	365	1	15760	3	N	-0-					-0-
02	25317	X	24437	-0-	-880	-0-	549	1	23888	3	N	-0-					-0-
03	27063	X	21665	-0-	-5398	-0-	507	1	21158	3	N	-0-					-0-
04	24090	X	19122	-0-	-4968	-0-	446	1	18676	3	N	-0-					-0-
05	26133	X	18633	-0-	-7500	-0-	441	1	18192	3	N	-0-					-0-
06	25290	X	16875	-0-	-8415	-0-	401	1	16474	3	N	-0-					-0-
07	26133	X	18311	-0-	-7822	-0-	423	1	17888	3	N	-0-					-0-
08	21669	X	17703	-0-	-3966	-0-	412	1	17291	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	16925	-0-	-2185	-0-	394	1	16531	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	15939	-0-	-2692	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-
11	17730	X	14920	-0-	-2810	-0-	339	1	14581	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	16664	-0-	-696	-0-	390	1	16274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					124
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	126	186	1			64
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	130	1	5424	3	N	11					75
							12	9									
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	967	1	5355	3	N	-0-					75
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1027	1	6570	3	N	-0-					75
06	5400	X	3409	-0-	-1991	-0-	680	1	2607	3	N	111					186
							122	9									
07	6541	X	523	-0-	-6018	-0-	500	1	23	9	N	21					207
08	7595	X	834	-0-	-6761	-0-	833	1	1	9	N	1					208
09	7350	X	710	-0-	-6640	-0-	710	1			N	-0-					208
10	7595	X	909	-0-	-6686	-0-	826	1	83	3	N	-0-					208
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	831	1	4164	3	N	43	183	1			68
							47	9									
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	932	1	4856	3	N	3					71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

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	30814	X	23524	-0-	-7290	-0-		600	1	22924	2	N	-0-					-0-
02	28826	X	23189	-0-	-5637	-0-		595	1	22594	2	N	-0-					-0-
03	28272	X	20546	-0-	-7726	-0-		511	1	20035	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	21936	-0-	-5424	-0-		578	1	21358	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	18572	-0-	-6228	-0-		466	1	18106	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	15108	-0-	-8892	-0-		380	1	14728	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	18315	-0-	-6485	-0-		447	1	17868	2	N	-0-					-0-
08	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-		641	1	25331	2	N	-0-					-0-
09	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-		585	1	23494	2	N	-0-					-0-
10	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-		590	1	22559	2	N	-0-					-0-
11	25140	X	22835	-0-	-2305	-0-		589	1	22246	2	N	-0-					-0-
12	25513	X	23360	-0-	-2153	-0-		613	1	22747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	52708	X	52708	-0-	-0-	-0-		2103	1	50575	3	Y	27					27
								30	9									
02	48632	X	48632	-0-	-0-	-0-		1276	1	47331	3	Y	23					50
								25	9									
03	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-		1078	1	51909	3	Y	28	40	1			38
								31	9									
04	49988	X	49988	-0-	-0-	-0-		1101	1	3076	2	Y	13					51
								45797	3	14	9							
05	50278	X	50278	-0-	-0-	-0-		1195	1	3596	2	Y	27					78
								45457	3	30	9							
06	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-		1219	1	344	2	Y	19					97
								46577	3	21	9							
07	47244	X	45173	-0-	-2071	-0-		1116	1	668	2	Y	-0-	89	1			8
								43389	3									
08	47244	X	42191	-0-	-5053	-0-		1104	1	321	2	Y	10					18
								40755	3	11	9							
09	45720	X	39255	-0-	-6465	-0-		1117	1	2020	2	Y	12					30
								36105	3	13	9							
10	47244	X	42701	-0-	-4543	-0-		1253	1	162	2	Y	17					47
								41267	3	19	9							
11	45720	X	41504	-0-	-4216	-0-		1239	1	137	2	Y	-0-					47
								40128	3									
12	45167	X	41046	-0-	-4121	-0-		1317	1	7	2	Y	8					55
								39713	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 554,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3722	-0-	-3904	-0-	817	1	2901	3	N	4					90
							4	9									
02	7134	X	5047	-0-	-2087	-0-	660	1	4379	3	N	7					97
							8	9									
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	157	1	6562	3	N	50					147
							55	9									
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	637	1	6048	3	N	-0-					147
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1027	1	5302	3	N	-0-					147
06	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	976	1	4377	3	N	10					157
							11	9									
07	6913	X	5308	-0-	-1605	-0-	920	1	4331	3	N	52	182	1			27
							57	9									
08	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	1446	1	15759	3	N	-0-					27
09	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	1449	1	16191	3	N	-0-					27
10	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	1490	1	17723	3	N	-0-					27
11	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1469	1	17442	3	N	107					134
							118	9									
12	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1555	1	19100	3	N	3					137
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 132,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 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	27125	X	21984	-0-	-5141	-0-	496	1	21488	3	N	-0-					-0-
02	24302	X	20194	-0-	-4108	-0-	453	1	19741	3	N	-0-					-0-
03	25978	X	21655	-0-	-4323	-0-	506	1	21149	3	N	-0-					-0-
04	24780	X	20453	-0-	-4327	-0-	477	1	19976	3	N	-0-					-0-
05	23126	X	20607	-0-	-2519	-0-	487	1	20120	3	N	-0-					-0-
06	21270	X	19465	-0-	-1805	-0-	463	1	19002	3	N	-0-					-0-
07	21669	X	20612	-0-	-1057	-0-	475	1	20137	3	N	-0-					-0-
08	21669	X	19573	-0-	-2096	-0-	456	1	19117	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	18196	-0-	-2264	-0-	423	1	17773	3	N	-0-					-0-
10	20615	X	16257	-0-	-4358	-0-	374	1	15883	3	N	-0-					-0-
11	19950	X	17303	-0-	-2647	-0-	393	1	16910	3	N	-0-					-0-
12	19747	X	17830	-0-	-1917	-0-	418	1	17412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 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	61380	X	52541	-0-	-8839	-0-	1018	1	51523	2	N	-0-					-0-
02	49039	X	45401	-0-	-3638	-0-	907	1	44494	2	N	-0-					-0-
03	38223	X	10353	-0-	-27870	-0-	196	1	10157	2	N	-0-					-0-
04	50850	X	145	-0-	-50705	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
05	52545	X	48	-0-	-52497	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
06	50850	X	7436	-0-	-43414	-0-	155	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	48546	X	104	-0-	-48442	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	405	-0-	-7035	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
10	36394	X	36394	-0-	-0-	-0-	765	1	35629	2	N	-0-					-0-
11	37927	X	37927	-0-	-0-	-0-	634	1	37293	2	N	-0-					-0-
12	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	643	1	34698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12126	-0-	-1111	-0-	273	1	11853	3	N	-0-			-0-
02	12006	X	11388	-0-	-618	-0-	255	1	11133	3	N	-0-			-0-
03	12834	X	11735	-0-	-1099	-0-	274	1	11461	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	11088	-0-	-1092	-0-	257	1	10831	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	10043	-0-	-2140	-0-	237	1	9806	3	N	-0-			-0-
06	11790	X	11124	-0-	-666	-0-	263	1	10861	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11154	-0-	-1029	-0-	257	1	10897	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	10410	-0-	-1339	-0-	242	1	10168	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	9620	-0-	-1510	-0-	223	1	9397	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	9845	-0-	-1842	-0-	226	1	9619	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	8958	-0-	-2172	-0-	203	1	8755	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	213	1	8886	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	4821	-0-	-1224	-0-	1319	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	36	-0-	-5619	-0-	36	1			N	-0-			-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
04	5280	X	972	-0-	-4308	-0-	972	1			N	-0-			-0-
05	4836	X	1378	-0-	-3458	-0-	1369	1	9	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	983	-0-	-3697	-0-	972	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-			-0-
08	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	1			N	-0-			-0-
09	1320	X	1168	-0-	-152	-0-	1168	1			N	-0-			-0-
10	1364	X	288	-0-	-1076	-0-	288	1			N	-0-			-0-
11	1260	X	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	961	N	422	-0-	-539	-0-	341	1	81	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 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	52700	X	41877	-0-	-10823	-0-	811	1	41066	2	N	-0-			-0-
02	47096	X	37527	-0-	-9569	-0-	749	1	36778	2	N	-0-			-0-
03	47926	X	37699	-0-	-10227	-0-	715	1	36984	2	N	-0-			-0-
04	44520	X	35342	-0-	-9178	-0-	682	1	34660	2	N	-0-			-0-
05	42625	X	35055	-0-	-7570	-0-	718	1	34337	2	N	-0-			-0-
06	40530	X	33058	-0-	-7472	-0-	688	1	32370	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	32437	-0-	-7677	-0-	673	1	31764	2	N	-0-			-0-
08	37696	X	31219	-0-	-6477	-0-	639	1	30580	2	N	-0-			-0-
09	33750	X	29807	-0-	-3943	-0-	616	1	29191	2	N	-0-			-0-
10	34875	X	29869	-0-	-5006	-0-	628	1	29241	2	N	-0-			-0-
11	33060	X	28779	-0-	-4281	-0-	481	1	28298	2	N	-0-			-0-
12	31217	X	29744	-0-	-1473	-0-	541	1	29203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	298	1	15082	2	N	-0-					-0-
02	15892	X	13867	-0-	-2025	-0-	277	1	13590	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	13584	-0-	-3404	-0-	258	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12799	-0-	-3641	-0-	247	1	12552	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	12595	-0-	-4207	-0-	258	1	12337	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13361	-0-	-1519	-0-	278	1	13083	2	N	-0-					-0-
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	312	1	14734	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	13277	-0-	-301	-0-	272	1	13005	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11965	-0-	-1385	-0-	247	1	11718	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	12268	-0-	-2767	-0-	258	1	12010	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	11827	-0-	-2723	-0-	198	1	11629	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	223	1	12045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467	X	44630	-0-	-9837	-0-	864	1	43766	2	N	-0-					-0-
02	50953	X	30819	-0-	-20134	-0-	615	1	30204	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-					-0-
04	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-					-0-
05	44640	X	25450	-0-	-19190	-0-	521	1	24929	2	N	-0-					-0-
06	43200	X	31213	-0-	-11987	-0-	650	1	30563	2	N	-0-					-0-
07	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
08	25947	X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-0-					-0-
09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
11	31200	X	235	-0-	-30965	-0-	235	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		25985	-0-	25985	25985	1527	1	24458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,332 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	122078	X	76816	-0-	-45262	-0-	1736	1	75080	3	N	-0-					-0-
02	114202	X	68531	-0-	-45671	-0-	1539	1	66992	3	N	-0-					-0-
03	122078	X	66581	-0-	-55497	-0-	2320	1	64261	2	N	-0-					-0-
04	118140	X	52323	-0-	-65817	-0-	2292	1	50031	3	N	-0-					-0-
05	122078	X	679	-0-	-121399	-0-	53	1	626	2	N	-0-					-0-
06	118140	X	54313	-0-	-63827	-0-	2495	1	51818	2	N	-0-					-0-
07	73253	X	54928	-0-	-18325	-0-	2120	1	52808	2	N	-0-					-0-
08	66588	X	56094	-0-	-10494	-0-	2098	1	53996	2	N	-0-					-0-
09	54300	X	50716	-0-	-3584	-0-	2064	1	48652	2	N	-0-					-0-
10	56110	X	51529	-0-	-4581	-0-	2078	1	49451	2	N	-0-					-0-
11	54300	X	47585	-0-	-6715	-0-	1870	1	45715	2	N	-0-					-0-
12	53568	X	47593	-0-	-5975	-0-	1967	1	45626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	293	1	14847	2	N	-0-			-0-
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	271	1	13298	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	13765	-0-	-2386	-0-	261	1	13504	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	13472	-0-	-2158	-0-	260	1	13212	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	13673	-0-	-2478	-0-	280	1	13393	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	12766	-0-	-1874	-0-	266	1	12500	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12350	-0-	-2158	-0-	256	1	12094	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	11979	-0-	-1940	-0-	245	1	11734	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	11141	-0-	-2329	-0-	230	1	10911	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	11306	-0-	-2303	-0-	238	1	11068	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	10744	-0-	-2036	-0-	180	1	10564	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	9562	-0-	-2156	-0-	174	1	9388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	33486	-0-	-10596	-0-	756	1	32730	3	N	-0-			-0-
02	38222	X	30205	-0-	-8017	-0-	678	1	29527	3	N	-0-			-0-
03	39091	X	31139	-0-	-7952	-0-	728	1	30411	3	N	-0-			-0-
04	35640	X	29210	-0-	-6430	-0-	681	1	28529	3	N	-0-			-0-
05	35154	X	26367	-0-	-8787	-0-	624	1	25743	3	N	-0-			-0-
06	32400	X	25492	-0-	-6908	-0-	606	1	24886	3	N	-0-			-0-
07	32302	X	24519	-0-	-7783	-0-	566	1	23953	3	N	-0-			-0-
08	31124	X	20146	-0-	-10978	-0-	469	1	19677	3	N	-0-			-0-
09	29220	X	16109	-0-	-13111	-0-	375	1	15734	3	N	-0-			-0-
10	26381	X	25121	-0-	-1260	-0-	578	1	24543	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	23870	-0-	-1630	-0-	542	1	23328	3	N	-0-			-0-
12	24521	X	23041	-0-	-1480	-0-	540	1	22501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	24585	-0-	-4369	-0-	476	1	24109	2	N	-0-			-0-
02	27086	X	22949	-0-	-4137	-0-	458	1	22491	2	N	-0-			-0-
03	28489	X	22651	-0-	-5838	-0-	430	1	22221	2	N	-0-			-0-
04	25800	X	21603	-0-	-4197	-0-	417	1	21186	2	N	-0-			-0-
05	25513	X	22079	-0-	-3434	-0-	452	1	21627	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	4157	-0-	-19633	-0-	183	1	3974	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	4433	-0-	-20088	-0-	361	1	4072	2	N	-0-			-0-
08	22661	X	11949	-0-	-10712	-0-	245	1	11704	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	18623	-0-	-2977	-0-	385	1	18238	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19632	-0-	-2347	-0-	413	1	19219	2	N	-0-			-0-
11	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	263	1	15474	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	15548	-0-	-2060	-0-	283	1	15265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	63240	X	43279	-0-	-19961	-0-	1728	1	41551	3	Y	-0-					-0-
02	54839	X	35561	-0-	-19278	-0-	934	1	34627	3	Y	-0-					-0-
03	54095	X	37124	-0-	-16971	-0-	755	1	36369	3	Y	-0-					-0-
04	48810	X	35863	-0-	-12947	-0-	790	1	2207	2	Y	-0-					-0-
							32866	3									
05	45601	X	33613	-0-	-11988	-0-	799	1	2405	2	Y	-0-					-0-
							30409	3									
06	34710	X	33314	-0-	-1396	-0-	843	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32233	3									
07	35867	X	34472	-0-	-1395	-0-	851	1	510	2	Y	-0-					-0-
							33111	3									
08	35867	X	33220	-0-	-2647	-0-	869	1	253	2	Y	-0-					-0-
							32098	3									
09	34710	X	32273	-0-	-2437	-0-	918	1	1662	2	Y	-0-					-0-
							29693	3									
10	34596	X	32489	-0-	-2107	-0-	953	1	123	2	Y	-0-					-0-
							31413	3									
11	33480	X	28247	-0-	-5233	-0-	844	1	93	2	Y	-0-					-0-
							27310	3									
12	33945	X	28671	-0-	-5274	-0-	920	1	5	2	Y	-0-					-0-
							27746	3									

TOTAL GAS PROD: 408,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	47655	-0-	-20669	-0-	1903	1	45752	3	Y	-0-					3
02	59856	X	39315	-0-	-20541	-0-	1032	1	38283	3	Y	-0-					3
03	58311	X	42048	-0-	-16263	-0-	856	1	41192	3	Y	-0-					3
04	51660	X	39652	-0-	-12008	-0-	874	1	2440	2	Y	-0-					3
							36338	3									
05	49445	X	38633	-0-	-10812	-0-	919	1	2765	2	Y	-0-					3
							34949	3									
06	39540	X	38000	-0-	-1540	-0-	962	1	272	2	Y	-0-					3
							36766	3									
07	40858	X	37939	-0-	-2919	-0-	937	1	561	2	Y	-0-					3
							36441	3									
08	40858	X	35578	-0-	-5280	-0-	931	1	271	2	Y	-0-					3
							34376	3									
09	39540	X	37077	-0-	-2463	-0-	1055	1	1909	2	Y	-0-					3
							34113	3									
10	39463	X	34410	-0-	-5053	-0-	1009	1	130	2	Y	-0-					3
							33271	3									
11	38190	X	34134	-0-	-4056	-0-	1019	1	112	2	Y	-0-					3
							33003	3									
12	36053	X	33730	-0-	-2323	-0-	1083	1	5	2	Y	-0-					3
							32642	3									

TOTAL GAS PROD: 458,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51614	X	51614	-0-	-0-	-0-	2061	1	49553	3	Y	-0-			-0-
02	43674	X	43486	-0-	-188	-0-	1142	1	42344	3	Y	-0-			-0-
03	46686	X	44050	-0-	-2636	-0-	896	1	43154	3	Y	-0-			-0-
04	45180	X	41878	-0-	-3302	-0-	923	1	2578	2	Y	-0-			-0-
							38377	3							
05	46686	X	40907	-0-	-5779	-0-	973	1	2927	2	Y	-0-			-0-
							37007	3							
06	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	985	1	278	2	Y	-0-			-0-
							37670	3							
07	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	957	1	573	2	Y	-0-			-0-
							37245	3							
08	38513	X	38513	-0-	-0-	-0-	1007	1	293	2	Y	-0-			-0-
							37213	3							
09	37040	X	37040	-0-	-0-	-0-	1054	1	1907	2	Y	-0-			-0-
							34079	3							
10	36921	X	34522	-0-	-2399	-0-	1013	1	131	2	Y	-0-			-0-
							33378	3							
11	35730	X	33134	-0-	-2596	-0-	990	1	109	2	Y	-0-			-0-
							32035	3							
12	38781	X	32888	-0-	-5893	-0-	1055	1	5	2	Y	-0-			-0-
							31828	3							

TOTAL GAS PROD: 475,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31589	X	28180	-0-	-3409	-0-	636	1	27544	3	N	-0-			-0-
02	27289	X	25183	-0-	-2106	-0-	564	1	24619	3	N	-0-			-0-
03	28923	X	26321	-0-	-2602	-0-	614	1	25707	3	N	-0-			-0-
04	27990	X	25102	-0-	-2888	-0-	584	1	24518	3	N	-0-			-0-
05	28923	X	25304	-0-	-3619	-0-	598	1	24706	3	N	-0-			-0-
06	27270	X	23673	-0-	-3597	-0-	562	1	23111	3	N	-0-			-0-
07	26908	X	24312	-0-	-2596	-0-	561	1	23751	3	N	-0-			-0-
08	26319	X	24262	-0-	-2057	-0-	564	1	23698	3	N	-0-			-0-
09	25110	X	23372	-0-	-1738	-0-	542	1	22830	3	N	-0-			-0-
10	25296	X	21680	-0-	-3616	-0-	498	1	21182	3	N	-0-			-0-
11	23670	X	23135	-0-	-535	-0-	524	1	22611	3	N	-0-			-0-
12	24304	X	22585	-0-	-1719	-0-	529	1	22056	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,109 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	122078	X	79699	-0-	-42379	-0-	1802	1	77897	3	N	-0-			-0-
02	114202	X	68605	-0-	-45597	-0-	1541	1	67064	3	N	-0-			-0-
03	122078	X	69213	-0-	-52865	-0-	2412	1	66801	2	N	-0-			-0-
04	118140	X	54319	-0-	-63821	-0-	2379	1	51940	3	N	-0-			-0-
05	122078	X	1	-0-	-122077	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	118140	X	14278	-0-	-103862	-0-	656	1	13622	2	N	-0-			-0-
07	73346	X	61558	-0-	-11788	-0-	2376	1	59182	2	N	-0-			-0-
08	69223	X	58377	-0-	-10846	-0-	2183	1	56194	2	N	-0-			-0-
09	54330	X	52888	-0-	-1442	-0-	2153	1	50735	2	N	-0-			-0-
10	61566	X	52421	-0-	-9145	-0-	2114	1	50307	2	N	-0-			-0-
11	59580	X	48429	-0-	-11151	-0-	1903	1	46526	2	N	-0-			-0-
12	57846	X	47483	-0-	-10363	-0-	1963	1	45520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14756	X	7	-0-	-14749	-0-	7	3			N	-0-					97
02	12847	X	7040	-0-	-5807	-0-	155	1	6755	3	N	118	173	1			42
							130	9									
03	13733	X	9339	-0-	-4394	-0-	216	1	9092	3	N	28					70
							31	9									
04	12510	X	8257	-0-	-4253	-0-	191	1	8064	3	N	2					72
							2	9									
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	182	1	7504	3	N	189	187	1			74
							208	9									
06	9030	X	8590	-0-	-440	-0-	201	1	8303	3	N	78					152
							86	9									
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	294	1	12489	3	N	153	181	1			124
							168	9									
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	287	1	12078	3	N	-0-					124
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	259	1	10909	3	N	93	182	1			35
							102	9									
10	12958	X	11160	-0-	-1798	-0-	256	1	10904	3	N	-0-					35
11	12540	X	10998	-0-	-1542	-0-	244	1	10552	3	N	184	195	1			24
							202	9									
12	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	257	1	10770	3	N	63					87
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 110,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

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	24304	X	20989	-0-	-3315	-0-	473	1	20501	3	N	14	177	1			30
							15	9									
02	22069	X	19319	-0-	-2750	-0-	433	1	18875	3	N	10					40
							11	9									
03	23591	X	19633	-0-	-3958	-0-	458	1	19173	3	N	2					42
							2	9									
04	22620	X	18609	-0-	-4011	-0-	432	1	18177	3	N	-0-					42
05	22072	X	18647	-0-	-3425	-0-	441	1	18192	3	N	13					55
							14	9									
06	20310	X	17471	-0-	-2839	-0-	415	1	17053	3	Y	3	50	1			8
							3	9									
07	20646	X	17920	-0-	-2726	-0-	413	1	17506	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	19623	X	17529	-0-	-2094	-0-	407	1	17120	3	Y	2					10
							2	9									
09	18600	X	16588	-0-	-2012	-0-	385	1	16203	3	Y	-0-					10
10	18662	X	17023	-0-	-1639	-0-	392	1	16631	3	Y	-0-					10
11	17460	X	16429	-0-	-1031	-0-	372	1	16049	3	Y	7					17
							8	9									
12	17763	X	16643	-0-	-1120	-0-	389	1	16248	3	Y	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 216,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 #: 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	14880	X	10495	-0-	-4385	-0-	236	1	10259	3	N	-0-			-0-
02	11484	X	10382	-0-	-1102	-0-	232	1	10150	3	N	-0-			-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	286	1	12007	3	N	-0-			-0-
04	11310	X	10314	-0-	-996	-0-	239	1	10075	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	8800	-0-	-2515	-0-	208	1	8592	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	10143	-0-	-1767	-0-	240	1	9903	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	251	1	10643	3	N	-0-			-0-
08	12307	X	10469	-0-	-1838	-0-	243	1	10226	3	N	-0-			-0-
09	10320	X	9749	-0-	-571	-0-	226	1	9523	3	N	-0-			-0-
10	11377	X	9925	-0-	-1452	-0-	228	1	9697	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	9806	-0-	-724	-0-	222	1	9584	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	225	1	9396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,891 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	14260	X	10605	-0-	-3655	-0-	240	1	10365	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	10028	-0-	-2065	-0-	225	1	9803	3	N	-0-			-0-
03	12431	X	10505	-0-	-1926	-0-	245	1	10260	3	N	-0-			-0-
04	12030	X	10515	-0-	-1515	-0-	245	1	10270	3	N	-0-			-0-
05	10819	X	9188	-0-	-1631	-0-	218	1	8970	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	8822	-0-	-1558	-0-	210	1	8612	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	9218	-0-	-1663	-0-	213	1	9005	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	6099	-0-	-4782	-0-	142	1	5957	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	233	1	9765	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	8555	-0-	-652	-0-	197	1	8358	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	7448	-0-	-1462	-0-	169	1	7279	3	N	-0-			-0-
12	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	186	1	7773	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14108	-0-	-2229	-0-	319	1	13789	3	N	-0-			-0-
02	15225	X	12288	-0-	-2937	-0-	276	1	12012	3	N	-0-			-0-
03	15407	X	12652	-0-	-2755	-0-	296	1	12356	3	N	-0-			-0-
04	14550	X	11723	-0-	-2827	-0-	273	1	11450	3	N	-0-			-0-
05	15035	X	10763	-0-	-4272	-0-	255	1	10508	3	N	-0-			-0-
06	13650	X	11041	-0-	-2609	-0-	262	1	10779	3	N	-0-			-0-
07	13144	X	10245	-0-	-2899	-0-	237	1	10008	3	N	-0-			-0-
08	12648	X	7872	-0-	-4776	-0-	184	1	7688	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	10973	-0-	-757	-0-	255	1	10718	3	N	-0-			-0-
10	11408	X	9601	-0-	-1807	-0-	221	1	9380	3	N	-0-			-0-
11	11040	X	10410	-0-	-630	-0-	236	1	10174	3	N	-0-			-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	241	1	10042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	86583	X	54979	-0-	-31604	-0-	1065	1	53914	2	N	-0-			-0-
02	75371	X	53040	-0-	-22331	-0-	1059	1	51981	2	N	-0-			-0-
03	56079	X	54935	-0-	-1144	-0-	1042	1	53893	2	N	-0-			-0-
04	54270	X	50639	-0-	-3631	-0-	977	1	49662	2	N	-0-			-0-
05	56699	X	49250	-0-	-7449	-0-	1009	1	48241	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	44948	-0-	-9922	-0-	936	1	44012	2	N	-0-			-0-
07	56699	X	46529	-0-	-10170	-0-	966	1	45563	2	N	-0-			-0-
08	54932	X	45964	-0-	-8968	-0-	941	1	45023	2	N	-0-			-0-
09	50640	X	42466	-0-	-8174	-0-	877	1	41589	2	N	-0-			-0-
10	49011	X	41598	-0-	-7413	-0-	874	1	40724	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	39113	-0-	-5917	-0-	654	1	38459	2	N	-0-			-0-
12	46035	X	39591	-0-	-6444	-0-	720	1	38871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,052 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	88753	X	69243	-0-	-19510	-0-	1341	1	67902	2	N	-0-			-0-
02	81345	X	60323	-0-	-21022	-0-	1205	1	59118	2	N	-0-			-0-
03	78027	X	59918	-0-	-18109	-0-	1137	1	58781	2	N	-0-			-0-
04	75510	X	55268	-0-	-20242	-0-	1067	1	54201	2	N	-0-			-0-
05	73966	X	54249	-0-	-19717	-0-	1111	1	53138	2	N	-0-			-0-
06	67020	X	49623	-0-	-17397	-0-	1033	1	48590	2	N	-0-			-0-
07	64480	X	47681	-0-	-16799	-0-	990	1	46691	2	N	-0-			-0-
08	59923	X	45701	-0-	-14222	-0-	935	1	44766	2	N	-0-			-0-
09	55260	X	42636	-0-	-12624	-0-	881	1	41755	2	N	-0-			-0-
10	53971	X	41858	-0-	-12113	-0-	880	1	40978	2	N	-0-			-0-
11	49620	X	39279	-0-	-10341	-0-	657	1	38622	2	N	-0-			-0-
12	45818	X	39703	-0-	-6115	-0-	722	1	38981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89652	X	65782	-0-	-23870	-0-	1274	1	64508	2	N	-0-			-0-
02	76386	X	57283	-0-	-19103	-0-	1144	1	56139	2	N	-0-			-0-
03	74958	X	56653	-0-	-18305	-0-	1075	1	55578	2	N	-0-			-0-
04	72540	X	52181	-0-	-20359	-0-	1007	1	51174	2	N	-0-			-0-
05	69409	X	51482	-0-	-17927	-0-	1055	1	50427	2	N	-0-			-0-
06	63660	X	46928	-0-	-16732	-0-	977	1	45951	2	N	-0-			-0-
07	61225	X	44490	-0-	-16735	-0-	924	1	43566	2	N	-0-			-0-
08	56668	X	43155	-0-	-13513	-0-	883	1	42272	2	N	-0-			-0-
09	52170	X	40509	-0-	-11661	-0-	837	1	39672	2	N	-0-			-0-
10	51212	X	40258	-0-	-10954	-0-	846	1	39412	2	N	-0-			-0-
11	46920	X	38527	-0-	-8393	-0-	644	1	37883	2	N	-0-			-0-
12	43307	X	38107	-0-	-5200	-0-	693	1	37414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 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	16461	X	15835	-0-	-626	-0-	356	1	15472	3	N	6					56
							7	9									
02	15399	X	9350	-0-	-6049	-0-	206	1	8981	3	N	148	157	1			47
							163	9									
03	16461	X	15018	-0-	-1443	-0-	350	1	14648	3	N	18					65
							20	9									
04	15330	X	2444	-0-	-12886	-0-	56	1	2384	3	N	4					69
							4	9									
05	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	420	1	17372	3	N	9					78
							10	9									
06	15330	X	14542	-0-	-788	-0-	345	1	14186	3	N	10					88
							11	9									
07	15004	X	11043	-0-	-3961	-0-	254	1	10758	3	N	28					116
							31	9									
08	17794	X	13269	-0-	-4525	-0-	308	1	12937	3	N	22					138
							24	9									
09	17220	X	11104	-0-	-6116	-0-	257	1	10832	3	N	14					152
							15	9									
10	17794	X	12449	-0-	-5345	-0-	285	1	12111	3	N	48					200
							53	9									
11	14550	X	9326	-0-	-5224	-0-	209	1	9037	3	N	73	192	1			81
							80	9									
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	271	1	11327	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 143,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	81158	X	5489	-0-	-75669	-0-	218	1	5250	3	Y	19					19
							21	9									
02	65250	X	33081	-0-	-32169	-0-	869	1	32212	3	Y	-0-					19
03	76014	X	76014	-0-	-0-	-0-	1546	1	74446	3	Y	20					39
							22	9									
04	65023	X	65023	-0-	-0-	-0-	1432	1	4000	2	Y	23					62
							59566	3	25	9							
05	62114	X	62114	-0-	-0-	-0-	1477	1	4444	2	Y	9					71
							56183	3	10	9							
06	INC G-10		54538	-0-	54538	54538	1380	1	390	2	Y	-0-					71
							52768	3									
07	INC G-10		47322	-0-	47322	101860	1169	1	700	2	Y	6					77
							45446	3	7	9							
08	154551	X	52691	-0-	-101860	-0-	1379	1	401	2	Y	-0-					77
							50911	3									
09	52072	X	52072	-0-	-0-	-0-	1482	1	2681	2	Y	-0-					77
							47909	3									
10	55180	X	50831	-0-	-4349	-0-	1492	1	193	2	Y	-0-					77
							49146	3									
11	53400	X	47909	-0-	-5491	-0-	1431	1	158	2	Y	-0-					77
							46320	3									
12	53816	X	46680	-0-	-7136	-0-	1498	1	7	2	Y	-0-					77
							45175	3									

TOTAL GAS PROD: 593,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 #: 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	62000	X	-0-	-0-	-62000	-0-					Y	-0-			-0-
02	54723	X	-0-	-0-	-54723	-0-					Y	-0-			-0-
03	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	487	1	23443	3	Y	22			22
							24	9							
04	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	896	1	2503	2	Y	12			34
							37265	3	13	9					
05	45259	X	45259	-0-	-0-	-0-	1077	1	3239	2	Y	-0-			34
							40943	3							
06	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	1127	1	318	2	Y	-0-			34
							43096	3							
07	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	1041	1	623	2	Y	-0-			34
							40500	3							
08	40610	X	38588	-0-	-2022	-0-	1010	1	293	2	Y	-0-			34
							37285	3							
09	39300	X	38600	-0-	-700	-0-	1098	1	1988	2	Y	-0-			34
							35514	3							
10	40610	X	38263	-0-	-2347	-0-	1123	1	145	2	Y	-0-			34
							36995	3							
11	39300	X	36308	-0-	-2992	-0-	1084	1	119	2	Y	-0-			34
							35105	3							
12	40269	X	36392	-0-	-3877	-0-	1168	1	6	2	Y	-0-			34
							35218	3							

TOTAL GAS PROD: 384,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	62930	X	15514	-0-	-47416	-0-	619	1	14895	3	Y	-0-			4
02	54172	X	29557	-0-	-24615	-0-	776	1	28781	3	Y	-0-			4
03	38855	X	38855	-0-	-0-	-0-	791	1	38064	3	Y	-0-			4
04	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	873	1	2440	2	Y	-0-			4
							36332	3							
05	36882	X	36882	-0-	-0-	-0-	877	1	2639	2	Y	-0-			4
							33366	3							
06	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	916	1	258	2	Y	-0-			4
							35010	3							
07	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	908	1	544	2	Y	-0-			4
							35321	3							
08	33617	X	33617	-0-	-0-	-0-	880	1	256	2	Y	-0-			4
							32481	3							
09	30960	X	29314	-0-	-1646	-0-	834	1	1509	2	Y	-0-			4
							26971	3							
10	31992	X	28700	-0-	-3292	-0-	842	1	109	2	Y	-0-			4
							27749	3							
11	30960	X	27207	-0-	-3753	-0-	812	1	90	2	Y	-0-			4
							26305	3							
12	34348	X	23372	-0-	-10976	-0-	750	1	4	2	Y	-0-			4
							22618	3							

TOTAL GAS PROD: 375,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	46252	X	41281	-0-	-4971	-0-	1648	1	39633	3	Y	-0-					3
02	43268	X	39208	-0-	-4060	-0-	1029	1	38179	3	Y	-0-					3
03	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	858	1	41289	3	Y	-0-					3
04	39960	X	39951	-0-	-9	-0-	880	1	2459	2	Y	-0-					3
							36612	3									
05	41912	X	40376	-0-	-1536	-0-	960	1	2889	2	Y	-0-					3
							36527	3									
06	38820	X	38371	-0-	-449	-0-	971	1	274	2	Y	-0-					3
							37126	3									
07	40114	X	38893	-0-	-1221	-0-	961	1	575	2	Y	-0-					3
							37357	3									
08	40114	X	36200	-0-	-3914	-0-	947	1	275	2	Y	-0-					3
							34978	3									
09	38820	X	34528	-0-	-4292	-0-	983	1	1778	2	Y	-0-					3
							31767	3									
10	40114	X	34596	-0-	-5518	-0-	1015	1	131	2	Y	-0-					3
							33450	3									
11	38550	X	32868	-0-	-5682	-0-	982	1	108	2	Y	-0-					3
							31778	3									
12	36611	X	33048	-0-	-3563	-0-	1060	1	5	2	Y	-0-					3
							31983	3									

TOTAL GAS PROD: 451,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60636	X	41794	-0-	-18842	-0-	1669	1	40125	3	Y	-0-					19
02	52896	X	36219	-0-	-16677	-0-	951	1	35268	3	Y	-0-					19
03	51677	X	37195	-0-	-14482	-0-	757	1	36438	3	Y	-0-					19
04	44010	X	35589	-0-	-8421	-0-	784	1	2190	2	Y	-0-					19
							32615	3									
05	42005	X	35935	-0-	-6070	-0-	855	1	2572	2	Y	-0-					19
							32508	3									
06	35730	X	34022	-0-	-1708	-0-	861	1	243	2	Y	-0-					19
							32918	3									
07	36921	X	33390	-0-	-3531	-0-	825	1	494	2	Y	-0-					19
							32071	3									
08	36921	X	30533	-0-	-6388	-0-	799	1	232	2	Y	-0-					19
							29502	3									
09	35580	X	30517	-0-	-5063	-0-	869	1	1571	2	Y	-0-					19
							28077	3									
10	35929	X	30262	-0-	-5667	-0-	888	1	115	2	Y	-0-					19
							29259	3									
11	34200	X	29173	-0-	-5027	-0-	871	1	96	2	Y	-0-					19
							28206	3									
12	30411	X	28929	-0-	-1482	-0-	928	1	5	2	Y	-0-					19
							27996	3									

TOTAL GAS PROD: 403,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29047	X	20633	-0-	-8414	-0-	466	1	20167	3	N	-0-			-0-
02	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	614	1	26744	3	N	-0-			-0-
03	27373	X	25690	-0-	-1683	-0-	601	1	25089	3	N	-0-			-0-
04	26130	X	24251	-0-	-1879	-0-	566	1	23685	3	N	-0-			-0-
05	29233	X	24312	-0-	-4921	-0-	576	1	23736	3	N	-0-			-0-
06	28290	X	23388	-0-	-4902	-0-	556	1	22832	3	N	-0-			-0-
07	29233	X	23953	-0-	-5280	-0-	553	1	23400	3	N	-0-			-0-
08	25699	X	23520	-0-	-2179	-0-	547	1	22973	3	N	-0-			-0-
09	24240	X	21380	-0-	-2860	-0-	497	1	20883	3	N	-0-			-0-
10	24304	X	23616	-0-	-688	-0-	543	1	23073	3	N	-0-			-0-
11	23400	X	21948	-0-	-1452	-0-	498	1	21450	3	N	-0-			-0-
12	23560	X	22066	-0-	-1494	-0-	516	1	21550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,115 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	69533	X	49678	-0-	-19855	-0-	1266	1	48412	2	N	-0-			-0-
02	58783	X	49061	-0-	-9722	-0-	1258	1	47803	2	N	-0-			-0-
03	62837	X	44162	-0-	-18675	-0-	1098	1	43064	2	N	-0-			-0-
04	53640	X	32956	-0-	-20684	-0-	868	1	32088	2	N	-0-			-0-
05	52452	X	51727	-0-	-725	-0-	1280	1	50447	2	N	-0-			-0-
06	50760	X	42497	-0-	-8263	-0-	1070	1	41427	2	N	-0-			-0-
07	52452	X	44224	-0-	-8228	-0-	1080	1	43144	2	N	-0-			-0-
08	51739	X	38709	-0-	-13030	-0-	955	1	37754	2	N	-0-			-0-
09	50070	X	45212	-0-	-4858	-0-	1099	1	44113	2	N	-0-			-0-
10	51739	X	36530	-0-	-15209	-0-	931	1	35599	2	N	-0-			-0-
11	42810	X	35963	-0-	-6847	-0-	928	1	35035	2	N	-0-			-0-
12	39928	X	34437	-0-	-5491	-0-	903	1	33534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 505,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22661	X	6088	-0-	-16573	-0-	243	1	5845	3	Y	-0-			-0-
02	19082	X	16983	-0-	-2099	-0-	446	1	16537	3	Y	-0-			-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-			-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-			-0-
05	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-			-0-
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	499	1	141	2	Y	-0-			-0-
							19071	3							
07	18166	X	17357	-0-	-809	-0-	429	1	257	2	Y	-0-			-0-
							16671	3							
08	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	380	1	110	2	Y	-0-			-0-
							14036	3							
09	19800	X	12821	-0-	-6979	-0-	365	1	660	2	Y	-0-			-0-
							11796	3							
10	20460	X	12141	-0-	-8319	-0-	356	1	46	2	Y	-0-			-0-
							11739	3							
11	19800	X	11648	-0-	-8152	-0-	348	1	38	2	Y	-0-			-0-
							11262	3							
12	15066	X	11904	-0-	-3162	-0-	382	1	2	2	Y	-0-			-0-
							11520	3							

TOTAL GAS PROD: 123,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9061	-0-	-2812	-0-	961	1	8100	3	N	-0-					75
02	11107	X	4989	-0-	-6118	-0-	771	1	4200	3	N	16					91
							18	9									
03	11873	X	8044	-0-	-3829	-0-	1022	1	7015	3	N	6					97
							7	9									
04	11160	X	8395	-0-	-2765	-0-	1045	1	7350	3	N	-0-					97
05	9703	X	6847	-0-	-2856	-0-	1039	1	5784	3	N	22					119
							24	9									
06	8760	X	5286	-0-	-3474	-0-	964	1	4274	3	N	44					163
							48	9									
07	8680	X	5937	-0-	-2743	-0-	959	1	4965	3	N	12					175
							13	9									
08	8680	X	4848	-0-	-3832	-0-	950	1	3894	3	N	4					179
							4	9									
09	8400	X	4152	-0-	-4248	-0-	866	1	3286	3	N	-0-					179
10	6851	X	4501	-0-	-2350	-0-	954	1	3537	3	N	9					188
							10	9									
11	5760	X	2315	-0-	-3445	-0-	891	1	1388	3	N	33	155	1			66
							36	9									
12	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	925	1	2572	3	N	10					76
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 67,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 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	63085	X	53704	-0-	-9381	-0-	1040	1	52664	2	N	-0-					-0-
02	56840	X	49130	-0-	-7710	-0-	981	1	48149	2	N	-0-					-0-
03	57629	X	49733	-0-	-7896	-0-	943	1	48790	2	N	-0-					-0-
04	53730	X	47185	-0-	-6545	-0-	911	1	46274	2	N	-0-					-0-
05	53692	X	47480	-0-	-6212	-0-	973	1	46507	2	N	-0-					-0-
06	51960	X	45117	-0-	-6843	-0-	940	1	44177	2	N	-0-					-0-
07	52514	X	44892	-0-	-7622	-0-	932	1	43960	2	N	-0-					-0-
08	49724	X	43434	-0-	-6290	-0-	889	1	42545	2	N	-0-					-0-
09	47190	X	36662	-0-	-10528	-0-	757	1	35905	2	N	-0-					-0-
10	47244	X	34036	-0-	-13208	-0-	715	1	33321	2	N	-0-					-0-
11	45120	X	32150	-0-	-12970	-0-	538	1	31612	2	N	-0-					-0-
12	42873	X	33156	-0-	-9717	-0-	603	1	32553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60419	X	43132	-0-	-17287	-0-	835	1	42297	2	N	-0-					-0-
02	52809	X	38168	-0-	-14641	-0-	762	1	37406	2	N	-0-					-0-
03	51894	X	38152	-0-	-13742	-0-	724	1	37428	2	N	-0-					-0-
04	47640	X	35961	-0-	-11679	-0-	694	1	35267	2	N	-0-					-0-
05	46624	X	35734	-0-	-10890	-0-	732	1	35002	2	N	-0-					-0-
06	41730	X	33528	-0-	-8202	-0-	698	1	32830	2	N	-0-					-0-
07	40796	X	32712	-0-	-8084	-0-	679	1	32033	2	N	-0-					-0-
08	38161	X	32724	-0-	-5437	-0-	670	1	32054	2	N	-0-					-0-
09	35970	X	30731	-0-	-5239	-0-	635	1	30096	2	N	-0-					-0-
10	35557	X	30650	-0-	-4907	-0-	644	1	30006	2	N	-0-					-0-
11	33540	X	29577	-0-	-3963	-0-	495	1	29082	2	N	-0-					-0-
12	32736	X	29851	-0-	-2885	-0-	543	1	29308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 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	57598	X	39088	-0-	-18510	-0-	757	1	38331	2	N	-0-					-0-
02	49590	X	34069	-0-	-15521	-0-	680	1	33389	2	N	-0-					-0-
03	48205	X	33418	-0-	-14787	-0-	634	1	32784	2	N	-0-					-0-
04	43800	X	31466	-0-	-12334	-0-	607	1	30859	2	N	-0-					-0-
05	42408	X	31638	-0-	-10770	-0-	648	1	30990	2	N	-0-					-0-
06	37830	X	29577	-0-	-8253	-0-	616	1	28961	2	N	-0-					-0-
07	36425	X	28500	-0-	-7925	-0-	592	1	27908	2	N	-0-					-0-
08	33418	X	27473	-0-	-5945	-0-	562	1	26911	2	N	-0-					-0-
09	31470	X	26499	-0-	-4971	-0-	547	1	25952	2	N	-0-					-0-
10	31465	X	26184	-0-	-5281	-0-	550	1	25634	2	N	-0-					-0-
11	29580	X	25246	-0-	-4334	-0-	422	1	24824	2	N	-0-					-0-
12	25885	X	25798	-0-	-87	-0-	469	1	25329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33978	-0-	-4493	-0-	768	1	33210	3	N	-0-					-0-
02	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	739	1	32171	3	N	-0-					-0-
03	35425	X	35425	-0-	-0-	-0-	829	1	34596	3	N	-0-					-0-
04	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	780	1	32686	3	N	-0-					-0-
05	35185	X	34615	-0-	-570	-0-	819	1	33796	3	N	-0-					-0-
06	34290	X	34184	-0-	-106	-0-	812	1	33372	3	N	-0-					-0-
07	35433	X	34407	-0-	-1026	-0-	795	1	33612	3	N	-0-					-0-
08	35433	X	32759	-0-	-2674	-0-	763	1	31996	3	N	-0-					-0-
09	34170	X	31324	-0-	-2846	-0-	728	1	30596	3	N	-0-					-0-
10	35309	X	31934	-0-	-3375	-0-	735	1	31199	3	N	-0-					-0-
11	34170	X	29716	-0-	-4454	-0-	675	1	29041	3	N	-0-					-0-
12	32550	X	29874	-0-	-2676	-0-	700	1	29174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		45588	-0-	45588	45588	1108	1	44480	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		110313	-0-	110313	155901	2276	1	108037	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		84227	-0-	84227	240128	1877	1	5182	2	Y	8					8
							77159	3	9	9							
05	312855	X	72727	-0-	-240128	-0-	1742	1	5200	2	Y	33					41
							65749	3	36	9							
06	135810	X	65842	-0-	-69968	-0-	1666	1	471	2	Y	5					46
							63699	3	6	9							
07	140337	X	64522	-0-	-75815	-0-	1600	1	954	2	Y	8	53	1			1
							61959	3	9	9							
08	140337	X	52941	-0-	-87396	-0-	1392	1	403	2	Y	-0-					1
							51146	3									
09	135810	X	39993	-0-	-95817	-0-	1148	1	2059	2	Y	-0-					1
							36786	3									
10	140337	X	38337	-0-	-102000	-0-	1233	1	6	2	Y	-0-					1
							37098	3									
11	135810	X	44890	-0-	-90920	-0-	1343	1	148	2	Y	-0-					1
							43399	3									
12	57288	X	45691	-0-	-11597	-0-	1471	1	8	2	Y	-0-					1
							44212	3									

TOTAL GAS PROD: 665,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		39476	-0-	39476	39476	960	1	38516	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		130229	-0-	130229	169705	2686	1	127543	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		101162	-0-	101162	270867	2255	1	6224	2	Y	8					8
							92674	3	9	9							
05	14B2 EXT		85766	-0-	85766	356633	2054	1	6134	2	Y	34					42
							77541	3	37	9							
06	14B2 EXT		80767	-0-	80767	437400	2045	1	577	2	Y	6					48
							78138	3	7	9							
07	513947	X	76547	-0-	-437400	-0-	1898	1	1132	2	Y	-0-	48	1			-0-
							73517	3									
08	112964	X	71496	-0-	-41468	-0-	1879	1	544	2	Y	-0-					-0-
							69073	3									
09	109320	X	65985	-0-	-43335	-0-	1895	1	3396	2	Y	-0-					-0-
							60694	3									
10	112964	X	59077	-0-	-53887	-0-	1901	1	10	2	Y	-0-					-0-
							57166	3									
11	109320	X	58624	-0-	-50696	-0-	1755	1	192	2	Y	-0-					-0-
							56677	3									
12	71672	X	58105	-0-	-13567	-0-	1871	1	10	2	Y	-0-					-0-
							56224	3									

TOTAL GAS PROD: 827,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		75685	-0-	75685	75685	1864	1	73821	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		105744	-0-	105744	181429	2131	1	103555	3	Y	53	32	1			21
							58	9									
04	14B2 EXT		76801	-0-	76801	258230	1708	1	4725	2	Y	11					32
							70356	3	12	9							
05	325826	X	67596	-0-	-258230	-0-	1614	1	4837	2	Y	1	29	1			4
							61144	3	1	9							
06	129210	X	59071	-0-	-70139	-0-	1491	1	422	2	Y	-0-					4
							57158	3									
07	133517	X	59074	-0-	-74443	-0-	1464	1	874	2	Y	-0-					4
							56736	3									
08	133517	X	55525	-0-	-77992	-0-	1454	1	423	2	Y	-0-					4
							53648	3									
09	129210	X	52226	-0-	-76984	-0-	1486	1	2689	2	Y	-0-					4
							48051	3									
10	133517	X	45870	-0-	-87647	-0-	1475	1	8	2	Y	-0-					4
							44387	3									
11	129210	X	48243	-0-	-80967	-0-	1441	1	159	2	Y	-0-					4
							46643	3									
12	55552	X	47494	-0-	-8058	-0-	1527	1	8	2	Y	-0-					4
							45959	3									

TOTAL GAS PROD: 693,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		91956	-0-	91956	91956	2264	1	89692	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		118771	-0-	118771	210727	2394	1	116323	3	Y	49	29	1			20
							54	9									
04	14B2 EXT		92298	-0-	92298	303025	2053	1	5678	2	Y	15					35
							84550	3	17	9							
05	384919	X	81894	-0-	-303025	-0-	1955	1	5860	2	Y	-0-	31	1			4
							74079	3									
06	162780	X	69948	-0-	-92832	-0-	1765	1	500	2	Y	-0-					4
							67683	3									
07	168206	X	70650	-0-	-97556	-0-	1751	1	1045	2	Y	-0-					4
							67854	3									
08	168206	X	65115	-0-	-103091	-0-	1705	1	495	2	Y	-0-					4
							62915	3									
09	162780	X	59506	-0-	-103274	-0-	1694	1	3063	2	Y	-0-					4
							54749	3									
10	168206	X	51640	-0-	-116566	-0-	1660	1	8	2	Y	-0-					4
							49972	3									
11	162780	X	53093	-0-	-109687	-0-	1586	1	174	2	Y	-0-					4
							51333	3									
12	65038	X	52001	-0-	-13037	-0-	1672	1	8	2	Y	-0-					4
							50321	3									

TOTAL GAS PROD: 806,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		34962	-0-	34962	34962	850	1	34112	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		94570	-0-	94570	129532	1951	1	92605	3	Y	13					13
							14	9									
04	14B DENY		74832	-0-	74832	204364	1667	1	4604	2	Y	8	18	1			3
							68552	3	9	9							
05	14B2 EXT		69165	-0-	69165	273529	1656	1	4946	2	Y	33					36
							62527	3	36	9							
06	14B2 EXT		60584	-0-	60584	334113	1534	1	433	2	Y	5					41
							58611	3	6	9							
07	393356	X	59243	-0-	-334113	-0-	1467	1	876	2	Y	22	53	1			10
							56876	3	24	9							
08	96224	X	54447	-0-	-41777	-0-	1431	1	413	2	Y	-0-					10
							52603	3									
09	93120	X	48923	-0-	-44197	-0-	1406	1	2518	2	Y	-0-					10
							44999	3									
10	96224	X	44177	-0-	-52047	-0-	1422	1	6	2	Y	-0-					10
							42749	3									
11	93120	X	44245	-0-	-48875	-0-	1324	1	146	2	Y	16					10
							42757	3	18	9							
12	54901	X	42357	-0-	-12544	-0-	1364	1	6	2	Y	-0-					10
							40987	3									

TOTAL GAS PROD: 627,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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 #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-			-0-
02	45240	X	-0-	-0-	-45240	-0-					Y	-0-			-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	700	1	702	2	Y	-0-			-0-
							8877	3							
06	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	916	1	258	2	Y	-0-			-0-
							35005	3							
07	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	975	1	584	2	Y	-0-			-0-
							37909	3							
08	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	1118	1	325	2	Y	-0-			-0-
							41305	3							
09	28530	X	28530	-0-	-0-	-0-	812	1	1469	2	Y	-0-			-0-
							26249	3							
10	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	850	1	110	2	Y	-0-			-0-
							28002	3							
11	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	797	1	88	2	Y	-0-			-0-
							25787	3							
12	28613	X	26533	-0-	-2080	-0-	851	1	4	2	Y	-0-			-0-
							25678	3							

TOTAL GAS PROD: 239,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

01	19003	X	15302	-0-	-3701	-0-	345	1	14957	3	N	-0-			-0-
02	16617	X	13939	-0-	-2678	-0-	312	1	13627	3	N	-0-			-0-
03	17763	X	14038	-0-	-3725	-0-	327	1	13711	3	N	-0-			-0-
04	17190	X	12969	-0-	-4221	-0-	301	1	12668	3	N	-0-			-0-
05	15841	X	14017	-0-	-1824	-0-	330	1	13687	3	N	-0-			-0-
06	14820	X	12076	-0-	-2744	-0-	286	1	11790	3	N	-0-			-0-
07	14911	X	12621	-0-	-2290	-0-	291	1	12330	3	N	-0-			-0-
08	14043	X	12232	-0-	-1811	-0-	284	1	11948	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	12568	-0-	-992	-0-	292	1	12276	3	N	-0-			-0-
10	14012	X	10467	-0-	-3545	-0-	241	1	10226	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	10933	-0-	-1277	-0-	248	1	10685	3	N	-0-			-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	329	1	13787	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16643	-0-	-4282	-0-	374	1	16251	3	N	16					91
							18	9									
02	19575	X	16067	-0-	-3508	-0-	357	1	15568	3	N	129	126	1			94
							142	9									
03	20925	X	15861	-0-	-5064	-0-	369	1	15446	3	N	42	94	1			42
							46	9									
04	18930	X	14857	-0-	-4073	-0-	344	1	14474	3	N	35					77
							39	9									
05	18755	X	14528	-0-	-4227	-0-	339	1	14037	3	N	138	121	1			94
							152	9									
06	16620	X	14163	-0-	-2457	-0-	336	1	13824	3	N	3					97
							3	9									
07	17174	X	14039	-0-	-3135	-0-	320	1	13575	3	N	131	128	1			100
							144	9									
08	15872	X	13877	-0-	-1995	-0-	323	1	13554	3	N	-0-					100
09	14850	X	12951	-0-	-1899	-0-	297	1	12497	3	N	143	146	1			97
							157	9									
10	14632	X	11851	-0-	-2781	-0-	272	1	11561	3	N	16					113
							18	9									
11	14160	X	12712	-0-	-1448	-0-	287	1	12380	3	N	41	41	1			113
							45	9									
12	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	310	1	12929	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 170,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		104034	-0-	104034	104034	2562	1	101472	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		92294	-0-	92294	196328	1860	1	90368	3	Y	60	36	1			24
							66	9									
04	14B2 EXT		71497	-0-	71497	267825	1590	1	4398	2	Y	23					47
							65484	3	25	9							
05	335433	X	67608	-0-	-267825	-0-	1614	1	4838	2	Y	-0-	42	1			5
							61156	3									
06	113250	X	59955	-0-	-53295	-0-	1514	1	429	2	Y	-0-					5
							58012	3									
07	117025	X	61096	-0-	-55929	-0-	1515	1	903	2	Y	-0-					5
							58678	3									
08	117025	X	55650	-0-	-61375	-0-	1457	1	424	2	Y	-0-					5
							53769	3									
09	113250	X	50338	-0-	-62912	-0-	1433	1	2591	2	Y	-0-					5
							46314	3									
10	117025	X	42756	-0-	-74269	-0-	1375	1	8	2	Y	-0-					5
							41373	3									
11	113250	X	43820	-0-	-69430	-0-	1309	1	144	2	Y	-0-					5
							42367	3									
12	53692	X	43239	-0-	-10453	-0-	1391	1	8	2	Y	-0-					5
							41840	3									

TOTAL GAS PROD: 692,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 #: 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	T. A.		3840	-0-	3840	3840	157	1	3683	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		105033	-0-	105033	108873	2586	1	102447	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	85187	-0-	85187	194060	1717	1	83428	3	Y	38	23	1			15
							42	9									
04	14B2	EXT	70528	-0-	70528	264588	1569	1	4339	2	Y	15					30
							64603	3	17	9							
05	330542	X	65954	-0-	-264588	-0-	1574	1	4719	2	Y	-0-	26	1			4
							59661	3									
06	129060	X	57659	-0-	-71401	-0-	1455	1	412	2	Y	-0-					4
							55792	3									
07	133362	X	55555	-0-	-77807	-0-	1377	1	821	2	Y	-0-					4
							53357	3									
08	133362	X	52769	-0-	-80593	-0-	1382	1	401	2	Y	-0-					4
							50986	3									
09	129060	X	48393	-0-	-80667	-0-	1378	1	2492	2	Y	-0-					4
							44523	3									
10	133362	X	41205	-0-	-92157	-0-	1325	1	6	2	Y	-0-					4
							39874	3									
11	129060	X	42052	-0-	-87008	-0-	1256	1	139	2	Y	-0-					4
							40657	3									
12	52545	X	41081	-0-	-11464	-0-	1321	1	6	2	Y	-0-					4
							39754	3									

TOTAL GAS PROD: 669,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	T. A.		17340	-0-	17340	17340	710	1	16630	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		95240	-0-	95240	112580	2345	1	92895	3	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	76753	-0-	76753	189333	1547	1	75155	3	Y	46	25	1			21
							51	9									
04	14B	DENY	56337	-0-	56337	245670	1254	1	3467	2	Y	3					24
							51613	3	3	9							
05	14B2	EXT	61483	-0-	61483	307153	1468	1	4399	2	Y	-0-	24	1			-0-
							55616	3									
06	14B2	EXT	54644	-0-	54644	361797	1379	1	391	2	Y	-0-					-0-
							52874	3									
07	413722	X	51925	-0-	-361797	-0-	1287	1	768	2	Y	-0-					-0-
							49870	3									
08	101556	X	47401	-0-	-54155	-0-	1240	1	360	2	Y	-0-					-0-
							45801	3									
09	98280	X	44989	-0-	-53291	-0-	1280	1	2315	2	Y	-0-					-0-
							41394	3									
10	101556	X	37560	-0-	-63996	-0-	1208	1	6	2	Y	-0-					-0-
							36346	3									
11	98280	X	38540	-0-	-59740	-0-	1152	1	127	2	Y	-0-					-0-
							37261	3									
12	45508	X	37280	-0-	-8228	-0-	1199	1	6	2	Y	-0-					-0-
							36075	3									

TOTAL GAS PROD: 619,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18205	-0-	18205	18205		745	1	17460	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		80385	-0-	80385	98590		1979	1	78406	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		68433	-0-	68433	167023		1378	1	66988	3	Y	61	33	1			28
								67	9									
04	14B2 EXT		56869	-0-	56869	223892		1265	1	3499	2	Y	3					31
								52102	3	3	9							
05	14B2 EXT		54571	-0-	54571	278463		1303	1	3905	2	Y	-0-	31	1			-0-
								49363	3									
06	327127	X	48664	-0-	-278463	-0-		1228	1	348	2	Y	-0-					-0-
								47088	3									
07	85994	X	46044	-0-	-39950	-0-		1142	1	681	2	Y	-0-					-0-
								44221	3									
08	85994	X	43031	-0-	-42963	-0-		1127	1	327	2	Y	-0-					-0-
								41577	3									
09	83220	X	39209	-0-	-44011	-0-		1117	1	2019	2	Y	-0-					-0-
								36073	3									
10	85994	X	33901	-0-	-52093	-0-		1090	1	4	2	Y	-0-					-0-
								32807	3									
11	83220	X	35130	-0-	-48090	-0-		1049	1	115	2	Y	-0-					-0-
								33966	3									
12	42005	X	34508	-0-	-7497	-0-		1109	1	6	2	Y	-0-					-0-
								33393	3									

TOTAL GAS PROD: 558,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 (-)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.		36516	-0-	36516	36516		888	1	35628	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		78253	-0-	78253	114769		1614	1	76639	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		57281	-0-	57281	172050		1278	1	3524	2	Y	6					6
								52472	3	7	9							
05	14B2 EXT		51340	-0-	51340	223390		1230	1	3673	2	Y	7					13
								46429	3	8	9							
06	14B2 EXT		44399	-0-	44399	267789		1124	1	317	2	Y	1					14
								42957	3	1	9							
07	309794	X	42005	-0-	-267789	-0-		1041	1	621	2	Y	-0-	14	1			-0-
								40343	3									
08	100967	X	38495	-0-	-62472	-0-		1012	1	293	2	Y	-0-					-0-
								37190	3									
09	97710	X	34828	-0-	-62882	-0-		1000	1	1793	2	Y	-0-					-0-
								32035	3									
10	100967	X	31791	-0-	-69176	-0-		1023	1	4	2	Y	-0-					-0-
								30764	3									
11	97710	X	31489	-0-	-66221	-0-		942	1	104	2	Y	-0-					-0-
								30443	3									
12	38564	X	30846	-0-	-7718	-0-		992	1	4	2	Y	-0-					-0-
								29850	3									

TOTAL GAS PROD: 477,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52452	X	44444	-0-	-8008	-0-	222	1	44222	3	N	-0-			-0-
02	47038	X	12753	-0-	-34285	-0-	50	1	12703	3	N	-0-			-0-
03	50282	X	20130	-0-	-30152	-0-	39	1	20091	3	N	-0-			-0-
04	46050	X	23782	-0-	-22268	-0-	40	1	23742	3	N	-0-			-0-
05	45787	X	29394	-0-	-16393	-0-	132	1	29262	3	N	-0-			-0-
06	43020	X	31310	-0-	-11710	-0-	44	1	31266	3	N	-0-			-0-
07	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	43	1	32998	3	N	-0-			-0-
08	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	49	1	31402	3	N	-0-			-0-
09	31470	X	30873	-0-	-597	-0-	52	1	30821	3	N	-0-			-0-
10	33046	X	30333	-0-	-2713	-0-	35	1	30298	3	N	-0-			-0-
11	31980	X	27159	-0-	-4821	-0-	53	1	27106	3	N	-0-			-0-
12	32922	X	27281	-0-	-5641	-0-	90	1	27191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	9473	-0-	-5779	-0-	213	1	9260	3	N	-0-			-0-
02	12644	X	8604	-0-	-4040	-0-	192	1	8412	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	8902	-0-	-3436	-0-	207	1	8695	3	N	-0-			-0-
04	9300	X	8406	-0-	-894	-0-	195	1	8211	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	192	1	7979	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	6651	-0-	-2529	-0-	158	1	6493	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8086	-0-	-1121	-0-	186	1	7900	3	N	-0-			-0-
08	8897	X	7772	-0-	-1125	-0-	180	1	7592	3	N	-0-			-0-
09	8400	X	7339	-0-	-1061	-0-	170	1	7169	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	6816	-0-	-1740	-0-	157	1	6659	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	6185	-0-	-1645	-0-	140	1	6045	3	N	-0-			-0-
12	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	156	1	6561	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34937	X	21226	-0-	-13711	-0-	1212	1	20014	2	N	-0-			-0-
02	28884	X	18465	-0-	-10419	-0-	1021	1	17444	2	N	-0-			-0-
03	27683	X	17449	-0-	-10234	-0-	775	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	24900	X	15060	-0-	-9840	-0-	903	1	14157	2	N	-0-			-0-
05	23281	X	13353	-0-	-9928	-0-	819	1	12534	2	N	-0-			-0-
06	20550	X	13489	-0-	-7061	-0-	757	1	12732	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	13452	-0-	-6295	-0-	872	1	12580	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	13335	-0-	-4118	-0-	740	1	12595	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	12801	-0-	-2259	-0-	718	1	12083	2	N	-0-			-0-
10	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	870	1	14026	2	N	-0-			-0-
11	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	728	1	13095	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	13195	-0-	-259	-0-	807	1	12388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		25574	-0-	25574	25574	622	1	24952	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		66076	-0-	66076	91650	1363	1	64713	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56275	-0-	56275	147925	1255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
							51557	3									
05	14B2 EXT		52235	-0-	52235	200160	1250	1	3737	2	Y	8					8
							47239	3	9	9							
06	14B2 EXT		48655	-0-	48655	248815	1232	1	348	2	Y	-0-					8
							47075	3									
07	294719	X	45904	-0-	-248815	-0-	1138	1	678	2	Y	3	11	1			-0-
							44085	3	3	9							
08	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	1149	1	332	2	Y	-0-					-0-
							42242	3									
09	40634	X	40634	-0-	-0-	-0-	1167	1	2091	2	Y	-0-					-0-
							37376	3									
10	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	1216	1	6	2	Y	-0-					-0-
							36545	3									
11	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	1144	1	126	2	Y	-0-					-0-
							36952	3									
12	45353	X	38375	-0-	-6978	-0-	1235	1	6	2	Y	-0-					-0-
							37134	3									

TOTAL GAS PROD: 493,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		13315	-0-	13315	13315	324	1	12991	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		97542	-0-	97542	110857	2012	1	95530	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		70138	-0-	70138	180995	1563	1	4316	2	Y	-0-					-0-
							64259	3									
05	14B2 EXT		61158	-0-	61158	242153	1466	1	4374	2	Y	7					7
							55310	3	8	9							
06	14B2 EXT		56750	-0-	56750	298903	1437	1	405	2	Y	-0-					7
							54908	3									
07	352845	X	53942	-0-	-298903	-0-	1337	1	798	2	Y	7	13	1			1
							51799	3	8	9							
08	114855	X	52598	-0-	-62257	-0-	1382	1	400	2	Y	-0-					1
							50816	3									
09	111150	X	48788	-0-	-62362	-0-	1402	1	2511	2	Y	-0-					1
							44875	3									
10	114855	X	43801	-0-	-71054	-0-	1410	1	8	2	Y	-0-					1
							42383	3									
11	111150	X	43770	-0-	-67380	-0-	1310	1	144	2	Y	-0-					1
							42316	3									
12	52793	X	43857	-0-	-8936	-0-	1411	1	6	2	Y	-0-					1
							42440	3									

TOTAL GAS PROD: 585,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	14B2 EXT		60795	-0-	60795	60795	1355	1	3740	2	Y	-0-					-0-
							55700	3									
05	14B2 EXT		53231	-0-	53231	114026	1276	1	3808	2	Y	6					6
							48140	3	7	9							
06	14B2 EXT		39043	-0-	39043	153069	989	1	279	2	Y	-0-					6
							37775	3									
07	192628	X	39559	-0-	-153069	-0-	981	1	585	2	Y	2	8	1			-0-
							37991	3	2	9							
08	86893	X	51012	-0-	-35881	-0-	1341	1	387	2	Y	-0-					-0-
							49284	3									
09	84090	X	52316	-0-	-31774	-0-	1502	1	2692	2	Y	-0-					-0-
							48122	3									
10	86893	X	51402	-0-	-35491	-0-	1655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							49739	3									
11	84090	X	52781	-0-	-31309	-0-	1580	1	174	2	Y	-0-					-0-
							51027	3									
12	50510	X	50510	-0-	-0-	-0-	1626	1	8	2	Y	-0-					-0-
							48876	3									

TOTAL GAS PROD: 450,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	58187	X	12097	-0-	-46090	-0-	691	1	11406	2	N	-0-					-0-
02	23461	X	7444	-0-	-16017	-0-	412	1	7032	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	10436	-0-	-8288	-0-	464	1	9972	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	5041	-0-	-7769	-0-	302	1	4739	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	3159	-0-	-9551	-0-	194	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	6239	-0-	-5461	-0-	728	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8905	-0-	-1542	-0-	1360	1	7545	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	7412	-0-	-3035	-0-	1198	1	6214	2	N	-0-					-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1132	1	5421	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	5125	-0-	-3772	-0-	1071	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	3921	-0-	-4689	-0-	952	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	3369	-0-	-3854	-0-	960	1	2409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,701 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	72751	X	72751	-0-	-0-	-0-	1645	1	71106	3	N	-0-					-0-
02	63920	X	63920	-0-	-0-	-0-	1436	1	62484	3	N	-0-					-0-
03	62682	X	59789	-0-	-2893	-0-	2083	1	57706	2	N	-0-					-0-
04	60660	X	45136	-0-	-15524	-0-	45136	3			N	-0-					-0-
05	62682	X	5	-0-	-62677	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	18138	-0-	-42522	-0-	833	1	17305	2	N	-0-					-0-
07	68324	X	39875	-0-	-28449	-0-	1539	1	38336	2	N	-0-					-0-
08	59799	X	45161	-0-	-14638	-0-	1689	1	43472	2	N	-0-					-0-
09	45150	X	42113	-0-	-3037	-0-	1714	1	40399	2	N	-0-					-0-
10	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	1784	1	42459	2	N	-0-					-0-
11	43710	X	40694	-0-	-3016	-0-	1599	1	39095	2	N	-0-					-0-
12	45167	X	39398	-0-	-5769	-0-	1629	1	37769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 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	87110	X	46420	-0-	-40690	-0-	1048	1	45372	3	N	-0-					-0-
02	81490	X	40804	-0-	-40686	-0-	916	1	39888	3	N	-0-					-0-
03	87110	X	40956	-0-	-46154	-0-	957	1	39999	3	N	-0-					-0-
04	84300	X	39343	-0-	-44957	-0-	916	1	38427	3	N	-0-					-0-
05	87110	X	38666	-0-	-48444	-0-	915	1	37751	3	N	-0-					-0-
06	84300	X	36133	-0-	-48167	-0-	858	1	35275	3	N	-0-					-0-
07	87110	X	32721	-0-	-54389	-0-	755	1	31966	3	N	-0-					-0-
08	87110	X	31693	-0-	-55417	-0-	737	1	30956	3	N	-0-					-0-
09	39330	X	31119	-0-	-8211	-0-	722	1	30397	3	N	-0-					-0-
10	38657	X	31474	-0-	-7183	-0-	724	1	30750	3	N	-0-					-0-
11	36120	X	30829	-0-	-5291	-0-	699	1	30130	3	N	-0-					-0-
12	31527	X	30704	-0-	-823	-0-	719	1	29985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31341	X	21592	-0-	-9749	-0-	488	1	21104	3	N	-0-					-0-
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	627	1	27326	3	N	-0-					-0-
03	29667	X	27135	-0-	-2532	-0-	635	1	26500	3	N	-0-					-0-
04	28710	X	24585	-0-	-4125	-0-	573	1	24012	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	25998	-0-	-3886	-0-	616	1	25382	3	N	-0-					-0-
06	28920	X	21533	-0-	-7387	-0-	511	1	21022	3	N	-0-					-0-
07	29884	X	22908	-0-	-6976	-0-	529	1	22379	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	22511	-0-	-4614	-0-	524	1	21987	3	N	-0-					-0-
09	25170	X	21382	-0-	-3788	-0-	496	1	20886	3	N	-0-					-0-
10	26009	X	22623	-0-	-3386	-0-	521	1	22102	3	N	-0-					-0-
11	22170	X	20534	-0-	-1636	-0-	466	1	20068	3	N	-0-					-0-
12	22630	X	22136	-0-	-494	-0-	519	1	21617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,890 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	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	843	1	21106	3	N	67					121
							74	9									
02	18995	X	14850	-0-	-4145	-0-	817	1	14002	3	N	28					149
							31	9									
03	19158	X	1268	-0-	-17890	-0-	442	1	822	3	N	4	153	1			-0-
							4	9									
04	21300	X	21171	-0-	-129	-0-	1072	1	20058	3	N	37					37
							41	9									
05	22010	X	6862	-0-	-15148	-0-	671	1	6169	3	N	20					57
							22	9									
06	21300	X	16564	-0-	-4736	-0-	1071	1	15484	3	N	8					65
							9	9									
07	21886	X	16398	-0-	-5488	-0-	1581	1	14773	3	N	40					105
							44	9									
08	21886	X	15575	-0-	-6311	-0-	1709	1	13831	3	N	32					137
							35	9									
09	21180	X	13241	-0-	-7939	-0-	1416	1	11800	3	N	23	157	1			3
							25	9									
10	17112	X	9084	-0-	-8028	-0-	1048	1	8011	3	N	23					26
							25	9									
11	16560	X	13708	-0-	-2852	-0-	1130	1	12528	3	N	45					71
							50	9									
12	16399	X	9364	-0-	-7035	-0-	948	1	8387	3	N	26					97
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 160,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	31186	X	20270	-0-	-10916	-0-	911	1	19306	3	N	48					65
							53	9									
02	28594	X	26101	-0-	-2493	-0-	1191	1	24858	3	N	47					112
							52	9									
03	30566	X	23394	-0-	-7172	-0-	1153	1	22200	3	N	37					149
							41	9									
04	29580	X	22827	-0-	-6753	-0-	1130	1	21653	3	N	40	156	1			33
							44	9									
05	27900	X	22509	-0-	-5391	-0-	1148	1	21326	3	N	32					65
							35	9									
06	27000	X	20207	-0-	-6793	-0-	1058	1	19117	3	N	29	57	1			37
							32	9									
07	27900	X	23094	-0-	-4806	-0-	1151	1	21918	3	N	23					60
							25	9									
08	23591	X	23372	-0-	-219	-0-	1167	1	22172	3	N	30					90
							33	9									
09	22830	X	22598	-0-	-232	-0-	1128	1	21448	3	N	20					110
							22	9									
10	23095	X	22732	-0-	-363	-0-	838	1	21855	3	N	35					145
							39	9									
11	22620	X	13328	-0-	-9292	-0-	301	1	12993	3	N	31	156	1			20
							34	9									
12	23343	X	746	-0-	-22597	-0-	18	1	728	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 241,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	17174	X	2985	-0-	-14189	-0-	19	1	2966	3	N	-0-					-0-
02	14645	X	9698	-0-	-4947	-0-	96	1	9602	3	N	-0-					-0-
03	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	358	1	19966	3	N	68					68
							75	9									
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	756	1	23958	3	N	4					72
							4	9									
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	788	1	12910	3	N	-0-					72
06	19740	X	12655	-0-	-7085	-0-	685	1	11970	3	N	-0-					72
07	21111	X	12690	-0-	-8421	-0-	640	1	12047	3	N	3					75
							3	9									
08	21111	X	13636	-0-	-7475	-0-	685	1	12942	3	N	8					83
							9	9									
09	20430	X	13163	-0-	-7267	-0-	683	1	12408	3	N	65					148
							72	9									
10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	675	1	12716	3	N	-0-					148
11	13200	X	13011	-0-	-189	-0-	652	1	12359	3	N	-0-					148
12	13640	X	10785	-0-	-2855	-0-	597	1	10134	3	N	49					197
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 160,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49875	-0-	-20092	-0-	1990	1	47853	3	Y	29					29
							32	9									
02	59914	X	45055	-0-	-14859	-0-	1182	1	43850	3	Y	21					50
							23	9									
03	59148	X	44989	-0-	-14159	-0-	915	1	44054	3	Y	18	40	1			28
							20	9									
04	54060	X	41953	-0-	-12107	-0-	924	1	2581	2	Y	10					38
							38437	3	11	9							
05	51739	X	43801	-0-	-7938	-0-	1042	1	3134	2	Y	4					42
							39621	3	4	9							
06	42360	X	40634	-0-	-1726	-0-	1028	1	290	2	Y	4					46
							39312	3	4	9							
07	43772	X	38171	-0-	-5601	-0-	942	1	564	2	Y	1	42	1			5
							36664	3	1	9							
08	43772	X	33926	-0-	-9846	-0-	887	1	258	2	Y	33					38
							32745	3	36	9							
09	42360	X	32962	-0-	-9398	-0-	938	1	1697	2	Y	3					41
							30324	3	3	9							
10	43772	X	35127	-0-	-8645	-0-	1030	1	133	2	Y	23					64
							33939	3	25	9							
11	40830	X	33448	-0-	-7382	-0-	999	1	110	2	Y	-0-					64
							32339	3									
12	36890	X	33511	-0-	-3379	-0-	1075	1	5	2	Y	-0-					64
							32431	3									

TOTAL GAS PROD: 473,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58466	X	26081	-0-	-32385	-0-	505	1	25576	2	N	-0-					-0-
02	50228	X	26885	-0-	-23343	-0-	537	1	26348	2	N	-0-					-0-
03	49445	X	27381	-0-	-22064	-0-	519	1	26862	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	25735	-0-	-515	-0-	497	1	25238	2	N	-0-					-0-
05	28737	X	25488	-0-	-3249	-0-	522	1	24966	2	N	-0-					-0-
06	27810	X	24016	-0-	-3794	-0-	500	1	23516	2	N	-0-					-0-
07	28737	X	23841	-0-	-4896	-0-	495	1	23346	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	23246	-0-	-4127	-0-	476	1	22770	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	21705	-0-	-4035	-0-	448	1	21257	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	21718	-0-	-3640	-0-	457	1	21261	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	20704	-0-	-3326	-0-	346	1	20358	2	N	-0-					-0-
12	23312	X	20592	-0-	-2720	-0-	374	1	20218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	28748	-0-	-22743	-0-	557	1	28191	2	N	-0-					-0-
02	43848	X	31549	-0-	-12299	-0-	630	1	30919	2	N	-0-					-0-
03	43741	X	31519	-0-	-12222	-0-	598	1	30921	2	N	-0-					-0-
04	28964	X	28964	-0-	-0-	-0-	559	1	28405	2	N	-0-					-0-
05	33728	X	28664	-0-	-5064	-0-	587	1	28077	2	N	-0-					-0-
06	32640	X	26082	-0-	-6558	-0-	543	1	25539	2	N	-0-					-0-
07	33728	X	24516	-0-	-9212	-0-	509	1	24007	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	24711	-0-	-6816	-0-	506	1	24205	2	N	-0-					-0-
09	28950	X	23993	-0-	-4957	-0-	496	1	23497	2	N	-0-					-0-
10	28520	X	24968	-0-	-3552	-0-	525	1	24443	2	N	-0-					-0-
11	26070	X	23692	-0-	-2378	-0-	396	1	23296	2	N	-0-					-0-
12	24490	X	21410	-0-	-3080	-0-	389	1	21021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	41022	-0-	-13290	-0-	795	1	40227	2	N	-0-			-0-
02	46835	X	35111	-0-	-11724	-0-	701	1	34410	2	N	-0-			-0-
03	45942	X	34357	-0-	-11585	-0-	652	1	33705	2	N	-0-			-0-
04	43260	X	32057	-0-	-11203	-0-	619	1	31438	2	N	-0-			-0-
05	44702	X	31079	-0-	-13623	-0-	637	1	30442	2	N	-0-			-0-
06	39690	X	28426	-0-	-11264	-0-	592	1	27834	2	N	-0-			-0-
07	37541	X	18567	-0-	-18974	-0-	410	1	18157	2	N	-0-			-0-
08	34348	X	3570	-0-	-30778	-0-	367	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	32070	X	2819	-0-	-29251	-0-	279	1	2540	2	N	-0-			-0-
10	30907	X	445	-0-	-30462	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
11	28440	X	20432	-0-	-8008	-0-	778	1	19654	2	N	-0-			-0-
12	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	436	1	23550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15650	-0-	-4438	-0-	353	1	15297	3	N	-0-			-0-
02	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	366	1	15943	3	N	-0-			-0-
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	387	1	16170	3	N	-0-			-0-
04	15150	X	14270	-0-	-880	-0-	332	1	13938	3	N	-0-			-0-
05	17422	X	15655	-0-	-1767	-0-	370	1	15285	3	N	-0-			-0-
06	16860	X	14920	-0-	-1940	-0-	354	1	14566	3	N	-0-			-0-
07	17422	X	16732	-0-	-690	-0-	386	1	16346	3	N	-0-			-0-
08	16554	X	16364	-0-	-190	-0-	380	1	15984	3	N	-0-			-0-
09	15150	X	13800	-0-	-1350	-0-	320	1	13480	3	N	-0-			-0-
10	16740	X	15065	-0-	-1675	-0-	347	1	14718	3	N	-0-			-0-
11	16200	X	7074	-0-	-9126	-0-	161	1	6913	3	N	-0-			-0-
12	16740	X	125	-0-	-16615	-0-	2	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32347	-0-	-9069	-0-	731	1	31616	3	N	-0-			-0-
02	38744	X	28496	-0-	-10248	-0-	640	1	27856	3	N	-0-			-0-
03	41416	X	29637	-0-	-11779	-0-	693	1	28944	3	N	-0-			-0-
04	37800	X	27448	-0-	-10352	-0-	640	1	26808	3	N	-0-			-0-
05	35495	X	20105	-0-	-15390	-0-	475	1	19630	3	N	-0-			-0-
06	31290	X	19908	-0-	-11382	-0-	920	1	18988	3	N	-0-			-0-
07	30473	X	16936	-0-	-13537	-0-	391	1	16545	3	N	-0-			-0-
08	29636	X	384	-0-	-29252	-0-	384	1			N	-0-			-0-
09	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-			-0-
10	20584	X	778	-0-	-19806	-0-	778	1			N	-0-			-0-
11	19920	X	169	-0-	-19751	-0-	169	1			N	-0-			-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	526	1	8708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	36239	X	27335	-0-	-8904	-0-	616	1	26719	3	Y	-0-			-0-
02	32219	X	17015	-0-	-15204	-0-	194	1	16821	3	Y	-0-			-0-
03	32457	X	14847	-0-	-17610	-0-	178	1	14669	3	Y	-0-			-0-
04	30300	X	16986	-0-	-13314	-0-	205	1	16781	3	Y	-0-			-0-
05	31217	X	17337	-0-	-13880	-0-	209	1	17128	3	Y	-0-			-0-
06	26460	X	14321	-0-	-12139	-0-	174	1	14147	3	Y	-0-			-0-
07	18197	X	15077	-0-	-3120	-0-	176	1	14901	3	Y	-0-			-0-
08	17546	X	13637	-0-	-3909	-0-	161	1	13476	3	Y	-0-			-0-
09	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	274	1	22939	3	Y	-0-			-0-
10	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	265	1	22463	3	Y	-0-			-0-
11	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	251	1	21336	3	Y	-0-			-0-
12	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	264	1	21621	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23684	X	17046	-0-	-6638	-0-	384	1	16662	3	N	-0-			-0-
02	21663	X	15515	-0-	-6148	-0-	348	1	15167	3	N	-0-			-0-
03	23157	X	16994	-0-	-6163	-0-	397	1	16597	3	N	-0-			-0-
04	21540	X	16947	-0-	-4593	-0-	394	1	16553	3	N	-0-			-0-
05	18321	X	13688	-0-	-4633	-0-	323	1	13365	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	15642	-0-	-858	-0-	371	1	15271	3	N	-0-			-0-
07	17515	X	14821	-0-	-2694	-0-	342	1	14479	3	N	-0-			-0-
08	17515	X	13673	-0-	-3842	-0-	318	1	13355	3	N	-0-			-0-
09	16950	X	12782	-0-	-4168	-0-	297	1	12485	3	N	-0-			-0-
10	16151	X	10094	-0-	-6057	-0-	232	1	9862	3	N	-0-			-0-
11	15630	X	972	-0-	-14658	-0-	22	1	950	3	N	-0-			-0-
12	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	381	1	15922	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,477 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	35867	X	24817	-0-	-11050	-0-	559	1	24258	3	N	-0-			-0-
02	30189	X	22523	-0-	-7666	-0-	504	1	22019	3	N	-0-			-0-
03	30194	X	23132	-0-	-7062	-0-	539	1	22593	3	N	-0-			-0-
04	27390	X	21885	-0-	-5505	-0-	508	1	21377	3	N	-0-			-0-
05	26226	X	21337	-0-	-4889	-0-	503	1	20834	3	N	-0-			-0-
06	24030	X	19359	-0-	-4671	-0-	458	1	18901	3	N	-0-			-0-
07	24087	X	19925	-0-	-4162	-0-	459	1	19466	3	N	-0-			-0-
08	23126	X	19169	-0-	-3957	-0-	445	1	18724	3	N	-0-			-0-
09	21900	X	19927	-0-	-1973	-0-	462	1	19465	3	N	-0-			-0-
10	21328	X	20913	-0-	-415	-0-	480	1	20433	3	N	-0-			-0-
11	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	453	1	19557	3	N	-0-			-0-
12	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	477	1	19981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4932	-0-	-3903	-0-	985	1	3725	3	N	202	180	1			130
							222	9									
02	8265	X	6028	-0-	-2237	-0-	858	1	4990	3	N	164	194	1			100
							180	9									
03	8835	X	4844	-0-	-3991	-0-	987	1	3704	3	N	139	59	1			180
							153	9									
04	8550	X	2655	-0-	-5895	-0-	908	1	1601	3	N	133	189	1			124
							146	9									
05	6448	X	2103	-0-	-4345	-0-	926	1	1144	3	N	30					154
							33	9									
06	6240	X	537	-0-	-5703	-0-	534	1	3	9	N	3					157
07	6448	X	1518	-0-	-4930	-0-	913	1	586	3	N	17	161	1			13
							19	9									
08	4836	X	864	-0-	-3972	-0-	864	1			N	-0-					13
09	2670	X	870	-0-	-1800	-0-	870	1			N	-0-					13
10	2108	X	899	-0-	-1209	-0-	899	1			N	-0-					13
11	1470	X	1031	-0-	-439	-0-	874	1	138	3	N	17					30
							19	9									
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	905	1	858	3	N	51					81
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	34600	-0-	-4181	-0-	882	1	33718	2	N	-0-					-0-
02	36279	X	30975	-0-	-5304	-0-	794	1	30181	2	N	-0-					-0-
03	38781	X	35107	-0-	-3674	-0-	873	1	34234	2	N	-0-					-0-
04	35790	X	31855	-0-	-3935	-0-	839	1	31016	2	N	-0-					-0-
05	36983	X	34256	-0-	-2727	-0-	860	1	33396	2	N	-0-					-0-
06	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	884	1	34245	2	N	-0-					-0-
07	35092	X	21759	-0-	-13333	-0-	531	1	21228	2	N	-0-					-0-
08	35092	X	30625	-0-	-4467	-0-	756	1	29869	2	N	-0-					-0-
09	35130	X	28565	-0-	-6565	-0-	694	1	27871	2	N	-0-					-0-
10	36301	X	28881	-0-	-7420	-0-	736	1	28145	2	N	-0-					-0-
11	35130	X	26993	-0-	-8137	-0-	696	1	26297	2	N	-0-					-0-
12	30039	X	27778	-0-	-2261	-0-	728	1	27050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	76291	X	-0-	-0-	-76291	-0-					Y	-0-					-0-
02	65076	X	-0-	-0-	-65076	-0-					Y	-0-					-0-
03	26195	X	10905	-0-	-15290	-0-	222	1	10683	3	Y	-0-					-0-
04	62520	X	62520	-0-	-0-	-0-	1377	1	3847	2	Y	14					14
							57281	3	15	9							
05	63432	X	63432	-0-	-0-	-0-	1509	1	4539	2	Y	-0-					14
							57384	3									
06	57234	X	57234	-0-	-0-	-0-	1449	1	409	2	Y	-0-					14
							55376	3									
07	64604	X	52846	-0-	-11758	-0-	1305	1	781	2	Y	9					23
							50750	3	10	9							
08	64604	X	46831	-0-	-17773	-0-	1225	1	356	2	Y	7					30
							45242	3	8	9							
09	62520	X	45108	-0-	-17412	-0-	1284	1	2322	2	Y	-0-					30
							41502	3									
10	63426	X	45465	-0-	-17961	-0-	1334	1	172	2	Y	3					33
							43956	3	3	9							
11	57510	X	42486	-0-	-15024	-0-	1268	1	140	2	Y	-0-					33
							41078	3									
12	49011	X	42057	-0-	-6954	-0-	1349	1	7	2	Y	-0-					33
							40701	3									

TOTAL GAS PROD: 468,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	41509	X	-0-	-0-	-41509	-0-					Y	-0-					-0-
02	35148	X	2873	-0-	-32275	-0-	75	1	2798	3	Y	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	758	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							18683	3									
06	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	712	1	201	2	Y	-0-					-0-
							27191	3									
07	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	571	1	342	2	Y	-0-					-0-
							22208	3									
08	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	458	1	133	2	Y	-0-					-0-
							16896	3									
09	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	971	1	1259	2	Y	-0-					-0-
							22498	3									
10	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	860	1	111	2	Y	-0-					-0-
							28322	3									
11	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	720	1	79	2	Y	-0-					-0-
							23293	3									
12	25544	X	24843	-0-	-701	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					-0-
							24042	3									

TOTAL GAS PROD: 195,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	69688	X	53302	-0-	-16386	-0-	2128	1	51174	3	Y	-0-			2
02	60465	X	45361	-0-	-15104	-0-	1191	1	44170	3	Y	-0-			2
03	54188	X	46327	-0-	-7861	-0-	943	1	45384	3	Y	-0-			2
04	51570	X	43474	-0-	-8096	-0-	958	1	2676	2	Y	-0-			2
							39840	3							
05	53289	X	42108	-0-	-11181	-0-	1002	1	3013	2	Y	-0-			2
							38093	3							
06	43470	X	40244	-0-	-3226	-0-	1019	1	287	2	Y	-0-			2
							38938	3							
07	44919	X	40108	-0-	-4811	-0-	991	1	593	2	Y	-0-			2
							38524	3							
08	44919	X	38058	-0-	-6861	-0-	996	1	289	2	Y	-0-			2
							36773	3							
09	43470	X	39512	-0-	-3958	-0-	1124	1	2034	2	Y	-0-			2
							36354	3							
10	42098	X	37444	-0-	-4654	-0-	1099	1	142	2	Y	-0-			2
							36203	3							
11	40440	X	36686	-0-	-3754	-0-	1095	1	121	2	Y	-0-			2
							35470	3							
12	38378	X	35040	-0-	-3338	-0-	1124	1	6	2	Y	-0-			2
							33910	3							

TOTAL GAS PROD: 497,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 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	28365	X	20784	-0-	-7581	-0-	468	1	20316	3	N	-0-			-0-
02	25143	X	19955	-0-	-5188	-0-	447	1	19508	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	19792	-0-	-5628	-0-	461	1	19331	3	N	-0-			-0-
04	23580	X	18436	-0-	-5144	-0-	427	1	18009	3	N	-0-			-0-
05	22227	X	18517	-0-	-3710	-0-	437	1	18080	3	N	-0-			-0-
06	20640	X	16823	-0-	-3817	-0-	398	1	16425	3	N	-0-			-0-
07	21328	X	16881	-0-	-4447	-0-	389	1	16492	3	N	-0-			-0-
08	19778	X	16401	-0-	-3377	-0-	381	1	16020	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	15303	-0-	-3147	-0-	354	1	14949	3	N	-0-			-0-
10	18507	X	15222	-0-	-3285	-0-	349	1	14873	3	N	-0-			-0-
11	16830	X	14101	-0-	-2729	-0-	319	1	13782	3	N	-0-			-0-
12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	405	1	16979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 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	57133	X	43156	-0-	-13977	-0-	1100	1	42056	2	N	-0-			-0-
02	52026	X	38874	-0-	-13152	-0-	997	1	37877	2	N	-0-			-0-
03	50375	X	39781	-0-	-10594	-0-	989	1	38792	2	N	-0-			-0-
04	46020	X	34553	-0-	-11467	-0-	910	1	33643	2	N	-0-			-0-
05	44485	X	35559	-0-	-8926	-0-	880	1	34679	2	N	-0-			-0-
06	41760	X	32775	-0-	-8985	-0-	825	1	31950	2	N	-0-			-0-
07	41540	X	30527	-0-	-11013	-0-	745	1	29782	2	N	-0-			-0-
08	39773	X	25863	-0-	-13910	-0-	638	1	25225	2	N	-0-			-0-
09	34560	X	5444	-0-	-29116	-0-	372	1	5072	2	N	-0-			-0-
10	35557	X	26549	-0-	-9008	-0-	1059	1	25490	2	N	-0-			-0-
11	32790	X	24050	-0-	-8740	-0-	1358	1	22692	2	N	-0-			-0-
12	26319	X	20332	-0-	-5987	-0-	1269	1	19063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	60791	X	41038	-0-	-19753	-0-	795	1	40243	2	N	-0-			-0-
02	52171	X	37624	-0-	-14547	-0-	751	1	36873	2	N	-0-			-0-
03	51057	X	37521	-0-	-13536	-0-	712	1	36809	2	N	-0-			-0-
04	41850	X	34986	-0-	-6864	-0-	675	1	34311	2	N	-0-			-0-
05	41044	X	34265	-0-	-6779	-0-	702	1	33563	2	N	-0-			-0-
06	39720	X	30036	-0-	-9684	-0-	625	1	29411	2	N	-0-			-0-
07	40207	X	30067	-0-	-10140	-0-	624	1	29443	2	N	-0-			-0-
08	37510	X	33770	-0-	-3740	-0-	691	1	33079	2	N	-0-			-0-
09	34980	X	32897	-0-	-2083	-0-	680	1	32217	2	N	-0-			-0-
10	34100	X	25877	-0-	-8223	-0-	544	1	25333	2	N	-0-			-0-
11	32670	X	25098	-0-	-7572	-0-	420	1	24678	2	N	-0-			-0-
12	34007	X	23454	-0-	-10553	-0-	426	1	23028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,633 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	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	459	1	19907	3	N	25			42
							28	9							
02	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	927	1	40448	3	N	-0-			42
03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	922	1	38583	3	N	-0-			42
04	50253	X	50253	-0-	-0-	-0-	1167	1	49086	3	N	-0-			42
05	44237	X	2037	-0-	-42200	-0-	48	1	1967	3	N	20			62
							22	9							
06	42810	X	31303	-0-	-11507	-0-	758	1	30545	3	N	-0-			62
07	51925	X	38051	-0-	-13874	-0-	878	1	37173	3	N	-0-			62
08	51925	X	34942	-0-	-16983	-0-	812	1	34130	3	N	-0-			62
09	50250	X	33089	-0-	-17161	-0-	767	1	32322	3	N	-0-			62
10	38037	X	31196	-0-	-6841	-0-	717	1	30479	3	N	-0-			62
11	36810	X	27757	-0-	-9053	-0-	629	1	27128	3	N	-0-			62
12	36394	X	27335	-0-	-9059	-0-	639	1	26696	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 377,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	22903	X	22903	-0-	-0-	-0-	516	1	22387	3	N	-0-			-0-
02	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	466	1	20342	3	N	-0-			-0-
03	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	491	1	20594	3	N	-0-			-0-
04	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	445	1	18777	3	N	-0-			-0-
05	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	447	1	18492	3	N	-0-			-0-
06	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	393	1	16214	3	N	-0-			-0-
07	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	423	1	17946	3	N	-0-			-0-
08	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	397	1	16682	3	N	-0-			-0-
09	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	334	1	14074	3	N	-0-			-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	351	1	14929	3	N	-0-			-0-
11	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	319	1	13778	3	N	-0-			-0-
12	15748	X	12534	-0-	-3214	-0-	292	1	12242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	1			N	-0-			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-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	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 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	40455	X	10392	-0-	-30063	-0-	415	1	9977	3	Y	-0-			-0-
02	33611	X	24418	-0-	-9193	-0-	641	1	23777	3	Y	-0-			-0-
03	33139	X	13907	-0-	-19232	-0-	283	1	13624	3	Y	-0-			-0-
04	29220	X	-0-	-0-	-29220	-0-					Y	-0-			-0-
05	26102	X	12356	-0-	-13746	-0-	294	1	884	2	Y	-0-			-0-
							11178	3							
06	24450	X	9982	-0-	-14468	-0-	253	1	71	2	Y	-0-			-0-
							9658	3							
07	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	640	1	383	2	Y	-0-			-0-
							24897	3							
08	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	602	1	175	2	Y	-0-			-0-
							22213	3							
09	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	630	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							20355	3							
10	25265	X	20666	-0-	-4599	-0-	607	1	78	2	Y	-0-			-0-
							19981	3							
11	24450	X	19180	-0-	-5270	-0-	572	1	63	2	Y	-0-			-0-
							18545	3							
12	23219	X	18498	-0-	-4721	-0-	593	1	3	2	Y	-0-			-0-
							17902	3							

TOTAL GAS PROD: 200,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

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	29388	X	21566	-0-	-7822	-0-	470	1	20413	3	N	621	564	1			190
							683	9									
02	23171	X	18330	-0-	-4841	-0-	397	1	17352	3	N	528	579	1			139
							581	9									
03	23839	X	19901	-0-	-3938	-0-	450	1	18845	3	N	551	561	1			129
							606	9									
04	23070	X	17314	-0-	-5756	-0-	389	1	16387	3	N	489	371	1			247
							538	9									
05	23839	X	20019	-0-	-3820	-0-	460	1	19067	3	N	447	570	1			124
							492	9									
06	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	494	1	20334	3	N	430	377	1			177
							473	9									
07	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	473	1	20034	3	N	405	362	1			220
							446	9									
08	20026	X	19407	-0-	-619	-0-	442	1	18576	3	N	354	359	1			215
							389	9									
09	21300	X	17826	-0-	-3474	-0-	404	1	17047	3	N	341	367	1			189
							375	9									
10	22010	X	17597	-0-	-4413	-0-	395	1	16815	3	N	352	379	1			162
							387	9									
11	21300	X	16839	-0-	-4461	-0-	373	1	16119	3	N	315	373	1			104
							347	9									
12	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	356	1	14871	3	N	284	192	1			196
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 226,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,117

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

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	72323	X	45978	-0-	-26345	-0-	1835	1	44117	3	Y	24					24
							26	9									
02	62002	X	47796	-0-	-14206	-0-	1254	1	46527	3	Y	14					38
							15	9									
03	49641	X	49641	-0-	-0-	-0-	1010	1	48620	3	Y	10	31	1			17
							11	9									
04	47580	X	45617	-0-	-1963	-0-	1005	1	2807	2	Y	7					24
							41797	3	8	9							
05	51088	X	45093	-0-	-5995	-0-	1073	1	3227	2	Y	-0-					24
							40793	3									
06	45030	X	42679	-0-	-2351	-0-	1080	1	305	2	Y	-0-					24
							41294	3									
07	46531	X	38730	-0-	-7801	-0-	957	1	573	2	Y	-0-	22	1			2
							37200	3									
08	46531	X	36434	-0-	-10097	-0-	953	1	276	2	Y	-0-					2
							35205	3									
09	45030	X	34812	-0-	-10218	-0-	990	1	1792	2	Y	-0-					2
							32030	3									
10	45105	X	37457	-0-	-7648	-0-	1099	1	142	2	Y	-0-					2
							36216	3									
11	42900	X	35438	-0-	-7462	-0-	1058	1	117	2	Y	-0-					2
							34263	3									
12	38719	X	34340	-0-	-4379	-0-	1101	1	5	2	Y	-0-					2
							33234	3									

TOTAL GAS PROD: 494,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

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	34286	X	34244	-0-	-42	-0-	734	1	31884	3	N	1478	1546	1			183
							1626	9									
02	32074	X	30148	-0-	-1926	-0-	641	1	27980	3	N	1388	1534	1			37
							1527	9									
03	34286	X	29541	-0-	-4745	-0-	656	1	27511	3	N	1249	1129	1			157
							1374	9									
04	33180	X	27498	-0-	-5682	-0-	605	1	25515	3	N	1253	1303	1			107
							1378	9									
05	34286	X	27222	-0-	-7064	-0-	614	1	25386	3	N	1111	1115	1			103
							1222	9									
06	33150	X	25582	-0-	-7568	-0-	578	1	23823	3	N	1074	1114	1			63
							1181	9									
07	32240	X	25646	-0-	-6594	-0-	565	1	23970	3	N	1010	926	1			147
							1111	9									
08	29543	X	25078	-0-	-4465	-0-	557	1	23391	3	N	1027	1124	1			50
							1130	9									
09	27510	X	22901	-0-	-4609	-0-	508	1	21401	3	N	902	932	1			20
							992	9									
10	27218	X	22462	-0-	-4756	-0-	494	1	21009	3	N	872	751	1			141
							959	9									
11	25590	X	21639	-0-	-3951	-0-	467	1	20214	3	N	871	952	1			60
							958	9									
12	23281	X	22303	-0-	-978	-0-	496	1	20784	3	N	930	940	1			50
							1023	9									

TOTAL GAS PROD: 314,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,165

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

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	20646	X	11718	-0-	-8928	-0-	264	1	11454	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	9793	-0-	-9521	-0-	219	1	9574	3	N	-0-					-0-
03	17453	X	11925	-0-	-5528	-0-	277	1	11648	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	11446	-0-	-3074	-0-	265	1	11181	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	8298	-0-	-6706	-0-	196	1	8102	3	N	-0-					-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	275	1	11318	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10955	-0-	-980	-0-	252	1	10703	3	N	-0-					-0-
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	288	1	12086	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	4582	-0-	-6998	-0-	106	1	4476	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	10568	-0-	-1398	-0-	243	1	10325	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	9855	-0-	-2115	-0-	223	1	9632	3	N	-0-					-0-
12	12369	X	5067	-0-	-7302	-0-	118	1	4949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	1278	1	16490	3	N	814	709	1			170
							895	9									
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	1174	1	14526	3	N	625	745	1			50
							688	9									
03	16182	X	14790	-0-	-1392	-0-	1210	1	13026	3	N	504	490	1			64
							554	9									
04	17190	X	16202	-0-	-988	-0-	1209	1	14291	3	N	638	572	1			130
							702	9									
05	17763	X	13000	-0-	-4763	-0-	1162	1	11455	3	N	348	368	1			110
							383	9									
06	17190	X	11246	-0-	-5944	-0-	1070	1	9823	3	N	321	371	1			60
							353	9									
07	17515	X	12866	-0-	-4649	-0-	1141	1	11297	3	N	389	369	1			80
							428	9									
08	16740	X	11219	-0-	-5521	-0-	1119	1	9550	3	N	500	379	1			201
							550	9									
09	16200	X	10702	-0-	-5498	-0-	1094	1	9444	3	N	149	189	1			161
							164	9									
10	12989	X	10214	-0-	-2775	-0-	1077	1	8815	3	N	293	384	1			70
							322	9									
11	12450	X	9376	-0-	-3074	-0-	1048	1	8018	3	N	282	191	1			161
							310	9									
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1117	1	9098	3	N	308	389	1			80
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 155,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

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	32297	X	32297	-0-	-0-	-0-	1290	1	31007	3	Y	-0-					-0-
02	40078	X	26597	-0-	-13481	-0-	698	1	25899	3	Y	-0-					-0-
03	38967	X	28460	-0-	-10507	-0-	579	1	27881	3	Y	-0-					-0-
04	34800	X	26668	-0-	-8132	-0-	588	1	1641	2	Y	-0-					-0-
							24439	3									
05	33511	X	27732	-0-	-5779	-0-	659	1	1985	2	Y	-0-					-0-
							25088	3									
06	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	700	1	198	2	Y	-0-					-0-
							26736	3									
07	26691	X	24140	-0-	-2551	-0-	596	1	357	2	Y	-0-					-0-
							23187	3									
08	26691	X	23616	-0-	-3075	-0-	618	1	180	2	Y	-0-					-0-
							22818	3									
09	25830	X	23028	-0-	-2802	-0-	655	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							21188	3									
10	26691	X	21346	-0-	-5345	-0-	626	1	81	2	Y	-0-					-0-
							20639	3									
11	25830	X	19659	-0-	-6171	-0-	587	1	65	2	Y	-0-					-0-
							19007	3									
12	24149	X	19351	-0-	-4798	-0-	621	1	3	2	Y	-0-					-0-
							18727	3									

TOTAL GAS PROD: 300,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	649	1	28065	3	N	-0-			-0-
02	34713	X	26016	-0-	-8697	-0-	584	1	25432	3	N	-0-			-0-
03	33139	X	26369	-0-	-6770	-0-	618	1	25751	3	N	-0-			-0-
04	30150	X	24720	-0-	-5430	-0-	577	1	24143	3	N	-0-			-0-
05	29760	X	23689	-0-	-6071	-0-	560	1	23129	3	N	-0-			-0-
06	27780	X	22000	-0-	-5780	-0-	523	1	21477	3	N	-0-			-0-
07	27807	X	22122	-0-	-5685	-0-	511	1	21611	3	N	-0-			-0-
08	26381	X	21778	-0-	-4603	-0-	507	1	21271	3	N	-0-			-0-
09	24720	X	20582	-0-	-4138	-0-	478	1	20104	3	N	-0-			-0-
10	23684	X	21037	-0-	-2647	-0-	485	1	20552	3	N	-0-			-0-
11	21990	X	20008	-0-	-1982	-0-	454	1	19554	3	N	-0-			-0-
12	20863	X	19953	-0-	-910	-0-	468	1	19485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,988 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	43953	X	43953	-0-	-0-	-0-	851	1	43102	2	N	-0-			-0-
02	57507	X	38252	-0-	-19255	-0-	764	1	37488	2	N	-0-			-0-
03	52483	X	36748	-0-	-15735	-0-	697	1	36051	2	N	-0-			-0-
04	49260	X	33658	-0-	-15602	-0-	650	1	33008	2	N	-0-			-0-
05	47616	X	32809	-0-	-14807	-0-	672	1	32137	2	N	-0-			-0-
06	42540	X	26954	-0-	-15586	-0-	561	1	26393	2	N	-0-			-0-
07	40889	X	211	-0-	-40678	-0-	211	1			N	-0-			-0-
08	36735	X	35346	-0-	-1389	-0-	751	1	34595	2	N	-0-			-0-
09	33660	X	30716	-0-	-2944	-0-	634	1	30082	2	N	-0-			-0-
10	32643	X	28295	-0-	-4348	-0-	595	1	27700	2	N	-0-			-0-
11	34200	X	26698	-0-	-7502	-0-	446	1	26252	2	N	-0-			-0-
12	35247	X	27529	-0-	-7718	-0-	501	1	27028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,169 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57484	X	57484	-0-	-0-	-0-	1113	1	56371	2	N	-0-			-0-
02	52002	X	52002	-0-	-0-	-0-	1038	1	50964	2	N	-0-			-0-
03	51171	X	51171	-0-	-0-	-0-	971	1	50200	2	N	-0-			-0-
04	46445	X	46445	-0-	-0-	-0-	896	1	45549	2	N	-0-			-0-
05	46360	X	46360	-0-	-0-	-0-	950	1	45410	2	N	-0-			-0-
06	41916	X	41916	-0-	-0-	-0-	873	1	41043	2	N	-0-			-0-
07	39849	X	39849	-0-	-0-	-0-	827	1	39022	2	N	-0-			-0-
08	37609	X	37609	-0-	-0-	-0-	770	1	36839	2	N	-0-			-0-
09	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	692	1	32815	2	N	-0-			-0-
10	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	635	1	29552	2	N	-0-			-0-
11	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	450	1	26443	2	N	-0-			-0-
12	37789	X	27139	-0-	-10650	-0-	493	1	26646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138384	X	-0-	-0-	-138384	-0-					N	-0-			-0-
02	41586	X	1614	-0-	-39972	-0-	135	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	35991	X	20434	-0-	-15557	-0-	701	1	19733	2	N	-0-			-0-
04	22980	X	22218	-0-	-762	-0-	667	1	21551	2	N	-0-			-0-
05	38748	X	38748	-0-	-0-	-0-	794	1	37954	2	N	-0-			-0-
06	31548	X	31548	-0-	-0-	-0-	657	1	30891	2	N	-0-			-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	600	1	28281	2	N	-0-			-0-
08	38564	X	24679	-0-	-13885	-0-	505	1	24174	2	N	-0-			-0-
09	37320	X	17476	-0-	-19844	-0-	361	1	17115	2	N	-0-			-0-
10	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-			-0-
11	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	-0-			-0-
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93155	X	41087	-0-	-52068	-0-	796	1	40291	2	N	-0-			-0-
02	50054	X	36451	-0-	-13603	-0-	728	1	35723	2	N	-0-			-0-
03	49414	X	36259	-0-	-13155	-0-	688	1	35571	2	N	-0-			-0-
04	45060	X	33922	-0-	-11138	-0-	655	1	33267	2	N	-0-			-0-
05	43679	X	33554	-0-	-10125	-0-	687	1	32867	2	N	-0-			-0-
06	39750	X	31135	-0-	-8615	-0-	648	1	30487	2	N	-0-			-0-
07	38967	X	30580	-0-	-8387	-0-	635	1	29945	2	N	-0-			-0-
08	36270	X	29494	-0-	-6776	-0-	604	1	28890	2	N	-0-			-0-
09	33930	X	28507	-0-	-5423	-0-	589	1	27918	2	N	-0-			-0-
10	33387	X	28155	-0-	-5232	-0-	592	1	27563	2	N	-0-			-0-
11	31140	X	26510	-0-	-4630	-0-	443	1	26067	2	N	-0-			-0-
12	29636	X	26683	-0-	-2953	-0-	485	1	26198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	75640	X	34126	-0-	-41514	-0-	661	1	33465	2	N	-0-			-0-
02	43065	X	30216	-0-	-12849	-0-	603	1	29613	2	N	-0-			-0-
03	42098	X	30013	-0-	-12085	-0-	569	1	29444	2	N	-0-			-0-
04	38430	X	27961	-0-	-10469	-0-	540	1	27421	2	N	-0-			-0-
05	36611	X	27594	-0-	-9017	-0-	565	1	27029	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	25345	-0-	-7685	-0-	528	1	24817	2	N	-0-			-0-
07	32302	X	24693	-0-	-7609	-0-	513	1	24180	2	N	-0-			-0-
08	30008	X	23797	-0-	-6211	-0-	487	1	23310	2	N	-0-			-0-
09	27960	X	24355	-0-	-3605	-0-	503	1	23852	2	N	-0-			-0-
10	27466	X	23260	-0-	-4206	-0-	489	1	22771	2	N	-0-			-0-
11	25350	X	21928	-0-	-3422	-0-	367	1	21561	2	N	-0-			-0-
12	23622	X	22123	-0-	-1499	-0-	402	1	21721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,411 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	74338	X	26967	-0-	-47371	-0-	522	1	26445	2	N	-0-			-0-
02	34858	X	23833	-0-	-11025	-0-	476	1	23357	2	N	-0-			-0-
03	33697	X	24186	-0-	-9511	-0-	459	1	23727	2	N	-0-			-0-
04	30570	X	22282	-0-	-8288	-0-	430	1	21852	2	N	-0-			-0-
05	29264	X	21856	-0-	-7408	-0-	448	1	21408	2	N	-0-			-0-
06	26100	X	19811	-0-	-6289	-0-	413	1	19398	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	19085	-0-	-6397	-0-	396	1	18689	2	N	-0-			-0-
08	24180	X	18214	-0-	-5966	-0-	373	1	17841	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	17129	-0-	-5161	-0-	354	1	16775	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	17469	-0-	-4262	-0-	367	1	17102	2	N	-0-			-0-
11	19800	X	16739	-0-	-3061	-0-	280	1	16459	2	N	-0-			-0-
12	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	362	1	19524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,457 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	71393	X	32128	-0-	-39265	-0-	622	1	31506	2	N	-0-			-0-
02	38135	X	28604	-0-	-9531	-0-	571	1	28033	2	N	-0-			-0-
03	37727	X	28687	-0-	-9040	-0-	544	1	28143	2	N	-0-			-0-
04	34890	X	26768	-0-	-8122	-0-	517	1	26251	2	N	-0-			-0-
05	33883	X	26734	-0-	-7149	-0-	548	1	26186	2	N	-0-			-0-
06	31080	X	24823	-0-	-6257	-0-	517	1	24306	2	N	-0-			-0-
07	30566	X	24473	-0-	-6093	-0-	508	1	23965	2	N	-0-			-0-
08	28675	X	23696	-0-	-4979	-0-	485	1	23211	2	N	-0-			-0-
09	26760	X	22722	-0-	-4038	-0-	469	1	22253	2	N	-0-			-0-
10	26598	X	22518	-0-	-4080	-0-	473	1	22045	2	N	-0-			-0-
11	24810	X	21980	-0-	-2830	-0-	368	1	21612	2	N	-0-			-0-
12	23715	X	22643	-0-	-1072	-0-	412	1	22231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	79639	X	33890	-0-	-45749	-0-	656	1	33234	2	N	-0-			-0-
02	41673	X	29985	-0-	-11688	-0-	599	1	29386	2	N	-0-			-0-
03	40486	X	30293	-0-	-10193	-0-	575	1	29718	2	N	-0-			-0-
04	36930	X	28783	-0-	-8147	-0-	556	1	28227	2	N	-0-			-0-
05	36053	X	28070	-0-	-7983	-0-	575	1	27495	2	N	-0-			-0-
06	32790	X	26043	-0-	-6747	-0-	542	1	25501	2	N	-0-			-0-
07	32054	X	25454	-0-	-6600	-0-	528	1	24926	2	N	-0-			-0-
08	30287	X	24752	-0-	-5535	-0-	507	1	24245	2	N	-0-			-0-
09	28770	X	24273	-0-	-4497	-0-	501	1	23772	2	N	-0-			-0-
10	27931	X	24129	-0-	-3802	-0-	507	1	23622	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	23313	-0-	-2727	-0-	390	1	22923	2	N	-0-			-0-
12	24614	X	22600	-0-	-2014	-0-	411	1	22189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,585 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	75361	X	25722	-0-	-49639	-0-	498	1	25224	2	N	-0-			-0-
02	34278	X	-0-	-0-	-34278	-0-					N	-0-			-0-
03	33511	X	19716	-0-	-13795	-0-	374	1	19342	2	N	-0-			-0-
04	29940	X	27434	-0-	-2506	-0-	529	1	26905	2	N	-0-			-0-
05	29915	X	25358	-0-	-4557	-0-	519	1	24839	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	21722	-0-	-3178	-0-	452	1	21270	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	19485	-0-	-8849	-0-	404	1	19081	2	N	-0-			-0-
08	28334	X	24419	-0-	-3915	-0-	500	1	23919	2	N	-0-			-0-
09	27420	X	22305	-0-	-5115	-0-	461	1	21844	2	N	-0-			-0-
10	25234	X	22341	-0-	-2893	-0-	470	1	21871	2	N	-0-			-0-
11	23640	X	20873	-0-	-2767	-0-	349	1	20524	2	N	-0-			-0-
12	24428	X	21086	-0-	-3342	-0-	383	1	20703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,461 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	73005	X	22561	-0-	-50444	-0-	437	1	22124	2	N	-0-			-0-
02	28681	X	19977	-0-	-8704	-0-	399	1	19578	2	N	-0-			-0-
03	22537	X	20775	-0-	-1762	-0-	394	1	20381	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	18352	-0-	-3488	-0-	354	1	17998	2	N	-0-			-0-
05	22568	X	17997	-0-	-4571	-0-	369	1	17628	2	N	-0-			-0-
06	21840	X	16819	-0-	-5021	-0-	350	1	16469	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	16111	-0-	-5248	-0-	334	1	15777	2	N	-0-			-0-
08	20770	X	15393	-0-	-5377	-0-	315	1	15078	2	N	-0-			-0-
09	18360	X	14821	-0-	-3539	-0-	306	1	14515	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	12766	-0-	-5152	-0-	268	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	16830	X	12103	-0-	-4727	-0-	202	1	11901	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	13940	-0-	-1250	-0-	253	1	13687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18254	-0-	18254	18254	444	1	17810	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		86956	-0-	86956	105210	1794	1	85162	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		65025	-0-	65025	170235	1449	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							59575	3									
05	T. A.		59369	-0-	59369	229604	1422	1	4248	2	Y	4					4
							53695	3	4	9							
06	T. A.		52060	-0-	52060	281664	1318	1	372	2	Y	-0-					4
							50370	3									
07	331840	X	50176	-0-	-281664	-0-	1243	1	742	2	Y	13	16	1			1
							48177	3	14	9							
08	101153	X	46918	-0-	-54235	-0-	1234	1	357	2	Y	-0-					1
							45327	3									
09	97890	X	42664	-0-	-55226	-0-	1226	1	2196	2	Y	-0-					1
							39242	3									
10	101153	X	38204	-0-	-62949	-0-	1230	1	6	2	Y	-0-					1
							36968	3									
11	97890	X	37605	-0-	-60285	-0-	1126	1	124	2	Y	3					1
							36352	3	3	9							
12	48918	X	36667	-0-	-12251	-0-	1180	1	6	2	Y	-0-					1
							35481	3									

TOTAL GAS PROD: 533,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		58258	-0-	58258	58258	1202	1	57056	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		99116	-0-	99116	157374	2209	1	6099	2	Y	-0-					-0-
							90808	3									
05	T. A.		76047	-0-	76047	233421	1822	1	5440	2	Y	13					13
							68771	3	14	9							
06	T. A.		68932	-0-	68932	302353	1746	1	492	2	Y	6					19
							66687	3	7	9							
07	T. A.		63547	-0-	63547	365900	1574	1	939	2	Y	31					50
							61000	3	34	9							
08	0	W	57055	-0-	57055	422955	1499	1	434	2	Y	-0-					50
							55122	3									
09	476342	X	53387	-0-	-422955	-0-	1533	1	2748	2	Y	-0-					50
							49106	3									
10	59086	X	48531	-0-	-10555	-0-	1562	1	8	2	Y	-0-					50
							46961	3									
11	57180	X	47615	-0-	-9565	-0-	1424	1	156	2	Y	50					50
							45980	3	55	9							
12	57474	X	47672	-0-	-9802	-0-	1534	1	8	2	Y	-0-					50
							46130	3									

TOTAL GAS PROD: 620,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

01	47926	X	15634	-0-	-32292	-0-	15634	3			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	24986	X	74	-0-	-24912	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	7	-0-	-24173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	24273	X	8131	-0-	-16142	-0-	331	1	7800	3	N	-0-					-0-
06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
07	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	3			N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	3			N	-0-					-0-
09	16500	X	13963	-0-	-2537	-0-	13963	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	11672	-0-	-7238	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
11	18300	X	1407	-0-	-16893	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	17174	X	83	-0-	-17091	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	69192	X	8169	-0-	-61023	-0-	308	1	7861	3	N	-0-					-0-
02	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	812	1	20686	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	17505	-0-	-5125	-0-	812	1	16693	3	N	-0-					-0-
04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
05	22971	X	16988	-0-	-5983	-0-	16988	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	14588	-0-	-7642	-0-	14588	3			N	-0-					-0-
07	22971	X	5565	-0-	-17406	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	16	-0-	-17747	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
10	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	57846	X	5184	-0-	-52662	-0-	5184	3			N	-0-			-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	806	1	11830	3	N	-0-			-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	620	1	12969	3	N	-0-			-0-
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	3			N	-0-			-0-
05	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	3			N	-0-			-0-
06	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	3			N	-0-			-0-
07	16926	X	13278	-0-	-3648	-0-	13278	3			N	-0-			-0-
08	16926	X	12958	-0-	-3968	-0-	12958	3			N	-0-			-0-
09	16380	X	11729	-0-	-4651	-0-	11729	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	12498	-0-	-2196	-0-	12498	3			N	-0-			-0-
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-			-0-
12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,066 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	0	Z	68208	-0-	68208	456368	1321	1	66887	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	58902	-0-	58902	515270	1176	1	57726	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	57700	-0-	57700	572970	1095	1	56605	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	52686	-0-	52686	625656	1017	1	51669	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	51607	-0-	51607	677263	1057	1	50550	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	47914	-0-	47914	725177	998	1	46916	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	46754	-0-	46754	771931	971	1	45783	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	45416	-0-	45416	817347	930	1	44486	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	42065	-0-	42065	859412	869	1	41196	2	N	-0-			-0-
10	901385	X	41973	-0-	-859412	-0-	882	1	41091	2	N	-0-			-0-
11	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	664	1	39052	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	39272	-0-	-6422	-0-	714	1	38558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,213 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	114855	X	65637	-0-	-49218	-0-	1271	1	64366	2	N	-0-					-0-
02	107445	X	57096	-0-	-50349	-0-	1140	1	55956	2	N	-0-					-0-
03	114855	X	56087	-0-	-58768	-0-	1064	1	55023	2	N	-0-					-0-
04	111150	X	51363	-0-	-59787	-0-	991	1	50372	2	N	-0-					-0-
05	114855	X	49990	-0-	-64865	-0-	1024	1	48966	2	N	-0-					-0-
06	111150	X	46305	-0-	-64845	-0-	964	1	45341	2	N	-0-					-0-
07	114855	X	45194	-0-	-69661	-0-	938	1	44256	2	N	-0-					-0-
08	44640	X	43498	-0-	-1142	-0-	890	1	42608	2	N	-0-					-0-
09	43200	X	40425	-0-	-2775	-0-	835	1	39590	2	N	-0-					-0-
10	44640	X	40325	-0-	-4315	-0-	848	1	39477	2	N	-0-					-0-
11	43200	X	38203	-0-	-4997	-0-	639	1	37564	2	N	-0-					-0-
12	43772	X	37950	-0-	-5822	-0-	690	1	37260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,073 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	64232	X	26843	-0-	-37389	-0-	606	1	26237	3	N	-0-					-0-
02	60088	X	24353	-0-	-35735	-0-	546	1	23807	3	N	-0-					-0-
03	31434	X	24411	-0-	-7023	-0-	571	1	23840	3	N	-0-					-0-
04	29400	X	20581	-0-	-8819	-0-	479	1	20102	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	20806	-0-	-7063	-0-	492	1	20314	3	N	-0-					-0-
06	25980	X	18811	-0-	-7169	-0-	446	1	18365	3	N	-0-					-0-
07	26040	X	19561	-0-	-6479	-0-	451	1	19110	3	N	-0-					-0-
08	24397	X	18808	-0-	-5589	-0-	438	1	18370	3	N	-0-					-0-
09	20580	X	18073	-0-	-2507	-0-	419	1	17654	3	N	-0-					-0-
10	20801	X	18146	-0-	-2655	-0-	418	1	17728	3	N	-0-					-0-
11	18930	X	18666	-0-	-264	-0-	423	1	18243	3	N	-0-					-0-
12	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	452	1	18856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,367 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	51832	X	27796	-0-	-24036	-0-	629	1	27167	3	N	-0-					-0-
02	48488	X	24537	-0-	-23951	-0-	551	1	23986	3	N	-0-					-0-
03	51832	X	25414	-0-	-26418	-0-	886	1	24528	2	N	-0-					-0-
04	50160	X	20114	-0-	-30046	-0-	881	1	19233	3	N	-0-					-0-
05	51832	X	-0-	-0-	-51832	-0-					N	-0-					-0-
06	50160	X	197	-0-	-49963	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	354	-0-	-25872	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
08	25420	X	911	-0-	-24509	-0-	23	1	888	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	1698	-0-	-18402	-0-	69	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	151	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10536	-0-	10536	10536	436	1	10100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	106051	X	57903	-0-	-48148	-0-	1307	1	56596	3	N	-0-					-0-
02	99209	X	52454	-0-	-46755	-0-	1176	1	51278	3	N	-0-					-0-
03	106051	X	53997	-0-	-52054	-0-	1262	1	52735	3	N	-0-					-0-
04	102630	X	50265	-0-	-52365	-0-	1170	1	49095	3	N	-0-					-0-
05	106051	X	48631	-0-	-57420	-0-	1150	1	47481	3	N	-0-					-0-
06	102630	X	45082	-0-	-57548	-0-	1071	1	44011	3	N	-0-					-0-
07	56079	X	45621	-0-	-10458	-0-	1053	1	44568	3	N	-0-					-0-
08	54002	X	42490	-0-	-11512	-0-	988	1	41502	3	N	-0-					-0-
09	50280	X	38741	-0-	-11539	-0-	900	1	37841	3	N	-0-					-0-
10	48639	X	37791	-0-	-10848	-0-	869	1	36922	3	N	-0-					-0-
11	45090	X	34312	-0-	-10778	-0-	778	1	33534	3	N	-0-					-0-
12	40796	X	33842	-0-	-6954	-0-	793	1	33049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,129 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	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	291	1	12647	3	N	15	71	1			71
							17	9									
02	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	264	1	11563	3	N	40					111
							44	9									
03	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	300	1	12583	3	N	44					155
							48	9									
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	289	1	12182	3	N	34	165	1			24
							37	9									
05	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	300	1	12438	3	N	44					68
							48	9									
06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	290	1	11950	3	N	33					101
							36	9									
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	293	1	12438	3	N	24					125
							26	9									
08	12524	X	12100	-0-	-424	-0-	280	1	11783	3	N	34					159
							37	9									
09	12120	X	11299	-0-	-821	-0-	261	1	10995	3	N	39	168	1			30
							43	9									
10	12524	X	11742	-0-	-782	-0-	268	1	11418	3	N	51					81
							56	9									
11	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	254	1	10981	3	N	71					152
							78	9									
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	297	1	12431	3	N	44					196
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 147,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	0	W	57313	-0-	57313	504076	1110	1	56203	2	N	-0-					-0-
02	0	W	45736	-0-	45736	549812	913	1	44823	2	N	-0-					-0-
03	0	W	44059	-0-	44059	593871	836	1	43223	2	N	-0-					-0-
04	0	W	41311	-0-	41311	635182	797	1	40514	2	N	-0-					-0-
05	0	W	41116	-0-	41116	676298	842	1	40274	2	N	-0-					-0-
06	0	W	37859	-0-	37859	714157	788	1	37071	2	N	-0-					-0-
07	750828	X	36671	-0-	-714157	-0-	761	1	35910	2	N	-0-					-0-
08	44051	X	34962	-0-	-9089	-0-	716	1	34246	2	N	-0-					-0-
09	39600	X	32455	-0-	-7145	-0-	670	1	31785	2	N	-0-					-0-
10	40920	X	32478	-0-	-8442	-0-	683	1	31795	2	N	-0-					-0-
11	37860	X	31014	-0-	-6846	-0-	519	1	30495	2	N	-0-					-0-
12	34348	X	30836	-0-	-3512	-0-	561	1	30275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	88877	X	37092	-0-	-51785	-0-	718	1	36374	2	N	-0-			-0-
02	83143	X	31729	-0-	-51414	-0-	634	1	31095	2	N	-0-			-0-
03	45384	X	31040	-0-	-14344	-0-	589	1	30451	2	N	-0-			-0-
04	40950	X	29692	-0-	-11258	-0-	573	1	29119	2	N	-0-			-0-
05	39742	X	29898	-0-	-9844	-0-	612	1	29286	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	29837	-0-	-6073	-0-	621	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	33914	X	27411	-0-	-6503	-0-	569	1	26842	2	N	-0-			-0-
08	31031	X	23106	-0-	-7925	-0-	473	1	22633	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	23256	-0-	-6594	-0-	480	1	22776	2	N	-0-			-0-
10	30845	X	25320	-0-	-5525	-0-	532	1	24788	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	23726	-0-	-6124	-0-	397	1	23329	2	N	-0-			-0-
12	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	440	1	23749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,296 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	68324	X	32697	-0-	-35627	-0-	833	1	31864	2	N	-0-			-0-
02	63916	X	28632	-0-	-35284	-0-	734	1	27898	2	N	-0-			-0-
03	38564	X	30213	-0-	-8351	-0-	751	1	29462	2	N	-0-			-0-
04	35850	X	28549	-0-	-7301	-0-	752	1	27797	2	N	-0-			-0-
05	34906	X	28749	-0-	-6157	-0-	722	1	28027	2	N	-0-			-0-
06	31650	X	27298	-0-	-4352	-0-	687	1	26611	2	N	-0-			-0-
07	30597	X	27899	-0-	-2698	-0-	681	1	27218	2	N	-0-			-0-
08	30225	X	26834	-0-	-3391	-0-	662	1	26172	2	N	-0-			-0-
09	28560	X	25319	-0-	-3241	-0-	616	1	24703	2	N	-0-			-0-
10	28737	X	24207	-0-	-4530	-0-	617	1	23590	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	23802	-0-	-3498	-0-	614	1	23188	2	N	-0-			-0-
12	26908	X	26533	-0-	-375	-0-	696	1	25837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,732 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	52948	X	28882	-0-	-24066	-0-	559	1	28323	2	N	-0-			300
02	49532	X	25717	-0-	-23815	-0-	514	1	25203	2	N	-0-			300
03	34782	X	25713	-0-	-9069	-0-	488	1	25225	2	N	-0-			300
04	31560	X	23925	-0-	-7635	-0-	462	1	23463	2	N	-0-			300
05	30876	X	23797	-0-	-7079	-0-	487	1	23310	2	N	-0-			300
06	27960	X	22326	-0-	-5634	-0-	465	1	21861	2	N	-0-			300
07	27497	X	22126	-0-	-5371	-0-	459	1	21667	2	N	-0-			300
08	25699	X	21404	-0-	-4295	-0-	438	1	20966	2	N	-0-			300
09	22920	X	20256	-0-	-2664	-0-	418	1	19838	2	N	-0-			300
10	23684	X	20475	-0-	-3209	-0-	430	1	20045	2	N	-0-			300
11	22320	X	20302	-0-	-2018	-0-	339	1	19963	2	N	-0-			300
12	21359	X	20697	-0-	-662	-0-	376	1	20321	2	N	-0-			300

TOTAL GAS PROD: 275,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	23334	-0-	-11386	-0-	452	1	22882	2	N	-0-					-0-
02	32480	X	20894	-0-	-11586	-0-	417	1	20477	2	N	-0-					-0-
03	27528	X	21072	-0-	-6456	-0-	400	1	20672	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	19648	-0-	-5612	-0-	379	1	19269	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	19672	-0-	-5190	-0-	403	1	19269	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	18629	-0-	-3961	-0-	388	1	18241	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	18455	-0-	-3865	-0-	383	1	18072	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	374	1	17906	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	16829	-0-	-2101	-0-	348	1	16481	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	18083	-0-	-1478	-0-	380	1	17703	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	17797	-0-	-833	-0-	298	1	17499	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	17814	-0-	-569	-0-	324	1	17490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	21925	-0-	-16515	-0-	425	1	21500	2	N	-0-					-0-
02	35960	X	18876	-0-	-17084	-0-	377	1	18499	2	N	-0-					-0-
03	22785	X	18020	-0-	-4765	-0-	342	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	15053	-0-	-6157	-0-	291	1	14762	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	14771	-0-	-7146	-0-	303	1	14468	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	13842	-0-	-7368	-0-	288	1	13554	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	13764	-0-	-6417	-0-	286	1	13478	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	16097	-0-	-1914	-0-	329	1	15768	2	N	-0-					-0-
09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	314	1	14894	2	N	-0-					-0-
10	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	321	1	14949	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14863	-0-	-707	-0-	249	1	14614	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	261	1	14115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	17481	-0-	-21982	-0-	339	1	17142	2	N	-0-					-0-
02	36917	X	15400	-0-	-21517	-0-	308	1	15092	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	15388	-0-	-6312	-0-	292	1	15096	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	14508	-0-	-5112	-0-	280	1	14228	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	14151	-0-	-4852	-0-	290	1	13861	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	13245	-0-	-3675	-0-	276	1	12969	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	12529	-0-	-3932	-0-	260	1	12269	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	11099	-0-	-4277	-0-	227	1	10872	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	11570	-0-	-2050	-0-	239	1	11331	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	12733	-0-	-1341	-0-	268	1	12465	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12713	-0-	-547	-0-	213	1	12500	2	N	-0-					-0-
12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	261	1	14095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105307	X	43898	-0-	-61409	-0-	850	1	43048	2	N	-0-					-0-
02	98513	X	38505	-0-	-60008	-0-	769	1	37736	2	N	-0-					-0-
03	54901	X	38025	-0-	-16876	-0-	721	1	37304	2	N	-0-					-0-
04	50760	X	35279	-0-	-15481	-0-	681	1	34598	2	N	-0-					-0-
05	47678	X	34266	-0-	-13412	-0-	702	1	33564	2	N	-0-					-0-
06	42480	X	31291	-0-	-11189	-0-	652	1	30639	2	N	-0-					-0-
07	41168	X	30705	-0-	-10463	-0-	637	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	38037	X	30325	-0-	-7712	-0-	621	1	29704	2	N	-0-					-0-
09	35280	X	28448	-0-	-6832	-0-	588	1	27860	2	N	-0-					-0-
10	34100	X	27231	-0-	-6869	-0-	572	1	26659	2	N	-0-					-0-
11	31290	X	25801	-0-	-5489	-0-	431	1	25370	2	N	-0-					-0-
12	30535	X	26496	-0-	-4039	-0-	482	1	26014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208	X	53612	-0-	-75596	-0-	1038	1	52574	2	N	-0-					-0-
02	120872	X	48122	-0-	-72750	-0-	961	1	47161	2	N	-0-					-0-
03	71920	X	47294	-0-	-24626	-0-	897	1	46397	2	N	-0-					-0-
04	62970	X	42482	-0-	-20488	-0-	820	1	41662	2	N	-0-					-0-
05	59148	X	41083	-0-	-18065	-0-	842	1	40241	2	N	-0-					-0-
06	51870	X	37982	-0-	-13888	-0-	791	1	37191	2	N	-0-					-0-
07	51429	X	37662	-0-	-13767	-0-	782	1	36880	2	N	-0-					-0-
08	47306	X	36037	-0-	-11269	-0-	738	1	35299	2	N	-0-					-0-
09	42480	X	33561	-0-	-8919	-0-	693	1	32868	2	N	-0-					-0-
10	40889	X	33112	-0-	-7777	-0-	696	1	32416	2	N	-0-					-0-
11	37980	X	31942	-0-	-6038	-0-	534	1	31408	2	N	-0-					-0-
12	36208	X	31994	-0-	-4214	-0-	582	1	31412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100409	X	30032	-0-	-70377	-0-	582	1	29450	2	N	-0-					-0-
02	93931	X	20946	-0-	-72985	-0-	418	1	20528	2	N	-0-					-0-
03	50468	X	34571	-0-	-15897	-0-	656	1	33915	2	N	-0-					-0-
04	44190	X	33042	-0-	-11148	-0-	638	1	32404	2	N	-0-					-0-
05	41633	X	30534	-0-	-11099	-0-	625	1	29909	2	N	-0-					-0-
06	33450	X	27258	-0-	-6192	-0-	568	1	26690	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	25761	-0-	-8804	-0-	535	1	25226	2	N	-0-					-0-
08	34565	X	25598	-0-	-8967	-0-	524	1	25074	2	N	-0-					-0-
09	33030	X	24910	-0-	-8120	-0-	515	1	24395	2	N	-0-					-0-
10	30380	X	23636	-0-	-6744	-0-	497	1	23139	2	N	-0-					-0-
11	27270	X	24694	-0-	-2576	-0-	413	1	24281	2	N	-0-					-0-
12	25761	X	24196	-0-	-1565	-0-	440	1	23756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	101370	X	26386	-0-	-74984	-0-	511	1	25875	2	N	-0-			-0-
02	94830	X	199	-0-	-94631	-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-
03	47988	X	15401	-0-	-32587	-0-	292	1	15109	2	N	-0-			-0-
04	41370	X	23930	-0-	-17440	-0-	462	1	23468	2	N	-0-			-0-
05	38533	X	22548	-0-	-15985	-0-	462	1	22086	2	N	-0-			-0-
06	25530	X	19672	-0-	-5858	-0-	410	1	19262	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	17182	-0-	-7556	-0-	357	1	16825	2	N	-0-			-0-
08	24738	X	15277	-0-	-9461	-0-	313	1	14964	2	N	-0-			-0-
09	23940	X	15158	-0-	-8782	-0-	313	1	14845	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	15405	-0-	-7039	-0-	324	1	15081	2	N	-0-			-0-
11	19680	X	14628	-0-	-5052	-0-	245	1	14383	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	15626	-0-	-91	-0-	284	1	15342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,412 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	55459	X	25758	-0-	-29701	-0-	657	1	25101	2	N	-0-			-0-
02	51881	X	22735	-0-	-29146	-0-	583	1	22152	2	N	-0-			-0-
03	29729	X	22251	-0-	-7478	-0-	553	1	21698	2	N	-0-			-0-
04	28650	X	20068	-0-	-8582	-0-	529	1	19539	2	N	-0-			-0-
05	26877	X	21841	-0-	-5036	-0-	548	1	21293	2	N	-0-			-0-
06	24930	X	19232	-0-	-5698	-0-	484	1	18748	2	N	-0-			-0-
07	24304	X	19496	-0-	-4808	-0-	476	1	19020	2	N	-0-			-0-
08	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	587	1	23217	2	N	-0-			-0-
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	546	1	21899	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	21615	-0-	-240	-0-	551	1	21064	2	N	-0-			-0-
11	23040	X	19171	-0-	-3869	-0-	494	1	18677	2	N	-0-			-0-
12	23808	X	19818	-0-	-3990	-0-	520	1	19298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,234 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	170376	X	53508	-0-	-116868	-0-	1036	1	52472	2	N	-0-			-0-
02	159384	X	46513	-0-	-112871	-0-	929	1	45584	2	N	-0-			-0-
03	70618	X	45198	-0-	-25420	-0-	857	1	44341	2	N	-0-			-0-
04	62010	X	41696	-0-	-20314	-0-	805	1	40891	2	N	-0-			-0-
05	58373	X	39605	-0-	-18768	-0-	811	1	38794	2	N	-0-			-0-
06	51780	X	36612	-0-	-15168	-0-	762	1	35850	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	35853	-0-	-13871	-0-	744	1	35109	2	N	-0-			-0-
08	45198	X	33848	-0-	-11350	-0-	693	1	33155	2	N	-0-			-0-
09	38130	X	31395	-0-	-6735	-0-	649	1	30746	2	N	-0-			-0-
10	39401	X	31209	-0-	-8192	-0-	656	1	30553	2	N	-0-			-0-
11	36600	X	29372	-0-	-7228	-0-	491	1	28881	2	N	-0-			-0-
12	32798	X	29100	-0-	-3698	-0-	529	1	28571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	216008	X	71970	-0-	-144038	-0-	1394	1	70576	2	N	-0-					-0-
02	202072	X	62630	-0-	-139442	-0-	1251	1	61379	2	N	-0-					-0-
03	95821	X	62737	-0-	-33084	-0-	1190	1	61547	2	N	-0-					-0-
04	83100	X	58098	-0-	-25002	-0-	1121	1	56977	2	N	-0-					-0-
05	78926	X	55751	-0-	-23175	-0-	1142	1	54609	2	N	-0-					-0-
06	69660	X	52184	-0-	-17476	-0-	1087	1	51097	2	N	-0-					-0-
07	66960	X	51811	-0-	-15149	-0-	1076	1	50735	2	N	-0-					-0-
08	62744	X	51507	-0-	-11237	-0-	1054	1	50453	2	N	-0-					-0-
09	53670	X	47895	-0-	-5775	-0-	989	1	46906	2	N	-0-					-0-
10	55459	X	47199	-0-	-8260	-0-	992	1	46207	2	N	-0-					-0-
11	52170	X	44638	-0-	-7532	-0-	746	1	43892	2	N	-0-					-0-
12	50871	X	44701	-0-	-6170	-0-	813	1	43888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,121 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	203112	X	55297	-0-	-147815	-0-	1071	1	54226	2	N	-0-					-0-
02	190008	X	47907	-0-	-142101	-0-	957	1	46950	2	N	-0-					-0-
03	73811	X	45867	-0-	-27944	-0-	870	1	44997	2	N	-0-					-0-
04	63870	X	42289	-0-	-21581	-0-	816	1	41473	2	N	-0-					-0-
05	60977	X	40014	-0-	-20963	-0-	820	1	39194	2	N	-0-					-0-
06	53520	X	36385	-0-	-17135	-0-	758	1	35627	2	N	-0-					-0-
07	51212	X	34982	-0-	-16230	-0-	726	1	34256	2	N	-0-					-0-
08	45880	X	31290	-0-	-14590	-0-	640	1	30650	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	27642	-0-	-10878	-0-	571	1	27071	2	N	-0-					-0-
10	39804	X	34913	-0-	-4891	-0-	734	1	34179	2	N	-0-					-0-
11	36390	X	33098	-0-	-3292	-0-	553	1	32545	2	N	-0-					-0-
12	32996	X	32996	-0-	-0-	-0-	600	1	32396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,680 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	124775	X	50807	-0-	-73968	-0-	984	1	49823	2	N	-0-					-0-
02	116725	X	64387	-0-	-52338	-0-	1286	1	63101	2	N	-0-					-0-
03	124775	X	64953	-0-	-59822	-0-	1232	1	63721	2	N	-0-					-0-
04	120750	X	59332	-0-	-61418	-0-	1145	1	58187	2	N	-0-					-0-
05	124775	X	57846	-0-	-66929	-0-	1185	1	56661	2	N	-0-					-0-
06	120750	X	52940	-0-	-67810	-0-	1102	1	51838	2	N	-0-					-0-
07	68820	X	51701	-0-	-17119	-0-	1073	1	50628	2	N	-0-					-0-
08	64945	X	49491	-0-	-15454	-0-	1013	1	48478	2	N	-0-					-0-
09	55710	X	46194	-0-	-9516	-0-	954	1	45240	2	N	-0-					-0-
10	57567	X	46145	-0-	-11422	-0-	970	1	45175	2	N	-0-					-0-
11	52950	X	44010	-0-	-8940	-0-	736	1	43274	2	N	-0-					-0-
12	49538	X	44492	-0-	-5046	-0-	809	1	43683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	64549	-0-	-38712	-0-	1250	1	63299	2	N	-0-			-0-
02	96599	X	57181	-0-	-39418	-0-	1142	1	56039	2	N	-0-			-0-
03	103261	X	56622	-0-	-46639	-0-	1074	1	55548	2	N	-0-			-0-
04	72780	X	52807	-0-	-19973	-0-	1019	1	51788	2	N	-0-			-0-
05	67115	X	51398	-0-	-15717	-0-	1053	1	50345	2	N	-0-			-0-
06	62460	X	47496	-0-	-14964	-0-	989	1	46507	2	N	-0-			-0-
07	61132	X	46371	-0-	-14761	-0-	963	1	45408	2	N	-0-			-0-
08	56637	X	44442	-0-	-12195	-0-	910	1	43532	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	42303	-0-	-7197	-0-	874	1	41429	2	N	-0-			-0-
10	51150	X	41949	-0-	-9201	-0-	882	1	41067	2	N	-0-			-0-
11	47490	X	40708	-0-	-6782	-0-	681	1	40027	2	N	-0-			-0-
12	44516	X	40767	-0-	-3749	-0-	741	1	40026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 586,593 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	81344	X	44652	-0-	-36692	-0-	1007	1	43645	3	N	-0-			-0-
02	76096	X	34483	-0-	-41613	-0-	774	1	33709	3	N	-0-			-0-
03	81344	X	41396	-0-	-39948	-0-	967	1	40429	3	N	-0-			-0-
04	78720	X	41135	-0-	-37585	-0-	957	1	40178	3	N	-0-			-0-
05	81344	X	41912	-0-	-39432	-0-	991	1	40921	3	N	-0-			-0-
06	78720	X	39464	-0-	-39256	-0-	937	1	38527	3	N	-0-			-0-
07	42501	X	39742	-0-	-2759	-0-	917	1	38825	3	N	-0-			-0-
08	42501	X	38775	-0-	-3726	-0-	902	1	37873	3	N	-0-			-0-
09	41130	X	37439	-0-	-3691	-0-	869	1	36570	3	N	-0-			-0-
10	41912	X	39378	-0-	-2534	-0-	906	1	38472	3	N	-0-			-0-
11	39450	X	37968	-0-	-1482	-0-	861	1	37107	3	N	-0-			-0-
12	38378	X	38201	-0-	-177	-0-	895	1	37306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,545 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	73532	X	27989	-0-	-45543	-0-	542	1	27447	2	N	-0-			-0-
02	68788	X	24140	-0-	-44648	-0-	482	1	23658	2	N	-0-			-0-
03	36673	X	20727	-0-	-15946	-0-	393	1	20334	2	N	-0-			-0-
04	32640	X	17882	-0-	-14758	-0-	345	1	17537	2	N	-0-			-0-
05	31000	X	13419	-0-	-17581	-0-	275	1	13144	2	N	-0-			-0-
06	27090	X	2823	-0-	-24267	-0-	59	1	2764	2	N	-0-			-0-
07	25792	X	146	-0-	-25646	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
08	20739	X	14607	-0-	-6132	-0-	299	1	14308	2	N	-0-			-0-
09	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	505	1	23938	2	N	-0-			-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	451	1	21005	2	N	-0-			-0-
11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	368	1	21610	2	N	-0-			-0-
12	21452	X	20732	-0-	-720	-0-	377	1	20355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	85746	X	44554	-0-	-41192	-0-	44554	3			N	-0-					-0-
02	80214	X	35160	-0-	-45054	-0-	35160	3			N	-0-					-0-
03	85746	X	33665	-0-	-52081	-0-	33665	3			N	-0-					-0-
04	82980	X	29550	-0-	-53430	-0-	29550	3			N	-0-					-0-
05	51336	X	14220	-0-	-37116	-0-	14220	3			N	-0-					-0-
06	43110	X	9989	-0-	-33121	-0-	111	1	9878	3	N	-0-					-0-
07	37572	X	34505	-0-	-3067	-0-	34505	3			N	-0-					-0-
08	33666	X	29710	-0-	-3956	-0-	29710	3			N	-0-					-0-
09	29550	X	26867	-0-	-2683	-0-	26867	3			N	-0-					-0-
10	34503	X	22873	-0-	-11630	-0-	22873	3			N	-0-					-0-
11	33390	X	21710	-0-	-11680	-0-	21710	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	25539	-0-	-4221	-0-	25539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,342 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	0	Z	51030	-0-	51030	308823	51030	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	43326	-0-	43326	352149	43326	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	42570	-0-	42570	394719	42570	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	38498	-0-	38498	433217	38498	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	38005	-0-	38005	471222	38005	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	35879	-0-	35879	507101	35879	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	33295	-0-	33295	540396	33295	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	29292	-0-	29292	569688	29292	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	27778	-0-	27778	597466	27778	3			N	-0-					-0-
10	626439	X	28973	-0-	-597466	-0-	28973	3			N	-0-					-0-
11	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	27213	3			N	-0-					-0-
12	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	26494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,353 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	96441	X	50353	-0-	-46088	-0-	50353	3			N	-0-					-0-
02	90219	X	43469	-0-	-46750	-0-	43469	3			N	-0-					-0-
03	96441	X	43424	-0-	-53017	-0-	43424	3			N	-0-					-0-
04	93330	X	39830	-0-	-53500	-0-	39830	3			N	-0-					-0-
05	54777	X	40211	-0-	-14566	-0-	40211	3			N	-0-					-0-
06	48720	X	36557	-0-	-12163	-0-	36557	3			N	-0-					-0-
07	46469	X	35445	-0-	-11024	-0-	35445	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	32177	-0-	-11254	-0-	32177	3			N	-0-					-0-
09	39840	X	30530	-0-	-9310	-0-	30530	3			N	-0-					-0-
10	40207	X	31041	-0-	-9166	-0-	31041	3			N	-0-					-0-
11	36570	X	28433	-0-	-8137	-0-	28433	3			N	-0-					-0-
12	32116	X	30021	-0-	-2095	-0-	30021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	34199	-0-	34199	629913	662	1	33537	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	30793	-0-	30793	660706	615	1	30178	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	30989	-0-	30989	691695	588	1	30401	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	29150	-0-	29150	720845	563	1	28587	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	29205	-0-	29205	750050	598	1	28607	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	27327	-0-	27327	777377	569	1	26758	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	26924	-0-	26924	804301	559	1	26365	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	26061	-0-	26061	830362	533	1	25528	2	N	-0-			-0-
09	855092	X	24730	-0-	-830362	-0-	511	1	24219	2	N	-0-			-0-
10	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	2	N	-0-			-0-
11	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	403	1	23719	2	N	-0-			-0-
12	26815	X	25009	-0-	-1806	-0-	455	1	24554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,087 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	35773	-0-	35773	647838	693	1	35080	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	31876	-0-	31876	679714	637	1	31239	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		31357	-0-	31357	711071	595	1	30762	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		29550	-0-	29550	740621	570	1	28980	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		29687	-0-	29687	770308	608	1	29079	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		27776	-0-	27776	798084	578	1	27198	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		27150	-0-	27150	825234	564	1	26586	2	N	-0-			-0-
08	851300	X	26066	-0-	-825234	-0-	534	1	25532	2	N	-0-			-0-
09	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	514	1	24376	2	N	-0-			-0-
10	26598	X	24985	-0-	-1613	-0-	525	1	24460	2	N	-0-			-0-
11	25740	X	24111	-0-	-1629	-0-	403	1	23708	2	N	-0-			-0-
12	26598	X	25030	-0-	-1568	-0-	455	1	24575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,251 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129952	X	53234	-0-	-76718	-0-	1031	1	52203	2	N	-0-			-0-
02	121568	X	46757	-0-	-74811	-0-	934	1	45823	2	N	-0-			-0-
03	62961	X	6795	-0-	-56166	-0-	129	1	6666	2	N	-0-			-0-
04	60930	X	51	-0-	-60879	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
05	58001	X	2136	-0-	-55865	-0-	44	1	2092	2	N	-0-			-0-
06	51510	X	10366	-0-	-41144	-0-	216	1	10150	2	N	-0-			-0-
07	49972	X	34303	-0-	-15669	-0-	712	1	33591	2	N	-0-			-0-
08	44954	X	44954	-0-	-0-	-0-	920	1	44034	2	N	-0-			-0-
09	43299	X	43299	-0-	-0-	-0-	894	1	42405	2	N	-0-			-0-
10	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	907	1	42217	2	N	-0-			-0-
11	43500	X	41087	-0-	-2413	-0-	687	1	40400	2	N	-0-			-0-
12	44950	X	40481	-0-	-4469	-0-	736	1	39745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	Z	37004	-0-	37004	487506	835	1	36169	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	33750	-0-	33750	521256	757	1	32993	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	35801	-0-	35801	557057	837	1	34964	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	35221	-0-	35221	592278	821	1	34400	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	33371	-0-	33371	625649	790	1	32581	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	32757	-0-	32757	658406	778	1	31979	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	22094	-0-	22094	680500	510	1	21584	3	N	-0-					-0-
08	711946	X	31446	-0-	-680500	-0-	732	1	30714	3	N	-0-					-0-
09	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	708	1	29786	3	N	-0-					-0-
10	33852	X	32563	-0-	-1289	-0-	749	1	31814	3	N	-0-					-0-
11	32760	X	31357	-0-	-1403	-0-	712	1	30645	3	N	-0-					-0-
12	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	730	1	30462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,050 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	0	Z	51273	-0-	51273	815896	993	1	50280	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	44788	-0-	44788	860684	894	1	43894	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	26844	-0-	26844	887528	509	1	26335	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	10928	-0-	10928	898456	211	1	10717	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	25972	-0-	25972	924428	532	1	25440	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	34744	-0-	34744	959172	724	1	34020	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	38020	-0-	38020	997192	789	1	37231	2	N	-0-					-0-
08	1030081	X	32889	-0-	-997192	-0-	673	1	32216	2	N	-0-					-0-
09	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	638	1	30263	2	N	-0-					-0-
10	32611	X	32611	-0-	-0-	-0-	686	1	31925	2	N	-0-					-0-
11	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	571	1	33570	2	N	-0-					-0-
12	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	591	1	31933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,635 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	45880	X	15904	-0-	-29976	-0-	92	1	15724	3	N	80					105
							88	9									
02	42920	X	743	-0-	-42177	-0-	3	1	717	3	N	21	86	1			40
							23	9									
03	27931	X	819	-0-	-27112	-0-	2	1	817	3	N	-0-					40
04	23460	X	608	-0-	-22852	-0-	1	1	607	3	N	-0-					40
05	22723	X	5296	-0-	-17427	-0-	195	1	5101	3	N	-0-					40
06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	870	1	17960	3	N	27					67
							30	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	150	115	1			102
08	5301	X	4784	-0-	-517	-0-	232	1	4521	3	N	28	111	1			19
							31	9									
09	18960	X	16176	-0-	-2784	-0-	161	1	16015	3	N	-0-					19
10	19592	X	17130	-0-	-2462	-0-	23	1	17107	3	N	-0-					19
11	18960	X	13624	-0-	-5336	-0-	31	1	13593	3	N	-0-					19
12	16709	X	15856	-0-	-853	-0-	60	1	15796	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 109,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	56823	X	24678	-0-	-32145	-0-	478	1	24200	2	N	-0-					-0-
02	53157	X	25085	-0-	-28072	-0-	501	1	24584	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	13326	-0-	-17147	-0-	253	1	13073	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	13090	-0-	-12950	-0-	253	1	12837	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	20366	-0-	-6449	-0-	417	1	19949	2	N	-0-					-0-
06	25950	X	18184	-0-	-7766	-0-	379	1	17805	2	N	-0-					-0-
07	26815	X	18579	-0-	-8236	-0-	386	1	18193	2	N	-0-					-0-
08	20274	X	19183	-0-	-1091	-0-	393	1	18790	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	17577	-0-	-2043	-0-	363	1	17214	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	16766	-0-	-3508	-0-	352	1	16414	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16850	-0-	-1720	-0-	282	1	16568	2	N	-0-					-0-
12	19189	X	15954	-0-	-3235	-0-	290	1	15664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,638 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	0	Z	17336	-0-	17336	299620	578	1	16703	3	N	50					152
							55	9									
02	0	Z	14727	-0-	14727	314347	489	1	14190	3	N	44	174	1			22
							48	9									
03	14B2	EXT	11558	-0-	11558	325905	399	1	11137	3	N	20					42
							22	9									
04	14B2	EXT	9901	-0-	9901	335806	338	1	9544	3	N	17					59
							19	9									
05	14B2	EXT	20101	-0-	20101	355907	703	1	19343	3	N	50					109
							55	9									
06	14B2	EXT	19113	-0-	19113	375020	671	1	18403	3	N	35					144
							39	9									
07	14B2	EXT	18660	-0-	18660	393680	640	1	17987	3	N	30					174
							33	9									
08	411048	X	17368	-0-	-393680	-0-	600	1	16747	3	N	19	173	1			20
							21	9									
09	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	565	1	15817	3	N	19					39
							21	9									
10	17825	X	16267	-0-	-1558	-0-	555	1	15689	3	N	21					60
							23	9									
11	17250	X	15087	-0-	-2163	-0-	506	1	14556	3	N	23					83
							25	9									
12	17515	X	15081	-0-	-2434	-0-	521	1	14536	3	N	22					105
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 191,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36820	X	36820	-0-	-0-	-0-	1470	1	35350	3	Y	-0-					-0-
02	30334	X	28502	-0-	-1832	-0-	748	1	27754	3	Y	-0-					-0-
03	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	610	1	29361	3	Y	-0-					-0-
04	31380	X	28832	-0-	-2548	-0-	635	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							26422	3									
05	32426	X	28656	-0-	-3770	-0-	682	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							25923	3									
06	31380	X	26079	-0-	-5301	-0-	660	1	186	2	Y	-0-					-0-
							25233	3									
07	30473	X	26486	-0-	-3987	-0-	654	1	392	2	Y	-0-					-0-
							25440	3									
08	29977	X	24783	-0-	-5194	-0-	648	1	188	2	Y	-0-					-0-
							23947	3									
09	28830	X	22836	-0-	-5994	-0-	650	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							21010	3									
10	28644	X	22543	-0-	-6101	-0-	662	1	86	2	Y	-0-					-0-
							21795	3									
11	26220	X	21258	-0-	-4962	-0-	635	1	70	2	Y	-0-					-0-
							20553	3									
12	25575	X	20240	-0-	-5335	-0-	649	1	3	2	Y	-0-					-0-
							19588	3									

TOTAL GAS PROD: 317,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	1109	1	5061	3	N	49	174	1			59
							54	9									
02	5829	X	3453	-0-	-2376	-0-	1011	1	2413	3	N	26					85
							29	9									
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	1297	1	8527	3	N	60					145
							66	9									
04	6030	X	4336	-0-	-1694	-0-	1037	1	3240	3	N	54	170	1			29
							59	9									
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1137	1	5994	3	N	33					62
							36	9									
06	6030	X	3206	-0-	-2824	-0-	1038	1	2149	3	N	17					79
							19	9									
07	6231	X	4302	-0-	-1929	-0-	1104	1	3175	3	N	21					100
							23	9									
08	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	1161	1	4708	3	N	29					129
							32	9									
09	6030	X	4392	-0-	-1638	-0-	1078	1	3294	3	N	18					147
							20	9									
10	6231	X	4899	-0-	-1332	-0-	1080	1	3756	3	N	57	174	1			30
							63	9									
11	5700	X	5201	-0-	-499	-0-	1102	1	4084	3	N	14					44
							15	9									
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1063	1	1981	3	N	3					47
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	Z	45681	-0-	45681	727247	885	1	44796	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	40609	-0-	40609	767856	811	1	39798	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	46935	-0-	46935	814791	890	1	46045	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	40834	-0-	40834	855625	788	1	40046	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	42602	-0-	42602	898227	873	1	41729	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	35844	-0-	35844	934071	746	1	35098	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	16620	-0-	16620	950691	345	1	16275	2	N	-0-					-0-
08	986065	X	35374	-0-	-950691	-0-	724	1	34650	2	N	-0-					-0-
09	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	734	1	34787	2	N	-0-					-0-
10	39618	X	30341	-0-	-9277	-0-	638	1	29703	2	N	-0-					-0-
11	35850	X	19922	-0-	-15928	-0-	333	1	19589	2	N	-0-					-0-
12	36704	X	12007	-0-	-24697	-0-	218	1	11789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54374	X	25864	-0-	-28510	-0-	583	1	25281	3	N	-0-					-0-
02	50866	X	23328	-0-	-27538	-0-	523	1	22805	3	N	-0-					-0-
03	54374	X	23816	-0-	-30558	-0-	556	1	23260	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	22461	-0-	-4299	-0-	523	1	21938	3	N	-0-					-0-
05	26722	X	22654	-0-	-4068	-0-	535	1	22119	3	N	-0-					-0-
06	25020	X	21521	-0-	-3499	-0-	510	1	21011	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	22261	-0-	-2663	-0-	514	1	21747	3	N	-0-					-0-
08	23808	X	21537	-0-	-2271	-0-	501	1	21036	3	N	-0-					-0-
09	22470	X	20619	-0-	-1851	-0-	478	1	20141	3	N	-0-					-0-
10	22661	X	21927	-0-	-734	-0-	502	1	21326	3	N	90					90
							99	9									
11	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	501	1	21606	3	N	-0-					90
12	22041	X	19767	-0-	-2274	-0-	461	1	19287	3	N	17					107
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 267,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	88877	X	28241	-0-	-60636	-0-	637	1	27604	3	N	-0-					-0-
02	83143	X	24154	-0-	-58989	-0-	541	1	23613	3	N	-0-					-0-
03	88877	X	25395	-0-	-63482	-0-	593	1	24802	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	23212	-0-	-7598	-0-	540	1	22672	3	N	-0-					-0-
05	29574	X	21222	-0-	-8352	-0-	501	1	20721	3	N	-0-					-0-
06	27330	X	22547	-0-	-4783	-0-	535	1	22012	3	N	-0-					-0-
07	25823	X	25410	-0-	-413	-0-	586	1	24824	3	N	-0-					-0-
08	25389	X	23217	-0-	-2172	-0-	540	1	22677	3	N	-0-					-0-
09	23220	X	20509	-0-	-2711	-0-	476	1	20033	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	18707	-0-	-6713	-0-	431	1	18276	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	20612	-0-	-3988	-0-	467	1	20145	3	N	-0-					-0-
12	25420	X	20989	-0-	-4431	-0-	491	1	20498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	31186	X	13035	-0-	-18151	-0-	294	1	12741	3	N	-0-					-0-
02	29174	X	11377	-0-	-17797	-0-	255	1	11122	3	N	-0-					-0-
03	31186	X	11714	-0-	-19472	-0-	273	1	11441	3	N	-0-					-0-
04	14670	X	11006	-0-	-3664	-0-	256	1	10750	3	N	-0-					-0-
05	14012	X	10697	-0-	-3315	-0-	253	1	10444	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	9590	-0-	-3010	-0-	228	1	9362	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10110	-0-	-2042	-0-	233	1	9877	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	9210	-0-	-2508	-0-	215	1	8995	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	8711	-0-	-2299	-0-	202	1	8509	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	9007	-0-	-1688	-0-	207	1	8800	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	8258	-0-	-1522	-0-	187	1	8071	3	N	-0-					-0-
12	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	190	1	7899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63302	X	32928	-0-	-30374	-0-	839	1	32089	2	N	-0-					-0-
02	59218	X	31426	-0-	-27792	-0-	806	1	30620	2	N	-0-					-0-
03	63302	X	32818	-0-	-30484	-0-	816	1	32002	2	N	-0-					-0-
04	37140	X	30413	-0-	-6727	-0-	801	1	29612	2	N	-0-					-0-
05	35185	X	30897	-0-	-4288	-0-	776	1	30121	2	N	-0-					-0-
06	32520	X	28196	-0-	-4324	-0-	710	1	27486	2	N	-0-					-0-
07	33604	X	28536	-0-	-5068	-0-	697	1	27839	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	27672	-0-	-5157	-0-	683	1	26989	2	N	-0-					-0-
09	30420	X	26965	-0-	-3455	-0-	656	1	26309	2	N	-0-					-0-
10	30907	X	27488	-0-	-3419	-0-	700	1	26788	2	N	-0-					-0-
11	28200	X	26304	-0-	-1896	-0-	678	1	25626	2	N	-0-					-0-
12	27652	X	18556	-0-	-9096	-0-	487	1	18069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,199 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	73625	X	46473	-0-	-27152	-0-	1043	1	45228	3	N	184	192	1			114
							202	9									
02	68875	X	40039	-0-	-28836	-0-	894	1	38999	3	N	133	195	1			52
							146	9									
03	73625	X	40268	-0-	-33357	-0-	937	1	39232	3	N	90					142
							99	9									
04	46920	X	26175	-0-	-20745	-0-	608	1	25567	3	N	-0-					142
05	48484	X	19777	-0-	-28707	-0-	465	1	19235	3	N	70	190	1			22
							77	9									
06	44970	X	35398	-0-	-9572	-0-	836	1	34417	3	N	132					154
							145	9									
07	42811	X	34388	-0-	-8423	-0-	786	1	33327	3	N	250	379	1			25
							275	9									
08	40269	X	32560	-0-	-7709	-0-	754	1	31679	3	N	115					140
							127	9									
09	35400	X	30481	-0-	-4919	-0-	702	1	29585	3	N	176	180	1			136
							194	9									
10	36580	X	30317	-0-	-6263	-0-	693	1	29464	3	N	145	172	1			109
							160	9									
11	35400	X	29222	-0-	-6178	-0-	658	1	28409	3	N	141	163	1			87
							155	9									
12	31620	X	28319	-0-	-3301	-0-	658	1	27512	3	N	135	185	1			37
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 393,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	Z	44592	-0-	44592	805615	864	1	43728	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	41732	-0-	41732	847347	833	1	40899	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	41709	-0-	41709	889056	791	1	40918	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39163	-0-	39163	928219	756	1	38407	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39104	-0-	39104	967323	801	1	38303	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36972	-0-	36972	1004295	770	1	36202	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		36560	-0-	36560	1040855	759	1	35801	2	N	-0-					-0-
08	1076843	X	35988	-0-	-1040855	-0-	737	1	35251	2	N	-0-					-0-
09	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	707	1	33507	2	N	-0-					-0-
10	36580	X	34688	-0-	-1892	-0-	729	1	33959	2	N	-0-					-0-
11	35400	X	33738	-0-	-1662	-0-	564	1	33174	2	N	-0-					-0-
12	36549	X	34010	-0-	-2539	-0-	618	1	33392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	21100	-0-	21100	209245	1747	1	19351	3	N	2					69
							2	9									
02	0	Z	18028	-0-	18028	227273	1569	1	16351	3	N	98					167
							108	9									
03	0	Z	12032	-0-	12032	239305	1193	1	10817	3	N	20					187
							22	9									
04	14B2 EXT		13917	-0-	13917	253222	1486	1	12410	3	N	19					206
							21	9									
05	14B2 EXT		9034	-0-	9034	262256	1303	1	7725	3	N	5					211
							6	9									
06	14B2 EXT		13838	-0-	13838	276094	1499	1	12306	3	N	30	177	1			64
							33	9									
07	14B2 EXT		20232	-0-	20232	296326	1742	1	18484	3	N	5					69
							6	9									
08	304474	X	8148	-0-	-296326	-0-	1216	1	6893	3	N	35					104
							39	9									
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	1461	1	11870	3	N	22					126
							24	9									
10	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	1445	1	17082	3	N	3					129
							3	9									
11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	653	1	18797	3	N	29					158
							32	9									
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	410	1	11446	3	N	14					172
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 179,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37637	-0-	37637	620131	729	1	36908	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	32715	-0-	32715	652846	653	1	32062	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	32006	-0-	32006	684852	607	1	31399	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	29827	-0-	29827	714679	576	1	29251	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	29145	-0-	29145	743824	597	1	28548	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	26814	-0-	26814	770638	558	1	26256	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	24713	-0-	24713	795351	513	1	24200	2	N	-0-					-0-
08	819622	X	24271	-0-	-795351	-0-	497	1	23774	2	N	-0-					-0-
09	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	442	1	20935	2	N	-0-					-0-
10	23870	X	20844	-0-	-3026	-0-	438	1	20406	2	N	-0-					-0-
11	23100	X	20786	-0-	-2314	-0-	348	1	20438	2	N	-0-					-0-
12	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	457	1	24649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140557	X	47482	-0-	-93075	-0-	47482	3			N	-0-					-0-
02	67309	X	39349	-0-	-27960	-0-	39349	3			N	-0-					-0-
03	71951	X	37537	-0-	-34414	-0-	37537	3			N	-0-					-0-
04	69630	X	32968	-0-	-36662	-0-	32968	3			N	-0-					-0-
05	71951	X	30619	-0-	-41332	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
06	45960	X	27619	-0-	-18341	-0-	27619	3			N	-0-					-0-
07	42067	X	27811	-0-	-14256	-0-	27811	3			N	-0-					-0-
08	37541	X	27535	-0-	-10006	-0-	27535	3			N	-0-					-0-
09	32970	X	23909	-0-	-9061	-0-	23909	3			N	-0-					-0-
10	30628	X	26562	-0-	-4066	-0-	26562	3			N	-0-					-0-
11	27630	X	12892	-0-	-14738	-0-	12892	3			N	-0-					-0-
12	27807	X	19508	-0-	-8299	-0-	19508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7347	-0-	-0-	-0-	163	1	7094	3	N	82	113	1			106
							90	9									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	152	1	6636	3	N	55					161
							61	9									
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	172	1	7192	3	N	45	168	1			38
							50	9									
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	3	N	59					97
							65	9									
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	174	1	7203	3	N	46					143
							51	9									
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	176	1	7262	3	N	38					181
							42	9									
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	190	1	8048	3	N	55					236
							61	9									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	186	1	7840	3	N	32	189	1			79
							35	9									
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	182	1	7675	3	N	55					134
							61	9									
10	8308	X	8015	-0-	-293	-0-	183	1	7774	3	N	53					187
							58	9									
11	8040	X	6436	-0-	-1604	-0-	144	1	6247	3	N	41	180	1			48
							45	9									
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	228	1	9554	3	N	78					126
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 92,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	23179	-0-	-20934	-0-	134	1	22961	3	N	76	124	1			68
							84	9									
02	41267	X	19915	-0-	-21352	-0-	92	1	19712	3	N	101	111	1			58
							111	9									
03	44113	X	19615	-0-	-24498	-0-	45	1	19456	3	N	104	158	1			4
							114	9									
04	25230	X	18232	-0-	-6998	-0-	36	1	18165	3	N	28					32
							31	9									
05	24893	X	17408	-0-	-7485	-0-	90	1	17228	3	N	82	110	1			4
							90	9									
06	22440	X	13434	-0-	-9006	-0-	22	1	13380	3	N	29					33
							32	9									
07	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	35	63	1			5
08	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	86	1	16627	3	N	3					8
							3	9									
09	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	44	1	22308	3	N	6					14
							7	9									
10	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	27	1	19771	3	N	25					39
							28	9									
11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	40	1	17631	3	N	44					83
							48	9									
12	23095	X	10283	-0-	-12812	-0-	39	1	10170	3	N	67					150
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 198,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77128	X	41007	-0-	-36121	-0-	924	1	40083	3	N	-0-					119
02	72152	X	36747	-0-	-35405	-0-	823	1	35924	3	N	-0-					119
03	77128	X	37186	-0-	-39942	-0-	865	1	36158	3	N	148	153	1			114
							163	9									
04	45300	X	33580	-0-	-11720	-0-	1153	1	32427	3	N	-0-					114
05	43214	X	32915	-0-	-10299	-0-	777	1	32117	3	N	19					133
							21	9									
06	39690	X	29293	-0-	-10397	-0-	695	1	28598	3	N	-0-					133
07	39277	X	30250	-0-	-9027	-0-	698	1	29552	3	N	-0-					133
08	37200	X	28901	-0-	-8299	-0-	671	1	28186	3	N	40	73	1			100
							44	9									
09	33570	X	26769	-0-	-6801	-0-	621	1	26148	3	N	-0-					100
10	32922	X	26245	-0-	-6677	-0-	604	1	25641	3	N	-0-					100
11	29280	X	24997	-0-	-4283	-0-	566	1	24431	3	N	-0-					100
12	27869	X	24634	-0-	-3235	-0-	577	1	24057	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 372,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	146847	X	65082	-0-	-81765	-0-	1467	1	63615	3	N	-0-					92
02	137373	X	55727	-0-	-81646	-0-	1248	1	54451	3	N	25					117
							28	9									
03	146847	X	57779	-0-	-89068	-0-	1348	1	56407	3	N	22					139
							24	9									
04	55858	X	55858	-0-	-0-	-0-	1299	1	54559	3	N	-0-					139
05	68386	X	53674	-0-	-14712	-0-	1268	1	52406	3	N	-0-					139
06	62970	X	50143	-0-	-12827	-0-	1189	1	48919	3	N	32					171
							35	9									
07	59582	X	50619	-0-	-8963	-0-	1167	1	49452	3	N	-0-					171
08	57784	X	47846	-0-	-9938	-0-	1112	1	46715	3	N	17	117	1			71
							19	9									
09	55860	X	45466	-0-	-10394	-0-	1055	1	44405	3	N	5					76
							6	9									
10	53661	X	45071	-0-	-8590	-0-	1036	1	44035	3	N	-0-					76
11	50130	X	42229	-0-	-7901	-0-	957	1	41272	3	N	-0-					76
12	46779	X	42546	-0-	-4233	-0-	995	1	41541	3	N	9					85
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 612,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	68820	X	28919	-0-	-39901	-0-	651	1	28268	3	N	-0-					-0-
02	64380	X	27064	-0-	-37316	-0-	606	1	26458	3	N	-0-					-0-
03	68820	X	27130	-0-	-41690	-0-	632	1	26498	3	N	-0-					-0-
04	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	593	1	25004	3	N	-0-					-0-
05	30349	X	25615	-0-	-4734	-0-	605	1	25010	3	N	-0-					-0-
06	27990	X	23950	-0-	-4040	-0-	567	1	23383	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	24189	-0-	-4734	-0-	557	1	23632	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	23526	-0-	-3599	-0-	546	1	22980	3	N	-0-					-0-
09	25590	X	22272	-0-	-3318	-0-	517	1	21755	3	N	-0-					-0-
10	25606	X	22585	-0-	-3021	-0-	519	1	22066	3	N	-0-					-0-
11	23940	X	22363	-0-	-1577	-0-	506	1	21857	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	22633	-0-	-865	-0-	528	1	22105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,843 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 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	71393	X	20998	-0-	-50395	-0-	474	1	20524	3	N	-0-			-0-
02	66787	X	20244	-0-	-46543	-0-	455	1	19789	3	N	-0-			-0-
03	71393	X	18716	-0-	-52677	-0-	437	1	18279	3	N	-0-			-0-
04	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	420	1	17608	3	N	-0-			-0-
05	21731	X	17604	-0-	-4127	-0-	416	1	17188	3	N	-0-			-0-
06	20940	X	16735	-0-	-4205	-0-	398	1	16337	3	N	-0-			-0-
07	21638	X	17525	-0-	-4113	-0-	405	1	17120	3	N	-0-			-0-
08	18724	X	16191	-0-	-2533	-0-	377	1	15814	3	N	-0-			-0-
09	18030	X	15246	-0-	-2784	-0-	354	1	14892	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	14719	-0-	-2889	-0-	339	1	14380	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	14020	-0-	-2930	-0-	319	1	13701	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	14248	-0-	-1345	-0-	334	1	13914	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51429	X	22889	-0-	-28540	-0-	516	1	22373	3	N	-0-			-0-
02	48111	X	19863	-0-	-28248	-0-	446	1	19417	3	N	-0-			-0-
03	51429	X	20665	-0-	-30764	-0-	483	1	20182	3	N	-0-			-0-
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	457	1	19181	3	N	-0-			-0-
05	23808	X	20015	-0-	-3793	-0-	473	1	19542	3	N	-0-			-0-
06	22140	X	17714	-0-	-4426	-0-	421	1	17293	3	N	-0-			-0-
07	21235	X	18838	-0-	-2397	-0-	435	1	18403	3	N	-0-			-0-
08	20677	X	18930	-0-	-1747	-0-	441	1	18489	3	N	-0-			-0-
09	19650	X	18030	-0-	-1620	-0-	418	1	17612	3	N	-0-			-0-
10	20026	X	17006	-0-	-3020	-0-	392	1	16614	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	15439	-0-	-2891	-0-	351	1	15088	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	15519	-0-	-3422	-0-	364	1	15155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,546 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	89311	X	-0-	-0-	-89311	-0-					N	-0-			-0-
02	83549	X	38198	-0-	-45351	-0-	38198	2			N	-0-			-0-
03	89311	X	37937	-0-	-51374	-0-	37937	2			N	-0-			-0-
04	34613	X	34613	-0-	-0-	-0-	34613	2			N	-0-			-0-
05	45291	X	32285	-0-	-13006	-0-	32285	2			N	-0-			-0-
06	39510	X	28067	-0-	-11443	-0-	28067	2			N	-0-			-0-
07	40827	X	24791	-0-	-16036	-0-	24791	2			N	-0-			-0-
08	37944	X	27984	-0-	-9960	-0-	27984	2			N	-0-			-0-
09	34620	X	28339	-0-	-6281	-0-	28339	2			N	-0-			-0-
10	29016	X	27699	-0-	-1317	-0-	27699	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	24900	-0-	-3180	-0-	24900	2			N	-0-			-0-
12	29295	X	22412	-0-	-6883	-0-	22412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	65441	X	-0-	-0-	-65441	-0-					N	-0-					-0-
02	61219	X	27828	-0-	-33391	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
03	65441	X	27302	-0-	-38139	-0-	27302	2			N	-0-					-0-
04	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	23070	-0-	-11030	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	22780	-0-	-6020	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	22263	-0-	-7497	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	20132	-0-	-7179	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	16671	-0-	-7929	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	16317	-0-	-7212	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	14614	-0-	-8156	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	16192	-0-	-3927	-0-	16192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		42359	-0-	42359	42359	1728	1	40631	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		91914	-0-	91914	134273	2234	1	89680	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		78237	-0-	78237	212510	1614	1	76623	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		68609	-0-	68609	281119	1529	1	4218	2	N	44	39	1			16
							62814	3	48	9							
05	T. A.		66877	-0-	66877	347996	1602	1	4784	2	N	20					36
							60469	3	22	9							
06	T. A.		60650	-0-	60650	408646	1536	1	433	2	N	-0-					36
							58681	3									
07	468460	X	59814	-0-	-408646	-0-	1483	1	884	2	N	7	40	1			3
							57439	3	8	9							
08	302715	X	55927	-0-	-246788	-0-	1470	1	425	2	N	-0-					3
							54032	3									
09	292950	X	52050	-0-	-240900	-0-	1494	1	2679	2	N	-0-					3
							47877	3									
10	302715	X	48923	-0-	-253792	-0-	1575	1	8	2	N	-0-					3
							47340	3									
11	292950	X	48570	-0-	-244380	-0-	1454	1	160	2	N	-0-					3
							46956	3									
12	48624	X	48624	-0-	-0-	-0-	1565	1	8	2	N	-0-					3
							47051	3									

TOTAL GAS PROD: 722,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

01	62372	X	-0-	-0-	-62372	-0-					N	-0-					-0-
02	58348	X	21270	-0-	-37078	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
03	62372	X	20146	-0-	-42226	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	17373	-0-	-9473	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	4267	-0-	-17723	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	11192	-0-	-11531	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	15451	-0-	-4699	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14955	-0-	-15	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13341	-0-	-3802	-0-	13341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

01	36363	X	18282	-0-	-18081	-0-	412	1	17870	3	N	-0-					-0-
02	34017	X	16246	-0-	-17771	-0-	364	1	15882	3	N	-0-					-0-
03	36363	X	16273	-0-	-20090	-0-	380	1	15893	3	N	-0-					-0-
04	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	363	1	15236	3	N	-0-					-0-
05	19809	X	15033	-0-	-4776	-0-	356	1	14677	3	N	-0-					-0-
06	17700	X	12913	-0-	-4787	-0-	306	1	12607	3	N	-0-					-0-
07	17360	X	12696	-0-	-4664	-0-	293	1	12403	3	N	-0-					-0-
08	16275	X	12689	-0-	-3586	-0-	295	1	12394	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	11902	-0-	-3698	-0-	276	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	300	1	12758	3	N	-0-					-0-
11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	302	1	13002	3	N	-0-					-0-
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	300	1	12517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112127	X	55988	-0-	-56139	-0-	1876	1	54112	3	N	-0-					-0-
02	104893	X	49506	-0-	-55387	-0-	1696	1	47810	3	N	-0-					-0-
03	112127	X	49768	-0-	-62359	-0-	1633	1	48135	3	N	-0-					-0-
04	46766	X	46766	-0-	-0-	-0-	1504	1	45262	3	N	-0-					-0-
05	59458	X	48019	-0-	-11439	-0-	1439	1	46580	3	N	-0-					-0-
06	54180	X	45791	-0-	-8389	-0-	1416	1	44375	3	N	-0-					-0-
07	52917	X	34242	-0-	-18675	-0-	1056	1	33186	3	N	-0-					-0-
08	49755	X	43126	-0-	-6629	-0-	1424	1	41702	3	N	-0-					-0-
09	46770	X	40855	-0-	-5915	-0-	1280	1	39575	3	N	-0-					-0-
10	48019	X	41837	-0-	-6182	-0-	1248	1	40589	3	N	-0-					-0-
11	46020	X	39238	-0-	-6782	-0-	1225	1	38013	3	N	-0-					-0-
12	43121	X	39849	-0-	-3272	-0-	1241	1	38608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199237	X	64623	-0-	-134614	-0-	1252	1	63371	2	N	-0-					-0-
02	186383	X	58258	-0-	-128125	-0-	1163	1	57095	2	N	-0-					-0-
03	199237	X	65575	-0-	-133662	-0-	1244	1	64331	2	N	-0-					-0-
04	192810	X	59357	-0-	-133453	-0-	1146	1	58211	2	N	-0-					-0-
05	199237	X	60005	-0-	-139232	-0-	1229	1	58776	2	N	-0-					-0-
06	192810	X	54524	-0-	-138286	-0-	1135	1	53389	2	N	-0-					-0-
07	199237	X	53069	-0-	-146168	-0-	1102	1	51967	2	N	-0-					-0-
08	65565	X	50648	-0-	-14917	-0-	1037	1	49611	2	N	-0-					-0-
09	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	982	1	46559	2	N	-0-					-0-
10	59706	X	44992	-0-	-14714	-0-	946	1	44046	2	N	-0-					-0-
11	54510	X	40468	-0-	-14042	-0-	677	1	39791	2	N	-0-					-0-
12	51150	X	36870	-0-	-14280	-0-	670	1	36200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 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	37944	X	18955	-0-	-18989	-0-	428	1	18527	3	N	-0-					-0-
02	35496	X	17691	-0-	-17805	-0-	397	1	17294	3	N	-0-					-0-
03	37944	X	18102	-0-	-19842	-0-	423	1	17679	3	N	-0-					-0-
04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	399	1	16706	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	16950	-0-	-2611	-0-	401	1	16549	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	15551	-0-	-2779	-0-	369	1	15182	3	N	-0-					-0-
07	18910	X	15429	-0-	-3481	-0-	356	1	15073	3	N	-0-					-0-
08	18104	X	15600	-0-	-2504	-0-	363	1	15237	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	14559	-0-	-2541	-0-	338	1	14221	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	13992	-0-	-2965	-0-	322	1	13670	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	13946	-0-	-1594	-0-	316	1	13630	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	12677	-0-	-2916	-0-	297	1	12380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,557 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	17081	-0-	-11501	-0-	385	1	16696	3	N	-0-					-0-
02	26738	X	13142	-0-	-13596	-0-	295	1	12847	3	N	-0-					-0-
03	28582	X	16209	-0-	-12373	-0-	379	1	15830	3	N	-0-					-0-
04	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	340	1	14268	3	N	-0-					-0-
05	17918	X	14411	-0-	-3507	-0-	340	1	14071	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	14149	-0-	-2381	-0-	336	1	13813	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	13424	-0-	-2789	-0-	310	1	13114	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	13887	-0-	-2326	-0-	323	1	13564	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13144	-0-	-1466	-0-	306	1	12838	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	13402	-0-	-1230	-0-	308	1	13094	3	N	-0-					-0-
11	14160	X	12857	-0-	-1303	-0-	292	1	12565	3	N	-0-					-0-
12	13857	X	13093	-0-	-764	-0-	306	1	12787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88443	X	39036	-0-	-49407	-0-	756	1	38280	2	N	-0-					-0-
02	82737	X	33267	-0-	-49470	-0-	664	1	32603	2	N	-0-					-0-
03	88443	X	32262	-0-	-56181	-0-	612	1	31650	2	N	-0-					-0-
04	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	549	1	27908	2	N	-0-					-0-
05	42470	X	29349	-0-	-13121	-0-	601	1	28748	2	N	-0-					-0-
06	37770	X	27126	-0-	-10644	-0-	565	1	26561	2	N	-0-					-0-
07	35557	X	26373	-0-	-9184	-0-	547	1	25826	2	N	-0-					-0-
08	32271	X	25378	-0-	-6893	-0-	519	1	24859	2	N	-0-					-0-
09	28470	X	23577	-0-	-4893	-0-	487	1	23090	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	23647	-0-	-5555	-0-	497	1	23150	2	N	-0-					-0-
11	27120	X	22599	-0-	-4521	-0-	378	1	22221	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		22767	-0-	22767	22767	414	1	22353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,838 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	-0-	-0-	-51832	-0-					N	-0-					47
02	48488	X	-0-	-0-	-48488	-0-					N	-0-					47
03	51832	X	-0-	-0-	-51832	-0-					N	-0-					47
04	50160	X	7410	-0-	-42750	-0-	289	1	7114	3	N	6					53
							7	9									
05	51832	X	33111	-0-	-18721	-0-	883	1	32228	3	N	-0-					53
06	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	668	1	22895	3	N	-0-					53
07	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	556	1	16524	3	N	-0-					53
08	33108	X	23152	-0-	-9956	-0-	616	1	22536	3	N	-0-					53
09	32040	X	18756	-0-	-13284	-0-	613	1	18098	3	N	41					94
							45	9									
10	33108	X	6905	-0-	-26203	-0-	158	1	6728	3	N	17	111	1			-0-
							19	9									
11	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	-0-					-0-
12	23157	X	34	-0-	-23123	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	63612	X	34380	-0-	-29232	-0-	776	1	33604	3	N	-0-			-0-
02	59508	X	27634	-0-	-31874	-0-	620	1	27014	3	N	-0-			-0-
03	63612	X	27950	-0-	-35662	-0-	653	1	27297	3	N	-0-			-0-
04	61560	X	48	-0-	-61512	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
05	34379	X	13511	-0-	-20868	-0-	1058	1	12453	3	N	-0-			-0-
06	33270	X	19988	-0-	-13282	-0-	474	1	19514	3	N	-0-			-0-
07	29543	X	15246	-0-	-14297	-0-	391	1	14855	3	N	-0-			-0-
08	27962	X	21322	-0-	-6640	-0-	496	1	20826	3	N	-0-			-0-
09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	494	1	20767	3	N	-0-			-0-
10	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	530	1	22485	3	N	-0-			-0-
11	19980	X	19626	-0-	-354	-0-	445	1	19181	3	N	-0-			-0-
12	20150	X	20073	-0-	-77	-0-	471	1	19602	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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	57164	X	32790	-0-	-24374	-0-	635	1	32155	2	N	-0-			-0-
02	53476	X	35785	-0-	-17691	-0-	715	1	35070	2	N	-0-			-0-
03	57164	X	31132	-0-	-26032	-0-	591	1	30541	2	N	-0-			-0-
04	55320	X	27790	-0-	-27530	-0-	536	1	27254	2	N	-0-			-0-
05	38254	X	26598	-0-	-11656	-0-	545	1	26053	2	N	-0-			-0-
06	37020	X	23494	-0-	-13526	-0-	489	1	23005	2	N	-0-			-0-
07	38254	X	21960	-0-	-16294	-0-	456	1	21504	2	N	-0-			-0-
08	31124	X	18919	-0-	-12205	-0-	387	1	18532	2	N	-0-			-0-
09	25620	X	19554	-0-	-6066	-0-	404	1	19150	2	N	-0-			-0-
10	26474	X	19016	-0-	-7458	-0-	400	1	18616	2	N	-0-			-0-
11	23490	X	17711	-0-	-5779	-0-	296	1	17415	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	18765	-0-	-2656	-0-	341	1	18424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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	67487	X	38627	-0-	-28860	-0-	748	1	37879	2	N	-0-			-0-
02	63133	X	34989	-0-	-28144	-0-	699	1	34290	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	32076	-0-	-35411	-0-	608	1	31468	2	N	-0-			-0-
04	65310	X	28622	-0-	-36688	-0-	552	1	28070	2	N	-0-			-0-
05	38626	X	27442	-0-	-11184	-0-	562	1	26880	2	N	-0-			-0-
06	37380	X	24554	-0-	-12826	-0-	511	1	24043	2	N	-0-			-0-
07	37417	X	23427	-0-	-13990	-0-	486	1	22941	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	22350	-0-	-9735	-0-	457	1	21893	2	N	-0-			-0-
09	26430	X	21226	-0-	-5204	-0-	438	1	20788	2	N	-0-			-0-
10	27311	X	20891	-0-	-6420	-0-	439	1	20452	2	N	-0-			-0-
11	24540	X	20505	-0-	-4035	-0-	343	1	20162	2	N	-0-			-0-
12	22382	X	20671	-0-	-1711	-0-	376	1	20295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 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	66619	X	24051	-0-	-42568	-0-	24051	3			N	-0-					-0-
02	62321	X	21915	-0-	-40406	-0-	21915	3			N	-0-					-0-
03	66619	X	21558	-0-	-45061	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
04	64470	X	18900	-0-	-45570	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
05	24521	X	17441	-0-	-7080	-0-	17441	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	14513	-0-	-8767	-0-	14513	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	14074	-0-	-9362	-0-	14074	3			N	-0-					-0-
08	21545	X	11359	-0-	-10186	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
09	18900	X	6095	-0-	-12805	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
10	17453	X	8299	-0-	-9154	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	10991	-0-	-3529	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

01	T. A.		14191	-0-	14191	14191	579	1	13612	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		104786	-0-	104786	118977	2547	1	102239	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		93054	-0-	93054	212031	1919	1	91121	3	Y	13					13
							14	9									
04	T. A.		72238	-0-	72238	284269	1611	1	4444	2	Y	8	18	1			3
							66174	3	9	9							
05	354642	X	70373	-0-	-284269	-0-	1686	1	5034	2	Y	7					10
							63645	3	8	9							
06	89940	X	61949	-0-	-27991	-0-	1569	1	442	2	Y	-0-					10
							59938	3									
07	92938	X	57931	-0-	-35007	-0-	1436	1	856	2	Y	-0-	10	1			-0-
							55639	3									
08	92938	X	53660	-0-	-39278	-0-	1411	1	408	2	Y	-0-					-0-
							51841	3									
09	89940	X	49233	-0-	-40707	-0-	1414	1	2534	2	Y	-0-					-0-
							45285	3									
10	92938	X	43994	-0-	-48944	-0-	1416	1	6	2	Y	-0-					-0-
							42572	3									
11	89940	X	42418	-0-	-47522	-0-	1270	1	140	2	Y	-0-					-0-
							41008	3									
12	56544	X	43537	-0-	-13007	-0-	1402	1	8	2	Y	-0-					-0-
							42127	3									

TOTAL GAS PROD: 707,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 #: 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	T. A.		6537	-0-	6537	6537	267	1	6270	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		66660	-0-	66660	73197	1620	1	65040	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		57637	-0-	57637	130834	1189	1	56435	3	Y	12					12
							13	9									
04	T. A.		49697	-0-	49697	180531	1108	1	3058	2	Y	8	17	1			3
							45522	3	9	9							
05	227362	X	46831	-0-	-180531	-0-	1122	1	3350	2	Y	13					16
							42345	3	14	9							
06	52980	X	40240	-0-	-12740	-0-	1019	1	287	2	Y	-0-					16
							38934	3									
07	54746	X	39836	-0-	-14910	-0-	987	1	589	2	Y	-0-	16	1			-0-
							38260	3									
08	54746	X	37174	-0-	-17572	-0-	977	1	283	2	Y	-0-					-0-
							35914	3									
09	52980	X	33115	-0-	-19865	-0-	951	1	1704	2	Y	-0-					-0-
							30460	3									
10	54746	X	30803	-0-	-23943	-0-	991	1	6	2	Y	-0-					-0-
							29806	3									
11	52980	X	29938	-0-	-23042	-0-	896	1	98	2	Y	-0-					-0-
							28944	3									
12	36766	X	30275	-0-	-6491	-0-	974	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29297	3									

TOTAL GAS PROD: 468,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	55192	X	55192	-0-	-0-	-0-	55192	3			N	-0-					-0-
02	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	3			N	-0-					-0-
03	45940	X	45940	-0-	-0-	-0-	45940	3			N	-0-					-0-
04	41949	X	41949	-0-	-0-	-0-	41949	3			N	-0-					-0-
05	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	39396	3			N	-0-					-0-
06	35828	X	35828	-0-	-0-	-0-	35828	3			N	-0-					-0-
07	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	36403	3			N	-0-					-0-
08	35836	X	33240	-0-	-2596	-0-	33240	3			N	-0-					-0-
09	34680	X	32685	-0-	-1995	-0-	32685	3			N	-0-					-0-
10	35836	X	35117	-0-	-719	-0-	35117	3			N	-0-					-0-
11	34680	X	32861	-0-	-1819	-0-	32861	3			N	-0-					-0-
12	33821	X	32308	-0-	-1513	-0-	32308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,320 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	86676	X	29139	-0-	-57537	-0-	1003	1	28136	3	N	-0-					-0-
02	81084	X	16444	-0-	-64640	-0-	1249	1	15195	3	N	-0-					-0-
03	86676	X	22690	-0-	-63986	-0-	1722	1	20968	3	N	-0-					-0-
04	83880	X	18781	-0-	-65099	-0-	619	1	18162	3	N	-0-					-0-
05	32054	X	14373	-0-	-17681	-0-	441	1	13932	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	11182	-0-	-17018	-0-	354	1	10828	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	15519	-0-	-7173	-0-	491	1	15028	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	13842	-0-	-8850	-0-	468	1	13374	3	N	-0-					-0-
09	18780	X	13248	-0-	-5532	-0-	426	1	12822	3	N	-0-					-0-
10	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	534	1	16902	3	N	-0-					-0-
11	15030	X	8129	-0-	-6901	-0-	260	1	7869	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	12358	-0-	-3173	-0-	395	1	11963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52186	X	52186	-0-	-0-	-0-	52186	3			N	-0-					-0-
02	44211	X	44211	-0-	-0-	-0-	44211	3			N	-0-					-0-
03	36887	X	36887	-0-	-0-	-0-	36887	3			N	-0-					-0-
04	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
05	35278	X	31546	-0-	-3732	-0-	31546	3			N	-0-					-0-
06	34140	X	27582	-0-	-6558	-0-	27582	3			N	-0-					-0-
07	35278	X	26547	-0-	-8731	-0-	26547	3			N	-0-					-0-
08	35278	X	21905	-0-	-13373	-0-	21905	3			N	-0-					-0-
09	31710	X	15833	-0-	-15877	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
10	31558	X	175	-0-	-31383	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	27570	X	195	-0-	-27375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	22134	X	113	-0-	-22021	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	63538	3			N	-0-					-0-
02	59286	X	59286	-0-	-0-	-0-	59286	3			N	-0-					-0-
03	55034	X	55034	-0-	-0-	-0-	55034	3			N	-0-					-0-
04	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	48948	3			N	-0-					-0-
05	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	46494	3			N	-0-					-0-
06	42926	X	42926	-0-	-0-	-0-	42926	3			N	-0-					-0-
07	42397	X	42397	-0-	-0-	-0-	42397	3			N	-0-					-0-
08	40424	X	39334	-0-	-1090	-0-	39334	3			N	-0-					-0-
09	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	3			N	-0-					-0-
10	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42900	3			N	-0-					-0-
11	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	39484	3			N	-0-					-0-
12	39866	X	38641	-0-	-1225	-0-	38641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		130377	-0-	130377	130377	3169	1	127208	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		108168	-0-	108168	238545	2231	1	105923	3	Y	13					13
							14	9									
04	T. A.		87305	-0-	87305	325850	1945	1	5371	2	Y	9	19	1			3
							79979	3	10	9							
05	T. A.		79222	-0-	79222	405072	1898	1	5668	2	Y	10					13
							71645	3	11	9							
06	T. A.		73789	-0-	73789	478861	1868	1	527	2	Y	-0-					13
							71394	3									
07	547508	X	68647	-0-	-478861	-0-	1702	1	1015	2	Y	6	16	1			3
							65923	3	7	9							
08	97433	X	60696	-0-	-36737	-0-	1595	1	462	2	Y	-0-					3
							58639	3									
09	94290	X	60206	-0-	-34084	-0-	1729	1	3099	2	Y	-0-					3
							55378	3									
10	97433	X	54857	-0-	-42576	-0-	1766	1	8	2	Y	-0-					3
							53083	3									
11	94290	X	55105	-0-	-39185	-0-	1650	1	182	2	Y	-0-					3
							53273	3									
12	57908	X	55464	-0-	-2444	-0-	1785	1	8	2	Y	-0-					3
							53671	3									

TOTAL GAS PROD: 833,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	185039	X	108116	-0-	-76923	-0-	2094	1	106022	2	N	-0-					-0-
02	173101	X	93328	-0-	-79773	-0-	1864	1	91464	2	N	-0-					-0-
03	185039	X	91970	-0-	-93069	-0-	1745	1	90225	2	N	-0-					-0-
04	179070	X	83773	-0-	-95297	-0-	1617	1	82156	2	N	-0-					-0-
05	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	1680	1	80342	2	N	-0-					-0-
06	104640	X	76050	-0-	-28590	-0-	1584	1	74466	2	N	-0-					-0-
07	99758	X	71631	-0-	-28127	-0-	1487	1	70144	2	N	-0-					-0-
08	91977	X	57046	-0-	-34931	-0-	1168	1	55878	2	N	-0-					-0-
09	78990	X	60813	-0-	-18177	-0-	1256	1	59557	2	N	-0-					-0-
10	81623	X	56288	-0-	-25335	-0-	1183	1	55105	2	N	-0-					-0-
11	76050	X	53251	-0-	-22799	-0-	890	1	52361	2	N	-0-					-0-
12	62651	X	53148	-0-	-9503	-0-	966	1	52182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887,436 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	129673	X	67496	-0-	-62177	-0-	1307	1	66189	2	N	-0-					-0-
02	121307	X	58165	-0-	-63142	-0-	1162	1	57003	2	N	-0-					-0-
03	129673	X	57320	-0-	-72353	-0-	1087	1	56233	2	N	-0-					-0-
04	125490	X	52320	-0-	-73170	-0-	1010	1	51310	2	N	-0-					-0-
05	51048	X	51048	-0-	-0-	-0-	1046	1	50002	2	N	-0-					-0-
06	55470	X	46935	-0-	-8535	-0-	977	1	45958	2	N	-0-					-0-
07	57319	X	43944	-0-	-13375	-0-	912	1	43032	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	45388	-0-	-11931	-0-	929	1	44459	2	N	-0-					-0-
09	49140	X	37877	-0-	-11263	-0-	782	1	37095	2	N	-0-					-0-
10	50778	X	37239	-0-	-13539	-0-	783	1	36456	2	N	-0-					-0-
11	46950	X	34263	-0-	-12687	-0-	573	1	33690	2	N	-0-					-0-
12	45384	X	34735	-0-	-10649	-0-	632	1	34103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,730 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 #: 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	139345	X	77594	-0-	-61751	-0-	1503	1	76091	2	N	-0-			-0-
02	130355	X	66813	-0-	-63542	-0-	1334	1	65479	2	N	-0-			-0-
03	139345	X	65395	-0-	-73950	-0-	1241	1	64154	2	N	-0-			-0-
04	134850	X	59623	-0-	-75227	-0-	1151	1	58472	2	N	-0-			-0-
05	58305	X	58305	-0-	-0-	-0-	1194	1	57111	2	N	-0-			-0-
06	75090	X	53656	-0-	-21434	-0-	1117	1	52539	2	N	-0-			-0-
07	71424	X	51170	-0-	-20254	-0-	1062	1	50108	2	N	-0-			-0-
08	65410	X	42102	-0-	-23308	-0-	862	1	41240	2	N	-0-			-0-
09	56130	X	48322	-0-	-7808	-0-	998	1	47324	2	N	-0-			-0-
10	58001	X	49104	-0-	-8897	-0-	1032	1	48072	2	N	-0-			-0-
11	53670	X	46350	-0-	-7320	-0-	775	1	45575	2	N	-0-			-0-
12	46394	X	46394	-0-	-0-	-0-	844	1	45550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 664,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66898	X	27963	-0-	-38935	-0-	154	1	27809	3	N	-0-			-0-
02	62582	X	24039	-0-	-38543	-0-	105	1	23934	3	N	-0-			-0-
03	66898	X	25014	-0-	-41884	-0-	54	1	24960	3	N	-0-			-0-
04	64740	X	22109	-0-	-42631	-0-	41	1	22068	3	N	-0-			-0-
05	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	113	1	22657	3	N	-0-			-0-
06	27060	X	21090	-0-	-5970	-0-	33	1	21057	3	N	-0-			-0-
07	25699	X	23439	-0-	-2260	-0-	34	1	23264	3	N	128			128
							141	9							
08	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	59	1	34381	3	N	10			138
							11	9							
09	22110	X	20487	-0-	-1623	-0-	39	1	20448	3	N	-0-			138
10	23436	X	19854	-0-	-3582	-0-	26	1	19828	3	N	-0-			138
11	33330	X	18376	-0-	-14954	-0-	41	1	18335	3	N	-0-			138
12	25110	X	17994	-0-	-7116	-0-	67	1	17927	3	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 277,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	T. A.		41612	-0-	41612	41612	937	1	40650	3	N	23			23
							25	9							
02	81188	X	39576	-0-	-41612	-0-	887	1	38689	3	N	-0-			23
03	63395	X	32573	-0-	-30822	-0-	760	1	31813	3	N	-0-			23
04	61350	X	7415	-0-	-53935	-0-	172	1	7243	3	N	-0-			23
05	63395	X	59	-0-	-63336	-0-	1	1	58	3	N	-0-			23
06	61350	X	24558	-0-	-36792	-0-	613	1	23945	3	N	-0-			23
07	60101	X	19753	-0-	-40348	-0-	455	1	19298	3	N	-0-			23
08	29357	X	27018	-0-	-2339	-0-	628	1	26390	3	N	-0-			23
09	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	574	1	24159	3	N	-0-			23
10	25389	X	24535	-0-	-854	-0-	564	1	23971	3	N	-0-			23
11	26160	X	18340	-0-	-7820	-0-	416	1	17924	3	N	-0-			23
12	23560	X	16907	-0-	-6653	-0-	395	1	16512	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 277,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		61001	-0-	61001	61001	1375	1	59626	3	N	-0-			-0-
02	105539	X	44538	-0-	-61001	-0-	998	1	43537	3	N	3			3
							3	9							
03	66619	X	40387	-0-	-26232	-0-	942	1	39426	3	N	17			20
							19	9							
04	64470	X	10471	-0-	-53999	-0-	244	1	10227	3	N	-0-			20
05	66619	X	46	-0-	-66573	-0-	1	1	45	3	N	-0-			20
06	64470	X	36148	-0-	-28322	-0-	857	1	35291	3	N	-0-			20
07	62941	X	33907	-0-	-29034	-0-	782	1	33125	3	N	-0-			20
08	28613	X	24736	-0-	-3877	-0-	575	1	24160	3	N	1			21
							1	9							
09	27690	X	14703	-0-	-12987	-0-	341	1	14362	3	N	-0-			21
10	28613	X	14639	-0-	-13974	-0-	432	1	14207	3	N	-0-			21
11	27690	X	23468	-0-	-4222	-0-	532	1	22936	3	N	-0-			21
12	22940	X	22798	-0-	-142	-0-	533	1	22265	3	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 326,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	85064	X	66219	-0-	-18845	-0-	1283	1	64936	2	N	-0-			-0-
02	79576	X	55456	-0-	-24120	-0-	1107	1	54349	2	N	-0-			-0-
03	85064	X	50513	-0-	-34551	-0-	958	1	49555	2	N	-0-			-0-
04	82320	X	45809	-0-	-36511	-0-	884	1	44925	2	N	-0-			-0-
05	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	871	1	41675	2	N	-0-			-0-
06	64080	X	37003	-0-	-27077	-0-	771	1	36232	2	N	-0-			-0-
07	59272	X	34873	-0-	-24399	-0-	724	1	34149	2	N	-0-			-0-
08	50499	X	33405	-0-	-17094	-0-	684	1	32721	2	N	-0-			-0-
09	45810	X	30622	-0-	-15188	-0-	633	1	29989	2	N	-0-			-0-
10	42346	X	29604	-0-	-12742	-0-	622	1	28982	2	N	-0-			-0-
11	36990	X	28294	-0-	-8696	-0-	473	1	27821	2	N	-0-			-0-
12	34596	X	27303	-0-	-7293	-0-	496	1	26807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481,647 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	T. A.		46205	-0-	46205	46205	1041	1	45140	3	N	22			22
							24	9							
02	92755	X	46550	-0-	-46205	-0-	1043	1	45507	3	N	-0-			22
03	62465	X	44764	-0-	-17701	-0-	1044	1	43720	3	N	-0-			22
04	60450	X	8724	-0-	-51726	-0-	203	1	8521	3	N	-0-			22
05	62465	X	940	-0-	-61525	-0-	46	1	894	3	N	-0-			22
06	60450	X	34173	-0-	-26277	-0-	841	1	33332	3	N	-0-			22
07	59534	X	36764	-0-	-22770	-0-	848	1	35916	3	N	-0-			22
08	32178	X	22676	-0-	-9502	-0-	555	1	22121	3	N	-0-			22
09	31140	X	2868	-0-	-28272	-0-	203	1	2643	3	N	20			42
							22	9							
10	32178	X	29388	-0-	-2790	-0-	675	1	28713	3	N	-0-			42
11	31140	X	23161	-0-	-7979	-0-	524	1	22637	3	N	-0-			42
12	28365	X	22741	-0-	-5624	-0-	532	1	22209	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 318,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 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	T. A.		50568	-0-	50568	50568	1140	1	49406	3	N	20					20
							22	9									
02	100239	X	49671	-0-	-50568	-0-	1113	1	48558	3	N	-0-					20
03	85343	X	44726	-0-	-40617	-0-	1044	1	43682	3	N	-0-					20
04	82590	X	8755	-0-	-73835	-0-	204	1	8551	3	N	-0-					20
05	85343	X	5301	-0-	-80042	-0-	732	1	4569	3	N	-0-					20
06	82590	X	18167	-0-	-64423	-0-	879	1	17288	3	N	-0-					20
07	79916	X	29671	-0-	-50245	-0-	684	1	28987	3	N	-0-					20
08	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	724	1	30400	3	N	-0-					20
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	550	1	23122	3	N	-0-					20
10	29264	X	26572	-0-	-2692	-0-	611	1	25961	3	N	-0-					20
11	28320	X	24785	-0-	-3535	-0-	561	1	24224	3	N	-0-					20
12	31124	X	26153	-0-	-4971	-0-	612	1	25541	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 339,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		57532	-0-	57532	57532	1399	1	56133	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		102469	-0-	102469	160001	2114	1	100342	3	Y	12					12
							13	9									
04	T. A.		73520	-0-	73520	233521	1639	1	4524	2	Y	8	17	1			3
							67348	3	9	9							
05	T. A.		63417	-0-	63417	296938	1518	1	4536	2	Y	13					16
							57349	3	14	9							
06	T. A.		60700	-0-	60700	357638	1537	1	434	2	Y	-0-					16
							58729	3									
07	420117	X	62479	-0-	-357638	-0-	1549	1	924	2	Y	-0-	16	1			-0-
							60006	3									
08	70587	X	54896	-0-	-15691	-0-	1443	1	417	2	Y	-0-					-0-
							53036	3									
09	68310	X	49531	-0-	-18779	-0-	1422	1	2550	2	Y	-0-					-0-
							45559	3									
10	70587	X	45074	-0-	-25513	-0-	1451	1	8	2	Y	-0-					-0-
							43615	3									
11	68310	X	45545	-0-	-22765	-0-	1362	1	150	2	Y	-0-					-0-
							44033	3									
12	54870	X	44758	-0-	-10112	-0-	1441	1	8	2	Y	-0-					-0-
							43309	3									

TOTAL GAS PROD: 659,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	189534	X	102878	-0-	-86656	-0-	1993	1	100885	2	N	-0-					-0-
02	177306	X	92811	-0-	-84495	-0-	1853	1	90958	2	N	-0-					-0-
03	189534	X	91635	-0-	-97899	-0-	1738	1	89897	2	N	-0-					-0-
04	183420	X	83240	-0-	-100180	-0-	1607	1	81633	2	N	-0-					-0-
05	189534	X	81665	-0-	-107869	-0-	1673	1	79992	2	N	-0-					-0-
06	99570	X	74541	-0-	-25029	-0-	1552	1	72989	2	N	-0-					-0-
07	99200	X	69431	-0-	-29769	-0-	1441	1	67990	2	N	-0-					-0-
08	91636	X	44618	-0-	-47018	-0-	913	1	43705	2	N	-0-					-0-
09	78630	X	58018	-0-	-20612	-0-	1198	1	56820	2	N	-0-					-0-
10	81251	X	58476	-0-	-22775	-0-	1229	1	57247	2	N	-0-					-0-
11	74550	X	54508	-0-	-20042	-0-	911	1	53597	2	N	-0-					-0-
12	53320	X	53320	-0-	-0-	-0-	970	1	52350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	73730	X	73730	-0-	-0-	-0-	73730	3			N	-0-					-0-
02	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
03	59837	X	59837	-0-	-0-	-0-	59837	3			N	-0-					-0-
04	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	54465	3			N	-0-					-0-
05	51597	X	51597	-0-	-0-	-0-	51597	3			N	-0-					-0-
06	47727	X	47727	-0-	-0-	-0-	47727	3			N	-0-					-0-
07	48243	X	48243	-0-	-0-	-0-	48243	3			N	-0-					-0-
08	46078	X	46078	-0-	-0-	-0-	46078	3			N	-0-					-0-
09	38123	X	38123	-0-	-0-	-0-	38123	3			N	-0-					-0-
10	48617	X	48617	-0-	-0-	-0-	48617	3			N	-0-					-0-
11	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	46839	3			N	-0-					-0-
12	48019	X	46002	-0-	-2017	-0-	46002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108934	X	72922	-0-	-36012	-0-	72922	3			N	-0-					-0-
02	101906	X	67220	-0-	-34686	-0-	67220	3			N	-0-					-0-
03	108934	X	64325	-0-	-44609	-0-	64325	3			N	-0-					-0-
04	105420	X	59009	-0-	-46411	-0-	59009	3			N	-0-					-0-
05	108934	X	52628	-0-	-56306	-0-	52628	3			N	-0-					-0-
06	70560	X	46623	-0-	-23937	-0-	46623	3			N	-0-					-0-
07	71858	X	42885	-0-	-28973	-0-	42885	3			N	-0-					-0-
08	64325	X	23090	-0-	-41235	-0-	23090	3			N	-0-					-0-
09	59010	X	-0-	-0-	-59010	-0-					N	-0-					-0-
10	52638	X	-0-	-0-	-52638	-0-					N	-0-					-0-
11	46620	X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-					-0-
12	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,702 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	89094	X	61796	-0-	-27298	-0-	61796	3			N	-0-					-0-
02	83346	X	51894	-0-	-31452	-0-	51894	3			N	-0-					-0-
03	89094	X	49408	-0-	-39686	-0-	49408	3			N	-0-					-0-
04	86220	X	46363	-0-	-39857	-0-	46363	3			N	-0-					-0-
05	89094	X	43268	-0-	-45826	-0-	43268	3			N	-0-					-0-
06	59790	X	38713	-0-	-21077	-0-	38713	3			N	-0-					-0-
07	55459	X	38108	-0-	-17351	-0-	38108	3			N	-0-					-0-
08	49414	X	35231	-0-	-14183	-0-	35231	3			N	-0-					-0-
09	46350	X	33011	-0-	-13339	-0-	33011	3			N	-0-					-0-
10	43276	X	33136	-0-	-10140	-0-	33136	3			N	-0-					-0-
11	38700	X	32305	-0-	-6395	-0-	32305	3			N	-0-					-0-
12	35991	X	31528	-0-	-4463	-0-	31528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80383	X	45691	-0-	-34692	-0-		45691	3			N	-0-					-0-
02	75197	X	36635	-0-	-38562	-0-		36635	3			N	-0-					-0-
03	80383	X	34534	-0-	-45849	-0-		34534	3			N	-0-					-0-
04	77790	X	32285	-0-	-45505	-0-		32285	3			N	-0-					-0-
05	80383	X	27235	-0-	-53148	-0-		27235	3			N	-0-					-0-
06	44220	X	25613	-0-	-18607	-0-		25613	3			N	-0-					-0-
07	39153	X	25979	-0-	-13174	-0-		25979	3			N	-0-					-0-
08	34534	X	24682	-0-	-9852	-0-		24682	3			N	-0-					-0-
09	32280	X	21616	-0-	-10664	-0-		21616	3			N	-0-					-0-
10	27249	X	13723	-0-	-13526	-0-		13723	3			N	-0-					-0-
11	25620	X	19478	-0-	-6142	-0-		19478	3			N	-0-					-0-
12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-		25772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90613	X	53634	-0-	-36979	-0-		1039	1	52595	2	N	-0-					-0-
02	84767	X	45408	-0-	-39359	-0-		907	1	44501	2	N	-0-					-0-
03	90613	X	44205	-0-	-46408	-0-		839	1	43366	2	N	-0-					-0-
04	87690	X	39893	-0-	-47797	-0-		770	1	39123	2	N	-0-					-0-
05	90613	X	38331	-0-	-52282	-0-		785	1	37546	2	N	-0-					-0-
06	51900	X	34516	-0-	-17384	-0-		719	1	33797	2	N	-0-					-0-
07	48546	X	32855	-0-	-15691	-0-		682	1	32173	2	N	-0-					-0-
08	44206	X	31160	-0-	-13046	-0-		638	1	30522	2	N	-0-					-0-
09	36900	X	28484	-0-	-8416	-0-		588	1	27896	2	N	-0-					-0-
10	38130	X	27987	-0-	-10143	-0-		588	1	27399	2	N	-0-					-0-
11	34530	X	26846	-0-	-7684	-0-		449	1	26397	2	N	-0-					-0-
12	30876	X	26421	-0-	-4455	-0-		480	1	25941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-		1124	1	48787	3	N	86	172	1			-0-
								95	9									
02	41095	X	41095	-0-	-0-	-0-		920	1	40175	3	N	-0-					-0-
03	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-		949	1	39744	3	N	202					202
								222	9									
04	22590	X	16475	-0-	-6115	-0-		683	1	15789	3	N	3	182	1			23
								3	9									
05	23343	X	819	-0-	-22524	-0-		819	1			N	-0-					23
06	22590	X	21106	-0-	-1484	-0-		634	1	20472	3	N	-0-					23
07	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-		939	1	32012	3	N	-0-					23
08	23343	X	13502	-0-	-9841	-0-		314	1	13188	3	N	-0-					23
09	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-						N	12					35
10	23343	X	16839	-0-	-6504	-0-		801	1	16038	3	N	-0-					35
11	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-		1095	1	27009	3	N	-0-					35
12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-		1055	1	25494	3	N	139					174
								153	9									

TOTAL GAS PROD: 288,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	87110	X	55921	-0-	-31189	-0-	55921	3			N	-0-					-0-
02	81490	X	48558	-0-	-32932	-0-	48558	3			N	-0-					-0-
03	87110	X	47027	-0-	-40083	-0-	47027	3			N	-0-					-0-
04	84300	X	41896	-0-	-42404	-0-	41896	3			N	-0-					-0-
05	87110	X	39686	-0-	-47424	-0-	39686	3			N	-0-					-0-
06	54120	X	36748	-0-	-17372	-0-	36748	3			N	-0-					-0-
07	51894	X	36597	-0-	-15297	-0-	36597	3			N	-0-					-0-
08	47027	X	35909	-0-	-11118	-0-	35909	3			N	-0-					-0-
09	41910	X	31715	-0-	-10195	-0-	31715	3			N	-0-					-0-
10	39680	X	33323	-0-	-6357	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
11	36750	X	31284	-0-	-5466	-0-	31284	3			N	-0-					-0-
12	35836	X	30973	-0-	-4863	-0-	30973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66030	X	39637	-0-	-26393	-0-	890	1	38617	3	N	118	182	1			13
							130	9									
02	61770	X	34255	-0-	-27515	-0-	767	1	33488	3	N	-0-					13
03	66030	X	33143	-0-	-32887	-0-	767	1	32159	3	N	197					210
							217	9									
04	63900	X	32266	-0-	-31634	-0-	749	1	31511	3	N	5	192	1			23
							6	9									
05	66030	X	33449	-0-	-32581	-0-	789	1	32660	3	N	-0-					23
06	38370	X	30124	-0-	-8246	-0-	709	1	29204	3	N	192	187	1			28
							211	9									
07	36611	X	29955	-0-	-6656	-0-	691	1	29263	3	N	1					29
							1	9									
08	33449	X	30419	-0-	-3030	-0-	703	1	29541	3	N	159					188
							175	9									
09	32370	X	28602	-0-	-3768	-0-	663	1	27936	3	N	3	173	1			18
							3	9									
10	33449	X	28439	-0-	-5010	-0-	653	1	27786	3	N	-0-					18
11	30120	X	28345	-0-	-1775	-0-	642	1	27703	3	N	-0-					18
12	30411	X	27922	-0-	-2489	-0-	648	1	27079	3	N	177					195
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 376,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66030	X	-0-	-0-	-66030	-0-					N	-0-					29
02	61770	X	-0-	-0-	-61770	-0-					N	-0-					29
03	66030	X	-0-	-0-	-66030	-0-					N	-0-					29
04	63900	X	-0-	-0-	-63900	-0-					N	-0-					29
05	66030	X	-0-	-0-	-66030	-0-					N	-0-					29
06	63900	X	-0-	-0-	-63900	-0-					N	-0-					29
07	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	26	1	16452	3	N	179	179	1			29
							197	9									
08	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	59	1	31734	3	N	802	787	1			44
							882	9									
09	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	53	1	26663	3	N	580	538	1			86
							638	9									
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	31	1	23003	3	N	516	550	1			52
							568	9									
11	31620	X	21401	-0-	-10219	-0-	47	1	20811	3	N	494	526	1			20
							543	9									
12	32674	X	22861	-0-	-9813	-0-	84	1	22283	3	N	449	286	1			183
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 144,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,020

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	51204	X	51204	-0-	-0-	-0-	1152	1	49999	3	N	48	170	1			-0-
							53	9									
02	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	948	1	41421	3	N	-0-					-0-
03	42780	X	39621	-0-	-3159	-0-	921	1	38617	3	N	75					75
							83	9									
04	41400	X	12770	-0-	-28630	-0-	296	1	12474	3	N	-0-					75
05	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					75
06	41400	X	13131	-0-	-28269	-0-	969	1	12150	3	N	11					86
							12	9									
07	42780	X	35177	-0-	-7603	-0-	916	1	34094	3	N	152	191	1			47
							167	9									
08	39618	X	424	-0-	-39194	-0-	112	1	312	3	N	-0-					47
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					47
10	35185	X	464	-0-	-34721	-0-	464	1			N	-0-					47
11	34050	X	438	-0-	-33612	-0-	438	1			N	-0-					47
12	1643	X	760	-0-	-883	-0-	595	1	165	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 196,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	13112	-0-	13112	13112		73	1	12732	3	N	279	180	1			167
								307	9									
02	0	Z	9917	-0-	9917	23029		669	1	9216	3	N	29	178	1			18
								32	9									
03	0	Z	13192	-0-	13192	36221		348	1	12741	3	N	94					112
								103	9									
04	0	Z	15956	-0-	15956	52177		30	1	15634	3	N	265	186	1			191
								292	9									
05	0	Z	16024	-0-	16024	68201		82	1	15610	3	N	302	180	1			313
								332	9									
06	0	Z	4399	-0-	4399	72600		272	1	4022	3	N	95	186	1			222
								105	9									
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	72600						N	259	340	1			141
08	0	Z	7915	-0-	7915	80515		294	1	7452	3	N	154	180	1			115
								169	9									
09	0	Z	15076	-0-	15076	95591		29	1	14586	3	N	419	358	1			176
								461	9									
10	100632	X	5041	-0-	-95591	-0-		7	1	4912	3	N	111	180	1			107
								122	9									
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					107
12	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169		8	1	2078	3	N	75					182
								83	9									

TOTAL GAS PROD: 102,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	18205	-0-	-14810	-0-		621	1	17363	3	N	201	192	1			92
								221	9									
02	30885	X	15756	-0-	-15129	-0-		73	1	15467	3	N	196	191	1			97
								216	9									
03	33015	X	15760	-0-	-17255	-0-		36	1	15504	3	N	200	140	1			157
								220	9									
04	31950	X	14790	-0-	-17160	-0-		28	1	14551	3	N	192	336	1			13
								211	9									
05	33015	X	15031	-0-	-17984	-0-		76	1	14765	3	N	173					186
								190	9									
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-		22	1	13015	3	N	131	182	1			135
								144	9									
07	15283	X	14218	-0-	-1065	-0-		21	1	13956	3	N	219	235	1			119
								241	9									
08	15748	X	13139	-0-	-2609	-0-		23	1	12922	3	N	176	257	1			38
								194	9									
09	14790	X	11869	-0-	-2921	-0-		23	1	11699	3	N	134					172
								147	9									
10	15035	X	13648	-0-	-1387	-0-		18	1	13389	3	N	219	368	1			23
								241	9									
11	13770	X	10103	-0-	-3667	-0-		22	1	9952	3	N	117					140
								129	9									
12	14229	X	11092	-0-	-3137	-0-		42	1	10904	3	N	133	190	1			83
								146	9									

TOTAL GAS PROD: 166,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

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	23963	X	12751	-0-	-11212	-0-	71	1	12485	3	N	177	171	1			33
							195	9									
02	22417	X	-0-	-0-	-22417	-0-					N	-0-					33
03	23963	X	17412	-0-	-6551	-0-	460	1	16863	3	N	81					114
							89	9									
04	23190	X	15927	-0-	-7263	-0-	30	1	15679	3	N	198	180	1			132
							218	9									
05	23963	X	15874	-0-	-8089	-0-	81	1	15597	3	N	178	168	1			142
							196	9									
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	30	1	17980	3	N	239	180	1			201
							263	9									
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	242	367	1			76
							16914	3	266	9							
08	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	30	1	16405	3	N	218	180	1			114
							240	9									
09	15930	X	12047	-0-	-3883	-0-	23	1	11883	3	N	128	178	1			64
							141	9									
10	17453	X	16109	-0-	-1344	-0-	21	1	15862	3	N	205	180	1			89
							226	9									
11	16890	X	9260	-0-	-7630	-0-	21	1	9105	3	N	122	161	1			50
							134	9									
12	15159	X	7	-0-	-15152	-0-	7	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 151,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

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	80383	X	46945	-0-	-33438	-0-	909	1	46036	2	N	-0-					-0-
02	75197	X	39708	-0-	-35489	-0-	793	1	38915	2	N	-0-					-0-
03	80383	X	38265	-0-	-42118	-0-	726	1	37539	2	N	-0-					-0-
04	77790	X	33783	-0-	-44007	-0-	652	1	33131	2	N	-0-					-0-
05	80383	X	31744	-0-	-48639	-0-	650	1	31094	2	N	-0-					-0-
06	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	585	1	27501	2	N	-0-					-0-
07	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	544	1	25652	2	N	-0-					-0-
08	38254	X	25442	-0-	-12812	-0-	521	1	24921	2	N	-0-					-0-
09	33780	X	21380	-0-	-12400	-0-	442	1	20938	2	N	-0-					-0-
10	31744	X	24010	-0-	-7734	-0-	505	1	23505	2	N	-0-					-0-
11	28080	X	21843	-0-	-6237	-0-	365	1	21478	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	21764	-0-	-2261	-0-	396	1	21368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,166 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	89311	X	51242	-0-	-38069	-0-	993	1	50249	2	N	-0-					-0-
02	83549	X	43260	-0-	-40289	-0-	864	1	42396	2	N	-0-					-0-
03	89311	X	41452	-0-	-47859	-0-	786	1	40666	2	N	-0-					-0-
04	86430	X	37114	-0-	-49316	-0-	716	1	36398	2	N	-0-					-0-
05	89311	X	35304	-0-	-54007	-0-	723	1	34581	2	N	-0-					-0-
06	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	659	1	30991	2	N	-0-					-0-
07	30347	X	30347	-0-	-0-	-0-	630	1	29717	2	N	-0-					-0-
08	41447	X	19012	-0-	-22435	-0-	500	1	18512	2	N	-0-					-0-
09	37110	X	27775	-0-	-9335	-0-	574	1	27201	2	N	-0-					-0-
10	35309	X	26438	-0-	-8871	-0-	556	1	25882	2	N	-0-					-0-
11	31650	X	24120	-0-	-7530	-0-	403	1	23717	2	N	-0-					-0-
12	30349	X	24238	-0-	-6111	-0-	441	1	23797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	99014	X	55818	-0-	-43196	-0-	1081	1	54737	2	N	-0-					-0-
02	92626	X	46447	-0-	-46179	-0-	928	1	45519	2	N	-0-					-0-
03	99014	X	44207	-0-	-54807	-0-	839	1	43368	2	N	-0-					-0-
04	95820	X	39129	-0-	-56691	-0-	755	1	38374	2	N	-0-					-0-
05	99014	X	36817	-0-	-62197	-0-	754	1	36063	2	N	-0-					-0-
06	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	624	1	29328	2	N	-0-					-0-
07	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	431	1	20333	2	N	-0-					-0-
08	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	715	1	34204	2	N	-0-					-0-
09	35460	X	28616	-0-	-6844	-0-	591	1	28025	2	N	-0-					-0-
10	36642	X	27971	-0-	-8671	-0-	588	1	27383	2	N	-0-					-0-
11	33780	X	26261	-0-	-7519	-0-	439	1	25822	2	N	-0-					-0-
12	33604	X	26666	-0-	-6938	-0-	485	1	26181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,567 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	118017	X	66431	-0-	-51586	-0-	1287	1	65144	2	N	-0-					-0-
02	110403	X	58785	-0-	-51618	-0-	1174	1	57611	2	N	-0-					-0-
03	118017	X	56494	-0-	-61523	-0-	1072	1	55422	2	N	-0-					-0-
04	114210	X	50793	-0-	-63417	-0-	980	1	49813	2	N	-0-					-0-
05	118017	X	48756	-0-	-69261	-0-	999	1	47757	2	N	-0-					-0-
06	44472	X	44472	-0-	-0-	-0-	926	1	43546	2	N	-0-					-0-
07	44623	X	44623	-0-	-0-	-0-	926	1	43697	2	N	-0-					-0-
08	40623	X	40623	-0-	-0-	-0-	831	1	39792	2	N	-0-					-0-
09	46950	X	37218	-0-	-9732	-0-	769	1	36449	2	N	-0-					-0-
10	48515	X	36164	-0-	-12351	-0-	760	1	35404	2	N	-0-					-0-
11	44460	X	33665	-0-	-10795	-0-	563	1	33102	2	N	-0-					-0-
12	40455	X	29703	-0-	-10752	-0-	540	1	29163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,727 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	72478	X	53761	-0-	-18717	-0-	53761	3			N	-0-					-0-
02	67802	X	35386	-0-	-32416	-0-	35386	3			N	-0-					-0-
03	72478	X	40261	-0-	-32217	-0-	40261	3			N	-0-					-0-
04	70140	X	34891	-0-	-35249	-0-	34891	3			N	-0-					-0-
05	72478	X	28550	-0-	-43928	-0-	28550	3			N	-0-					-0-
06	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-					-0-
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	34890	X	20748	-0-	-14142	-0-	20748	3			N	-0-					-0-
10	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
11	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	3			N	-0-					-0-
12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	34561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	47211	3			N	-0-					-0-
02	40921	X	40921	-0-	-0-	-0-	40921	3			N	-0-					-0-
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	3			N	-0-					-0-
04	33600	X	6721	-0-	-26879	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
05	34720	X	25188	-0-	-9532	-0-	25188	3			N	-0-					-0-
06	33600	X	31477	-0-	-2123	-0-	31477	3			N	-0-					-0-
07	34720	X	30152	-0-	-4568	-0-	30152	3			N	-0-					-0-
08	34720	X	25736	-0-	-8984	-0-	25736	3			N	-0-					-0-
09	31470	X	22666	-0-	-8804	-0-	22666	3			N	-0-					-0-
10	32519	X	25875	-0-	-6644	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
11	31470	X	17787	-0-	-13683	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
12	26226	X	19777	-0-	-6449	-0-	19777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,786 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	73284	X	47175	-0-	-26109	-0-	47175	3			N	-0-					-0-
02	68556	X	40377	-0-	-28179	-0-	40377	3			N	-0-					-0-
03	73284	X	39346	-0-	-33938	-0-	39346	3			N	-0-					-0-
04	70920	X	36099	-0-	-34821	-0-	36099	3			N	-0-					-0-
05	73284	X	35069	-0-	-38215	-0-	35069	3			N	-0-					-0-
06	45660	X	31958	-0-	-13702	-0-	31958	3			N	-0-					-0-
07	43152	X	31681	-0-	-11471	-0-	31681	3			N	-0-					-0-
08	39339	X	29415	-0-	-9924	-0-	29415	3			N	-0-					-0-
09	36090	X	28109	-0-	-7981	-0-	28109	3			N	-0-					-0-
10	35061	X	29112	-0-	-5949	-0-	29112	3			N	-0-					-0-
11	31950	X	27342	-0-	-4608	-0-	27342	3			N	-0-					-0-
12	30101	X	26574	-0-	-3527	-0-	26574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,257 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	82057	X	62482	-0-	-19575	-0-	1210	1	61272	2	N	-0-					-0-
02	76763	X	60053	-0-	-16710	-0-	1199	1	58854	2	N	-0-					-0-
03	82057	X	57577	-0-	-24480	-0-	1092	1	56485	2	N	-0-					-0-
04	79410	X	51005	-0-	-28405	-0-	984	1	50021	2	N	-0-					-0-
05	82057	X	48642	-0-	-33415	-0-	996	1	47646	2	N	-0-					-0-
06	62130	X	44802	-0-	-17328	-0-	933	1	43869	2	N	-0-					-0-
07	64201	X	43605	-0-	-20596	-0-	905	1	42700	2	N	-0-					-0-
08	57567	X	41324	-0-	-16243	-0-	846	1	40478	2	N	-0-					-0-
09	51000	X	38110	-0-	-12890	-0-	787	1	37323	2	N	-0-					-0-
10	48391	X	37589	-0-	-10802	-0-	790	1	36799	2	N	-0-					-0-
11	44790	X	35625	-0-	-9165	-0-	596	1	35029	2	N	-0-					-0-
12	40951	X	36022	-0-	-4929	-0-	655	1	35367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	58187	X	34881	-0-	-23306	-0-	34881	3			N	-0-					-0-
02	54433	X	29212	-0-	-25221	-0-	29212	3			N	-0-					-0-
03	58187	X	27247	-0-	-30940	-0-	27247	3			N	-0-					-0-
04	56310	X	24408	-0-	-31902	-0-	24408	3			N	-0-					-0-
05	58187	X	22125	-0-	-36062	-0-	22125	3			N	-0-					-0-
06	33750	X	19417	-0-	-14333	-0-	19417	3			N	-0-					-0-
07	31217	X	18509	-0-	-12708	-0-	18509	3			N	-0-					-0-
08	27249	X	3676	-0-	-23573	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
09	24420	X	87	-0-	-24333	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	91	-0-	-22043	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,249 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	103075	X	51512	-0-	-51563	-0-	51512	3			N	-0-					-0-
02	96425	X	41861	-0-	-54564	-0-	41861	3			N	-0-					-0-
03	103075	X	38408	-0-	-64667	-0-	38408	3			N	-0-					-0-
04	99750	X	35629	-0-	-64121	-0-	35629	3			N	-0-					-0-
05	103075	X	32095	-0-	-70980	-0-	32095	3			N	-0-					-0-
06	49860	X	28380	-0-	-21480	-0-	28380	3			N	-0-					-0-
07	44733	X	28625	-0-	-16108	-0-	28625	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	22318	-0-	-16091	-0-	22318	3			N	-0-					-0-
09	35640	X	19657	-0-	-15983	-0-	19657	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	20494	-0-	-11591	-0-	20494	3			N	-0-					-0-
11	28380	X	11408	-0-	-16972	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
12	24056	X	17804	-0-	-6252	-0-	17804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,191 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	75516	X	32177	-0-	-43339	-0-	31019	3	1158	9	N	1053	1098	1			170
02	38889	X	24349	-0-	-14540	-0-	23582	3	767	9	N	697	739	1			128
03	41571	X	22897	-0-	-18674	-0-	22249	3	648	9	N	589	542	1			175
04	40230	X	19942	-0-	-20288	-0-	19349	3	593	9	N	539	538	1			176
05	41571	X	15293	-0-	-26278	-0-	14985	3	308	9	N	280	420	1			36
06	40230	X	18562	-0-	-21668	-0-	18162	3	400	9	N	364	372	1			28
07	26040	X	17633	-0-	-8407	-0-	17300	3	333	9	N	303	187	1			144
08	22909	X	16835	-0-	-6074	-0-	16474	3	361	9	N	328	367	1			105
09	19950	X	16254	-0-	-3696	-0-	16010	3	244	9	N	222	174	1			153
10	19189	X	15559	-0-	-3630	-0-	15273	3	286	9	N	260	363	1			50
11	18570	X	13926	-0-	-4644	-0-	13687	3	239	9	N	217	183	1			84
12	16058	X	13801	-0-	-2257	-0-	13605	3	196	9	N	178	180	1			82

TOTAL GAS PROD: 227,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4717	-0-	-72938	-0-	91	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	72645	X	62408	-0-	-10237	-0-	1246	1	61162	2	N	-0-					-0-
03	97386	X	97386	-0-	-0-	-0-	1846	1	95474	2	N	60					60
							66	9									
04	75150	X	38297	-0-	-36853	-0-	739	1	37558	2	N	-0-					60
05	77655	X	36716	-0-	-40939	-0-	752	1	35964	2	N	-0-					60
06	75150	X	33403	-0-	-41747	-0-	696	1	32707	2	N	-0-					60
07	77655	X	32292	-0-	-45363	-0-	670	1	31622	2	N	-0-					60
08	77655	X	30487	-0-	-47168	-0-	624	1	29863	2	N	-0-					60
09	38310	X	27963	-0-	-10347	-0-	578	1	27385	2	N	-0-					60
10	36518	X	27709	-0-	-8809	-0-	582	1	27127	2	N	-0-					60
11	33390	X	26142	-0-	-7248	-0-	437	1	25705	2	N	-0-					60
12	30225	X	26556	-0-	-3669	-0-	483	1	26073	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 444,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61264	X	29982	-0-	-31282	-0-	29027	3	955	9	N	868	919	1			180
02	37294	X	23134	-0-	-14160	-0-	22455	3	679	9	N	617	717	1			80
03	39866	X	22819	-0-	-17047	-0-	22188	3	631	9	N	574	541	1			113
04	38580	X	19458	-0-	-19122	-0-	18917	3	541	9	N	492	542	1			63
05	39866	X	19042	-0-	-20824	-0-	18671	3	371	9	N	337	316	1			84
06	38580	X	16000	-0-	-22580	-0-	15693	3	307	9	N	279	180	1			183
07	24738	X	15506	-0-	-9232	-0-	15219	3	287	9	N	261	353	1			91
08	22816	X	14304	-0-	-8512	-0-	14020	3	284	9	N	258	181	1			168
09	19470	X	11907	-0-	-7563	-0-	28	1	11737	3	N	129	185	1			112
							142	9									
10	19034	X	12664	-0-	-6370	-0-	12389	3	275	9	N	250	351	1			11
11	15990	X	11764	-0-	-4226	-0-	11546	3	218	9	N	198	177	1			32
12	14136	X	10554	-0-	-3582	-0-	10354	3	200	9	N	182	141	1			73

TOTAL GAS PROD: 207,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,445

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70814	X	36967	-0-	-33847	-0-	35300	3	1667	9	N	1515	1642	1			40
02	55593	X	28621	-0-	-26972	-0-	27524	3	1097	9	N	997	927	1			110
03	59427	X	24908	-0-	-34519	-0-	23956	3	952	9	N	865	921	1			54
04	57510	X	21180	-0-	-36330	-0-	20373	3	807	9	N	734	728	1			60
05	59427	X	17237	-0-	-42190	-0-	16717	3	520	9	N	473	369	1			164
06	57510	X	19489	-0-	-38021	-0-	18869	3	620	9	N	564	554	1			174
07	30597	X	18648	-0-	-11949	-0-	18079	3	569	9	N	517	558	1			133
08	24893	X	17386	-0-	-7507	-0-	16888	3	498	9	N	453	521	1			65
09	21180	X	12163	-0-	-9017	-0-	11898	3	265	9	N	241	188	1			118
10	20150	X	14534	-0-	-5616	-0-	14150	3	384	9	N	349	363	1			104
11	19500	X	13778	-0-	-5722	-0-	13402	3	376	9	N	342	367	1			79
12	18600	X	12466	-0-	-6134	-0-	12183	3	283	9	N	257	232	1			104

TOTAL GAS PROD: 237,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,307

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	T. A.		2414	-0-	2414	2414	14	1	2400	3	N	-0-					-0-
02	49938	X	41349	-0-	-8589	-0-	193	1	40868	3	N	262	174	1			88
							288	9									
03	53382	X	35775	-0-	-17607	-0-	82	1	35339	3	N	322	376	1			34
							354	9									
04	51660	X	27652	-0-	-24008	-0-	55	1	1720	2	N	240	144	1			130
							25613	3	264	9							
05	53382	X	25116	-0-	-28266	-0-	130	1	1817	2	N	176	306	1			-0-
							22975	3	194	9							
06	51660	X	22225	-0-	-29435	-0-	37	1	161	2	N	203					203
							21804	3	223	9							
07	53382	X	21316	-0-	-32066	-0-	32	1	320	2	N	145	183	1			165
							20804	3	160	9							
08	27921	X	20853	-0-	-7068	-0-	38	1	161	2	N	158	188	1			135
							20480	3	174	9							
09	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	144	181	1			98
							18753	3	158	9							
10	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	N	138	176	1			60
							21101	3	152	9							
11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	148	163	1			45
							18279	3	163	9							
12	21328	X	18951	-0-	-2377	-0-	73	1	4	2	N	63					108
							18805	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 275,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	46603	X	21865	-0-	-24738	-0-	102	1	21732	3	N	28					28
							31	9									
03	49817	X	118	-0-	-49699	-0-	56	3	62	9	N	56					84
04	48210	X	567	-0-	-47643	-0-	1	1	36	2	N	-0-					84
							530	3									
05	49817	X	31510	-0-	-18307	-0-	163	1	2287	2	N	133	79	1			138
							28914	3	146	9							
06	48210	X	29238	-0-	-18972	-0-	48	1	212	2	N	218	188	1			168
							28738	3	240	9							
07	49817	X	26325	-0-	-23492	-0-	39	1	395	2	N	222	344	1			46
							25647	3	244	9							
08	31187	X	27181	-0-	-4006	-0-	49	1	210	2	N	179	181	1			44
							26725	3	197	9							
09	23910	X	21875	-0-	-2035	-0-	43	1	1148	2	N	160					204
							20508	3	176	9							
10	24707	X	7354	-0-	-17353	-0-	98	1	28	2	N	4	172	1			36
							7224	3	4	9							
11	23910	X	7433	-0-	-16477	-0-	79	1	25	2	N	2					38
							7327	3	2	9							
12	27187	X	2776	-0-	-24411	-0-	572	1	2201	3	N	3					41
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 176,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	94536	X	94536	-0-	-0-	-0-	1831	1	92705	2	N	-0-					-0-
02	78562	X	78562	-0-	-0-	-0-	1569	1	76993	2	N	-0-					-0-
03	80383	X	69175	-0-	-11208	-0-	1312	1	67863	2	N	-0-					-0-
04	77790	X	62025	-0-	-15765	-0-	1197	1	60828	2	N	-0-					-0-
05	80383	X	61044	-0-	-19339	-0-	1250	1	59794	2	N	-0-					-0-
06	77790	X	55908	-0-	-21882	-0-	1164	1	54744	2	N	-0-					-0-
07	80383	X	54259	-0-	-26124	-0-	1126	1	53133	2	N	-0-					-0-
08	69161	X	51464	-0-	-17697	-0-	1053	1	50411	2	N	-0-					-0-
09	62040	X	48211	-0-	-13829	-0-	996	1	47215	2	N	-0-					-0-
10	60729	X	47794	-0-	-12935	-0-	1005	1	46789	2	N	-0-					-0-
11	55920	X	44950	-0-	-10970	-0-	752	1	44198	2	N	-0-					-0-
12	51522	X	44910	-0-	-6612	-0-	817	1	44093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712,838 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	42780	X	30789	-0-	-11991	-0-	692	1	30034	3	Y	57					57
							63	9									
02	40020	X	25175	-0-	-14845	-0-	561	1	24468	3	Y	133	181	1			9
							146	9									
03	42780	X	26482	-0-	-16298	-0-	616	1	25799	3	Y	61					70
							67	9									
04	41400	X	23670	-0-	-17730	-0-	546	1	22995	3	Y	117	174	1			13
							129	9									
05	42780	X	21939	-0-	-20841	-0-	518	1	21421	3	Y	-0-					13
06	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	448	1	18445	3	Y	62					75
							68	9									
07	26908	X	19944	-0-	-6964	-0-	456	1	19353	3	Y	123	185	1			13
							135	9									
08	26474	X	18455	-0-	-8019	-0-	429	1	18026	3	Y	-0-					13
09	23670	X	17499	-0-	-6171	-0-	402	1	16900	3	Y	179	186	1			6
							197	9									
10	21948	X	17695	-0-	-4253	-0-	404	1	17168	3	Y	112					118
							123	9									
11	19290	X	16329	-0-	-2961	-0-	368	1	15888	3	Y	66	181	1			3
							73	9									
12	17794	X	16953	-0-	-841	-0-	391	1	16349	3	Y	194	149	1			48
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 253,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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	58187	X	25160	-0-	-33027	-0-	568	1	24592	3	N	-0-					-0-
02	54433	X	20376	-0-	-34057	-0-	457	1	19919	3	N	-0-					-0-
03	58187	X	23521	-0-	-34666	-0-	549	1	22972	3	N	-0-					-0-
04	56310	X	22958	-0-	-33352	-0-	534	1	22424	3	N	-0-					-0-
05	58187	X	21869	-0-	-36318	-0-	517	1	21352	3	N	-0-					-0-
06	24360	X	21326	-0-	-3034	-0-	506	1	20820	3	N	-0-					-0-
07	23715	X	21749	-0-	-1966	-0-	502	1	21247	3	N	-0-					-0-
08	23715	X	22090	-0-	-1625	-0-	514	1	21576	3	N	-0-					-0-
09	22950	X	20987	-0-	-1963	-0-	487	1	20500	3	N	-0-					-0-
10	22041	X	20740	-0-	-1301	-0-	477	1	20263	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	20340	-0-	-1050	-0-	462	1	19878	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	21272	-0-	-831	-0-	498	1	20774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	70866	X	790	-0-	-70076	-0-	15	1	775	2	N	-0-					-0-
02	66294	X	19307	-0-	-46987	-0-	386	1	18921	2	N	-0-					-0-
03	70866	X	67906	-0-	-2960	-0-	1288	1	66618	2	N	-0-					-0-
04	68580	X	58241	-0-	-10339	-0-	1124	1	57117	2	N	-0-					-0-
05	70866	X	56148	-0-	-14718	-0-	1150	1	54998	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	50720	-0-	-15010	-0-	1056	1	49664	2	N	-0-					-0-
07	67921	X	48610	-0-	-19311	-0-	1009	1	47601	2	N	-0-					-0-
08	67921	X	46170	-0-	-21751	-0-	945	1	45225	2	N	-0-					-0-
09	58230	X	42621	-0-	-15609	-0-	880	1	41741	2	N	-0-					-0-
10	55862	X	42801	-0-	-13061	-0-	900	1	41901	2	N	-0-					-0-
11	50730	X	40454	-0-	-10276	-0-	676	1	39778	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	40248	-0-	-6035	-0-	732	1	39516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	59079	-0-	59079	59079	1455	1	57624	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	114407	-0-	114407	173486	2305	1	112022	3	Y	73	40	1			33
							80	9									
04	0	W	88138	-0-	88138	261624	1960	1	5423	2	Y	1					34
							80754	3	1	9							
05	339582	X	77958	-0-	-261624	-0-	1860	1	5576	2	Y	26	57	1			3
							70493	3	29	9							
06	122820	X	66656	-0-	-56164	-0-	1682	1	476	2	Y	4					7
							64494	3	4	9							
07	126914	X	65728	-0-	-61186	-0-	1629	1	971	2	Y	9					16
							63118	3	10	9							
08	126914	X	63189	-0-	-63725	-0-	1655	1	481	2	Y	-0-					16
							61053	3									
09	122820	X	56553	-0-	-66267	-0-	1610	1	2912	2	Y	-0-					16
							52031	3									
10	126914	X	46603	-0-	-80311	-0-	1499	1	8	2	Y	-0-					16
							45096	3									
11	122820	X	47793	-0-	-75027	-0-	1427	1	158	2	Y	19					16
							46187	3	21	9							
12	61752	X	50352	-0-	-11400	-0-	1620	1	8	2	Y	-0-					16
							48724	3									

TOTAL GAS PROD: 736,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		65408	-0-	65408	65408	1611	1	63797	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		118327	-0-	118327	183735	2384	1	115876	3	Y	61	33	1			28
							67	9									
04	T. A.		95113	-0-	95113	278848	2116	1	5853	2	Y	-0-					28
							87144	3									
05	361839	X	82991	-0-	-278848	-0-	1981	1	5937	2	Y	15	41	1			2
							75056	3	17	9							
06	141060	X	71060	-0-	-70000	-0-	1794	1	507	2	Y	-0-					2
							68759	3									
07	145762	X	69347	-0-	-76415	-0-	1719	1	1026	2	Y	-0-					2
							66602	3									
08	145762	X	67256	-0-	-78506	-0-	1762	1	511	2	Y	-0-					2
							64983	3									
09	141060	X	63650	-0-	-77410	-0-	1813	1	3277	2	Y	-0-					2
							58560	3									
10	145762	X	52208	-0-	-93554	-0-	1679	1	8	2	Y	-0-					2
							50521	3									
11	141060	X	51723	-0-	-89337	-0-	1546	1	170	2	Y	-0-					2
							50007	3									
12	64697	X	50254	-0-	-14443	-0-	1616	1	8	2	Y	-0-					2
							48630	3									

TOTAL GAS PROD: 787,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-64223	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	60088	X	5035	-0-	-55053	-0-	101	1	4934	2	N	-0-					-0-
03	64232	X	45034	-0-	-19198	-0-	854	1	44180	2	N	-0-					-0-
04	62160	X	41514	-0-	-20646	-0-	801	1	40713	2	N	-0-					-0-
05	64232	X	39505	-0-	-24727	-0-	809	1	38696	2	N	-0-					-0-
06	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	735	1	34568	2	N	-0-					-0-
07	45043	X	33042	-0-	-12001	-0-	686	1	32356	2	N	-0-					-0-
08	45043	X	30379	-0-	-14664	-0-	622	1	29757	2	N	-0-					-0-
09	41520	X	27699	-0-	-13821	-0-	572	1	27127	2	N	-0-					-0-
10	39308	X	26874	-0-	-12434	-0-	565	1	26309	2	N	-0-					-0-
11	35310	X	25476	-0-	-9834	-0-	426	1	25050	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	25126	-0-	-5192	-0-	457	1	24669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41897	-0-	-11764	-0-	41897	3			N	-0-					-0-
02	50199	X	34657	-0-	-15542	-0-	34657	3			N	-0-					-0-
03	53661	X	32633	-0-	-21028	-0-	32633	3			N	-0-					-0-
04	51930	X	30469	-0-	-21461	-0-	30469	3			N	-0-					-0-
05	53661	X	26545	-0-	-27116	-0-	26545	3			N	-0-					-0-
06	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	3			N	-0-					-0-
07	37045	X	23694	-0-	-13351	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
08	32643	X	13538	-0-	-19105	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
09	30480	X	17951	-0-	-12529	-0-	17951	3			N	-0-					-0-
10	26536	X	19872	-0-	-6664	-0-	19872	3			N	-0-					-0-
11	22920	X	19829	-0-	-3091	-0-	19829	3			N	-0-					-0-
12	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	123978	X	40078	-0-	-83900	-0-	40078	3			N	-0-					-0-
02	50866	X	31881	-0-	-18985	-0-	31881	3			N	-0-					-0-
03	54374	X	30776	-0-	-23598	-0-	30776	3			N	-0-					-0-
04	52620	X	27895	-0-	-24725	-0-	27895	3			N	-0-					-0-
05	54374	X	25436	-0-	-28938	-0-	25436	3			N	-0-					-0-
06	52620	X	22217	-0-	-30403	-0-	22217	3			N	-0-					-0-
07	34069	X	23007	-0-	-11062	-0-	23007	3			N	-0-					-0-
08	30783	X	22678	-0-	-8105	-0-	22678	3			N	-0-					-0-
09	27900	X	19461	-0-	-8439	-0-	19461	3			N	-0-					-0-
10	25451	X	17897	-0-	-7554	-0-	17897	3			N	-0-					-0-
11	22260	X	19351	-0-	-2909	-0-	19351	3			N	-0-					-0-
12	23002	X	19909	-0-	-3093	-0-	19909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,586 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		63600	-0-	63600	63600	1566	1	62034	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		110059	-0-	110059	173659	2218	1	107780	3	Y	55	30	1			25
							61	9									
04	268154	X	94495	-0-	-173659	-0-	2102	1	5815	2	Y	-0-					25
							86578	3									
05	114855	X	80691	-0-	-34164	-0-	1925	1	5773	2	Y	9	33	1			1
							72983	3	10	9							
06	111150	X	66976	-0-	-44174	-0-	1690	1	478	2	Y	-0-					1
							64808	3									
07	114855	X	59179	-0-	-55676	-0-	1468	1	875	2	Y	-0-					1
							56836	3									
08	114855	X	35553	-0-	-79302	-0-	931	1	270	2	Y	-0-					1
							34352	3									
09	111150	X	34446	-0-	-76704	-0-	980	1	1774	2	Y	-0-					1
							31692	3									
10	114855	X	33413	-0-	-81442	-0-	1074	1	6	2	Y	-0-					1
							32333	3									
11	111150	X	33455	-0-	-77695	-0-	999	1	111	2	Y	-0-					1
							32345	3									
12	39835	X	32186	-0-	-7649	-0-	1035	1	4	2	Y	-0-					1
							31147	3									

TOTAL GAS PROD: 644,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	224928	X	67354	-0-	-157574	-0-	67354	3			N	-0-					-0-
02	113912	X	55182	-0-	-58730	-0-	55182	3			N	-0-					-0-
03	121768	X	29550	-0-	-92218	-0-	29550	3			N	-0-					-0-
04	117840	X	42995	-0-	-74845	-0-	42995	3			N	-0-					-0-
05	121768	X	43637	-0-	-78131	-0-	43637	3			N	-0-					-0-
06	39536	X	39536	-0-	-0-	-0-	39536	3			N	-0-					-0-
07	58993	X	38705	-0-	-20288	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
08	44423	X	35125	-0-	-9298	-0-	35125	3			N	-0-					-0-
09	42990	X	18550	-0-	-24440	-0-	18550	3			N	-0-					-0-
10	43648	X	9	-0-	-43639	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-					N	-0-					-0-
12	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	39122	X	28765	-0-	-10357	-0-	27909	3	856	9	N	778	893	1			50
02	36598	X	22255	-0-	-14343	-0-	21677	3	578	9	N	525	539	1			36
03	39122	X	23509	-0-	-15613	-0-	22961	3	548	9	N	498	358	1			176
04	37860	X	19701	-0-	-18159	-0-	19477	3	224	9	N	204	366	1			14
05	39122	X	19630	-0-	-19492	-0-	19073	3	557	9	N	506	360	1			160
06	37860	X	16180	-0-	-21680	-0-	15901	3	279	9	N	254	368	1			46
07	23777	X	15446	-0-	-8331	-0-	15121	3	325	9	N	295	185	1			156
08	23498	X	14149	-0-	-9349	-0-	13855	3	294	9	N	267	365	1			58
09	19710	X	12207	-0-	-7503	-0-	12050	3	157	9	N	143	178	1			23
10	19623	X	13741	-0-	-5882	-0-	13468	3	273	9	N	248	184	1			87
11	16170	X	12347	-0-	-3823	-0-	12152	3	195	9	N	177	177	1			87
12	14291	X	11363	-0-	-2928	-0-	11180	3	183	9	N	166	154	1			99

TOTAL GAS PROD: 209,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58869	-0-	58869	58869	1450	1	57419	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	58869					Y	52	33	1			19
04	T. A.		95173	-0-	95173	154042	2117	1	5855	2	Y	10					32
							87190	3	11	9							
05	235159	X	81117	-0-	-154042	-0-	1936	1	5804	2	Y	-0-	28	1			4
							73377	3									
06	100110	X	72987	-0-	-27123	-0-	1842	1	521	2	Y	-0-					4
							70624	3									
07	103447	X	71937	-0-	-31510	-0-	1783	1	1064	2	Y	-0-					4
							69090	3									
08	103447	X	64426	-0-	-39021	-0-	1686	1	490	2	Y	-0-					4
							62250	3									
09	100110	X	58672	-0-	-41438	-0-	1671	1	3021	2	Y	-0-					4
							53980	3									
10	103447	X	50790	-0-	-52657	-0-	1634	1	8	2	Y	-0-					4
							49148	3									
11	100110	X	52079	-0-	-48031	-0-	1556	1	172	2	Y	-0-					4
							50351	3									
12	64356	X	49901	-0-	-14455	-0-	1605	1	8	2	Y	-0-					4
							48288	3									

TOTAL GAS PROD: 655,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	176692	X	55430	-0-	-121262	-0-	55430	3			N	-0-					-0-
02	82128	X	42155	-0-	-39973	-0-	42155	3			N	-0-					-0-
03	87792	X	43928	-0-	-43864	-0-	43928	3			N	-0-					-0-
04	84960	X	37981	-0-	-46979	-0-	37981	3			N	-0-					-0-
05	87792	X	33390	-0-	-54402	-0-	33390	3			N	-0-					-0-
06	84960	X	28334	-0-	-56626	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
07	45074	X	27178	-0-	-17896	-0-	27178	3			N	-0-					-0-
08	43927	X	20563	-0-	-23364	-0-	20563	3			N	-0-					-0-
09	37980	X	23658	-0-	-14322	-0-	23658	3			N	-0-					-0-
10	33387	X	6925	-0-	-26462	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
11	28320	X	93	-0-	-28227	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121746	X	37612	-0-	-84134	-0-	37612	3			N	-0-					-0-
02	64467	X	30140	-0-	-34327	-0-	30140	3			N	-0-					-0-
03	68913	X	33559	-0-	-35354	-0-	33559	3			N	-0-					-0-
04	66690	X	28538	-0-	-38152	-0-	28538	3			N	-0-					-0-
05	68913	X	26070	-0-	-42843	-0-	26070	3			N	-0-					-0-
06	66690	X	22579	-0-	-44111	-0-	22579	3			N	-0-					-0-
07	33573	X	21870	-0-	-11703	-0-	21870	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	19592	-0-	-13981	-0-	19592	3			N	-0-					-0-
09	28530	X	17655	-0-	-10875	-0-	17655	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	13857	-0-	-12214	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
11	22590	X	12649	-0-	-9941	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
12	20832	X	19103	-0-	-1729	-0-	19103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220234	X	73349	-0-	-146885	-0-	73349	3			N	-0-					-0-
02	114956	X	58088	-0-	-56868	-0-	58088	3			N	-0-					-0-
03	122884	X	56620	-0-	-66264	-0-	56620	3			N	-0-					-0-
04	118920	X	49872	-0-	-69048	-0-	49872	3			N	-0-					-0-
05	122884	X	43466	-0-	-79418	-0-	43466	3			N	-0-					-0-
06	118920	X	37023	-0-	-81897	-0-	37023	3			N	-0-					-0-
07	62093	X	35504	-0-	-26589	-0-	35504	3			N	-0-					-0-
08	56606	X	26729	-0-	-29877	-0-	26729	3			N	-0-					-0-
09	49860	X	5	-0-	-49855	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-					-0-
11	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-					-0-
12	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85993	X	34720	-0-	-51273	-0-	783	1	33937	3	N	-0-					-0-
02	38280	X	29341	-0-	-8939	-0-	658	1	28683	3	N	-0-					-0-
03	40920	X	29931	-0-	-10989	-0-	699	1	29232	3	N	-0-					-0-
04	39600	X	25407	-0-	-14193	-0-	590	1	24817	3	N	-0-					-0-
05	40920	X	22472	-0-	-18448	-0-	531	1	21941	3	N	-0-					-0-
06	39600	X	19872	-0-	-19728	-0-	472	1	19400	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	19229	-0-	-12143	-0-	443	1	18786	3	N	-0-					-0-
08	29946	X	22955	-0-	-6991	-0-	533	1	22422	3	N	-0-					-0-
09	25410	X	21729	-0-	-3681	-0-	504	1	21225	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20859	-0-	-1616	-0-	480	1	20379	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	19102	-0-	-3098	-0-	433	1	18669	3	N	-0-					-0-
12	22940	X	19359	-0-	-3581	-0-	453	1	18906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	76957	X	31051	-0-	-45906	-0-	700	1	30351	3	N	-0-					-0-
02	41267	X	26727	-0-	-14540	-0-	599	1	26128	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	26086	-0-	-18027	-0-	609	1	25477	3	N	-0-					-0-
04	42690	X	20965	-0-	-21725	-0-	487	1	20478	3	N	-0-					-0-
05	44113	X	16961	-0-	-27152	-0-	401	1	16560	3	N	-0-					-0-
06	42690	X	14970	-0-	-27720	-0-	355	1	14615	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	20306	-0-	-8276	-0-	468	1	19838	3	N	-0-					-0-
08	26071	X	18331	-0-	-7740	-0-	427	1	17904	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	17363	-0-	-3607	-0-	403	1	16960	3	N	-0-					-0-
10	20305	X	16920	-0-	-3385	-0-	389	1	16531	3	N	-0-					-0-
11	19650	X	15514	-0-	-4136	-0-	352	1	15162	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	15363	-0-	-2803	-0-	359	1	15004	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,557 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	166928	X	46254	-0-	-120674	-0-	896	1	45358	2	N	-0-					-0-
02	64467	X	43975	-0-	-20492	-0-	878	1	43097	2	N	-0-					-0-
03	68913	X	47528	-0-	-21385	-0-	902	1	46626	2	N	-0-					-0-
04	66690	X	42349	-0-	-24341	-0-	817	1	41532	2	N	-0-					-0-
05	68913	X	39181	-0-	-29732	-0-	803	1	38378	2	N	-0-					-0-
06	66690	X	35174	-0-	-31516	-0-	732	1	34442	2	N	-0-					-0-
07	47523	X	33419	-0-	-14104	-0-	694	1	32725	2	N	-0-					-0-
08	47523	X	31460	-0-	-16063	-0-	644	1	30816	2	N	-0-					-0-
09	42360	X	28986	-0-	-13374	-0-	599	1	28387	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	28296	-0-	-10702	-0-	595	1	27701	2	N	-0-					-0-
11	35160	X	26710	-0-	-8450	-0-	447	1	26263	2	N	-0-					-0-
12	31558	X	26843	-0-	-4715	-0-	488	1	26355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,175 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		61435	-0-	61435	61435	1513	1	59922	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		111417	-0-	111417	172852	2245	1	109104	3	Y	62	37	1			25
							68	9									
04	276938	X	104086	-0-	-172852	-0-	2316	1	6404	2	Y	14					39
							95351	3	15	9							
05	109647	X	102352	-0-	-7295	-0-	2439	1	7315	2	Y	120	34	1			125
							92466	3	132	9							
06	106110	X	87172	-0-	-18938	-0-	2200	1	623	2	Y	-0-					125
							84349	3									
07	109647	X	83012	-0-	-26635	-0-	2058	1	1227	2	Y	-0-					125
							79727	3									
08	109647	X	72296	-0-	-37351	-0-	1893	1	549	2	Y	-0-					125
							69854	3									
09	106110	X	63218	-0-	-42892	-0-	1799	1	3254	2	Y	-0-					125
							58165	3									
10	109647	X	52489	-0-	-57158	-0-	1688	1	8	2	Y	-0-					125
							50793	3									
11	106110	X	51751	-0-	-54359	-0-	1542	1	170	2	Y	146					125
							49878	3	161	9							
12	72571	X	50139	-0-	-22432	-0-	1612	1	8	2	Y	-0-					125
							48519	3									

TOTAL GAS PROD: 839,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		24977	-0-	24977	24977	499	1	24478	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		56184	-0-	56184	81161	1066	1	55118	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		44578	-0-	44578	125739	860	1	43718	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		39583	-0-	39583	165322	811	1	38772	2	N	-0-			-0-
06	201312	X	35990	-0-	-165322	-0-	749	1	35241	2	N	-0-			-0-
07	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	711	1	33519	2	N	-0-			-0-
08	32519	X	31297	-0-	-1222	-0-	641	1	30656	2	N	-0-			-0-
09	31470	X	28472	-0-	-2998	-0-	588	1	27884	2	N	-0-			-0-
10	32519	X	27521	-0-	-4998	-0-	579	1	26942	2	N	-0-			-0-
11	31470	X	25724	-0-	-5746	-0-	430	1	25294	2	N	-0-			-0-
12	31310	X	25899	-0-	-5411	-0-	471	1	25428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,455 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		18966	-0-	18966	18966	379	1	18587	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		62535	-0-	62535	81501	1186	1	61349	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		49469	-0-	49469	130970	955	1	48514	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		44870	-0-	44870	175840	919	1	43951	2	N	-0-			-0-
06	215862	X	40022	-0-	-175840	-0-	833	1	39189	2	N	-0-			-0-
07	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	809	1	38169	2	N	-0-			-0-
08	37572	X	36664	-0-	-908	-0-	750	1	35914	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	33619	-0-	-2741	-0-	694	1	32925	2	N	-0-			-0-
10	37572	X	32745	-0-	-4827	-0-	688	1	32057	2	N	-0-			-0-
11	36360	X	30480	-0-	-5880	-0-	510	1	29970	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	30760	-0-	-5727	-0-	559	1	30201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,108 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		12979	-0-	12979	12979	259	1	12720	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		59938	-0-	59938	72917	1137	1	58801	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		44613	-0-	44613	117530	861	1	43752	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		41708	-0-	41708	159238	854	1	40854	2	N	-0-			-0-
06	194935	X	35697	-0-	-159238	-0-	743	1	34954	2	N	-0-			-0-
07	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	684	1	32261	2	N	-0-			-0-
08	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	648	1	31008	2	N	-0-			-0-
09	30420	X	29363	-0-	-1057	-0-	607	1	28756	2	N	-0-			-0-
10	31434	X	29050	-0-	-2384	-0-	611	1	28439	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	26643	-0-	-3777	-0-	446	1	26197	2	N	-0-			-0-
12	31527	X	26339	-0-	-5188	-0-	479	1	25860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		28180	-0-	28180	28180	563	1	27617	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		55883	-0-	55883	84063	1060	1	54823	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		45350	-0-	45350	129413	875	1	44475	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		39520	-0-	39520	168933	810	1	38710	2	N	-0-					-0-
06	203462	X	34529	-0-	-168933	-0-	719	1	33810	2	N	-0-					-0-
07	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	698	1	32931	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	32201	-0-	-628	-0-	659	1	31542	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	26982	-0-	-4788	-0-	557	1	26425	2	N	-0-					-0-
10	32829	X	25655	-0-	-7174	-0-	539	1	25116	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	25445	-0-	-6325	-0-	425	1	25020	2	N	-0-					-0-
12	32736	X	23429	-0-	-9307	-0-	426	1	23003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,803 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		27998	-0-	27998	27998	559	1	27439	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		50063	-0-	50063	78061	950	1	49113	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		38504	-0-	38504	116565	743	1	37761	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		28858	-0-	28858	145423	591	1	28267	2	N	-0-					-0-
06	176202	X	30779	-0-	-145423	-0-	798	1	29981	2	N	-0-					-0-
07	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	589	1	27804	2	N	-0-					-0-
08	26505	X	24389	-0-	-2116	-0-	499	1	23890	2	N	-0-					-0-
09	25650	X	6034	-0-	-19616	-0-	125	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	26505	X	14552	-0-	-11953	-0-	306	1	14246	2	N	-0-					-0-
11	25650	X	23262	-0-	-2388	-0-	389	1	22873	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	18122	-0-	-5531	-0-	330	1	17792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,954 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	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	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	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 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	103447	X	-0-	-0-	-103447	-0-					N	-0-			-0-
02	96773	X	67351	-0-	-29422	-0-	344	1	67007	3	N	-0-			-0-
03	103447	X	57678	-0-	-45769	-0-	2010	1	55668	2	N	-0-			-0-
04	100110	X	47788	-0-	-52322	-0-	2093	1	45695	3	N	-0-			-0-
05	103447	X	13101	-0-	-90346	-0-	1031	1	12070	2	N	-0-			-0-
06	100110	X	16	-0-	-100094	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	71982	X	16330	-0-	-55652	-0-	420	1	15910	2	N	-0-			-0-
08	57691	X	36665	-0-	-21026	-0-	914	1	35751	2	N	-0-			-0-
09	55200	X	36379	-0-	-18821	-0-	1481	1	34898	2	N	-0-			-0-
10	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	1471	1	35000	2	N	-0-			-0-
11	35490	X	34191	-0-	-1299	-0-	1344	1	32847	2	N	-0-			-0-
12	37014	X	33849	-0-	-3165	-0-	1399	1	32450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,819 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	86428	X	50026	-0-	-36402	-0-	1129	1	48897	3	N	-0-			-0-
02	80852	X	41281	-0-	-39571	-0-	926	1	40355	3	N	-0-			-0-
03	86428	X	45030	-0-	-41398	-0-	1053	1	43977	3	N	-0-			-0-
04	83640	X	41904	-0-	-41736	-0-	975	1	40929	3	N	-0-			-0-
05	86428	X	42635	-0-	-43793	-0-	1008	1	41627	3	N	-0-			-0-
06	83640	X	38631	-0-	-45009	-0-	917	1	37714	3	N	-0-			-0-
07	45043	X	36113	-0-	-8930	-0-	833	1	35280	3	N	-0-			-0-
08	45043	X	35003	-0-	-10040	-0-	815	1	34188	3	N	-0-			-0-
09	41910	X	34026	-0-	-7884	-0-	790	1	33236	3	N	-0-			-0-
10	42625	X	33203	-0-	-9422	-0-	764	1	32439	3	N	-0-			-0-
11	38640	X	31974	-0-	-6666	-0-	726	1	31248	3	N	-0-			-0-
12	36115	X	31918	-0-	-4197	-0-	747	1	31171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,744 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	70587	X	31382	-0-	-39205	-0-	800	1	30582	2	N	-0-			-0-
02	66033	X	30978	-0-	-35055	-0-	794	1	30184	2	N	-0-			-0-
03	70587	X	30855	-0-	-39732	-0-	767	1	30088	2	N	-0-			-0-
04	68310	X	26909	-0-	-41401	-0-	709	1	26200	2	N	-0-			-0-
05	70587	X	27509	-0-	-43078	-0-	681	1	26828	2	N	-0-			-0-
06	68310	X	25166	-0-	-43144	-0-	634	1	24532	2	N	-0-			-0-
07	33108	X	25251	-0-	-7857	-0-	617	1	24634	2	N	-0-			-0-
08	30845	X	22728	-0-	-8117	-0-	561	1	22167	2	N	-0-			-0-
09	26910	X	21453	-0-	-5457	-0-	522	1	20931	2	N	-0-			-0-
10	27497	X	21597	-0-	-5900	-0-	550	1	21047	2	N	-0-			-0-
11	25170	X	20194	-0-	-4976	-0-	521	1	19673	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	20331	-0-	-1927	-0-	533	1	19798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	107880	X	42313	-0-	-65567	-0-	1079	1	41234	2	N	-0-			-0-
02	100920	X	36565	-0-	-64355	-0-	938	1	35627	2	N	-0-			-0-
03	107880	X	35264	-0-	-72616	-0-	877	1	34387	2	N	-0-			-0-
04	104400	X	33634	-0-	-70766	-0-	886	1	32748	2	N	-0-			-0-
05	107880	X	33568	-0-	-74312	-0-	831	1	32737	2	N	-0-			-0-
06	104400	X	30611	-0-	-73789	-0-	771	1	29840	2	N	-0-			-0-
07	39091	X	29877	-0-	-9214	-0-	730	1	29147	2	N	-0-			-0-
08	35278	X	27778	-0-	-7500	-0-	685	1	27093	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	26055	-0-	-7575	-0-	633	1	25422	2	N	-0-			-0-
10	33573	X	25423	-0-	-8150	-0-	648	1	24775	2	N	-0-			-0-
11	30600	X	24106	-0-	-6494	-0-	622	1	23484	2	N	-0-			-0-
12	27373	X	21337	-0-	-6036	-0-	560	1	20777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,531 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	69471	X	41277	-0-	-28194	-0-	931	1	40346	3	N	-0-			-0-
02	64989	X	35477	-0-	-29512	-0-	796	1	34681	3	N	-0-			-0-
03	69471	X	26922	-0-	-42549	-0-	629	1	26293	3	N	-0-			-0-
04	67230	X	31546	-0-	-35684	-0-	735	1	30811	3	N	-0-			-0-
05	69471	X	21991	-0-	-47480	-0-	520	1	21471	3	N	-0-			-0-
06	67230	X	19843	-0-	-47387	-0-	472	1	19371	3	N	-0-			-0-
07	37913	X	34129	-0-	-3784	-0-	787	1	33342	3	N	-0-			-0-
08	32612	X	31403	-0-	-1209	-0-	731	1	30672	3	N	-0-			-0-
09	31560	X	28932	-0-	-2628	-0-	672	1	28260	3	N	-0-			-0-
10	34131	X	29191	-0-	-4940	-0-	671	1	28520	3	N	-0-			-0-
11	33030	X	28062	-0-	-4968	-0-	636	1	27426	3	N	-0-			-0-
12	30721	X	27660	-0-	-3061	-0-	648	1	27012	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,433 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	128967	X	128967	-0-	-0-	-0-	3287	1	125680	2	N	-0-			-0-
02	115971	X	70480	-0-	-45491	-0-	1807	1	68673	2	N	-0-			-0-
03	123969	X	98257	-0-	-25712	-0-	2443	1	95814	2	N	-0-			-0-
04	119970	X	85589	-0-	-34381	-0-	2255	1	83334	2	N	-0-			-0-
05	123969	X	103919	-0-	-20050	-0-	2608	1	101311	2	N	-0-			-0-
06	119970	X	93661	-0-	-26309	-0-	2358	1	91303	2	N	-0-			-0-
07	98270	X	36731	-0-	-61539	-0-	897	1	35834	2	N	-0-			-0-
08	103912	X	88973	-0-	-14939	-0-	2195	1	86778	2	N	-0-			-0-
09	100560	X	32769	-0-	-67791	-0-	797	1	31972	2	N	-0-			-0-
10	103912	X	93343	-0-	-10569	-0-	2378	1	90965	2	N	-0-			-0-
11	93660	X	85145	-0-	-8515	-0-	2196	1	82949	2	N	-0-			-0-
12	88970	X	85164	-0-	-3806	-0-	2233	1	82931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	113398	X	66042	-0-	-47356	-0-	1490	1	64552	3	N	-0-					37
02	106082	X	58630	-0-	-47452	-0-	1315	1	57315	3	N	-0-					37
03	113398	X	61016	-0-	-52382	-0-	1425	1	59582	3	N	8					45
							9	9									
04	109740	X	57447	-0-	-52293	-0-	1337	1	56110	3	N	-0-	42	1			3
05	113398	X	57093	-0-	-56305	-0-	1350	1	55743	3	N	-0-	3	1			-0-
06	109740	X	54031	-0-	-55709	-0-	1283	1	52748	3	N	-0-					-0-
07	54099	X	54099	-0-	-0-	-0-	1249	1	52850	3	N	-0-					-0-
08	61008	X	53092	-0-	-7916	-0-	1235	1	51857	3	N	-0-					-0-
09	57450	X	49979	-0-	-7471	-0-	1161	1	48818	3	N	-0-					-0-
10	57102	X	50128	-0-	-6974	-0-	1154	1	48974	3	N	-0-					-0-
11	54030	X	48460	-0-	-5570	-0-	1099	1	47361	3	N	-0-					-0-
12	53010	X	48988	-0-	-4022	-0-	1147	1	47841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	44981	X	7607	-0-	-37374	-0-	170	1	7385	3	N	47					100
							52	9									
02	42079	X	17653	-0-	-24426	-0-	396	1	17253	3	N	4					104
							4	9									
03	44981	X	20684	-0-	-24297	-0-	478	1	20062	3	N	131	181	1			54
							144	9									
04	43530	X	19184	-0-	-24346	-0-	443	1	18634	3	N	97					151
							107	9									
05	44981	X	19381	-0-	-25600	-0-	455	1	18854	3	N	65	191	1			25
							72	9									
06	43530	X	19053	-0-	-24477	-0-	449	1	18530	3	N	67					92
							74	9									
07	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	473	1	20032	3	N	77					169
							85	9									
08	20677	X	18824	-0-	-1853	-0-	436	1	18330	3	N	53	188	1			34
							58	9									
09	19170	X	17387	-0-	-1783	-0-	402	1	16924	3	N	55					89
							61	9									
10	20584	X	16940	-0-	-3644	-0-	388	1	16484	3	N	62					151
							68	9									
11	19920	X	15942	-0-	-3978	-0-	359	1	15504	3	N	72	188	1			35
							79	9									
12	18569	X	15902	-0-	-2667	-0-	370	1	15482	3	N	45					80
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 209,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	16452	-0-	-11076	-0-	368	1	15949	3	N	123	187	1			80
							135	9									
02	25752	X	12461	-0-	-13291	-0-	277	1	12125	3	N	54					134
							59	9									
03	27528	X	7358	-0-	-20170	-0-	172	1	7172	3	N	13					147
							14	9									
04	26640	X	7519	-0-	-19121	-0-	174	1	7334	3	N	10					157
							11	9									
05	27528	X	7057	-0-	-20471	-0-	166	1	6889	3	N	2					159
							2	9									
06	26640	X	4549	-0-	-22091	-0-	108	1	4441	3	N	-0-					159
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	92	1	3917	3	N	-0-					159
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	256	1	10762	3	N	75	187	1			47
							83	9									
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	202	1	8508	3	N	-0-					47
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	227	1	9657	3	N	-0-					47
11	10740	X	9324	-0-	-1416	-0-	211	1	9113	3	N	-0-					47
12	11098	X	8973	-0-	-2125	-0-	209	1	8764	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 107,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	30676	-0-	-19265	-0-	685	1	29739	3	N	229	186	1			100
							252	9									
02	46719	X	27732	-0-	-18987	-0-	617	1	26948	3	N	152	182	1			70
							167	9									
03	49941	X	29144	-0-	-20797	-0-	677	1	28356	3	N	101					171
							111	9									
04	48330	X	26622	-0-	-21708	-0-	615	1	25889	3	N	107	184	1			94
							118	9									
05	49941	X	25862	-0-	-24079	-0-	608	1	25164	3	N	82					176
							90	9									
06	48330	X	25109	-0-	-23221	-0-	592	1	24401	3	N	105	186	1			95
							116	9									
07	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	609	1	25809	3	N	148	184	1			59
							163	9									
08	29140	X	23463	-0-	-5677	-0-	543	1	22832	3	N	80					139
							88	9									
09	26610	X	22565	-0-	-4045	-0-	521	1	21944	3	N	91	185	1			45
							100	9									
10	26567	X	21808	-0-	-4759	-0-	498	1	21204	3	N	96					141
							106	9									
11	25710	X	20910	-0-	-4800	-0-	470	1	20313	3	N	115	194	1			62
							127	9									
12	23436	X	19971	-0-	-3465	-0-	465	1	19443	3	N	57					119
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 300,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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	107508	X	68988	-0-	-38520	-0-	1558	1	67430	3	N	-0-			-0-
02	100572	X	60358	-0-	-40214	-0-	1355	1	59003	3	N	-0-			-0-
03	107508	X	48312	-0-	-59196	-0-	1130	1	47182	3	N	-0-			-0-
04	104040	X	40951	-0-	-63089	-0-	954	1	39997	3	N	-0-			-0-
05	107508	X	52980	-0-	-54528	-0-	1254	1	51726	3	N	-0-			-0-
06	104040	X	48870	-0-	-55170	-0-	1162	1	47708	3	N	-0-			-0-
07	48979	X	48979	-0-	-0-	-0-	1131	1	47848	3	N	-0-			-0-
08	52979	X	48132	-0-	-4847	-0-	1120	1	47012	3	N	-0-			-0-
09	51270	X	44885	-0-	-6385	-0-	1043	1	43842	3	N	-0-			-0-
10	52979	X	44301	-0-	-8678	-0-	1020	1	43281	3	N	-0-			-0-
11	48870	X	41594	-0-	-7276	-0-	945	1	40649	3	N	-0-			-0-
12	48112	X	41210	-0-	-6902	-0-	966	1	40244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589,560 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	60171	X	34698	-0-	-25473	-0-	784	1	33914	3	N	-0-			-0-
02	56289	X	28692	-0-	-27597	-0-	644	1	28048	3	N	-0-			-0-
03	60171	X	24141	-0-	-36030	-0-	564	1	23577	3	N	-0-			-0-
04	58230	X	25059	-0-	-33171	-0-	584	1	24475	3	N	-0-			-0-
05	60171	X	26139	-0-	-34032	-0-	618	1	25521	3	N	-0-			-0-
06	58230	X	22899	-0-	-35331	-0-	544	1	22355	3	N	-0-			-0-
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	518	1	21922	3	N	-0-			-0-
08	26133	X	20244	-0-	-5889	-0-	471	1	19773	3	N	-0-			-0-
09	25290	X	18510	-0-	-6780	-0-	430	1	18080	3	N	-0-			-0-
10	26133	X	18558	-0-	-7575	-0-	427	1	18131	3	N	-0-			-0-
11	22890	X	16506	-0-	-6384	-0-	375	1	16131	3	N	-0-			-0-
12	20491	X	16846	-0-	-3645	-0-	395	1	16451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,732 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	42315	X	17288	-0-	-25027	-0-	390	1	16898	3	N	-0-			-0-
02	39585	X	11980	-0-	-27605	-0-	269	1	11711	3	N	-0-			-0-
03	42315	X	15751	-0-	-26564	-0-	369	1	15382	3	N	-0-			-0-
04	40950	X	15921	-0-	-25029	-0-	371	1	15550	3	N	-0-			-0-
05	42315	X	16178	-0-	-26137	-0-	383	1	15795	3	N	-0-			-0-
06	40950	X	15346	-0-	-25604	-0-	365	1	14981	3	N	-0-			-0-
07	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	336	1	14251	3	N	-0-			-0-
08	16461	X	14852	-0-	-1609	-0-	346	1	14506	3	N	-0-			-0-
09	15930	X	14361	-0-	-1569	-0-	334	1	14027	3	N	-0-			-0-
10	16182	X	14088	-0-	-2094	-0-	325	1	13763	3	N	-0-			-0-
11	15360	X	12873	-0-	-2487	-0-	292	1	12581	3	N	-0-			-0-
12	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	320	1	13330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	19409	-0-	-25665	-0-	434	1	18855	3	N	109	193	1			39
							120	9									
02	42166	X	19600	-0-	-22566	-0-	437	1	19075	3	N	80					119
							88	9									
03	45074	X	15304	-0-	-29770	-0-	355	1	14854	3	N	86	158	1			47
							95	9									
04	43620	X	16903	-0-	-26717	-0-	391	1	16457	3	N	50					97
							55	9									
05	45074	X	18128	-0-	-26946	-0-	425	1	17600	3	N	94	171	1			20
							103	9									
06	43620	X	15079	-0-	-28541	-0-	357	1	14690	3	N	29					49
							32	9									
07	45074	X	11947	-0-	-33127	-0-	274	1	11622	3	N	46					95
							51	9									
08	18135	X	15760	-0-	-2375	-0-	366	1	15377	3	N	15					110
							17	9									
09	17550	X	13227	-0-	-4323	-0-	306	1	12858	3	N	57					167
							63	9									
10	18135	X	14333	-0-	-3802	-0-	328	1	13939	3	N	60	163	1			64
							66	9									
11	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	344	1	14844	3	N	67					131
							74	9									
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	317	1	13258	3	N	40					171
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 188,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57598	X	40596	-0-	-17002	-0-	909	1	39433	3	N	231	195	1			154
							254	9									
02	53882	X	36305	-0-	-17577	-0-	808	1	35257	3	N	218	196	1			176
							240	9									
03	57598	X	37481	-0-	-20117	-0-	869	1	36375	3	N	215	356	1			35
							237	9									
04	55740	X	38612	-0-	-17128	-0-	892	1	37502	3	N	198	193	1			40
							218	9									
05	57598	X	35547	-0-	-22051	-0-	835	1	34540	3	N	156	184	1			12
							172	9									
06	55740	X	34447	-0-	-21293	-0-	813	1	33479	3	N	141					153
							155	9									
07	57598	X	34899	-0-	-22699	-0-	802	1	33951	3	N	133	154	1			132
							146	9									
08	39897	X	32980	-0-	-6917	-0-	762	1	32042	3	N	160	166	1			126
							176	9									
09	38610	X	30585	-0-	-8025	-0-	706	1	29723	3	N	142	183	1			85
							156	9									
10	35588	X	30272	-0-	-5316	-0-	692	1	29404	3	N	160	192	1			53
							176	9									
11	34440	X	28780	-0-	-5660	-0-	648	1	27968	3	N	149	163	1			39
							164	9									
12	32953	X	29233	-0-	-3720	-0-	679	1	28371	3	N	166	175	1			30
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 409,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

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	57846	X	22126	-0-	-35720	-0-	496	1	21510	3	N	109			109
							120	9							
02	54114	X	19449	-0-	-34665	-0-	436	1	19013	3	N	-0-			109
03	57846	X	20164	-0-	-37682	-0-	470	1	19676	3	N	16			125
							18	9							
04	55980	X	19041	-0-	-36939	-0-	442	1	18595	3	N	4			129
							4	9							
05	57846	X	19089	-0-	-38757	-0-	451	1	18638	3	N	-0-			129
06	55980	X	17886	-0-	-38094	-0-	424	1	17440	3	N	20			149
							22	9							
07	57846	X	18325	-0-	-39521	-0-	423	1	17902	3	N	-0-			149
08	20150	X	17694	-0-	-2456	-0-	411	1	17283	3	N	-0-			149
09	19050	X	16321	-0-	-2729	-0-	379	1	15942	3	N	-0-			149
10	19096	X	12424	-0-	-6672	-0-	285	1	12121	3	N	16			165
							18	9							
11	17880	X	10243	-0-	-7637	-0-	232	1	10010	3	N	1			166
							1	9							
12	17794	X	13280	-0-	-4514	-0-	310	1	12957	3	N	12			178
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 206,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	35836	X	16624	-0-	-19212	-0-	375	1	16249	3	N	-0-			-0-
02	33524	X	15589	-0-	-17935	-0-	349	1	15240	3	N	-0-			-0-
03	35836	X	17283	-0-	-18553	-0-	404	1	16879	3	N	-0-			-0-
04	34680	X	16104	-0-	-18576	-0-	375	1	15729	3	N	-0-			-0-
05	35836	X	16646	-0-	-19190	-0-	393	1	16253	3	N	-0-			-0-
06	34680	X	15660	-0-	-19020	-0-	371	1	15289	3	N	-0-			-0-
07	35836	X	16252	-0-	-19584	-0-	375	1	15877	3	N	-0-			-0-
08	17298	X	15821	-0-	-1477	-0-	368	1	15453	3	N	-0-			-0-
09	16110	X	14757	-0-	-1353	-0-	343	1	14414	3	N	-0-			-0-
10	16647	X	14974	-0-	-1673	-0-	344	1	14630	3	N	-0-			-0-
11	15720	X	14881	-0-	-839	-0-	338	1	14543	3	N	-0-			-0-
12	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	349	1	14568	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,508 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	59458	X	24219	-0-	-35239	-0-	810	1	23409	3	N	-0-			-0-
02	55622	X	21839	-0-	-33783	-0-	728	1	21111	3	N	-0-			-0-
03	59458	X	22237	-0-	-37221	-0-	769	1	21468	3	N	-0-			-0-
04	57540	X	20971	-0-	-36569	-0-	720	1	20251	3	N	-0-			-0-
05	59458	X	20098	-0-	-39360	-0-	706	1	19392	3	N	-0-			-0-
06	57540	X	19868	-0-	-37672	-0-	699	1	19169	3	N	-0-			-0-
07	59458	X	19782	-0-	-39676	-0-	679	1	19103	3	N	-0-			-0-
08	22227	X	18772	-0-	-3455	-0-	649	1	18123	3	N	-0-			-0-
09	20970	X	17507	-0-	-3463	-0-	605	1	16902	3	N	-0-			-0-
10	20522	X	17314	-0-	-3208	-0-	398	1	16916	3	N	-0-			-0-
11	19860	X	16850	-0-	-3010	-0-	566	1	16284	3	N	-0-			-0-
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	569	1	15847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	78957	X	35494	-0-	-43463	-0-	1187	1	34307	3	N	-0-			-0-
02	73863	X	32363	-0-	-41500	-0-	1079	1	31284	3	N	-0-			-0-
03	78957	X	33053	-0-	-45904	-0-	1144	1	31909	3	N	-0-			-0-
04	76410	X	31053	-0-	-45357	-0-	1066	1	29987	3	N	-0-			-0-
05	78957	X	30835	-0-	-48122	-0-	1082	1	29753	3	N	-0-			-0-
06	76410	X	29137	-0-	-47273	-0-	1026	1	28111	3	N	-0-			-0-
07	78957	X	29515	-0-	-49442	-0-	1014	1	28501	3	N	-0-			-0-
08	33046	X	28336	-0-	-4710	-0-	980	1	27356	3	N	-0-			-0-
09	31050	X	26465	-0-	-4585	-0-	914	1	25551	3	N	-0-			-0-
10	30845	X	26193	-0-	-4652	-0-	602	1	25591	3	N	-0-			-0-
11	29130	X	25068	-0-	-4062	-0-	842	1	24226	3	N	-0-			-0-
12	27497	X	25195	-0-	-2302	-0-	872	1	24323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,707 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	35836	X	12217	-0-	-23619	-0-	1584	1	10633	3	N	-0-			-0-
02	33524	X	13479	-0-	-20045	-0-	1094	1	12385	3	N	-0-			-0-
03	35836	X	13195	-0-	-22641	-0-	1186	1	12009	3	N	-0-			-0-
04	34680	X	11619	-0-	-23061	-0-	1120	1	10499	3	N	-0-			-0-
05	35836	X	10428	-0-	-25408	-0-	1090	1	9338	3	N	-0-			-0-
06	34680	X	10340	-0-	-24340	-0-	1090	1	9250	3	N	-0-			-0-
07	35836	X	9620	-0-	-26216	-0-	1039	1	8581	3	N	-0-			-0-
08	13206	X	10552	-0-	-2654	-0-	1120	1	9432	3	N	-0-			-0-
09	11610	X	8954	-0-	-2656	-0-	1015	1	7939	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	10018	-0-	-677	-0-	1063	1	8955	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	8567	-0-	-1783	-0-	1044	1	7523	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	8306	-0-	-2234	-0-	1072	1	7234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,295 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	115008	X	53340	-0-	-61668	-0-	1360	1	51980	2	N	-0-			-0-
02	62031	X	43312	-0-	-18719	-0-	1111	1	42201	2	N	-0-			-0-
03	66309	X	41525	-0-	-24784	-0-	1033	1	40492	2	N	-0-			-0-
04	64170	X	36441	-0-	-27729	-0-	960	1	35481	2	N	-0-			-0-
05	66309	X	36462	-0-	-29847	-0-	915	1	35547	2	N	-0-			-0-
06	64170	X	33091	-0-	-31079	-0-	833	1	32258	2	N	-0-			-0-
07	66309	X	33275	-0-	-33034	-0-	813	1	32462	2	N	-0-			-0-
08	41540	X	31216	-0-	-10324	-0-	770	1	30446	2	N	-0-			-0-
09	36450	X	28824	-0-	-7626	-0-	701	1	28123	2	N	-0-			-0-
10	36456	X	28452	-0-	-8004	-0-	725	1	27727	2	N	-0-			-0-
11	33090	X	26751	-0-	-6339	-0-	690	1	26061	2	N	-0-			-0-
12	30380	X	26681	-0-	-3699	-0-	700	1	25981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66619	X	34657	-0-	-31962	-0-	782	1	33875	3	N	-0-			-0-
02	62321	X	30612	-0-	-31709	-0-	687	1	29925	3	N	-0-			-0-
03	66619	X	32977	-0-	-33642	-0-	770	1	32207	3	N	-0-			-0-
04	64470	X	30904	-0-	-33566	-0-	720	1	30184	3	N	-0-			-0-
05	66619	X	30034	-0-	-36585	-0-	710	1	29324	3	N	-0-			-0-
06	64470	X	28049	-0-	-36421	-0-	666	1	27383	3	N	-0-			-0-
07	66619	X	29049	-0-	-37570	-0-	670	1	28379	3	N	-0-			-0-
08	32984	X	27040	-0-	-5944	-0-	629	1	26411	3	N	-0-			-0-
09	30900	X	23541	-0-	-7359	-0-	547	1	22994	3	N	-0-			-0-
10	30039	X	23256	-0-	-6783	-0-	535	1	22721	3	N	-0-			-0-
11	28110	X	22332	-0-	-5778	-0-	506	1	21826	3	N	-0-			-0-
12	25792	X	22592	-0-	-3200	-0-	530	1	22062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86924	X	29506	-0-	-57418	-0-	986	1	28520	3	N	-0-			-0-
02	81316	X	26554	-0-	-54762	-0-	886	1	25668	3	N	-0-			-0-
03	86924	X	28796	-0-	-58128	-0-	996	1	27800	3	N	-0-			-0-
04	84120	X	26459	-0-	-57661	-0-	908	1	25551	3	N	-0-			-0-
05	86924	X	26396	-0-	-60528	-0-	927	1	25469	3	N	-0-			-0-
06	84120	X	25499	-0-	-58621	-0-	898	1	24601	3	N	-0-			-0-
07	86924	X	25106	-0-	-61818	-0-	862	1	24244	3	N	-0-			-0-
08	28799	X	24905	-0-	-3894	-0-	862	1	24043	3	N	-0-			-0-
09	26460	X	23234	-0-	-3226	-0-	802	1	22432	3	N	-0-			-0-
10	26381	X	23000	-0-	-3381	-0-	529	1	22471	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	21750	-0-	-3750	-0-	731	1	21019	3	N	-0-			-0-
12	24986	X	21723	-0-	-3263	-0-	752	1	20971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	23209	-0-	-20253	-0-	776	1	22433	3	N	-0-			-0-
02	40658	X	20979	-0-	-19679	-0-	700	1	20279	3	N	-0-			-0-
03	43462	X	21527	-0-	-21935	-0-	745	1	20782	3	N	-0-			-0-
04	42060	X	20544	-0-	-21516	-0-	705	1	19839	3	N	-0-			-0-
05	43462	X	20286	-0-	-23176	-0-	712	1	19574	3	N	-0-			-0-
06	42060	X	19374	-0-	-22686	-0-	682	1	18692	3	N	-0-			-0-
07	43462	X	19702	-0-	-23760	-0-	677	1	19025	3	N	-0-			-0-
08	21514	X	18854	-0-	-2660	-0-	653	1	18201	3	N	-0-			-0-
09	20550	X	17625	-0-	-2925	-0-	609	1	17016	3	N	-0-			-0-
10	20274	X	17351	-0-	-2923	-0-	594	1	16757	3	N	-0-			-0-
11	19380	X	16661	-0-	-2719	-0-	559	1	16102	3	N	-0-			-0-
12	19282	X	16912	-0-	-2370	-0-	585	1	16327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 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	54250	X	15751	-0-	-38499	-0-	350	1	15200	3	N	183	172	1			55
							201	9									
02	50750	X	13086	-0-	-37664	-0-	290	1	12645	3	N	137					192
							151	9									
03	54250	X	11612	-0-	-42638	-0-	270	1	11320	3	N	20	192	1			20
							22	9									
04	52500	X	10223	-0-	-42277	-0-	237	1	9986	3	N	-0-					20
05	54250	X	14162	-0-	-40088	-0-	956	1	12956	3	N	227	192	1			55
							250	9									
06	52500	X	3219	-0-	-49281	-0-	86	1	3100	3	N	30					85
							33	9									
07	54250	X	15922	-0-	-38328	-0-	364	1	15431	3	Y	115	147	1			53
							127	9									
08	14167	X	14047	-0-	-120	-0-	324	1	13613	3	Y	100	5	1			148
							110	9									
09	13710	X	12490	-0-	-1220	-0-	287	1	12067	3	Y	124	183	1			89
							136	9									
10	15934	X	10620	-0-	-5314	-0-	241	1	10259	3	Y	109					198
							120	9									
11	15420	X	9840	-0-	-5580	-0-	220	1	9502	3	Y	107	187	1			118
							118	9									
12	14012	X	10370	-0-	-3642	-0-	239	1	10023	3	Y	98	176	1			40
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 141,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30415	-0-	-25726	-0-	687	1	29728	3	N	-0-					-0-
02	52519	X	22723	-0-	-29796	-0-	510	1	22213	3	N	-0-					-0-
03	56141	X	28667	-0-	-27474	-0-	670	1	27997	3	N	-0-					-0-
04	54330	X	26674	-0-	-27656	-0-	621	1	26053	3	N	-0-					-0-
05	56141	X	27060	-0-	-29081	-0-	640	1	26420	3	N	-0-					-0-
06	54330	X	25467	-0-	-28863	-0-	605	1	24862	3	N	-0-					-0-
07	56141	X	26214	-0-	-29927	-0-	605	1	25609	3	N	-0-					-0-
08	28675	X	25567	-0-	-3108	-0-	595	1	24972	3	N	-0-					-0-
09	26670	X	23031	-0-	-3639	-0-	535	1	22496	3	N	-0-					-0-
10	27063	X	25016	-0-	-2047	-0-	576	1	24440	3	N	-0-					-0-
11	25470	X	23984	-0-	-1486	-0-	544	1	23440	3	N	-0-					-0-
12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	568	1	23695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,081 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41927	-0-	-17593	-0-	1069	1	40858	2	N	-0-					-0-
02	55680	X	-0-	-0-	-55680	-0-					N	-0-					-0-
03	59520	X	37900	-0-	-21620	-0-	942	1	36958	2	N	-0-					-0-
04	57600	X	32763	-0-	-24837	-0-	863	1	31900	2	N	-0-					-0-
05	59520	X	35480	-0-	-24040	-0-	891	1	34589	2	N	-0-					-0-
06	57600	X	32553	-0-	-25047	-0-	819	1	31734	2	N	-0-					-0-
07	59520	X	34031	-0-	-25489	-0-	831	1	33200	2	N	-0-					-0-
08	37913	X	33346	-0-	-4567	-0-	823	1	32523	2	N	-0-					-0-
09	34350	X	31211	-0-	-3139	-0-	759	1	30452	2	N	-0-					-0-
10	35495	X	31537	-0-	-3958	-0-	803	1	30734	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	29619	-0-	-3321	-0-	764	1	28855	2	N	-0-					-0-
12	33015	X	30420	-0-	-2595	-0-	798	1	29622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	119350	X	70451	-0-	-48899	-0-	1590	1	68861	3	N	-0-					-0-
02	111650	X	61236	-0-	-50414	-0-	1374	1	59862	3	N	-0-					-0-
03	119350	X	61373	-0-	-57977	-0-	1435	1	59938	3	N	-0-					-0-
04	115500	X	56438	-0-	-59062	-0-	1315	1	55123	3	N	-0-					-0-
05	119350	X	55467	-0-	-63883	-0-	1312	1	54155	3	N	-0-					-0-
06	115500	X	50639	-0-	-64861	-0-	1203	1	49436	3	N	-0-					-0-
07	119350	X	50760	-0-	-68590	-0-	1172	1	49588	3	N	-0-					-0-
08	61380	X	48531	-0-	-12849	-0-	1129	1	47402	3	N	-0-					-0-
09	56430	X	45284	-0-	-11146	-0-	1052	1	44232	3	N	-0-					-0-
10	55459	X	44987	-0-	-10472	-0-	1036	1	43951	3	N	-0-					-0-
11	50640	X	41678	-0-	-8962	-0-	946	1	40732	3	N	-0-					-0-
12	47988	X	41835	-0-	-6153	-0-	981	1	40854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,679 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	68076	X	21379	-0-	-46697	-0-	946	1	20433	3	N	-0-					-0-
02	63684	X	19789	-0-	-43895	-0-	875	1	18914	3	N	-0-					-0-
03	68076	X	19917	-0-	-48159	-0-	913	1	19004	3	N	-0-					-0-
04	65880	X	17643	-0-	-48237	-0-	799	1	16844	3	N	-0-					-0-
05	68076	X	13293	-0-	-54783	-0-	618	1	12675	3	N	-0-					-0-
06	65880	X	14324	-0-	-51556	-0-	504	1	13820	3	N	-0-					-0-
07	68076	X	17765	-0-	-50311	-0-	809	1	16956	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	10108	-0-	-9794	-0-	464	1	9644	3	N	-0-					-0-
09	17640	X	16938	-0-	-702	-0-	776	1	16162	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	16717	-0-	-1139	-0-	759	1	15958	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	12876	-0-	-4314	-0-	573	1	12303	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	9311	-0-	-2531	-0-	426	1	8885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,060 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	111414	X	91138	-0-	-20276	-0-	2058	1	89080	3	N	-0-					-0-
02	104226	X	80356	-0-	-23870	-0-	1803	1	78553	3	N	-0-					-0-
03	111414	X	82032	-0-	-29382	-0-	1918	1	80114	3	N	-0-					-0-
04	107820	X	75839	-0-	-31981	-0-	1767	1	74072	3	N	-0-					-0-
05	111414	X	74719	-0-	-36695	-0-	1768	1	72951	3	N	-0-					-0-
06	107820	X	70109	-0-	-37711	-0-	1665	1	68444	3	N	-0-					-0-
07	111414	X	70454	-0-	-40960	-0-	1626	1	68828	3	N	-0-					-0-
08	82026	X	68726	-0-	-13300	-0-	1599	1	67127	3	N	-0-					-0-
09	75840	X	64017	-0-	-11823	-0-	1487	1	62530	3	N	-0-					-0-
10	74710	X	62382	-0-	-12328	-0-	1436	1	60946	3	N	-0-					-0-
11	70110	X	62344	-0-	-7766	-0-	1414	1	60930	3	N	-0-					-0-
12	61162	X	61162	-0-	-0-	-0-	1433	1	59729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	128898	X	95502	-0-	-33396	-0-	2156	1	93346	3	N	-0-			-0-
02	120582	X	86908	-0-	-33674	-0-	1950	1	84958	3	N	-0-			-0-
03	128898	X	89388	-0-	-39510	-0-	2090	1	87298	3	N	-0-			-0-
04	124740	X	46787	-0-	-77953	-0-	1090	1	45697	3	N	-0-			-0-
05	128898	X	46716	-0-	-82182	-0-	1105	1	45611	3	N	-0-			-0-
06	124740	X	58281	-0-	-66459	-0-	1385	1	56896	3	N	-0-			-0-
07	128898	X	61198	-0-	-67700	-0-	1413	1	59785	3	N	-0-			-0-
08	89373	X	62035	-0-	-27338	-0-	1444	1	60591	3	N	-0-			-0-
09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	1373	1	57700	3	N	-0-			-0-
10	61194	X	60666	-0-	-528	-0-	1397	1	59269	3	N	-0-			-0-
11	60030	X	57706	-0-	-2324	-0-	1311	1	56395	3	N	-0-			-0-
12	60853	X	59622	-0-	-1231	-0-	1398	1	58224	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 783,882 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	117211	X	74945	-0-	-42266	-0-	1692	1	73253	3	N	-0-			-0-
02	109649	X	64526	-0-	-45123	-0-	1448	1	63078	3	N	-0-			-0-
03	117211	X	63285	-0-	-53926	-0-	1480	1	61805	3	N	-0-			-0-
04	113430	X	60132	-0-	-53298	-0-	1401	1	58731	3	N	-0-			-0-
05	117211	X	56900	-0-	-60311	-0-	1346	1	55554	3	N	-0-			-0-
06	113430	X	54945	-0-	-58485	-0-	1305	1	53640	3	N	-0-			-0-
07	117211	X	55104	-0-	-62107	-0-	1273	1	53831	3	N	-0-			-0-
08	63271	X	52987	-0-	-10284	-0-	1233	1	51754	3	N	-0-			-0-
09	60120	X	48893	-0-	-11227	-0-	1136	1	47757	3	N	-0-			-0-
10	56885	X	48658	-0-	-8227	-0-	1120	1	47538	3	N	-0-			-0-
11	54960	X	45700	-0-	-9260	-0-	1038	1	44662	3	N	-0-			-0-
12	51863	X	45411	-0-	-6452	-0-	1064	1	44347	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 671,486 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	60171	X	39972	-0-	-20199	-0-	902	1	39070	3	N	-0-			-0-
02	56289	X	36890	-0-	-19399	-0-	827	1	36063	3	N	-0-			-0-
03	60171	X	33029	-0-	-27142	-0-	772	1	32257	3	N	-0-			-0-
04	58230	X	33508	-0-	-24722	-0-	780	1	32728	3	N	-0-			-0-
05	60171	X	32123	-0-	-28048	-0-	760	1	31363	3	N	-0-			-0-
06	58230	X	29969	-0-	-28261	-0-	712	1	29257	3	N	-0-			-0-
07	60171	X	31669	-0-	-28502	-0-	731	1	30938	3	N	-0-			-0-
08	34627	X	30911	-0-	-3716	-0-	719	1	30192	3	N	-0-			-0-
09	33510	X	28092	-0-	-5418	-0-	652	1	27440	3	N	-0-			-0-
10	32116	X	29190	-0-	-2926	-0-	671	1	28519	3	N	-0-			-0-
11	30660	X	28111	-0-	-2549	-0-	638	1	27473	3	N	-0-			-0-
12	29140	X	28906	-0-	-234	-0-	677	1	28229	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	53258	X	36085	-0-	-17173	-0-	812	1	35273	3	N	-0-			-0-
02	49822	X	31191	-0-	-18631	-0-	698	1	30493	3	N	-0-			-0-
03	53258	X	30807	-0-	-22451	-0-	719	1	30088	3	N	-0-			-0-
04	51540	X	27460	-0-	-24080	-0-	637	1	26823	3	N	-0-			-0-
05	53258	X	26656	-0-	-26602	-0-	629	1	26027	3	N	-0-			-0-
06	51540	X	24804	-0-	-26736	-0-	588	1	24216	3	N	-0-			-0-
07	53258	X	24421	-0-	-28837	-0-	563	1	23858	3	N	-0-			-0-
08	30814	X	24026	-0-	-6788	-0-	558	1	23468	3	N	-0-			-0-
09	27450	X	21979	-0-	-5471	-0-	509	1	21470	3	N	-0-			-0-
10	26660	X	20950	-0-	-5710	-0-	481	1	20469	3	N	-0-			-0-
11	24810	X	19829	-0-	-4981	-0-	448	1	19381	3	N	-0-			-0-
12	23467	X	20345	-0-	-3122	-0-	475	1	19870	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,553 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	142709	X	142709	-0-	-0-	-0-	3638	1	139071	2	N	-0-			-0-
02	123802	X	123802	-0-	-0-	-0-	3175	1	120627	2	N	-0-			-0-
03	128898	X	123705	-0-	-5193	-0-	3076	1	120629	2	N	-0-			-0-
04	124740	X	94463	-0-	-30277	-0-	2489	1	91974	2	N	-0-			-0-
05	128898	X	128224	-0-	-674	-0-	1610	1	126614	2	N	-0-			-0-
06	124740	X	120389	-0-	-4351	-0-	3031	1	117358	2	N	-0-			-0-
07	128898	X	118942	-0-	-9956	-0-	2904	1	116038	2	N	-0-			-0-
08	128216	X	112937	-0-	-15279	-0-	2787	1	110150	2	N	-0-			-0-
09	124080	X	30640	-0-	-93440	-0-	745	1	29895	2	N	-0-			-0-
10	128216	X	120596	-0-	-7620	-0-	1537	1	119059	2	N	-0-			-0-
11	120390	X	100154	-0-	-20236	-0-	2583	1	97571	2	N	-0-			-0-
12	113708	X	98803	-0-	-14905	-0-	2591	1	96212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315,364 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	139624	X	113578	-0-	-26046	-0-	2895	1	110683	2	N	-0-			-0-
02	130616	X	95462	-0-	-35154	-0-	2448	1	93014	2	N	-0-			-0-
03	139624	X	93648	-0-	-45976	-0-	2329	1	91319	2	N	-0-			-0-
04	135120	X	89366	-0-	-45754	-0-	2355	1	87011	2	N	-0-			-0-
05	139624	X	79835	-0-	-59789	-0-	1002	1	78833	2	N	-0-			-0-
06	135120	X	72985	-0-	-62135	-0-	1837	1	71148	2	N	-0-			-0-
07	139624	X	71097	-0-	-68527	-0-	1736	1	69361	2	N	-0-			-0-
08	93651	X	66426	-0-	-27225	-0-	1639	1	64787	2	N	-0-			-0-
09	89370	X	77160	-0-	-12210	-0-	1876	1	75284	2	N	-0-			-0-
10	79825	X	64647	-0-	-15178	-0-	1647	1	63000	2	N	-0-			-0-
11	72990	X	59629	-0-	-13361	-0-	1538	1	58091	2	N	-0-			-0-
12	67270	X	59742	-0-	-7528	-0-	1567	1	58175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	70556	X	45803	-0-	-24753	-0-	1031	1	44772	3	N	-0-			-0-
02	66004	X	40196	-0-	-25808	-0-	901	1	39295	3	N	-0-			-0-
03	70556	X	39385	-0-	-31171	-0-	918	1	38467	3	N	-0-			-0-
04	68280	X	35789	-0-	-32491	-0-	830	1	34959	3	N	-0-			-0-
05	70556	X	32749	-0-	-37807	-0-	773	1	31976	3	N	-0-			-0-
06	68280	X	32471	-0-	-35809	-0-	770	1	31701	3	N	-0-			-0-
07	70556	X	33383	-0-	-37173	-0-	770	1	32613	3	N	-0-			-0-
08	39370	X	28036	-0-	-11334	-0-	652	1	27384	3	N	-0-			-0-
09	35790	X	27300	-0-	-8490	-0-	633	1	26667	3	N	-0-			-0-
10	33914	X	28061	-0-	-5853	-0-	644	1	27417	3	N	-0-			-0-
11	32460	X	27353	-0-	-5107	-0-	619	1	26734	3	N	-0-			-0-
12	28675	X	27183	-0-	-1492	-0-	635	1	26548	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,709 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	47554	X	18233	-0-	-29321	-0-	410	1	17823	3	N	-0-			-0-
02	44486	X	15116	-0-	-29370	-0-	339	1	14777	3	N	-0-			-0-
03	47554	X	15529	-0-	-32025	-0-	362	1	15167	3	N	-0-			-0-
04	46020	X	14791	-0-	-31229	-0-	507	1	14284	3	N	-0-			-0-
05	47554	X	14825	-0-	-32729	-0-	520	1	14305	3	N	-0-			-0-
06	46020	X	13554	-0-	-32466	-0-	321	1	13233	3	N	-0-			-0-
07	47554	X	14501	-0-	-33053	-0-	334	1	14167	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	13268	-0-	-2263	-0-	308	1	12960	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	11156	-0-	-3634	-0-	258	1	10898	3	N	-0-			-0-
10	14911	X	10320	-0-	-4591	-0-	237	1	10083	3	N	-0-			-0-
11	14040	X	10796	-0-	-3244	-0-	244	1	10552	3	N	-0-			-0-
12	12679	X	10465	-0-	-2214	-0-	244	1	10221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,554 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	92527	X	92527	-0-	-0-	-0-	2090	1	90437	3	N	-0-			-0-
02	64989	X	60067	-0-	-4922	-0-	1348	1	58719	3	N	-0-			-0-
03	69471	X	65569	-0-	-3902	-0-	1533	1	64036	3	N	-0-			-0-
04	67230	X	57903	-0-	-9327	-0-	1349	1	56554	3	N	-0-			-0-
05	69471	X	53970	-0-	-15501	-0-	1277	1	52693	3	N	-0-			-0-
06	67230	X	48961	-0-	-18269	-0-	1163	1	47798	3	N	-0-			-0-
07	69471	X	48819	-0-	-20652	-0-	1127	1	47692	3	N	-0-			-0-
08	65565	X	45110	-0-	-20455	-0-	1050	1	44060	3	N	-0-			-0-
09	57900	X	41290	-0-	-16610	-0-	959	1	40331	3	N	-0-			-0-
10	53971	X	40450	-0-	-13521	-0-	931	1	39519	3	N	-0-			-0-
11	48960	X	38238	-0-	-10722	-0-	868	1	37370	3	N	-0-			-0-
12	37275	X	37275	-0-	-0-	-0-	873	1	36402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	116898	X	54859	-0-	-62039	-0-	1238	1	53621	3	N	-0-					-0-
02	74733	X	43310	-0-	-31423	-0-	971	1	42339	3	N	-0-					-0-
03	79887	X	41852	-0-	-38035	-0-	978	1	40874	3	N	-0-					-0-
04	77310	X	37446	-0-	-39864	-0-	872	1	36574	3	N	-0-					-0-
05	79887	X	35427	-0-	-44460	-0-	838	1	34589	3	N	-0-					-0-
06	77310	X	33416	-0-	-43894	-0-	793	1	32623	3	N	-0-					-0-
07	79887	X	34338	-0-	-45549	-0-	793	1	33545	3	N	-0-					-0-
08	41850	X	31650	-0-	-10200	-0-	736	1	30914	3	N	-0-					-0-
09	37440	X	28012	-0-	-9428	-0-	651	1	27361	3	N	-0-					-0-
10	35433	X	26424	-0-	-9009	-0-	608	1	25816	3	N	-0-					-0-
11	33420	X	24523	-0-	-8897	-0-	556	1	23967	3	N	-0-					-0-
12	30442	X	24189	-0-	-6253	-0-	567	1	23622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

01	6324	X	1170	-0-	-5154	-0-	868	1	280	3	Y	20					77
							22	9									
02	5916	X	4197	-0-	-1719	-0-	989	1	3197	3	Y	10					87
							11	9									
03	6324	X	3793	-0-	-2531	-0-	1031	1	2729	3	Y	30					117
							33	9									
04	6120	X	2968	-0-	-3152	-0-	902	1	2057	3	Y	8	125	1			-0-
							9	9									
05	6324	X	2354	-0-	-3970	-0-	861	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	3660	-0-	-2460	-0-	968	1	2692	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	3884	-0-	-2440	-0-	1035	1	2849	3	Y	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1076	1	3663	3	Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1023	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1065	1	3489	3	Y	60					60
							66	9									
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1035	1	3557	3	Y	-0-					60
12	T. A.		5336	-0-	5336	5336	1102	1	4234	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 45,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		6642	-0-	6642	6642	654	1	5563	3	N	386	178	1			208
							425	9									
05	T. A.		13033	-0-	13033	19675	1167	1	11126	3	N	673	342	1			539
							740	9									
06	T. A.		7454	-0-	7454	27129	1025	1	6390	3	N	35	337	1			237
							39	9									
07	34582	X	7453	-0-	-27129	-0-	1019	1	6294	3	N	127	161	1			203
							140	9									
08	22134	X	3765	-0-	-18369	-0-	738	1	2964	3	N	57	160	1			100
							63	9									
09	21420	X	4127	-0-	-17293	-0-	1060	1	2883	3	N	167					267
							184	9									
10	22134	X	3634	-0-	-18500	-0-	1100	1	2391	3	N	130	172	1			225
							143	9									
11	21420	X	4748	-0-	-16672	-0-	1032	1	3449	3	N	243	167	1			301
							267	9									
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1209	1	6482	3	N	112	346	1			67
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 58,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28645	-0-	-20087	-0-	646	1	27999	3	N	-0-					-0-
02	45588	X	29701	-0-	-15887	-0-	666	1	29035	3	N	-0-					-0-
03	48732	X	28153	-0-	-20579	-0-	658	1	27495	3	N	-0-					-0-
04	47160	X	25078	-0-	-22082	-0-	584	1	24494	3	N	-0-					-0-
05	48732	X	23691	-0-	-25041	-0-	560	1	23131	3	N	-0-					-0-
06	47160	X	21764	-0-	-25396	-0-	516	1	21248	3	N	-0-					-0-
07	48732	X	21328	-0-	-27404	-0-	492	1	20836	3	N	-0-					-0-
08	28148	X	20201	-0-	-7947	-0-	470	1	19731	3	N	-0-					-0-
09	25080	X	18849	-0-	-6231	-0-	437	1	18412	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	18151	-0-	-5533	-0-	418	1	17733	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	16581	-0-	-5169	-0-	376	1	16205	3	N	-0-					-0-
12	20615	X	16968	-0-	-3647	-0-	398	1	16570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61031	-0-	61031	85812	1378	1	59653	3	N	-0-					-0-
02	111629	X	25817	-0-	-85812	-0-	579	1	25238	3	N	-0-					-0-
03	70308	X	35766	-0-	-34542	-0-	836	1	34930	3	N	-0-					-0-
04	68040	X	44034	-0-	-24006	-0-	1026	1	43008	3	N	-0-					-0-
05	70308	X	40769	-0-	-29539	-0-	964	1	39805	3	N	-0-					-0-
06	68040	X	37292	-0-	-30748	-0-	886	1	36406	3	N	-0-					-0-
07	70308	X	36600	-0-	-33708	-0-	845	1	35755	3	N	-0-					-0-
08	45508	X	33788	-0-	-11720	-0-	786	1	33002	3	N	-0-					-0-
09	44040	X	31067	-0-	-12973	-0-	721	1	30346	3	N	-0-					-0-
10	40765	X	31165	-0-	-9600	-0-	718	1	30447	3	N	-0-					-0-
11	37290	X	29696	-0-	-7594	-0-	674	1	29022	3	N	-0-					-0-
12	32333	X	29663	-0-	-2670	-0-	695	1	28968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		55001	-0-	55001	88401	1790	1	53211	2	N	-0-			-0-
02	133726	X	45325	-0-	-88401	-0-	1443	1	43882	2	N	-0-			-0-
03	56823	X	42489	-0-	-14334	-0-	1650	1	40839	2	N	-0-			-0-
04	54990	X	39422	-0-	-15568	-0-	1657	1	37765	2	N	-0-			-0-
05	56823	X	36510	-0-	-20313	-0-	1362	1	35148	2	N	-0-			-0-
06	54990	X	35879	-0-	-19111	-0-	1254	1	34625	2	N	-0-			-0-
07	56823	X	36155	-0-	-20668	-0-	1475	1	34680	2	N	-0-			-0-
08	42501	X	34995	-0-	-7506	-0-	1412	1	33583	2	N	-0-			-0-
09	39420	X	32234	-0-	-7186	-0-	1293	1	30941	2	N	-0-			-0-
10	37076	X	31995	-0-	-5081	-0-	1297	1	30698	2	N	-0-			-0-
11	35880	X	29829	-0-	-6051	-0-	1151	1	28678	2	N	-0-			-0-
12	36146	X	29883	-0-	-6263	-0-	1071	1	28812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,717 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4181	-0-	4181	4181	94	1	4087	3	N	-0-			-0-
02	53550	X	49369	-0-	-4181	-0-	1107	1	48262	3	N	-0-			-0-
03	37944	X	29600	-0-	-8344	-0-	741	1	28859	3	N	-0-			-0-
04	36720	X	34267	-0-	-2453	-0-	822	1	33445	3	N	-0-			-0-
05	37944	X	19019	-0-	-18925	-0-	519	1	18500	3	N	-0-			-0-
06	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	938	1	38610	3	N	-0-			-0-
07	37944	X	34469	-0-	-3475	-0-	795	1	33674	3	N	-0-			-0-
08	35402	X	15526	-0-	-19876	-0-	374	1	15152	3	N	-0-			-0-
09	36720	X	24086	-0-	-12634	-0-	623	1	23463	3	N	-0-			-0-
10	37944	X	24875	-0-	-13069	-0-	572	1	24303	3	N	-0-			-0-
11	36720	X	19464	-0-	-17256	-0-	441	1	19023	3	N	-0-			-0-
12	22692	X	6805	-0-	-15887	-0-	159	1	6646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,209 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72478	X	39372	-0-	-33106	-0-	1004	1	38368	2	N	-0-			-0-
02	67802	X	35480	-0-	-32322	-0-	910	1	34570	2	N	-0-			-0-
03	72478	X	35502	-0-	-36976	-0-	883	1	34619	2	N	-0-			-0-
04	70140	X	29634	-0-	-40506	-0-	781	1	28853	2	N	-0-			-0-
05	72478	X	30276	-0-	-42202	-0-	749	1	29527	2	N	-0-			-0-
06	70140	X	30556	-0-	-39584	-0-	769	1	29787	2	N	-0-			-0-
07	72478	X	31134	-0-	-41344	-0-	760	1	30374	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	27384	-0-	-8111	-0-	676	1	26708	2	N	-0-			-0-
09	30570	X	29070	-0-	-1500	-0-	707	1	28363	2	N	-0-			-0-
10	31589	X	23443	-0-	-8146	-0-	597	1	22846	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	21712	-0-	-8858	-0-	560	1	21152	2	N	-0-			-0-
12	25358	X	21619	-0-	-3739	-0-	567	1	21052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	103075	X	48543	-0-	-54532	-0-	1097	1	47446	3	N	-0-					-0-
02	96425	X	42757	-0-	-53668	-0-	959	1	41798	3	N	-0-					-0-
03	103075	X	43988	-0-	-59087	-0-	1029	1	42959	3	N	-0-					-0-
04	99750	X	24315	-0-	-75435	-0-	567	1	23748	3	N	-0-					-0-
05	103075	X	39222	-0-	-63853	-0-	928	1	38294	3	N	-0-					-0-
06	99750	X	36636	-0-	-63114	-0-	871	1	35765	3	N	-0-					-0-
07	103075	X	36783	-0-	-66292	-0-	850	1	35933	3	N	-0-					-0-
08	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	825	1	34577	3	N	-0-					-0-
09	37950	X	33646	-0-	-4304	-0-	781	1	32865	3	N	-0-					-0-
10	39215	X	33715	-0-	-5500	-0-	776	1	32939	3	N	-0-					-0-
11	36630	X	31053	-0-	-5577	-0-	705	1	30348	3	N	-0-					-0-
12	35805	X	31492	-0-	-4313	-0-	738	1	30754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,552 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	33015	X	23899	-0-	-9116	-0-	540	1	23359	3	N	-0-					-0-
02	30885	X	20530	-0-	-10355	-0-	460	1	20070	3	N	-0-					-0-
03	33015	X	19871	-0-	-13144	-0-	464	1	19407	3	N	-0-					-0-
04	31950	X	17999	-0-	-13951	-0-	419	1	17580	3	N	-0-					-0-
05	33015	X	17463	-0-	-15552	-0-	412	1	17051	3	N	-0-					-0-
06	31950	X	16112	-0-	-15838	-0-	383	1	15729	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	16282	-0-	-16733	-0-	376	1	15906	3	N	-0-					-0-
08	33015	X	15468	-0-	-17547	-0-	360	1	15108	3	N	-0-					-0-
09	18000	X	14371	-0-	-3629	-0-	334	1	14037	3	N	-0-					-0-
10	17453	X	14201	-0-	-3252	-0-	327	1	13874	3	N	-0-					-0-
11	16110	X	13569	-0-	-2541	-0-	307	1	13262	3	N	-0-					-0-
12	16275	X	13894	-0-	-2381	-0-	325	1	13569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,659 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		83956	-0-	83956	83956	1964	1	81992	3	N	-0-					-0-
04	159326	X	75370	-0-	-83956	-0-	1757	1	73613	3	N	-0-					-0-
05	97836	X	65317	-0-	-32519	-0-	1546	1	63771	3	N	-0-					-0-
06	94680	X	57555	-0-	-37125	-0-	1368	1	56187	3	N	-0-					-0-
07	97836	X	50670	-0-	-47166	-0-	1170	1	49500	3	N	-0-					-0-
08	97836	X	45396	-0-	-52440	-0-	1057	1	44339	3	N	-0-					-0-
09	94680	X	41434	-0-	-53246	-0-	963	1	40471	3	N	-0-					-0-
10	97836	X	39759	-0-	-58077	-0-	916	1	38843	3	N	-0-					-0-
11	94680	X	36292	-0-	-58388	-0-	824	1	35468	3	N	-0-					-0-
12	97836	X	38110	-0-	-59726	-0-	893	1	37217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	106423	X	-0-	-0-	-106423	-0-					N	-0-					-0-
02	99557	X	60976	-0-	-38581	-0-	1370	1	59606	3	N	-0-					-0-
03	106423	X	-0-	-0-	-106423	-0-					N	-0-					-0-
04	102990	X	47788	-0-	-55202	-0-	2093	1	45695	3	N	-0-					-0-
05	106423	X	18655	-0-	-87768	-0-	1468	1	17187	2	N	-0-					-0-
06	102990	X	5247	-0-	-97743	-0-	161	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	106423	X	56703	-0-	-49720	-0-	1459	1	55244	2	N	-0-					-0-
08	106423	X	55664	-0-	-50759	-0-	1388	1	54276	2	N	-0-					-0-
09	49973	X	49973	-0-	-0-	-0-	2034	1	47939	2	N	-0-					-0-
10	56699	X	47031	-0-	-9668	-0-	1896	1	45135	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	42824	-0-	-12046	-0-	1683	1	41141	2	N	-0-					-0-
12	56699	X	42017	-0-	-14682	-0-	1737	1	40280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

01	0		2272	-0-	2272	2272	13	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	49104	X	1202	-0-	-47902	-0-	5	1	1084	3	N	103					103
							113	9									
03	69192	X	13549	-0-	-55643	-0-	31	1	13453	3	N	59	162	1			-0-
							65	9									
04	66960	X	20161	-0-	-46799	-0-	40	1	1262	2	N	70					70
							18782	3	77	9							
05	69192	X	22512	-0-	-46680	-0-	116	1	1630	2	N	142	137	1			75
							20610	3	156	9							
06	66960	X	19285	-0-	-47675	-0-	32	1	141	2	N	94					169
							19009	3	103	9							
07	69192	X	18524	-0-	-50668	-0-	28	1	279	2	N	96	189	1			76
							18111	3	106	9							
08	69192	X	16727	-0-	-52465	-0-	30	1	130	2	N	88	158	1			6
							16470	3	97	9							
09	21780	X	15342	-0-	-6438	-0-	30	1	810	2	N	27					33
							14472	3	30	9							
10	22506	X	14350	-0-	-8156	-0-	19	1	55	2	N	80					113
							14188	3	88	9							
11	19380	X	7232	-0-	-12148	-0-	72	1	24	2	N	-0-					113
							7136	3									
12	18538	X	6138	-0-	-12400	-0-	642	1	1	2	N	-0-					113
							5495	3									

TOTAL GAS PROD: 157,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		29192	-0-	29192	29192	136	1	28761	3	N	268	175	1			93
							295	9									
03	79032	X	49840	-0-	-29192	-0-	112	1	48116	3	N	1465	1513	1			45
							1612	9									
04	50400	X	34345	-0-	-16055	-0-	67	1	2101	2	N	805	736	1			114
							31291	3	886	9							
05	52080	X	33797	-0-	-18283	-0-	171	1	2405	2	N	748	705	1			157
							30398	3	823	9							
06	50400	X	28390	-0-	-22010	-0-	46	1	203	2	N	543	537	1			163
							27544	3	597	9							
07	52080	X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	518	531	1			150
08	52080	X	25336	-0-	-26744	-0-	45	1	193	2	N	429	522	1			57
							24626	3	472	9							
09	50400	X	23225	-0-	-27175	-0-	44	1	1204	2	N	409	359	1			107
							21527	3	450	9							
10	52080	X	22291	-0-	-29789	-0-	30	1	85	2	N	356	343	1			120
							21784	3	392	9							
11	50400	X	20470	-0-	-29930	-0-	46	1	68	2	N	312	358	1			74
							20013	3	343	9							
12	25327	X	20235	-0-	-5092	-0-	77	1	3	2	N	286	322	1			38
							19840	3	315	9							

TOTAL GAS PROD: 287,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		31885	-0-	31885	31885	149	1	31493	3	N	221	176	1			45
							243	9									
03	90612	X	58727	-0-	-31885	-0-	132	1	56826	3	N	1608	1546	1			107
							1769	9									
04	64980	X	39490	-0-	-25490	-0-	78	1	2432	2	N	699	731	1			75
							36211	3	769	9							
05	67146	X	38256	-0-	-28890	-0-	193	1	2733	2	N	705	736	1			44
							34554	3	776	9							
06	64980	X	31876	-0-	-33104	-0-	52	1	229	2	N	554	533	1			65
							30986	3	609	9							
07	67146	X	-0-	-0-	-67146	-0-					N	422	347	1			140
08	67146	X	27701	-0-	-39445	-0-	49	1	213	2	N	373	339	1			174
							27029	3	410	9							
09	64980	X	25208	-0-	-39772	-0-	49	1	1314	2	N	325	352	1			147
							23487	3	358	9							
10	67146	X	24921	-0-	-42225	-0-	33	1	96	2	N	296	331	1			112
							24466	3	326	9							
11	64980	X	23313	-0-	-41667	-0-	52	1	78	2	N	264	348	1			28
							22893	3	290	9							
12	27714	X	22657	-0-	-5057	-0-	86	1	4	2	N	239	170	1			97
							22304	3	263	9							

TOTAL GAS PROD: 324,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		23336	-0-	23336	23336	109	1	23032	3	N	177	163	1			14
							195	9									
03	0	Z	63412	-0-	63412	86748	143	1	61542	3	N	1570	1422	1			162
							1727	9									
04	0	Z	45827	-0-	45827	132575	91	1	2817	2	N	888	893	1			157
							41942	3	977	9							
05	0	Z	45988	-0-	45988	178563	233	1	3283	2	N	882	919	1			120
							41502	3	970	9							
06	0	Z	39149	-0-	39149	217712	64	1	281	2	N	649	724	1			45
							38090	3	714	9							
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	217712					N	675	546	1			174
08	0	Z	35327	-0-	35327	253039	63	1	270	2	N	625	720	1			79
							34306	3	688	9							
09	0	Z	31840	-0-	31840	284879	62	1	1661	2	N	400	357	1			122
							29677	3	440	9							
10	316362	X	31483	-0-	-284879	-0-	42	1	121	2	N	545	547	1			120
							30720	3	600	9							
11	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	65	1	97	2	N	424	373	1			171
							28517	3	466	9							
12	35340	X	29008	-0-	-6332	-0-	109	1	5	2	N	439	534	1			76
							28411	3	483	9							

TOTAL GAS PROD: 374,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,274

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	0		84028	-0-	84028	169659	3637	1	80391	2	N	-0-					-0-
02	169659	X	-0-	-0-	-169659	-0-					N	-0-					-0-
03	86211	X	60225	-0-	-25986	-0-	2906	1	57319	2	N	-0-					-0-
04	83430	X	51403	-0-	-32027	-0-	1942	1	49461	2	N	-0-					-0-
05	86211	X	46654	-0-	-39557	-0-	1826	1	44828	2	N	-0-					-0-
06	83430	X	41460	-0-	-41970	-0-	1352	1	40108	2	N	-0-					-0-
07	86211	X	38898	-0-	-47313	-0-	1565	1	37333	2	N	-0-					-0-
08	86211	X	35360	-0-	-50851	-0-	1398	1	33962	2	N	-0-					-0-
09	51390	X	31064	-0-	-20326	-0-	1457	1	29607	2	N	-0-					-0-
10	46655	X	29810	-0-	-16845	-0-	1485	1	28325	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	27327	-0-	-14133	-0-	1477	1	25850	2	N	-0-					-0-
12	38905	X	27027	-0-	-11878	-0-	1323	1	25704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	0	W	42728	-0-	42728	136158	42728	3			N	-0-					-0-
02	0	W	34471	-0-	34471	170629	34471	3			N	-0-					-0-
03	0	W	31866	-0-	31866	202495	31866	3			N	-0-					-0-
04	0	W	28720	-0-	28720	231215	28720	3			N	-0-					-0-
05	0	W	26046	-0-	26046	257261	26046	3			N	-0-					-0-
06	0	W	23796	-0-	23796	281057	23796	3			N	-0-					-0-
07	0	W	23712	-0-	23712	304769	23712	3			N	-0-					-0-
08	0	W	22613	-0-	22613	327382	22613	3			N	-0-					-0-
09	345827	X	18445	-0-	-327382	-0-	18445	3			N	-0-					-0-
10	26040	X	13714	-0-	-12326	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
11	23790	X	23174	-0-	-616	-0-	23174	3			N	-0-					-0-
12	23715	X	20969	-0-	-2746	-0-	20969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		91989	-0-	91989	178918	3981	1	88008	2	N	-0-					-0-
02	178918	X	-0-	-0-	-178918	-0-					N	-0-					-0-
03	98828	X	65964	-0-	-32864	-0-	3182	1	62782	2	N	-0-					-0-
04	95640	X	56067	-0-	-39573	-0-	2118	1	53949	2	N	-0-					-0-
05	98828	X	51051	-0-	-47777	-0-	1998	1	49053	2	N	-0-					-0-
06	95640	X	45559	-0-	-50081	-0-	1486	1	44073	2	N	-0-					-0-
07	98828	X	43075	-0-	-55753	-0-	1733	1	41342	2	N	-0-					-0-
08	98828	X	39472	-0-	-59356	-0-	1561	1	37911	2	N	-0-					-0-
09	56070	X	34920	-0-	-21150	-0-	1638	1	33282	2	N	-0-					-0-
10	51057	X	34000	-0-	-17057	-0-	1693	1	32307	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	31512	-0-	-14058	-0-	1704	1	29808	2	N	-0-					-0-
12	43090	X	30132	-0-	-12958	-0-	1476	1	28656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,741 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	0	Z	29765	-0-	29765	400854	994	1	28771	3	N	-0-					33
02	0	Z	25658	-0-	25658	426512	847	1	24577	3	N	213	169	1			77
							234	9									
03	0	Z	24795	-0-	24795	451307	855	1	23866	3	N	67					144
							74	9									
04	0	Z	24768	-0-	24768	476075	846	1	23828	3	N	85	186	1			43
							94	9									
05	0	Z	19612	-0-	19612	495687	687	1	18899	3	N	24					67
							26	9									
06	0	Z	18103	-0-	18103	513790	635	1	17429	3	N	35					102
							39	9									
07	0	Z	18664	-0-	18664	532454	640	1	18002	3	N	20					122
							22	9									
08	0	Z	19426	-0-	19426	551880	669	1	18677	3	N	73	175	1			20
							80	9									
09	14B2 EXT		14557	-0-	14557	566437	501	1	14028	3	N	25					45
							28	9									
10	585301	X	18864	-0-	-566437	-0-	643	1	18180	3	N	37					82
							41	9									
11	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	794	1	22869	3	N	77					159
							85	9									
12	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	830	1	23180	3	N	41	180	1			20
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 262,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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	0	Z	51870	-0-	51870	727609	1005	1	50865	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	45497	-0-	45497	773106	909	1	44588	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	45590	-0-	45590	818696	865	1	44725	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	42782	-0-	42782	861478	826	1	41956	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	40235	-0-	40235	901713	824	1	39411	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	35142	-0-	35142	936855	732	1	34410	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	35387	-0-	35387	972242	735	1	34652	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	32708	-0-	32708	1004950	669	1	32039	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		31436	-0-	31436	1036386	649	1	30787	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30352	-0-	30352	1066738	638	1	29714	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		27371	-0-	27371	1094109	458	1	26913	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		28421	-0-	28421	1122530	517	1	27904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		43042	-0-	43042	70217	215	1	42827	3	N	-0-			-0-
02	0		32653	-0-	32653	102870	131	1	32522	3	N	-0-			-0-
03	129612	X	26742	-0-	-102870	-0-	53	1	26689	3	N	-0-			-0-
04	47520	X	25569	-0-	-21951	-0-	43	1	1607	2	N	-0-			-0-
							23919	3							
05	49104	X	23214	-0-	-25890	-0-	104	1	1694	2	N	-0-			-0-
							21416	3							
06	47520	X	20328	-0-	-27192	-0-	29	1	149	2	N	-0-			-0-
							20150	3							
07	49104	X	20681	-0-	-28423	-0-	27	1	313	2	N	-0-			-0-
							20341	3							
08	49104	X	19244	-0-	-29860	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
							19064	3							
09	25560	X	17897	-0-	-7663	-0-	30	1	947	2	N	-0-			-0-
							16920	3							
10	23219	X	16975	-0-	-6244	-0-	20	1	66	2	N	-0-			-0-
							16889	3							
11	20430	X	14958	-0-	-5472	-0-	29	1	51	2	N	-0-			-0-
							14878	3							
12	20677	X	14711	-0-	-5966	-0-	49	1	2	2	N	-0-			-0-
							14660	3							

TOTAL GAS PROD: 276,014 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	0		50757	-0-	50757	71044	1144	1	49613	3	N	-0-			-0-
02	0		37180	-0-	37180	108224	834	1	36346	3	N	-0-			-0-
03	143727	X	35503	-0-	-108224	-0-	830	1	34673	3	N	-0-			-0-
04	50520	X	31311	-0-	-19209	-0-	729	1	30582	3	N	-0-			-0-
05	52204	X	29581	-0-	-22623	-0-	700	1	28881	3	N	-0-			-0-
06	50520	X	27476	-0-	-23044	-0-	652	1	26824	3	N	-0-			-0-
07	52204	X	27541	-0-	-24663	-0-	636	1	26905	3	N	-0-			-0-
08	52204	X	25325	-0-	-26879	-0-	590	1	24735	3	N	-0-			-0-
09	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	542	1	22806	3	N	-0-			-0-
10	29574	X	23497	-0-	-6077	-0-	541	1	22956	3	N	-0-			-0-
11	27480	X	21526	-0-	-5954	-0-	488	1	21038	3	N	-0-			-0-
12	27528	X	23860	-0-	-3668	-0-	559	1	23301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,905 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	0		65081	-0-	65081	90994	1261	1	63820	2	N	-0-			-0-
02	0		50569	-0-	50569	141563	1010	1	49559	2	N	-0-			-0-
03	188254	X	46691	-0-	-141563	-0-	886	1	45805	2	N	-0-			-0-
04	64170	X	40688	-0-	-23482	-0-	785	1	39903	2	N	-0-			-0-
05	66309	X	38422	-0-	-27887	-0-	787	1	37635	2	N	-0-			-0-
06	64170	X	34061	-0-	-30109	-0-	709	1	33352	2	N	-0-			-0-
07	66309	X	32227	-0-	-34082	-0-	669	1	31558	2	N	-0-			-0-
08	66309	X	30866	-0-	-35443	-0-	632	1	30234	2	N	-0-			-0-
09	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	574	1	27234	2	N	-0-			-0-
10	38223	X	26252	-0-	-11971	-0-	552	1	25700	2	N	-0-			-0-
11	34050	X	25173	-0-	-8877	-0-	421	1	24752	2	N	-0-			-0-
12	32240	X	25101	-0-	-7139	-0-	456	1	24645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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	0		76084	-0-	76084	102196	1716	1	74368	3	N	-0-					-0-
02	0		60953	-0-	60953	163149	1367	1	59586	3	N	-0-					-0-
03	219530	X	56381	-0-	-163149	-0-	1317	1	55064	3	N	-0-					-0-
04	87480	X	47703	-0-	-39777	-0-	1110	1	46593	3	N	-0-					-0-
05	90396	X	42861	-0-	-47535	-0-	1013	1	41848	3	N	-0-					-0-
06	87480	X	36968	-0-	-50512	-0-	877	1	36091	3	N	-0-					-0-
07	90396	X	35723	-0-	-54673	-0-	824	1	34899	3	N	-0-					-0-
08	90396	X	34322	-0-	-56074	-0-	798	1	33524	3	N	-0-					-0-
09	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	751	1	31578	3	N	-0-					-0-
10	42873	X	31530	-0-	-11343	-0-	726	1	30804	3	N	-0-					-0-
11	36960	X	28406	-0-	-8554	-0-	644	1	27762	3	N	-0-					-0-
12	35712	X	28267	-0-	-7445	-0-	662	1	27605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44633	-0-	44633	44633	865	1	43768	2	N	-0-					-0-
02	0		87351	-0-	87351	131984	1744	1	85607	2	N	-0-					-0-
03	209957	X	77973	-0-	-131984	-0-	1479	1	76494	2	N	-0-					-0-
04	99750	X	67761	-0-	-31989	-0-	1308	1	66453	2	N	-0-					-0-
05	103075	X	66428	-0-	-36647	-0-	1361	1	65067	2	N	-0-					-0-
06	99750	X	60044	-0-	-39706	-0-	1250	1	58794	2	N	-0-					-0-
07	103075	X	57778	-0-	-45297	-0-	1199	1	56579	2	N	-0-					-0-
08	103075	X	54753	-0-	-48322	-0-	1121	1	53632	2	N	-0-					-0-
09	50505	X	50505	-0-	-0-	-0-	1043	1	49462	2	N	-0-					-0-
10	66092	X	49734	-0-	-16358	-0-	1045	1	48689	2	N	-0-					-0-
11	60030	X	46756	-0-	-13274	-0-	782	1	45974	2	N	-0-					-0-
12	57784	X	46489	-0-	-11295	-0-	845	1	45644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 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	0	Z	17654	-0-	17654	228914	17485	3	169	9	N	154	169	1			31
02	0	Z	3593	-0-	3593	232507	3589	3	4	9	N	4					35
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	232507					N	147	164	1			18
04	0	Z	17916	-0-	17916	250423	17626	3	290	9	N	264	172	1			110
05	0	Z	20730	-0-	20730	271153	20657	3	73	9	N	66					176
06	0	Z	19691	-0-	19691	290844	19600	3	91	9	N	83	174	1			85
07	0	Z	19028	-0-	19028	309872	18867	3	161	9	N	146	174	1			57
08	0	Z	18114	-0-	18114	327986	17967	3	147	9	N	134	176	1			15
09	0	Z	16739	-0-	16739	344725	16600	3	139	9	N	126					141
10	14B2	EXT	13735	-0-	13735	358460	13618	3	117	9	N	106	167	1			80
11	14B2	EXT	14665	-0-	14665	373125	14536	3	129	9	N	117	160	1			37
12	14B2	EXT	14824	-0-	14824	387949	14721	3	103	9	N	94					131

TOTAL GAS PROD: 176,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

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	EOM BALANCE
01	0		2636	-0-	2636	2636	16	1	2620	3	N	-0-			-0-
02	0		45497	-0-	45497	48133	213	1	45014	3	N	245	186	1	59
							270	9							
03	85460	X	37327	-0-	-48133	-0-	86	1	36821	3	N	382	346	1	95
							420	9							
04	54660	X	35475	-0-	-19185	-0-	71	1	2205	2	N	337	362	1	70
							32828	3	371	9					
05	56482	X	32413	-0-	-24069	-0-	167	1	2335	2	N	357	373	1	54
							29518	3	393	9					
06	54660	X	29607	-0-	-25053	-0-	49	1	215	2	N	260	186	1	128
							29057	3	286	9					
07	56482	X	29953	-0-	-26529	-0-	45	1	447	2	N	363	342	1	149
							29062	3	399	9					
08	56482	X	28816	-0-	-27666	-0-	52	1	222	2	N	318	359	1	108
							28192	3	350	9					
09	54660	X	27080	-0-	-27580	-0-	53	1	1415	2	N	299	191	1	216
							25283	3	329	9					
10	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	N	339	542	1	13
							25432	3	373	9					
11	29760	X	24183	-0-	-5577	-0-	55	1	81	2	N	283	179	1	117
							23736	3	311	9					
12	29946	X	24766	-0-	-5180	-0-	94	1	4	2	N	293	371	1	39
							24346	3	322	9					

TOTAL GAS PROD: 343,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

02	0		55013	-0-	55013	55013	1233	1	53780	3	N	-0-			-0-
03	88928	X	33915	-0-	-55013	-0-	791	1	33124	3	N	-0-			-0-
04	69630	X	10883	-0-	-58747	-0-	253	1	10630	3	N	-0-			-0-
05	71951	X	9636	-0-	-62315	-0-	275	1	9361	3	N	-0-			-0-
06	69630	X	29618	-0-	-40012	-0-	753	1	28865	3	N	-0-			-0-
07	71951	X	49035	-0-	-22916	-0-	1156	1	47879	3	N	-0-			-0-
08	71951	X	9926	-0-	-62025	-0-	370	1	9556	3	N	-0-			-0-
09	69630	X	27358	-0-	-42272	-0-	634	1	26724	3	N	-0-			-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	123	1	5213	3	N	-0-			-0-
11	47460	X	4938	-0-	-42522	-0-	481	1	4457	3	N	-0-			-0-
12	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		30286	-0-	30286	57053	1085	1	28846	3	N	323	178	1			210
							355	9									
02	0		21764	-0-	21764	78817	21661	3	103	9	N	94	169	1			135
03	0	Z	22942	-0-	22942	101759	22835	3	107	9	N	97	174	1			58
04	0	Z	19514	-0-	19514	121273	19466	3	48	9	N	44					102
05	0	Z	20322	-0-	20322	141595	20268	3	54	9	N	49					151
06	0	Z	19416	-0-	19416	161011	19352	3	64	9	N	58	175	1			34
07	0	Z	19781	-0-	19781	180792	19742	3	39	9	N	35					69
08	0	Z	18406	-0-	18406	199198	18377	3	29	9	N	26					95
09	0	Z	17548	-0-	17548	216746	17520	3	28	9	N	25					120
10	234100	X	17354	-0-	-216746	-0-	17322	3	32	9	N	29					149
11	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15968	3	32	9	N	29					178
12	19778	X	15477	-0-	-4301	-0-	15455	3	22	9	N	20	170	1			28

TOTAL GAS PROD: 238,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

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	0	W	49358	-0-	49358	49358	1077	1	46795	3	N	1351	1091	1			260
							1486	9									
02	0	W	44574	-0-	44574	93932	998	1	43576	3	Y	-0-	251	1			9
03	0	W	39614	-0-	39614	133546	923	1	38691	3	Y	-0-	8	1			1
04	0	W	37744	-0-	37744	171290	874	1	36870	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	0	W	35924	-0-	35924	207214	847	1	35077	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	26708	-0-	26708	233922	632	1	26076	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	32707	-0-	32707	266629	753	1	31954	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	28500	-0-	28500	295129	662	1	27838	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	26623	-0-	26623	321752	617	1	26006	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	26567	-0-	26567	348319	610	1	25957	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	25107	-0-	25107	373426	568	1	24539	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	24669	-0-	24669	398095	576	1	24093	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

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	0	Z	32388	-0-	32388	243328	1064	1	30762	3	N	511	528	1			23
							562	9									
02	0	Z	28846	-0-	28846	272174	951	1	27574	3	N	292	176	1			139
							321	9									
03	0	Z	29133	-0-	29133	301307	998	1	27846	3	N	263	346	1			56
							289	9									
04	0	Z	26482	-0-	26482	327789	902	1	25381	3	N	181	170	1			67
							199	9									
05	0	Z	26014	-0-	26014	353803	908	1	24966	3	N	127	169	1			25
							140	9									
06	0	Z	24957	-0-	24957	378760	871	1	23889	3	N	179	163	1			41
							197	9									
07	0	Z	24175	-0-	24175	402935	826	1	23230	3	N	108					149
							119	9									
08	0	Z	22350	-0-	22350	425285	769	1	21475	3	N	96	176	1			69
							106	9									
09	0	Z	21554	-0-	21554	446839	741	1	20716	3	N	88					157
							97	9									
10	468210	X	21371	-0-	-446839	-0-	728	1	20541	3	N	93	175	1			75
							102	9									
11	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	668	1	19242	3	N	79					154
							87	9									
12	24180	X	19903	-0-	-4277	-0-	686	1	19143	3	N	67	142	1			79
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 297,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39198	-0-	39198	39198	37167	3	2031	9	N	1846	2149	1			80
02	0	W	29328	-0-	29328	68526	27967	3	1361	9	N	1237	1100	1			217
03	0	W	28828	-0-	28828	97354	27642	3	1186	9	N	1078	1094	1			201
04	0	W	24594	-0-	24594	121948	23540	3	1054	9	N	958	1095	1			64
05	0	W	24699	-0-	24699	146647	23895	3	804	9	N	731	743	1			52
06	0	W	18345	-0-	18345	164992	17688	3	657	9	N	597	550	1			99
07	0	W	18495	-0-	18495	183487	17881	3	614	9	N	558	562	1			95
08	0	W	17318	-0-	17318	200805	16744	3	574	9	N	522	545	1			72
09	0	W	17139	-0-	17139	217944	16653	3	486	9	N	442	360	1			154
10	0	W	16892	-0-	16892	234836	16306	3	586	9	N	533	550	1			137
11	0	W	14765	-0-	14765	249601	14301	3	464	9	N	422	555	1			4
12	263591	X	13990	-0-	-249601	-0-	13642	3	348	9	N	316	188	1			132

TOTAL GAS PROD: 263,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,240

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	55146	-0-	55146	157479	1068	1	54078	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	60808	-0-	60808	218287	1214	1	59594	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	59163	-0-	59163	277450	1122	1	58041	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	52598	-0-	52598	330048	1015	1	51583	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	50123	-0-	50123	380171	1027	1	49096	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	45473	-0-	45473	425644	947	1	44526	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	43827	-0-	43827	469471	910	1	42917	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	41427	-0-	41427	510898	848	1	40579	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	38275	-0-	38275	549173	791	1	37484	2	N	-0-					-0-
10	586913	X	37740	-0-	-549173	-0-	793	1	36947	2	N	-0-					-0-
11	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	594	1	34907	2	N	-0-					-0-
12	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	652	1	35181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	59752	-0-	59752	218772	59752	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	50935	-0-	50935	269707	50935	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	49211	-0-	49211	318918	49211	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	42687	-0-	42687	361605	42687	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	41188	-0-	41188	402793	41188	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	38055	-0-	38055	440848	38055	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	38073	-0-	38073	478921	38073	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	34057	-0-	34057	512978	34057	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	31312	-0-	31312	544290	31312	3			N	-0-					-0-
10	558019	X	13729	-0-	-544290	-0-	13729	3			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	38068	X	3849	-0-	-34219	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	Z	48746	-0-	48746	164272	48746	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	40181	-0-	40181	204453	40181	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	38465	-0-	38465	242918	38465	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	34046	-0-	34046	276964	34046	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	30382	-0-	30382	307346	30382	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	27646	-0-	27646	334992	27646	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	29275	-0-	29275	364267	29275	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	30687	-0-	30687	394954	30687	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	28115	-0-	28115	423069	28115	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	28912	-0-	28912	451981	28912	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	27724	-0-	27724	479705	27724	3			N	-0-					-0-
12	506395	X	26690	-0-	-479705	-0-	26690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,869 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	0	Z	10244	-0-	10244	85872	1303	1	8358	3	N	530	523	1			104
							583	9									
02	0	Z	11239	-0-	11239	97111	1316	1	9125	3	N	725	680	1			149
							798	9									
03	0	Z	3610	-0-	3610	100721	982	1	2366	3	N	238	175	1			212
							262	9									
04	0	Z	3588	-0-	3588	104309	1095	1	2142	3	N	319	344	1			187
							351	9									
05	0	Z	7467	-0-	7467	111776	1245	1	5901	3	N	292	353	1			126
							321	9									
06	0	Z	10257	-0-	10257	122033	1330	1	8535	3	N	356	353	1			129
							392	9									
07	0	Z	523	-0-	523	122556	437	1	86	9	N	78					207
08	0	Z	13536	-0-	13536	136092	1466	1	11564	3	N	460	531	1			136
							506	9									
09	161727	X	25635	-0-	-136092	-0-	1816	1	23203	3	N	560	529	1			167
							616	9									
10	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	1974	1	28995	3	N	466	503	1			130
							513	9									
11	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	1775	1	22917	3	N	311	333	1			108
							342	9									
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	1075	1	2654	3	N	35					143
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 146,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,370

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	52562	X	52562	-0-	-0-	-0-	1018	1	51544	2	N	-0-					-0-
02	68295	X	60641	-0-	-7654	-0-	1211	1	59430	2	N	-0-					-0-
03	73005	X	56237	-0-	-16768	-0-	1067	1	55170	2	N	-0-					-0-
04	70650	X	47572	-0-	-23078	-0-	918	1	46654	2	N	-0-					-0-
05	73005	X	40477	-0-	-32528	-0-	829	1	39648	2	N	-0-					-0-
06	70650	X	35285	-0-	-35365	-0-	735	1	34550	2	N	-0-					-0-
07	73005	X	32427	-0-	-40578	-0-	673	1	31754	2	N	-0-					-0-
08	73005	X	31574	-0-	-41431	-0-	646	1	30928	2	N	-0-					-0-
09	70650	X	29007	-0-	-41643	-0-	599	1	28408	2	N	-0-					-0-
10	73005	X	26600	-0-	-46405	-0-	559	1	26041	2	N	-0-					-0-
11	35280	X	26681	-0-	-8599	-0-	446	1	26235	2	N	-0-					-0-
12	32426	X	28364	-0-	-4062	-0-	516	1	27848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		11504	-0-	11504	11504	11504	3			N	-0-			-0-
03	12903	X	513	-0-	-12390	-0-	168	1	345	3	N	-0-			-0-
04	35190	X	25107	-0-	-10083	-0-	25107	3			N	-0-			-0-
05	36363	X	14395	-0-	-21968	-0-	308	1	14087	3	N	-0-			-0-
06	35190	X	10368	-0-	-24822	-0-	448	1	9920	3	N	-0-			-0-
07	36363	X	11170	-0-	-25193	-0-	644	1	10526	3	N	-0-			-0-
08	36363	X	3298	-0-	-33065	-0-	140	1	3158	3	N	-0-			-0-
09	35190	X	872	-0-	-34318	-0-	207	1	665	3	N	-0-			-0-
10	36363	X	295	-0-	-36068	-0-	295	1			N	-0-			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	518	1	11264	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	8773	-0-	-2387	-0-	694	1	8079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,077 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	0		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-			-0-
02	0		14842	-0-	14842	14941	14842	3			N	-0-			-0-
03	15039	X	98	-0-	-14941	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	26310	X	7968	-0-	-18342	-0-	840	1	7128	3	N	-0-			-0-
05	27187	X	19948	-0-	-7239	-0-	259	1	19689	3	N	-0-			-0-
06	26310	X	5320	-0-	-20990	-0-	252	1	5068	3	N	-0-			-0-
07	27187	X	15802	-0-	-11385	-0-	224	1	15578	3	N	-0-			-0-
08	27187	X	15766	-0-	-11421	-0-	84	1	15682	3	N	-0-			-0-
09	26310	X	5548	-0-	-20762	-0-	80	1	5468	3	N	-0-			-0-
10	27187	X	18591	-0-	-8596	-0-	574	1	18017	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	3428	-0-	-11872	-0-	198	1	3230	3	N	-0-			-0-
12	15810	X	123	-0-	-15687	-0-	115	1	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,533 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	0		10900	-0-	10900	10900	10900	3			N	-0-			-0-
02	0		35529	-0-	35529	46429	35529	3			N	-0-			-0-
03	46485	X	56	-0-	-46429	-0-	56	1			N	-0-			-0-
04	47160	X	-0-	-0-	-47160	-0-					N	-0-			-0-
05	48732	X	22240	-0-	-26492	-0-	22240	3			N	-0-			-0-
06	47160	X	1685	-0-	-45475	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
07	48732	X	6	-0-	-48726	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	48732	X	-0-	-0-	-48732	-0-					N	-0-			-0-
09	47160	X	-0-	-0-	-47160	-0-					N	-0-			-0-
10	48732	X	4846	-0-	-43886	-0-	280	1	4566	3	N	-0-			-0-
11	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	392	1	18528	3	N	-0-			-0-
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	168	1	11635	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-			-0-
02	0		33410	-0-	33410	33432	33410	3			N	-0-			-0-
03	33449	X	17	-0-	-33432	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	55980	X	-0-	-0-	-55980	-0-					N	-0-			-0-
05	57846	X	9120	-0-	-48726	-0-	9120	3			N	-0-			-0-
06	55980	X	40461	-0-	-15519	-0-	40461	3			N	-0-			-0-
07	57846	X	33035	-0-	-24811	-0-	33035	3			N	-0-			-0-
08	57846	X	30374	-0-	-27472	-0-	30374	3			N	-0-			-0-
09	55980	X	10980	-0-	-45000	-0-	336	1	10644	3	N	-0-			-0-
10	57846	X	985	-0-	-56861	-0-	587	1	398	3	N	-0-			-0-
11	40470	X	11574	-0-	-28896	-0-	364	1	11210	3	N	-0-			-0-
12	33046	X	16485	-0-	-16561	-0-	364	1	16121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

01	0	Z	90172	-0-	90172	579343	1747	1	88425	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	77783	-0-	77783	657126	1553	1	76230	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	76348	-0-	76348	733474	1448	1	74900	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	69457	-0-	69457	802931	1341	1	68116	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	67650	-0-	67650	870581	1386	1	66264	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	62122	-0-	62122	932703	1294	1	60828	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	58768	-0-	58768	991471	1220	1	57548	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	51937	-0-	51937	1043408	1063	1	50874	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	54486	-0-	54486	1097894	1125	1	53361	2	N	-0-			-0-
10	1150491	X	52597	-0-	-1097894	-0-	1106	1	51491	2	N	-0-			-0-
11	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	874	1	51373	2	N	-0-			-0-
12	54911	X	54911	-0-	-0-	-0-	998	1	53913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 768,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

01	55320	X	54386	-0-	-934	-0-	1053	1	53333	2	N	-0-			-0-
02	80214	X	56191	-0-	-24023	-0-	1122	1	55069	2	N	-0-			-0-
03	85746	X	51899	-0-	-33847	-0-	985	1	50914	2	N	-0-			-0-
04	82980	X	46370	-0-	-36610	-0-	895	1	45475	2	N	-0-			-0-
05	85746	X	41824	-0-	-43922	-0-	857	1	40967	2	N	-0-			-0-
06	82980	X	33778	-0-	-49202	-0-	703	1	33075	2	N	-0-			-0-
07	85746	X	33947	-0-	-51799	-0-	705	1	33242	2	N	-0-			-0-
08	85746	X	32043	-0-	-53703	-0-	656	1	31387	2	N	-0-			-0-
09	82980	X	24581	-0-	-58399	-0-	508	1	24073	2	N	-0-			-0-
10	85746	X	22288	-0-	-63458	-0-	469	1	21819	2	N	-0-			-0-
11	33780	X	27883	-0-	-5897	-0-	466	1	27417	2	N	-0-			-0-
12	33945	X	28658	-0-	-5287	-0-	521	1	28137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	35915	-0-	35915	182179	809	1	35106	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	31246	-0-	31246	213425	700	1	30546	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	30978	-0-	30978	244403	722	1	30256	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	28445	-0-	28445	272848	975	1	27470	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	28064	-0-	28064	300912	984	1	27080	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	19019	-0-	19019	319931	450	1	18569	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	25080	-0-	25080	345011	578	1	24502	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	24448	-0-	24448	369459	568	1	23880	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	23125	-0-	23125	392584	536	1	22589	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	23271	-0-	23271	415855	534	1	22737	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	23389	-0-	23389	439244	529	1	22860	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	23216	-0-	23216	462460	542	1	22674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,196 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	0	Z	47594	-0-	47594	350558	1050	1	45577	3	N	879	920	1			174
							967	9									
02	0	Z	45824	-0-	45824	396382	1005	1	43877	3	N	856	900	1			130
							942	9									
03	0	Z	46247	-0-	46247	442629	1061	1	44431	3	N	686	723	1			93
							755	9									
04	0	Z	42238	-0-	42238	484867	966	1	40654	3	N	562	536	1			119
							618	9									
05	0	Z	40455	-0-	40455	525322	941	1	38931	3	N	530	537	1			112
							583	9									
06	0	Z	37312	-0-	37312	562634	872	1	35948	3	N	447	369	1			190
							492	9									
07	0	Z	37225	-0-	37225	599859	848	1	35951	3	N	387	543	1			34
							426	9									
08	0	Z	35667	-0-	35667	635526	819	1	34454	3	N	358	186	1			206
							394	9									
09	0	Z	33244	-0-	33244	668770	762	1	32128	3	N	322	369	1			159
							354	9									
10	0	Z	33346	-0-	33346	702116	758	1	32229	3	N	326	356	1			129
							359	9									
11	0	Z	31104	-0-	31104	733220	697	1	30091	3	N	287	344	1			72
							316	9									
12	0	Z	30264	-0-	30264	763484	698	1	29250	3	N	287	184	1			175
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 460,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,927

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	45074	X	25379	-0-	-19695	-0-	572	1	24807	3	N	-0-					-0-
02	42166	X	20988	-0-	-21178	-0-	470	1	20518	3	N	-0-					-0-
03	45074	X	21144	-0-	-23930	-0-	492	1	20652	3	N	-0-					-0-
04	43620	X	18649	-0-	-24971	-0-	433	1	18216	3	N	-0-					-0-
05	45074	X	17715	-0-	-27359	-0-	418	1	17297	3	N	-0-					-0-
06	43620	X	15222	-0-	-28398	-0-	360	1	14862	3	N	-0-					-0-
07	45074	X	16169	-0-	-28905	-0-	372	1	15797	3	N	-0-					-0-
08	45074	X	14220	-0-	-30854	-0-	330	1	13890	3	N	-0-					-0-
09	43620	X	13071	-0-	-30549	-0-	303	1	12768	3	N	-0-					-0-
10	45074	X	13057	-0-	-32017	-0-	300	1	12757	3	N	-0-					-0-
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	250	1	10807	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	10978	-0-	-5576	-0-	256	1	10722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	129673	X	81155	-0-	-48518	-0-	1832	1	79323	3	N	-0-			-0-
02	121307	X	69881	-0-	-51426	-0-	1567	1	68314	3	N	-0-			-0-
03	129673	X	69542	-0-	-60131	-0-	1626	1	67916	3	N	-0-			-0-
04	125490	X	37539	-0-	-87951	-0-	874	1	36665	3	N	-0-			-0-
05	129673	X	42304	-0-	-87369	-0-	1001	1	41303	3	N	-0-			-0-
06	125490	X	50361	-0-	-75129	-0-	1196	1	49165	3	N	-0-			-0-
07	129673	X	55496	-0-	-74177	-0-	1282	1	54214	3	N	-0-			-0-
08	129673	X	57230	-0-	-72443	-0-	1332	1	55898	3	N	-0-			-0-
09	125490	X	54757	-0-	-70733	-0-	1272	1	53485	3	N	-0-			-0-
10	129673	X	55137	-0-	-74536	-0-	1270	1	53867	3	N	-0-			-0-
11	50072	X	50072	-0-	-0-	-0-	1137	1	48935	3	N	-0-			-0-
12	57226	X	52416	-0-	-4810	-0-	1228	1	51188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,890 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	0		2578	-0-	2578	2578	2578	3			N	-0-			-0-
02	0		38700	-0-	38700	41278	38700	3			N	-0-			-0-
03	0		2447	-0-	2447	43725	2447	3			N	-0-			-0-
04	51016	X	-0-	-0-	-51016	-0-					N	-0-			-0-
05	56482	X	13768	-0-	-42714	-0-	13768	3			N	-0-			-0-
06	54660	X	22563	-0-	-32097	-0-	22563	3			N	-0-			-0-
07	56482	X	9664	-0-	-46818	-0-	9664	3			N	-0-			-0-
08	56482	X	7631	-0-	-48851	-0-	168	1	7463	3	N	-0-			-0-
09	54660	X	21125	-0-	-33535	-0-	21125	3			N	-0-			-0-
10	56482	X	2559	-0-	-53923	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
11	54660	X	140	-0-	-54520	-0-	84	1	56	3	N	-0-			-0-
12	21824	X	10070	-0-	-11754	-0-	280	1	9790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,245 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	0		5824	-0-	5824	5824	5824	3			N	-0-			-0-
02	0		41306	-0-	41306	47130	41306	3			N	-0-			-0-
03	0		3073	-0-	3073	50203	3073	3			N	-0-			-0-
04	50211	X	8	-0-	-50203	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	49910	X	5168	-0-	-44742	-0-	5168	3			N	-0-			-0-
06	48300	X	20191	-0-	-28109	-0-	20191	3			N	-0-			-0-
07	49910	X	8587	-0-	-41323	-0-	8587	3			N	-0-			-0-
08	49910	X	2826	-0-	-47084	-0-	140	1	2686	3	N	-0-			-0-
09	48300	X	18184	-0-	-30116	-0-	84	1	18100	3	N	-0-			-0-
10	49910	X	22339	-0-	-27571	-0-	22339	3			N	-0-			-0-
11	48300	X	16544	-0-	-31756	-0-	16544	3			N	-0-			-0-
12	18786	X	17245	-0-	-1541	-0-	17245	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		104204	-0-	104204	104204	1977	1	102227	2	N	-0-			-0-
04	169174	X	64970	-0-	-104204	-0-	1254	1	63716	2	N	-0-			-0-
05	71796	X	71796	-0-	-0-	-0-	1471	1	70325	2	N	-0-			-0-
06	65010	X	63356	-0-	-1654	-0-	1319	1	62037	2	N	-0-			-0-
07	67177	X	62103	-0-	-5074	-0-	1289	1	60814	2	N	-0-			-0-
08	67177	X	60092	-0-	-7085	-0-	1230	1	58862	2	N	-0-			-0-
09	65010	X	52869	-0-	-12141	-0-	1092	1	51777	2	N	-0-			-0-
10	67177	X	54348	-0-	-12829	-0-	1142	1	53206	2	N	-0-			-0-
11	65010	X	49372	-0-	-15638	-0-	826	1	48546	2	N	-0-			-0-
12	62093	X	46136	-0-	-15957	-0-	839	1	45297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		87660	-0-	87660	87660	1663	1	85997	2	N	-0-			-0-
04	176845	X	89185	-0-	-87660	-0-	1721	1	87464	2	N	-0-			-0-
05	86893	X	77601	-0-	-9292	-0-	1590	1	76011	2	N	-0-			-0-
06	84090	X	68527	-0-	-15563	-0-	1427	1	67100	2	N	-0-			-0-
07	86893	X	63180	-0-	-23713	-0-	1312	1	61868	2	N	-0-			-0-
08	86893	X	57331	-0-	-29562	-0-	1173	1	56158	2	N	-0-			-0-
09	84090	X	51137	-0-	-32953	-0-	1056	1	50081	2	N	-0-			-0-
10	86893	X	49079	-0-	-37814	-0-	1032	1	48047	2	N	-0-			-0-
11	84090	X	45145	-0-	-38945	-0-	755	1	44390	2	N	-0-			-0-
12	63178	X	43912	-0-	-19266	-0-	798	1	43114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,757 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	0		45816	-0-	45816	45816	887	1	44929	2	N	-0-			-0-
02	0		73130	-0-	73130	118946	1460	1	71670	2	N	-0-			-0-
03	0		66706	-0-	66706	185652	1265	1	65441	2	N	-0-			-0-
04	245571	X	59919	-0-	-185652	-0-	1156	1	58763	2	N	-0-			-0-
05	89528	X	57440	-0-	-32088	-0-	1177	1	56263	2	N	-0-			-0-
06	86640	X	51806	-0-	-34834	-0-	1079	1	50727	2	N	-0-			-0-
07	89528	X	49453	-0-	-40075	-0-	1027	1	48426	2	N	-0-			-0-
08	89528	X	47476	-0-	-42052	-0-	972	1	46504	2	N	-0-			-0-
09	86640	X	43816	-0-	-42824	-0-	905	1	42911	2	N	-0-			-0-
10	89528	X	43050	-0-	-46478	-0-	905	1	42145	2	N	-0-			-0-
11	86640	X	40383	-0-	-46257	-0-	675	1	39708	2	N	-0-			-0-
12	49445	X	40498	-0-	-8947	-0-	736	1	39762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		49898	-0-	49898	49898	967	1	48931	2	N	-0-			-0-
02	0		85598	-0-	85598	135496	1709	1	83889	2	N	-0-			-0-
03	0		78598	-0-	78598	214094	1491	1	77107	2	N	-0-			-0-
04	283256	X	69162	-0-	-214094	-0-	1335	1	67827	2	N	-0-			-0-
05	103075	X	66979	-0-	-36096	-0-	1372	1	65607	2	N	-0-			-0-
06	99750	X	61522	-0-	-38228	-0-	1281	1	60241	2	N	-0-			-0-
07	103075	X	59491	-0-	-43584	-0-	1235	1	58256	2	N	-0-			-0-
08	103075	X	56457	-0-	-46618	-0-	1156	1	55301	2	N	-0-			-0-
09	99750	X	51943	-0-	-47807	-0-	1073	1	50870	2	N	-0-			-0-
10	103075	X	51267	-0-	-51808	-0-	1078	1	50189	2	N	-0-			-0-
11	99750	X	48208	-0-	-51542	-0-	806	1	47402	2	N	-0-			-0-
12	59489	X	48420	-0-	-11069	-0-	880	1	47540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 727,543 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	0		47669	-0-	47669	47669	923	1	46746	2	N	-0-			-0-
02	0		84324	-0-	84324	131993	1684	1	82640	2	N	-0-			-0-
03	0		76572	-0-	76572	208565	1453	1	75119	2	N	-0-			-0-
04	277349	X	68784	-0-	-208565	-0-	1328	1	67456	2	N	-0-			-0-
05	97650	X	67171	-0-	-30479	-0-	1376	1	65795	2	N	-0-			-0-
06	94500	X	63064	-0-	-31436	-0-	1313	1	61751	2	N	-0-			-0-
07	97650	X	61871	-0-	-35779	-0-	1284	1	60587	2	N	-0-			-0-
08	97650	X	55617	-0-	-42033	-0-	1138	1	54479	2	N	-0-			-0-
09	94500	X	55313	-0-	-39187	-0-	1143	1	54170	2	N	-0-			-0-
10	97650	X	54782	-0-	-42868	-0-	1152	1	53630	2	N	-0-			-0-
11	94500	X	51321	-0-	-43179	-0-	858	1	50463	2	N	-0-			-0-
12	61876	X	51144	-0-	-10732	-0-	930	1	50214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		6903	-0-	6903	6903	156	1	6747	3	N	-0-			-0-
02	0		32120	-0-	32120	39023	719	1	31401	3	N	-0-			-0-
03	0		30623	-0-	30623	69646	714	1	29909	3	N	-0-			-0-
04	93983	X	24337	-0-	-69646	-0-	565	1	23772	3	N	-0-			-0-
05	39959	X	20642	-0-	-19317	-0-	487	1	20155	3	N	-0-			-0-
06	38670	X	18011	-0-	-20659	-0-	427	1	17584	3	N	-0-			-0-
07	39959	X	18715	-0-	-21244	-0-	431	1	18284	3	N	-0-			-0-
08	39959	X	15351	-0-	-24608	-0-	357	1	14994	3	N	-0-			-0-
09	38670	X	13476	-0-	-25194	-0-	312	1	13164	3	N	-0-			-0-
10	39959	X	12187	-0-	-27772	-0-	280	1	11907	3	N	-0-			-0-
11	38670	X	146	-0-	-38524	-0-	30	1	116	3	N	-0-			-0-
12	18724	X	14881	-0-	-3843	-0-	471	1	14410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		5617	-0-	5617	5617	126	1	5491	3	N	-0-			-0-
02	0		33840	-0-	33840	39457	758	1	33082	3	N	-0-			-0-
03	0		31208	-0-	31208	70665	728	1	30480	3	N	-0-			-0-
04	97316	X	26651	-0-	-70665	-0-	619	1	26032	3	N	-0-			-0-
05	39463	X	24058	-0-	-15405	-0-	568	1	23490	3	N	-0-			-0-
06	38190	X	21056	-0-	-17134	-0-	499	1	20557	3	N	-0-			-0-
07	39463	X	21516	-0-	-17947	-0-	496	1	21020	3	N	-0-			-0-
08	39463	X	17883	-0-	-21580	-0-	415	1	17468	3	N	-0-			-0-
09	38190	X	17943	-0-	-20247	-0-	416	1	17527	3	N	-0-			-0-
10	39463	X	16473	-0-	-22990	-0-	379	1	16094	3	N	-0-			-0-
11	38190	X	9343	-0-	-28847	-0-	212	1	9131	3	N	-0-			-0-
12	21514	X	17771	-0-	-3743	-0-	416	1	17355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,359 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	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.		43314	-0-	43314	43314	887	1	42427	2	N	-0-			-0-
06	117862	X	74548	-0-	-43314	-0-	1552	1	72996	2	N	-0-			-0-
07	80135	X	62692	-0-	-17443	-0-	1301	1	61391	2	N	-0-			-0-
08	80135	X	51290	-0-	-28845	-0-	1050	1	50240	2	N	-0-			-0-
09	77550	X	43730	-0-	-33820	-0-	903	1	42827	2	N	-0-			-0-
10	80135	X	39980	-0-	-40155	-0-	840	1	39140	2	N	-0-			-0-
11	77550	X	36083	-0-	-41467	-0-	603	1	35480	2	N	-0-			-0-
12	80135	X	33567	-0-	-46568	-0-	610	1	32957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		31464	-0-	31464	31464	70	1	31319	3	N	68					68
							75	9									
04	55849	X	24385	-0-	-31464	-0-	47	1	1515	2	N	238	182	1			124
							22561	3	262	9							
05	49941	X	22325	-0-	-27616	-0-	114	1	1616	2	N	154	187	1			91
							20426	3	169	9							
06	48330	X	19008	-0-	-29322	-0-	31	1	138	2	N	115					206
							18712	3	127	9							
07	49941	X	-0-	-0-	-49941	-0-					N	106	177	1			135
08	49941	X	16162	-0-	-33779	-0-	29	1	125	2	N	93	163	1			65
							15906	3	102	9							
09	48330	X	16177	-0-	-32153	-0-	31	1	850	2	N	84					149
							15204	3	92	9							
10	49941	X	16093	-0-	-33848	-0-	21	1	63	2	N	94					243
							15906	3	103	9							
11	48330	X	14617	-0-	-33713	-0-	32	1	49	2	N	95	180	1			158
							14431	3	105	9							
12	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	70					228
							13908	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 174,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

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
03	0		55025	-0-	55025	55025	1044	1	53981	2	N	-0-					-0-
04	113349	X	58324	-0-	-55025	-0-	1126	1	57198	2	N	-0-					-0-
05	72199	X	51848	-0-	-20351	-0-	1062	1	50786	2	N	-0-					-0-
06	69870	X	44771	-0-	-25099	-0-	932	1	43839	2	N	-0-					-0-
07	72199	X	40642	-0-	-31557	-0-	844	1	39798	2	N	-0-					-0-
08	72199	X	37105	-0-	-35094	-0-	759	1	36346	2	N	-0-					-0-
09	69870	X	33411	-0-	-36459	-0-	690	1	32721	2	N	-0-					-0-
10	72199	X	32357	-0-	-39842	-0-	680	1	31677	2	N	-0-					-0-
11	69870	X	30220	-0-	-39650	-0-	505	1	29715	2	N	-0-					-0-
12	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	545	1	29411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,659 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
03	0		110837	-0-	110837	110837	2103	1	108734	2	N	-0-					-0-
04	200932	X	90095	-0-	-110837	-0-	1739	1	88356	2	N	-0-					-0-
05	94612	X	73917	-0-	-20695	-0-	1514	1	72403	2	N	-0-					-0-
06	91560	X	65988	-0-	-25572	-0-	1374	1	64614	2	N	-0-					-0-
07	94612	X	60331	-0-	-34281	-0-	1252	1	59079	2	N	-0-					-0-
08	94612	X	54833	-0-	-39779	-0-	1122	1	53711	2	N	-0-					-0-
09	91560	X	48936	-0-	-42624	-0-	1011	1	47925	2	N	-0-					-0-
10	94612	X	47084	-0-	-47528	-0-	990	1	46094	2	N	-0-					-0-
11	91560	X	42937	-0-	-48623	-0-	718	1	42219	2	N	-0-					-0-
12	41554	X	41554	-0-	-0-	-0-	756	1	40798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		54769	-0-	54769	54769	1039	1	53730	2	N	-0-			-0-
04	100088	X	45319	-0-	-54769	-0-	875	1	44444	2	N	-0-			-0-
05	64542	X	37978	-0-	-26564	-0-	778	1	37200	2	N	-0-			-0-
06	62460	X	33374	-0-	-29086	-0-	695	1	32679	2	N	-0-			-0-
07	64542	X	28424	-0-	-36118	-0-	590	1	27834	2	N	-0-			-0-
08	64542	X	25874	-0-	-38668	-0-	530	1	25344	2	N	-0-			-0-
09	62460	X	23047	-0-	-39413	-0-	476	1	22571	2	N	-0-			-0-
10	64542	X	21496	-0-	-43046	-0-	452	1	21044	2	N	-0-			-0-
11	62460	X	25062	-0-	-37398	-0-	419	1	24643	2	N	-0-			-0-
12	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	432	1	23335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		43045	-0-	43045	43045	817	1	42228	2	N	-0-			-0-
04	86356	X	43311	-0-	-43045	-0-	836	1	42475	2	N	-0-			-0-
05	56141	X	38155	-0-	-17986	-0-	782	1	37373	2	N	-0-			-0-
06	54330	X	34198	-0-	-20132	-0-	712	1	33486	2	N	-0-			-0-
07	56141	X	31305	-0-	-24836	-0-	650	1	30655	2	N	-0-			-0-
08	56141	X	28511	-0-	-27630	-0-	584	1	27927	2	N	-0-			-0-
09	54330	X	24441	-0-	-29889	-0-	505	1	23936	2	N	-0-			-0-
10	56141	X	23694	-0-	-32447	-0-	498	1	23196	2	N	-0-			-0-
11	54330	X	22158	-0-	-32172	-0-	371	1	21787	2	N	-0-			-0-
12	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	393	1	21217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,428 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
02	0		13967	-0-	13967	13967	63	1	13904	3	N	-0-			-0-
03	0		29700	-0-	29700	43667	67	1	29633	3	N	-0-			-0-
04	61610	X	17943	-0-	-43667	-0-	35	1	1127	2	N	-0-			-0-
							16781	3							
05	27187	X	17857	-0-	-9330	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			-0-
							16463	3							
06	26310	X	19706	-0-	-6604	-0-	32	1	144	2	N	18			18
							19510	3	20	9					
07	27187	X	19004	-0-	-8183	-0-	29	1	288	2	N	13			31
							18673	3	14	9					
08	27187	X	17795	-0-	-9392	-0-	32	1	139	2	N	9			40
							17614	3	10	9					
09	26310	X	16765	-0-	-9545	-0-	33	1	886	2	N	3			43
							15843	3	3	9					
10	27187	X	16637	-0-	-10550	-0-	22	1	65	2	N	6			49
							16543	3	7	9					
11	26310	X	16568	-0-	-9742	-0-	37	1	56	2	N	7			56
							16467	3	8	9					
12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	6			62
							10551	3	7	9					

TOTAL GAS PROD: 196,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
02	0		25866	-0-	25866	25866	119	1	25735	3	N	11					11
							12	9									
03	0		40417	-0-	40417	66283	91	1	40284	3	N	38					49
							42	9									
04	99065	X	32782	-0-	-66283	-0-	63	1	2057	2	N	30					79
							30629	3	33	9							
05	55087	X	28041	-0-	-27046	-0-	143	1	2043	2	N	30					109
							25822	3	33	9							
06	53310	X	24680	-0-	-28630	-0-	40	1	180	2	N	24					133
							24434	3	26	9							
07	55087	X	22847	-0-	-32240	-0-	34	1	346	2	N	19					152
							22446	3	21	9							
08	55087	X	23562	-0-	-31525	-0-	41	1	184	2	N	22					174
							23313	3	24	9							
09	53310	X	21472	-0-	-31838	-0-	41	1	1135	2	N	17	91	1			100
							20277	3	19	9							
10	55087	X	14385	-0-	-40702	-0-	19	1	56	2	N	-0-					100
							14310	3									
11	53310	X	7533	-0-	-45777	-0-	136	1	25	2	N	3					103
							7369	3	3	9							
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	629	1	1	2	N	1					104
							5469	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 247,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
03	0		53782	-0-	53782	53782	1020	1	52762	2	N	-0-					-0-
04	111299	X	57517	-0-	-53782	-0-	1110	1	56407	2	N	-0-					-0-
05	74059	X	52585	-0-	-21474	-0-	1077	1	51508	2	N	-0-					-0-
06	71670	X	45460	-0-	-26210	-0-	947	1	44513	2	N	-0-					-0-
07	74059	X	42205	-0-	-31854	-0-	876	1	41329	2	N	-0-					-0-
08	74059	X	38924	-0-	-35135	-0-	797	1	38127	2	N	-0-					-0-
09	71670	X	35504	-0-	-36166	-0-	733	1	34771	2	N	-0-					-0-
10	74059	X	34585	-0-	-39474	-0-	727	1	33858	2	N	-0-					-0-
11	71670	X	32172	-0-	-39498	-0-	538	1	31634	2	N	-0-					-0-
12	31463	X	31463	-0-	-0-	-0-	572	1	30891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 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
02	0		34548	-0-	34548	34548	158	1	34362	3	N	25					25
							28	9									
03	0		52523	-0-	52523	87071	119	1	52277	3	N	115					140
							127	9									
04	128856	X	41785	-0-	-87071	-0-	80	1	2618	2	N	101	181	1			60
							38976	3	111	9							
05	63984	X	38409	-0-	-25575	-0-	195	1	2796	2	N	64					124
							35348	3	70	9							
06	61920	X	33209	-0-	-28711	-0-	54	1	243	2	N	53					177
							32854	3	58	9							
07	63984	X	32169	-0-	-31815	-0-	48	1	486	2	N	49					226
							31581	3	54	9							
08	63984	X	29329	-0-	-34655	-0-	52	1	228	2	N	30	186	1			70
							29016	3	33	9							
09	61920	X	26869	-0-	-35051	-0-	51	1	1419	2	N	28					98
							25368	3	31	9							
10	63984	X	17352	-0-	-46632	-0-	23	1	68	2	N	18					116
							17241	3	20	9							
11	61920	X	25807	-0-	-36113	-0-	57	1	87	2	N	23					139
							25638	3	25	9							
12	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	92	1	4	2	N	27					166
							24638	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 356,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		57378	-0-	57378	57378	1088	1	56290	2	N	-0-					-0-
04	135293	X	77915	-0-	-57378	-0-	1504	1	76411	2	N	-0-					-0-
05	91047	X	68727	-0-	-22320	-0-	1408	1	67319	2	N	-0-					-0-
06	88110	X	59936	-0-	-28174	-0-	1248	1	58688	2	N	-0-					-0-
07	91047	X	57380	-0-	-33667	-0-	1191	1	56189	2	N	-0-					-0-
08	91047	X	53265	-0-	-37782	-0-	1090	1	52175	2	N	-0-					-0-
09	88110	X	48716	-0-	-39394	-0-	1006	1	47710	2	N	-0-					-0-
10	91047	X	47527	-0-	-43520	-0-	999	1	46528	2	N	-0-					-0-
11	88110	X	44239	-0-	-43871	-0-	740	1	43499	2	N	-0-					-0-
12	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	796	1	42959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		15993	-0-	15993	15993	486	1	15507	3	N	-0-					-0-
03	0		13408	-0-	13408	29401	503	1	12905	3	N	-0-					-0-
04	56668	X	27267	-0-	-29401	-0-	684	1	26583	3	N	-0-					-0-
05	48329	X	293	-0-	-48036	-0-	293	1			N	-0-					-0-
06	46770	X	338	-0-	-46432	-0-	338	1			N	-0-					-0-
07	48329	X	21130	-0-	-27199	-0-	678	1	20452	3	N	-0-					-0-
08	48329	X	769	-0-	-47560	-0-	263	1	506	3	N	-0-					-0-
09	46770	X	19658	-0-	-27112	-0-	906	1	18752	3	N	-0-					-0-
10	48329	X	9086	-0-	-39243	-0-	559	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	46770	X	774	-0-	-45996	-0-	774	1			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	928	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18216	-0-	18216	18216	427	1	12348	3	N	4946	4698	1			248
							5441	9									
02	0		25071	-0-	25071	43287	1474	1	21325	3	N	2065	2103	1			210
							2272	9									
03	0		31514	-0-	31514	74801	1882	1	27875	3	N	1597	1724	1			83
							1757	9									
04	106110	X	31309	-0-	-74801	-0-	1827	1	28204	3	N	1162	1037	1			208
							1278	9									
05	30132	X	25030	-0-	-5102	-0-	1438	1	22783	3	N	735	852	1			91
							809	9									
06	29160	X	23234	-0-	-5926	-0-	1473	1	20958	3	N	730	687	1			134
							803	9									
07	30132	X	22748	-0-	-7384	-0-	1491	1	20619	3	N	580	511	1			203
							638	9									
08	30132	X	15920	-0-	-14212	-0-	1373	1	14089	3	N	416	518	1			101
							458	9									
09	29160	X	25011	-0-	-4149	-0-	1657	1	22818	3	N	487	345	1			243
							536	9									
10	30132	X	24701	-0-	-5431	-0-	1671	1	22608	3	N	384	513	1			114
							422	9									
11	29160	X	23715	-0-	-5445	-0-	1512	1	21814	3	N	354	334	1			134
							389	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	965	1	4999	3	N	88	170	1			52
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 272,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36697	-0-	36697	36697	696	1	36001	2	N	-0-					-0-
04	105659	X	68962	-0-	-36697	-0-	1331	1	67631	2	N	-0-					-0-
05	81344	X	63164	-0-	-18180	-0-	1294	1	61870	2	N	-0-					-0-
06	78720	X	54253	-0-	-24467	-0-	1130	1	53123	2	N	-0-					-0-
07	81344	X	49787	-0-	-31557	-0-	1034	1	48753	2	N	-0-					-0-
08	81344	X	45258	-0-	-36086	-0-	926	1	44332	2	N	-0-					-0-
09	78720	X	40584	-0-	-38136	-0-	838	1	39746	2	N	-0-					-0-
10	81344	X	38752	-0-	-42592	-0-	815	1	37937	2	N	-0-					-0-
11	78720	X	35549	-0-	-43171	-0-	594	1	34955	2	N	-0-					-0-
12	34532	X	34532	-0-	-0-	-0-	628	1	33904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		39393	-0-	39393	39393	747	1	38646	2	N	-0-					-0-
04	116051	X	76658	-0-	-39393	-0-	1480	1	75178	2	N	-0-					-0-
05	94798	X	66732	-0-	-28066	-0-	1367	1	65365	2	N	-0-					-0-
06	91740	X	59252	-0-	-32488	-0-	1234	1	58018	2	N	-0-					-0-
07	94798	X	55700	-0-	-39098	-0-	1156	1	54544	2	N	-0-					-0-
08	94798	X	50770	-0-	-44028	-0-	1039	1	49731	2	N	-0-					-0-
09	91740	X	45565	-0-	-46175	-0-	941	1	44624	2	N	-0-					-0-
10	94798	X	43706	-0-	-51092	-0-	919	1	42787	2	N	-0-					-0-
11	91740	X	40007	-0-	-51733	-0-	669	1	39338	2	N	-0-					-0-
12	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	710	1	38352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		14065	-0-	14065	14065	318	1	13747	3	N	-0-					-0-
02	0		55598	-0-	55598	69663	1248	1	54350	3	N	-0-					-0-
03	0		45159	-0-	45159	114822	1057	1	44102	3	N	-0-					-0-
04	154250	X	39428	-0-	-114822	-0-	920	1	38508	3	N	-0-					-0-
05	75888	X	39537	-0-	-36351	-0-	935	1	38602	3	N	-0-					-0-
06	73440	X	34086	-0-	-39354	-0-	810	1	33276	3	N	-0-					-0-
07	75888	X	33082	-0-	-42806	-0-	764	1	32318	3	N	-0-					-0-
08	75888	X	6099	-0-	-69789	-0-	146	1	5953	3	N	-0-					-0-
09	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
10	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
11	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,480 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
03	0		36494	-0-	36494	36494	692	1	35802	2	N	-0-					-0-
04	121977	X	85483	-0-	-36494	-0-	1650	1	83833	2	N	-0-					-0-
05	100967	X	72660	-0-	-28307	-0-	1488	1	71172	2	N	-0-					-0-
06	97710	X	60635	-0-	-37075	-0-	1263	1	59372	2	N	-0-					-0-
07	100967	X	59070	-0-	-41897	-0-	1226	1	57844	2	N	-0-					-0-
08	100967	X	54114	-0-	-46853	-0-	1108	1	53006	2	N	-0-					-0-
09	97710	X	48711	-0-	-48999	-0-	1006	1	47705	2	N	-0-					-0-
10	100967	X	46976	-0-	-53991	-0-	988	1	45988	2	N	-0-					-0-
11	97710	X	43166	-0-	-54544	-0-	722	1	42444	2	N	-0-					-0-
12	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	767	1	41409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,485 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	0		42771	-0-	42771	42771	942	1	40936	3	N	812	563	1			249
							893	9									
02	0		32657	-0-	32657	75428	1089	1	31568	3	Y	-0-	240	1			9
03	101827	X	26399	-0-	-75428	-0-	913	1	25486	3	Y	-0-	8	1			1
04	32430	X	22817	-0-	-9613	-0-	782	1	22035	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	33511	X	14931	-0-	-18580	-0-	524	1	14407	3	Y	-0-					-0-
06	32430	X	12226	-0-	-20204	-0-	289	1	11937	3	Y	-0-					-0-
07	33511	X	18738	-0-	-14773	-0-	432	1	18306	3	Y	-0-					-0-
08	33511	X	5185	-0-	-28326	-0-	121	1	5064	3	Y	-0-					-0-
09	32430	X	-0-	-0-	-32430	-0-					Y	-0-					-0-
10	33511	X	-0-	-0-	-33511	-0-					Y	-0-					-0-
11	32430	X	3987	-0-	-28443	-0-	742	1	3245	3	Y	-0-					-0-
12	33511	X	17803	-0-	-15708	-0-	1253	1	16550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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
03	0		29270	-0-	29270	29270	555	1	28715	2	N	-0-					-0-
04	105933	X	76663	-0-	-29270	-0-	1480	1	75183	2	N	-0-					-0-
05	89528	X	66413	-0-	-23115	-0-	1360	1	65053	2	N	-0-					-0-
06	86640	X	58970	-0-	-27670	-0-	1228	1	57742	2	N	-0-					-0-
07	89528	X	54857	-0-	-34671	-0-	1139	1	53718	2	N	-0-					-0-
08	89528	X	50648	-0-	-38880	-0-	1037	1	49611	2	N	-0-					-0-
09	86640	X	45829	-0-	-40811	-0-	947	1	44882	2	N	-0-					-0-
10	89528	X	44604	-0-	-44924	-0-	938	1	43666	2	N	-0-					-0-
11	86640	X	41129	-0-	-45511	-0-	688	1	40441	2	N	-0-					-0-
12	89528	X	40474	-0-	-49054	-0-	736	1	39738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-
04	54853	X	54468	-0-	-385	-0-	54468	3			N	-0-					-0-
05	61328	X	61328	-0-	-0-	-0-	61328	3			N	-0-					-0-
06	52290	X	44937	-0-	-7353	-0-	44937	3			N	-0-					-0-
07	54033	X	19277	-0-	-34756	-0-	19277	3			N	-0-					-0-
08	54033	X	28664	-0-	-25369	-0-	112	1	28552	3	N	-0-					-0-
09	52290	X	35384	-0-	-16906	-0-	35384	3			N	-0-					-0-
10	54033	X	34629	-0-	-19404	-0-	34629	3			N	-0-					-0-
11	52290	X	28960	-0-	-23330	-0-	28960	3			N	-0-					-0-
12	54033	X	32711	-0-	-21322	-0-	32711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,743 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
03	0		108025	-0-	108025	108025	2049	1	105976	2	N	-0-					-0-
04	217508	X	109483	-0-	-108025	-0-	2113	1	107370	2	N	-0-					-0-
05	132339	X	3269	-0-	-129070	-0-	67	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	128070	X	221	-0-	-127849	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	132339	X	302	-0-	-132037	-0-	302	1			N	-0-					-0-
08	132339	X	51462	-0-	-80877	-0-	1053	1	50409	2	N	-0-					-0-
09	128070	X	79086	-0-	-48984	-0-	1634	1	77452	2	N	-0-					-0-
10	132339	X	72006	-0-	-60333	-0-	1514	1	70492	2	N	-0-					-0-
11	128070	X	62869	-0-	-65201	-0-	1051	1	61818	2	N	-0-					-0-
12	132339	X	60942	-0-	-71397	-0-	1108	1	59834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		62622	-0-	62622	62622	123	1	62499	3	N	-0-					-0-
04	102857	X	40235	-0-	-62622	-0-	68	1	40167	3	N	-0-					-0-
05	76415	X	49881	-0-	-26534	-0-	227	1	49654	3	N	-0-					-0-
06	73950	X	45905	-0-	-28045	-0-	66	1	45839	3	N	-0-					-0-
07	76415	X	43802	-0-	-32613	-0-	58	1	43744	3	N	-0-					-0-
08	76415	X	39481	-0-	-36934	-0-	62	1	39419	3	N	-0-					-0-
09	73950	X	36466	-0-	-37484	-0-	62	1	36404	3	N	-0-					-0-
10	76415	X	34453	-0-	-41962	-0-	40	1	34413	3	N	-0-					-0-
11	73950	X	30769	-0-	-43181	-0-	60	1	30709	3	N	-0-					-0-
12	76415	X	29299	-0-	-47116	-0-	97	1	29202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,913 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
03	0		74660	-0-	74660	74660	146	1	74514	3	N	-0-					-0-
04	125555	X	50895	-0-	-74660	-0-	87	1	50808	3	N	-0-					-0-
05	92938	X	59710	-0-	-33228	-0-	271	1	59439	3	N	-0-					-0-
06	89940	X	54454	-0-	-35486	-0-	79	1	54375	3	N	-0-					-0-
07	92938	X	51219	-0-	-41719	-0-	68	1	51151	3	N	-0-					-0-
08	92938	X	45502	-0-	-47436	-0-	72	1	45430	3	N	-0-					-0-
09	89940	X	41563	-0-	-48377	-0-	70	1	41493	3	N	-0-					-0-
10	92938	X	39351	-0-	-53587	-0-	46	1	39305	3	N	-0-					-0-
11	89940	X	33512	-0-	-56428	-0-	66	1	33446	3	N	-0-					-0-
12	92938	X	31700	-0-	-61238	-0-	105	1	31595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		22195	-0-	22195	36032	501	1	21694	3	N	-0-					-0-
02	0		8587	-0-	8587	44619	193	1	8394	3	N	-0-					-0-
03	0		797	-0-	797	45416	19	1	778	3	N	-0-					-0-
04	46626	X	1210	-0-	-45416	-0-	28	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	22506	X	2875	-0-	-19631	-0-	68	1	2807	3	N	-0-					-0-
06	21780	X	5519	-0-	-16261	-0-	131	1	5388	3	N	-0-					-0-
07	22506	X	7902	-0-	-14604	-0-	182	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	8013	-0-	-14493	-0-	186	1	7827	3	N	-0-					-0-
09	21780	X	9085	-0-	-12695	-0-	211	1	8874	3	N	-0-					-0-
10	22506	X	10514	-0-	-11992	-0-	242	1	10272	3	N	-0-					-0-
11	21780	X	10124	-0-	-11656	-0-	230	1	9894	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	10107	-0-	-12399	-0-	237	1	9870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		90972	-0-	90972	90972	1726	1	89246	2	N	-0-					-0-
04	208730	X	117758	-0-	-90972	-0-	2273	1	115485	2	N	-0-					-0-
05	147095	X	86400	-0-	-60695	-0-	1770	1	84630	2	N	-0-					-0-
06	142350	X	86499	-0-	-55851	-0-	1801	1	84698	2	N	-0-					-0-
07	147095	X	89733	-0-	-57362	-0-	1863	1	87870	2	N	-0-					-0-
08	147095	X	79723	-0-	-67372	-0-	1632	1	78091	2	N	-0-					-0-
09	142350	X	67762	-0-	-74588	-0-	1400	1	66362	2	N	-0-					-0-
10	147095	X	63273	-0-	-83822	-0-	1330	1	61943	2	N	-0-					-0-
11	142350	X	57458	-0-	-84892	-0-	961	1	56497	2	N	-0-					-0-
12	147095	X	55960	-0-	-91135	-0-	1018	1	54942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,538 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
03	0		74526	-0-	74526	74526	1744	1	72782	3	N	-0-					-0-
04	141969	X	67443	-0-	-74526	-0-	1572	1	65871	3	N	-0-					-0-
05	82522	X	58634	-0-	-23888	-0-	1387	1	57247	3	N	-0-					-0-
06	79860	X	49955	-0-	-29905	-0-	1187	1	48768	3	N	-0-					-0-
07	82522	X	46589	-0-	-35933	-0-	1075	1	45514	3	N	-0-					-0-
08	82522	X	42450	-0-	-40072	-0-	988	1	41462	3	N	-0-					-0-
09	79860	X	37887	-0-	-41973	-0-	881	1	37006	3	N	-0-					-0-
10	82522	X	35989	-0-	-46533	-0-	829	1	35160	3	N	-0-					-0-
11	79860	X	33374	-0-	-46486	-0-	757	1	32617	3	N	-0-					-0-
12	82522	X	31197	-0-	-51325	-0-	731	1	30466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,044 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
03	0		66836	-0-	66836	66836	1268	1	65568	2	N	-0-					-0-
04	154051	X	87215	-0-	-66836	-0-	1683	1	85532	2	N	-0-					-0-
05	109833	X	74978	-0-	-34855	-0-	1536	1	73442	2	N	-0-					-0-
06	106290	X	64327	-0-	-41963	-0-	1340	1	62987	2	N	-0-					-0-
07	109833	X	59203	-0-	-50630	-0-	1229	1	57974	2	N	-0-					-0-
08	109833	X	53589	-0-	-56244	-0-	1097	1	52492	2	N	-0-					-0-
09	106290	X	47499	-0-	-58791	-0-	981	1	46518	2	N	-0-					-0-
10	109833	X	45532	-0-	-64301	-0-	957	1	44575	2	N	-0-					-0-
11	106290	X	41955	-0-	-64335	-0-	702	1	41253	2	N	-0-					-0-
12	109833	X	41099	-0-	-68734	-0-	747	1	40352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		85570	-0-	85570	85570	1623	1	83947	2	N	-0-			-0-
04	204217	X	118647	-0-	-85570	-0-	2290	1	116357	2	N	-0-			-0-
05	147219	X	1786	-0-	-145433	-0-	37	1	1749	2	N	-0-			-0-
06	142470	X	68	-0-	-142402	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
07	147219	X	19	-0-	-147200	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	147219	X	64432	-0-	-82787	-0-	1319	1	63113	2	N	-0-			-0-
09	142470	X	71136	-0-	-71334	-0-	1469	1	69667	2	N	-0-			-0-
10	147219	X	57084	-0-	-90135	-0-	1200	1	55884	2	N	-0-			-0-
11	142470	X	57215	-0-	-85255	-0-	957	1	56258	2	N	-0-			-0-
12	147219	X	46533	-0-	-100686	-0-	846	1	45687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,490 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		28201	-0-	28201	28201	28201	3			N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	28201					N	-0-			-0-
04	0	Z	336	-0-	336	28537	336	1			N	-0-			-0-
05	0	Z	25135	-0-	25135	53672	560	1	24575	3	N	-0-			-0-
06	0	Z	26114	-0-	26114	79786	26114	3			N	-0-			-0-
07	0	Z	10748	-0-	10748	90534	10748	3			N	-0-			-0-
08	0	Z	25	-0-	25	90559	25	3			N	-0-			-0-
09	0	Z	17639	-0-	17639	108198	420	1	17219	3	N	-0-			-0-
10	0	Z	11221	-0-	11221	119419	11221	3			N	-0-			-0-
11	0	Z	9	-0-	9	119428	9	3			N	-0-			-0-
12	119428	X	-0-	-0-	-119428	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,428 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
03	0		74996	-0-	74996	74996	1423	1	73573	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	74762	-0-	74762	149758	1443	1	73319	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	66712	-0-	66712	216470	1366	1	65346	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	57925	-0-	57925	274395	1206	1	56719	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	54500	-0-	54500	328895	1131	1	53369	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	49160	-0-	49160	378055	1006	1	48154	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	43877	-0-	43877	421932	906	1	42971	2	N	-0-			-0-
10	0	Z	42366	-0-	42366	464298	891	1	41475	2	N	-0-			-0-
11	0	Z	39116	-0-	39116	503414	654	1	38462	2	N	-0-			-0-
12	540973	X	37559	-0-	-503414	-0-	683	1	36876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 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
03	0		387	-0-	387	387	387	3			N	-0-					-0-
04	53525	X	53138	-0-	-387	-0-	53138	3			N	-0-					-0-
05	66898	X	43309	-0-	-23589	-0-	43309	3			N	-0-					-0-
06	64740	X	36119	-0-	-28621	-0-	36119	3			N	-0-					-0-
07	66898	X	15581	-0-	-51317	-0-	15581	3			N	-0-					-0-
08	66898	X	15401	-0-	-51497	-0-	211	1	15190	3	N	-0-					-0-
09	64740	X	29609	-0-	-35131	-0-	29609	3			N	-0-					-0-
10	66898	X	14933	-0-	-51965	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
11	64740	X	6395	-0-	-58345	-0-	336	1	6059	3	N	-0-					-0-
12	66898	X	1854	-0-	-65044	-0-	588	1	1266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20015	-0-	20015	20015	39	1	1257	2	N	-0-					-0-
							18719	3									
05	114491	X	94476	-0-	-20015	-0-	489	1	6857	2	N	410	340	1			70
							86679	3	451	9							
06	101010	X	70385	-0-	-30625	-0-	117	1	513	2	N	224	248	1			46
							69509	3	246	9							
07	104377	X	63367	-0-	-41010	-0-	97	1	956	2	N	188	156	1			78
							62107	3	207	9							
08	104377	X	56655	-0-	-47722	-0-	102	1	440	2	N	197	150	1			125
							55896	3	217	9							
09	101010	X	50018	-0-	-50992	-0-	98	1	2638	2	N	133	173	1			85
							47136	3	146	9							
10	104377	X	49485	-0-	-54892	-0-	66	1	193	2	N	118	175	1			28
							49096	3	130	9							
11	101010	X	45525	-0-	-55485	-0-	102	1	154	2	N	29					57
							45237	3	32	9							
12	104377	X	23439	-0-	-80938	-0-	89	1	4	2	N	41					98
							23301	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 473,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

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
03	0		364	-0-	364	364	364	1			N	-0-					-0-
04	0		635	-0-	635	999	635	1			N	-0-					-0-
05	14752	X	5	-0-	-14747	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	27660	X	216	-0-	-27444	-0-	216	1			N	-0-					-0-
07	28582	X	837	-0-	-27745	-0-	837	1			N	-0-					-0-
08	28582	X	355	-0-	-28227	-0-	355	1			N	-0-					-0-
09	27660	X	589	-0-	-27071	-0-	589	1			N	-0-					-0-
10	28582	X	402	-0-	-28180	-0-	402	1			N	-0-					-0-
11	27660	X	158	-0-	-27502	-0-	158	1			N	-0-					-0-
12	28582	X	145	-0-	-28437	-0-	145	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		14932	-0-	14932	14932	1118 4919	1 9	8895	3	N	4472	4165	1	307
03	0		36386	-0-	36386	51318	2007 3402	1 9	30977	3	N	3093	3192	1	208
04	0		27956	-0-	27956	79274	1728 2020	1 9	24208	3	N	1836	1751	1	293
05	107989	X	28715	-0-	-79274	-0-	1712 1431	1 9	25572	3	N	1301	1388	1	206
06	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	1887 1089	1 9	33476	3	N	990	1037	1	159
07	36642	X	33231	-0-	-3411	-0-	1779 965	1 9	30487	3	N	877	869	1	167
08	36642	X	31654	-0-	-4988	-0-	1684 769	1 9	29201	3	N	699	695	1	171
09	35460	X	28548	-0-	-6912	-0-	1663 639	1 9	26246	3	N	581	524	1	228
10	36642	X	32408	-0-	-4234	-0-	1901 580	1 9	29927	3	N	527	520	1	235
11	35460	X	26036	-0-	-9424	-0-	1533 393	1 9	24110	3	N	357	355	1	237
12	36642	X	27922	-0-	-8720	-0-	1708 392	1 9	25822	3	N	356	528	1	65

TOTAL GAS PROD: 324,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,089

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84724	-0-	84724	84724	1884 1041	1 9	81799	3	N	946	946	1	-0-
02	0		80798	-0-	80798	165522	922	1	79876	3	N	-0-			-0-
03	0		66505	-0-	66505	232027	1551	1	64954	3	N	-0-			-0-
04	0		58515	-0-	58515	290542	1357	1	57158	3	N	-0-			-0-
05	0		51021	-0-	51021	341563	1204	1	49817	3	N	-0-			-0-
06	387059	X	45496	-0-	-341563	-0-	1075 99	1 9	44322	3	N	90			90
07	138446	X	43930	-0-	-94516	-0-	1010 112	1 9	42808	3	N	102	192	1	-0-
08	138446	X	44320	-0-	-94126	-0-	1030	1	43290	3	N	-0-			-0-
09	133980	X	40715	-0-	-93265	-0-	944	1	39771	3	N	-0-			-0-
10	138446	X	45554	-0-	-92892	-0-	1047	1	44507	3	N	-0-			-0-
11	133980	X	41597	-0-	-92383	-0-	941	1	40656	3	N	-0-			-0-
12	138446	X	39005	-0-	-99441	-0-	911	1	38094	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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	EOM BALANCE
04	0		4786	-0-	4786	4786	78	1	4708	3	N	-0-			-0-
05	0		29651	-0-	29651	34437	104	1	29547	3	N	-0-			-0-
06	55371	X	20934	-0-	-34437	-0-	20934	3			N	-0-			-0-
07	37944	X	20441	-0-	-17503	-0-	20441	3			N	-0-			-0-
08	37944	X	17519	-0-	-20425	-0-	17519	3			N	-0-			-0-
09	36720	X	4284	-0-	-32436	-0-	168	1	4116	3	N	-0-			-0-
10	37944	X	6104	-0-	-31840	-0-	6104	3			N	-0-			-0-
11	36720	X	4	-0-	-36716	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		60338	-0-	60338	60338	60338	3			N	-0-					-0-
06	106658	X	46320	-0-	-60338	-0-	46320	3			N	-0-					-0-
07	63922	X	44090	-0-	-19832	-0-	44090	3			N	-0-					-0-
08	63922	X	37434	-0-	-26488	-0-	37434	3			N	-0-					-0-
09	61860	X	31123	-0-	-30737	-0-	31123	3			N	-0-					-0-
10	63922	X	29343	-0-	-34579	-0-	29343	3			N	-0-					-0-
11	61860	X	9734	-0-	-52126	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
12	63922	X	-0-	-0-	-63922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,382 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
05	0		61135	-0-	61135	61135	61135	3			N	-0-					-0-
06	123410	X	62275	-0-	-61135	-0-	62275	3			N	-0-					-0-
07	91047	X	53213	-0-	-37834	-0-	53213	3			N	-0-					-0-
08	91047	X	47582	-0-	-43465	-0-	47582	3			N	-0-					-0-
09	88110	X	38985	-0-	-49125	-0-	38985	3			N	-0-					-0-
10	91047	X	41332	-0-	-49715	-0-	41332	3			N	-0-					-0-
11	88110	X	37208	-0-	-50902	-0-	37208	3			N	-0-					-0-
12	91047	X	35804	-0-	-55243	-0-	35804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		61411	-0-	61411	61411	61411	3			N	-0-					-0-
06	119601	X	58190	-0-	-61411	-0-	58190	3			N	-0-					-0-
07	82987	X	48873	-0-	-34114	-0-	48873	3			N	-0-					-0-
08	82987	X	47551	-0-	-35436	-0-	47551	3			N	-0-					-0-
09	80310	X	39099	-0-	-41211	-0-	39099	3			N	-0-					-0-
10	82987	X	37593	-0-	-45394	-0-	37593	3			N	-0-					-0-
11	80310	X	38718	-0-	-41592	-0-	38718	3			N	-0-					-0-
12	82987	X	36958	-0-	-46029	-0-	36958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,393 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
05	0		47633	-0-	47633	47633	47633	3			N	-0-					-0-
06	94396	X	46763	-0-	-47633	-0-	46763	3			N	-0-					-0-
07	52948	X	41711	-0-	-11237	-0-	41711	3			N	-0-					-0-
08	52948	X	38051	-0-	-14897	-0-	38051	3			N	-0-					-0-
09	51240	X	25613	-0-	-25627	-0-	25613	3			N	-0-					-0-
10	52948	X	11159	-0-	-41789	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
11	51240	X	12383	-0-	-38857	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
12	52948	X	-0-	-0-	-52948	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0		49530	-0-	49530	49530	26	1	49504	3	N	-0-			-0-
06	100044	X	50514	-0-	-49530	-0-	50514	3			N	-0-			-0-
07	55459	X	42873	-0-	-12586	-0-	42873	3			N	-0-			-0-
08	55459	X	41060	-0-	-14399	-0-	41060	3			N	-0-			-0-
09	53670	X	22282	-0-	-31388	-0-	22282	3			N	-0-			-0-
10	55459	X	14533	-0-	-40926	-0-	14533	3			N	-0-			-0-
11	53670	X	5891	-0-	-47779	-0-	5891	3			N	-0-			-0-
12	55459	X	92	-0-	-55367	-0-	92	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		34692	-0-	34692	34692	196	1	34496	3	N	-0-			-0-
06	80066	X	45374	-0-	-34692	-0-	45374	3			N	-0-			-0-
07	53661	X	38238	-0-	-15423	-0-	38238	3			N	-0-			-0-
08	53661	X	32767	-0-	-20894	-0-	32767	3			N	-0-			-0-
09	51930	X	27528	-0-	-24402	-0-	27528	3			N	-0-			-0-
10	53661	X	27975	-0-	-25686	-0-	27975	3			N	-0-			-0-
11	51930	X	30955	-0-	-20975	-0-	30955	3			N	-0-			-0-
12	53661	X	28165	-0-	-25496	-0-	28165	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,694 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
05	0		22823	-0-	22823	22823	420	1	22403	3	N	-0-			-0-
06	52654	X	29831	-0-	-22823	-0-	29831	3			N	-0-			-0-
07	37417	X	27484	-0-	-9933	-0-	27484	3			N	-0-			-0-
08	37417	X	24082	-0-	-13335	-0-	24082	3			N	-0-			-0-
09	36210	X	18233	-0-	-17977	-0-	18233	3			N	-0-			-0-
10	37417	X	18052	-0-	-19365	-0-	18052	3			N	-0-			-0-
11	36210	X	2038	-0-	-34172	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
12	37417	X	2493	-0-	-34924	-0-	140	1	2353	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,036 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
04	0		25247	-0-	25247	25247	39	1	25208	3	N	-0-			-0-
05	0		80564	-0-	80564	105811	80564	3			N	-0-			-0-
06	157185	X	51374	-0-	-105811	-0-	51374	3			N	-0-			-0-
07	91481	X	6496	-0-	-84985	-0-	6496	3			N	-0-			-0-
08	91481	X	43	-0-	-91438	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	88530	X	13504	-0-	-75026	-0-	648	1	12856	3	N	-0-			-0-
10	91481	X	34703	-0-	-56778	-0-	34703	3			N	-0-			-0-
11	88530	X	3177	-0-	-85353	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
12	91481	X	25	-0-	-91456	-0-	25	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0		25993	-0-	25993	25993	26	1	25967	3	N	-0-					-0-
05	0		107331	-0-	107331	133324	107331	3			N	-0-					-0-
06	207758	X	74434	-0-	-133324	-0-	74434	3			N	-0-					-0-
07	107508	X	67053	-0-	-40455	-0-	67053	3			N	-0-					-0-
08	107508	X	61132	-0-	-46376	-0-	61132	3			N	-0-					-0-
09	104040	X	60552	-0-	-43488	-0-	60552	3			N	-0-					-0-
10	107508	X	56878	-0-	-50630	-0-	56878	3			N	-0-					-0-
11	104040	X	45550	-0-	-58490	-0-	45550	3			N	-0-					-0-
12	107508	X	41408	-0-	-66100	-0-	41408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,331 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
04	0		24511	-0-	24511	24511	24511	3			N	-0-					-0-
05	0		101077	-0-	101077	125588	101077	3			N	-0-					-0-
06	195263	X	69675	-0-	-125588	-0-	69675	3			N	-0-					-0-
07	98642	X	65845	-0-	-32797	-0-	65845	3			N	-0-					-0-
08	98642	X	62819	-0-	-35823	-0-	62819	3			N	-0-					-0-
09	95460	X	53607	-0-	-41853	-0-	53607	3			N	-0-					-0-
10	98642	X	49200	-0-	-49442	-0-	49200	3			N	-0-					-0-
11	95460	X	45214	-0-	-50246	-0-	45214	3			N	-0-					-0-
12	98642	X	44580	-0-	-54062	-0-	44580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,528 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
05	0		52509	-0-	52509	52509	1076	1	51433	2	N	-0-					-0-
06	147546	X	95037	-0-	-52509	-0-	1979	1	93058	2	N	-0-					-0-
07	109306	X	76868	-0-	-32438	-0-	1596	1	75272	2	N	-0-					-0-
08	109306	X	73141	-0-	-36165	-0-	1497	1	71644	2	N	-0-					-0-
09	105780	X	63194	-0-	-42586	-0-	1305	1	61889	2	N	-0-					-0-
10	109306	X	59371	-0-	-49935	-0-	1248	1	58123	2	N	-0-					-0-
11	105780	X	54086	-0-	-51694	-0-	904	1	53182	2	N	-0-					-0-
12	109306	X	52322	-0-	-56984	-0-	951	1	51371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		31904	-0-	31904	31904	54	1	31850	3	N	-0-					-0-
07	76406	X	44502	-0-	-31904	-0-	67	1	43408	3	N	934	901	1			33
							1027	9									
08	44888	X	33751	-0-	-11137	-0-	61	1	33122	3	N	516	534	1			15
							568	9									
09	43440	X	27113	-0-	-16327	-0-	52	1	26409	3	N	593	516	1			92
							652	9									
10	44888	X	24888	-0-	-20000	-0-	33	1	24456	3	N	363	363	1			92
							399	9									
11	43440	X	22816	-0-	-20624	-0-	51	1	22388	3	N	343	339	1			96
							377	9									
12	44888	X	24035	-0-	-20853	-0-	89	1	23588	3	N	325	335	1			86
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 209,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0		14854	-0-	14854	14854	14854	3			N	-0-					-0-
05	0		31284	-0-	31284	46138	31284	3			N	-0-					-0-
06	71203	X	25065	-0-	-46138	-0-	25065	3			N	-0-					-0-
07	38440	X	23648	-0-	-14792	-0-	23648	3			N	-0-					-0-
08	38440	X	21159	-0-	-17281	-0-	21159	3			N	-0-					-0-
09	37200	X	19204	-0-	-17996	-0-	19204	3			N	-0-					-0-
10	38440	X	18884	-0-	-19556	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
11	37200	X	15927	-0-	-21273	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
12	38440	X	16639	-0-	-21801	-0-	16639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,664 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
05	0		36131	-0-	36131	36131	740	1	35391	2	N	-0-					-0-
06	0		61240	-0-	61240	97371	1275	1	59965	2	N	-0-					-0-
07	149955	X	52584	-0-	-97371	-0-	1092	1	51492	2	N	-0-					-0-
08	66619	X	44802	-0-	-21817	-0-	917	1	43885	2	N	-0-					-0-
09	64470	X	40902	-0-	-23568	-0-	845	1	40057	2	N	-0-					-0-
10	66619	X	38519	-0-	-28100	-0-	810	1	37709	2	N	-0-					-0-
11	64470	X	34177	-0-	-30293	-0-	572	1	33605	2	N	-0-					-0-
12	66619	X	32826	-0-	-33793	-0-	597	1	32229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		4936	-0-	4936	4936	123	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	0		63224	-0-	63224	68160	1666	1	61558	2	N	-0-					-0-
05	0		47156	-0-	47156	115316	1184	1	45972	2	N	-0-					-0-
06	118624	X	3308	-0-	-115316	-0-	83	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	119505	X	38094	-0-	-81411	-0-	930	1	37164	2	N	-0-					-0-
08	119505	X	18197	-0-	-101308	-0-	225	1	17972	2	N	-0-					-0-
09	115650	X	21019	-0-	-94631	-0-	511	1	20508	2	N	-0-					-0-
10	119505	X	22474	-0-	-97031	-0-	573	1	21901	2	N	-0-					-0-
11	115650	X	21247	-0-	-94403	-0-	548	1	20699	2	N	-0-					-0-
12	119505	X	19625	-0-	-99880	-0-	515	1	19110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,280 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
05	0		35361	-0-	35361	35361	724	1	34637	2	N	-0-					-0-
06	0		69718	-0-	69718	105079	1452	1	68266	2	N	-0-					-0-
07	161630	X	56551	-0-	-105079	-0-	1174	1	55377	2	N	-0-					-0-
08	74586	X	53100	-0-	-21486	-0-	1087	1	52013	2	N	-0-					-0-
09	72180	X	46416	-0-	-25764	-0-	959	1	45457	2	N	-0-					-0-
10	74586	X	41732	-0-	-32854	-0-	877	1	40855	2	N	-0-					-0-
11	72180	X	42383	-0-	-29797	-0-	709	1	41674	2	N	-0-					-0-
12	74586	X	40179	-0-	-34407	-0-	731	1	39448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		28649	-0-	28649	28649	587	1	28062	2	N	-0-					-0-
06	0		57823	-0-	57823	86472	1204	1	56619	2	N	-0-					-0-
07	134938	X	48466	-0-	-86472	-0-	1006	1	47460	2	N	-0-					-0-
08	58838	X	42019	-0-	-16819	-0-	860	1	41159	2	N	-0-					-0-
09	56940	X	36475	-0-	-20465	-0-	753	1	35722	2	N	-0-					-0-
10	58838	X	33487	-0-	-25351	-0-	704	1	32783	2	N	-0-					-0-
11	56940	X	31476	-0-	-25464	-0-	526	1	30950	2	N	-0-					-0-
12	58838	X	28743	-0-	-30095	-0-	523	1	28220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42302	-0-	42302	42302	866	1	41436	2	N	-0-					-0-
06	0		74693	-0-	74693	116995	1555	1	73138	2	N	-0-					-0-
07	183258	X	66263	-0-	-116995	-0-	1376	1	64887	2	N	-0-					-0-
08	75361	X	58888	-0-	-16473	-0-	1205	1	57683	2	N	-0-					-0-
09	72930	X	51745	-0-	-21185	-0-	1069	1	50676	2	N	-0-					-0-
10	75361	X	49844	-0-	-25517	-0-	1048	1	48796	2	N	-0-					-0-
11	72930	X	45009	-0-	-27921	-0-	753	1	44256	2	N	-0-					-0-
12	75361	X	43306	-0-	-32055	-0-	787	1	42519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,050 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
05	0		42956	-0-	42956	42956	880	1	42076	2	N	-0-					-0-
06	0		91470	-0-	91470	134426	1905	1	89565	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	78375	-0-	78375	212801	1627	1	76748	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	68545	-0-	68545	281346	1403	1	67142	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	60497	-0-	60497	341843	1250	1	59247	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	54873	-0-	54873	396716	1154	1	53719	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	50320	-0-	50320	447036	841	1	49479	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	48333	-0-	48333	495369	879	1	47454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,369 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
06	0		19304	-0-	19304	19304	402	1	18902	2	N	-0-					-0-
07	127782	X	108478	-0-	-19304	-0-	2252	1	106226	2	N	-0-					-0-
08	88877	X	80215	-0-	-8662	-0-	1642	1	78573	2	N	-0-					-0-
09	86010	X	69343	-0-	-16667	-0-	1432	1	67911	2	N	-0-					-0-
10	88877	X	63831	-0-	-25046	-0-	1342	1	62489	2	N	-0-					-0-
11	86010	X	57503	-0-	-28507	-0-	962	1	56541	2	N	-0-					-0-
12	88877	X	55818	-0-	-33059	-0-	1015	1	54803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		37936	-0-	37936	37936	220	1	37716	3	N	-0-					-0-
06	71528	X	33592	-0-	-37936	-0-	33592	3			N	-0-					-0-
07	61442	X	2264	-0-	-59178	-0-	588	1	1676	3	N	-0-					-0-
08	61442	X	2387	-0-	-59055	-0-	753	1	1634	3	N	-0-					-0-
09	59460	X	1333	-0-	-58127	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	61442	X	1662	-0-	-59780	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	59460	X	1229	-0-	-58231	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	61442	X	13156	-0-	-48286	-0-	196	1	12960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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		35911	-0-	35911	35911	59 902	1 9	34950	3	N	820	703	1			117
07	73946	X	38035	-0-	-35911	-0-	58 920	1 9	37057	3	N	836	842	1			111
08	41075	X	30164	-0-	-10911	-0-	54 782	1 9	29328	3	N	711	685	1			137
09	39750	X	25510	-0-	-14240	-0-	49 650	1 9	24811	3	N	591	702	1			26
10	41075	X	25154	-0-	-15921	-0-	34 596	1 9	24524	3	N	542	548	1			20
11	39750	X	22480	-0-	-17270	-0-	50 524	1 9	21906	3	N	476	463	1			33
12	41075	X	18904	-0-	-22171	-0-	70 411	1 9	18423	3	N	374	302	1			105

TOTAL GAS PROD: 196,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

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
05	0		39003	-0-	39003	39003	799	1	38204	2	N	-0-					-0-
06	0		92536	-0-	92536	131539	1927	1	90609	2	N	-0-					-0-
07	210618	X	79079	-0-	-131539	-0-	1642	1	77437	2	N	-0-					-0-
08	93775	X	68704	-0-	-25071	-0-	1406	1	67298	2	N	-0-					-0-
09	90750	X	60755	-0-	-29995	-0-	1255	1	59500	2	N	-0-					-0-
10	93775	X	56379	-0-	-37396	-0-	1185	1	55194	2	N	-0-					-0-
11	90750	X	53885	-0-	-36865	-0-	901	1	52984	2	N	-0-					-0-
12	93775	X	52119	-0-	-41656	-0-	948	1	51171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		25700	-0-	25700	25700	526	1	25174	2	N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	25700					N	-0-					-0-
07	73348	X	47648	-0-	-25700	-0-	989	1	46659	2	N	-0-					-0-
08	63302	X	40349	-0-	-22953	-0-	826	1	39523	2	N	-0-					-0-
09	61260	X	34053	-0-	-27207	-0-	703	1	33350	2	N	-0-					-0-
10	63302	X	31155	-0-	-32147	-0-	655	1	30500	2	N	-0-					-0-
11	61260	X	28157	-0-	-33103	-0-	471	1	27686	2	N	-0-					-0-
12	63302	X	26384	-0-	-36918	-0-	480	1	25904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,446 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
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	T. A.		24629	-0-	24629	24629	511	1	24118	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		93394	-0-	93394	118023	1912	1	91482	2	N	-0-					-0-
09	186158	X	68135	-0-	-118023	-0-	1407	1	66728	2	N	-0-					-0-
10	127069	X	59875	-0-	-67194	-0-	1259	1	58616	2	N	-0-					-0-
11	122970	X	52779	-0-	-70191	-0-	883	1	51896	2	N	-0-					-0-
12	127069	X	49305	-0-	-77764	-0-	897	1	48408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	T. A.		26478	-0-	26478	26478	550	1	25928	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		80270	-0-	80270	106748	1643	1	78627	2	N	-0-			-0-
09	172133	X	65385	-0-	-106748	-0-	1351	1	64034	2	N	-0-			-0-
10	93992	X	61719	-0-	-32273	-0-	1297	1	60422	2	N	-0-			-0-
11	90960	X	55017	-0-	-35943	-0-	920	1	54097	2	N	-0-			-0-
12	93992	X	52923	-0-	-41069	-0-	962	1	51961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		25897	-0-	25897	25897	538	1	25359	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		83361	-0-	83361	109258	1706	1	81655	2	N	-0-			-0-
09	154938	X	45680	-0-	-109258	-0-	944	1	44736	2	N	-0-			-0-
10	114173	X	44937	-0-	-69236	-0-	945	1	43992	2	N	-0-			-0-
11	110490	X	42467	-0-	-68023	-0-	710	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	114173	X	41709	-0-	-72464	-0-	758	1	40951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,051 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
05	0		46611	-0-	46611	46611	955	1	45656	2	N	-0-			-0-
06	0		55276	-0-	55276	101887	1151	1	54125	2	N	-0-			-0-
07	156126	X	54239	-0-	-101887	-0-	1126	1	53113	2	N	-0-			-0-
08	97836	X	70734	-0-	-27102	-0-	1448	1	69286	2	N	-0-			-0-
09	94680	X	60226	-0-	-34454	-0-	1244	1	58982	2	N	-0-			-0-
10	97836	X	56353	-0-	-41483	-0-	1185	1	55168	2	N	-0-			-0-
11	94680	X	51650	-0-	-43030	-0-	864	1	50786	2	N	-0-			-0-
12	97836	X	48781	-0-	-49055	-0-	887	1	47894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,870 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
05	0		24253	-0-	24253	24253	497	1	23756	2	N	-0-			-0-
06	0		61707	-0-	61707	85960	1285	1	60422	2	N	-0-			-0-
07	134078	X	48118	-0-	-85960	-0-	999	1	47119	2	N	-0-			-0-
08	62992	X	39606	-0-	-23386	-0-	811	1	38795	2	N	-0-			-0-
09	60960	X	33121	-0-	-27839	-0-	684	1	32437	2	N	-0-			-0-
10	62992	X	29960	-0-	-33032	-0-	630	1	29330	2	N	-0-			-0-
11	60960	X	26863	-0-	-34097	-0-	449	1	26414	2	N	-0-			-0-
12	62992	X	27316	-0-	-35676	-0-	497	1	26819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,944 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	0		19519	-0-	19519	19519	226 66	1 9	19227	3	N	60					60
02	0		88555	-0-	88555	108074	1003 656	1 9	86896	3	N	596	569	1			87
03	0		61281	-0-	61281	169355	735 44	1 9	60502	3	N	40					127
04	0		51565	-0-	51565	220920	623 26	1 9	50916	3	N	24					151
05	0		54160	-0-	54160	275080	654	1	53506	3	N	-0-					151
06	0		56006	-0-	56006	331086	682	1	55324	3	N	-0-					151
07	385033	X	53947	-0-	-331086	-0-	633	1	53314	3	N	-0-	151	1			-0-
08	99169	X	57073	-0-	-42096	-0-	675	1	56398	3	N	-0-					-0-
09	95970	X	50720	-0-	-45250	-0-	598	1	50122	3	N	-0-					-0-
10	99169	X	54770	-0-	-44399	-0-	641	1	54129	3	N	-0-					-0-
11	95970	X	51245	-0-	-44725	-0-	598	1	50647	3	N	-0-					-0-
12	99169	X	51480	-0-	-47689	-0-	622	1	50858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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
06	0		23170	-0-	23170	23170	549	1	22621	3	N	-0-					-0-
07	84472	X	61302	-0-	-23170	-0-	1408 209	1 9	59685	3	N	190					190
08	62992	X	47957	-0-	-15035	-0-	1112 132	1 9	46713	3	N	120	186	1			124
09	60960	X	42487	-0-	-18473	-0-	984 74	1 9	41429	3	N	67	184	1			7
10	62992	X	39812	-0-	-23180	-0-	912 118	1 9	38782	3	N	107					114
11	60960	X	34796	-0-	-26164	-0-	787 51	1 9	33958	3	N	46					160
12	62992	X	33787	-0-	-29205	-0-	787 100	1 9	32900	3	N	91	191	1			60

TOTAL GAS PROD: 283,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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
06	0		87977	-0-	87977	87977	87977	3			N	-0-					-0-
07	165060	X	77083	-0-	-87977	-0-	77083	3			N	-0-					-0-
08	105586	X	66468	-0-	-39118	-0-	66468	3			N	-0-					-0-
09	102180	X	56733	-0-	-45447	-0-	56733	3			N	-0-					-0-
10	105586	X	52561	-0-	-53025	-0-	52561	3			N	-0-					-0-
11	102180	X	46540	-0-	-55640	-0-	46540	3			N	-0-					-0-
12	105586	X	44485	-0-	-61101	-0-	44485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		77878	-0-	77878	77878	77878	3			N	-0-					-0-
07	166024	X	88146	-0-	-77878	-0-	88146	3			N	-0-					-0-
08	112809	X	71684	-0-	-41125	-0-	71684	3			N	-0-					-0-
09	109170	X	60568	-0-	-48602	-0-	60568	3			N	-0-					-0-
10	112809	X	56499	-0-	-56310	-0-	56499	3			N	-0-					-0-
11	109170	X	49581	-0-	-59589	-0-	49581	3			N	-0-					-0-
12	112809	X	48538	-0-	-64271	-0-	48538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		103477	-0-	103477	103477	28	1	103449	3	N	-0-			-0-
07	191148	X	87671	-0-	-103477	-0-	280	1	87391	3	N	-0-			-0-
08	88660	X	72688	-0-	-15972	-0-	72688	3			N	-0-			-0-
09	85800	X	64747	-0-	-21053	-0-	64747	3			N	-0-			-0-
10	88660	X	61321	-0-	-27339	-0-	61321	3			N	-0-			-0-
11	85800	X	55196	-0-	-30604	-0-	55196	3			N	-0-			-0-
12	88660	X	53456	-0-	-35204	-0-	53456	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,556 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
06	0		30668	-0-	30668	30668	639	1	30029	2	N	-0-			-0-
07	68234	X	37566	-0-	-30668	-0-	780	1	36786	2	N	-0-			-0-
08	107136	X	78025	-0-	-29111	-0-	1597	1	76428	2	N	-0-			-0-
09	103680	X	60452	-0-	-43228	-0-	1249	1	59203	2	N	-0-			-0-
10	107136	X	46293	-0-	-60843	-0-	973	1	45320	2	N	-0-			-0-
11	103680	X	34009	-0-	-69671	-0-	569	1	33440	2	N	-0-			-0-
12	107136	X	32679	-0-	-74457	-0-	594	1	32085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		102075	-0-	102075	102075	3807	1	98268	2	N	-0-			-0-
06	0		92759	-0-	92759	194834	3242	1	89517	2	N	-0-			-0-
07	279030	X	84196	-0-	-194834	-0-	3435	1	80761	2	N	-0-			-0-
08	120466	X	78420	-0-	-42046	-0-	3164	1	75256	2	N	-0-			-0-
09	116580	X	70395	-0-	-46185	-0-	2824	1	67571	2	N	-0-			-0-
10	120466	X	68546	-0-	-51920	-0-	2779	1	65767	2	N	-0-			-0-
11	116580	X	62871	-0-	-53709	-0-	2426	1	60445	2	N	-0-			-0-
12	120466	X	60200	-0-	-60266	-0-	2157	1	58043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		19219	-0-	19219	19219	400	1	18819	2	N	-0-			-0-
07	124870	X	105651	-0-	-19219	-0-	2193	1	103458	2	N	-0-			-0-
08	99417	X	84338	-0-	-15079	-0-	1726	1	82612	2	N	-0-			-0-
09	96210	X	69209	-0-	-27001	-0-	1430	1	67779	2	N	-0-			-0-
10	99417	X	64524	-0-	-34893	-0-	1356	1	63168	2	N	-0-			-0-
11	96210	X	58368	-0-	-37842	-0-	976	1	57392	2	N	-0-			-0-
12	99417	X	59176	-0-	-40241	-0-	1076	1	58100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 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
03	0		3801	-0-	3801	3801	1186	1	2108	3	N	461	173	1			288
							507	9									
04	0		12570	-0-	12570	16371	1384	1	9429	3	N	1597	1772	1			113
							1757	9									
05	0		11820	-0-	11820	28191	1397	1	8610	3	N	1648	1610	1			151
							1813	9									
06	0		18434	-0-	18434	46625	1320	1	15084	3	N	1845	1892	1			104
							2030	9									
07	51171	X	4546	-0-	-46625	-0-	896	1	3552	3	N	89	176	1			17
							98	9									
08	11315	X	1851	-0-	-9464	-0-	630	1	984	3	N	215	178	1			54
							237	9									
09	10950	X	657	-0-	-10293	-0-	560	1	97	9	N	88					142
10	11315	X	3276	-0-	-8039	-0-	646	1	2432	3	N	180	319	1			3
							198	9									
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1119	1	9018	3	N	1112	1039	1			76
							1223	9									
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	1749	1	18529	3	N	1345	1255	1			166
							1480	9									

TOTAL GAS PROD: 90,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,580

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
05	0		102294	-0-	102294	102294	3815	1	98479	2	N	-0-					-0-
06	0		91547	-0-	91547	193841	3200	1	88347	2	N	-0-					-0-
07	275241	X	81400	-0-	-193841	-0-	3321	1	78079	2	N	-0-					-0-
08	83917	X	73445	-0-	-10472	-0-	2963	1	70482	2	N	-0-					-0-
09	81210	X	65426	-0-	-15784	-0-	2624	1	62802	2	N	-0-					-0-
10	83917	X	62942	-0-	-20975	-0-	2552	1	60390	2	N	-0-					-0-
11	81210	X	55776	-0-	-25434	-0-	2152	1	53624	2	N	-0-					-0-
12	83917	X	56253	-0-	-27664	-0-	2015	1	54238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,083 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
06	0		36551	-0-	36551	36551	280	1	36271	3	N	-0-					-0-
07	52253	X	15702	-0-	-36551	-0-	15702	3			N	-0-					-0-
08	55800	X	498	-0-	-55302	-0-	498	1			N	-0-					-0-
09	54000	X	36917	-0-	-17083	-0-	226	1	36691	3	N	-0-					-0-
10	55800	X	40001	-0-	-15799	-0-	40001	3			N	-0-					-0-
11	54000	X	11677	-0-	-42323	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
12	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,346 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
06	0		17164	-0-	17164	17164	357	1	16807	2	N	-0-					-0-
07	128794	X	111630	-0-	-17164	-0-	2317	1	109313	2	N	-0-					-0-
08	107322	X	84903	-0-	-22419	-0-	1738	1	83165	2	N	-0-					-0-
09	103860	X	68351	-0-	-35509	-0-	1412	1	66939	2	N	-0-					-0-
10	107322	X	63823	-0-	-43499	-0-	1342	1	62481	2	N	-0-					-0-
11	103860	X	57780	-0-	-46080	-0-	966	1	56814	2	N	-0-					-0-
12	107322	X	56135	-0-	-51187	-0-	1021	1	55114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		13888	-0-	13888	13888	289	1	13599	2	N	-0-			-0-
07	125539	X	111651	-0-	-13888	-0-	2318	1	109333	2	N	-0-			-0-
08	106609	X	84854	-0-	-21755	-0-	1737	1	83117	2	N	-0-			-0-
09	103170	X	68503	-0-	-34667	-0-	1415	1	67088	2	N	-0-			-0-
10	106609	X	64501	-0-	-42108	-0-	1356	1	63145	2	N	-0-			-0-
11	103170	X	58372	-0-	-44798	-0-	976	1	57396	2	N	-0-			-0-
12	106609	X	56461	-0-	-50148	-0-	1027	1	55434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,230 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
06	0		9631	-0-	9631	9631	201	1	9430	2	N	-0-			-0-
07	114810	X	105179	-0-	-9631	-0-	2183	1	102996	2	N	-0-			-0-
08	84789	X	84789	-0-	-0-	-0-	1735	1	83054	2	N	-0-			-0-
09	70566	X	70566	-0-	-0-	-0-	1458	1	69108	2	N	-0-			-0-
10	68634	X	65777	-0-	-2857	-0-	1383	1	64394	2	N	-0-			-0-
11	66420	X	58909	-0-	-7511	-0-	985	1	57924	2	N	-0-			-0-
12	68634	X	55090	-0-	-13544	-0-	1002	1	54088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,941 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
06	0		12940	-0-	12940	12940	269	1	12671	2	N	-0-			-0-
07	133091	X	120151	-0-	-12940	-0-	2494	1	117657	2	N	-0-			-0-
08	122078	X	95474	-0-	-26604	-0-	1954	1	93520	2	N	-0-			-0-
09	118140	X	75695	-0-	-42445	-0-	1564	1	74131	2	N	-0-			-0-
10	122078	X	68204	-0-	-53874	-0-	1434	1	66770	2	N	-0-			-0-
11	118140	X	59901	-0-	-58239	-0-	1002	1	58899	2	N	-0-			-0-
12	122078	X	59241	-0-	-62837	-0-	1077	1	58164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		8806	-0-	8806	8806	183	1	8623	2	N	-0-			-0-
07	130737	X	121931	-0-	-8806	-0-	2531	1	119400	2	N	-0-			-0-
08	123504	X	100150	-0-	-23354	-0-	2050	1	98100	2	N	-0-			-0-
09	119520	X	81893	-0-	-37627	-0-	1692	1	80201	2	N	-0-			-0-
10	123504	X	73677	-0-	-49827	-0-	1549	1	72128	2	N	-0-			-0-
11	119520	X	66085	-0-	-53435	-0-	1105	1	64980	2	N	-0-			-0-
12	123504	X	62851	-0-	-60653	-0-	1143	1	61708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1607	-0-	1607	1607	3	1	1518	3	N	78			78
							86	9							
04	0		30981	-0-	30981	32588	60	1	1931	2	N	208	184	1	102
							28761	3	229	9					
05	0		27197	-0-	27197	59785	140	1	1970	2	N	170	170	1	102
							24900	3	187	9					
06	0		23613	-0-	23613	83398	39	1	172	2	N	110			212
							23281	3	121	9					
07	83398	X	-0-	-0-	-83398	-0-					N	164	174	1	202
08	47151	X	21858	-0-	-25293	-0-	39	1	170	2	N	61	184	1	79
							21582	3	67	9					
09	45630	X	20825	-0-	-24805	-0-	40	1	1094	2	N	127			206
							19551	3	140	9					
10	47151	X	20518	-0-	-26633	-0-	27	1	80	2	N	98	169	1	135
							20303	3	108	9					
11	45630	X	18285	-0-	-27345	-0-	41	1	62	2	N	101			236
							18071	3	111	9					
12	47151	X	18859	-0-	-28292	-0-	71	1	3	2	N	97	184	1	149
							18678	3	107	9					

TOTAL GAS PROD: 183,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

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	EOM BALANCE
02	0		37861	-0-	37861	37861	429	1	37206	3	N	205	181	1	24
							226	9							
03	0		57919	-0-	57919	95780	691	1	56930	3	N	271	195	1	100
							298	9							
04	0		49375	-0-	49375	145155	593	1	48562	3	N	200	177	1	123
							220	9							
05	0		47087	-0-	47087	192242	566	1	46348	3	N	157	187	1	93
							173	9							
06	0		44331	-0-	44331	236573	537	1	43620	3	N	158	159	1	92
							174	9							
07	282711	X	46138	-0-	-236573	-0-	539	1	45479	3	N	109			201
							120	9							
08	68200	X	44872	-0-	-23328	-0-	529	1	44244	3	N	90	187	1	104
							99	9							
09	66000	X	48413	-0-	-17587	-0-	570	1	47714	3	N	117	189	1	32
							129	9							
10	68200	X	50486	-0-	-17714	-0-	589	1	49779	3	N	107			139
							118	9							
11	66000	X	45400	-0-	-20600	-0-	528	1	44783	3	N	81	183	1	37
							89	9							
12	68200	X	40704	-0-	-27496	-0-	490	1	40087	3	N	115			152
							127	9							

TOTAL GAS PROD: 512,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
07	44917	X	44917	-0-	-0-	-0-	932	1	43985	2	N	-0-			-0-
08	122884	X	95275	-0-	-27609	-0-	1950	1	93325	2	N	-0-			-0-
09	118920	X	72122	-0-	-46798	-0-	1490	1	70632	2	N	-0-			-0-
10	122884	X	72372	-0-	-50512	-0-	1521	1	70851	2	N	-0-			-0-
11	118920	X	65731	-0-	-53189	-0-	1099	1	64632	2	N	-0-			-0-
12	122884	X	63441	-0-	-59443	-0-	1154	1	62287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0		24129	-0-	24129	24129	46	1	1515	2	N	16					16
							22550	3	18	9							
05	0		50451	-0-	50451	74580	262	1	3669	2	N	125					141
							46382	3	138	9							
06	0		40858	-0-	40858	115438	67	1	298	2	N	93	184	1			50
							40391	3	102	9							
07	152658	X	37220	-0-	-115438	-0-	57	1	561	2	N	134					184
							36455	3	147	9							
08	59396	X	34918	-0-	-24478	-0-	64	1	271	2	N	54	172	1			66
							34524	3	59	9							
09	57480	X	33974	-0-	-23506	-0-	67	1	1790	2	N	114					180
							31992	3	125	9							
10	59396	X	32477	-0-	-26919	-0-	45	1	127	2	N	43	163	1			60
							32258	3	47	9							
11	57480	X	31498	-0-	-25982	-0-	71	1	106	2	N	50					110
							31266	3	55	9							
12	59396	X	28471	-0-	-30925	-0-	108	1	5	2	N	92	164	1			38
							28257	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 313,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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
03	0		1175	-0-	1175	1175	3	1	1106	3	N	60					60
							66	9									
04	0		28171	-0-	28171	29346	54	1	1759	2	N	154	180	1			34
							26189	3	169	9							
05	0		23838	-0-	23838	53184	122	1	1728	2	N	131					165
							21844	3	144	9							
06	0		20463	-0-	20463	73647	33	1	149	2	N	109	182	1			92
							20161	3	120	9							
07	73647	X	-0-	-0-	-73647	-0-					N	121	178	1			35
08	32054	X	19006	-0-	-13048	-0-	34	1	147	2	N	100					135
							18715	3	110	9							
09	31020	X	17163	-0-	-13857	-0-	33	1	902	2	N	98	177	1			56
							16120	3	108	9							
10	32054	X	17091	-0-	-14963	-0-	23	1	66	2	N	94					150
							16899	3	103	9							
11	31020	X	15581	-0-	-15439	-0-	35	1	52	2	N	96	180	1			66
							15388	3	106	9							
12	32054	X	15421	-0-	-16633	-0-	58	1	3	2	N	79					145
							15273	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 157,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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
07	89863	X	89863	-0-	-0-	-0-	1865	1	87998	2	N	-0-					-0-
08	114359	X	93290	-0-	-21069	-0-	1909	1	91381	2	N	-0-					-0-
09	110670	X	79127	-0-	-31543	-0-	1634	1	77493	2	N	-0-					-0-
10	114359	X	73270	-0-	-41089	-0-	1540	1	71730	2	N	-0-					-0-
11	110670	X	65192	-0-	-45478	-0-	1090	1	64102	2	N	-0-					-0-
12	114359	X	62390	-0-	-51969	-0-	1134	1	61256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
07	90671	X	90671	-0-	-0-	-0-	1882	1	88789	2	N	-0-					-0-
08	135656	X	95075	-0-	-40581	-0-	1946	1	93129	2	N	-0-					-0-
09	131280	X	79448	-0-	-51832	-0-	1641	1	77807	2	N	-0-					-0-
10	135656	X	73265	-0-	-62391	-0-	1540	1	71725	2	N	-0-					-0-
11	131280	X	65187	-0-	-66093	-0-	1090	1	64097	2	N	-0-					-0-
12	135656	X	61268	-0-	-74388	-0-	1114	1	60154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,914 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
06	0		470	-0-	470	470	470	3			N	-0-					-0-
07	81640	X	81170	-0-	-470	-0-	81170	3			N	-0-					-0-
08	84382	X	55755	-0-	-28627	-0-	55755	3			N	-0-					-0-
09	81660	X	42751	-0-	-38909	-0-	42751	3			N	-0-					-0-
10	84382	X	33807	-0-	-50575	-0-	33807	3			N	-0-					-0-
11	81660	X	25109	-0-	-56551	-0-	25109	3			N	-0-					-0-
12	84382	X	570	-0-	-83812	-0-	112	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	67961	X	67961	-0-	-0-	-0-	67961	3			N	-0-					-0-
08	79391	X	56228	-0-	-23163	-0-	56228	3			N	-0-					-0-
09	76830	X	46965	-0-	-29865	-0-	46965	3			N	-0-					-0-
10	79391	X	44502	-0-	-34889	-0-	44502	3			N	-0-					-0-
11	76830	X	39917	-0-	-36913	-0-	39917	3			N	-0-					-0-
12	79391	X	36239	-0-	-43152	-0-	36239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,812 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
05	0		19824	-0-	19824	19824	468	1	19356	3	N	-0-					-0-
06	0		17164	-0-	17164	36988	407	1	16757	3	N	-0-					-0-
07	52137	X	15149	-0-	-36988	-0-	349	1	14800	3	N	-0-					-0-
08	38967	X	14438	-0-	-24529	-0-	335	1	14103	3	N	-0-					-0-
09	37710	X	12724	-0-	-24986	-0-	295	1	12429	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	12700	-0-	-26267	-0-	287	1	12206	3	N	188					188
							207	9									
11	37710	X	11294	-0-	-26416	-0-	255	1	11013	3	N	24	189	1			23
							26	9									
12	38967	X	11102	-0-	-27865	-0-	258	1	10801	3	N	39					62
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 114,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	EOM BALANCE
05	0		64789	-0-	64789	64789	906	1	63883	3	N	-0-			-0-
06	0		27991	-0-	27991	92780	663	1	27303	3	N	23			23
							25	9							
07	116920	X	24140	-0-	-92780	-0-	549	1	23291	3	N	273	190	1	106
							300	9							
08	41385	X	22225	-0-	-19160	-0-	510	1	21459	3	N	233	166	1	173
							256	9							
09	40050	X	18921	-0-	-21129	-0-	436	1	18400	3	N	77	162	1	88
							85	9							
10	41385	X	18853	-0-	-22532	-0-	428	1	18243	3	N	165	186	1	67
							182	9							
11	40050	X	17410	-0-	-22640	-0-	391	1	16869	3	N	136	187	1	16
							150	9							
12	41385	X	16903	-0-	-24482	-0-	391	1	16345	3	N	152			168
							167	9							

TOTAL GAS PROD: 211,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	EOM BALANCE
06	0		11357	-0-	11357	11357	20	1	11337	3	N	-0-			-0-
07	53056	X	41699	-0-	-11357	-0-	64	1	40875	3	N	691	637	1	54
							760	9							
08	53196	X	34275	-0-	-18921	-0-	63	1	33680	3	N	484	492	1	46
							532	9							
09	51480	X	27429	-0-	-24051	-0-	53	1	26980	3	N	360	401	1	5
							396	9							
10	53196	X	23971	-0-	-29225	-0-	32	1	23627	3	N	284	183	1	106
							312	9							
11	51480	X	20156	-0-	-31324	-0-	45	1	19800	3	N	283	251	1	138
							311	9							
12	53196	X	6958	-0-	-46238	-0-	26	1	6829	3	N	94	180	1	52
							103	9							

TOTAL GAS PROD: 165,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,196

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	EOM BALANCE
02	0		39962	-0-	39962	39962	453	1	39234	3	N	250	180	1	70
							275	9							
03	0		67569	-0-	67569	107531	806	1	66375	3	N	353	352	1	71
							388	9							
04	0		59482	-0-	59482	167013	715	1	58512	3	N	232	157	1	146
							255	9							
05	0		56859	-0-	56859	223872	684	1	55973	3	N	184	183	1	147
							202	9							
06	0		52558	-0-	52558	276430	637	1	51728	3	N	175	218	1	104
							193	9							
07	0		54116	-0-	54116	330546	633	1	53342	3	N	128	189	1	43
							141	9							
08	383850	X	53304	-0-	-330546	-0-	629	1	52543	3	N	120			163
							132	9							
09	73290	X	50274	-0-	-23016	-0-	592	1	49563	3	N	108	189	1	82
							119	9							
10	75733	X	49369	-0-	-26364	-0-	575	1	48638	3	N	142	191	1	33
							156	9							
11	73290	X	45060	-0-	-28230	-0-	523	1	44421	3	N	105			138
							116	9							
12	75733	X	44886	-0-	-30847	-0-	540	1	44188	3	N	144	185	1	97
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 573,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0		790	-0-	790	790	9	1	781	3	N	-0-					-0-
02	0		94860	-0-	94860	95650	1078	1	93360	3	N	384	372	1			12
							422	9									
03	0		75869	-0-	75869	171519	910	1	74906	3	N	48					60
							53	9									
04	0		62787	-0-	62787	234306	1458	1	61329	3	N	-0-					60
05	0		59640	-0-	59640	293946	1408	1	58232	3	N	-0-					60
06	0		54406	-0-	54406	348352	1289	1	53084	3	N	30					90
							33	9									
07	0		54681	-0-	54681	403033	1259	1	53367	3	N	50	140	1			-0-
							55	9									
08	454442	X	51409	-0-	-403033	-0-	1195	1	50214	3	N	-0-					-0-
09	111420	X	47438	-0-	-63982	-0-	1100	1	46338	3	N	-0-					-0-
10	115134	X	46616	-0-	-68518	-0-	1071	1	45545	3	N	-0-					-0-
11	111420	X	42144	-0-	-69276	-0-	954	1	41190	3	N	-0-					-0-
12	115134	X	40264	-0-	-74870	-0-	941	1	39323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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
02	0		87993	-0-	87993	87993	996	1	86305	3	N	629	561	1			68
							692	9									
03	0		83043	-0-	83043	171036	996	1	82013	3	N	31					99
							34	9									
04	0		67245	-0-	67245	238281	1560	1	65663	3	N	20					119
							22	9									
05	0		63554	-0-	63554	301835	1501	1	62053	3	N	-0-					119
06	0		57542	-0-	57542	359377	1363	1	56168	3	N	10					129
							11	9									
07	0		57871	-0-	57871	417248	1332	1	56472	3	N	61	170	1			20
							67	9									
08	470107	X	52859	-0-	-417248	-0-	1229	1	51630	3	N	-0-					20
09	95760	X	47496	-0-	-48264	-0-	1101	1	46373	3	N	20					40
							22	9									
10	98952	X	45880	-0-	-53072	-0-	1050	1	44642	3	N	171	211	1			-0-
							188	9									
11	95760	X	41471	-0-	-54289	-0-	939	1	40532	3	N	-0-					-0-
12	98952	X	39194	-0-	-59758	-0-	916	1	38278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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
05	0		27071	-0-	27071	27071	500	1	26571	3	N	-0-					-0-
06	0		72921	-0-	72921	99992	1733	1	71188	3	N	-0-					-0-
07	0		62651	-0-	62651	162643	1447	1	61204	3	N	-0-					-0-
08	218553	X	55910	-0-	-162643	-0-	1301	1	54609	3	N	-0-					-0-
09	68580	X	50258	-0-	-18322	-0-	1167	1	49091	3	N	-0-					-0-
10	70866	X	49115	-0-	-21751	-0-	1130	1	47985	3	N	-0-					-0-
11	68580	X	45387	-0-	-23193	-0-	1030	1	44357	3	N	-0-					-0-
12	70866	X	45209	-0-	-25657	-0-	1060	1	44149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	0		30032	-0-	30032	30032	554	1	29478	3	N	-0-					-0-
06	0		78932	-0-	78932	108964	1483	1	77449	3	N	-0-					-0-
07	0		70201	-0-	70201	179165	1279	1	68922	3	N	-0-					-0-
08	241536	X	62371	-0-	-179165	-0-	1136	1	61235	3	N	-0-					-0-
09	77310	X	55183	-0-	-22127	-0-	1008	1	54175	3	N	-0-					-0-
10	79887	X	53954	-0-	-25933	-0-	966	1	52988	3	N	-0-					-0-
11	77310	X	49323	-0-	-27987	-0-	883	1	48440	3	N	-0-					-0-
12	79887	X	49622	-0-	-30265	-0-	973	1	48649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		31315	-0-	31315	31315	741	1	30574	3	N	-0-					-0-
06	0		78463	-0-	78463	109778	1865	1	76598	3	N	-0-					-0-
07	0		69919	-0-	69919	179697	1614	1	68305	3	N	-0-					-0-
08	241240	X	61543	-0-	-179697	-0-	1432	1	60111	3	N	-0-					-0-
09	78930	X	54772	-0-	-24158	-0-	1272	1	53500	3	N	-0-					-0-
10	81561	X	53059	-0-	-28502	-0-	1222	1	51837	3	N	-0-					-0-
11	78930	X	49334	-0-	-29596	-0-	1121	1	48213	3	N	-0-					-0-
12	81561	X	46835	-0-	-34726	-0-	1098	1	45737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,240 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12747	-0-	12747	12747	147	1	12497	3	N	94					94
							103	9									
02	0		74427	-0-	74427	87174	846	1	73198	3	N	348	367	1			75
							383	9									
03	0		81908	-0-	81908	169082	982	1	80926	3	N	-0-					75
04	0		80336	-0-	80336	249418	970	1	79366	3	N	-0-					75
05	0		76113	-0-	76113	325531	920	1	75193	3	N	-0-					75
06	0		68582	-0-	68582	394113	834	1	67748	3	N	-0-					75
07	0		67130	-0-	67130	461243	787	1	66280	3	N	57	132	1			-0-
							63	9									
08	524915	X	63672	-0-	-461243	-0-	753	1	62919	3	N	-0-					-0-
09	81480	X	59501	-0-	-21979	-0-	703	1	58798	3	N	-0-					-0-
10	84196	X	60383	-0-	-23813	-0-	707	1	59676	3	N	-0-					-0-
11	81480	X	55144	-0-	-26336	-0-	642	1	54502	3	N	-0-					-0-
12	84196	X	53725	-0-	-30471	-0-	648	1	53077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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
06	0		27473	-0-	27473	27473	646	1	26590	3	N	215	187	1			28
							237	9									
07	0		86469	-0-	86469	113942	1983	1	84045	3	N	401	362	1			67
							441	9									
08	173055	X	59113	-0-	-113942	-0-	1370	1	57542	3	N	183	160	1			90
							201	9									
09	89430	X	48367	-0-	-41063	-0-	1119	1	47116	3	N	120	183	1			27
							132	9									
10	92411	X	44395	-0-	-48016	-0-	1017	1	43231	3	N	134					161
							147	9									
11	89430	X	39517	-0-	-49913	-0-	892	1	38480	3	N	132	189	1			104
							145	9									
12	92411	X	38907	-0-	-53504	-0-	907	1	37908	3	N	84	180	1			8
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 344,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

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 #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4794	-0-	4794	4794	113	1	4681	3	N	-0-					-0-
07	0		87747	-0-	87747	92541	2012	1	85272	3	N	421	334	1			87
							463	9									
08	158261	X	65720	-0-	-92541	-0-	1522	1	63949	3	N	226	155	1			158
							249	9									
09	87900	X	54429	-0-	-33471	-0-	1259	1	52995	3	N	159	169	1			148
							175	9									
10	90830	X	50617	-0-	-40213	-0-	1159	1	49291	3	N	152	157	1			143
							167	9									
11	87900	X	45016	-0-	-42884	-0-	1016	1	43850	3	N	136	266	1			13
							150	9									
12	90830	X	43381	-0-	-47449	-0-	1011	1	42240	3	N	118					131
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 351,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5624	-0-	5624	5624	134	1	5490	3	N	-0-					-0-
07	0		101528	-0-	101528	107152	2326	1	98557	3	N	586	379	1			207
							645	9									
08	185903	X	78751	-0-	-107152	-0-	1822	1	76557	3	N	338	513	1			32
							372	9									
09	101310	X	64854	-0-	-36456	-0-	1498	1	63053	3	N	275	164	1			143
							303	9									
10	104687	X	62475	-0-	-42212	-0-	1431	1	60795	3	N	226	358	1			11
							249	9									
11	101310	X	56402	-0-	-44908	-0-	1272	1	54901	3	N	208	186	1			33
							229	9									
12	104687	X	53457	-0-	-51230	-0-	1245	1	52006	3	N	187	163	1			57
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 423,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		726	-0-	726	726	17	1	709	3	N	-0-					-0-
05	0		98403	-0-	98403	99129	2324	1	96024	3	N	50					50
							55	9									
06	0		76073	-0-	76073	175202	1805	1	74265	3	N	3					53
							3	9									
07	0		67986	-0-	67986	243188	1568	1	66400	3	N	16					69
							18	9									
08	303627	X	60439	-0-	-243188	-0-	1406	1	59033	3	N	-0-					69
09	90180	X	53174	-0-	-37006	-0-	1234	1	51929	3	N	10					79
							11	9									
10	93186	X	51330	-0-	-41856	-0-	1181	1	50149	3	N	-0-					79
11	90180	X	47739	-0-	-42441	-0-	1082	1	46657	3	Y	-0-	75	1			4
12	93186	X	45872	-0-	-47314	-0-	1073	1	44799	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 501,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1220	-0-	1220	1220	28	1	1192	3	N	-0-			-0-
05	0		99514	-0-	99514	100734	2352	1	97162	3	N	-0-			-0-
06	0		77531	-0-	77531	178265	1839	1	75692	3	N	-0-			-0-
07	0		69550	-0-	69550	247815	1604	1	67946	3	N	-0-			-0-
08	310951	X	63136	-0-	-247815	-0-	1469	1	61667	3	N	-0-			-0-
09	92940	X	56503	-0-	-36437	-0-	1312	1	55191	3	N	-0-			-0-
10	96038	X	54300	-0-	-41738	-0-	1248	1	53052	3	N	-0-			-0-
11	92940	X	49458	-0-	-43482	-0-	1121	1	48337	3	N	-0-			-0-
12	96038	X	47824	-0-	-48214	-0-	1118	1	46706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6234	-0-	6234	6234	208	1	6026	3	N	-0-			-0-
03	0		55821	-0-	55821	62055	1900	1	53062	3	N	781	561	1	220
							859	9							
04	0		38262	-0-	38262	100317	1293	1	36442	3	N	479	554	1	145
							527	9							
05	0		36992	-0-	36992	137309	1284	1	35317	3	N	355	368	1	132
							391	9							
06	0		33783	-0-	33783	171092	1176	1	32259	3	N	316	178	1	270
							348	9							
07	0		32325	-0-	32325	203417	1098	1	30917	3	N	282	367	1	185
							310	9							
08	233982	X	30565	-0-	-203417	-0-	1047	1	29244	3	N	249	364	1	70
							274	9							
09	59880	X	27720	-0-	-32160	-0-	948	1	26509	3	N	239			309
							263	9							
10	61876	X	26859	-0-	-35017	-0-	910	1	25706	3	N	221	185	1	345
							243	9							
11	59880	X	25013	-0-	-34867	-0-	832	1	23958	3	N	203	184	1	364
							223	9							
12	61876	X	24295	-0-	-37581	-0-	832	1	23232	3	N	210	372	1	202
							231	9							

TOTAL GAS PROD: 337,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		82798	-0-	82798	82798	1909	1	80889	3	N	-0-			-0-
08	114473	X	31675	-0-	-82798	-0-	736	1	30939	3	N	-0-			-0-
09	83640	X	52485	-0-	-31155	-0-	1218	1	51267	3	N	-0-			-0-
10	86428	X	42301	-0-	-44127	-0-	973	1	41328	3	N	-0-			-0-
11	83640	X	34022	-0-	-49618	-0-	771	1	33237	3	N	13			13
							14	9							
12	86428	X	30433	-0-	-55995	-0-	711	1	29716	3	N	5			18
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 273,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		65745	-0-	65745	65745	1516	1	64229	3	N	-0-					-0-
08	121092	X	55347	-0-	-65745	-0-	1286	1	54061	3	N	-0-					-0-
09	67230	X	46902	-0-	-20328	-0-	1087	1	45790	3	N	23					23
							25	9									
10	69471	X	44752	-0-	-24719	-0-	1028	1	43694	3	N	27					50
							30	9									
11	67230	X	40572	-0-	-26658	-0-	919	1	39620	3	N	30					80
							33	9									
12	69471	X	38817	-0-	-30654	-0-	905	1	37793	3	N	108	183	1			5
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 292,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		57082	-0-	57082	57082	1316	1	55766	3	N	-0-					-0-
08	104231	X	47149	-0-	-57082	-0-	1096	1	46053	3	N	-0-					-0-
09	68580	X	41781	-0-	-26799	-0-	968	1	40781	3	N	29					29
							32	9									
10	70866	X	14709	-0-	-56157	-0-	338	1	14324	3	N	43					72
							47	9									
11	68580	X	36603	-0-	-31977	-0-	829	1	35770	3	N	4					76
							4	9									
12	70866	X	36008	-0-	-34858	-0-	842	1	35164	3	N	2					78
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 233,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27531	X	17080	-0-	-10451	-0-	355	1	16725	2	N	-0-					-0-
08	121923	X	79453	-0-	-42470	-0-	1626	1	77827	2	N	-0-					-0-
09	117990	X	59229	-0-	-58761	-0-	1223	1	58006	2	N	-0-					-0-
10	121923	X	51180	-0-	-70743	-0-	1076	1	50104	2	N	-0-					-0-
11	117990	X	32171	-0-	-85819	-0-	538	1	31633	2	N	-0-					-0-
12	121923	X	32883	-0-	-89040	-0-	598	1	32285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6268	-0-	6268	6268	144	1	6124	3	N	-0-					-0-
08	112304	X	106036	-0-	-6268	-0-	2466	1	103570	3	N	-0-					-0-
09	107820	X	81415	-0-	-26405	-0-	1890	1	79525	3	N	-0-					-0-
10	111414	X	76598	-0-	-34816	-0-	1762	1	74836	3	N	-0-					-0-
11	107820	X	69227	-0-	-38593	-0-	1570	1	67657	3	N	-0-					-0-
12	111414	X	66054	-0-	-45360	-0-	1546	1	64508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		4823	-0-	4823	4823	8	1	4815	3	N	-0-					-0-
07	0		46472	-0-	46472	51295	70	1	45190	3	N	1102	899	1			203
							1212	9									
08	0		39592	-0-	39592	90887	71	1	38420	3	N	1001	1168	1			36
							1101	9									
09	123374	X	32487	-0-	-90887	-0-	62	1	31490	3	N	850	726	1			160
							935	9									
10	41447	X	29757	-0-	-11690	-0-	40	1	28926	3	N	719	719	1			160
							791	9									
11	40110	X	26673	-0-	-13437	-0-	59	1	25857	3	N	688	803	1			45
							757	9									
12	41447	X	25693	-0-	-15754	-0-	94	1	24834	3	N	695	554	1			186
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 205,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,055

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
07	0		28817	-0-	28817	28817	41	1	436	2	N	-0-					-0-
							28340	3									
08	71403	X	42586	-0-	-28817	-0-	72	1	332	2	N	-0-					-0-
							42182	3									
09	48660	X	38338	-0-	-10322	-0-	70	1	2028	2	N	-0-					-0-
							36240	3									
10	50282	X	36792	-0-	-13490	-0-	46	1	144	2	N	-0-					-0-
							36602	3									
11	48660	X	33466	-0-	-15194	-0-	70	1	113	2	N	-0-					-0-
							33283	3									
12	50282	X	32858	-0-	-17424	-0-	116	1	5	2	N	-0-					-0-
							32737	3									

TOTAL GAS PROD: 212,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		11931	-0-	11931	11931	24	1	749	2	N	-0-					-0-
							11158	3									
05	0		50374	-0-	50374	62305	264	1	3666	2	N	91					91
							46344	3	100	9							
06	0		36817	-0-	36817	99122	62	1	269	2	N	89					180
							36388	3	98	9							
07	0		33480	-0-	33480	132602	51	1	506	2	N	58	183	1			55
							32859	3	64	9							
08	146452	X	13850	-0-	-132602	-0-	41	1	108	2	N	15					70
							13684	3	17	9							
09	62160	X	26231	-0-	-35929	-0-	51	1	1387	2	N	11					81
							24781	3	12	9							
10	64232	X	18416	-0-	-45816	-0-	25	1	72	2	N	6					87
							18312	3	7	9							
11	62160	X	1825	-0-	-60335	-0-	423	1	5	2	N	7					94
							1389	3	8	9							
12	64232	X	-0-	-0-	-64232	-0-					N	1					95

TOTAL GAS PROD: 192,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		20463	-0-	20463	20463	477	1	19965	3	N	19					19
							21	9									
04	0		54578	-0-	54578	75041	1870	1	52605	3	N	94					113
							103	9									
05	0		46964	-0-	46964	122005	1647	1	45270	3	Y	43	154	1			2
							47	9									
06	0		38711	-0-	38711	160716	918	1	37793	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	0		36807	-0-	36807	197523	1260	1	35449	3	Y	89					89
							98	9									
08	230932	X	33409	-0-	-197523	-0-	1155	1	32230	3	Y	22					111
							24	9									
09	59130	X	29889	-0-	-29241	-0-	1032	1	28823	3	Y	31					142
							34	9									
10	61101	X	28488	-0-	-32613	-0-	655	1	27807	3	Y	24	131	1			35
							26	9									
11	59130	X	25455	-0-	-33675	-0-	577	1	24857	3	Y	19					54
							21	9									
12	61101	X	24137	-0-	-36964	-0-	564	1	23552	3	Y	19					73
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 338,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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
05	0		52557	-0-	52557	52557	1243	1	51314	3	N	-0-					-0-
06	0		58892	-0-	58892	111449	1400	1	57492	3	N	-0-					-0-
07	0		45215	-0-	45215	156664	1044	1	44171	3	N	-0-					-0-
08	202314	X	45650	-0-	-156664	-0-	1062	1	44588	3	N	-0-					-0-
09	69870	X	39006	-0-	-30864	-0-	905	1	38101	3	N	-0-					-0-
10	72199	X	36787	-0-	-35412	-0-	846	1	35941	3	N	-0-					-0-
11	69870	X	32395	-0-	-37475	-0-	735	1	31660	3	N	-0-					-0-
12	72199	X	30701	-0-	-41498	-0-	719	1	29982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		24258	-0-	24258	24258	33	1	367	2	N	-0-					-0-
							23858	3									
08	0	W	53024	-0-	53024	77282	85	1	413	2	N	-0-					-0-
							52526	3									
09	0	W	42141	-0-	42141	119423	73	1	2229	2	N	-0-					-0-
							39839	3									
10	0	W	38796	-0-	38796	158219	46	1	151	2	N	-0-					-0-
							38599	3									
11	0	W	34303	-0-	34303	192522	69	1	116	2	N	-0-					-0-
							34118	3									
12	0	W	32701	-0-	32701	225223	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							32584	3									

TOTAL GAS PROD: 225,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
07	0		22657	-0-	22657	22657	31	1	343	2	N	-0-					-0-
							22283	3									
08	0	W	52110	-0-	52110	74767	84	1	406	2	N	-0-					-0-
							51620	3									
09	0	W	41230	-0-	41230	115997	72	1	2181	2	N	-0-					-0-
							38977	3									
10	0	W	36761	-0-	36761	152758	44	1	143	2	N	-0-					-0-
							36574	3									
11	0	W	31544	-0-	31544	184302	63	1	107	2	N	-0-					-0-
							31374	3									
12	0	W	28820	-0-	28820	213122	97	1	5	2	N	-0-					-0-
							28718	3									

TOTAL GAS PROD: 213,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		21706	-0-	21706	21706	513	1	21193	3	N	-0-					-0-
06	0		46660	-0-	46660	68366	1107	1	45553	3	N	-0-					-0-
07	0		36285	-0-	36285	104651	837	1	35448	3	N	-0-					-0-
08	0	W	30929	-0-	30929	135580	720	1	30209	3	N	-0-					-0-
09	0	W	23738	-0-	23738	159318	551	1	23187	3	N	-0-					-0-
10	0	W	21043	-0-	21043	180361	484	1	20559	3	N	-0-					-0-
11	0	W	655	-0-	655	181016	15	1	640	3	N	-0-					-0-
12	0	W	16574	-0-	16574	197590	777	1	15797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,590 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
05	0		10543	-0-	10543	10543	249	1	10294	3	N	-0-					-0-
06	0		40323	-0-	40323	50866	956	1	39367	3	N	-0-					-0-
07	0		27794	-0-	27794	78660	641	1	27153	3	N	-0-					-0-
08	0	W	12958	-0-	12958	91618	375	1	12583	3	N	-0-					-0-
09	0	W	21748	-0-	21748	113366	569	1	21179	3	N	-0-					-0-
10	0	W	20115	-0-	20115	133481	632	1	19483	3	N	-0-					-0-
11	0	W	21549	-0-	21549	155030	694	1	20855	3	N	-0-					-0-
12	0	W	14126	-0-	14126	169156	732	1	13394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,156 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
05	0		41489	-0-	41489	41489	980	1	40509	3	N	-0-					-0-
06	0		31007	-0-	31007	72496	735	1	30272	3	N	-0-					-0-
07	0		27183	-0-	27183	99679	627	1	26556	3	N	-0-					-0-
08	0	W	22512	-0-	22512	122191	523	1	21989	3	N	-0-					-0-
09	0	W	19458	-0-	19458	141649	451	1	19007	3	N	-0-					-0-
10	0	W	18750	-0-	18750	160399	431	1	18319	3	N	-0-					-0-
11	0	W	16043	-0-	16043	176442	364	1	15679	3	N	-0-					-0-
12	0	W	15502	-0-	15502	191944	363	1	15139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,944 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
05	0		64532	-0-	64532	64532	1525	1	63007	3	N	-0-					-0-
06	0		60086	-0-	60086	124618	1426	1	58660	3	N	-0-					-0-
07	0		3042	-0-	3042	127660	70	1	2972	3	N	-0-					-0-
08	0	W	48070	-0-	48070	175730	1118	1	46952	3	N	-0-					-0-
09	0	W	194	-0-	194	175924	5	1	189	3	N	-0-					-0-
10	0	W	17	-0-	17	175941	17	3			N	-0-					-0-
11	0	W	28212	-0-	28212	204153	639	1	27573	3	N	-0-					-0-
12	0	W	46357	-0-	46357	250510	1085	1	45272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,510 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
05	0		81316	-0-	81316	81316	1921	1	79395	3	N	-0-					-0-
06	0		89858	-0-	89858	171174	2132	1	87726	3	N	-0-					-0-
07	0		153	-0-	153	171327	29	1	124	3	N	-0-					-0-
08	0	W	58150	-0-	58150	229477	1441	1	56709	3	N	-0-					-0-
09	0	W	2757	-0-	2757	232234	64	1	2693	3	N	-0-					-0-
10	0	W	50514	-0-	50514	282748	1162	1	49352	3	N	-0-					-0-
11	0	W	56359	-0-	56359	339107	1277	1	55082	3	N	-0-					-0-
12	0	W	56900	-0-	56900	396007	1331	1	55569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,007 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
05	0		77959	-0-	77959	77959	1842	1	76117	3	N	-0-					-0-
06	0		73386	-0-	73386	151345	1741	1	71645	3	N	-0-					-0-
07	0		110	-0-	110	151455	3	1	107	3	N	-0-					-0-
08	0	W	52022	-0-	52022	203477	1209	1	50813	3	N	-0-					-0-
09	0	W	34580	-0-	34580	238057	802	1	33778	3	N	-0-					-0-
10	0	W	59472	-0-	59472	297529	1367	1	58105	3	N	-0-					-0-
11	0	W	42030	-0-	42030	339559	953	1	41077	3	N	-0-					-0-
12	0	W	47897	-0-	47897	387456	1120	1	46777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		7551	-0-	7551	7551	15	1	474	2	N	-0-					-0-
							7062	3									
05	0		9573	-0-	9573	17124	82	1	692	2	N	41					41
							8754	3	45	9							
06	0		6481	-0-	6481	23605	935	1	41	2	N	-0-					41
							5505	3									
07	0		1058	-0-	1058	24663	961	1	1	2	N	-0-					41
							96	3									
08	25505	X	842	-0-	-24663	-0-	842	1			N	-0-					41
09	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
10	32705	X	918	-0-	-31787	-0-	918	1			N	-0-					41
11	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					41
12	32705	X	911	-0-	-31794	-0-	884	1	27	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
07	0	W	45401	-0-	45401	45401	942	1	44459	2	N	-0-					-0-
08	0	W	99512	-0-	99512	144913	2037	1	97475	2	N	-0-					-0-
09	0	W	79382	-0-	79382	224295	1640	1	77742	2	N	-0-					-0-
10	0	W	72280	-0-	72280	296575	1519	1	70761	2	N	-0-					-0-
11	0	W	63721	-0-	63721	360296	1066	1	62655	2	N	-0-					-0-
12	0	W	61515	-0-	61515	421811	1119	1	60396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

02	0		26394	-0-	26394	26394	1012 190	1 9	25192	3	N	173	173	1			-0-
03	0		17684	-0-	17684	44078	1290	1	16394	3	N	-0-					-0-
04	0		11818	-0-	11818	55896	1124	1	10694	3	N	-0-					-0-
05	0		13700	-0-	13700	69596	1201	1	12499	3	N	-0-					-0-
06	0		9250	-0-	9250	78846	1030	1	8220	3	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	78846					N	-0-					-0-
08	0	W	7948	-0-	7948	86794	1056	1	6892	3	N	-0-					-0-
09	0	W	9582	-0-	9582	96376	770	1	8812	3	N	-0-					-0-
10	0	W	8633	-0-	8633	105009	786	1	7847	3	N	-0-					-0-
11	0	W	7954	-0-	7954	112963	766	1	7188	3	N	-0-					-0-
12	0	W	7646	-0-	7646	120609	784	1	6862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

03	0		20519	-0-	20519	20519	478 18	1 9	20023	3	N	16					16
04	0		57670	-0-	57670	78189	1975 113	1 9	55582	3	N	103					119
05	0		48581	-0-	48581	126770	1704 35	1 9	46842	3	Y	32	149	1			2
06	0		41221	-0-	41221	167991	978	1	40243	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	0		38992	-0-	38992	206983	1336 87	1 9	37569	3	Y	79					79
08	242459	X	35476	-0-	-206983	-0-	1226 35	1 9	34215	3	Y	32					111
09	56520	X	31837	-0-	-24683	-0-	1100 18	1 9	30719	3	Y	16					127
10	58404	X	30402	-0-	-28002	-0-	699 19	1 9	29684	3	Y	17	59	1			85
11	56520	X	27250	-0-	-29270	-0-	616 29	1 9	26605	3	Y	26					111
12	58404	X	26837	-0-	-31567	-0-	627 13	1 9	26197	3	Y	12					123

TOTAL GAS PROD: 358,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

06	0		10980	-0-	10980	10980	336	1	10644	3	N	-0-					-0-
07	0		86275	-0-	86275	97255	2220	1	84055	3	N	-0-					-0-
08	175303	X	78048	-0-	-97255	-0-	1946	1	76102	3	N	-0-					-0-
09	94290	X	67123	-0-	-27167	-0-	2732	1	64391	3	N	-0-					-0-
10	97433	X	63283	-0-	-34150	-0-	2552	1	60731	3	N	-0-					-0-
11	94290	X	57864	-0-	-36426	-0-	2274	1	55590	3	N	-0-					-0-
12	97433	X	56052	-0-	-41381	-0-	2317	1	53735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1701	-0-	1701	1701	490	1	1211	9	N	1101	853	1	248
05	0		5293	-0-	5293	6994	619	1	2427	3	N	2043	2057	1	234
							2247	9							
06	0		12856	-0-	12856	19850	971	1	10173	3	N	1556	1540	1	250
							1712	9							
07	0		6160	-0-	6160	26010	727	1	4686	3	N	679	686	1	243
							747	9							
08	35555	X	9545	-0-	-26010	-0-	889	1	7822	3	N	758	849	1	152
							834	9							
09	6360	X	5344	-0-	-1016	-0-	732	1	4146	3	N	424	517	1	59
							466	9							
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	885	1	7486	3	N	450	347	1	162
							495	9							
11	31898	X	31898	-0-	-0-	-0-	1613	1	29381	3	N	822	873	1	111
							904	9							
12	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	1252	1	19383	3	N	403	343	1	171
							443	9							

TOTAL GAS PROD: 102,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,236

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		15785	-0-	15785	15785	483	1	15302	3	N	-0-			-0-
07	0		80348	-0-	80348	96133	2068	1	78280	3	N	-0-			-0-
08	168358	X	72225	-0-	-96133	-0-	1801	1	70424	3	N	-0-			-0-
09	85170	X	64157	-0-	-21013	-0-	2611	1	61546	3	N	-0-			-0-
10	88009	X	61196	-0-	-26813	-0-	2467	1	58729	3	N	-0-			-0-
11	85170	X	54721	-0-	-30449	-0-	2151	1	52570	3	N	-0-			-0-
12	88009	X	52213	-0-	-35796	-0-	2158	1	50055	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		42922	-0-	42922	42922	1972	1	40950	3	N	-0-			-0-
07	0		61673	-0-	61673	104595	2380	1	59293	3	N	-0-			-0-
08	155047	X	50452	-0-	-104595	-0-	1887	1	48565	3	N	-0-			-0-
09	71160	X	45439	-0-	-25721	-0-	1849	1	43590	3	N	-0-			-0-
10	73532	X	42474	-0-	-31058	-0-	1713	1	40761	3	N	-0-			-0-
11	71160	X	38126	-0-	-33034	-0-	1498	1	36628	3	N	-0-			-0-
12	73532	X	36728	-0-	-36804	-0-	1518	1	35210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	240	1	20029	3	N	-0-			-0-
09	53825	X	53825	-0-	-0-	-0-	636	1	53189	3	N	-0-			-0-
10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	584	1	49235	3	N	-0-			-0-
11	45878	X	45878	-0-	-0-	-0-	536	1	45342	3	N	-0-			-0-
12	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	534	1	43483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,808 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 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		93890	-0-	93890	93890	1102	1	92788	3	N	-0-			-0-
08	184992	X	91102	-0-	-93890	-0-	1079	1	90023	3	N	-0-			-0-
09	124020	X	72293	-0-	-51727	-0-	854	1	71439	3	N	-0-			-0-
10	128154	X	67062	-0-	-61092	-0-	786	1	66276	3	N	-0-			-0-
11	124020	X	57481	-0-	-66539	-0-	672	1	56809	3	N	-0-			-0-
12	128154	X	54554	-0-	-73600	-0-	661	1	53893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,382 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		88587	-0-	88587	88587	1040	1	87547	3	N	-0-			-0-
08	175545	X	86958	-0-	-88587	-0-	1030	1	85928	3	N	-0-			-0-
09	120300	X	71565	-0-	-48735	-0-	845	1	70720	3	N	-0-			-0-
10	124310	X	66602	-0-	-57708	-0-	781	1	65821	3	N	-0-			-0-
11	120300	X	57742	-0-	-62558	-0-	674	1	57046	3	N	20			20
							22	9							
12	124310	X	56979	-0-	-67331	-0-	691	1	56288	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 428,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
06	0		18308	-0-	18308	18308	561	1	17747	3	N	-0-			-0-
07	0		105235	-0-	105235	123543	2708	1	102527	3	N	-0-			-0-
08	213607	X	90064	-0-	-123543	-0-	2246	1	87818	3	N	-0-			-0-
09	112950	X	79178	-0-	-33772	-0-	3223	1	75955	3	N	-0-			-0-
10	116715	X	70817	-0-	-45898	-0-	2855	1	67962	3	N	-0-			-0-
11	112950	X	69599	-0-	-43351	-0-	2735	1	66864	3	N	-0-			-0-
12	116715	X	68314	-0-	-48401	-0-	2824	1	65490	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,515 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
06	0		17111	-0-	17111	17111	407	1	16704	3	N	-0-			-0-
07	0		36456	-0-	36456	53567	842	1	35614	3	N	-0-			-0-
08	0		27037	-0-	27037	80604	629	1	26408	3	N	-0-			-0-
09	103317	X	22713	-0-	-80604	-0-	528	1	22185	3	N	-0-			-0-
10	47089	X	21398	-0-	-25691	-0-	493	1	20905	3	N	-0-			-0-
11	45570	X	18859	-0-	-26711	-0-	428	1	18431	3	N	-0-			-0-
12	47089	X	16552	-0-	-30537	-0-	388	1	16164	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,126 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
04	0		74288	-0-	74288	74288	1957	1	72331	2	N	-0-			-0-
05	0		74219	-0-	74219	148507	1837	1	72382	2	N	-0-			-0-
06	0		2752	-0-	2752	151259	69	1	2683	2	N	-0-			-0-
07	0		53171	-0-	53171	204430	1298	1	51873	2	N	-0-			-0-
08	0		46666	-0-	46666	251096	576	1	46090	2	N	-0-			-0-
09	293096	X	42000	-0-	-251096	-0-	1021	1	40979	2	N	-0-			-0-
10	84630	X	39779	-0-	-44851	-0-	1013	1	38766	2	N	-0-			-0-
11	81900	X	37339	-0-	-44561	-0-	963	1	36376	2	N	-0-			-0-
12	84630	X	36304	-0-	-48326	-0-	952	1	35352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,518 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
04	0		54248	-0-	54248	54248	1429	1	52819	2	N	-0-					-0-
05	0		58889	-0-	58889	113137	1478	1	57411	2	N	-0-					-0-
06	0		43665	-0-	43665	156802	1099	1	42566	2	N	-0-					-0-
07	0		47554	-0-	47554	204356	1161	1	46393	2	N	-0-					-0-
08	0		45442	-0-	45442	249798	561	1	44881	2	N	-0-					-0-
09	291666	X	41868	-0-	-249798	-0-	1018	1	40850	2	N	-0-					-0-
10	67487	X	42130	-0-	-25357	-0-	1073	1	41057	2	N	-0-					-0-
11	65310	X	40568	-0-	-24742	-0-	1046	1	39522	2	N	-0-					-0-
12	67487	X	37873	-0-	-29614	-0-	993	1	36880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,237 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
03	0		7150	-0-	7150	7150	178	1	6972	2	N	-0-					-0-
04	0		135832	-0-	135832	142982	3579	1	132253	2	N	-0-					-0-
05	0		115728	-0-	115728	258710	2905	1	112823	2	N	-0-					-0-
06	0		98977	-0-	98977	357687	2492	1	96485	2	N	-0-					-0-
07	0		93924	-0-	93924	451611	2293	1	91631	2	N	-0-					-0-
08	0		87059	-0-	87059	538670	2148	1	84911	2	N	-0-					-0-
09	617343	X	78673	-0-	-538670	-0-	1913	1	76760	2	N	-0-					-0-
10	140058	X	75628	-0-	-64430	-0-	1927	1	73701	2	N	-0-					-0-
11	135540	X	70249	-0-	-65291	-0-	1812	1	68437	2	N	-0-					-0-
12	140058	X	68995	-0-	-71063	-0-	1809	1	67186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832,215 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
08	0		77822	-0-	77822	77822	1809	1	76013	3	N	-0-					-0-
09	136839	X	59017	-0-	-77822	-0-	1371	1	57646	3	N	-0-					-0-
10	94395	X	57082	-0-	-37313	-0-	1313	1	55769	3	N	-0-					-0-
11	91350	X	50688	-0-	-40662	-0-	1150	1	49538	3	N	-0-					-0-
12	94395	X	47882	-0-	-46513	-0-	1122	1	46760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		39530	-0-	39530	39530	466 158	1 9	38906	3	N	144					144
09	76435	X	36905	-0-	-39530	-0-	850 253	1 9	35802	3	N	230	347	1			27
10	44733	X	23452	-0-	-21281	-0-	534 194	1 9	22724	3	N	176	188	1			15
11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-					15
12	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 99,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		115037	-0-	115037	115037	2675	1	112362	3	N	-0-					-0-
09	203400	X	88363	-0-	-115037	-0-	2051	1	86312	3	N	-0-					-0-
10	123194	X	77591	-0-	-45603	-0-	1785	1	75806	3	N	-0-					-0-
11	119220	X	67421	-0-	-51799	-0-	1529	1	65892	3	N	-0-					-0-
12	123194	X	64568	-0-	-58626	-0-	1511	1	63057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		29381	-0-	29381	29381	680	1	28581	3	N	109					109
							120	9									
09	48009	X	18628	-0-	-29381	-0-	429	1	18080	3	N	108	187	1			30
							119	9									
10	33139	X	13598	-0-	-19541	-0-	312	1	13264	3	N	20					50
							22	9									
11	32070	X	16945	-0-	-15125	-0-	419	1	16443	3	N	75					125
							83	9									
12	33139	X	3568	-0-	-29571	-0-	144	1	3424	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 82,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		41979	-0-	41979	41979	976	1	41003	3	N	-0-					-0-
09	80003	X	38024	-0-	-41979	-0-	882	1	37142	3	N	-0-					-0-
10	56141	X	34096	-0-	-22045	-0-	784	1	33312	3	N	-0-					-0-
11	54330	X	28830	-0-	-25500	-0-	653	1	28177	3	N	-0-					-0-
12	56141	X	26231	-0-	-29910	-0-	609	1	25488	3	N	122					122
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 169,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		58642	-0-	58642	58642	724	1	57918	2	N	-0-					-0-
09	104636	X	45994	-0-	-58642	-0-	1118	1	44876	2	N	-0-					-0-
10	69750	X	41139	-0-	-28611	-0-	1048	1	40091	2	N	-0-					-0-
11	67500	X	36126	-0-	-31374	-0-	932	1	35194	2	N	-0-					-0-
12	69750	X	34420	-0-	-35330	-0-	903	1	33517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		64048	-0-	64048	64048	2242	1	59192	3	N	2376	2350	1			26
							2614	9									
08	0		57153	-0-	57153	121201	2064	1	52406	3	N	2439	2277	1			188
							2683	9									
09	168300	X	47099	-0-	-121201	-0-	1735	1	43465	3	N	1726	1804	1			110
							1899	9									
10	69967	X	39156	-0-	-30811	-0-	1459	1	35946	3	N	1592	1537	1			165
							1751	9									
11	67710	X	41746	-0-	-25964	-0-	1518	1	38522	3	N	1551	1558	1			158
							1706	9									
12	69967	X	40264	-0-	-29703	-0-	1524	1	37340	3	N	1273	1404	1			27
							1400	9									

TOTAL GAS PROD: 289,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,957

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20945	-0-	20945	20945	20945	3			N	-0-					-0-
08	0		48336	-0-	48336	69281	48336	3			N	-0-					-0-
09	111147	X	41866	-0-	-69281	-0-	41866	3			N	-0-					-0-
10	57846	X	41076	-0-	-16770	-0-	41076	3			N	-0-					-0-
11	55980	X	37029	-0-	-18951	-0-	37029	3			N	-0-					-0-
12	57846	X	35542	-0-	-22304	-0-	35542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		75666	-0-	75666	75666	2822	1	72844	2	N	-0-					-0-
06	0		85646	-0-	85646	161312	2994	1	82652	2	N	-0-					-0-
07	0		74485	-0-	74485	235797	3039	1	71446	2	N	-0-					-0-
08	0		68593	-0-	68593	304390	2767	1	65826	2	N	-0-					-0-
09	364792	X	60402	-0-	-304390	-0-	2423	1	57979	2	N	-0-					-0-
10	100409	X	57772	-0-	-42637	-0-	2343	1	55429	2	N	-0-					-0-
11	97170	X	51443	-0-	-45727	-0-	1985	1	49458	2	N	-0-					-0-
12	100409	X	49558	-0-	-50851	-0-	1775	1	47783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		66790	-0-	66790	66790	2491	1	64299	2	N	-0-					-0-
06	0		74594	-0-	74594	141384	2607	1	71987	2	N	-0-					-0-
07	0		65438	-0-	65438	206822	2669	1	62769	2	N	-0-					-0-
08	0		57066	-0-	57066	263888	2302	1	54764	2	N	-0-					-0-
09	314257	X	50369	-0-	-263888	-0-	2020	1	48349	2	N	-0-					-0-
10	88226	X	47432	-0-	-40794	-0-	1923	1	45509	2	N	-0-					-0-
11	85380	X	42860	-0-	-42520	-0-	1654	1	41206	2	N	-0-					-0-
12	88226	X	42082	-0-	-46144	-0-	1508	1	40574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,631 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
07	0		50599	-0-	50599	50599	1167	1	49432	3	N	-0-					-0-
08	0		87146	-0-	87146	137745	2027	1	85119	3	N	-0-					-0-
09	205771	X	68026	-0-	-137745	-0-	1580	1	66446	3	N	-0-					-0-
10	77407	X	61929	-0-	-15478	-0-	1425	1	60504	3	N	-0-					-0-
11	74910	X	54607	-0-	-20303	-0-	1239	1	53368	3	N	-0-					-0-
12	77407	X	35543	-0-	-41864	-0-	832	1	34711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,850 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
07	0		41753	-0-	41753	41753	963	1	40790	3	N	-0-					-0-
08	0		43877	-0-	43877	85630	1021	1	42856	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	33163	-0-	33163	118793	770	1	32393	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	30043	-0-	30043	148836	692	1	29351	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	24749	-0-	24749	173585	561	1	24188	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	23343	-0-	23343	196928	547	1	22796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		31926	-0-	31926	31926	758	1	31168	3	N	-0-					-0-
07	0		44856	-0-	44856	76782	1036	1	43820	3	N	-0-					-0-
08	0		38103	-0-	38103	114885	887	1	37216	3	N	-0-					-0-
09	148506	X	33621	-0-	-114885	-0-	781	1	32840	3	N	-0-					-0-
10	57164	X	32218	-0-	-24946	-0-	741	1	31477	3	N	-0-					-0-
11	55320	X	29095	-0-	-26225	-0-	661	1	28434	3	N	-0-					-0-
12	57164	X	28273	-0-	-28891	-0-	663	1	27610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,092 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- 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		41680	-0-	41680	41680	962	1	40718	3	N	-0-			-0-
08	0		60126	-0-	60126	101806	1399	1	58727	3	N	-0-			-0-
09	200382	X	47590	-0-	-152792	-0-	1106	1	46484	3	N	-0-			-0-
10	238917	X	44125	-0-	-194792	-0-	1015	1	43110	3	N	-0-			-0-
11	231210	X	39651	-0-	-191559	-0-	900	1	38751	3	N	-0-			-0-
12	238917	X	40231	-0-	-198686	-0-	943	1	39288	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,403 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		5025	-0-	5025	5025	119	1	4906	3	N	-0-			-0-
07	0		84996	-0-	84996	90021	1960	1	83028	3	N	7			7
							8	9							
08	0		67626	-0-	67626	157647	1572	1	66018	3	N	33			40
							36	9							
09	212636	X	54989	-0-	-157647	-0-	1274	1	53653	3	N	56			96
							62	9							
10	93372	X	51170	-0-	-42202	-0-	1175	1	49930	3	N	59	155	1	-0-
							65	9							
11	90360	X	48026	-0-	-42334	-0-	1088	1	46938	3	N	-0-			-0-
12	93372	X	45365	-0-	-48007	-0-	1060	1	44305	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		86641	-0-	86641	86641	2018	1	84623	3	N	-0-			-0-
09	210332	X	123691	-0-	-86641	-0-	2875	1	120816	3	N	-0-			-0-
10	146816	X	86467	-0-	-60349	-0-	1991	1	84476	3	N	-0-			-0-
11	142080	X	97679	-0-	-44401	-0-	2219	1	95460	3	N	-0-			-0-
12	146816	X	87346	-0-	-59470	-0-	2049	1	85297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481,824 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		68207	-0-	68207	68207	842	1	67365	2	N	-0-			-0-
09	120115	X	51908	-0-	-68207	-0-	1262	1	50646	2	N	-0-			-0-
10	74865	X	46900	-0-	-27965	-0-	1195	1	45705	2	N	-0-			-0-
11	72450	X	41219	-0-	-31231	-0-	1063	1	40156	2	N	-0-			-0-
12	74865	X	39192	-0-	-35673	-0-	1028	1	38164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,426 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		54494	-0-	54494	54494	672	1	53822	2	N	-0-			-0-
09	98154	X	43660	-0-	-54494	-0-	1061	1	42599	2	N	-0-			-0-
10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	997	1	38125	2	N	-0-			-0-
11	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	884	1	33384	2	N	-0-			-0-
12	30796	X	30796	-0-	-0-	-0-	808	1	29988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
07	0		24148	-0-	24148	24148	24148	3			N	-0-					-0-
08	0		68801	-0-	68801	92949	68801	3			N	-0-					-0-
09	149989	X	57040	-0-	-92949	-0-	57040	3			N	-0-					-0-
10	71393	X	53475	-0-	-17918	-0-	53475	3			N	-0-					-0-
11	69090	X	46376	-0-	-22714	-0-	46376	3			N	-0-					-0-
12	71393	X	44081	-0-	-27312	-0-	44081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,921 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
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	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.		37603	-0-	37603	37603	852	1	36751	3	N	-0-					-0-
12	70741	X	33138	-0-	-37603	-0-	776	1	32362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,741 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
08	0		9490	-0-	9490	9490	221	1	9269	3	N	-0-					-0-
09	81774	X	72284	-0-	-9490	-0-	1669	1	70265	3	N	318	318	0			-0-
							350	9									
10	79143	X	54739	-0-	-24404	-0-	1252	1	53225	3	N	238	238	0			-0-
							262	9									
11	76590	X	45336	-0-	-31254	-0-	1022	1	44125	3	N	172	172	0			-0-
							189	9									
12	79143	X	42509	-0-	-36634	-0-	989	1	41332	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 224,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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
08	0		11704	-0-	11704	11704	272	1	11432	3	N	-0-					-0-
09	92103	X	80399	-0-	-11704	-0-	1855	1	78098	3	N	405	405	0			-0-
							446	9									
10	104377	X	61116	-0-	-43261	-0-	1398	1	59431	3	N	261	261	0			-0-
							287	9									
11	101010	X	51711	-0-	-49299	-0-	1165	1	50309	3	N	215	215	0			-0-
							237	9									
12	104377	X	47831	-0-	-56546	-0-	1113	1	46513	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 252,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

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 #: 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	EOM BALANCE
08	0		1407	-0-	1407	1407	32	1	1375	3	N	-0-			-0-
09	71635	X	70228	-0-	-1407	-0-	1617	1	68108	3	N	457	457	0	-0-
							503	9							
10	76911	X	55263	-0-	-21648	-0-	1264	1	53753	3	N	224	224	0	-0-
							246	9							
11	74430	X	46917	-0-	-27513	-0-	1055	1	45555	3	N	279	279	0	-0-
							307	9							
12	76911	X	44298	-0-	-32613	-0-	1029	1	43027	3	N	220	220	0	-0-
							242	9							

TOTAL GAS PROD: 218,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

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	EOM BALANCE
06	0		20656	-0-	20656	20656	490	1	20166	3	N	-0-			-0-
07	0		28924	-0-	28924	49580	667	1	28257	3	N	-0-			-0-
08	74361	X	24781	-0-	-49580	-0-	576	1	24205	3	N	-0-			-0-
09	33060	X	21678	-0-	-11382	-0-	503	1	21175	3	N	-0-			-0-
10	34162	X	21022	-0-	-13140	-0-	479	1	20334	3	N	190			190
							209	9							
11	33060	X	18573	-0-	-14487	-0-	420	1	18112	3	N	37	196	1	31
							41	9							
12	34162	X	17500	-0-	-16662	-0-	406	1	16985	3	N	99			130
							109	9							

TOTAL GAS PROD: 153,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	1022	1	42943	3	N	-0-			-0-
09	43110	X	32292	-0-	-10818	-0-	749	1	31543	3	N	-0-			-0-
10	44547	X	27902	-0-	-16645	-0-	642	1	27260	3	N	-0-			-0-
11	43110	X	23510	-0-	-19600	-0-	532	1	22978	3	N	-0-			-0-
12	44547	X	21914	-0-	-22633	-0-	508	1	21275	3	N	119			119
							131	9							

TOTAL GAS PROD: 149,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	EOM BALANCE
03	0		7760	-0-	7760	7760	193	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	0		112779	-0-	112779	120539	2971	1	109808	2	N	-0-			-0-
05	0		87229	-0-	87229	207768	2189	1	85040	2	N	-0-			-0-
06	0		74742	-0-	74742	282510	1882	1	72860	2	N	-0-			-0-
07	0		69390	-0-	69390	351900	1694	1	67696	2	N	-0-			-0-
08	0		65317	-0-	65317	417217	1612	1	63705	2	N	-0-			-0-
09	477605	X	60388	-0-	-417217	-0-	1468	1	58920	2	N	-0-			-0-
10	113491	X	59988	-0-	-53503	-0-	1528	1	58460	2	N	-0-			-0-
11	109830	X	58020	-0-	-51810	-0-	1496	1	56524	2	N	-0-			-0-
12	113491	X	55573	-0-	-57918	-0-	1457	1	54116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0		24634	-0-	24634	24634	584	1	24050	3	N	-0-					-0-
07	0		32711	-0-	32711	57345	754	1	31957	3	N	-0-					-0-
08	83447	X	26102	-0-	-57345	-0-	607	1	25495	3	N	-0-					-0-
09	41400	X	22992	-0-	-18408	-0-	533	1	22459	3	N	-0-					-0-
10	42780	X	21428	-0-	-21352	-0-	488	1	20733	3	N	188					188
							207	9									
11	41400	X	18495	-0-	-22905	-0-	418	1	18057	3	N	18	175	1			31
							20	9									
12	42780	X	17823	-0-	-24957	-0-	417	1	17406	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 164,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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
07	0		7241	-0-	7241	7241	11	1	110	2	N	-0-					-0-
							7120	3									
08	34965	X	27724	-0-	-7241	-0-	50	1	214	2	N	270	161	1			109
							27163	3	297	9							
09	27270	X	20879	-0-	-6391	-0-	40	1	1091	2	N	225	187	1			147
							19500	3	248	9							
10	28179	X	21197	-0-	-6982	-0-	28	1	82	2	N	255	380	1			22
							20806	3	281	9							
11	27270	X	18354	-0-	-8916	-0-	41	1	61	2	N	226	164	1			84
							18003	3	249	9							
12	28179	X	18391	-0-	-9788	-0-	69	1	3	2	N	243	195	1			132
							18052	3	267	9							

TOTAL GAS PROD: 113,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

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
06	0		12526	-0-	12526	12526	384	1	12142	3	N	-0-					-0-
07	0		93510	-0-	93510	106036	2406	1	91104	3	N	-0-					-0-
08	186813	X	80777	-0-	-106036	-0-	2014	1	78763	3	N	-0-					-0-
09	71923	X	71923	-0-	-0-	-0-	2927	1	68996	3	N	-0-					-0-
10	68474	X	68474	-0-	-0-	-0-	2761	1	65713	3	N	-0-					-0-
11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	2398	1	58617	3	N	-0-					-0-
12	59404	X	59404	-0-	-0-	-0-	2456	1	56948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,629 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
05	0		71098	-0-	71098	71098	2652	1	68446	2	N	-0-					-0-
06	0		109356	-0-	109356	180454	3822	1	105534	2	N	-0-					-0-
07	0		97130	-0-	97130	277584	3962	1	93168	2	N	-0-					-0-
08	0		87115	-0-	87115	364699	3514	1	83601	2	N	-0-					-0-
09	441215	X	76516	-0-	-364699	-0-	3069	1	73447	2	N	-0-					-0-
10	128743	X	73235	-0-	-55508	-0-	2969	1	70266	2	N	-0-					-0-
11	124590	X	66510	-0-	-58080	-0-	2566	1	63944	2	N	-0-					-0-
12	128743	X	64082	-0-	-64661	-0-	2296	1	61786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		13224	-0-	13224	13224	24	1	103	2	N	-0-			-0-
							13097	3							
09	18009	X	2508	-0-	-15501	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
							2370	3							
10	20677	X	5755	-0-	-14922	-0-	8	1	22	2	N	5			5
							5719	3	6	9					
11	20010	X	15607	-0-	-4403	-0-	873	1	50	2	N	70			75
							14607	3	77	9					
12	20677	X	4889	-0-	-15788	-0-	325	1	1	2	N	20			95
							4541	3	22	9					

TOTAL GAS PROD: 41,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	EOM BALANCE
08	0		37163	-0-	37163	37163	865	1	36298	3	N	-0-			-0-
09	89268	X	52105	-0-	-37163	-0-	1211	1	50894	3	N	-0-			-0-
10	59179	X	45085	-0-	-14094	-0-	1038	1	44047	3	N	-0-			-0-
11	57270	X	8	-0-	-57262	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,361 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	EOM BALANCE
08	0		57215	-0-	57215	57215	1332	1	55883	3	N	-0-			-0-
09	131279	X	74064	-0-	-57215	-0-	1721	1	72343	3	N	-0-			-0-
10	79639	X	70154	-0-	-9485	-0-	1615	1	68539	3	N	-0-			-0-
11	77070	X	58720	-0-	-18350	-0-	1334	1	57386	3	N	-0-			-0-
12	79639	X	57753	-0-	-21886	-0-	1354	1	56399	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,906 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	EOM BALANCE
08	0		16059	-0-	16059	16059	16045	3	14	9	N	13			13
09	35641	X	19582	-0-	-16059	-0-	19498	3	84	9	N	76			89
10	32519	X	21712	-0-	-10807	-0-	21590	3	122	9	N	111			200
11	31470	X	17688	-0-	-13782	-0-	17648	3	40	9	N	36	183	1	53
12	32519	X	17812	-0-	-14707	-0-	17812	3			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 92,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	EOM BALANCE
08	0		23691	-0-	23691	23691	23658	3	33	9	N	30			30
09	49900	X	26209	-0-	-23691	-0-	26041	3	168	9	N	153	176	1	7
10	36053	X	25556	-0-	-10497	-0-	25454	3	102	9	N	93			100
11	34890	X	21445	-0-	-13445	-0-	21408	3	37	9	N	34			134
12	36053	X	18441	-0-	-17612	-0-	18352	3	89	9	N	81	190	1	25

TOTAL GAS PROD: 115,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		30204	-0-	30204	30204	233	1	29425	3	N	496	346	1			150
							546	9									
08	0		40693	-0-	40693	70897	40379	3	314	9	N	285	359	1			76
09	107699	X	36802	-0-	-70897	-0-	36613	3	189	9	N	172	172	1			76
10	49166	X	37678	-0-	-11488	-0-	37549	3	129	9	N	117					193
11	47580	X	34286	-0-	-13294	-0-	34174	3	112	9	N	102	188	1			107
12	49166	X	33973	-0-	-15193	-0-	33887	3	86	9	N	78					185

TOTAL GAS PROD: 213,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		53430	-0-	53430	53430	1193	1	50586	3	N	1501	1426	0			75
							1651	9									
08	0		37770	-0-	37770	91200	846	1	35597	3	N	1206	1281	0			-0-
							1327	9									
09	124281	X	33081	-0-	-91200	-0-	729	1	30738	3	N	1467	1279	1			188
							1614	9									
10	50251	X	32368	-0-	-17883	-0-	713	1	30339	3	N	1196	1288	0			96
							1316	9									
11	48630	X	29047	-0-	-19583	-0-	630	1	27227	3	N	1082	1101	0			77
							1190	9									
12	50251	X	28238	-0-	-22013	-0-	632	1	26461	3	N	1041	1042	0			76
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 213,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,493

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		50457	-0-	50457	50457	1882	1	48575	2	N	-0-					-0-
06	0		133517	-0-	133517	183974	4667	1	128850	2	N	-0-					-0-
07	0		121277	-0-	121277	305251	4947	1	116330	2	N	-0-					-0-
08	0		108252	-0-	108252	413503	4367	1	103885	2	N	-0-					-0-
09	507956	X	94453	-0-	-413503	-0-	3789	1	90664	2	N	-0-					-0-
10	96627	X	89717	-0-	-6910	-0-	3638	1	86079	2	N	-0-					-0-
11	93510	X	81441	-0-	-12069	-0-	3143	1	78298	2	N	-0-					-0-
12	96627	X	76656	-0-	-19971	-0-	2746	1	73910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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.		42037	-0-	42037	42037	954	1	41083	3	N	-0-					-0-
12	89991	X	47954	-0-	-42037	-0-	1123	1	46831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	0		2941	-0-	2941	2941	2941	3			N	-0-					-0-
09	6598	X	3657	-0-	-2941	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	539	1	12986	3	N	-0-					-0-
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	840	1	17715	3	N	65					65
							72	9									
12	8835	X	7144	-0-	-1691	-0-	778	1	6324	3	N	38					103
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 45,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		37875	-0-	37875	37875	37875	3			N	-0-					-0-
08	0		120461	-0-	120461	158336	120461	3			N	-0-					-0-
09	248335	X	89999	-0-	-158336	-0-	89999	3			N	-0-					-0-
10	138663	X	83221	-0-	-55442	-0-	83221	3			N	-0-					-0-
11	134190	X	72102	-0-	-62088	-0-	72102	3			N	-0-					-0-
12	138663	X	69117	-0-	-69546	-0-	69117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		68196	-0-	68196	68196	842	1	67354	2	N	-0-					-0-
09	124573	X	56377	-0-	-68196	-0-	1371	1	55006	2	N	-0-					-0-
10	69471	X	52524	-0-	-16947	-0-	1338	1	51186	2	N	-0-					-0-
11	67230	X	47786	-0-	-19444	-0-	1232	1	46554	2	N	-0-					-0-
12	69471	X	45443	-0-	-24028	-0-	1192	1	44251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	3			N	-0-					-0-
09	0	W	16720	-0-	16720	29420	16676	3	44	9	N	40					40
10	0	W	14669	-0-	14669	44089	14625	3	44	9	N	40					80
11	0	W	12318	-0-	12318	56407	12281	3	37	9	N	34					114
12	0	W	11245	-0-	11245	67652	11158	3	87	9	N	79	178	1			15

TOTAL GAS PROD: 67,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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
05	0		53411	-0-	53411	53411	1264	1	52147	3	N	-0-					-0-
06	0		53426	-0-	53426	106837	1270	1	52156	3	N	-0-					-0-
07	0		600	-0-	600	107437	69	1	531	3	N	-0-					-0-
08	157711	X	50274	-0-	-107437	-0-	1198	1	49076	3	N	-0-					-0-
09	75150	X	41755	-0-	-33395	-0-	969	1	40786	3	N	-0-					-0-
10	77655	X	38942	-0-	-38713	-0-	896	1	38046	3	N	-0-					-0-
11	75150	X	33806	-0-	-41344	-0-	767	1	33039	3	N	-0-					-0-
12	77655	X	31523	-0-	-46132	-0-	739	1	30784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	0		64308	-0-	64308	64308	1498	1	62810	3	N	-0-					-0-
09	0	W	91175	-0-	91175	155483	2119	1	89056	3	N	-0-					-0-
10	0	W	82429	-0-	82429	237912	1899	1	80530	3	N	-0-					-0-
11	0	W	53567	-0-	53567	291479	1217	1	52350	3	N	-0-					-0-
12	0	W	72278	-0-	72278	363757	1696	1	70582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	23063	-0-	23063	23063	531	1	22532	3	N	-0-					-0-
11	80061	X	56998	-0-	-23063	-0-	1294	1	55704	3	N	-0-					-0-
12	74586	X	44743	-0-	-29843	-0-	1048	1	43695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,804 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
09	0		76300	-0-	76300	76300	144	1	4036	2	N	-0-					-0-
							72120	3									
10	127836	X	51536	-0-	-76300	-0-	190	1	8	2	N	-0-					-0-
							51338	3									
11	88920	X	53704	-0-	-35216	-0-	117	1	182	2	N	-0-					-0-
							53405	3									
12	91884	X	51536	-0-	-40348	-0-	190	1	8	2	N	-0-					-0-
							51338	3									

TOTAL GAS PROD: 233,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		457	-0-	457	457	150	1	210	3	N	88					88
							97	9									
08	0		2596	-0-	2596	3053	842	1	1412	3	N	311	354	1			45
							342	9									
09	4738	X	949	-0-	-3789	-0-	935	1	14	9	N	13					58
10	6386	X	1141	-0-	-5245	-0-	1141	1			N	-0-					58
11	6180	X	816	-0-	-5364	-0-	816	1			N	-0-					58
12	6386	X	477	-0-	-5909	-0-	476	1	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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
09	0		60247	-0-	60247	60247	113	1	3186	2	N	-0-					-0-
							56948	3									
10	115726	X	55479	-0-	-60247	-0-	71	1	216	2	N	-0-					-0-
							55192	3									
11	71940	X	50054	-0-	-21886	-0-	108	1	169	2	N	-0-					-0-
							49777	3									
12	74338	X	49663	-0-	-24675	-0-	181	1	8	2	N	-0-					-0-
							49474	3									

TOTAL GAS PROD: 215,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	81016	-0-	81016	81016	1864	1	78503	3	N	590	521	0			69
							649	9									
10	0	Z	136073	-0-	136073	217089	3106	1	132021	3	N	860	841	0			88
							946	9									
11	0	Z	111441	-0-	111441	328530	2511	1	108358	3	N	520	487	0			121
							572	9									
12	0	Z	106342	-0-	106342	434872	2473	1	103364	3	N	459	495	0			85
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 434,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

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
08	0		3880	-0-	3880	3880	77	1	3803	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	77642	-0-	77642	81522	1783	1	75089	3	N	700	700	0			-0-
							770	9									
10	0	Z	57173	-0-	57173	138695	1306	1	55524	3	N	312	312	0			-0-
							343	9									
11	0	Z	48095	-0-	48095	186790	1085	1	46802	3	N	189	189	0			-0-
							208	9									
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	186790					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

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
08	0		45043	-0-	45043	45043	1486	1	43557	3	N	-0-					-0-
09	0	W	56250	-0-	56250	101293	1758	1	54492	3	N	-0-					-0-
10	0	W	48158	-0-	48158	149451	1432	1	46726	3	N	-0-					-0-
11	0	W	36319	-0-	36319	185770	1130	1	35189	3	N	-0-					-0-
12	0	W	33446	-0-	33446	219216	1038	1	6	2	N	-0-					-0-
							32402	3									

TOTAL GAS PROD: 219,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		41058	-0-	41058	41058	955	1	40103	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,058 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		54044	-0-	54044	54044	100	1	2859	2	N	-0-					-0-
							51085	3									
10	89271	X	35227	-0-	-54044	-0-	128	1	6	2	N	-0-					-0-
							35093	3									
11	60960	X	36236	-0-	-24724	-0-	78	1	123	2	N	-0-					-0-
							36035	3									
12	62992	X	35227	-0-	-27765	-0-	128	1	6	2	N	-0-					-0-
							35093	3									

TOTAL GAS PROD: 160,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		51953	-0-	51953	51953	1178	1	50775	3	N	-0-					-0-
12	108220	X	56267	-0-	-51953	-0-	1318	1	54949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

09	0		73373	-0-	73373	73373	1695	1	71339	3	N	308	183	1			125
							339	9									
10	142380	X	69007	-0-	-73373	-0-	1582	1	67264	3	N	146	183	1			88
							161	9									
11	77520	X	49445	-0-	-28075	-0-	1118	1	48229	3	N	89	135	1			42
							98	9									
12	80104	X	47319	-0-	-32785	-0-	1104	1	46143	3	N	65					107
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 239,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

09	0		17951	-0-	17951	17951	417	1	17534	3	N	-0-					-0-
10	127507	X	109556	-0-	-17951	-0-	2509	1	106684	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
11	115487	X	115487	-0-	-0-	-0-	2611	1	112709	3	N	152	152	0			-0-
							167	9									
12	118203	X	103924	-0-	-14279	-0-	2424	1	101318	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 346,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

09	0		38864	-0-	38864	38864	458	1	38406	3	N	-0-					-0-
10	104680	X	65816	-0-	-38864	-0-	1509	1	64144	3	N	148	148	0			-0-
							163	9									
11	93120	X	49042	-0-	-44078	-0-	1106	1	47748	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									
12	96224	X	42725	-0-	-53499	-0-	995	1	41594	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 196,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

09	0		20893	-0-	20893	20893	234	1	20436	3	N	203					203
							223	9									
10	46238	X	25345	-0-	-20893	-0-	1397	1	23708	3	N	218	362	1			59
							240	9									
11	33960	X	19811	-0-	-14149	-0-	661	1	19012	3	N	125					184
							138	9									
12	35092	X	18133	-0-	-16959	-0-	676	1	17317	3	N	127	185	1			126
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 84,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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
09	0		5363	-0-	5363	5363	124	1	5239	3	N	-0-					-0-
10	52729	X	47366	-0-	-5363	-0-	1089	1	46277	3	N	-0-					-0-
11	44370	X	41534	-0-	-2836	-0-	942	1	40592	3	N	-0-					-0-
12	45849	X	33836	-0-	-12013	-0-	792	1	33044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,099 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	76110	X	8367	-0-	-67743	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
12	78647	X	67056	-0-	-11591	-0-	67056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,423 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	72180	X	19024	-0-	-53156	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
12	74586	X	66357	-0-	-8229	-0-	66357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
09	0		10288	-0-	10288	10288	239	1	10049	3	N	-0-					-0-
10	71494	X	61206	-0-	-10288	-0-	1401	1	59563	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
11	64470	X	46052	-0-	-18418	-0-	1040	1	44878	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
12	66619	X	40790	-0-	-25829	-0-	953	1	39837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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
09	0		38220	-0-	38220	38220	884	1	37233	3	N	94					94
							103	9									
10	81529	X	43309	-0-	-38220	-0-	992	1	42194	3	N	112					206
							123	9									
11	46470	X	35322	-0-	-11148	-0-	798	1	34441	3	N	75	185	1			96
							83	9									
12	48019	X	32867	-0-	-15152	-0-	766	1	32016	3	N	77					173
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 149,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	201060	X	33504	-0-	-167556	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
12	207762	X	76794	-0-	-130968	-0-	76794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	3			N	-0-					-0-
11	41820	X	37606	-0-	-4214	-0-	37606	3			N	-0-					-0-
12	43214	X	35278	-0-	-7936	-0-	35278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,123 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57846	X	42931	-0-	-14915	-0-	1002 29	1 9	41900	3	N	26					26

TOTAL GAS PROD: 42,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		881	-0-	881	881	20	1	861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		36612	-0-	36612	36612	855	1	35757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		2712	-0-	2712	2712	64	1	2648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	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-

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
09	0		10168	-0-	10168	10168	1119 2098	1 9	6951	3	N	1907	1727	1			180
10	44796	X	34628	-0-	-10168	-0-	1526 2248	1 9	30854	3	N	2044	2102	1			122
11	35280	X	29388	-0-	-5892	-0-	1786 1163	1 9	26439	3	N	1057	1057	1			122
12	36456	X	28658	-0-	-7798	-0-	1827 855	1 9	25976	3	N	777	695	1			204

TOTAL GAS PROD: 102,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,785

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	50160	X	483	-0-	-49677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	68386	X	68386	-0-	-0-	-0-	68386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
09	0		4271	-0-	4271	4271	112	1	3116	3	N	948	524	1			424
							1043	9									
10	0		41515	-0-	41515	45786	1391	1	39271	3	N	775	1022	1			177
							853	9									
11	82301	X	36515	-0-	-45786	-0-	2053	1	34042	3	N	382	357	1			202
							420	9									
12	42315	X	33385	-0-	-8930	-0-	1901	1	31205	3	N	254	352	1			104
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 115,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

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
09	0		90019	-0-	90019	90019	2073	1	87301	3	N	586	488	0			98
							645	9									
10	0		143355	-0-	143355	233374	3277	1	139330	3	N	680	624	0			154
							748	9									
11	345769	X	112395	-0-	-233374	-0-	2532	1	109251	3	N	556	495	0			215
							612	9									
12	150784	X	106254	-0-	-44530	-0-	2478	1	103578	3	N	180	297	0			98
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 452,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

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
10	0		39168	-0-	39168	39168	53	1	151	2	N	227	181	1			46
							38714	3	250	9							
11	0	W	37585	-0-	37585	76753	85	1	126	2	N	379	404	1			21
							36957	3	417	9							
12	0	W	30552	-0-	30552	107305	116	1	5	2	N	267	182	1			106
							30137	3	294	9							

TOTAL GAS PROD: 107,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		25726	-0-	25726	25726	597	1	25129	3	N	-0-					-0-
10	0		42151	-0-	42151	67877	969	1	41182	3	N	-0-					-0-
11	0	W	34211	-0-	34211	102088	776	1	33435	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31428	-0-	31428	133516	735	1	30693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1519	-0-	1519	1519	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
10	0		50236	-0-	50236	51755	1156	1	49080	3	N	-0-					-0-
11	98668	X	46913	-0-	-51755	-0-	1065	1	45848	3	N	-0-					-0-
12	52204	X	42247	-0-	-9957	-0-	990	1	41257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

09	0		40143	-0-	40143	40143	928	1	39077	3	N	125					125
							138	9									
10	0		43667	-0-	43667	83810	1000	1	42525	3	N	129	193	1			61
							142	9									
11	0	W	36702	-0-	36702	120512	829	1	35768	3	N	95					156
							105	9									
12	0	W	33372	-0-	33372	153884	777	1	32503	3	N	84	181	1			59
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 153,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

09	0		21528	-0-	21528	21528	254	1	21274	3	N	-0-					-0-
10	0		36759	-0-	36759	58287	838	1	35629	3	N	265	265	0			-0-
							292	9									
11	88520	X	30233	-0-	-58287	-0-	679	1	29295	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
12	38285	X	29028	-0-	-9257	-0-	673	1	28140	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 117,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

09	0		9455	-0-	9455	9455	220	1	9235	3	N	-0-					-0-
10	0		57829	-0-	57829	67284	1331	1	56498	3	N	-0-					-0-
11	135459	X	68175	-0-	-67284	-0-	1548	1	66627	3	N	-0-					-0-
12	62488	X	62488	-0-	-0-	-0-	1465	1	61023	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

10	0		33804	-0-	33804	33804	778	1	33026	3	N	-0-					-0-
11	101918	X	68114	-0-	-33804	-0-	1547	1	66567	3	N	-0-					-0-
12	96038	X	59121	-0-	-36917	-0-	1386	1	57735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,039 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

09	0		33171	-0-	33171	33171	392	1	32779	3	N	-0-					-0-
10	0		65094	-0-	65094	98265	1489	1	63321	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
11	148313	X	50048	-0-	-98265	-0-	1130	1	48777	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
12	67642	X	45539	-0-	-22103	-0-	1061	1	44342	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 193,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		5742	-0-	5742	5742	135	1	5607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		43241	-0-	43241	43241	43241	3			N	-0-					-0-
11	0	W	50474	-0-	50474	93715	50474	3			N	-0-					-0-
12	0	W	42676	-0-	42676	136391	42676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		81730	-0-	81730	81730	965	1	80633	3	N	120					120
							132	9									
10	202622	X	120892	-0-	-81730	-0-	1416	1	119359	3	N	106	187	1			39
							117	9									
11	119760	X	98785	-0-	-20975	-0-	1154	1	97543	3	N	80					119
							88	9									
12	123752	X	89638	-0-	-34114	-0-	2097	1	87454	3	N	79	178	1			20
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 391,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		29914	-0-	29914	29914	29914	3			N	-0-					-0-
11	0	W	50977	-0-	50977	80891	50977	3			N	-0-					-0-
12	0	W	42618	-0-	42618	123509	42618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17864	-0-	17864	17864	24	1	69	2	N	123					123
							17636	3	135	9							
11	0		32793	-0-	32793	50657	74	1	110	2	N	317	355	1			85
							32260	3	349	9							
12	0	W	26655	-0-	26655	77312	102	1	4	2	N	248	166	1			167
							26276	3	273	9							

TOTAL GAS PROD: 77,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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
10	0		70331	-0-	70331	70331	390	1	268	2	N	1136	908	1			228
							68423	3	1250	9							
11	0		75421	-0-	75421	145752	169	1	248	2	N	1950	1971	1			207
							72859	3	2145	9							
12	211419	X	65667	-0-	-145752	-0-	244	1	10	2	N	1163	1289	1			81
							64134	3	1279	9							

TOTAL GAS PROD: 211,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,249

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
10	0		36382	-0-	36382	36382	142	1	6	2	N	-0-					-0-
							36234	3									
11	0		40096	-0-	40096	76478	91	1	134	2	N	604	523	1			81
							39207	3	664	9							
12	0	W	37203	-0-	37203	113681	142	1	6	2	N	746	709	1			118
							36234	3	821	9							

TOTAL GAS PROD: 113,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

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
10	0		41241	-0-	41241	41241	949	1	40292	3	N	-0-					-0-
11	104130	X	62889	-0-	-41241	-0-	1428	1	61461	3	N	-0-					-0-
12	82057	X	54614	-0-	-27443	-0-	1280	1	53334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		22695	-0-	22695	22695	777	1	21918	3	N	-0-					-0-
11	0	W	28388	-0-	28388	51083	945	1	27216	3	N	206	179	1			27
							227	9									
12	0	W	23444	-0-	23444	74527	806	1	22520	3	N	107					134
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 74,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 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
10	0		37425	-0-	37425	37425	37425	3			N	-0-					-0-
11	81948	X	44523	-0-	-37425	-0-	44523	3			N	-0-					-0-
12	58187	X	39592	-0-	-18595	-0-	39592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
09	0		30230	-0-	30230	30230	702	1	29528	3	N	-0-					-0-
10	0		48947	-0-	48947	79177	1126	1	47821	3	N	-0-					-0-
11	0	W	39085	-0-	39085	118262	885	1	38200	3	N	-0-					-0-
12	0	W	35312	-0-	35312	153574	826	1	34486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17746	-0-	17746	17746	605 58	1 9	17083	3	N	53					53
11	0		35963	-0-	35963	53709	1197 305	1 9	34461	3	N	277	180	1			150
12	82211	X	28502	-0-	-53709	-0-	981 152	1 9	27369	3	N	138	173	0			115

TOTAL GAS PROD: 82,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4321	-0-	4321	4321	100	1	4221	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4321					N	330	179	1			151
12	43147	X	-0-	-0-	-43147	-0-					N	398	490	1			59

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		65158	-0-	65158	65158	1478	1	63680	3	N	-0-					-0-
12	135409	X	70251	-0-	-65158	-0-	1644	1	68607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		56141	-0-	56141	56141	1274	1	54867	3	N	-0-					-0-
12	114207	X	58066	-0-	-56141	-0-	1360	1	56706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18993	-0-	18993	18993	18993	3			N	-0-					-0-
12	60684	X	41691	-0-	-18993	-0-	41690	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 60,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
11	0		43853	-0-	43853	43853	43853	3			N	-0-					-0-
12	98590	X	54737	-0-	-43853	-0-	54737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,590 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
11	0		29542	-0-	29542	29542	29542	3			N	-0-					-0-
12	0	W	49780	-0-	49780	79322	49780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		25789	-0-	25789	25789	585	1	25204	3	N	-0-					-0-
12	0	W	44019	-0-	44019	69808	1031	1	42988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		30379	-0-	30379	30379	1172	1	29207	2	N	-0-					-0-
12	0	W	41336	-0-	41336	71715	1481	1	39855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	0		21205	-0-	21205	21205	712	1	20493	3	N	-0-					-0-
12	0		64081	-0-	64081	85286	2161	1	60329	3	N	1446	1199	0			247
							1591	9									

TOTAL GAS PROD: 85,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

10	0		7283	-0-	7283	7283	10	1	7273	3	N	-0-					-0-
11	0		26162	-0-	26162	33445	60	1	26102	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	21298	-0-	21298	54743	82	1	21216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

11	0		36875	-0-	36875	36875	837	1	36038	3	N	-0-					-0-
12	0	W	32107	-0-	32107	68982	752	1	31355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

12	0		45605	-0-	45605	45605	157	1	8	2	N	-0-					-0-
							45440	3									

TOTAL GAS PROD: 45,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	345	1			106
12	0		911	-0-	911	911	65	1	846	9	N	769	695	1			180

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

11	0		39958	-0-	39958	39958	1031	1	38927	2	N	-0-					-0-
12	0		58005	-0-	58005	97963	1521	1	56484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

11	0		4731	-0-	4731	4731	107	1	4624	3	N	-0-					-0-
12	0		47019	-0-	47019	51750	1101	1	45918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		23659	-0-	23659	23659	23659	3			N	-0-			-0-
12	0		73417	-0-	73417	97076	73417	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		19060	-0-	19060	19060	19060	3			N	-0-			-0-
12	0		75307	-0-	75307	94367	75307	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,367 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		19942	-0-	19942	19942	19942	3			N	-0-			-0-
12	0		64676	-0-	64676	84618	64676	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,618 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		13918	-0-	13918	13918	316	1	13602	3	N	-0-			-0-
12	0		81871	-0-	81871	95789	1917	1	79954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		28216	-0-	28216	28216	640	1	27576	3	N	-0-			-0-
12	0		72878	-0-	72878	101094	1707	1	71171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,094 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		57521	-0-	57521	57521	2643	1	54878	3	N	-0-			-0-
07	0		76087	-0-	76087	133608	1958	1	74129	3	N	-0-			-0-
08	0		69398	-0-	69398	203006	2596	1	66802	3	N	-0-			-0-
09	0	W	61005	-0-	61005	264011	2483	1	58522	3	N	-0-			-0-
10	0	W	58184	-0-	58184	322195	2346	1	55838	3	N	-0-			-0-
11	0	W	52622	-0-	52622	374817	2068	1	50554	3	N	-0-			-0-
12	0	W	49931	-0-	49931	424748	2064	1	47867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,748 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		44481	-0-	44481	44481	1041	1	43440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		58	-0-	58	58	58	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3334	-0-	3334	3334	78	1	3256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

10	0		6005	-0-	6005	6005	138	1	5867	3	N	-0-					-0-
11	0		12820	-0-	12820	18825	291	1	12529	3	N	-0-					-0-
12	0		11023	-0-	11023	29848	258	1	10765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

12	0		47909	-0-	47909	47909	1642	1	45861	3	N	369	185	0			184
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 47,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		6731	-0-	6731	6731	6731	3			N	-0-					-0-
12	0		98441	-0-	98441	105172	98441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	224	1	28219	3	N	-0-					-0-
12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

11	0		26907	-0-	26907	26907	1445	1	24901	3	N	510	373	1			137
							561	9									
12	0		25237	-0-	25237	52144	1259	1	23573	3	N	368	365	1			140
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 52,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

11	0		53105	-0-	53105	53105	1205	1	51900	3	N	-0-					-0-
12	0		60408	-0-	60408	113513	1416	1	58992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19491	-0-	19491	19491	442	1	19049	3	N	-0-					-0-
12	0		48476	-0-	48476	67967	1135	1	47341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

12	0		29929	-0-	29929	29929	702	1	29227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

12	0		52918	-0-	52918	52918	1237	1	51681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

10	0	W	28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-
11	0	W	35116	-0-	35116	35144	112	1	35004	3	N	-0-					-0-
12	0	W	34836	-0-	34836	69980	34836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

12	0		30680	-0-	30680	30680	718	1	29962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

11	0		16687	-0-	16687	16687	561	1	16126	3	N	-0-					-0-
12	0		49851	-0-	49851	66538	1670	1	46648	3	N	1394	1269	0			125
							1533	9									

TOTAL GAS PROD: 66,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

10	0		38445	-0-	38445	38445	885	1	37560	3	N	-0-					-0-
11	0		76337	-0-	76337	114782	1733	1	74604	3	N	-0-					-0-
12	0		69229	-0-	69229	184011	1622	1	67607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

12	0		38097	-0-	38097	38097	893	1	37204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

12	0		51299	-0-	51299	51299	1202	1	50097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2419	-0-	2419	2419	56	1	2363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1023	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	924	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1023	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	990	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1023	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	858	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1023	1	2182	2	N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	891	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	825	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	1023	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	660	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	825	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

01	5115	X	4326	-0-	-789	-0-	1612	1	2704	2	N	9	184	1			30
							10	9									
02	4785	X	3863	-0-	-922	-0-	1508	1	2320	2	N	32					62
							35	9									
03	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-	1560	1	2194	2	N	10					72
							11	9									
04	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	1404	1	2408	2	N	21					93
							23	9									
05	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	1352	1	1843	2	N	-0-					93
06	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	1560	1	2409	2	N	32					125
							35	9									
07	4123	X	3711	-0-	-412	-0-	1612	1	2099	2	N	-0-					125
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1612	1	2426	2	N	24	132	1			17
							26	9									
09	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	1456	1	2116	2	N	85					102
							94	9									
10	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	1612	1	2152	2	N	-0-					102
11	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	1508	1	2230	2	N	36					138
							40	9									
12	2418	X	1849	-0-	-569	-0-	884	1	951	2	N	13					151
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1364	1	5836	2	N	32	187	1			8
							35	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1276	1	3728	2	N	67					75
							74	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1364	1	3613	2	N	40					115
							44	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1232	1	4403	2	N	87	172	1			30
							96	9									
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1364	1	5192	2	N	38					68
							42	9									
06	0	W	5425	-0-	5425	5425	1320	1	4037	2	N	62					130
							68	9									
07	0	W	5534	-0-	5534	10959	1364	1	4117	2	N	48					178
							53	9									
08	0	W	4304	-0-	4304	15263	1320	1	2953	2	N	28	159	1			47
							31	9									
09	0	W	4501	-0-	4501	19764	1320	1	3139	2	N	38					85
							42	9									
10	24297	X	4533	-0-	-19764	-0-	1276	1	3166	2	N	83					168
							91	9									
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1320	1	3201	2	N	69					237
							76	9									
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1276	1	3121	2	N	12					249
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 62,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4153	-0-	-373	-0-	1116	1	3016	2	N	19					67
							21	9									
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	31					98
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					98
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					98
05	4526	X	3521	-0-	-1005	-0-	1044	1	2455	2	N	20					118
							22	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	22					140
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1116	1	2954	2	N	20					160
							22	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1116	1	3409	2	N	24	47	1			137
							26	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1080	1	3051	2	N	43					180
							47	9									
10	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	1116	1	2914	2	N	32					212
							35	9									
11	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	1080	1	2893	2	N	88					300
							97	9									
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	972	1	2774	2	N	34	174	1			160
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	682	1	2408	2	N	-0-					80
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	638	1	1780	2	N	-0-					80
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	682	1	2090	2	N	-0-					80
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	594	1	1994	2	N	-0-					80
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	682	1	1672	2	N	-0-					80
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	660	1	2079	2	N	-0-					80
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	616	1	1263	2	N	-0-					80
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	682	1	1959	2	N	-0-					80
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	638	1	1152	2	N	-0-					80
10	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	682	1	354	2	N	-0-					80
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	506	1	327	2	N	7					87
							8	9									
12	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	616	1	821	2	N	8					95
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
WILLIAMS WELL #: 1 H RRCID -> 235093 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 6342 - 7850

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	45	1	29	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	300	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	300	1	3869	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	300	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	300	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	300	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	300	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3001	-0-	-1060	-0-	300	1	2701	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	1872	-0-	-2096	-0-	300	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2182	-0-	-1538	-0-	300	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	300	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	300	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1840	-0-	-1167	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1042	3	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	3	N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-					-0-
08	682	N	267	-0-	-415	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	885	-0-	-572	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1503	-0-	-1566	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1089	-0-	-158	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9550	-0-	6450	6450	9550	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	877	-0-	-2123	4327	877	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1246	-0-	-1854	2473	1246	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	1257	-0-	-2473	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	N	175	-0-	-202	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	239	-0-	-1291	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	142	-0-	-881	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	690	N	191	-0-	-499	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	696	N	524	-0-	-172	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 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	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1290	-0-	-102	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1425	-0-	-54	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1363	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2325	N	1405	-0-	-920	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	260	1	969	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	260	1	609	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	946	-0-	-314	-0-	260	1	686	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	837	-0-	-465	-0-	260	1	577	2	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	260	1	812	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	260	1	677	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	260	1	623	2	N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	260	1	1459	2	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	260	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	260	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,708 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	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	290	1	5094	2	N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	290	1	4958	2	N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	290	1	5338	2	N	-0-					-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	290	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	290	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4664	-0-	-646	-0-	290	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	290	1	4129	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3232	-0-	-2255	-0-	290	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	290	1	4791	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3643	-0-	-1162	-0-	290	1	3353	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	290	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	145	1	81	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	145	1	199	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	145	1	210	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	145	1	288	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	145	1	277	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	145	1	224	2	N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	145	1	233	2	N	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	145	1	170	2	N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	145	1	182	2	N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	145	1	103	2	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	2	N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	812	N	654	-0-	-158	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	713	N	205	-0-	-508	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2165	-0-	-474	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2908	-0-	-6	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	1778	-0-	-1105	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,126 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					50
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					50
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					50
04	3000	N	34536	-0-	31536	31536	34183	2	353	9	N	321	183	1			188
05	3100	N	97039	-0-	93939	125475	96662	2	377	9	N	343	378	1			153
06	3000	N	65091	-0-	62091	187566	64849	2	242	9	N	220	185	1			188
07	240008	X	52442	-0-	-187566	-0-	52209	2	233	9	N	212	185	1			215
08	121551	X	45531	-0-	-76020	-0-	45349	2	182	9	N	165	187	1			193
09	117630	X	41682	-0-	-75948	-0-	41552	2	130	9	N	118	165	1			146
10	121551	X	42110	-0-	-79441	-0-	42000	2	110	9	N	100	158	1			88
11	117630	X	38090	-0-	-79540	-0-	37958	2	132	9	N	120	160	1			48
12	121551	X	26758	-0-	-94793	-0-	26694	2	64	9	N	58					106

TOTAL GAS PROD: 444,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3658	2			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1967	-0-	-583	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					40
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					40
03	2759	N	2231	-0-	-528	-0-	2231	2			N	-0-					40
04	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2226	2			N	-0-					40
05	2480	N	1602	-0-	-878	-0-	1602	2			N	-0-					40
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2060	2			N	-0-					40
07	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	1736	2	1	9	N	1					41
08	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	1152	2			N	-0-					41
09	2070	N	1128	-0-	-942	-0-	1128	2			N	-0-					41
10	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			N	-0-					41
11	1110	N	117	-0-	-993	-0-	117	2			N	-0-					41
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-188	-0-	2015	2			N	-0-					100
02	1247	X	402	-0-	-845	-0-	394	2	8	9	N	7	82	1			25
03	1333	X	775	-0-	-558	-0-	775	2			N	-0-					25
04	1290	X	1082	-0-	-208	-0-	1079	2	3	9	N	3					28
05	1333	X	875	-0-	-458	-0-	875	2			N	-0-					28
06	1290	X	840	-0-	-450	-0-	840	2			N	-0-					28
07	1116	X	865	-0-	-251	-0-	865	2			N	-0-					28
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					28
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					28
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-
02	1653	N	1642	-0-	-11	-0-	1642	2	N	-0-	-0-
03	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2	N	-0-	-0-
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2	N	-0-	-0-
05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2	N	-0-	-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-	-0-
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-	-0-
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2	N	-0-	-0-
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
11	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2	N	-0-	-0-
12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	290	1	3231	2	N	-0-	-0-
02	3306	X	2999	-0-	-307	-0-	290	1	2709	2	N	-0-	-0-
03	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	290	1	2524	2	N	-0-	-0-
04	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	290	1	2499	2	N	-0-	-0-
05	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	290	1	2241	2	N	-0-	-0-
06	3420	X	2066	-0-	-1354	-0-	290	1	1776	2	N	-0-	-0-
07	3193	X	2055	-0-	-1138	-0-	290	1	1765	2	N	-0-	-0-
08	2883	X	1911	-0-	-972	-0-	290	1	1621	2	N	-0-	-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	290	1	3074	2	N	-0-	-0-
10	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	290	1	2224	2	N	-0-	-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	290	1	1924	2	N	-0-	-0-
12	1984	X	1253	-0-	-731	-0-	1253	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,031 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					25
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					25
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					25
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					25
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					25
07	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			N	-0-					25
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					25
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					25
10	1767	N	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					25
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					25
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	88443	X	24299	-0-	-64144	-0-	24205	2	94	9	N	85					145
02	82737	X	20038	-0-	-62699	-0-	19977	2	61	9	N	55					200
03	88443	X	19992	-0-	-68451	-0-	19933	2	59	9	N	54	163	1			91
04	85590	X	17353	-0-	-68237	-0-	17305	2	48	9	N	44					135
05	88443	X	15200	-0-	-73243	-0-	15168	2	32	9	N	29	91	1			73
06	85590	X	14997	-0-	-70593	-0-	14964	2	33	9	N	30					103
07	88443	X	14452	-0-	-73991	-0-	14428	2	24	9	N	22					125
08	88443	X	14312	-0-	-74131	-0-	14293	2	19	9	N	17	1	8			141
09	17340	X	12482	-0-	-4858	-0-	12478	2	4	9	N	4					145
10	15500	X	13934	-0-	-1566	-0-	13917	2	17	9	N	15					160
11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13239	2	35	9	N	32	166	1			26
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 193,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2038	2	7	9	N	6					32
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2086	2	102	9	N	93	99	1			26
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					26
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					26
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					26
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					26
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					26
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					26
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					26
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
11	1800	N	504	-0-	-1296	-0-	504	2			N	-0-					26
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2348	2			N	-0-					51
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	2	13	9	N	12	17	1			46
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-					46
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					46
05	2170	N	1230	-0-	-940	-0-	1230	2			N	-0-					46
06	1950	N	1556	-0-	-394	-0-	1556	2			N	-0-					46
07	2170	N	860	-0-	-1310	-0-	860	2			N	-0-					46
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			N	-0-					46
09	1560	N	764	-0-	-796	-0-	764	2			N	-0-					46
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					46
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					46
12	775	N	137	-0-	-638	-0-	137	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3686	2	13	9	N	12					52
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3455	2	25	9	N	23					75
03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					75
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2905	2	23	9	N	21	1	8			95
05	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2580	2	8	9	N	7	1	8			101
06	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	2085	2			N	-0-					101
07	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2368	2	56	9	N	51	2	8			150
08	2945	X	2249	-0-	-696	-0-	2218	2	31	9	N	28					178
09	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1852	2	8	9	N	7	159	1			26
10	2573	X	1956	-0-	-617	-0-	1956	2			N	-0-					26
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	N	5					31
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 30,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 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	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1552	-0-	-14	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 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 -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3763	2	26	9	N	24					50
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3635	2	37	9	N	34	61	1			23
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					23
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3574	2	6	9	N	5					28
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					28
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					28
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					28
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					28
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					28
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					28
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					28
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 42,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-325	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1241	-0-	-93	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	2			N	-0-					25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					25
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					25
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					25
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					25
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					25
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					25
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					25
11	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	2			N	-0-					25
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					21
02	1015	N	158	-0-	-857	-0-	158	2			N	-0-					21
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	9	9	8			21
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					21
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					25
02	1102	N	937	-0-	-165	-0-	937	2			N	-0-					25
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					25
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					25
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					25
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					25
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					25
09	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	2			N	-0-					25
10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	379	2			N	-0-					25
11	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	2			N	-0-					25
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,546 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					25
02	1363	N	1181	-0-	-182	-0-	1181	2			N	-0-					25
03	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					25
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					25
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					25
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					25
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					25
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					25
10	2666	N	1785	-0-	-881	-0-	1785	2			N	-0-					25
11	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	2			N	-0-					25
12	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	1911	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1194	-0-	-546	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1252	-0-	-638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3301	-0-	3301	10930	3297	2	4	9	N	4					30
02	DLQ G-10		2474	-0-	2474	13404	2474	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		2264	-0-	2264	15668	2264	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		2529	-0-	2529	18197	2529	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10		1885	-0-	1885	20082	1885	2			N	-0-					30
06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	22016	1934	2			N	-0-					30
07	23375	X	1359	-0-	-22016	-0-	1359	2			N	-0-					30
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					30
09	1350	X	1143	-0-	-207	-0-	1143	2			N	-0-					30
10	1364	N	295	-0-	-1069	-0-	295	2			N	-0-					30
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3180	2	22	9	N	20					165
02	2784	X	2715	-0-	-69	-0-	2692	2	23	9	N	21	160	1			26
03	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					26
04	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2819	2			N	-0-					26
05	2976	X	1869	-0-	-1107	-0-	1869	2			N	-0-					26
06	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	2223	2			N	-0-					26
07	2914	X	1519	-0-	-1395	-0-	1519	2			N	-0-					26
08	2914	X	1484	-0-	-1430	-0-	1484	2			N	-0-					26
09	2820	X	1289	-0-	-1531	-0-	1289	2			N	-0-					26
10	1519	N	68	-0-	-1451	-0-	68	2			N	-0-					26
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					26
02	928	N	736	-0-	-192	-0-	736	2			N	-0-					26
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					26
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					26
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					26
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					26
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					26
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					26
09	1020	N	194	-0-	-826	-0-	190	2	4	9	N	4	4	8			26
10	3100	N	7421	-0-	4321	4321	7347	2	74	9	N	67					93
11	0	W	22043	-0-	22043	26364	21787	2	256	9	N	233	177	1	9	8	140
12	0	W	22447	-0-	22447	48811	22174	2	273	9	N	248	356	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 59,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					41
02	928	N	718	-0-	-210	-0-	718	2			N	-0-					41
03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	2			N	-0-					41
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					41
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					41
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					41
07	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-					41
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
09	3000	N	11348	-0-	8348	8348	11308	2	40	9	N	36	2	8			75
10	3100	N	36707	-0-	33607	41955	36590	2	117	9	N	106					181
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	-0-					181
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	1	156	1			26

TOTAL GAS PROD: 53,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	338	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	252	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	273	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	261	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	236	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	142	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	472	-0-	-1202	-0-	63	1	409	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	322	-0-	-1298	-0-	44	1	278	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	205	-0-	-911	-0-	27	1	178	2	N	-0-					-0-
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	29	1	179	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	177	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	171	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	215	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	152	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	118	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	172	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	180	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	169	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 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	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	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	806	N	194	-0-	-612	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	189	-0-	-831	-0-	186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	558	N	100	-0-	-458	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	540	N	41	-0-	-499	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	558	N	116	-0-	-442	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 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	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1178	-0-	-837	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1075	-0-	-575	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1032	-0-	-890	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	682	-0-	-458	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	261	N	219	-0-	-42	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3	-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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
02	870	N	795	-0-	-75	-0-	48	1	747	3	N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	47	1	731	3	N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	911	-0-	-515	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	583	-0-	-287	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	740	-0-	-310	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	686	-0-	-647	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	840	N	440	-0-	-400	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 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	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					51
02	1682	N	1404	-0-	-278	-0-	1404	2			N	-0-					51
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7	7	8			51
04	3000	N	33951	-0-	30951	30951	33575	2	376	9	N	342	185	1			208
05	3100	N	84985	-0-	81885	112836	84613	2	372	9	N	338	378	1			168
06	3000	N	56509	-0-	53509	166345	56323	2	186	9	N	169	177	1			160
07	214864	X	48519	-0-	-166345	-0-	48357	2	162	9	N	147	182	1			125
08	133858	X	38287	-0-	-95571	-0-	38168	2	119	9	N	108	3	8			230
09	129540	X	36184	-0-	-93356	-0-	36133	2	51	9	N	46	186	1			90
10	133858	X	37270	-0-	-96588	-0-	37182	2	88	9	N	80					170
11	129540	X	33190	-0-	-96350	-0-	33104	2	86	9	N	78	197	1			51
12	133858	X	32799	-0-	-101059	-0-	32731	2	68	9	N	62					113

TOTAL GAS PROD: 404,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	96	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	92	1	1441	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	92	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	89	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	78	1	1222	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	74	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	92	1	1447	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	916	-0-	-314	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163040	X	41394	-0-	-121646	-0-	41077	2	317	9	N	288	342	1			91
02	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	33140	2	199	9	N	181	164	1	7	8	101
03	64077	X	32846	-0-	-31231	-0-	32653	2	193	9	N	175	158	1			118
04	62010	X	28576	-0-	-33434	-0-	28424	2	152	9	N	138	190	1			66
05	59303	X	31751	-0-	-27552	-0-	31587	2	164	9	N	149	159	1			56
06	40050	X	27425	-0-	-12625	-0-	27309	2	116	9	N	105					161
07	35650	X	26831	-0-	-8819	-0-	26701	2	130	9	N	118	184	1			95
08	32860	X	24398	-0-	-8462	-0-	24242	2	156	9	N	142	185	1	1	8	51
09	30720	X	21666	-0-	-9054	-0-	21539	2	127	9	N	115	93	1			73
10	31744	X	20842	-0-	-10902	-0-	20724	2	118	9	N	107					180
11	27420	X	19733	-0-	-7687	-0-	19480	2	253	9	N	230	372	1			38
12	26846	X	20126	-0-	-6720	-0-	20009	2	117	9	N	106	104	1			40

TOTAL GAS PROD: 328,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	377	N	93	-0-	-284	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	923	-0-	-751	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	826	-0-	-314	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1507	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-1271	-0-	64	1	432	2	N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	261	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4985	-0-	1885	1885	599	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	3105	551	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3199	-0-	99	3204	427	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	6171	X	2967	-0-	-3204	-0-	406	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	359	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	333	1	2154	2	N	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	338	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	341	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	368	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1090	-0-	-99	-0-	65	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	67	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	65	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	86	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	66	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	686	-0-	-754	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 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

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	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10306	2	39	9	N	35					83
02	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8907	2	56	9	N	51	108	1			26
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					26
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					26
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8407	2	1	9	N	1	1	8			26
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					26
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					26
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7820	2	1	9	N	1	1	8			26
09	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					26
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8465	2	15	9	N	14					40
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					40
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 100,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1140	-0-	-510	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1147	N	703	-0-	-444	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

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	2325	X	1111	-0-	-1214	-0-	143	1	968	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	444	-0-	-1731	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	26	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	62	-0-	-372	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
02	406	N	76	-0-	-330	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	457	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	563	1	3819	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3423	-0-	323	323	411	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	4306	X	3983	-0-	-323	-0-	520	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	358	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1432	-0-	-518	-0-	196	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	346	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	724	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	661	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	598	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	495	1	3102	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	868	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	812	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	868	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	840	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	840	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	38	-0-	-3772	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	2566	-0-	-1371	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2934	-0-	-1003	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		307	-0-	307	307	307	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	564	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	489	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	456	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3202	-0-	-908	-0-	418	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	504	1	3277	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	523	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	645	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	506	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	565	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	492	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	512	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2373	-0-	-2060	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	582	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	419	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	270	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	228	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	245	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	350	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	508	1	3443	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	527	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	465	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	487	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	587	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNTT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4122	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4922	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5211	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10741	-0-	-481	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
04	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	11175	-0-	-47	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10609	-0-	-251	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8640	-0-	-2582	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8316	-0-	-2544	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	601	1	4066	2	N	-0-					-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	773	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	592	1	4333	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1362	-0-	-408	-0-	178	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	276	-0-	-1553	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	284	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	902	-0-	-927	-0-	120	1	782	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	517	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	411	1	2787	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	228	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	473	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	691	1	4486	2	N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	542	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	732	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	723	1	4680	2	N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	409	1	2593	2	N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	343	1	2232	2	N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	526	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1902	-0-	-826	-0-	245	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1244	-0-	-1308	-0-	160	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	293	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	251	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1411	-0-	-759	-0-	188	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	13	-0-	-2357	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1579	-0-	-870	-0-	203	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	185	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	163	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	862	-0-	-719	-0-	115	1	747	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	662	-0-	-578	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: L 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	623	1	4214	2	N	-0-					-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	590	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	612	1	4480	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	533	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	620	1	4025	2	N	-0-					-0-
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	572	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	650	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	673	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	674	1	4276	2	N	-0-					-0-
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	623	1	4049	2	N	-0-					-0-
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	639	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

01	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	977	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	499	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	630	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	930	1	6190	2	N	-0-					-0-
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	741	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	725	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	438	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2320	-0-	-1059	-0-	310	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	248	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	2171	-0-	-1208	-0-	289	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	414	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	420	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	399	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	389	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	330	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	466	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	383	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	583	1	3947	2	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	568	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	486	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	567	1	3690	2	N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	572	1	3587	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	478	1	3234	2	N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	431	1	2928	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	367	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	356	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	295	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2230	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2176	-0-	-87	-0-	280	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	238	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	387	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	434	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	312	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 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	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	491	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	505	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	426	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	359	1	2389	2	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	408	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	406	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	263	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	275	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	303	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	707	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,462 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 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	570	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	586	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	523	1	3831	2	N	-0-			-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	515	1	3425	2	N	-0-			-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	497	1	3231	2	N	-0-			-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	598	1	3775	2	N	-0-			-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	658	1	4454	2	N	-0-			-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	761	1	4925	2	N	-0-			-0-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	720	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	677	1	4404	2	N	-0-			-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	296	1	1859	2	N	-0-			-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,086 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	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
03	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4547	-0-	-10	-0-	586	1	3961	2	N	-0-			-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	824	1	5591	2	N	-0-			-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	948	1	6940	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	909	1	6051	2	N	-0-			-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	933	1	6059	2	N	-0-			-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	810	1	5115	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3580	-0-	-977	-0-	461	1	3119	2	N	-0-			-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	773	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	753	1	4775	2	N	-0-			-0-
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	754	1	4904	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	570	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	2944	-0-	-2822	-0-	2944	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	5914	-0-	-6269	-0-	300	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9055	-0-	-863	-0-	300	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	300	1	9798	2	N	-0-					-0-
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	300	1	9749	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7366	-0-	-2306	-0-	300	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8033	-0-	-1747	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9205	-0-	-1180	-0-	300	1	8905	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	7694	-0-	-2691	-0-	300	1	7394	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	3543	-0-	-6507	-0-	300	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	4082	-0-	-5125	-0-	300	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	2417	-0-	-6493	-0-	300	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	4138	-0-	-4480	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	75430	-0-	75430	75430	75430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	260	1	4164	2	N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	260	1	5160	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	260	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	260	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	260	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	260	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	260	1	4156	2	N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	260	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	260	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	260	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	260	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 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	8711	X	6324	-0-	-2387	-0-	6299	2	25	9	N	23					28
02	8149	X	2616	-0-	-5533	-0-	2605	2	11	9	N	10					38
03	8711	X	3208	-0-	-5503	-0-	3185	2	23	9	N	21	3	8			56
04	8430	X	2092	-0-	-6338	-0-	2092	2			N	-0-					56
05	8711	X	3341	-0-	-5370	-0-	3331	2	10	9	N	9	60	1			5
06	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5964	2	8	9	N	7					12
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					12
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	1			N	-0-					12
09	5970	X	4281	-0-	-1689	-0-	4281	2			N	-0-					12
10	6169	X	3083	-0-	-3086	-0-	3083	2			N	-0-					12
11	8070	X	2889	-0-	-5181	-0-	2882	2	7	9	N	6					18
12	5084	X	1708	-0-	-3376	-0-	1708	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 49,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					6
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					6
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					6
04	1830	N	1356	-0-	-474	-0-	1356	2			N	-0-					6
05	1426	N	896	-0-	-530	-0-	896	2			N	-0-					6
06	1380	N	601	-0-	-779	-0-	601	2			N	-0-					6
07	1395	N	22	-0-	-1373	-0-	22	2			N	-0-					6
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					6
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	11160	-0-	-7440	-0-	11059	2	101	9	N	92	180	1			50
02	17400	X	11996	-0-	-5404	-0-	11954	2	42	9	N	38					88
03	16492	X	15863	-0-	-629	-0-	15772	2	91	9	N	83	5	8			166
04	15960	X	15642	-0-	-318	-0-	15599	2	43	9	N	39	159	1			46
05	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15351	2	48	9	N	44					90
06	15360	X	14174	-0-	-1186	-0-	14135	2	39	9	N	35					125
07	16151	X	13128	-0-	-3023	-0-	13089	2	39	9	N	35					160
08	16151	X	15190	-0-	-961	-0-	15155	2	35	9	N	32					192
09	15630	X	13096	-0-	-2534	-0-	13063	2	33	9	N	30	177	1			45
10	15407	X	12108	-0-	-3299	-0-	12069	2	39	9	N	35					80
11	14700	X	12380	-0-	-2320	-0-	12358	2	22	9	N	20					100
12	13113	X	11808	-0-	-1305	-0-	11780	2	28	9	N	25	53	1	2	8	70

TOTAL GAS PROD: 161,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	9345	-0-	-5535	-0-	9258	2	87	9	N	79	186	1			28
02	13340	X	9524	-0-	-3816	-0-	9438	2	86	9	N	78					106
03	14043	X	8202	-0-	-5841	-0-	8172	2	30	9	N	27					133
04	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12686	2	86	9	N	78	30	1			181
05	10168	X	9508	-0-	-660	-0-	9498	2	10	9	N	9					190
06	9840	X	8807	-0-	-1033	-0-	8793	2	14	9	N	13	178	1			25
07	13206	X	7088	-0-	-6118	-0-	7088	2			N	-0-					25
08	13206	X	5545	-0-	-7661	-0-	5525	2	20	9	N	18					43
09	12780	X	6876	-0-	-5904	-0-	6876	2			N	-0-					43
10	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	8807	2	13	9	N	12					55
11	8820	X	8577	-0-	-243	-0-	8566	2	11	9	N	10	4	8			61
12	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	6649	2	4	9	N	4					65

TOTAL GAS PROD: 101,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	22198	-0-	-3501	-0-	22020	2	178	9	N	162					200
02	23171	X	19984	-0-	-3187	-0-	19862	2	122	9	N	111	241	1			70
03	24180	X	18863	-0-	-5317	-0-	18711	2	152	9	N	138	151	1	6	8	51
04	22290	X	19159	-0-	-3131	-0-	18996	2	163	9	N	148	34	1			165
05	23033	X	15995	-0-	-7038	-0-	15886	2	109	9	N	99	188	1			76
06	21480	X	16513	-0-	-4967	-0-	16400	2	113	9	N	103	4	8			175
07	21359	X	20800	-0-	-559	-0-	20710	2	90	9	N	82	176	1			81
08	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20456	2	75	9	N	68	1	8			148
09	19170	X	18254	-0-	-916	-0-	18176	2	78	9	N	71	1	8			218
10	20801	X	17642	-0-	-3159	-0-	17563	2	79	9	N	72	182	1			108
11	20130	X	17493	-0-	-2637	-0-	17453	2	40	9	N	36	4	8			140
12	20770	X	16351	-0-	-4419	-0-	16303	2	48	9	N	44	131	1			53

TOTAL GAS PROD: 223,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88164	X	23700	-0-	-64464	-0-	23513	2	187	9	N	170	161	1			90
02	82476	X	21384	-0-	-61092	-0-	21222	2	162	9	N	147	121	1			116
03	88164	X	19895	-0-	-68269	-0-	19718	2	177	9	N	161	176	1			101
04	85320	X	16252	-0-	-69068	-0-	16043	2	209	9	N	190	153	1			138
05	88164	X	21025	-0-	-67139	-0-	20824	2	201	9	N	183	180	1			141
06	85320	X	18720	-0-	-66600	-0-	18544	2	176	9	N	160	178	1			123
07	88164	X	20484	-0-	-67680	-0-	20365	2	119	9	N	108					231
08	88164	X	19650	-0-	-68514	-0-	19473	2	177	9	N	161	164	1			228
09	20340	X	18266	-0-	-2074	-0-	18095	2	171	9	N	155	180	1			203
10	21018	X	18552	-0-	-2466	-0-	18363	2	189	9	N	172	185	1			190
11	19830	X	17807	-0-	-2023	-0-	17704	2	103	9	N	94	159	1	2	8	123
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16536	2	121	9	N	110	173	1			60

TOTAL GAS PROD: 232,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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	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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	8928 X	7129	-0-	-1799	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	4690	-0-	-3662	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	7300	-0-	-1628	-0-	7298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7770 X	5283	-0-	-2487	-0-	5281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7688 X	2617	-0-	-5071	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	2094	-0-	-4956	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7285 X	2071	-0-	-5214	-0-	2070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7285 X	2020	-0-	-5265	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	1635	-0-	-3645	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
11	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-					-0-
12	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	20352	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

01	9455 X	7401	-0-	-2054	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8555 X	7711	-0-	-844	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	7903	-0-	-1552	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	8463	-0-	-687	-0-	8462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8026	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9689	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	9455 X	8862	-0-	-593	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9150 X	8644	-0-	-506	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
10	9455 X	2238	-0-	-7217	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	9150 X	3723	-0-	-5427	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	9548 X	9089	-0-	-459	-0-	9088	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6333	-0-	-3432	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	5425	-0-	-3420	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7111	-0-	-236	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9225	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9423	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9420	X	8964	-0-	-456	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	3926	-0-	-5808	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17478	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	35464	X	28800	-0-	-6664	-0-	155	1	28645	2	N	-0-					-0-
02	33176	X	26498	-0-	-6678	-0-	155	1	26343	2	N	-0-					-0-
03	35464	X	25193	-0-	-10271	-0-	155	1	25038	2	N	-0-					-0-
04	31410	X	28490	-0-	-2920	-0-	155	1	28335	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	27287	-0-	-4581	-0-	155	1	27132	2	N	-0-					-0-
06	27870	X	25527	-0-	-2343	-0-	155	1	25372	2	N	-0-					-0-
07	29450	X	23991	-0-	-5459	-0-	155	1	23836	2	N	-0-					-0-
08	29450	X	23740	-0-	-5710	-0-	155	1	23585	2	N	-0-					-0-
09	28500	X	23865	-0-	-4635	-0-	155	1	23710	2	N	-0-					-0-
10	27280	X	17845	-0-	-9435	-0-	155	1	17690	2	N	-0-					-0-
11	25530	X	8922	-0-	-16608	-0-	155	1	8767	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	10432	-0-	-14244	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,590 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	37572	X	33562	-0-	-4010	-0-	155	1	33407	2	N	-0-					-0-
02	35148	X	30724	-0-	-4424	-0-	155	1	30569	2	N	-0-					-0-
03	37572	X	29850	-0-	-7722	-0-	155	1	29695	2	N	-0-					-0-
04	33810	X	29393	-0-	-4417	-0-	155	1	29238	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	29937	-0-	-4442	-0-	155	1	29782	2	N	-0-					-0-
06	32490	X	28647	-0-	-3843	-0-	155	1	28492	2	N	-0-					-0-
07	32829	X	29126	-0-	-3703	-0-	155	1	28971	2	N	-0-					-0-
08	30380	X	29490	-0-	-890	-0-	155	1	29335	2	N	-0-					-0-
09	29400	X	27819	-0-	-1581	-0-	155	1	27664	2	N	-0-					-0-
10	29946	X	28461	-0-	-1485	-0-	155	1	28306	2	N	-0-					-0-
11	28650	X	27796	-0-	-854	-0-	155	1	27641	2	N	-0-					-0-
12	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,499 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 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20492	-0-	-2603	-0-	155	1	20337	2	N	-0-					-0-
02	21605	X	18443	-0-	-3162	-0-	155	1	18288	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	20881	-0-	-2214	-0-	155	1	20726	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	20133	-0-	-2217	-0-	155	1	19978	2	N	-0-					-0-
05	21545	X	19788	-0-	-1757	-0-	155	1	19633	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	19088	-0-	-1132	-0-	155	1	18933	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	18379	-0-	-2515	-0-	155	1	18224	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	19321	-0-	-1573	-0-	155	1	19166	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	8669	-0-	-11461	-0-	155	1	8514	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	6829	-0-	-12949	-0-	155	1	6674	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	14896	-0-	-4184	-0-	155	1	14741	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	15724	-0-	-3589	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		32128	-0-	32128	67243	32080	2	48	9	N	44					100
02	14B2 EXT		22975	-0-	22975	90218	22900	2	75	9	N	68	140	1			28
03	112060	X	21842	-0-	-90218	-0-	21818	2	24	9	N	22					50
04	68400	X	19125	-0-	-49275	-0-	19125	2			N	-0-					50
05	70680	X	15786	-0-	-54894	-0-	15783	2	3	9	N	3	3	8			50
06	68400	X	16533	-0-	-51867	-0-	16533	2			N	-0-					50
07	70680	X	15241	-0-	-55439	-0-	15241	2			N	-0-					50
08	70680	X	13964	-0-	-56716	-0-	13935	2	29	9	N	26	1	8			75
09	19140	X	12562	-0-	-6578	-0-	12533	2	29	9	N	26	1	8			100
10	17081	X	13020	-0-	-4061	-0-	13011	2	9	9	N	8					108
11	16530	X	11803	-0-	-4727	-0-	11748	2	55	9	N	50	90	1			68
12	15252	X	12698	-0-	-2554	-0-	12698	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 207,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21907	-0-	-6954	-0-	21709	2	198	9	N	180					203
02	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	27395	2	202	9	N	184	181	1			206
03	30103	X	30103	-0-	-0-	-0-	29946	2	157	9	N	143	182	1	7	8	160
04	27426	X	27426	-0-	-0-	-0-	27314	2	112	9	N	102	182	1			80
05	29481	X	26227	-0-	-3254	-0-	25975	2	252	9	N	229	179	1			130
06	28530	X	24170	-0-	-4360	-0-	24032	2	138	9	N	125	187	1			68
07	29481	X	17113	-0-	-12368	-0-	17041	2	72	9	N	65					133
08	29481	X	4853	-0-	-24628	-0-	4853	1			N	-0-					133
09	27420	X	18630	-0-	-8790	-0-	18591	2	39	9	N	35					168
10	26226	X	21698	-0-	-4528	-0-	21624	2	74	9	N	67					235
11	24180	X	19783	-0-	-4397	-0-	19718	2	65	9	N	59	178	1	2	8	114
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18486	2	30	9	N	27	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 258,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-20568	-0-	155	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	21286	X	233	-0-	-21053	-0-	155	1	78	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-			-0-
04	19470	X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-			-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19532	-0-	-5578	-0-	155	1	19377	2	N	-0-			-0-
02	22446	X	16256	-0-	-6190	-0-	155	1	16101	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	14883	-0-	-5236	-0-	155	1	14728	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	12079	-0-	-7151	-0-	155	1	11924	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	10308	-0-	-9563	-0-	155	1	10153	2	N	-0-			-0-
06	18900	X	10860	-0-	-8040	-0-	155	1	10705	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	12276	-0-	-5115	-0-	155	1	12121	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	7300	-0-	-7580	-0-	155	1	7145	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10946	-0-	-1144	-0-	155	1	10791	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11884	-0-	-392	-0-	155	1	11729	2	N	-0-			-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	155	1	5933	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	3344	-0-	-7661	-0-	3344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41909	-0-	-4622	-0-	155	1	41754	2	N	-0-			-0-
02	43529	X	37063	-0-	-6466	-0-	155	1	36908	2	N	-0-			-0-
03	46531	X	37267	-0-	-9264	-0-	155	1	37112	2	N	-0-			-0-
04	40560	X	36968	-0-	-3592	-0-	155	1	36813	2	N	-0-			-0-
05	41912	X	36034	-0-	-5878	-0-	155	1	35879	2	N	-0-			-0-
06	40560	X	34134	-0-	-6426	-0-	155	1	33979	2	N	-0-			-0-
07	39618	X	34533	-0-	-5085	-0-	155	1	34378	2	N	-0-			-0-
08	38192	X	34463	-0-	-3729	-0-	155	1	34308	2	N	-0-			-0-
09	36960	X	32203	-0-	-4757	-0-	155	1	32048	2	N	-0-			-0-
10	36022	X	30185	-0-	-5837	-0-	155	1	30030	2	N	-0-			-0-
11	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	155	1	27319	2	N	-0-			-0-
12	34534	X	27426	-0-	-7108	-0-	27426	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,659 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	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	135	1	14829	2	N	-0-					-0-
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	135	1	12890	2	N	-0-					-0-
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	155	1	12688	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	11989	-0-	-2501	-0-	155	1	11834	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	11067	-0-	-3906	-0-	155	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	11182	-0-	-3308	-0-	155	1	11027	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11257	-0-	-2662	-0-	155	1	11102	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	9831	-0-	-3003	-0-	155	1	9676	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	9738	-0-	-2262	-0-	155	1	9583	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	155	1	9731	2	N	-0-					-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	155	1	9001	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8352	-0-	-2870	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,290 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	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	15425	2	32	9	N	29					55
02	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17416	2	29	9	N	26					81
03	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20494	2	50	9	N	45					126
04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18845	2	19	9	N	17	2	8			141
05	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18730	2	51	9	N	46	161	1	1	8	25
06	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					25
07	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18221	2	61	9	N	55	7	8			73
08	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13555	2	79	9	N	72	65	1			80
09	18870	X	12720	-0-	-6150	-0-	12709	2	11	9	N	10					90
10	18786	X	13001	-0-	-5785	-0-	12981	2	20	9	N	18					108
11	18120	X	12187	-0-	-5933	-0-	12170	2	17	9	N	15	98	1			25
12	18228	X	11256	-0-	-6972	-0-	11256	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 190,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	75857	X	44192	-0-	-31665	-0-	155	1	44037	2	N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	145	1	199	2	N	-0-					-0-
03	41534	X	41534	-0-	-0-	-0-	155	1	41379	2	N	-0-					-0-
04	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	155	1	39076	2	N	-0-					-0-
05	45229	X	38751	-0-	-6478	-0-	155	1	38596	2	N	-0-					-0-
06	42780	X	37216	-0-	-5564	-0-	155	1	37061	2	N	-0-					-0-
07	43276	X	36687	-0-	-6589	-0-	155	1	36532	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	36345	-0-	-5195	-0-	155	1	36190	2	N	-0-					-0-
09	39240	X	35795	-0-	-3445	-0-	155	1	35640	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	36263	-0-	-2487	-0-	155	1	36108	2	N	-0-					-0-
11	37230	X	33665	-0-	-3565	-0-	155	1	33510	2	N	-0-					-0-
12	36983	X	33427	-0-	-3556	-0-	33427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,450 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	26957	-0-	26957	596835	155	1	26802	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24359	-0-	24359	621194	155	1	24204	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20020	-0-	20020	641214	155	1	19865	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		22646	-0-	22646	663860	155	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		16722	-0-	16722	680582	155	1	16567	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14409	-0-	14409	694991	155	1	14254	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4766	-0-	4766	699757	155	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		224	-0-	224	699981	155	1	69	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	699981					N	-0-					-0-
10	699981	X	-0-	-0-	-699981	-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: 130,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

01	155682	X	45472	-0-	-110210	-0-	45087	2	385	9	N	350	380	1			220
02	145638	X	51866	-0-	-93772	-0-	51368	2	498	9	N	453	365	1			308
03	155682	X	52319	-0-	-103363	-0-	51916	2	403	9	N	366	379	1			295
04	44970	X	34092	-0-	-10878	-0-	33850	2	242	9	N	220	372	1			143
05	55428	X	27705	-0-	-27723	-0-	27512	2	193	9	N	175	182	1			136
06	53640	X	45447	-0-	-8193	-0-	45155	2	292	9	N	265	186	1			215
07	55428	X	46036	-0-	-9392	-0-	45727	2	309	9	N	281	188	1			308
08	52328	X	41769	-0-	-10559	-0-	41442	2	327	9	N	297	369	1			236
09	45450	X	40150	-0-	-5300	-0-	39898	2	252	9	N	229	185	1			280
10	46965	X	44938	-0-	-2027	-0-	44627	2	311	9	N	283	185	1			378
11	45450	X	42608	-0-	-2842	-0-	42352	2	256	9	N	233	383	1			228
12	45725	X	43646	-0-	-2079	-0-	43346	2	300	9	N	273	193	1			308

TOTAL GAS PROD: 516,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

01	0	W	12493	-0-	12493	267750	12474	2	19	9	N	17					35
02	0	W	9133	-0-	9133	276883	9133	2			N	-0-	35	1			-0-
03	0	W	8390	-0-	8390	285273	8370	2	20	9	N	18					18
04	0	W	15577	-0-	15577	300850	15574	2	3	9	N	3	21	1			-0-
05	0	W	11485	-0-	11485	312335	11485	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10734	-0-	10734	323069	10734	2			N	-0-					-0-
07	335480	X	12411	-0-	-323069	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	5969	-0-	-9601	-0-	5955	2	14	9	N	13					13
10	12400	X	7962	-0-	-4438	-0-	7956	2	6	9	N	5					18
11	12000	X	9001	-0-	-2999	-0-	8993	2	8	9	N	7					25
12	12400	X	6886	-0-	-5514	-0-	6886	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 119,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	214281	X	22593	-0-	-191688	-0-	22536	2	57	9	N	52					95
02	80069	X	19287	-0-	-60782	-0-	19236	2	51	9	N	46	95	1			46
03	85591	X	19817	-0-	-65774	-0-	19791	2	26	9	N	24					70
04	82830	X	17484	-0-	-65346	-0-	17431	2	53	9	N	48					118
05	85591	X	14342	-0-	-71249	-0-	14327	2	15	9	N	14	84	1			48
06	82830	X	13393	-0-	-69437	-0-	13379	2	14	9	N	13					61
07	85591	X	13548	-0-	-72043	-0-	13507	2	41	9	N	37	3	8			95
08	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12577	2	23	9	N	21	1	8			115
09	17490	X	11264	-0-	-6226	-0-	11258	2	6	9	N	5					120
10	14353	X	11273	-0-	-3080	-0-	11253	2	20	9	N	18					138
11	13380	X	11205	-0-	-2175	-0-	11188	2	17	9	N	15					153
12	13547	X	11219	-0-	-2328	-0-	11211	2	8	9	N	7					160

TOTAL GAS PROD: 178,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	300845	X	32534	-0-	-268311	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
02	138098	X	27575	-0-	-110523	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
03	147622	X	25701	-0-	-121921	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
04	142860	X	21516	-0-	-121344	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
05	147622	X	15203	-0-	-132419	-0-	15200	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	142860	X	11361	-0-	-131499	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	147622	X	20008	-0-	-127614	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
08	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19505	-0-	-2005	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18243	-0-	-1752	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15822	-0-	-4111	-0-	15822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	119195	X	29687	-0-	-89508	-0-	29485	2	202	9	N	184	193	1			251
02	111505	X	8863	-0-	-102642	-0-	8801	2	62	9	N	56	194	1			113
03	119195	X	11939	-0-	-107256	-0-	11814	2	125	9	N	114	141	1			86
04	115350	X	25349	-0-	-90001	-0-	25231	2	118	9	N	107					193
05	119195	X	23348	-0-	-95847	-0-	23194	2	154	9	N	140	190	1			143
06	115350	X	13314	-0-	-102036	-0-	13220	2	94	9	N	85					228
07	119195	X	22213	-0-	-96982	-0-	22132	2	81	9	N	74	161	1			141
08	119195	X	24828	-0-	-94367	-0-	24815	2	13	9	N	12	1	8			152
09	115350	X	20819	-0-	-94531	-0-	20812	2	7	9	N	6					158
10	23343	X	5888	-0-	-17455	-0-	5855	2	33	9	N	30					188
11	24030	X	7671	-0-	-16359	-0-	7638	2	33	9	N	30					218
12	24831	X	6671	-0-	-18160	-0-	6629	2	42	9	N	38	191	1			65

TOTAL GAS PROD: 200,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59187	-0-	59187	213727		58464	2	723	9	N	657	619	1			188
02	260572	X	46845	-0-	-213727	-0-		46227	2	618	9	N	562	562	1	10	8	178
03	122016	X	42167	-0-	-79849	-0-		41618	2	549	9	N	499	551	1			126
04	118080	X	38648	-0-	-79432	-0-		38239	2	409	9	N	372	353	1			145
05	122016	X	39264	-0-	-82752	-0-		38953	2	311	9	N	283	168	1			260
06	118080	X	34706	-0-	-83374	-0-		34465	2	241	9	N	219	379	1			100
07	122016	X	34114	-0-	-87902	-0-		33895	2	219	9	N	199	187	1			112
08	122016	X	30580	-0-	-91436	-0-		30466	2	114	9	N	104	160	1	1	8	55
09	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-		27867	2	194	9	N	176	93	1			138
10	39277	X	26593	-0-	-12684	-0-		26404	2	189	9	N	172	194	1			116
11	34710	X	24322	-0-	-10388	-0-		24208	2	114	9	N	104	179	1			41
12	34100	X	22890	-0-	-11210	-0-		22768	2	122	9	N	111	76	1			76

TOTAL GAS PROD: 427,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2854	-0-	2854	2854		2845	2	9	9	N	8					8
03	0		15673	-0-	15673	18527		15585	2	88	9	N	80					88
04	0		9302	-0-	9302	27829		9243	2	59	9	N	54	104	1			38
05	0		7995	-0-	7995	35824		7897	2	98	9	N	89	48	1			79
06	42521	X	6697	-0-	-35824	-0-		6649	2	48	9	N	44					123
07	20336	X	6826	-0-	-13510	-0-		6780	2	46	9	N	42					165
08	20336	X	5039	-0-	-15297	-0-		5039	2			N	-0-	106	1			59
09	19680	X	4897	-0-	-14783	-0-		4860	2	37	9	N	34					93
10	20336	X	4225	-0-	-16111	-0-		4218	2	7	9	N	6					99
11	19680	X	3147	-0-	-16533	-0-		3147	2			N	-0-					99
12	20336	X	4337	-0-	-15999	-0-		4291	2	46	9	N	42	96	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 70,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6888	-0-	6888	6888		6888	2			N	-0-					-0-
03	0		125833	-0-	125833	132721		125776	2	57	9	N	52					52
04	0		87231	-0-	87231	219952		87074	2	157	9	N	143	85	1			110
05	0		71752	-0-	71752	291704		71643	2	109	9	N	99	17	8			192
06	0	W	57108	-0-	57108	348812		57051	2	57	9	N	52	176	1			68
07	0	W	51856	-0-	51856	400668		51813	2	43	9	N	39					107
08	0	W	43993	-0-	43993	444661		43972	2	21	9	N	19	90	1	1	8	35
09	0	W	39124	-0-	39124	483785		39039	2	85	9	N	77					112
10	0	W	39101	-0-	39101	522886		39073	2	28	9	N	25					137
11	0	W	4139	-0-	4139	527025		4126	2	13	9	N	12	36	1			113
12	0	W	2244	-0-	2244	529269		2139	2	105	9	N	95	80	1	1	8	127

TOTAL GAS PROD: 529,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		8689	-0-	8689	8689		8689	2			N	-0-					-0-
03	0		122318	-0-	122318	131007		122252	2	66	9	N	60					60
04	0		85407	-0-	85407	216414		85379	2	28	9	N	25					85
05	0		71668	-0-	71668	288082		71508	2	160	9	N	145	169	1	15	8	46
06	347691	X	59609	-0-	-288082	-0-		59566	2	43	9	N	39					85
07	148211	X	54736	-0-	-93475	-0-		54670	2	66	9	N	60					145
08	148211	X	49194	-0-	-99017	-0-		49135	2	59	9	N	54	98	1	1	8	100
09	143430	X	46141	-0-	-97289	-0-		46097	2	44	9	N	40					140
10	148211	X	4317	-0-	-143894	-0-		4299	2	18	9	N	16					156
11	143430	X	6962	-0-	-136468	-0-		6933	2	29	9	N	26	144	1			38
12	148211	X	4823	-0-	-143388	-0-		4819	2	4	9	N	4	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 513,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10678	-0-	10678	10678	10678	2			N	-0-					-0-
07	0		18636	-0-	18636	29314	18636	2			N	-0-					-0-
08	0		15625	-0-	15625	44939	15625	2			N	-0-					-0-
09	59278	X	14339	-0-	-44939	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	12585	-0-	-12680	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	9707	-0-	-14743	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	9922	-0-	-15343	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5376	-0-	5376	5376	5376	2			N	-0-					-0-
12	0		69763	-0-	69763	75139	69763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6025	-0-	6025	6025	6025	2			N	-0-					-0-
12	0		81719	-0-	81719	87744	81719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5393	-0-	5393	5393	5393	2			N	-0-					-0-
12	0		123926	-0-	123926	129319	123925	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCPHERSON WELL #: 1 RRCID -> 214225 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7800 - 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	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2200	-0-	-265	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: 4,785 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 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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		6725	-0-	6725	6725	6725	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2574	-0-	2574	9299	2574	3			N	-0-					-0-
10	11571	X	2272	-0-	-9299	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	640	-0-	-6087	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220100	X	157660	-0-	-62440	-0-	157660	3			N	-0-					-0-
02	205900	X	123879	-0-	-82021	-0-	123879	3			N	-0-					-0-
03	220100	X	125981	-0-	-94119	-0-	125981	3			N	-0-					-0-
04	213000	X	49058	-0-	-163942	-0-	49058	3			N	-0-					-0-
05	220100	X	8882	-0-	-211218	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
06	213000	X	2303	-0-	-210697	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	220100	X	-0-	-0-	-220100	-0-					N	-0-					-0-
08	125984	X	24244	-0-	-101740	-0-	24244	3			N	-0-					-0-
09	49050	X	47042	-0-	-2008	-0-	47042	3			N	-0-					-0-
10	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	48042	3			N	-0-					-0-
11	58900	X	58900	-0-	-0-	-0-	58900	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68032	-0-	68032	68032	68032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE BARNETT OPERATING COMP LLC 243203
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		66348	-0-	66348	66348	66348	3			N	-0-					-0-
09	213015	X	146667	-0-	-66348	-0-	146667	3			N	-0-					-0-
10	139531	X	122215	-0-	-17316	-0-	122215	3			N	-0-					-0-
11	135030	X	114117	-0-	-20913	-0-	114117	3			N	-0-					-0-
12	139531	X	105222	-0-	-34309	-0-	105222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,569 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	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-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

01	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2344	-0-	-291	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 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	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	754	N	649	-0-	-105	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	744	N	147	-0-	-597	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

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	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	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 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	8055	X	3866	-0-	-4189	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3435	-0-	-1494	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3324	-0-	-966	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3352	-0-	-833	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3205	-0-	-545	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,399 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	8283	X	2687	-0-	-5596	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3741	-0-	-1419	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3886	-0-	-1446	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4352	-0-	-778	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4277	-0-	-1024	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,102 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	6112	X	2395	-0-	-3717	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	3964	-0-	-1399	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	667	-0-	-4523	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	3216	-0-	-2209	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4611	-0-	-783	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10036	X	4662	-0-	-5374	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4452	-0-	-1283	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4331	-0-	-1219	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	3379	-0-	-1984	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3040	-0-	-1424	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3224	-0-	-1096	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,653 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	16559	X	7938	-0-	-8621	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6856	-0-	-522	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6657	-0-	-483	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6695	-0-	-445	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6375	-0-	-1003	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6421	-0-	-461	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6267	-0-	-423	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	4164	-0-	-2749	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	3936	-0-	-2754	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2133	-0-	-2083	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	706	-0-	-3794	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,350 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	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1327	-0-	-983	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	241	-0-	-2146	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	1776	-0-	-384	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	3			N	-0-					-0-
03	19933	X	17026	-0-	-2907	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
04	18180	X	14186	-0-	-3994	-0-	14186	3			N	-0-					-0-
05	18910	X	4075	-0-	-14835	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	22927	3			N	-0-					-0-
07	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
08	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	3			N	-0-					-0-
09	20160	X	20059	-0-	-101	-0-	20059	3			N	-0-					-0-
10	20832	X	20027	-0-	-805	-0-	20027	3			N	-0-					-0-
11	20160	X	19830	-0-	-330	-0-	19830	3			N	-0-					-0-
12	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	29	-0-	-2823	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	108	-0-	-2652	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	558	X	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	527	X	15	-0-	-512	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1	-0-	-2249	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	8582	-0-	5482	5482	8582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
05	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
06	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	3			N	-0-					-0-
07	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	3			N	-0-					-0-
08	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3			N	-0-					-0-
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3			N	-0-					-0-
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
11	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	3			N	-0-					-0-
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
09	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
02	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19133	3			N	-0-					-0-
03	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	3			N	-0-					-0-
04	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	3			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	3			N	-0-					-0-
06	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17808	3			N	-0-					-0-
07	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	3			N	-0-					-0-
08	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
09	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	3			N	-0-					-0-
11	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3			N	-0-					-0-
12	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18763	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	3			N	-0-					-0-
03	19685	X	17915	-0-	-1770	-0-	17915	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	15544	-0-	-3176	-0-	15544	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	14897	-0-	-4447	-0-	14897	3			N	-0-					-0-
06	18150	X	14214	-0-	-3936	-0-	14214	3			N	-0-					-0-
07	18383	X	15757	-0-	-2626	-0-	15757	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	13491	-0-	-4427	-0-	13491	3			N	-0-					-0-
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	14609	-0-	-1139	-0-	14609	3			N	-0-					-0-
11	15240	X	13255	-0-	-1985	-0-	13255	3			N	-0-					-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 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	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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,827 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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01	DLQ G-10	9435	-0-	9435	18538	9434	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25274 X	6736	-0-	-18538	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
03	9114 X	7590	-0-	-1524	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
04	9120 X	5894	-0-	-3226	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	9424 X	733	-0-	-8691	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
07	7595 X	7450	-0-	-145	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	11430 X	7136	-0-	-4294	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
10	11811 X	3575	-0-	-8236	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	11430 X	22	-0-	-11408	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

01	0 Z	4414	-0-	4414	55594	4414	3			N	-0-					-0-
02	0 Z	2731	-0-	2731	58325	2731	3			N	-0-					-0-
03	0 Z	576	-0-	576	58901	576	3			N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	58901					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	58901					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	58901					N	-0-					-0-
07	0 Z	87	-0-	87	58988	87	3			N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	58988					N	-0-					-0-
09	0 Z	4854	-0-	4854	63842	4854	3			N	-0-					-0-
10	0 Z	5221	-0-	5221	69063	5221	3			N	-0-					-0-
11	0 Z	4003	-0-	4003	73066	4003	3			N	-0-					-0-
12	0 Z	484	-0-	484	73550	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,370 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	DLQ G-10		7824	-0-	7824	16048	7824	3			N	-0-					-0-
02	22784	X	6736	-0-	-16048	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	3617	-0-	-5032	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8227	-0-	-113	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6396	-0-	-1819	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6167	-0-	-1393	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	2812	-0-	-5682	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	4211	-0-	-4283	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	1043	-0-	-7177	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	3924	-0-	-2462	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	1080	-0-	-5100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5757	-0-	-188	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5947	-0-	-323	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5496	-0-	-983	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5061	-0-	-1209	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5150	-0-	-1174	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5271	-0-	-669	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENEXCO, INC. 252045
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					68
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					68
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					68
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					68
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					68
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					68
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					68
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					68
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					68
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		301	-0-	301	1423	301	2		N	-0-			98
02	DLQ G-10		36	-0-	36	1459	36	2		N	-0-			98
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1459				N	-0-			98
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1459				N	-0-			98
05	DLQ G-10		182	-0-	182	1641	182	2		N	-0-			98
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	-0-			98
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	-0-			98
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	-0-			98
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	-0-			98
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	-0-			98
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	5			103
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641				N	9			112

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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-			22
08	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-			22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-			22
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-			22
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-			22
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-			22

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	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
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	30	-0-	30	30	13	2	17	9	N	15					15
05	14B	DENY	36	-0-	36	66	18	2	18	9	N	16					31
06	14B	DENY	36	-0-	36	102	21	2	15	9	N	14					45
07	14B	DENY	37	-0-	37	139	24	2	13	9	N	12					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					57
10	14B	DENY	27	-0-	27	166	19	2	8	9	N	7					64
11	14B	DENY	19	-0-	19	185	19	2			N	-0-					64
12			202	-0-	-185	-0-	17	2			N	-0-					64

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013 - RECLASS TO LSE 32658

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					27
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					27
03	3100	N	3290	-0-	190	190	390	1	2882	2	N	16					43
							18	9									
04	2851	N	2661	-0-	-190	-0-	378	1	2281	2	N	2					45
							2	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	373	1	1934	2	N	-0-					45
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	308	1	2095	2	N	-0-					45
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	229	1	2434	2	N	2					47
							2	9									
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	315	1	2450	2	N	-0-					47
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	392	1	2523	2	N	-0-					47
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	593	1	2598	2	N	-0-					47
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	65	1	2423	2	N	-0-					47
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	263	1	1999	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

01	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-	12	7			18
02	2349	X	2254	-0-	-95	-0-	2254	2			N	-0-					18
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	97	1	2538	2	N	-0-					18
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	82	1	2460	2	N	-0-					18
05	2418	N	1727	-0-	-691	-0-	108	1	1619	2	N	-0-					18
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2346	2	N	-0-					18
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2375	2	N	-0-					18
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	155	1	2301	2	N	-0-					18
09	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	141	1	2202	2	N	-0-					18
10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	126	1	2200	2	N	-0-					18
11	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	104	1	1996	2	N	-0-					18
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-	19	7			44
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					44
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	174	1	4556	2	N	-0-					44
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	146	1	4366	2	N	-0-					44
05	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	201	1	3001	2	N	-0-					44
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	160	1	4373	2	N	-0-					44
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	210	1	4452	2	N	-0-					44
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	294	1	4370	2	N	-0-					44
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	4319	2	N	-0-					44
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	248	1	4341	2	N	-0-					44
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	2	N	-0-					44
12	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	399	1	3838	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 52,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	122	1	5283	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	216	1	5239	2	N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	137	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	260	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	104	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	121	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	155	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2507	-0-	-1183	-0-	185	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	219	1	4020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,383 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	N	2637	-0-	-215	-0-	2634	2	3	9	N	3	3	8			22
02	2668	N	2632	-0-	-36	-0-	2632	2			N	-0-					22
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	66	1	2863	2	N	-0-					22
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	70	1	2672	2	N	-0-					22
05	3100	N	13445	-0-	10345	10345	85	1	13360	2	N	-0-					22
06	3000	N	2850	-0-	-150	10195	69	1	2781	2	N	-0-					22
07	3100	N	2690	-0-	-410	9785	65	1	2625	2	N	-0-					22
08	12596	X	2811	-0-	-9785	-0-	67	1	2744	2	N	-0-					22
09	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	68	1	2684	2	N	-0-					22
10	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	63	1	2724	2	N	-0-					22
11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	62	1	2595	2	N	-0-					22
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	258	1	2748	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 43,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

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	1364	X	331	-0-	-1033	-0-	331	2			N	-0-					84
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					84
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	218	1	3627	2	N	30	114	1			-0-
							33	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	196	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	218	1	679	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	182	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	113	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	237	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	182	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	964	-0-	-1702	-0-	74	1	890	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	6	1	898	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1023	-0-	-1860	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

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	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2680	2			N	-0-	20	7			-0-
02	2552	X	2444	-0-	-108	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	58	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	97	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	61	1	2458	2	N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	70	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	54	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	50	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1194	-0-	-996	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9488	-0-	6388	6388	490	1	8998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	70	1	166	2	N	3					67
							3	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	147	1	305	2	N	2					69
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	128	1	222	2	N	16					85
							18	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	86	1	166	2	N	14					99
							15	9									
05	434	N	191	-0-	-243	-0-	50	1	118	2	N	21					120
							23	9									
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	71	1	164	2	N	-0-					120
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	82	1	161	2	N	-0-					120
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-					120
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	19	1	90	2	N	-0-					120
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	19	1	92	2	N	-0-					120
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	9	1	56	2	N	-0-					120
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	14	1	69	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					43
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					43
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	4510	2	N	-0-					43
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	461	1	4321	2	N	7					50
							8	9									
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	535	1	4305	2	N	-0-					50
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	480	1	3906	2	N	5					55
							6	9									
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	501	1	4124	2	N	5					60
							6	9									
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	486	1	3865	2	N	-0-					60
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	501	1	4237	2	N	-0-					60
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	518	1	4127	2	N	5					65
							6	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3821	2	N	5					70
							6	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	254	1	3837	2	N	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					26
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					26
03	3100	N	5180	-0-	2080	2080	617	1	4561	2	N	2					28
							2	9									
04	3000	N	6047	-0-	3047	5127	859	1	5186	2	N	2					30
							2	9									
05	3100	N	5063	-0-	1963	7090	818	1	4245	2	N	-0-					30
06	3000	N	4687	-0-	1687	8777	601	1	4086	2	N	-0-					30
07	3100	N	3996	-0-	896	9673	344	1	3652	2	N	-0-					30
08	14271	X	4598	-0-	-9673	-0-	524	1	4074	2	N	-0-					30
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	596	1	3839	2	N	-0-					30
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	753	1	3297	2	N	-0-					30
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	85	1	3153	2	N	-0-					30
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	435	1	3314	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-	10	7			13
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					13
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					13
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	88	1	2644	2	N	-0-					13
05	3069	X	1749	-0-	-1320	-0-	110	1	1639	2	N	-0-					13
06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	81	1	2201	2	N	-0-					13
07	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	102	1	2167	2	N	-0-					13
08	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	122	1	1806	2	N	-0-					13
09	2730	X	2102	-0-	-628	-0-	126	1	1976	2	N	-0-					13
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-					13
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	N	-0-					13
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 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	5332	X	5328	-0-	-4	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	181	1	5644	2	N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	185	1	5684	2	N	-0-					-0-
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	191	1	5541	2	N	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	267	1	5785	2	N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	320	1	5847	2	N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	264	1	5922	2	N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	342	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5333	-0-	-123	-0-	221	1	5112	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2552	-0-	-2728	-0-	299	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	436	1	8007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,478 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	7130	X	5931	-0-	-1199	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5084	-0-	-1586	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5319	-0-	-1625	-0-	166	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5072	-0-	-1648	-0-	160	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4926	-0-	-1832	-0-	164	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4404	-0-	-1326	-0-	194	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	235	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	192	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4101	-0-	-969	-0-	254	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	187	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2251	-0-	-2159	-0-	263	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	44	1	807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

01	11997	X	7835	-0-	-4162	-0-	7832	2	3	9	N	3	3	8			24
02	11339	X	11078	-0-	-261	-0-	11078	2			N	-0-					24
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	4028	1	8955	2	N	61	72	1			13
							67	9									
04	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	4065	1	8309	2	N	69					82
							76	9									
05	11842	X	10414	-0-	-1428	-0-	985	1	9384	2	N	41					123
							45	9									
06	11460	X	10587	-0-	-873	-0-	1091	1	9464	2	N	29					152
							32	9									
07	11842	X	10269	-0-	-1573	-0-	1044	1	9185	2	N	36					188
							40	9									
08	12958	X	10895	-0-	-2063	-0-	1071	1	9780	2	N	40					228
							44	9									
09	12450	X	11045	-0-	-1405	-0-	1218	1	9781	2	N	42					270
							46	9									
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1222	1	9993	2	N	25	193	1			102
							28	9									
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10842	2	7	9	N	6					108
12	11408	X	10809	-0-	-599	-0-	10750	2	59	9	N	54					162

TOTAL GAS PROD: 130,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

01	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2261	-0-	-117	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
10	2515	N	2498	-0-	-17	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,719 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 #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

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	1829	N	10	-0-	-1819	-0-		10	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		2580	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		32	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-		435	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		515	1	1714	2	N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		21	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		40	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-		37	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		63	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		44	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		50	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		95	1	1902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		3475	2			N	-0-					20
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-		3176	2			N	-0-					20
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		377	1	3251	2	N	-0-					20
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		334	1	3137	2	N	2					22
								2	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-		388	1	3119	2	N	-0-					22
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-		372	1	3023	2	N	3					25
								3	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-		376	1	3100	2	N	2					27
								2	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-		379	1	3009	2	N	-0-					27
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-		343	1	2897	2	N	-0-					27
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		380	1	3027	2	N	-0-					27
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		182	1	2939	2	N	1					28
								1	9									
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		199	1	3014	2	N	7					35
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 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	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	53	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	43	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	55	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	34	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	17	1	2182	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2343	-0-	-416	-0-	57	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	65	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	51	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	44	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	238	1	406	2	N	-0-					63
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	263	1	486	2	N	-0-					63
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	16					79
							18	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	285	1	648	2	N	2					81
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	341	1	752	2	N	3					84
							3	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	397	1	811	2	N	2					86
							2	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	413	1	720	2	N	-0-					86
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	506	1	848	2	N	-0-					86
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	260	1	1244	2	N	25					111
							28	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1298	2	N	20					131
							22	9									
11	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-	116	1			15
12	1588	N	1118	-0-	-470	-0-	1112	2	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	33	1	187	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	50	1	167	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 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 "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	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	4154	1	3669	2	N	-0-			-0-
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	4108	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-			-0-
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,435 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
02	1160	N	1088	-0-	-72	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	224	1	1158	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	221	1	941	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	67	1	894	2	N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
08	961	N	372	-0-	-589	-0-	13	1	359	2	N	-0-			-0-
09	780	N	510	-0-	-270	-0-	24	1	486	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	102	1	983	2	N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-			-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	27	1	469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	20	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	6	1	822	2	N	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	43	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	2	N	-0-			-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,366 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 #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	22	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	19	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	33	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	40	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	35	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	28	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	63	1	1267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 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 "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	5363	X	5065	-0-	-298	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4883	-0-	-134	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	790	1	4079	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	902	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4729	-0-	-479	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4513	-0-	-385	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4351	-0-	-389	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,805 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	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2349	-0-	-58	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	39	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	39	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	47	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	17	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	54	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	59	1	2000	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	50	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	46	1	2009	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	97	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	280	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	162	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	70	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	306	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	73	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	82	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	74	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	63	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	202	1	2896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,477 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 "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	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	669	-0-	-520	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	597	-0-	-457	-0-	97	1	500	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	283	-0-	-797	-0-	54	1	229	2	N	-0-					-0-
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	31	1	329	2	N	-0-					-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1887	-0-	-143	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	33	-0-	-2106	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	27	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	15	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	49	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	53	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	51	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4517	-0-	1417	1417	1164	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4252	-0-	1252	2669	1093	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4279	-0-	1179	3848	1135	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4146	-0-	1146	4994	1115	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4067	-0-	967	5961	1071	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3998	-0-	898	6859	1107	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3812	-0-	812	7671	860	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4121	-0-	1021	8692	1069	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3746	-0-	746	9438	1030	1	2716	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1894	-0-	-1206	8232	90	1	1804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-	12	7			7
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					7
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	135	1	664	2	N	-0-					7
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	147	1	650	2	N	-0-					7
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	184	1	529	2	N	-0-					7
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	105	1	466	2	N	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	139	1	434	2	N	-0-					7
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	105	1	434	2	N	-0-					7
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	66	1	448	2	N	-0-					7
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	69	1	443	2	N	-0-					7
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	87	1	411	2	N	-0-					7
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	94	1	429	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

01	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-	22	7			56
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					56
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	185	1	2505	2	N	-0-					56
04	3000	N	3319	-0-	319	319	566	1	2753	2	N	-0-					56
05	3100	N	2852	-0-	-248	71	667	1	2185	2	N	-0-					56
06	2854	N	2783	-0-	-71	-0-	437	1	2346	2	N	-0-					56
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	630	1	2258	2	N	-0-					56
08	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	509	1	2347	2	N	-0-					56
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	269	1	2253	2	N	-0-					56
10	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	300	1	2419	2	N	-0-					56
11	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	495	1	1967	2	N	-0-					56
12	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	471	1	2101	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 32,316 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 "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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	482	1	426	2	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	449	1	365	2	N	-0-					-0-
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,495 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					118
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					118
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	139	1	1777	2	N	4					122
							4	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	320	1	1525	2	N	-0-					122
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	410	1	1303	2	N	-0-					122
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	257	1	1321	2	N	1					123
							1	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	343	1	1190	2	N	-0-					123
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	341	1	1249	2	N	-0-					123
09	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	151	1	1264	2	N	-0-					123
10	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	158	1	1266	2	N	-0-					123
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	343	1	997	2	N	-0-					123
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	312	1	1322	2	N	15	113	1			25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2330	-0-	-570	29	2330	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2382	-0-	-29	-0-	36	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	33	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	7	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,605 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 #: 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					47
02	1508	N	1190	-0-	-318	-0-	1190	2			N	-0-					47
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1282	2	51	9	N	46					93
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	2	11	9	N	10					103
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4					107
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					110
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	2	N	2					112
							2	9									
08	2387	N	1718	-0-	-669	-0-	1712	2	6	9	N	5					117
09	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			N	-0-					117
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	N	3					120
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					120
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1907	2	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	2			Y	-0-					29
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	914	2			Y	-0-					29
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	859	2	36	9	Y	33	36	1			26
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13					39
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	717	2	19	9	Y	17					56
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	506	2	18	9	Y	16					72
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3					75
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	445	2	11	9	Y	10	60	1			25
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	365	2	10	9	Y	9					34
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					47
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11					58
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	2	23	9	Y	21					79

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2425	2	11	9	Y	10	44	1			15
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1556	2	32	9	Y	29	24	1			20
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	141	1	1768	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	154	1	1920	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2209	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	132	1	2062	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	127	1	1986	2	Y	14					31
							15	9									
10	2387	X	2115	-0-	-272	-0-	126	1	1967	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	2340	X	1872	-0-	-468	-0-	1862	2	10	9	Y	9					28
12	T. A.		1852	-0-	1852	1852	1830	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

01	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2411	-0-	-344	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	45	1	2863	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	248	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	139	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	55	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	232	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	69	1	2776	2	N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	78	1	2647	2	N	-0-					-0-
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	69	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	72	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	67	1	4102	2	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	14	1	4066	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 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	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	5689	-0-	5689	5689	138	1	5551	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1974	-0-	1974	7663	57	1	1917	2	N	-0-			-0-
10	9177	X	1514	-0-	-7663	-0-	36	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

01	10035	X	4013	-0-	-6022	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	52	1	3385	2	N	-0-			-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	73	1	2979	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1241	-0-	-1177	-0-	57	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	37	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	20	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	63	1	2537	2	N	-0-			-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	70	1	2383	2	N	-0-			-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	57	1	2389	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	51	1	2224	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	104	1	1969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

01	45927	X	7936	-0-	-37991	-0-	242	1	7694	2	N	-0-			-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	234	1	6836	2	N	-0-			-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	130	1	4245	2	N	-0-			-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	132	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	95	1	17164	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2010	-0-	-750	-0-	113	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1550	-0-	-1302	-0-	34	1	1516	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1376	-0-	-1476	-0-	33	1	1343	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1113	-0-	-1647	-0-	74	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1558	-0-	-1294	-0-	36	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	660	-0-	-1350	-0-	23	1	637	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	566	-0-	-984	-0-	27	1	539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	171	1	177	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	8184	-0-	5084	5084	119	1	8065	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	123	-0-	-2877	2207	15	1	108	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	149	-0-	-2207	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	307	-0-	-1181	-0-	37	1	270	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	160	-0-	-1280	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	185	-0-	-1303	-0-	22	1	163	2	N	-0-			-0-
11	300	X	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
12	310	X	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 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	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			N	-0-			52
02	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	2649	2			N	-0-			52
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	314	1	3205	2	N	-0-			52
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	693	1	3007	2	N	-0-			52
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	845	1	2390	2	N	-0-			52
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	520	1	2260	2	N	-0-			52
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	703	1	2152	2	N	-0-			52
08	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	518	1	2275	2	N	-0-			52
09	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	534	1	2197	2	N	-0-			52
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	446	1	2319	2	N	-0-			52
11	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	475	1	2159	2	N	-0-			52
12	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	502	1	2280	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-			80
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1162	2			N	-0-			80
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	2	N	-0-			80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	316	1	1370	2	N	-0-			80
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	395	1	1117	2	N	-0-			80
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	263	1	1142	2	N	-0-			80
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	401	1	1230	2	N	-0-			80
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	449	1	1971	2	N	-0-			80
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	428	1	1762	2	N	-0-			80
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	256	1	1329	2	N	-0-			80
11	2010	N	1137	-0-	-873	-0-	205	1	932	2	N	-0-			80
12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	239	1	1088	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 18,882 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 #: 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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3404	2	9	9	N	8					210
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3083	2	22	9	N	20	173	1			57
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3395	2	15	9	N	14					71
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3222	2	9	9	N	8					79
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3304	2	N	6					85
							7	9									
06	3210	X	3199	-0-	-11	-0-	3191	2	8	9	N	7					92
07	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	4	1	3273	2	N	7	83	1			16
							8	9									
08	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					16
09	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	15	1	3158	2	N	4					20
							4	9									
10	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	28	1	3241	2	N	5					25
							6	9									
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	4	1	3152	2	N	4					29
							4	9									
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3134	2	14	9	N	13					42

TOTAL GAS PROD: 38,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					1
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			N	-0-					1
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	N	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	153	1	804	2	N	-0-					1
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-					1
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	26	1	642	2	N	-0-					1
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	122	1	548	2	N	1					2
							1	9									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					2
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					2
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					67
02	2059	N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2			N	-0-					67
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	202	1	2591	2	N	-0-					67
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	516	1	2460	2	N	-0-					67
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	592	1	1884	2	N	-0-					67
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	347	1	1780	2	N	-0-					67
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	545	1	1892	2	N	-0-					67
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	501	1	1833	2	N	-0-					67
09	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	211	1	1776	2	N	-0-					67
10	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	249	1	1998	2	N	-0-					67
11	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	531	1	1542	2	N	-0-					67
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	401	1	1696	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 28,009 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 "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	6976	X	3578	-0-	-3398	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1661	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	1657	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 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	5797	X	4698	-0-	-1099	-0-	198	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4482	-0-	-1144	-0-	203	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5005	-0-	-1009	-0-	223	1	4782	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4787	-0-	-1033	-0-	267	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4620	-0-	-1332	-0-	269	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	199	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	209	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4282	-0-	-709	-0-	203	1	4079	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4051	-0-	-749	-0-	219	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	215	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	208	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	INC G-10		4152	-0-	4152	4152	275	1	3877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	59	7			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	366	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	260	1	1968	2	N	80					80
							88	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	181	1	1465	2	N	10					90
							11	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	152	1	1581	2	N	3					93
							3	9									
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	81	1	1131	2	N	4					97
							4	9									
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	207	1	1025	2	N	10					107
							11	9									
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	95	1	1066	2	N	10					117
							11	9									
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1116	2	11	9	N	10					127

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	338	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	369	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	387	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	77	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	115	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	110	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	150	1	1623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,688 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	104	1	112	2	Y	-0-					1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	108	58	1			50
							119	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	84	63	1			71
							92	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	11	1	524	2	Y	70	62	1			79
							77	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	77	62	1			94
							85	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	69	61	1			102
							76	9									
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	14	1	216	2	Y	62	118	1			46
							68	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	58					104
							64	9									
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	183	2	Y	62	125	1			41
							68	9									
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	169	2	55	9	Y	50					91
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	175	2	55	9	Y	50	127	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	868	N	782	-0-	-86	-0-	104	1	678	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	728	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	11	1	642	2	N	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188	-0-	12	1	606	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	12	1	476	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	12	1	424	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 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 "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	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	430	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2843	-0-	-521	-0-	335	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	43	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2676	-0-	-804	-0-	43	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	53	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	36	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	20	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	63	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	73	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	65	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2514	-0-	-126	-0-	56	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	113	1	2257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: RRCID -> 183215 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7320 - 7936

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/27/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1411	2	69	9	N	63	90	1			55
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1345	2	63	9	N	57	85	1			27
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1538	2	44	9	N	40					67
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1390	2	40	9	N	36					103
05	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1435	2	45	9	N	41	86	1			58
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	N	19					77
							21	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	315	1	1610	2	N	46	82	1			41
							51	9									
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15					56
09	1620	N	1301	-0-	-319	-0-	1261	2	40	9	N	36					92
10	1984	N	1301	-0-	-683	-0-	1281	2	20	9	N	18	74	1			36
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43	67	1			12
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	N	4					16

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	201	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	194	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	60	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	61	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	13	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2842	2	15	9	N	14					109
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					130
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	263	1	1969	2	N	9					139
							10	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	231	1	1836	2	N	3					142
							3	9									
05	3100	N	5881	-0-	2781	2781	286	1	5539	2	N	51					193
							56	9									
06	3000	N	1982	-0-	-1018	1763	271	1	1710	2	N	1	171	1			23
							1	9									
07	3100	N	2051	-0-	-1049	714	273	1	1772	2	N	5					28
							6	9									
08	2768	X	2054	-0-	-714	-0-	293	1	1754	2	N	6					34
							7	9									
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	290	1	1659	2	N	24					58
							26	9									
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	280	1	1764	2	N	14					72
							15	9									
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	N	21					93
							23	9									
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	10					103
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	284	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	335	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7284	-0-	4184	4184	169	1	7115	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2235	-0-	-765	3419	315	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2147	-0-	-953	2466	307	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	2340	-0-	-2466	-0-	357	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	321	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	300	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	308	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	305	1	1945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2			N	-0-	10	7			12
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					12
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	211	1	2160	2	N	-0-					12
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	478	1	2072	2	N	-0-					12
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	560	1	1585	2	N	-0-					12
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	360	1	1565	2	N	-0-					12
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	471	1	1443	2	N	-0-					12
08	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	357	1	1567	2	N	-0-					12
09	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	358	1	1473	2	N	-0-					12
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	301	1	1563	2	N	-0-					12
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	324	1	1472	2	N	-0-					12
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	336	1	1529	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 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 #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	122	2	259	9	Y	235	236	1			43
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	147	2	229	9	Y	208	194	1			57
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	2	Y	-0-	57	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	20	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	21	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	17	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	10	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	32	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	28	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	60	1	1205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					97
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					97
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	2	N	8					105
							9	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	4	77	1			32
							4	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	100	1	1151	2	N	1					33
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	N	3					36
							3	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					36
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	58	1	903	2	N	-0-					36
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	55	1	869	2	N	-0-					36
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	57	1	900	2	N	-0-					36
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					36
12	961	N	566	-0-	-395	-0-	18	1	537	2	N	10					46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	485	1	522	2	Y	1					12
							1	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	479	1	591	2	Y	13	24	1			1
							14	9									
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	33	1	552	2	Y	108	59	1			50
							119	9									
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	Y	84	63	1			71
							92	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	34	1	1678	2	Y	70	62	1			79
							77	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	77	62	1			94
							85	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	69	61	1			102
							76	9									
08	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	30	1	463	2	Y	62	118	1			46
							68	9									
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	29	1	460	2	Y	58					104
							64	9									
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	458	2	Y	62	125	1			41
							68	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	451	2	55	9	Y	50					91
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	2	55	9	Y	50	127	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1154	1	7492	2	N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	946	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	122	1	7881	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	125	1	7611	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7900	-0-	-656	-0-	156	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7592	-0-	-688	-0-	103	1	7489	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7666	-0-	-890	-0-	58	1	7608	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7677	-0-	-321	-0-	186	1	7491	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7257	-0-	-483	-0-	208	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7806	-0-	-99	-0-	183	1	7623	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7415	-0-	-175	-0-	166	1	7249	2	N	-0-					-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	361	1	7228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1608	2	22	9	N	20					100
02	1537	N	1458	-0-	-79	-0-	1449	2	9	9	N	8					108
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	N	17					125
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1505	2	19	9	N	17					142
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1487	2	29	9	N	26	141	1			27
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	2	12	9	N	11					38
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15	9	N	14					52
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1735	2	18	9	N	16					68
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1629	2	15	9	N	14					82
10	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1523	2	18	9	N	16					98
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1509	2	17	9	N	15					113
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1490	2	21	9	N	19					132

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	753	-0-	-363	-0-	750	2	3	9	N	3					56
02	1102	N	966	-0-	-136	-0-	966	2			N	-0-					56
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	851	2	N	27					83
							30	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	17	52	1			48
							19	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	14					62
							15	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	N	6					68
							7	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1022	2	N	13	54	1			27
							14	9									
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	64	1	976	2	N	9					36
							10	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	N	12					48
							13	9									
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	60	1	804	2	N	6					54
							7	9									
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	15	1	889	2	N	8	41	1			21
							9	9									
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	983	2	18	9	N	16					37

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					15
02	1537	N	1519	-0-	-18	-0-	1519	2			N	-0-					15
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	856	1	1161	2	N	57					72
							63	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	974	1	1165	2	N	24	73	1			23
							26	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	971	1	1141	2	N	18					41
							20	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	833	1	1208	2	N	13					54
							14	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	620	1	1457	2	N	10					64
							11	9									
08	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	666	1	1429	2	N	17					81
							19	9									
09	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	595	1	1356	2	N	15					96
							17	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	669	1	1488	2	N	17	86	1			27
							19	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	796	1	1479	2	N	9					36
							10	9									
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	837	1	1527	2	N	19					55
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1492	2	69	9	N	63	92	1			55
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1315	2	63	9	N	57	85	1			27
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1681	2	44	9	N	40					67
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1639	2	39	9	N	35					102
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1644	2	45	9	N	41	85	1			58
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1359	2	N	18					76
							20	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	259	1	1324	2	N	47	82	1			41
							52	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	N	15					56
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1419	2	40	9	N	36					92
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	N	18	74	1			36
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	N	43	67	1			12
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4					16

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					118
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					118
03	3100	N	3300	-0-	200	200	892	1	2295	2	N	103	145	1			76
							113	9									
04	2975	N	2775	-0-	-200	-0-	731	1	2029	2	N	14					90
							15	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	536	1	1535	2	N	25	80	1			35
							28	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	339	1	1132	2	N	8					43
							9	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	210	1	751	2	N	20					63
							22	9									
08	1240	X	949	-0-	-291	-0-	203	1	729	2	N	15					78
							17	9									
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	426	1	1584	2	N	18					96
							20	9									
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	458	1	2764	2	N	17	79	1			34
							19	9									
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	730	1	3442	2	N	7					41
							8	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	189	1	1306	2	N	-0-					54
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	172	1	1142	2	N	-0-					54
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	645	1	1322	2	N	55					109
							61	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	506	1	1368	2	N	23					132
							25	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	674	1	1282	2	N	19					151
							21	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	543	1	1350	2	N	11					162
							12	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	357	1	1632	2	N	9					171
							10	9									
08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	454	1	1213	2	N	18					189
							20	9									
09	1920	N	1329	-0-	-591	-0-	115	1	1202	2	N	11	147	1			53
							12	9									
10	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	77	1	1212	2	N	12					65
							13	9									
11	1620	N	1087	-0-	-533	-0-	1080	2	7	9	N	6					71
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1204	2	11	9	N	10					81

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	140	1	963	2	N	-0-					168
02	1044	N	1011	-0-	-33	-0-	124	1	821	2	N	60	198	1			30
							66	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	440	1	903	2	N	10					40
							11	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	364	1	984	2	N	32					72
							35	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	438	1	834	2	N	5					77
							6	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	336	1	835	2	N	23					100
							25	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	1122	2	N	12					112
							13	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	362	1	966	2	N	14					126
							15	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1147	2	N	4					130
							4	9									
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	81	1	1271	2	N	11					141
							12	9									
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1246	2	7	9	N	6					147
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1175	2	4	9	N	4					151

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	71	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	66	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	74	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	47	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	38	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	68	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	104	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	93	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	157	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1060	-0-	-13	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	44	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	53	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10883	-0-	7783	7783	50	1	10833	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1109	-0-	-1891	5892	48	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1079	-0-	-2021	3871	44	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	1105	-0-	-3871	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1011	-0-	-1419	-0-	50	1	961	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1123	-0-	-1388	-0-	26	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	972	-0-	-138	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-549	-0-	178	1	1226	2	N	-0-					60
02	1363	N	1168	-0-	-195	-0-	153	1	1015	2	N	-0-					60
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	473	1	969	2	N	33					93
							36	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	515	1	1392	2	N	10					103
							11	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	663	1	1261	2	N	24					127
							26	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	508	1	1264	2	N	21					148
							23	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	329	1	1505	2	N	20					168
							22	9									
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	471	1	1257	2	N	30					198
							33	9									
09	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	144	1	1502	2	N	8	178	1			28
							9	9									
10	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	104	1	1626	2	N	10					38
							11	9									
11	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			N	-0-					38
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1433	2	17	9	N	15					53

TOTAL GAS PROD: 19,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	30	1	411	2	N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	7	1	303	2	N	-0-					-0-
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 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	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					39
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	607	2			N	-0-					39
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-					39
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	52	1	493	2	N	-0-					39
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	47	1	421	2	N	-0-					39
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-					39
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-					39
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	20	1	231	2	N	-0-					39
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	24	1	277	2	N	-0-					39
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	20					59
							22	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					59
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	248	N	59	-0-	-189	-0-	47	2	12	9	Y	11	91	1			21
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	90	2	30	9	Y	27	29	1			19
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	36	33	1			22
							40	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	63	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	91	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	59	2	Y	14					31
							15	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	Y	9					28
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-	21	7			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	148	1	486	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	178	1	638	2	N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	108	1	497	2	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	506	2	N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	103	1	408	2	N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	153	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	142	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	36	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	38	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	8	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	3					15
							3	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	4	7	1			12
							4	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	6	6	1			12
							7	9									
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	1	1	38	2	N	-0-					12
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	2	N	-0-					12
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	2	1	52	2	N	1	5	1			8
							1	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					8
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	20	2	N	9	5	1			12
							10	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					12
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					12
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3112	-0-	12	12	110	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	2145	N	2133	-0-	-12	-0-	74	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	918	-0-	-446	-0-	27	1	891	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	399	-0-	-921	-0-	8	1	391	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	122	-0-	-281	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	271	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	245	1	4050	2	N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	69	1	4435	2	N	-0-					-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	66	1	4038	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4112	-0-	-11	-0-	14	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					166
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1342	2	59	9	N	54	178	1			42
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	N	77					119
							85	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	108	1	1341	2	N	15					134
							17	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	111	1	1276	2	N	13					147
							14	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	N	38	113	1			72
							42	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	2	N	45					117
							50	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	21					138
							23	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1400	2	N	23					161
							25	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	N	27	135	1			53
							30	9									
11	1350	N	33	-0-	-1317	-0-	32	2	1	9	N	1	38	1			16
12	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	9	1	27	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					44
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					44
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	157	1	2621	2	N	96					140
							106	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	247	1	1993	2	N	-0-	120	1			20
05	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	375	1	1070	2	N	-0-					20
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	233	1	1605	2	N	7					27
							8	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	160	1	1642	2	N	5					32
							6	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1653	2	N	10					42
							11	9									
09	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	193	1	1394	2	N	5					47
							6	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	474	1	1525	2	N	6					53
							7	9									
11	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	106	1	1521	2	N	-0-					53
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	66	1	1633	2	N	35					88
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		252	-0-	252	252	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		508	-0-	508	760	3	1	505	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	760					N	-0-					-0-
07	760	X	-0-	-0-	-760	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	488	1	526	2	N	-0-	9	7			21
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	427	1	527	2	N	-0-					21
03	961	N	516	-0-	-445	-0-	29	1	487	2	N	-0-					21
04	990	N	192	-0-	-798	-0-	11	1	181	2	N	-0-					21
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	2	N	-0-					21
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					21
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-					21
08	1178	N	755	-0-	-423	-0-	45	1	710	2	N	-0-					21
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					21
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					21
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					21
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,498 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	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	165	1	1136	2	N	6					90
							7	9									
02	1566	N	1246	-0-	-320	-0-	163	1	1083	2	N	-0-	23	1			67
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	677	1	1388	2	N	-0-	46	1			21
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	542	1	1464	2	N	-0-					21
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	706	1	1343	2	N	-0-					21
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	543	1	1350	2	N	-0-					21
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	168	1	765	2	N	-0-					21
08	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	362	1	966	2	N	-0-					21
09	1890	N	1377	-0-	-513	-0-	121	1	1256	2	N	-0-					21
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					21
11	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					21
12	1426	N	774	-0-	-652	-0-	774	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	37	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	46	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	81	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	92	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1265	-0-	-475	-0-	36	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	46	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1081	-0-	-689	-0-	82	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	164	1	921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	310	1	2572	2	N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	282	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	182	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	122	1	2651	2	N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	133	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	67	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	84	1	2676	2	N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	138	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	161	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	149	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 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	4805	X	3356	-0-	-1449	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3394	-0-	-1072	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1021	-0-	-2606	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	45	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	50	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	76	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3107	-0-	-493	-0-	89	1	3018	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1999	-0-	-1411	-0-	47	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	213	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	421	1	4416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,173 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 #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	2	12	9	Y	11	14	1			12
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	Y	25	19	1			18
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	36	32	1			22
							40	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	19	1	296	2	Y	14					31
							15	9									
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	24	1	369	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	325	2	10	9	Y	9					28
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	360	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					67
02	464	N	278	-0-	-186	-0-	278	2			N	-0-					67
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	94	1	500	2	N	-0-					67
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	1179	2	N	-0-					67
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-					67
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	2	N	-0-					67
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	N	-0-					67
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	2	N	3					70
							3	9									
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	18	1	874	2	N	-0-					70
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					70
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					70
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	669	1	76	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: 1,828 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 #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	154	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3264	-0-	-564	-0-	148	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	156	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	195	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	204	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	150	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	159	1	3187	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	157	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	176	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	172	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	167	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	209	1	2951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	957	N	918	-0-	-39	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	19	1	956	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	22	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	13	1	983	2	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	24	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	21	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	760	-0-	-356	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2333	-0-	-240	-0-	254	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	243	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	145	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	112	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	135	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	124	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	159	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	134	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	195	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1	1	1521	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,343 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 #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	2387	X	1324	-0-	-1063	-0-	1312	2	12	9	Y	11	5	1			11
02	2088	X	1279	-0-	-809	-0-	1248	2	31	9	Y	28	19	1			20
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	212	1	2651	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	302	1	3778	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	3100	N	3699	-0-	599	599	220	1	3447	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	4905	X	4306	-0-	-599	-0-	258	1	4036	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	261	1	3007	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	4247	X	3279	-0-	-968	-0-	196	1	3070	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	4200	X	3231	-0-	-969	-0-	193	1	3023	2	Y	14					31
							15	9									
10	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	216	1	3381	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	4200	X	2936	-0-	-1264	-0-	2926	2	10	9	Y	9					28
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2850	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	291	1	2006	2	N	2					158
							2	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	294	1	1949	2	N	27	173	1			12
							30	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	1031	1	2115	2	N	-0-					12
04	2990	N	2944	-0-	-46	-0-	790	1	2136	2	N	16					28
							18	9									
05	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	1059	1	2014	2	N	17					45
							19	9									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	819	1	2035	2	N	8					53
							9	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	335	1	1530	2	N	12					65
							13	9									
08	2573	X	1120	-0-	-1453	-0-	303	1	808	2	N	8					73
							9	9									
09	2490	X	1149	-0-	-1341	-0-	100	1	1038	2	N	10					83
							11	9									
10	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	70	1	1094	2	N	14					97
							15	9									
11	2490	X	1025	-0-	-1465	-0-	1025	2			N	-0-					97
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	975	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 23,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2821	X	1847	-0-	-974	-0-	234	1	1613	2	N	-0-					72
02	2291	X	1618	-0-	-673	-0-	212	1	1406	2	N	-0-					72
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	752	1	1542	2	N	118	150	1			40
							130	9									
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	586	1	1584	2	N	35					75
							39	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	695	1	1322	2	N	42					117
							46	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	595	1	1478	2	N	7					124
							8	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	374	1	1709	2	N	28					152
							31	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	564	1	1504	2	N	30					182
							33	9									
09	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	176	1	1830	2	N	21	185	1			18
							23	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	N	13					31
							14	9									
11	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1856	2	13	9	N	12					43
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					74
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					74
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					74
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					74
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	8					82
							9	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					82
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					82
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					82
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	3	7			35
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					35
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-					35
05	3100	N	9057	-0-	5957	5957	13	1	9044	2	N	-0-					35
06	3000	N	165	-0-	-2835	3122	18	1	147	2	N	-0-					35
07	3100	N	223	-0-	-2877	245	13	1	210	2	N	-0-					35
08	2635	X	237	-0-	-2398	-0-	14	1	223	2	N	-0-					35
09	2550	X	221	-0-	-2329	-0-	16	1	205	2	N	-0-					35
10	2635	X	261	-0-	-2374	-0-	16	1	245	2	N	-0-					35
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	119	2	7	9	Y	6	38	1			10
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	112	2	30	9	Y	27	18	1			19
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	35	32	1			22
							39	9									
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	63	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	59	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	59	2	Y	14					31
							15	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	118	2	10	9	Y	9					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	3268	-0-	-4584	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	47	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	42	1	2557	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	44	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	27	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	14	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1779	-0-	-701	-0-	43	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1551	-0-	-849	-0-	44	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	36	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1280	-0-	-430	-0-	29	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	56	1	1118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	198	-0-	-50	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	361	1	2953	2	N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	342	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	243	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	187	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	210	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	222	1	2910	2	N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	279	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	299	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	292	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	346	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	1	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2014	-0-	-74	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	78	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	72	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	77	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	52	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	42	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	68	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	101	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	92	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	93	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	164	1	1972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	Y	10	131	1			25
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1402	2	31	9	Y	28	33	1			20
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	104	1	1294	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	96	1	1196	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	80	1	1246	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	1740	X	1055	-0-	-685	-0-	62	1	978	2	Y	14					31
							15	9									
10	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	82	1	1291	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1650	X	1103	-0-	-547	-0-	1093	2	10	9	Y	9					28
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	Y	10	87	1	20
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	270	2	32	9	Y	29	29	1	20
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	15	1	189	2	Y	35	33	1	22
							39	9							
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	25	1	315	2	Y	32	33	1	21
							35	9							
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	29	16	1	34
							32	9							
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	11	16	1	29
							12	9							
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	8	16	1	21
							9	9							
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	12	16	1	17
							13	9							
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	14			31
							15	9							
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	20	32	1	19
							22	9							
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	355	2	10	9	Y	9			28
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20	17	1	31

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	EOM BALANCE
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	667	2	12	9	Y	11	72	1	19
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	744	2	31	9	Y	28	27	1	20
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	134	1	1673	2	Y	35	33	1	22
							39	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	32	33	1	21
							35	9							
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	109	1	1709	2	Y	29	16	1	34
							32	9							
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	Y	11	16	1	29
							12	9							
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	8	16	1	21
							9	9							
08	1860	X	1048	-0-	-812	-0-	62	1	973	2	Y	12	16	1	17
							13	9							
09	1800	X	866	-0-	-934	-0-	51	1	800	2	Y	14			31
							15	9							
10	1860	X	1134	-0-	-726	-0-	67	1	1045	2	Y	20	32	1	19
							22	9							
11	1500	X	749	-0-	-751	-0-	739	2	10	9	Y	9			28
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	Y	20	17	1	31

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	EOM BALANCE
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	52	1	1226	2	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	2	N	-0-			-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1227	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	41	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	37	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	35	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	N	-0-			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	2	N	-0-			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,206 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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					67
02	1276	N	1225	-0-	-51	-0-	1225	2			N	-0-					67
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	2	N	32					99
							35	9									
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	70	1	1173	2	N	16	61	1			54
							18	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	70	1	1098	2	N	14					68
							15	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	N	6					74
							7	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	N	13	59	1			28
							14	9									
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	69	1	1063	2	N	9					37
							10	9									
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	65	1	1016	2	N	13					50
							14	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	74	1	1006	2	N	5					55
							6	9									
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	15	1	945	2	N	9	42	1			22
							10	9									
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1012	2	17	9	N	15					37

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

01	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	2531	2			Y	-0-					99
02	2436	N	2262	-0-	-174	-0-	2262	2			Y	-0-					99
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2784	2	36	9	Y	33	106	1			26
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2877	2	14	9	Y	13					39
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3020	2	19	9	Y	17					56
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2928	2	18	9	Y	16					72
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3007	2	3	9	Y	3					75
08	3100	N	3204	-0-	104	104	3193	2	11	9	Y	10	60	1			25
09	3000	N	3174	-0-	174	278	3164	2	10	9	Y	9					34
10	3100	N	3188	-0-	88	366	3174	2	14	9	Y	13					47
11	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2394	2	12	9	Y	11					58
12	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2401	2	23	9	Y	21					79

TOTAL GAS PROD: 33,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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. 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	186	N	73	-0-	-113	-0-		27	1	46	2	N	-0-	72	7			14
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-		69	1	128	2	N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-		26	1	326	2	N	-0-					14
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-		19	1	43	2	N	-0-					14
05	217	N	173	-0-	-44	-0-		54	1	119	2	N	-0-					14
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-		132	1	270	2	N	138	135	1			17
								152	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-		165	1	288	2	N	-0-					17
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-		308	1	516	2	N	30					47
								33	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		187	1	896	2	N	3					50
								3	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-		29	1	453	2	N	7					57
								8	9									
11	360	N	236	-0-	-124	-0-		222	2	14	9	N	13	53	1			17
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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. 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2			N	-0-					78
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		2361	2			N	-0-					78
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		230	1	2878	2	N	77					155
								85	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		224	1	2805	2	N	32	159	1			28
								35	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-		227	1	2609	2	N	24					52
								26	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-		237	1	2724	2	N	35					87
								39	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		218	1	2505	2	N	16					103
								18	9									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-		177	1	2040	2	N	24					127
								26	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-		161	1	2527	2	N	15					142
								17	9									
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-		159	1	2493	2	N	33					175
								36	9									
11	2010	X	1813	-0-	-197	-0-		29	1	1765	2	N	17	174	1			18
								19	9									
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-		2849	2	22	9	N	20					38

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					47
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	186	2			N	-0-					47
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	29	1	204	2	N	-0-					47
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	1					48
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	N	-0-					48
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	N	-0-					48
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-					48
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	N	-0-					48
09	630	N	437	-0-	-193	-0-	35	1	402	2	N	-0-					48
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	57	1	531	2	N	-0-					48
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	2	N	-0-					48
12	465	N	114	-0-	-351	-0-	1	1	113	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASWELL WELL #: RRCID -> 189101 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7842 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1161	2			N	-0-					7
02	1131	N	1079	-0-	-52	-0-	1079	2			N	-0-					7
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	130	1	1324	2	N	-0-					7
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	277	1	1203	2	N	-0-					7
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	349	1	987	2	N	-0-					7
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	217	1	944	2	N	-0-					7
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	309	1	946	2	N	-0-					7
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	369	1	1617	2	N	-0-					7
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	422	1	1738	2	N	-0-					7
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	-0-					7
11	1830	N	1077	-0-	-753	-0-	194	1	883	2	N	-0-					7
12	1891	N	1107	-0-	-784	-0-	200	1	907	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1862	-0-	-313	-0-	118	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	104	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	101	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	102	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1724	2	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	97	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,711 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 #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
02	551	N	343	-0-	-208	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
03	806	N	334	-0-	-472	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
04	630	N	332	-0-	-298	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
02	841	N	670	-0-	-171	-0-	71	1	599	2	N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	N	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	Y	11	130	1			25
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	33	1			20
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2083	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	179	1	2235	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	2190	X	2175	-0-	-15	-0-	130	1	2033	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	156	1	1798	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	116	1	1824	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	2460	X	1749	-0-	-711	-0-	104	1	1630	2	Y	14					31
							15	9									
10	2325	X	1624	-0-	-701	-0-	96	1	1506	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	2190	X	1960	-0-	-230	-0-	1950	2	10	9	Y	9					28
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	6386	X	5153	-0-	-1233	-0-	5141	2	12	9	Y	11	147	1			27
02	5974	X	4931	-0-	-1043	-0-	4900	2	31	9	Y	28	35	1			20
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	513	1	6407	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	564	1	7052	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	556	1	8720	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	532	1	8337	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	687	1	7901	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	580	1	9089	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	564	1	8832	2	Y	14					31
							15	9									
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	545	1	8545	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	7800	X	7545	-0-	-255	-0-	7535	2	10	9	Y	9					28
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9210	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 96,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	1953	N	1634	-0-	-319	-0-	1622	2	12	9	Y	11	112	1			23
02	1711	N	1668	-0-	-43	-0-	1637	2	31	9	Y	28	31	1			20
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2083	2	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1511	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	83	1	1296	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	76	1	1186	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	76	1	1186	2	Y	14					31
							15	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1034	2	10	9	Y	9					28
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	72	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	52	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	62	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	35	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	16	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	56	1	2255	2	N	-0-					-0-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	43	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	34	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	29	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	33	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	21	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	10	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	39	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	44	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	33	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	71	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,412 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	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	57	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	45	1	2708	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	55	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	39	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	20	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	67	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	72	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	70	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	59	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,116 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					51
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	981	2	6	9	N	5					56
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	133	1	999	2	N	16					72
							18	9									
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	119	1	948	2	N	4					76
							4	9									
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2897	2	N	23					99
							25	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	136	1	855	2	N	-0-					99
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	124	1	806	2	N	-0-	43	1			56
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					56
09	990	N	390	-0-	-600	-0-	58	1	332	2	N	-0-					56
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	250	1	1577	2	N	-0-					56
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					56
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					72
02	2697	X	1319	-0-	-1378	-0-	1319	2			Y	-0-					72
03	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	372	1	954	2	Y	1					73
							1	9									
04	2790	N	1406	-0-	-1384	-0-	116	1	1290	2	Y	-0-					73
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	353	1	2279	2	Y	20					93
							22	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	440	1	3037	2	Y	7					100
							8	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	553	1	3004	2	Y	24	96	1			28
							26	9									
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	474	1	3110	2	Y	2					30
							2	9									
09	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	262	1	3012	2	Y	22					52
							24	9									
10	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	267	1	3066	2	Y	-0-					52
11	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					52
12	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	19	1	3009	2	Y	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	N	15					106
02	1334	N	1251	-0-	-83	-0-	1251	2			N	-0-					106
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1362	2	32	9	N	29					135
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1308	2	33	9	N	30					165
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	N	5					170
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					172
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5	64	1			113
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1315	2	10	9	N	9					122
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	2	14	9	N	13					135
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1313	2	8	9	N	7					142
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1273	2	11	9	N	10					152
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	18	1			135

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	313	-0-	-1144	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	18	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	57	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	154	1	1613	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
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. 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	124	X	36	-0-		-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
02	116	X	43	-0-		-73	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	62	N	32	-0-		-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-		-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510 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. 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	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	147	1	2463	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2253	-0-		-154	-0-	128	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1533	-0-		-1040	-0-	23	1	1510	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2295	-0-		-195	-0-	37	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	1740	-0-		-678	-0-	6	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	1357	-0-		-379	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1158	-0-		-192	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
12	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,801 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. 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	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	209	1	3489	2	N	-0-			-0-
02	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	191	1	3154	2	N	-0-			-0-
03	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	54	1	3471	2	N	-0-			-0-
04	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	53	1	3243	2	N	-0-			-0-
05	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	12	1	3341	2	N	-0-			-0-
06	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
08	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
09	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	3053	-0-		-202	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
11	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3063	-0-		-161	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,633 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6132	2			N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1317	-0-	-1473	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	44	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	50	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	69	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3982	2	N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	154	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	327	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	618	1	6482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					112
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1392	2	94	9	N	85	181	1			16
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	121	1	1508	2	N	62					78
							68	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1436	2	N	56					134
							62	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	2	N	44	149	1			29
							48	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	2	N	24					53
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	N	53					106
							58	9									
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	116	1	1339	2	N	29	68	1			67
							32	9									
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	83	1	1295	2	N	56					123
							62	9									
10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	76	1	1182	2	N	9					132
							10	9									
11	1440	N	736	-0-	-704	-0-	11	1	706	2	N	17	134	1			15
							19	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1593	2	61	9	N	55					70

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					131
02	638	N	99	-0-	-539	-0-	35	1	64	2	N	-0-					131
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	3					134
							3	9									
04	3000	N	3581	-0-	581	581	265	1	3316	2	N	-0-					134
05	3100	N	3074	-0-	-26	555	244	1	2811	2	N	17					151
							19	9									
06	555	N	-0-	-0-	-555	-0-					N	-0-	132	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	3100	N	5290	-0-	2190	2190	418	1	4811	2	N	55					74
							61	9									
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					74
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1811	2	N	29					103
							32	9									
11	1740	X	860	-0-	-880	-0-	853	2	7	9	N	6	88	1			21
12	1798	X	799	-0-	-999	-0-	790	2	9	9	N	8					29

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					35
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					35
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	478	1	1230	2	Y	33	42	1			26
							36	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	348	1	966	2	Y	13					39
							14	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	312	1	894	2	Y	17					56
							19	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	270	1	901	2	Y	16					72
							18	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	224	1	800	2	Y	3					75
							3	9									
08	1240	N	912	-0-	-328	-0-	196	1	705	2	Y	10	60	1			25
							11	9									
09	1200	N	910	-0-	-290	-0-	191	1	709	2	Y	9					34
							10	9									
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	141	1	850	2	Y	13					47
							14	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	11					58
							12	9									
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	61	1	772	2	Y	21					79
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					18
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					18
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	1242	1	1685	2	N	57					75
							63	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1269	1	1517	2	N	24	76	1			23
							26	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1213	1	1426	2	N	18					41
							20	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	857	1	1243	2	N	13					54
							14	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	463	1	1087	2	N	10					64
							11	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	500	1	1071	2	N	17					81
							19	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	476	1	1084	2	N	15					96
							17	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	469	1	1041	2	N	17	86	1			27
							19	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	477	1	888	2	N	9					36
							10	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	516	1	943	2	N	19					55
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	2			Y	-0-					43
02	2233	N	1757	-0-	-476	-0-	1721	2	36	9	Y	33	76	1			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	708	1	1822	2	Y	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	653	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	615	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	532	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	529	1	1890	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	513	1	1846	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	476	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	334	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	367	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	156	1	1969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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		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-

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-334	-0-	261	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	262	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	172	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2134	-0-	-408	-0-	139	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	181	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	200	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	194	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	230	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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	3100	N	3622	-0-	522	522	3622	2			N	-0-					136
02	2900	N	3785	-0-	885	1407	3785	2			N	-0-					136
03	3100	N	5917	-0-	2817	4224	1619	1	4165	2	N	121	168	1			89
							133	9									
04	9961	X	5737	-0-	-4224	-0-	1515	1	4203	2	N	17					106
							19	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1447	1	4147	2	N	30	94	1			42
							33	9									
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	1251	1	4181	2	N	8					50
							9	9									
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1241	1	4435	2	N	24					74
							26	9									
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1236	1	4446	2	N	17					91
							19	9									
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	870	1	3238	2	N	21					112
							23	9									
10	2697	X	1911	-0-	-786	-0-	268	1	1621	2	N	20	92	1			40
							22	9									
11	2610	X	1746	-0-	-864	-0-	304	1	1432	2	N	9					49
							10	9									
12	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	128	1	1623	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 51,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1098	2	15	9	N	14					188
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	1052	2	51	9	N	46	167	1			67
03	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1310	2	17	9	N	15					82
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20					102
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	2	24	9	N	22					124
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1041	2	N	15					139
							17	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	N	14	121	1			32
							15	9									
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	23	1	1144	2	N	28					60
							31	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1148	2	N	18					78
							20	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					93
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					100
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1181	2	31	9	N	28					128

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	3100	N	3475	-0-	375	785	1284	1	2191	2	N	-0-					187
02	2900	N	2661	-0-	-239	546	935	1	1726	2	N	-0-					187
03	4028	X	3482	-0-	-546	-0-	250	1	3121	2	N	101	178	1			110
							111	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	571	1	7142	2	N	7					117
							8	9									
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	525	1	6038	2	N	42					159
							46	9									
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	635	1	7297	2	N	9	57	1			111
							10	9									
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	665	1	7653	2	N	36					147
							40	9									
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	418	1	4811	2	N	22					169
							24	9									
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	648	1	7450	2	N	29	155	1			43
							32	9									
10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	108	1	1690	2	N	17					60
							19	9									
11	2100	X	855	-0-	-1245	-0-	853	2	2	9	N	2	43	1			19
12	2170	X	59	-0-	-2111	-0-	59	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 56,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4					137
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					137
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20	47	1			110
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					110
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					110
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	N	2					112
							2	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	N	4	70	1			46
							4	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	3					49
							3	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	8					57
							9	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	N	-0-					57
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	N	-0-					57
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	6					63
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	44	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	45	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5451	-0-	2351	2351	54	1	5397	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2676	-0-	-324	2027	36	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	1623	20	1	2676	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2748	-0-	-352	1271	66	1	2682	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2261	-0-	-739	532	65	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2819	-0-	-281	251	66	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2871	N	2620	-0-	-251	-0-	58	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,274 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	168	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	870	-0-	-240	-0-	72	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	647	-0-	-252	-0-	87	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	135	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	111	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	62	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	8	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK 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	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2			N	-0-	137	7			-0-
02	1334	N	1263	-0-	-71	-0-	1246	2	17	9	N	15					15
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1013	2	37	9	N	34					49
04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	39	1	1052	2	N	9					58
							10	9									
05	1333	N	926	-0-	-407	-0-	915	2	11	9	N	10					68
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	2	10	9	N	9					77
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	N	14					91
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	856	2	N	9					100
							10	9									
09	1140	N	832	-0-	-308	-0-	292	1	527	2	N	12					112
							13	9									
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	320	1	704	2	N	20	111	1			21
							22	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					28
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					43

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	10	7			35
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					35
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	34	1	426	2	N	-0-					35
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					35
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					35
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-					35
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					35
08	868	N	221	-0-	-647	-0-	13	1	208	2	N	-0-					35
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					35
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					35
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					35
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,124 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					87
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	2	3	9	N	3					90
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	103	1	1277	2	N	-0-					90
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	N	3					93
							3	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	2	N	2					95
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	912	2	N	-0-					95
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					95
08	2387	N	1144	-0-	-1243	-0-	68	1	1070	2	N	5					100
							6	9									
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	58	1	904	2	N	13	100	1			13
							14	9									
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					13
11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					13
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3					13
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	1457	N	33	-0-	-1424	-0-	4	1	29	2	N	-0-					13
04	2400	N	101	-0-	-2299	-0-	12	1	89	2	N	-0-					13
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	N	5					18
							6	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					18
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	190	1	2183	2	N	5					23
							6	9									
08	3100	N	4118	-0-	1018	1018	328	1	3768	2	N	20					43
							22	9									
09	3000	N	2996	-0-	-4	1014	237	1	2725	2	N	31					74
							34	9									
10	2416	N	1402	-0-	-1014	-0-	136	1	1257	2	N	8	80	1			2
							9	9									
11	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	92	1	1762	2	N	-0-					2
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	32	1	2451	2	N	20					22
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	103	1	837	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	787	-0-	-1228	-0-	57	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	397	-0-	-1013	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
05	992	N	402	-0-	-590	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	478	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	2	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-375	-0-	87	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	113	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	97	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	92	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 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 #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1664	-0-	-72	-0-	94	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	26	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	25	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	5	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-252	-0-	114	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1850	-0-	-180	-0-	105	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	29	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	30	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	7	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	51	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	50	1	3063	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	61	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	41	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	24	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	78	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	89	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	121	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	137	1	2735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,119 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 #: 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	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	696	N	671	-0-	-25	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	685	2	N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	727	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	155	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	136	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	126	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1526	-0-	-514	-0-	86	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	149	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	137	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	139	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	114	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	116	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	116	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,522 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	672	1	114	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	143	1	16	2	N	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,178 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 #: 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	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1594	-0-	-233	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1557	-0-	-520	-0-	48	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	54	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	88	-0-	-1617	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	40	1	1299	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	43	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1295	2	3	9	N	3					65
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					65
03	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	80	1	1333	2	N	34					99
							37	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	N	6					105
							7	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	16					121
							18	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	N	4					125
							4	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	N	17	90	1			52
							19	9									
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	79	1	1233	2	N	9					61
							10	9									
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	75	1	1173	2	N	21					82
							23	9									
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	75	1	1168	2	N	9					91
							10	9									
11	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1099	2	8	9	N	7	78	1			20
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19	9	N	17					37

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 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	1829	N	1295	-0-	-534	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1536	-0-	-233	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	960	-0-	-300	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	412	-0-	-1231	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	17	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	22	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	24	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	749	-0-	-511	-0-	41	1	708	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	86	1	906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	725	-0-	-515	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	32	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1487	-0-	-249	-0-	36	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1505	-0-	-175	-0-	43	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1689	-0-	-47	-0-	40	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	210	1	2208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	132	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	124	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	126	1	3031	2	N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	139	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	121	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	129	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	19	1	2967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	529	1	4472	2	N	-0-			-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	390	1	3953	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	3	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	141	1	3827	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
06	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	6185	1	5172	2	N	-0-			-0-
07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	17559	1	3890	2	N	-0-			-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	2	N	-0-			53
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	-0-			53
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	158	2	3	9	N	3			56
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	4	1	121	2	N	-0-			56
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	2	1	153	2	N	-0-			56
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			56
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			56
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			56
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	2	N	-0-			56
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-			56
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-			56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-			12
02	1827	N	1678	-0-	-149	-0-	1678	2			N	-0-			12
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	123	1	1538	2	N	135			147
							149	9							
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	114	1	1419	2	N	24	100 1		71
							26	9							
05	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	79	1	913	2	N	25			96
							28	9							
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	2	N	36	110 1		22
							40	9							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	N	16			38
							18	9							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	N	34			72
							37	9							
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	N	45			117
							50	9							
10	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	72	1	1133	2	N	4	36 1		85
							4	9							
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	32	100 1		17
12	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					172
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1943	2	53	9	N	48	184	1			36
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	162	1	2021	2	N	172					208
							189	9									
04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	139	1	1737	2	N	12	164	1			56
							13	9									
05	2139	N	1355	-0-	-784	-0-	106	1	1224	2	N	23					79
							25	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1207	2	N	38					117
							42	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	2	N	23					140
							25	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	174	1	2008	2	N	27	120	1			47
							30	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	2	N	58					105
							64	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	N	26					131
							29	9									
11	2130	N	1350	-0-	-780	-0-	21	1	1304	2	N	23					154
							25	9									
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	1471	2	62	9	N	56	173	1			37

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 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	7998	X	7337	-0-	-661	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6984	-0-	-1014	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6777	-0-	-1221	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6663	-0-	-591	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6453	-0-	-447	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	5	1	6513	2	N	-0-					-0-
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	105	1	6736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,608 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	996	-0-	-120	-0-	990	2	6	9	N	5					117
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					117
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	32	1	1194	2	N	18					135
							20	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	21	1	1127	2	N	3					138
							3	9									
05	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	27	1	134	2	N	12					150
							13	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	17	1	1084	2	N	3					153
							3	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	13	1	1108	2	N	7					160
							8	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1099	2	N	10					170
							11	9									
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	39	1	1036	2	N	10					180
							11	9									
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	24	1	1077	2	N	5					185
							6	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	5					190
							6	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	N	15					205

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					142
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					142
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1230	2	24	9	N	22	144	1			20
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					22
05	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	238	1	800	2	N	10					32
							11	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	N	4					36
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	5					41
							6	9									
08	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1261	2	3	9	N	3					44
09	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	1170	2	2	9	N	2					46
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					46
11	1230	N	694	-0-	-536	-0-	53	1	639	2	N	2					48
							2	9									
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	52	1	1087	2	N	16					64
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					32
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1504	2	N	135					167
							149	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	122	1	1522	2	N	-0-	122	1			45
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	128	1	1468	2	N	12					57
							13	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	2	N	35					92
							39	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	122	1	1408	2	N	43					135
							47	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	53	160	1			28
							58	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	2	N	30					58
							33	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1467	2	N	45					103
							50	9									
11	1170	N	587	-0-	-583	-0-	569	2	18	9	N	16	96	1			23
12	3100	N	12823	-0-	9723	9723	418	1	12214	2	N	174					197
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-					41
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					41
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	N	38					79
							42	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	143	1	1778	2	N	5					84
							6	9									
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	138	1	1588	2	N	29					113
							32	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	N	11					124
							12	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1648	2	N	28					152
							31	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	148	1	1696	2	N	36	165	1			23
							40	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	N	45					68
							50	9									
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	103	1	1596	2	N	27					95
							30	9									
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	84	1			11
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	294	1	1715	2	N	-0-					154
02	1885	N	1760	-0-	-125	-0-	266	1	1431	2	N	57	168	1			43
							63	9									
03	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	1393	2	1	9	N	1					44
04	1950	N	1500	-0-	-450	-0-	43	1	1446	2	N	10					54
							11	9									
05	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	22	1	1497	2	N	11					65
							12	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	2	N	2					67
							2	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	N	2					69
							2	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1493	2	N	21					90
							23	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	N	20	57	1			53
							22	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1504	2	N	11					64
							12	9									
11	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	73	1	1363	2	N	7					71
							8	9									
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1429	2	25	9	N	23					94

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1492	2	10	9	N	9					89
02	1566	N	1460	-0-	-106	-0-	1460	2			N	-0-					89
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	N	76					165
							84	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	N	18	153	1			30
							20	9									
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	90	1	1410	2	N	23					53
							25	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	2	N	8					61
							9	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	N	22					83
							24	9									
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	86	1	1351	2	N	17					100
							19	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	84	1	1316	2	N	24					124
							26	9									
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	86	1	1348	2	N	16	65	1			75
							18	9									
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1301	2	15	9	N	14					89
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1321	2	28	9	N	25					114

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					49
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					49
03	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	62	1	1598	2	N	21					70
							23	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	46	1	1815	2	N	-0-					70
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1812	2	N	28					98
							31	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	N	6	83	1			21
							7	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1759	2	N	5					26
							6	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	16					42
							18	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	51	1	1971	2	N	14					56
							15	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	N	14					70
							15	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	N	8					78
							9	9									
12	2108	N	1669	-0-	-439	-0-	1654	2	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1339	2	10	9	N	9	40	1			109
02	1334	N	1199	-0-	-135	-0-	1199	2			N	-0-					109
03	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	40	1	1036	2	N	31					140
							34	9									
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	26	1	1028	2	N	1					141
							1	9									
05	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	36	1	1117	2	N	14					155
							15	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	N	13	153	1			15
							14	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					15
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	53	1	1003	2	N	18					33
							20	9									
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	32	1	1217	2	N	12					45
							13	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	N	9					54
							10	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	N	9					63
							10	9									
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1030	2	18	9	N	16					79

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	2633	2			Y	-0-					61
02	3277	X	2373	-0-	-904	-0-	2323	2	50	9	Y	45	106	1			-0-
03	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	938	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	862	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	839	1	2406	2	Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	754	1	2518	2	Y	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	780	1	2787	2	Y	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	777	1	2794	2	Y	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	737	1	2742	2	Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	510	1	3083	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	539	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	230	1	2900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	Y	119	187	1			25
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	876	2	120	9	Y	109	134	1			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	200	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	153	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1761	-0-	-1246	-0-	141	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1510	-0-	-1400	-0-	121	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	87	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1199	-0-	-991	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					143
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					143
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					163
04	1170	N	766	-0-	-404	-0-	766	2			N	-0-					163
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					163
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	4	154	1			13
							4	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					13
08	1023	N	774	-0-	-249	-0-	15	1	753	2	N	5					18
							6	9									
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	816	2	1	9	N	1					19
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					32
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					39
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					81
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					81
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	N	63					144
							69	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	87	1	1447	2	N	12	114	1			42
							13	9									
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	88	1	1379	2	N	16					58
							18	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1341	2	N	7					65
							8	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	N	16					81
							18	9									
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	84	1	1322	2	N	12					93
							13	9									
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	82	1	1287	2	N	13					106
							14	9									
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	82	1	1288	2	N	10					116
							11	9									
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1244	2	12	9	N	11	34	1			93
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1233	2	14	9	N	13					106

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2142	2	23	9	N	21					103
02	2001	N	1901	-0-	-100	-0-	1901	2			N	-0-					103
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2039	2	127	9	N	115	175	1			43
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1	1	2092	2	N	45					88
							50	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	2	34	9	N	31					119
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	N	25					144
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2026	2	64	9	N	58	156	1			46
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	3	1	1952	2	N	45					91
							50	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	3	1	1988	2	N	30					121
							33	9									
10	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1957	2	31	9	N	28					149
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1959	2	31	9	N	28	148	1			29
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33					62

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4162	2	43	9	N	39	175	1			50
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3557	2	39	9	N	35					85
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3823	2	28	9	N	25					110
04	4080	X	3630	-0-	-450	-0-	3607	2	23	9	N	21					131
05	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	3601	2	18	9	N	16					147
06	4080	X	3711	-0-	-369	-0-	3659	2	52	9	N	47					194
07	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3563	2	13	9	N	12	172	1			34
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	3396	2	26	9	N	24					58
09	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3684	2	30	9	N	27					85
10	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	N	34					119
11	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3621	2	20	9	N	18					137
12	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	3521	2	36	9	N	33					170

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2814	2	9	9	N	8					98
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2567	2	23	9	N	21					119
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18	9	N	16					135
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	2	N	17					152
							19	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2716	2	21	9	N	19	44	1			127
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2641	2	37	9	N	34					161
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2688	2	8	9	N	7	104	1			64
08	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2653	2	21	9	N	19					83
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2945	2	14	9	N	13					96
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	3	1	2674	2	N	21					117
							23	9									
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2584	2	23	9	N	21					138
12	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2616	2	23	9	N	21					159

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	8					62
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					62
03	2666	X	1923	-0-	-743	-0-	1923	2			N	-0-					62
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	41	1			21
05	2635	X	558	-0-	-2077	-0-	549	2	9	9	N	8					29
06	2040	X	1502	-0-	-538	-0-	1490	2	12	9	N	11					40
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	10	9	N	9					49
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7					56
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					58
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	21	1			37
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					37
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1551	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

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	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-

EDWARDS WELL #: A 1 RRCID -> 194275 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6624 - 6792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - RECD G1 WRO 5/18/12; G1 FILED TO SHOW CIBP;

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	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	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-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

01	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2608	-0-	-1307	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3834	-0-	-216	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3705	-0-	-345	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	56	1	3627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

01	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2392	-0-	-398	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	34	1	2195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,187 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	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	253	1	1154	2	N	2					2
							2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	248	1	1033	2	N	-0-					2
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	57	1	890	2	N	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	N	-0-					2
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-					2
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	88	1	844	2	N	-0-					2
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	179	1	697	2	N	-0-					2
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	963	2	N	-0-					2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					2
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	851	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	85	1	790	2	N	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	98	1	795	2	N	-0-					-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	45	1	756	2	N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	11	1	780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 194986 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7178 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1519	X	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-	63	7			137
02	1421	X	1224	-0-	-197	-0-	1224	2			N	-0-					137
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					137
04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	1045	2			N	-0-					137
05	1302	N	841	-0-	-461	-0-	841	2			N	-0-					137
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	130	1			7
07	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			N	-0-					7
08	3100	N	3456	-0-	356	452	3448	2	8	9	N	7					14
09	3000	N	3194	-0-	194	646	3194	2			N	-0-					14
10	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	4361	2	15	9	N	14					28
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4426	2	15	9	N	14					42
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2190	2	18	9	N	16					58

TOTAL GAS PROD: 27,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES-NEELEY WELL #: 1 RRCID -> 195049 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8276 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					78
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					78
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	2	15	9	N	14	92	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					32
02	1827	N	826	-0-	-1001	-0-	826	2			N	-0-					32
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	285	1	2424	2	N	3					35
							3	9									
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	229	1	2288	2	N	3					38
							3	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	221	1	1987	2	N	14					52
							15	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	154	1	1776	2	N	-0-					52
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1878	2	N	3					55
							3	9									
08	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	415	1	1572	2	N	2					57
							2	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	393	1	1526	2	N	3					60
							3	9									
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	400	1	1577	2	N	22					82
							24	9									
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	245	1	1495	2	N	-0-					82
12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	266	1	1569	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1 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 #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	177	1	6894	2	N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	170	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	5	1	6692	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6330	-0-	-60	-0-	151	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	117	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6323	-0-	-342	-0-	18	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6072	-0-	-378	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5723	-0-	-607	-0-	47	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5922	-0-	-464	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3679	-0-	-1095	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3537	-0-	-929	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3974	-0-	-614	-0-	121	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3721	-0-	-209	-0-	128	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	224	-0-	-3713	-0-	120	1	104	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	125	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	120	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	101	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2710	-0-	-1134	-0-	81	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2402	-0-	-1318	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1411	-0-	-1720	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 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	5952	X	4486	-0-	-1466	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4810	-0-	-758	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5795	-0-	-157	-0-	177	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5158	-0-	-332	-0-	178	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	298	-0-	-4848	-0-	160	1	138	2	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	179	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	170	1	4973	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4995	-0-	-705	-0-	160	1	4835	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4114	-0-	-1776	-0-	123	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3618	-0-	-2082	-0-	125	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4110	-0-	-1067	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	N	10	83	7			95
02	1305	N	1227	-0-	-78	-0-	1217	2	10	9	N	9					104
03	1581	N	983	-0-	-598	-0-	982	2	1	9	N	1					105
04	1410	N	939	-0-	-471	-0-	33	1	902	2	N	4					109
							4	9									
05	1302	N	775	-0-	-527	-0-	775	2			N	-0-					109
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					109
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					109
08	682	N	373	-0-	-309	-0-	6	1	367	2	N	-0-					109
09	630	N	394	-0-	-236	-0-	140	1	254	2	N	-0-					109
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	311	1	683	2	N	11					120
							12	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2	N	4	105	1			19
							4	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1167	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	967	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	942	1	6923	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	961	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	935	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1129	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1130	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	386	1	2285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	15	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	970	-0-	-140	-0-	16	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	917	-0-	-261	-0-	3	1	914	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 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 #: 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	688	-0-	-327	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	392	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	364	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	359	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	468	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	483	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	522	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	522	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	259	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	309	1	1834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1419	-0-	-1681	-0-	67	1	1352	2	N	-0-					4
02	2900	X	380	-0-	-2520	-0-	20	1	360	2	N	-0-					4
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	805	1	2471	2	N	44	48	1			-0-
							48	9									
04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	152	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	207	1	3697	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1905	-0-	-1095	-0-	106	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1675	-0-	-1425	-0-	95	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	135	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1584	-0-	-1416	-0-	94	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1391	-0-	-769	-0-	72	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1475	-0-	-757	-0-	74	1	1401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	14	1	453	2	N	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	7	1	366	2	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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 #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	45	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2430	-0-	-35	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	85	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	71	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3173	-0-	-133	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	94	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	83	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	2	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	72	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	57	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	9	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	23	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	88	1	2826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4673	2	56	9	N	51					125
02	4466	X	4365	-0-	-101	-0-	4326	2	39	9	N	35					160
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5016	2	66	9	N	60	182	1			38
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4572	2	59	9	N	54					92
05	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	4688	2	14	9	N	13					105
06	4590	X	4564	-0-	-26	-0-	4503	2	61	9	N	55					160
07	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4623	2	26	9	N	24	155	1			29
08	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	4532	2	30	9	N	27					56
09	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	4574	2	31	9	N	28					84
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4848	2	37	9	N	34					118
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4625	2	29	9	N	26					144
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4692	2	25	9	N	23					167

TOTAL GAS PROD: 56,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	6	7			73
02	928	N	823	-0-	-105	-0-	823	2			N	-0-					73
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	188	1	1312	2	N	-0-					73
04	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	168	1	1269	2	N	4					77
							4	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	211	1	1651	2	N	45					122
							50	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	146	1	1677	2	N	-0-					122
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1465	2	N	78	170	1			30
							86	9									
08	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	127	1	1464	2	N	2					32
							2	9									
09	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	120	1	1377	2	N	11					43
							12	9									
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	160	1	1481	2	N	15					58
							17	9									
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	69	1	1315	2	N	9					67
							10	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	25	1	1887	2	N	15					82
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					57
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					57
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1195	2	N	3					60
							3	9									
04	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	121	1	915	2	N	-0-					60
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	133	1	1046	2	N	20					80
							22	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	146	1	1677	2	N	5					85
							6	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	192	1	2213	2	N	10					95
							11	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	143	1	1650	2	N	-0-					95
09	1830	N	1267	-0-	-563	-0-	100	1	1147	2	N	18					113
							20	9									
10	2418	N	1649	-0-	-769	-0-	160	1	1481	2	N	7					120
							8	9									
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	80	1	1526	2	N	12					132
							13	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1437	2	N	13					145
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

01	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	129	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1152	-0-	-820	-0-	79	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	673	-0-	-1435	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	377	-0-	-1663	-0-	28	1	349	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	299	-0-	-1809	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	322	-0-	-1538	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	321	-0-	-919	-0-	25	1	296	2	N	-0-					-0-
08	682	X	273	-0-	-409	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	205	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	205	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	219	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	184	1	2467	2	N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	207	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	220	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	206	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	220	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	209	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7173	-0-	-3987	-0-	758	1	6415	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	9072	-0-	-1368	-0-	814	1	8258	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9765	-0-	-806	-0-	6	1	9759	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	5735	-0-	-4315	-0-	204	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	1572	-0-	-8131	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	11523	1	9638	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	445	-0-	-9320	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9048	-0-	-2112	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9932	-0-	-868	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8719	-0-	-1511	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

	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			N	-0-					-0-
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	89	1	3463	2	N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	82	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	74	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	9	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	87	1	2796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	32	1	55	2	N	-0-	36	7			6
02	406	N	71	-0-	-335	-0-	25	1	46	2	N	-0-					6
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	-0-					6
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	247	1	561	2	N	14					20
							15	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	359	1	792	2	N	23					43
							25	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	605	1	1236	2	N	13					56
							14	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	722	1	1260	2	N	8					64
							9	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	264	1	442	2	N	10					74
							11	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	229	1	1095	2	N	10					84
							11	9									
10	899	N	644	-0-	-255	-0-	39	1	604	2	N	1					85
							1	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	N	8					93
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	2	10	9	N	9					102

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1054	X	97	-0-	-957	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	986	X	91	-0-	-895	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	65	-0-	-989	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	18	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	409	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	363	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	228	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	145	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	157	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	83	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	101	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	158	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	147	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	188	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	166	1	2474	2	N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	245	1	2575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	122	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	113	1	3090	2	N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	56	1	2857	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	98	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	151	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	135	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	226	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	928	N	670	-0-	-258	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	115	1	857	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	154	1	912	2	N	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	66	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	140	1	856	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1030	-0-	-1233	-0-	157	1	873	2	N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	132	1	833	2	N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	122	1	835	2	N	-0-					-0-
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	116	1	725	2	N	-0-					-0-
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	123	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4259	-0-	-787	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	1071	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1217	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	974	1	4070	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	1098	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	691	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4711	-0-	-776	-0-	782	1	3929	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4414	-0-	-776	-0-	687	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	662	1	4235	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	626	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	955	1	3884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,997 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	116	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	106	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					87
02	4292	X	3952	-0-	-340	-0-	3952	2			N	-0-					87
03	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	159	1	4158	2	N	1					88
							1	9									
04	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	133	1	3997	2	N	-0-					88
05	4340	X	2823	-0-	-1517	-0-	177	1	2646	2	N	-0-					88
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	150	1	4083	2	N	-0-					88
07	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	185	1	3918	2	N	5					93
							6	9									
08	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	265	1	3933	2	N	-0-					93
09	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	249	1	3895	2	N	-0-					93
10	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	225	1	3931	2	N	-0-					93
11	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	183	1	3507	2	N	-0-					93
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	385	1	3698	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 48,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-	2	7			63
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					63
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	242	1	1791	2	N	-0-					63
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	315	1	1901	2	N	-0-					63
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	341	1	1769	2	N	-0-					63
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	289	1	1964	2	N	-0-					63
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	200	1	2123	2	N	-0-					63
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	266	1	2064	2	N	-0-					63
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	325	1	2094	2	N	-0-					63
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	459	1	2011	2	N	-0-					63
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	54	1	2015	2	N	-0-					63
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	241	1	1835	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 26,686 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	19	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	20	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	24	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	26	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		97	-0-	97	97	1	1	96	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		97	-0-	97	194	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		95	-0-	95	289	95	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		92	-0-	92	381	92	2			N	-0-					-0-
07	477	X	96	-0-	-381	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2373	-0-	-295	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	76	1	2408	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	82	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	142	-0-	-2400	-0-	76	1	66	2	N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	66	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	70	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	74	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	68	1	2003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5515	-0-	-902	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5620	-0-	-383	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	179	1	5683	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5419	-0-	-581	-0-	187	1	5232	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	323	-0-	-5691	-0-	173	1	150	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5330	-0-	-490	-0-	177	1	5153	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	187	1	5193	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	175	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4784	-0-	-646	-0-	153	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	137	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4367	-0-	-973	-0-	151	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	145	1	4278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	3	1	187	2	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	2	N	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	2	N	-0-			-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	N	-0-			-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-			-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	61	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	44	1	1758	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	34	1	1733	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	57	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	90	1	1830	2	N	-0-			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
02	1711	N	1645	-0-	-66	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	29	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	262	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	436	1	1452	2	N	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	27	1	1959	2	N	-0-			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	68	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	42	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	52	1	1706	2	N	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	32	1	1380	2	N	-0-			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	625	1	19847	2	N	-0-			-0-
02	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	577	1	16849	2	N	-0-			-0-
03	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	474	1	15516	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	445	1	14015	2	N	-0-			-0-
05	75128	X	75128	-0-	-0-	-0-	412	1	74716	2	N	-0-			-0-
06	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	705	1	11862	2	N	-0-			-0-
07	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	270	1	11948	2	N	-0-			-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	290	1	11687	2	N	-0-			-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	712	1	10049	2	N	-0-			-0-
10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	255	1	10623	2	N	-0-			-0-
11	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	349	1	9728	2	N	-0-			-0-
12	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	538	1	10772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,264 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B DENY		2078	-0-	2078	2079	62	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY		3622	-0-	3622	5701	111	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		13198	-0-	13198	18899	72	1	13126	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		3329	-0-	3329	22228	187	1	3142	2	N	-0-			-0-
07	26322	X	4094	-0-	-22228	-0-	91	1	4003	2	N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	78	1	3143	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	3758	-0-	-3442	-0-	249	1	3509	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	3584	-0-	-3856	-0-	84	1	3500	2	N	-0-			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	160	1	4459	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	116	1	2323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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		32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		1016	-0-	1016	1048	6	1	1010	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		870	-0-	870	1918	49	1	821	2	N	-0-			-0-
07	2321	X	403	-0-	-1918	-0-	9	1	394	2	N	-0-			-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	155	1	2190	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3709	-0-	609	609	87	1	3622	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3749	-0-	749	1358	130	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	2771	X	1413	-0-	-1358	-0-	67	1	1346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	103	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	153	1	6265	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	2710	-0-	-3304	-0-	125	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	81	1	5967	2	N	-0-					-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	46	1	6068	2	N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	149	1	6022	2	N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	173	1	5855	2	N	-0-					-0-
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	147	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	130	1	5692	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5846	-0-	-385	-0-	293	1	5553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,976 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	T. A.		7593	-0-	7593	15804	7593	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5981	-0-	5981	21785	5981	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6216	-0-	6216	28001	503	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		5354	-0-	5354	33355	368	1	4986	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		5968	-0-	5968	39323	329	1	5639	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6030	-0-	6030	45353	474	1	5556	2	N	-0-					-0-
07	51256	X	5903	-0-	-45353	-0-	440	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	277	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5034	-0-	-996	-0-	416	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5250	-0-	-981	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5367	-0-	-663	-0-	393	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	410	1	4894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10197	-0-	-250	-0-	10197	2			N	-0-					192
02	9657	X	9039	-0-	-618	-0-	9039	2			N	-0-					192
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	972	1	9720	2	N	43	168	1			67
							47	9									
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	1029	1	9798	2	N	1					68
							1	9									
05	10385	X	10204	-0-	-181	-0-	1014	1	9127	2	N	57					125
							63	9									
06	9870	X	9337	-0-	-533	-0-	746	1	8585	2	N	5					130
							6	9									
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	833	1	9005	2	N	33					163
							36	9									
08	10447	X	10006	-0-	-441	-0-	800	1	9202	2	N	4					167
							4	9									
09	10110	X	9613	-0-	-497	-0-	768	1	8828	2	N	15					182
							17	9									
10	10199	X	10115	-0-	-84	-0-	1009	1	9075	2	N	28					210
							31	9									
11	9690	X	8711	-0-	-979	-0-	8711	2			N	-0-					210
12	10013	X	8900	-0-	-1113	-0-	8872	2	28	9	N	25					235

TOTAL GAS PROD: 117,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	464	N	329	-0-	-135	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6402	2	19	9	N	17					225
02	4379	X	3962	-0-	-417	-0-	3960	2	2	9	N	2	198	1			29
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1351	1	7208	2	N	8					37
							9	9									
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	867	1	6811	2	N	6					43
							7	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	63	1	5613	2	N	12					55
							13	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	18	1	5051	2	N	3					58
							3	9									
07	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	19	1	4220	2	N	-0-					58
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	133	1	5560	2	N	2					60
							2	9									
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	92	1	4465	2	N	3					63
							3	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					63
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5393	2	11	9	N	10					73
12	5704	X	5688	-0-	-16	-0-	5682	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 67,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1893	-0-	-108	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	76	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	66	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	72	1	1980	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	48	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	38	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	60	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	106	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

01	496	N	43	-0-	-453	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
03	527	N	305	-0-	-222	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	9	1	437	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	76	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	68	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	70	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	58	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	56	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	55	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	48	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	40	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	85	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	71	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	67	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	167	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	63	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1200	-0-	-930	-0-	62	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1326	-0-	-1433	-0-	67	1	1259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,932 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		622	-0-	622	622	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		163	-0-	163	785	9	1	154	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13	-0-	13	798	13	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
12	798	N	-0-	-0-	-798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	203	N	129	-0-	-74	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	147	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	1812	-0-	-1900	-0-	68	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	130	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3437	-0-	-403	-0-	138	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	114	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	111	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	114	1	3408	2	N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	68	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	77	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	68	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	76	1	3352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	62	7			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1762	-0-	-1152	-0-	72	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1706	-0-	-1020	-0-	64	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1562	-0-	-1352	-0-	61	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1004	-0-	-766	-0-	40	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1052	-0-	-777	-0-	37	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1033	-0-	-737	-0-	36	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					164
02	1682	N	871	-0-	-811	-0-	871	2			N	-0-					164
03	3100	N	3221	-0-	121	121	999	1	2222	2	N	-0-	148	1			16
04	3000	N	3864	-0-	864	985	1269	1	2594	2	N	1					17
							1	9									
05	985	N	-0-	-0-	-985	-0-					N	40					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	1					63
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	12					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					83

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					31
02	2726	N	2273	-0-	-453	-0-	2273	2			N	-0-					31
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	154	1	2573	2	N	3					34
							3	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	4					38
							4	9									
05	2418	N	691	-0-	-1727	-0-	167	1	520	2	N	4					42
							4	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	150	1	1949	2	N	-0-					42
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	192	1	1914	2	N	4					46
							4	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	133	1	2083	2	N	3					49
							3	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	15					64
							17	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	169	1	2037	2	N	-0-					64
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	12	1	1937	2	N	3					67
							3	9									
12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1667	2	10	9	N	9					76

TOTAL GAS PROD: 25,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	39	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	31	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	40	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	14	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	57	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	42	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	832	2	N	-0-					-0-
02	696	N	395	-0-	-301	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
03	775	N	449	-0-	-326	-0-	17	1	432	2	N	-0-					-0-
04	750	N	269	-0-	-481	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
08	558	N	244	-0-	-314	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
10	527	N	256	-0-	-271	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	767	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1627	-0-	-543	-0-	41	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1643	-0-	-457	-0-	41	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	45	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	13	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1056	-0-	-649	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1927	-0-	-16	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	54	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	50	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	46	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	36	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	6	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	15	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	55	1	1744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					35
02	696	X	339	-0-	-357	-0-	339	2			N	-0-					35
03	744	X	334	-0-	-410	-0-	42	1	292	2	N	-0-					35
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	109	1	827	2	N	-0-					35
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	239	1	1871	2	N	7					42
							8	9									
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	221	1	2544	2	N	1					43
							1	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	247	1	2841	2	N	47					90
							52	9									
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	325	1	3737	2	N	33					123
							36	9									
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	299	1	3442	2	N	7					130
							8	9									
10	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	296	1	2738	2	N	17	119	1			28
							19	9									
11	3960	X	3757	-0-	-203	-0-	185	1	3551	2	N	19					47
							21	9									
12	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	52	1	4000	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1711	X	1577	-0-	-134	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	28	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1588	-0-	-182	-0-	26	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	28	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	20	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	13	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	43	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	52	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	33	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	82	1	1635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1814	-0-	-912	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	30	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1810	-0-	-500	-0-	29	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1748	-0-	-515	-0-	34	1	1714	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	13	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	47	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	52	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	128	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	40	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	245	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	245	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	141	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	145	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	181	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	191	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	230	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,562 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	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	957	N	951	-0-	-6	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	18	1	895	2	N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	15	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	8	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	25	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	998	-0-	-142	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	480 31	1 9	2807	2	N	28					119
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	447 114	1 9	2407	2	N	104	173	1			50
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2945	2	30	9	N	27					77
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	87 53	1 9	2922	2	N	48					125
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	42 56	1 9	2872	2	N	51	154	1			22
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	120 39	1 9	2818	2	N	35					57
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	118 57	1 9	2889	2	N	52					109
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	111 51	1 9	2925	2	N	46					155
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	2910	2	N	37	116	1			76
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	142 64	1 9	2979	2	N	58					134
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	153 74	1 9	2867	2	N	67	165	1			36
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2796	2	54	9	N	49					85

TOTAL GAS PROD: 36,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	5704	X	5388	-0-	-316	-0-	362	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5061	-0-	-275	-0-	347	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	385	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	393	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5113	-0-	-312	-0-	354	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	374	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	379	1	4592	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4747	-0-	-709	-0-	361	1	4386	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	309	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	332	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4365	-0-	-765	-0-	314	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	333	1	4259	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	2	N	-0-					12
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	41	1	222	2	N	-0-					12
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	95	2	2	9	N	2					14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	N	-0-					14
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	3	1	214	2	N	-0-					14
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					14
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					14
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					14
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-					14
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					14
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					14
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4194	-0-	-330	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	143	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	122	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4547	-0-	-289	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,967 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		1647	-0-	1647	1647	50	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		914	-0-	914	2561	31	1	883	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		601	-0-	601	3162	21	1	580	2	N	-0-					-0-
10	3686	X	524	-0-	-3162	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	773	2	N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,421 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	7843	X	7381	-0-	-462	-0-	7371	2	10	9	N	9					146
02	7859	X	7147	-0-	-712	-0-	7100	2	47	9	N	43					189
03	9424	X	9155	-0-	-269	-0-	681	1	8420	2	N	49					238
							54	9									
04	9120	X	6683	-0-	-2437	-0-	374	1	6232	2	N	70	195	1			113
							77	9									
05	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	495	1	15874	2	N	-0-					113
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	635	1	7464	2	N	45					158
							50	9									
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	591	1	8228	2	N	41	79	1			120
							45	9									
08	16368	X	8698	-0-	-7670	-0-	518	1	8117	2	N	57					177
							63	9									
09	15840	X	8302	-0-	-7538	-0-	497	1	7783	2	N	20	96	1			101
							22	9									
10	16368	X	8363	-0-	-8005	-0-	499	1	7818	2	N	42					143
							46	9									
11	8580	X	7555	-0-	-1025	-0-	7503	2	52	9	N	47					190
12	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7785	2	58	9	N	53					243

TOTAL GAS PROD: 104,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	52	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	60	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	38	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	235	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	288	1	3118	2	N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	151	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	168	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	188	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	113	1	2260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2532	-0-	-599	-0-	2532	2			Y	-0-					6
02	2929	X	2220	-0-	-709	-0-	2220	2			Y	-0-					6
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	938	1	2414	2	Y	320	183	1			143
							352	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	836	1	2319	2	Y	98	175	1			66
							108	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	767	1	2200	2	Y	83					149
							91	9									
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	629	1	2102	2	Y	86					235
							95	9									
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	617	1	2205	2	Y	86	176	1			145
							95	9									
08	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	595	1	2138	2	Y	89					234
							98	9									
09	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	565	1	2104	2	Y	95	186	1			143
							105	9									
10	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	383	1	2312	2	Y	111					254
							122	9									
11	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	426	1	2010	2	Y	119	179	1			194
							131	9									
12	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	187	1	2368	2	Y	120	187	1			127
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 34,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	855	-0-	-788	-0-	334	1	521	2	N	-0-					60
02	1856	N	370	-0-	-1486	-0-	199	1	171	2	N	-0-					60
03	2046	N	1289	-0-	-757	-0-	508	1	744	2	N	34					94
							37	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1376	1	905	2	N	7	81	1			20
							8	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1600	1	1029	2	N	8					28
							9	9									
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1808	1	1089	2	N	3					31
							3	9									
07	3100	N	3497	-0-	397	397	2300	1	1195	2	N	2					33
							2	9									
08	3100	N	3719	-0-	619	1016	2432	1	1280	2	N	6					39
							7	9									
09	3000	N	5949	-0-	2949	3965	1641	1	4301	2	N	6					45
							7	9									
10	3100	N	437	-0-	-2663	1302	76	1	353	2	N	7					52
							8	9									
11	3000	N	2986	-0-	-14	1288	483	1	2491	2	N	11					63
							12	9									
12	3100	N	1982	-0-	-1118	170	1972	2	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	534	1	1481	2	N	-0-					49
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	613	1	1426	2	N	-0-					49
03	3100	N	4447	-0-	1347	1347	1790	1	2620	2	N	34					83
							37	9									
04	3000	N	7339	-0-	4339	5686	4421	1	2910	2	N	7	72	1			18
							8	9									
05	3100	N	6499	-0-	3399	9085	3949	1	2541	2	N	8					26
							9	9									
06	3000	N	5466	-0-	2466	11551	3409	1	2053	2	N	4					30
							4	9									
07	3100	N	8005	-0-	4905	16456	5268	1	2736	2	N	1					31
							1	9									
08	3100	N	9289	-0-	6189	22645	6080	1	3201	2	N	7					38
							8	9									
09	3000	N	9689	-0-	6689	29334	2674	1	7009	2	N	5					43
							6	9									
10	3100	N	9868	-0-	6768	36102	1738	1	8121	2	N	8					51
							9	9									
11	3000	N	6456	-0-	3456	39558	1047	1	5397	2	N	11					62
							12	9									
12	3100	N	4023	-0-	923	40481	4014	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 75,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2470	-0-	-111	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	99	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	69	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	71	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	10	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	37	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	14	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,473 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	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3570	-0-	-606	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	101	1	3949	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	96	1	3752	2	N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3360	-0-	-330	-0-	80	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	64	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	9	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	29	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	117	1	3728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7772	-0-	4672	4672	182	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7027	-0-	4027	8699	157	1	6870	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4181	-0-	1081	9780	199	1	3982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, JAY WELL #: RRCID -> 202697 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8300 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/03/2010

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
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3629	-0-	-1176	-0-	3598	2	31	9	N	28					218
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4713	2	35	9	N	32	192	1			58
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	824	1	6172	2	N	39					97
							43	9									
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	762	1	6070	2	N	25					122
							28	9									
05	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	889	1	17214	2	N	48					170
							53	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	790	1	4974	2	N	8					178
							9	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	795	1	5156	2	N	31	147	1			62
							34	9									
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	860	1	5155	2	N	6					68
							7	9									
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	865	1	4951	2	N	37					105
							41	9									
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	805	1	5078	2	N	15					120
							17	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	372	1	4786	2	N	-0-					120
12	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	356	1	4558	2	N	40					160
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 80,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	431	-0-	-716	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	870	N	517	-0-	-353	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	837	N	414	-0-	-423	-0-	10	1	404	2	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	107	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	2	N	-0-					-0-
10	620	N	217	-0-	-403	-0-	3	1	214	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	210	-0-	-1650	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	1	1	806	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	751	90	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3255	-0-	155	906	59	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	2735	N	1829	-0-	-906	-0-	5	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	19	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	71	1	2255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8932	2	28	9	N	25					151
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8223	2	75	9	N	68	199	1			20
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	39	1	8576	2	N	130					150
							143	9									
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8424	2	69	9	N	63					213
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8532	2	68	9	N	62					275
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8263	2	42	9	N	38	193	1			120
07	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8488	2	53	9	N	48					168
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8370	2	77	9	N	70					238
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8173	2	68	9	N	62	193	1			107
10	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8457	2	67	9	N	61					168
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8092	2	65	9	N	59					227
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	143	1	7893	2	N	54	199	1			82
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 101,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

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	8804	X	8746	-0-	-58	-0-	494	1	8252	2	N	-0-					-0-
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	480	1	7949	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8648	-0-	-156	-0-	132	1	8516	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8210	-0-	-310	-0-	133	1	8077	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	29	1	8164	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7588	-0-	-932	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7941	-0-	-863	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7588	-0-	-632	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	319	N	139	-0-	-180	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

	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	3472	X	2561	-0-	-911	-0-	294 11	1 9	2256	2	N	10	10	8			25
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	221 92	1 9	1612	2	N	84	94	1			15
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	447 50	1 9	2749	2	N	45					60
04	2730	X	1294	-0-	-1436	-0-	73	1	1221	2	N	-0-					60
05	2821	X	1419	-0-	-1402	-0-	146	1	1273	2	N	-0-					60
06	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	105 2	1 9	1135	2	N	2					62
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	255 209	1 9	2261	2	N	190	195	1			57
08	3255	X	602	-0-	-2653	-0-	84	1	518	2	N	-0-					57
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57
10	2728	X	432	-0-	-2296	-0-	33	1	399	2	N	-0-					57
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					57
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	1	893	2	N	-0-					72
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	431	1	928	2	N	-0-					72
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	818	1	1197	2	N	108					180
							119	9									
04	3000	N	3290	-0-	290	290	1965	1	1293	2	N	29	141	1			68
							32	9									
05	3100	N	3403	-0-	303	593	2050	1	1319	2	N	31	28	1			71
							34	9									
06	3000	N	3581	-0-	581	1174	2221	1	1337	2	N	21					92
							23	9									
07	2982	N	1808	-0-	-1174	-0-	1187	1	617	2	N	4					96
							4	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					96
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					96
10	496	N	154	-0-	-342	-0-	25	1	118	2	N	10					106
							11	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					146

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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		4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5890	-0-	5890	10322	5890	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5911	-0-	5911	16233	91	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	23914	X	7681	-0-	-16233	-0-	780	1	6901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	469	-0-	-957	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	7	1	803	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	103	1	6638	2	N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	110	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	135	1	6721	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	87	1	6406	2	N	-0-					-0-
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	38	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	132	1	5340	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	161	1	5444	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	130	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	150	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	305	1	6117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	868	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	812	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	866	1	3558	2	N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1028	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	711	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	850	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	514	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	524	1	2839	2	N	-0-					-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	377	1	2412	2	N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	425	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,655 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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	625	1	2176	2	N	-0-	1	7			122
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	813	1	3134	2	N	-0-					122
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	422	1	2945	2	N	-0-					122
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2893	2	N	-0-					122
05	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	193	1	1513	2	N	-0-					122
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	148	1	1705	2	N	-0-					122
07	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	135	1	1555	2	N	-0-					122
08	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					122
09	1800	X	1060	-0-	-740	-0-	85	1	975	2	N	-0-					122
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	220	1	2039	2	N	-0-					122
11	1800	X	1550	-0-	-250	-0-	77	1	1473	2	N	-0-					122
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 24,795 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	N	-0-					22
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					22
03	589	N	365	-0-	-224	-0-	12	1	353	2	N	-0-					22
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	12	1	371	2	N	-0-					22
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	14	1	382	2	N	-0-					22
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	365	2	N	-0-					22
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					22
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	2	N	-0-					22
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	11	1	321	2	N	-0-					22
10	372	N	122	-0-	-250	-0-	4	1	118	2	N	-0-					22
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	2	N	-0-					22
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,611 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	476	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	478	1	6492	2	N	-0-					-0-
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	531	1	7017	2	N	-0-					-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	545	1	6714	2	N	-0-					-0-
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	501	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	506	1	6423	2	N	-0-					-0-
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	562	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	567	1	6887	2	N	-0-					-0-
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	517	1	6865	2	N	-0-					-0-
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	521	1	6714	2	N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	584	1	7477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,553 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. (I) GAS LIFT(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	5277	-0-	2177	4412	5255	2	22	9	N	20					110
02	2900	N	4715	-0-	1815	6227	4715	2			N	-0-					110
03	11574	X	5347	-0-	-6227	-0-	5190	2	157	9	N	143	195	1			58
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4854	2	55	9	N	50					108
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5114	2	30	9	N	27					135
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	877	1	4947	2	N	15					150
							17	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5234	2	57	9	N	52	129	1			73
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4966	2	30	9	N	27					100
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4917	2	44	9	N	40					140
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	152	1	5071	2	N	35					175
							39	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	2	22	9	N	20					195
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4807	2	42	9	N	38	178	1			55

TOTAL GAS PROD: 61,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 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	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	615	1	7045	2	N	-0-	2	7			110
02	6670	X	5761	-0-	-909	-0-	315	1	5446	2	N	-0-					110
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	1411	1	7529	2	N	-0-					110
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	813	1	6385	2	N	-0-					110
05	7130	X	5247	-0-	-1883	-0-	59	1	5188	2	N	-0-					110
06	6900	X	5041	-0-	-1859	-0-	18	1	5023	2	N	-0-					110
07	6169	X	4411	-0-	-1758	-0-	20	1	4391	2	N	-0-					110
08	7130	X	3212	-0-	-3918	-0-	75	1	3135	2	N	2					112
							2	9									
09	6900	X	3641	-0-	-3259	-0-	74	1	3567	2	N	-0-					112
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					112
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					112
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 67,062 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 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	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4442	-0-	-111	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	124	1	4823	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	113	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	3	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	98	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4216	-0-	-527	-0-	77	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	12	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	34	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	128	1	4088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,527 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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	255	1	9946	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	186	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	71	1	12671	2	N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	2	1	14549	2	N	-0-					-0-
08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
09	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,989 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	8029	X	7206	-0-	-823	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7134	-0-	-377	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	346	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7215	-0-	-435	-0-	270	1	6945	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7071	-0-	-555	-0-	192	1	6879	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7291	-0-	-89	-0-	209	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7345	-0-	-281	-0-	28	1	7317	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7226	-0-	-64	-0-	113	1	7113	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7502	-0-	-31	-0-	41	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,599 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	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1940	-0-	-119	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	53	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	13	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,047 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	10881	X	10056	-0-	-825	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9648	-0-	-531	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	494	1	10224	2	N	-0-					-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	388	1	10004	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10296	-0-	-27	-0-	279	1	10017	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	264	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8833	-0-	-1490	-0-	34	1	8799	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9494	-0-	-1232	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7377	-0-	-3003	-0-	116	1	7261	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	3503	-0-	-6789	-0-	19	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9175	-0-	-35	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,332 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1953	2	12	9	N	11					172
02	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					172
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1909	2	72	9	N	65	173	1			64
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	N	24					88
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10	33	1			65
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1816	2	22	9	N	20					85
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1848	2	N	19					104
							21	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	2	N	24					128
							26	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	146	1	1793	2	N	16					144
							18	9									
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	14	116	1			42
							15	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1752	2	N	12					54
							13	9									
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	101	1	1736	2	N	22					76
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8944	-0-	-511	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8191	-0-	-654	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9190	-0-	-265	-0-	140	1	9050	2	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	144	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	173	1	9671	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8488	-0-	-182	-0-	115	1	8373	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8552	-0-	-190	-0-	65	1	8487	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8831	-0-	-624	-0-	214	1	8617	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8650	-0-	-500	-0-	248	1	8402	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8522	-0-	-933	-0-	371	1	8151	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8303	-0-	-247	-0-	186	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8348	-0-	-580	-0-	397	1	7951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8396	-0-	-532	-0-	343	1	8053	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7721	-0-	-631	-0-	289	1	7432	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	3290	-0-	-5638	-0-	128	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	3982	-0-	-4148	-0-	160	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6430	-0-	-1971	-0-	228	1	6202	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	3021	-0-	-5109	-0-	105	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	4322	-0-	-3924	-0-	140	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2388	-0-	-4029	-0-	70	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	172	1	8526	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	121	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2030	-0-	-2140	-0-	41	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	1671	-0-	-7319	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	27	1	948	2	N	9					14
							10	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	2	N	7	19	1			2
							8	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	2	N	12					14
							13	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	2	N	4					18
							4	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	52	1	1468	2	N	1	17	1			2
							1	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1306	2	N	6					8
							7	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1340	2	N	7					15
							8	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1332	2	N	2					17
							2	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	45	1	1277	2	N	3	19	1			1
							3	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	3					4
							3	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	57	1	1411	2	N	5					9
							6	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	4	3	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
03	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	300	1	11682	2	N	-0-					-0-
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	308	1	11994	2	N	-0-					-0-
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	138	1	8803	2	N	-0-					-0-
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1039	1	9182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	8	1	282	2	N	-0-					-0-
02	348	N	282	-0-	-66	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18455	-0-	-3524	-0-	879	1	17576	2	N	-0-					-0-
02	20242	X	14280	-0-	-5962	-0-	744	1	13536	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	615	-0-	-19690	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	5413	-0-	-13547	-0-	298	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	18662	X	14342	-0-	-4320	-0-	760	1	13582	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	9660	-0-	-8190	-0-	541	1	9119	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	10344	-0-	-4908	-0-	587	1	9757	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	10964	-0-	-3389	-0-	662	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	8593	-0-	-5297	-0-	505	1	8088	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	7467	-0-	-6886	-0-	441	1	7026	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	7714	-0-	-2906	-0-	399	1	7315	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	8013	-0-	-2961	-0-	404	1	7609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,860 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	372	X	320	-0-	-52	-0-	8	1	312	2	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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	42	1	2688	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 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	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	306	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	342	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	377	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	449	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	301	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	345	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	247	1	2986	2	N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	283	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	289	1	3836	2	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3783	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	250	1	3223	2	N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	3087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,924 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	14973	X	13006	-0-	-1967	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	12854	-0-	-631	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	365	1	14228	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	13443	-0-	-507	-0-	336	1	13107	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	11423	-0-	-2310	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10810	-0-	-2480	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11346	-0-	-2387	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10945	-0-	-3656	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10975	-0-	-2465	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10466	-0-	-514	-0-	88	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	363	1	8533	2	N	-0-			-0-
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	270	1	6931	2	N	-0-			-0-
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	289	1	7118	2	N	-0-			-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	305	1	7299	2	N	-0-			-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	247	1	6729	2	N	-0-			-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	200	1	5534	2	N	-0-			-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	208	1	6224	2	N	-0-			-0-
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	191	1	6340	2	N	-0-			-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	125	1	6204	2	N	-0-			-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	143	1	6426	2	N	-0-			-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	113	1	5489	2	N	-0-			-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	140	1	6211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-			-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	454	1	9405	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	380	1	9790	2	N	-0-			-0-
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	240	1	8629	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	255	1	8655	2	N	-0-			-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	34	1	8830	2	N	-0-			-0-
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	136	1	8559	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	50	1	9064	2	N	-0-			-0-
11	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-			-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
02	6815	X	5483	-0-	-1332	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	5294	-0-	-1867	-0-	132	1	5162	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	125	1	4889	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	3987	-0-	-2461	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
06	5940	X	3553	-0-	-2387	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	3782	-0-	-2077	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	3471	-0-	-1830	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	3485	-0-	-1525	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	31	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					82
02	5684	X	5416	-0-	-268	-0-	5416	2			N	-0-					82
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1063	1	5674	2	N	-0-					82
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	738	1	5796	2	N	-0-					82
05	6076	X	5361	-0-	-715	-0-	60	1	5301	2	N	-0-					82
06	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	20	1	5689	2	N	-0-					82
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	27	1	5988	2	N	-0-					82
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	145	1	6092	2	N	-0-					82
09	5880	X	5109	-0-	-771	-0-	103	1	4999	2	N	6					88
							7	9									
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					88
11	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	5770	2			N	-0-					88
12	6231	X	5590	-0-	-641	-0-	5590	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 70,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12289	2	127	9	N	115	196	1			22
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					22
03	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	726	1	8365	2	N	258					280
							284	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	133	1	8809	2	N	121	196	1			205
							133	9									
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	23	1	9256	2	N	47					252
							52	9									
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	19	1	9034	2	N	109	188	1			173
							120	9									
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	156	1	9238	2	N	48	148	1			73
							53	9									
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	263	1	8833	2	N	95					168
							105	9									
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	58	1	8849	2	N	89					257
							98	9									
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	573	1	8724	2	N	87	196	1			148
							96	9									
11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	207	1	8927	2	N	97					245
							107	9									
12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9013	2	36	9	N	33					278

TOTAL GAS PROD: 113,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	558	-0-	-93	-0-	253	1	305	2	N	-0-					-0-
02	609	X	317	-0-	-292	-0-	317	1			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	200	-0-	-451	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	630	X	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	N	-0-					-0-
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 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	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	165	1	4279	2	N	-0-			-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	158	1	4002	2	N	-0-			-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	176	1	4267	2	N	-0-			-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	201	1	4142	2	N	-0-			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	184	1	4501	2	N	-0-			-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	197	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4168	2	N	-0-			-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	156	1	3715	2	N	-0-			-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	155	1	3827	2	N	-0-			-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	149	1	3487	2	N	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	211	1	3486	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	155	1	3556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,980 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	7037	X	5438	-0-	-1599	-0-	222	1	5216	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	4924	-0-	-1311	-0-	184	1	4740	2	N	-0-			-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	308	1	7608	2	N	-0-			-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	291	1	6965	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4795	-0-	-630	-0-	170	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	3363	-0-	-3447	-0-	117	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	2953	-0-	-4084	-0-	95	1	2858	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	5414	-0-	-1623	-0-	158	1	5256	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	4949	-0-	-1861	-0-	98	1	4851	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	91	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3348	-0-	-1902	-0-	68	1	3280	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	1744	-0-	-3681	-0-	39	1	1705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,246 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	11284	X	10572	-0-	-712	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	9393	-0-	-1163	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
03	11284	X	9693	-0-	-1591	-0-	242	1	9451	2	N	-0-			-0-
04	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	312	1	12162	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9465	-0-	-1199	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	8874	-0-	-1356	-0-	49	1	8825	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9680	-0-	-364	-0-	1	1	9679	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	10112	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	8807	-0-	-2113	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	8195	-0-	-1477	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	7497	-0-	-2283	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	7436	-0-	-1647	-0-	7436	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
02	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
03	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	371	1	9255	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7383	-0-	-447	-0-	706	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7655	-0-	-436	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7401	-0-	-429	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7313	-0-	-517	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	344	1	10984	2	N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	295	1	11487	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10182	-0-	-606	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9321	-0-	-1119	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9030	-0-	-1758	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9125	-0-	-1663	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9027	-0-	-1413	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9687	-0-	-481	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9002	-0-	-329	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		154	-0-	154	225	154	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		212	-0-	212	437	212	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		266	-0-	266	703	7	1	259	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		197	-0-	197	900	5	1	192	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		5271	-0-	5271	6171	4	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		1111	-0-	1111	7282	27	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	12862	X	5580	-0-	-7282	-0-	102	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	13	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3457	-0-	-1643	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2713	-0-	-2867	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3357	-0-	-2043	-0-	28	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2542	-0-	-2170	-0-	77	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,416 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	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
02	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
03	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	377	1	14695	2	N	-0-					-0-
04	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	348	1	13565	2	N	-0-					-0-
05	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	9	1	12981	2	N	-0-					-0-
06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	276	1	11275	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	233	1	12508	2	N	-0-					-0-
08	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	34	1	11621	2	N	-0-					-0-
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	76	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	259	1	8267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,351 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	403	X	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	377	X	7	-0-	-370	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3289	-0-	289	289	82	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5302	-0-	2202	2491	4	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3990	-0-	990	3481	95	1	3895	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6169	-0-	3069	6550	113	1	6056	2	N	-0-					-0-
08	12285	X	5735	-0-	-6550	-0-	17	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	44	1	5350	2	N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,631 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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					69
02	2059	X	37	-0-	-2022	-0-	11	1	26	9	N	24					93
03	2201	X	352	-0-	-1849	-0-	20	1	317	2	N	14					107
							15	9									
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	28					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: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	333	1	12969	2	N	-0-					-0-
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	342	1	13315	2	N	-0-					-0-
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
11	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	85	1	9962	2	N	-0-					-0-
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,773 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	12958	X	7854	-0-	-5104	-0-	527	1	7327	2	N	-0-					-0-
02	11194	X	1905	-0-	-9289	-0-	131	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10583	-0-	-732	-0-	744	1	9839	2	N	-0-					-0-
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	957	1	11802	2	N	-0-					-0-
05	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	864	1	11614	2	N	-0-					-0-
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	864	1	10972	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12074	-0-	-1101	-0-	921	1	11153	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12180	-0-	-995	-0-	926	1	11254	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11260	-0-	-1490	-0-	788	1	10472	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11205	-0-	-1288	-0-	807	1	10398	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11133	-0-	-717	-0-	801	1	10332	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11324	-0-	-859	-0-	820	1	10504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,591 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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	365	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	364	1	6258	2	N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	155	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
09	330	X	275	-0-	-55	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
10	341	X	256	-0-	-85	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,597 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	67	7			13
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					13
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					13
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	226	181	1			58
							249	9									
05	3100	N	40697	-0-	37597	37597	79	1	40579	2	N	35					93
							39	9									
06	3000	N	1296	-0-	-1704	35893	75	1	1169	2	N	47					140
							52	9									
07	3100	N	1351	-0-	-1749	34144	79	1	1239	2	N	30					170
							33	9									
08	35305	X	1161	-0-	-34144	-0-	67	1	1051	2	N	39	186	1			23
							43	9									
09	2010	X	1016	-0-	-994	-0-	61	1	914	2	N	37					60
							41	9									
10	2077	X	1276	-0-	-801	-0-	75	1	1173	2	N	25					85
							28	9									
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1232	2	N	28					113
							31	9									
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1382	2	90	9	N	82					195

TOTAL GAS PROD: 54,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	10974	X	10107	-0-	-867	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9562	-0-	-501	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10482	-0-	-275	-0-	343	1	10139	2	N	-0-					-0-
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	404	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	433	1	9831	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9488	-0-	-412	-0-	328	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	408	1	9854	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	10348	-0-	-130	-0-	379	1	9969	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9849	-0-	-141	-0-	491	1	9358	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9627	-0-	-634	-0-	474	1	9153	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9834	-0-	-186	-0-	377	1	9457	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	366	1	9481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,665 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	10416	X	9388	-0-	-1028	-0-	338	1	9050	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8928	-0-	-816	-0-	343	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9392	-0-	-435	-0-	275	1	9117	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8516	-0-	-574	-0-	240	1	8276	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8241	-0-	-1307	-0-	83	1	8158	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6961	-0-	-2279	-0-	60	1	6901	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7303	-0-	-2245	-0-	63	1	7240	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7548	-0-	-1845	-0-	70	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	6694	-0-	-1826	-0-	75	1	6619	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7489	-0-	-757	-0-	74	1	7415	2	N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	297	1	7239	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7166	-0-	-367	-0-	339	1	6827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,162 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	181	1	2516	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	2291	-0-	-493	-0-	157	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	162	1	2143	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	599	-0-	-2011	-0-	45	1	554	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	164	1	1986	2	N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	173	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	113	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	105	1	1349	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	125	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	118	1	1513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 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	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	285	1	1950	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	1790	-0-	-878	-0-	269	1	1521	2	N	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	64	1	2131	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	963	-0-	-1197	-0-	27	1	936	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	13	1	1235	2	N	-0-			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	13	1	1511	2	N	-0-			-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	5	1	417	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	283	-0-	-1236	-0-	3	1	280	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	367	-0-	-1013	-0-	14	1	353	2	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13614	-0-	-553	-0-	914	1	12700	2	N	-0-					-0-
02	13253	X	12621	-0-	-632	-0-	864	1	11757	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	8485	-0-	-5558	-0-	597	1	7888	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11910	-0-	-1680	-0-	894	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13576	-0-	-250	-0-	940	1	12636	2	N	-0-					-0-
06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1037	1	13158	2	N	-0-					-0-
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1129	1	13686	2	N	-0-					-0-
08	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1099	1	13345	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13204	-0-	-506	-0-	925	1	12279	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13110	-0-	-1057	-0-	944	1	12166	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12446	-0-	-1264	-0-	896	1	11550	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12563	-0-	-2255	-0-	910	1	11653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2471					N	8					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2471					N	-0-					66
03	T. A.		2726	-0-	2726	5197	2726	2			N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5197					N	-0-	43	1			23
05	T. A.		1444	-0-	1444	6641	1436	2	8	9	N	7					30
06	T. A.		3615	-0-	3615	10256	3603	2	12	9	N	11					41
07	13991	X	3735	-0-	-10256	-0-	3725	2	10	9	N	9					50
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2887	2	9	9	N	8					58
09	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	3410	2	1	9	N	1					59
10	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-	22	1			37
11	3630	X	2855	-0-	-775	-0-	2855	2			N	-0-					37
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	430	1	4300	2	N	149	184	1	2	8	95
							164	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	380	1	3446	2	N	-0-					95
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	3028	1	4432	2	N	-0-					95
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	6583	1	4333	2	N	64					159
							70	9									
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	6749	1	4342	2	N	40	164	1			35
							44	9									
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	6405	1	3857	2	N	28					63
							31	9									
07	4092	X	2724	-0-	-1368	-0-	1781	1	925	2	N	16					79
							18	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					79
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	4					83
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1159	1	5414	2	N	8					91
							9	9									
11	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1272	1	6560	2	N	25					116
							28	9									
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5563	2	15	9	N	14					130

TOTAL GAS PROD: 71,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					130
02	1160	N	1096	-0-	-64	-0-	1096	2			N	-0-					130
03	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	57	1	935	2	N	13					143
							14	9									
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	197	1	824	2	N	-0-					143
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	154	1	788	2	N	-0-					143
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	225	1	108	2	N	-0-					143
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	205	1	1600	2	N	-0-					143
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-					143
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	N	-0-					143
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					143
11	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1078	2	8	9	N	7					150
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1143	2	72	9	N	65	197	1			18

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2046	X	784	-0-	-1262	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	390	-0-	-1524	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	635	-0-	-1256	-0-	24	1	611	2	N	-0-					-0-
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	169	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	2972	-0-	-39	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3108	-0-	-176	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 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	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	699	1	9717	2	N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	134	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	204	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	400	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	470	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	450	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	532	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	450	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	386	1	4973	2	N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	349	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	376	1	4818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,920 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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	137	1	4833	2	N	11					60
							12	9									
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	156	1	4918	2	N	17	27	1			50
							19	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	131	1	3818	2	N	22	23	1			49
							24	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	117	1	3571	2	N	-0-					49
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	107	1	3012	2	N	-0-					49
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	93	1	3091	2	N	2	19	1			32
							2	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	98	1	3159	2	N	-0-					32
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	137	1	3909	2	N	-0-					32
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	118	1	3308	2	N	37	19	1			50
							41	9									
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	138	1	4063	2	N	-0-					50
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	207	1	5166	2	N	-0-					50
12	1953	X	718	-0-	-1235	-0-	24	1	694	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 45,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	5571	-0-	-3564	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	5115	-0-	-4650	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
05	9765	X	6803	-0-	-2962	-0-	241	1	6562	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	5967	-0-	-3483	-0-	208	1	5759	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5292	-0-	-660	-0-	171	1	5121	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4784	-0-	-2005	-0-	140	1	4644	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	4482	-0-	-2088	-0-	89	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4488	-0-	-2301	-0-	98	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4730	-0-	-1240	-0-	96	1	4634	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,435 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	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7531	-0-	-531	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	514	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	518	1	8641	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	507	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7301	-0-	-1039	-0-	438	1	6863	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7975	-0-	-85	-0-	491	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7857	-0-	-761	-0-	471	1	7386	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7461	-0-	-879	-0-	448	1	7013	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7023	-0-	-1471	-0-	536	1	6487	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6713	-0-	-997	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7416	-0-	-551	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,004 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	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-	4	7			84
02	9048	X	9046	-0-	-2	-0-	9046	2			N	-0-					84
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	304	1	11444	2	N	-0-					84
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	N	-0-					84
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	560	1	10629	2	N	6					90
							7	9									
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	743	1	10119	2	N	-0-					90
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	843	1	10526	2	N	-0-					90
08	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	712	1	10784	2	N	-0-					90
09	11790	X	11099	-0-	-691	-0-	628	1	10471	2	N	-0-					90
10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	774	1	10884	2	N	-0-					90
11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	546	1	10795	2	N	11					101
							12	9									
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	316	1	11466	2	N	5					106
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 133,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	4433	X	3954	-0-	-479	-0-	188	1	3766	2	N	-0-					28
02	4118	X	3657	-0-	-461	-0-	191	1	3466	2	N	-0-					28
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	248	1	3671	2	N	-0-					28
04	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	205	1	3527	2	N	-0-					28
05	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	188	1	3357	2	N	-0-					28
06	3840	X	3353	-0-	-487	-0-	187	1	3166	2	N	-0-					28
07	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	207	1	3443	2	N	-0-					28
08	3906	X	3620	-0-	-286	-0-	219	1	3401	2	N	-0-					28
09	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	208	1	3332	2	N	-0-					28
10	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	213	1	3403	2	N	-0-					28
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	189	1	3451	2	N	-0-					28
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	191	1	3603	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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	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
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	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3763	-0-	-355	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4349	-0-	-53	-0-	109	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3848	-0-	-412	-0-	96	1	3752	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	82	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	69	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	11	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3547	-0-	-293	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	28	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	107	1	3427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,017 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					62
02	609	N	456	-0-	-153	-0-	26	1	430	2	N	-0-					62
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					62
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					62
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	493	1	4374	2	N	12					138
							13	9									
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	439	1	4149	2	N	75	189	1			24
							83	9									
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	2033	1	4213	2	N	71					95
							78	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1397	1	3946	2	N	41	73	1			63
							45	9									
05	4991	X	1587	-0-	-3404	-0-	1451	1	99	2	N	34					97
							37	9									
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1306	1	3581	2	N	31					128
							34	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1201	1	4070	2	N	29					157
							32	9									
08	5828	X	5384	-0-	-444	-0-	1222	1	4133	2	N	26					183
							29	9									
09	5400	X	5114	-0-	-286	-0-	1355	1	3717	2	N	38	164	1			57
							42	9									
10	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	1291	1	3741	2	N	43					100
							47	9									
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	935	1	3754	2	N	30					130
							33	9									
12	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	799	1	3866	2	N	23					153
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 58,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	26033	-0-	-937	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
02	25230	X	23820	-0-	-1410	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	25032	-0-	-1938	-0-	964	1	24068	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	18565	-0-	-7535	-0-	1775	1	16790	2	N	-0-					-0-
05	26040	X	23254	-0-	-2786	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21784	-0-	-3416	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24036	-0-	-1415	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	23927	-0-	-1090	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
09	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22477	-0-	-1548	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	20998	-0-	-2252	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	20812	-0-	-3213	-0-	20812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11682	-0-	-780	-0-	945	1	10701	2	N	33	198	1			99
							36	9									
02	11658	X	10288	-0-	-1370	-0-	579	1	9703	2	N	5					104
							6	9									
03	12090	X	11745	-0-	-345	-0-	11614	2	131	9	N	119					223
04	11430	X	11154	-0-	-276	-0-	11154	2			N	-0-					223
05	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	2593	1	9616	2	N	77					300
							85	9									
06	11310	X	11137	-0-	-173	-0-	99	1	11038	2	N	-0-	194	1			106
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	792	1	10412	2	N	49					155
							54	9									
08	12307	X	11151	-0-	-1156	-0-	1037	1	10114	2	N	-0-					155
09	11910	X	10689	-0-	-1221	-0-	1459	1	9227	2	N	3					158
							3	9									
10	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	1062	1	9727	2	N	95					253
							105	9									
11	11130	X	10039	-0-	-1091	-0-	56	1	9932	2	N	46	197	1			102
							51	9									
12	10912	X	9104	-0-	-1808	-0-	36	1	9059	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 131,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	9300	X	8137	-0-	-1163	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7283	-0-	-1417	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8241	-0-	-780	-0-	250	1	7991	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8322	-0-	-318	-0-	208	1	8114	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6033	-0-	-1827	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6550	-0-	-2037	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7548	-0-	-762	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6479	-0-	-558	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6347	-0-	-433	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6304	-0-	-1508	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,273 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 #: 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	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	293	1	11426	2	N	-0-					-0-
04	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	281	1	10967	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	7	1	10688	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9361	-0-	-29	-0-	224	1	9137	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	184	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	30	1	10354	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6613	-0-	-2777	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8482	-0-	-1221	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8630	-0-	-760	-0-	71	1	8559	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	267	1	8537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	247	1	9632	2	N	-0-					-0-
04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	257	1	10021	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
09	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	74	1	8743	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,715 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	11997	X	11781	-0-	-216	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11051	-0-	-172	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	334	1	13012	2	N	-0-					-0-
04	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	312	1	12154	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	7	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9991	-0-	-1439	-0-	239	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11098	-0-	-713	-0-	203	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9981	-0-	-2016	-0-	29	1	9952	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9980	-0-	-1630	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10790	-0-	-308	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9918	-0-	-822	-0-	81	1	9837	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9549	-0-	-1549	-0-	290	1	9259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,368 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 #: 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	15965	X	12170	-0-	-3795	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	9190	-0-	-5339	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	8927	-0-	-6604	-0-	344	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10219	-0-	-1721	-0-	977	1	9242	2	N	-0-					-0-
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
08	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13764	-0-	-558	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12166	2	6	9	N	5					27
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					27
03	11904	X	11871	-0-	-33	-0-	308	1	11563	2	N	-0-					27
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	306	1	11703	2	N	45					72
							50	9									
05	11904	X	11659	-0-	-245	-0-	312	1	11347	2	N	-0-					72
06	11520	X	11273	-0-	-247	-0-	316	1	10957	2	N	-0-					72
07	11904	X	11640	-0-	-264	-0-	374	1	11248	2	N	16					88
							18	9									
08	11904	X	11726	-0-	-178	-0-	774	1	10952	2	N	-0-					88
09	11520	X	11161	-0-	-359	-0-	592	1	10569	2	N	-0-					88
10	11656	X	11357	-0-	-299	-0-	330	1	11027	2	N	-0-					88
11	11340	X	10803	-0-	-537	-0-	333	1	10470	2	N	-0-					88
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	295	1	10731	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 138,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	15397	-0-	-31	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
03	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	1129	1	16028	2	N	-0-					-0-
04	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	1127	1	15366	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15876	-0-	-616	-0-	910	1	14966	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14616	-0-	-1344	-0-	760	1	13856	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15371	-0-	-1090	-0-	792	1	14579	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	13948	-0-	-2544	-0-	851	1	13097	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15661	-0-	-299	-0-	811	1	14850	2	N	-0-					-0-
10	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	696	1	15911	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	14313	-0-	-567	-0-	596	1	13717	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14172	-0-	-2010	-0-	607	1	13565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17707	2	13	9	N	12					79
02	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16576	2	9	9	N	8					87
03	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	612	1	17390	2	N	26					113
							29	9									
04	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	505	1	16296	2	N	-0-					113
05	69632	X	69632	-0-	-0-	-0-	516	1	69116	2	N	-0-					113
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	494	1	15527	2	N	-0-					113
07	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	557	1	15958	2	N	50					163
							55	9									
08	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	528	1	16191	2	N	-0-					163
09	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	584	1	15459	2	N	-0-					163
10	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	476	1	15909	2	N	17					180
							19	9									
11	15810	X	15769	-0-	-41	-0-	451	1	15301	2	N	15					195
							17	9									
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	426	1	15478	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 252,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	759	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	730	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	288	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	730	-0-	-1310	-0-	12	1	718	2	N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	104	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	169	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	240	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	205	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,596 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	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	519	1	10740	2	N	-0-					-0-
04	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	422	1	10861	2	N	-0-					-0-
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	290	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	289	1	9792	2	N	-0-					-0-
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	39	1	9972	2	N	-0-					-0-
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	153	1	9622	2	N	-0-					-0-
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	53	1	9742	2	N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,959 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 #: 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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8783	-0-	-238	-0-	267	1	8516	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7877	-0-	-853	-0-	197	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6227	-0-	-2794	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7236	-0-	-1494	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8282	-0-	-274	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7088	-0-	-916	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	221	1	8610	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8059	-0-	-101	-0-	202	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8029	-0-	-248	-0-	5	1	8024	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7531	-0-	-479	-0-	180	1	7351	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	139	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7564	-0-	-1178	-0-	22	1	7542	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7334	-0-	-736	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7640	-0-	-389	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	59	1	7133	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	226	1	7215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	352	1	8797	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7543	-0-	-227	-0-	721	1	6822	2	N	-0-					-0-
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7694	-0-	-335	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7926	-0-	-103	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7754	-0-	-275	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,133 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 #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5459	-0-	-2229	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	3661	-0-	-3531	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	4447	-0-	-3241	-0-	171	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4949	-0-	-1711	-0-	473	1	4476	2	N	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9347	-0-	-201	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	3100	N	7408	-0-	4308	4308	548	1	6841	2	N	17					77
							19	9									
04	3000	N	10939	-0-	7939	12247	3342	1	7597	2	N	-0-					77
05	3100	N	13664	-0-	10564	22811	4250	1	9380	2	N	31					108
							34	9									
06	3000	N	13856	-0-	10856	33667	4534	1	9272	2	N	45					153
							50	9									
07	3100	N	11756	-0-	8656	42323	4251	1	7415	2	N	82	167	1			68
							90	9									
08	52119	X	9796	-0-	-42323	-0-	3650	1	6120	2	N	24					92
							26	9									
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1917	1	9156	2	N	61					153
							67	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	297	1	4648	2	N	25					178
							28	9									
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11666	2	63	9	N	57	168	1			67
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	2	40	9	N	36					103

TOTAL GAS PROD: 100,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					30
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					30
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	279	1	3775	2	N	-0-					30
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	935	1	4543	2	N	2					32
							2	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1177	1	3858	2	N	21					53
							23	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	678	1	3641	2	N	7					60
							8	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1023	1	3666	2	N	-0-					60
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	784	1	3617	2	N	-0-					60
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	410	1	3433	2	N	-0-					60
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	439	1	3543	2	N	7					67
							8	9									
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	834	1	3311	2	N	5					72
							6	9									
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	749	1	3342	2	N	3					75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12089	-0-	-1892	-0-	494	1	11595	2	N	-0-					-0-
02	13079	X	4347	-0-	-8732	-0-	163	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	5696	-0-	-8037	-0-	222	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	10295	-0-	-2815	-0-	413	1	9882	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	7901	-0-	-4592	-0-	280	1	7621	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	7999	-0-	-3701	-0-	278	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8118	-0-	-2515	-0-	262	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	3534	-0-	-7099	-0-	103	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6021	-0-	-4269	-0-	119	1	5902	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7408	-0-	-869	-0-	162	1	7246	2	N	-0-					-0-
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	167	1	8074	2	N	-0-					-0-
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	195	1	8656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10595	-0-	-751	-0-	10595	2			N	-0-	89	7			-0-
02	10614	X	9491	-0-	-1123	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	5928	-0-	-5418	-0-	47	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	2019	-0-	-8961	-0-	72	1	1947	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	3413	-0-	-7871	-0-	202	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	4803	-0-	-5457	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	5772	-0-	-4365	-0-	208	1	5564	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	184	1	6357	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4368	-0-	-432	-0-	68	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	3289	-0-	-2477	-0-	111	1	3178	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	2954	-0-	-3376	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2944	-0-	-3163	-0-	73	1	2871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,117 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	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6107	2	9	9	N	8					58
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					58
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	483	1	6526	2	N	-0-					58
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1282	1	6229	2	N	20					78
							22	9									
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1432	1	4694	2	N	20					98
							22	9									
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	869	1	4666	2	N	7					105
							8	9									
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1290	1	4622	2	N	7					112
							8	9									
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1023	1	4722	2	N	3					115
							3	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	558	1	4666	2	N	-0-					115
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	596	1	4809	2	N	-0-					115
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1087	1	4319	2	N	-0-					115
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	981	1	4380	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 71,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7017	-0-	-436	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7678	-0-	-289	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7223	-0-	-487	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6574	-0-	-1136	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6161	-0-	-1341	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6374	-0-	-1593	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6377	-0-	-1333	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6169	-0-	-1798	-0-	6	1	6163	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,369 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	6727	X	3	-0-	-6724	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	3	-0-	-6290	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8137	-0-	-1690	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 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	14074	X	9992	-0-	-4082	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	5513	-0-	-6899	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	664	-0-	-11581	-0-	17	1	647	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	6446	-0-	-3904	-0-	161	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	9	1	13787	2	N	-0-					-0-
06	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	320	1	13091	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	246	1	13239	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12864	-0-	-931	-0-	37	1	12827	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12685	-0-	-725	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12825	-0-	-585	-0-	105	1	12720	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12897	-0-	-588	-0-	391	1	12506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 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	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 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	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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: 30 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	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	1					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		5963	-0-	5963	5963	33	1	5920	2	N	9					52
							10	9									
12	14B2 EXT		4627	-0-	4627	10590	18	1	4609	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	130	1	2873	2	N	-0-					97
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	183	1	5101	2	N	14					111
							15	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	266	1	4155	2	N	-0-					111
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	310	1	4563	2	N	46					157
							51	9									
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4347	2	55	9	N	50					207
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	2	41	9	N	37	192	1			52
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3547	2	11	9	N	10					62
08	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11644	2	6	9	N	5					67
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3046	2	28	9	N	25					92
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	N	33					125
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	121	1	3810	2	N	13					138
							14	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	173	1	3547	2	N	7					145
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					179
02	6989	X	761	-0-	-6228	-0-	8	1	739	2	N	13	192	1			-0-
							14	9									
03	7471	X	963	-0-	-6508	-0-	55	1	866	2	N	38					38
							42	9									
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					38
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					38
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					38
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	563	1	4516	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	52	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	289	1	7539	2	N	-0-					-0-
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	750	1	10697	2	N	-0-					-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	280	1	10016	2	N	-0-					-0-
09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	767	1	8617	2	N	-0-					-0-
10	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	668	1	10130	2	N	-0-					-0-
11	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	266	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	617	1	9198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-			2
02	1711	N	1640	-0-	-71	-0-	1640	2			N	-0-			2
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	456	1	2059	2	N	-0-			2
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	351	1	1854	2	N	-0-			2
05	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	105	1	1617	2	N	-0-			2
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	64	1	1595	2	N	-0-			2
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	2	N	-0-			2
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	67	1	1620	2	N	-0-			2
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	288	1	1295	2	N	-0-			2
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-			2
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-			2
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	7831	-0-	-5933	-0-	30	1	7798	2	N	3			101
							3	9							
02	12876	X	8168	-0-	-4708	-0-	8	1	8153	2	N	6			107
							7	9							
03	13547	X	9941	-0-	-3606	-0-	258	1	9683	2	N	-0-			107
04	13110	X	10309	-0-	-2801	-0-	263	1	10046	2	N	-0-			107
05	11129	X	10816	-0-	-313	-0-	541	1	10275	2	N	-0-			107
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	650	1	8861	2	N	-0-			107
07	8742	X	6753	-0-	-1989	-0-	501	1	6252	2	N	-0-			107
08	10819	X	7158	-0-	-3661	-0-	443	1	6715	2	N	-0-			107
09	10470	X	6959	-0-	-3511	-0-	394	1	6565	2	N	-0-			107
10	10819	X	7379	-0-	-3440	-0-	490	1	6889	2	N	-0-			107
11	9510	X	6030	-0-	-3480	-0-	290	1	5740	2	N	-0-			107
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	223	1	8099	2	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 99,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5425	X	2072	-0-	-3353	-0-	853	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	4798	-0-	-277	-0-	812	1	3986	2	N	-0-			-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	596	1	4484	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	2231	-0-	-2029	-0-	2231	1			N	-0-			-0-
05	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	922	1	3318	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4317	-0-	-633	-0-	515	1	3802	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	371	1	3994	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	471	1	3960	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	572	1	3686	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	494	1	3872	2	N	-0-			-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	488	1	3833	2	N	-0-			-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	684	1	3908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					99
02	319	X	23	-0-	-296	-0-	23	2			N	-0-					99
03	341	X	72	-0-	-269	-0-	21	1	44	2	N	6					105
							7	9									
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-	63	1			42
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	18	1	1	2	N	-0-					42
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					42
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					42
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					42
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					42
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	8	1	23	2	N	-0-					42
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-					42
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	651	N	14	-0-	-637	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	6932	-0-	3832	4001	1507	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6956	-0-	3956	7957	830	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6533	-0-	3433	11390	556	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	18146	X	6756	-0-	-11390	-0-	719	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	829	1	5347	2	N	-0-					-0-
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	722	1	5656	2	N	-0-					-0-
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	685	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	920	1	5254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,150 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	6293	X	5232	-0-	-1061	-0-	351	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	4801	-0-	-535	-0-	329	1	4472	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	377	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5172	-0-	-348	-0-	388	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	364	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5030	-0-	-160	-0-	367	1	4663	2	N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	420	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	428	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	389	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	371	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	366	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	400	1	5117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16368	X	3	-0-		-16365	-0-		3	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	5871	-0-		-9441	-0-		220	1	5651	2	N	-0-					-0-
03	20416	X	20416	-0-		-0-	-0-		795	1	19621	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	7848	-0-		-7992	-0-		315	1	7533	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	4123	-0-		-12245	-0-		146	1	3977	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	11533	-0-		-4307	-0-		401	1	11132	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	15588	-0-		-780	-0-		504	1	15084	2	N	-0-					-0-
08	16706	X	16706	-0-		-0-	-0-		488	1	16218	2	N	-0-					-0-
09	16676	X	16676	-0-		-0-	-0-		329	1	16347	2	N	-0-					-0-
10	18356	X	18356	-0-		-0-	-0-		401	1	17955	2	N	-0-					-0-
11	17480	X	17480	-0-		-0-	-0-		354	1	17126	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	15873	-0-		-1363	-0-		351	1	15522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10418	X	10418	-0-		-0-	-0-		425	1	9993	2	N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-		234	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-		163	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	5	-0-		-1255	-0-		5	2			N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-		-0-	-0-		77	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-		98	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-		78	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-		70	1	2336	2	N	-0-					-0-
09	6424	X	6424	-0-		-0-	-0-		127	1	6297	2	N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-		162	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	6833	X	6833	-0-		-0-	-0-		138	1	6695	2	N	-0-					-0-
12	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-		151	1	6707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,169 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. 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	443	N	443	-0-		-0-	-0-		16	1	427	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-		76	1	1927	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3423	-0-		323	323		131	1	3292	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-		490	813		157	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	1912	-0-		-813	-0-		133	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1984	X	1984	-0-		-0-	-0-		145	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-		-0-	-0-		31	1	374	2	N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-		-0-	-0-		157	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-		-0-	-0-		384	1	5107	2	N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-		297	1	3825	2	N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-		-0-	-0-		352	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-		291	1	3717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	615	1	8255	2	N	-0-	25	7			-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	494	1	7834	2	N	-0-					-0-
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3806	-0-	-994	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
09	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	15	1	4800	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	9	1	10	2	N	-0-	1	7			65
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					65
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					65
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					65
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					65
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					65
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					65
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21173	-0-	18073	20539	583	1	20520	2	N	64	134	1			12
							70	9									
02	2900	N	16966	-0-	14066	34605	521	1	16378	2	N	61					73
							67	9									
03	45670	X	11065	-0-	-34605	-0-	367	1	10683	2	N	14	24	1			63
							15	9									
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	367	1	11207	2	N	-0-					63
05	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	386	1	10868	2	N	47					110
							52	9									
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	209	1	6965	2	N	-0-					110
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	320	1	10333	2	N	160	240	1			30
							176	9									
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	113	90	1			53
09	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	259	1	7287	2	N	68	106	1			15
							75	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	134	1	3949	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	104	1	2590	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	92	66	1			74
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 110,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 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	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	597	1	14025	2	N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	489	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	11397	-0-	-2181	-0-	444	1	10953	2	N	-0-					-0-
04	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	570	1	13626	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13459	-0-	-119	-0-	477	1	12982	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12070	-0-	-1070	-0-	420	1	11650	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12376	-0-	-1202	-0-	400	1	11976	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11583	-0-	-1995	-0-	338	1	11245	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	11606	-0-	-1534	-0-	229	1	11377	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12350	-0-	-1104	-0-	270	1	12080	2	N	-0-					-0-
11	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	248	1	11997	2	N	-0-					-0-
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	277	1	12282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15159	X	11788	-0-	-3371	-0-	481	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	10395	-0-	-3728	-0-	389	1	10006	2	N	-0-					-0-
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	730	1	17996	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10798	-0-	-842	-0-	433	1	10365	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11528	-0-	-500	-0-	408	1	11120	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	10724	-0-	-3946	-0-	373	1	10351	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	10584	-0-	-4575	-0-	342	1	10242	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	8745	-0-	-6414	-0-	255	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9415	-0-	-1745	-0-	186	1	9229	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	229	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	221	1	10678	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10266	-0-	-305	-0-	227	1	10039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,367 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	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	4156	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	2976	1	7080	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	2452	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	1292	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1587	1	6765	2	N	-0-					-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	863	1	6885	2	N	-0-					-0-
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	708	1	6550	2	N	-0-					-0-
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	925	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	367	1	7068	2	N	-0-					-0-
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	355	1	6757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,752 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 #: 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	14632	X	8675	-0-	-5957	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	5300	-0-	-8388	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	3717	-0-	-7846	-0-	143	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1509	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
07	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15641	-0-	-479	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	15589	-0-	-11	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15749	-0-	-371	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15389	-0-	-211	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14369	-0-	-2030	-0-	14369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6937	-0-	-1743	-0-	256	1	6681	2	N	-0-	51	7			83
02	8120	X	6622	-0-	-1498	-0-	237	1	6385	2	N	-0-					83
03	7471	X	5827	-0-	-1644	-0-	151	1	5676	2	N	-0-					83
04	7230	X	5614	-0-	-1616	-0-	142	1	5422	2	N	45					128
							50	9									
05	7068	X	6613	-0-	-455	-0-	176	1	6393	2	N	40	135	1			33
							44	9									
06	6840	X	4607	-0-	-2233	-0-	129	1	4478	2	N	-0-					33
07	7068	X	5280	-0-	-1788	-0-	151	1	5116	2	N	12					45
							13	9									
08	6603	X	4106	-0-	-2497	-0-	115	1	3985	2	N	5					50
							6	9									
09	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	208	1	5884	2	Y	-0-					50
10	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	190	1	6010	2	Y	-0-					50
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	236	1	6367	2	Y	-0-					50
12	6293	X	5625	-0-	-668	-0-	204	1	5410	2	Y	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	13135	-0-	10035	10035	623	1	12512	2	Y	-0-	25	7			53
02	2900	N	6852	-0-	3952	13987	652	1	6197	2	Y	3					56
							3	9									
03	3100	N	10310	-0-	7210	21197	1215	1	9069	2	Y	24					80
							26	9									
04	21197	X	-0-	-0-	-21197	-0-					Y	4					84
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	410	1	10055	2	Y	48	75	1			57
							53	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	485	1	9459	2	Y	18					75
							20	9									
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	773	1	9482	2	Y	3					78
							3	9									
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	1172	1	11150	2	Y	-0-					78
09	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1409	1	9244	2	Y	-0-					78
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1367	1	8810	2	Y	25					103
							28	9									
11	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1340	1	8380	2	Y	16					119
							18	9									
12	12307	X	8754	-0-	-3553	-0-	772	1	7982	2	Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 112,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	244	1	8908	2	Y	-0-	25	7			53
02	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	132	1	8030	2	Y	3					56
							3	9									
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1186	1	8845	2	Y	24					80
							26	9									
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	4					84
05	9145	X	5193	-0-	-3952	-0-	202	1	4938	2	Y	48	75	1			57
							53	9									
06	8850	X	5561	-0-	-3289	-0-	270	1	5271	2	Y	18					75
							20	9									
07	8711	X	5735	-0-	-2976	-0-	432	1	5300	2	Y	3					78
							3	9									
08	10044	X	2384	-0-	-7660	-0-	227	1	2157	2	Y	-0-					78
09	5550	X	4382	-0-	-1168	-0-	580	1	3802	2	Y	-0-					78
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	808	1	5211	2	Y	25					103
							28	9									
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	807	1	5043	2	Y	16					119
							18	9									
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	528	1	5463	2	Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 68,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11749	X	8740	-0-	-3009	-0-	323	1	8417	2	N	-0-	173	7			140
02	10991	X	8628	-0-	-2363	-0-	309	1	8319	2	N	-0-					140
03	11749	X	8356	-0-	-3393	-0-	217	1	8139	2	N	-0-					140
04	11370	X	7940	-0-	-3430	-0-	203	1	7737	2	N	-0-					140
05	11749	X	7640	-0-	-4109	-0-	204	1	7423	2	N	12	126	1			26
							13	9									
06	8940	X	7287	-0-	-1653	-0-	204	1	7083	2	N	-0-					26
07	9238	X	7728	-0-	-1510	-0-	222	1	7506	2	N	-0-					26
08	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	213	1	7358	2	N	-0-					26
09	7950	X	7112	-0-	-838	-0-	243	1	6869	2	Y	-0-					26
10	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	219	1	6912	2	Y	-0-					26
11	7470	X	6964	-0-	-506	-0-	249	1	6715	2	Y	-0-					26
12	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	258	1	6844	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 92,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CROWLEY 272 JV WELL #: 1H RRCID -> 219275 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7821 - 8982

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	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-

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

01	7471	X	2052	-0-	-5419	-0-	619	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	1505	-0-	-5484	-0-	461	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7145	-0-	-326	-0-	1763	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	2324	1	6429	2	N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	3180	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	2346	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1017	1	5883	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	6646	-0-	-3088	-0-	454	1	6192	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	6514	-0-	-2906	-0-	774	1	5740	2	N	-0-					-0-
10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	3546	1	7745	2	N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	2756	1	7718	2	N	-0-					-0-
12	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	3685	1	6602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,358 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	183	1	382	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4413	-0-	1313	1313	114	1	4299	2	N	-0-					-0-
04	2795	N	1482	-0-	-1313	-0-	38	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	77	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3852	-0-	852	852	108	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4739	-0-	1639	2491	136	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	8880	X	6389	-0-	-2491	-0-	1214	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1038	1	4095	2	N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,370 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	992	N	899	-0-	-93	-0-	73	1	823	2	N	3					197
							3	9									
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	45	1	747	2	N	-0-					197
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	898	2	23	9	N	21					218
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					218
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	197	1	732	2	N	2					220
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	833	2	N	-0-					220
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	7					227
							8	9									
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	84	1	815	2	N	-0-					227
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	N	-0-	195	1			32
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	85	1	783	2	N	-0-					32
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	4	1	776	2	N	2					34
							2	9									
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	3	1	763	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	13423	X	10604	-0-	-2819	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	9918	-0-	-2639	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	288	1	11232	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	275	1	10711	2	N	-0-					-0-
05	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	8	1	11215	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	234	1	9576	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9734	-0-	-868	-0-	178	1	9556	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9579	-0-	-1953	-0-	28	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9559	-0-	-1421	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10946	-0-	-276	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	97	1	11680	2	N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	390	1	12476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,522 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	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	1454	1	20199	2	N	-0-					-0-
02	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	1475	1	20056	2	N	-0-					-0-
03	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	1675	1	22150	2	N	-0-					-0-
04	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	1701	1	20968	2	N	-0-					-0-
05	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	1557	1	20921	2	N	-0-					-0-
06	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	1516	1	19243	2	N	-0-					-0-
07	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	1739	1	21076	2	N	-0-					-0-
08	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	1644	1	19976	2	N	-0-					-0-
09	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	1513	1	20092	2	N	-0-					-0-
10	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	1527	1	19686	2	N	-0-					-0-
11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	1506	1	19426	2	N	-0-					-0-
12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1679	1	21517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

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	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-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	X	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	14666	-0-	11666	11666	237	1	14429	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	16998	-0-	13898	25564	594	1	16404	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	13017	-0-	10017	35581	481	1	12536	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	11509	-0-	8409	43990	754	1	10755	2	N	-0-			-0-
08	53448	X	9458	-0-	-43990	-0-	257	1	9201	2	N	-0-			-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	727	1	8177	2	N	-0-			-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	570	1	8645	2	N	-0-			-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	296	1	10874	2	N	-0-			-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	582	1	8676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,265 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	318	1	1299	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1106	-0-	-402	-0-	277	1	829	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	115	1	920	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	895	-0-	-665	-0-	14	1	881	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	962	-0-	-216	-0-	34	1	928	2	N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	118	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	159	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	106	1	1601	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1111	-0-	-599	-0-	29	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1455	-0-	-560	-0-	91	1	1364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,394 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	11439	X	9767	-0-	-1672	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
02	10701	X	9088	-0-	-1613	-0-	9088	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	9910	-0-	-1405	-0-	290	1	9620	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9573	-0-	-57	-0-	270	1	9303	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9345	-0-	-606	-0-	95	1	9250	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8379	-0-	-1071	-0-	73	1	8306	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	82	1	9321	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9580	-0-	-340	-0-	89	1	9491	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9000	-0-	-570	-0-	100	1	8900	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8902	-0-	-491	-0-	88	1	8814	2	N	-0-			-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	374	1	9122	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9553	-0-	-26	-0-	451	1	9102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,996 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	10478	X	9614	-0-	-864	-0-	1077	1	8537	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9525	-0-	-277	-0-	1008	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9218	-0-	-1260	-0-	180	1	9038	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8006	-0-	-1864	-0-	130	1	7876	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	6619	-0-	-3580	-0-	131	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8505	-0-	-1335	-0-	115	1	8390	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	7456	-0-	-2712	-0-	56	1	7400	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7094	-0-	-2113	-0-	172	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8268	-0-	-252	-0-	237	1	8031	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8001	-0-	-803	-0-	187	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	6531	-0-	-1989	-0-	146	1	6385	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6905	-0-	-1651	-0-	328	1	6577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	310	1	10907	2	N	178	182	1			43
							196	9									
02	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	399	1	12552	2	N	201	192	1			52
							221	9									
03	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	409	1	11910	2	N	133					185
							146	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	307	1	9373	2	N	111	176	1			120
							122	9									
05	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	345	1	9728	2	N	68					188
							75	9									
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	269	1	8958	2	N	50	191	1			47
							55	9									
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	280	1	9032	2	N	60					107
							66	9									
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	307	1	8747	2	N	31					138
							34	9									
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	249	1	7003	2	N	12					150
							13	9									
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	216	1	6344	2	N	50	187	1			13
							55	9									
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	35					48
							39	9									
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 114,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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	6417	X	4646	-0-	-1771	-0-	190	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	1764	-0-	-4239	-0-	66	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	2	-0-	-5051	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1985	-0-	-2665	-0-	80	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 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 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 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	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	45	85	1			8
02	7598	X	3384	-0-	-4214	-0-	102	1	3205	2	Y	70	37	1			41
							77	9									
03	8122	X	611	-0-	-7511	-0-	18	1	534	2	Y	54	71	1			24
							59	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	43	36	1			31
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	231	1	6495	2	Y	44	35	1			40
							48	9									
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	442	1	14722	2	Y	23	35	1			28
							25	9									
07	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	450	1	14516	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	548	1	15633	2	Y	44	35	1			35
							48	9									
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	643	1	18097	2	Y	40	35	1			40
							44	9									
10	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	578	1	16985	2	Y	38	70	1			8
							42	9									
11	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	763	1	19044	2	Y	54	36	1			26
							59	9									
12	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	588	1	17251	2	Y	33	22	1			37
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 131,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	351	1	9113	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8695	-0-	-5	-0-	330	1	8365	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	346	1	8423	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	386	1	7975	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8635	-0-	-665	-0-	339	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8357	-0-	-643	-0-	353	1	8004	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	347	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8502	-0-	-271	-0-	342	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7746	-0-	-624	-0-	302	1	7444	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8381	-0-	-299	-0-	341	1	8040	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7482	-0-	-918	-0-	427	1	7055	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	335	1	7660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	455	1	10701	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	370	1	9514	2	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	390	1	9632	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8255	-0-	-1285	-0-	331	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	3181	-0-	-6677	-0-	113	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	379	1	10517	2	N	-0-					-0-
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	371	1	11128	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9235	-0-	-623	-0-	270	1	8965	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8257	-0-	-1283	-0-	163	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8428	-0-	-1430	-0-	184	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8801	-0-	-739	-0-	178	1	8623	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	184	1	8163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,961 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 #: 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	3100	N	4089	-0-	989	989	152	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2793	-0-	-107	882	106	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2557	-0-	-543	339	98	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	461	-0-	-2389	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	164	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	191	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1114	-0-	-1831	-0-	85	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2300	-0-	-242	-0-	175	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	158	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	220	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	157	1	2016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,152 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	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	124	1	2208	2	Y	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	232	1	3850	2	Y	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	513	1	7988	2	Y	-0-					-0-
09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	493	1	7889	2	Y	-0-					-0-
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	442	1	7048	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	313	1	5732	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7380	-0-	-1269	-0-	373	1	7007	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	64	1	109	2	N	-0-	1	7			68
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					68
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					68
04	3000	N	7982	-0-	4982	4982	7928	2	54	9	N	49					117
05	3100	N	6545	-0-	3445	8427	6467	2	78	9	N	71					188
06	3000	N	5725	-0-	2725	11152	5693	2	32	9	N	29					217
07	3100	N	6026	-0-	2926	14078	5985	2	41	9	N	37	194	1			60
08	20239	X	6161	-0-	-14078	-0-	6097	2	64	9	N	58					118
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5783	2	10	9	N	9					127
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5919	2	113	9	N	103	196	1			34
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1004	2	80	9	N	73					107
12	310	X	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 47,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	431	1	7835	2	N	-0-					-0-
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	432	1	7864	2	N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	486	1	7538	2	N	-0-					-0-
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	595	1	7293	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7362	-0-	-140	-0-	478	1	6884	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	525	1	6411	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	494	1	7576	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1003	1	8297	2	N	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	211	1	8194	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	256	1	7521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4076	-0-	-1163	-0-	166	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	188	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	323	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	356	1	8527	2	N	-0-					-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	241	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	2799	-0-	-2271	-0-	97	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	119	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	216	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	127	1	6309	2	N	-0-					-0-
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	181	1	8087	2	N	-0-					-0-
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	163	1	7891	2	N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	176	1	7806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15934	X	14897	-0-	-1037	-0-	608	1	14289	2	N	-0-					-0-
02	14790	X	13330	-0-	-1460	-0-	499	1	12831	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13563	-0-	-1441	-0-	528	1	13035	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13526	-0-	-964	-0-	543	1	12983	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	12915	-0-	-1996	-0-	458	1	12457	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	11853	-0-	-2577	-0-	413	1	11440	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	9077	-0-	-5183	-0-	293	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	11559	-0-	-2422	-0-	337	1	11222	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13076	-0-	-454	-0-	258	1	12818	2	N	-0-					-0-
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	287	1	12875	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	254	1	12286	2	N	-0-					-0-
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	283	1	12513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,294 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 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-		-0-	-0-	223	1	5236	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2746	-0-		-676	-0-	103	1	2643	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	-0-	-0-		-4960	-0-					N	-0-			-0-
04	5280	X	-0-	-0-		-5280	-0-					N	-0-			-0-
05	5456	X	-0-	-0-		-5456	-0-					N	-0-			-0-
06	5280	X	-0-	-0-		-5280	-0-					N	-0-			-0-
07	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	51	1	2521	2	N	-0-			-0-
10	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	94	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	4771	X	4771	-0-		-0-	-0-	97	1	4674	2	N	-0-			-0-
12	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	87	1	3845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,764 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. GAS	(I) LIFT(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	3444	-0-		-13048	-0-	231	1	3213	2	N	-0-			-0-
02	15428	X	12732	-0-		-2696	-0-	872	1	11860	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	7040	-0-		-8150	-0-	495	1	6545	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	3992	-0-		-6418	-0-	300	1	3692	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	4098	-0-		-9511	-0-	284	1	3814	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	9635	-0-		-3535	-0-	703	1	8932	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	6934	-0-		-6675	-0-	528	1	6406	2	N	-0-			-0-
08	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	603	1	7320	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7776	-0-		-1854	-0-	545	1	7231	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9825	-0-		-126	-0-	708	1	9117	2	N	-0-			-0-
11	9811	X	9811	-0-		-0-	-0-	706	1	9105	2	N	-0-			-0-
12	8913	X	8913	-0-		-0-	-0-	645	1	8268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3277	-0-		-1931	-0-	220	1	3057	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3055	-0-		-1817	-0-	209	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2940	-0-		-1276	-0-	207	1	2733	2	N	-0-			-0-
04	4540	X	4540	-0-		-0-	-0-	341	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3071	-0-		-215	-0-	213	1	2858	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2406	-0-		-774	-0-	175	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	405	-0-		-4276	-0-	31	1	374	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	735	-0-		-3946	-0-	56	1	679	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	499	-0-		-4031	-0-	35	1	464	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	1753	-0-		-1316	-0-	126	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	305	1	3935	2	N	-0-			-0-
12	5591	X	5591	-0-		-0-	-0-	405	1	5186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,512 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 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	212	1	4991	2	N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	165	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4400	-0-	-10	-0-	177	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	157	1	4279	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	141	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	142	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	116	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3892	-0-	-518	-0-	77	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	87	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	84	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	92	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12063	-0-	-1577	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	12343	-0-	-417	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
03	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	464	1	14704	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12372	-0-	-828	-0-	426	1	11946	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	743	-0-	-12897	-0-	398	1	345	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12344	-0-	-436	-0-	410	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12715	-0-	-491	-0-	442	1	12273	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12569	-0-	-1071	-0-	417	1	12152	2	N	-0-					-0-
09	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	440	1	13282	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	10384	-0-	-2357	-0-	311	1	10073	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11040	-0-	-1290	-0-	381	1	10659	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	12863	-0-	-1304	-0-	422	1	12441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4307	-0-	-1428	-0-	4282	2	25	9	N	23					194
02	5365	X	3026	-0-	-2339	-0-	2974	2	52	9	N	47	193	1			48
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	2101	1	1894	2	N	-0-					48
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	3755	1	3412	2	N	-0-					48
05	88127	X	88127	-0-	-0-	-0-	3774	1	84290	2	N	57					105
							63	9									
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1852	1	4431	2	N	5					110
							6	9									
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	2475	1	4138	2	N	18					128
							20	9									
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	2346	1	4488	2	N	-0-					128
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1325	1	4995	2	N	-0-					128
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6730	2	17	9	N	15					143
11	5550	X	4058	-0-	-1492	-0-	913	1	3137	2	N	7					150
							8	9									
12	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	1444	1	4436	2	N	25					175
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 149,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9641	X	8758	-0-	-883	-0-	8758	2			N	-0-					154
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9685	2	67	9	N	61					215
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1539	1	8565	2	N	-0-					215
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1369	1	8108	2	N	76	196	1			95
							84	9									
05	9703	X	8311	-0-	-1392	-0-	964	1	7343	2	N	4					99
							4	9									
06	9390	X	7606	-0-	-1784	-0-	1466	1	6075	2	N	59					158
							65	9									
07	9703	X	7844	-0-	-1859	-0-	1312	1	6511	2	N	19					177
							21	9									
08	9703	X	7740	-0-	-1963	-0-	1317	1	6420	2	N	3					180
							3	9									
09	9390	X	8176	-0-	-1214	-0-	1367	1	6809	2	N	-0-					180
10	8308	X	7918	-0-	-390	-0-	1383	1	6483	2	N	47	192	1			35
							52	9									
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1096	1	6569	2	N	30					65
							33	9									
12	8463	X	7784	-0-	-679	-0-	772	1	6965	2	N	43					108
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 101,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	5952	X	5886	-0-	-66	-0-	5878	2	8	9	N	7					134
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5518	2	69	9	N	63					197
03	5952	X	5852	-0-	-100	-0-	148	1	5704	2	N	-0-					197
04	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	129	1	5258	2	N	-0-					197
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	141	1	5328	2	N	-0-					197
06	5760	X	1203	-0-	-4557	-0-	120	1	1083	2	N	-0-					197
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	186	1			11
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					11
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					11
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	162	1	6123	2	N	117					128
							129	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	2	N	4					132
							4	9									
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	104	1	3858	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 42,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	698	-0-	-1193	-0-	688	1	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1769	X	644	-0-	-1125	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	173	1	2127	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	202	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4155	-0-	1055	1055	317	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4057	-0-	957	2012	308	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2181	-0-	-819	1193	152	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2261	X	1068	-0-	-1193	-0-	77	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	119	1	2963	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	235	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	71	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					238
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3999	2	22	9	N	20					258
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	114	1	4373	2	N	18	201	1			75
							20	9									
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	106	1	4350	2	N	25					100
							28	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	109	1	4120	2	N	7					107
							8	9									
06	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	160	1	1435	2	N	-0-					107
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					107
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					107
09	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	40	1	1308	2	N	-0-					107
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	175	1	6646	2	N	48					155
							53	9									
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	181	1	2524	2	N	8					163
							9	9									
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185	1	6859	2	N	19					182
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	4944	2	28	9	N	25					200
02	4930	X	4792	-0-	-138	-0-	4770	2	22	9	N	20					220
03	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	4775	2	19	9	N	17					237
04	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4596	2	18	9	N	16					253
05	5115	X	1968	-0-	-3147	-0-	1960	2	8	9	N	7					260
06	4950	X	4725	-0-	-225	-0-	270	1	4455	2	N	-0-					260
07	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	276	1	4270	2	N	17					277
							19	9									
08	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	293	1	4225	2	N	2	189	1			90
							2	9									
09	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	244	1	3862	2	N	-0-					90
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	467	1	4768	2	N	37					127
							41	9									
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	927	1	4598	2	N	8					135
							9	9									
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1070	1	4378	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 55,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	129	1	15434	2	N	-0-					-0-
02	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	247	1	14300	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	5768	-0-	-8864	-0-	150	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	3877	-0-	-10283	-0-	282	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	2360	-0-	-12272	-0-	63	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	3053	-0-	-11107	-0-	85	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	4494	-0-	-10138	-0-	201	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4433	-0-	-1333	-0-	280	1	4153	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	309	1	3981	2	N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	420	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	308	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	361	1	3923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9570	-0-	-660	-0-	9570	2			N	-0-	28	7			153
02	9570	X	8893	-0-	-677	-0-	8893	2			N	-0-					153
03	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	403	1	9343	2	N	-0-					153
04	9540	X	9404	-0-	-136	-0-	370	1	8976	2	N	53					206
							58	9									
05	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	363	1	8876	2	N	-0-					206
06	9270	X	8728	-0-	-542	-0-	326	1	8402	2	N	-0-					206
07	9517	X	9423	-0-	-94	-0-	455	1	8950	2	N	16					222
							18	9									
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	320	1	8924	2	N	7	194	1			35
							8	9									
09	9390	X	8805	-0-	-585	-0-	253	1	8549	2	N	3					38
							3	9									
10	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	262	1	8751	2	N	3					41
							3	9									
11	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	281	1	8344	2	N	8					49
							9	9									
12	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	395	1	8895	2	N	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 110,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4756	-0-	-18	-0-	269	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	228	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	167	1	5535	2	N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	165	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	51	1	4998	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4305	-0-	-315	-0-	37	1	4268	2	N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	43	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	42	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	46	1	4088	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	161	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	218	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	762	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
07	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
08	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
09	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
10	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
11	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
12	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	410	1	887	2	N	3	3	8			151
							3	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	377	1	1884	2	N	-0-					151
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6653	2	46	9	N	42	18	1			175
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7843	2	52	9	N	47	94	1			128
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6865	2	87	9	N	79					207
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6134	2	52	9	N	47	191	1			63
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	242	1	3241	2	N	32					95
							35	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					98
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	4					102
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					105
11	120	X	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					105
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	206	1	1934	2	N	2					107
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17044	-0-	-3354	-0-	470	1	16539	2	N	32					105
							35	9									
02	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	658	1	20706	2	N	-0-					105
03	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	696	1	20244	2	N	39	92	1			52
							43	9									
04	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	601	1	18384	2	N	-0-					52
05	20398	X	18694	-0-	-1704	-0-	641	1	18053	2	N	-0-					52
06	19740	X	15979	-0-	-3761	-0-	466	1	15513	2	N	-0-					52
07	20398	X	17713	-0-	-2685	-0-	533	1	17180	2	N	-0-					52
08	20398	X	17859	-0-	-2539	-0-	604	1	17230	2	N	23					75
							25	9									
09	18990	X	15738	-0-	-3252	-0-	540	1	15198	2	N	-0-	45	1			30
10	18693	X	17006	-0-	-1687	-0-	560	1	16446	2	N	-0-					30
11	17280	X	15904	-0-	-1376	-0-	610	1	15228	2	N	60					90
							66	9									
12	17856	X	15758	-0-	-2098	-0-	519	1	15235	2	N	4	76	1			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 213,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5114	-0-	-218	-0-	5075	2	39	9	N	35					242
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4903	2	45	9	N	41	199	1			84
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1124	1	5995	2	N	36					120
							40	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	684	1	5370	2	N	43					163
							47	9									
05	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	53	1	4734	2	N	50	188	1			25
							55	9									
06	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	16	1	4468	2	N	32					57
							35	9									
07	5301	X	4819	-0-	-482	-0-	22	1	4761	2	N	33					90
							36	9									
08	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	119	1	4968	2	N	43					133
							47	9									
09	5160	X	4155	-0-	-1005	-0-	84	1	4052	2	N	17					150
							19	9									
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5028	2	46	9	N	42					192
11	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4639	2	62	9	N	56					248
12	5146	X	4918	-0-	-228	-0-	4883	2	35	9	N	32	196	1			84

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 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	11408	X	9246	-0-	-2162	-0-	650	1	8533	2	N	57	166	1			45
							63	9									
02	10672	X	6454	-0-	-4218	-0-	527	1	5921	2	N	5					50
							6	9									
03	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	432	1	6752	2	N	-0-					50
04	8940	X	7683	-0-	-1257	-0-	488	1	7195	2	N	-0-					50
05	9238	X	6708	-0-	-2530	-0-	6686	2	22	9	N	20					70
06	8940	X	6132	-0-	-2808	-0-	6132	2			N	-0-					70
07	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	5739	2			N	-0-					70
08	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2			N	-0-					70
09	7680	X	5838	-0-	-1842	-0-	5824	2	14	9	N	13					83
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					83
11	11040	X	6782	-0-	-4258	-0-	209	1	6573	2	N	-0-					83
12	9455	X	7412	-0-	-2043	-0-	344	1	7035	2	N	30					113
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 100,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
02	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10444	-0-	-96	-0-	386	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9728	-0-	-472	-0-	364	1	9364	2	N	-0-					-0-
05	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	426	1	31299	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	463	1	9256	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9862	-0-	-678	-0-	515	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9857	-0-	-683	-0-	567	1	9290	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9626	-0-	-574	-0-	548	1	9078	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9802	-0-	-738	-0-	553	1	9249	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	7944	-0-	-1776	-0-	227	1	7717	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	235	1	8548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,550 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	9517	X	9144	-0-	-373	-0-	9144	2			N	-0-	23	7			37
02	8903	X	8494	-0-	-409	-0-	8494	2			N	-0-					37
03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	1023	1	10452	2	N	-0-					37
04	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	2196	1	9522	2	N	-0-					37
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	2635	1	7457	2	N	-0-					37
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	1731	1	7525	2	N	-0-					37
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	2285	1	7001	2	N	-0-					37
08	9703	X	9682	-0-	-21	-0-	1797	1	7885	2	N	-0-					37
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1859	1	7653	2	N	-0-					37
10	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	1513	1	7868	2	N	-0-					37
11	9360	X	8833	-0-	-527	-0-	1594	1	7239	2	N	-0-					37
12	9827	X	9041	-0-	-786	-0-	1630	1	7411	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 115,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	389	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	363	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	51	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	784	-0-	-704	-0-	8	1	776	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6	1	741	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	10	1	918	2	N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	25	1	618	2	N	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	44	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,986 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	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	342	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3503	-0-	-789	-0-	263	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3507	-0-	-1081	-0-	103	1	3404	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	111	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	46	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	37	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	41	1	4646	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	41	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3403	-0-	-977	-0-	38	1	3365	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	36	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	165	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	217	1	4374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,994 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	7874	X	7810	-0-	-64	-0-	7810	2			N	-0-	1	7			65
02	7366	X	7203	-0-	-163	-0-	7203	2			N	-0-					65
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	860	1	8779	2	N	-0-					65
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1872	1	8119	2	N	-0-					65
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	2158	1	6106	2	N	-0-					65
06	7560	X	7394	-0-	-166	-0-	1382	1	6010	2	N	2					67
							2	9									
07	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	1853	1	5677	2	N	5					72
							6	9									
08	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	1376	1	6040	2	N	-0-					72
09	7770	X	7142	-0-	-628	-0-	1396	1	5746	2	N	-0-					72
10	8029	X	7424	-0-	-605	-0-	1198	1	6226	2	N	-0-					72
11	7380	X	6917	-0-	-463	-0-	1248	1	5668	2	N	1					73
							1	9									
12	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	1334	1	6064	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 94,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4489	2	19	9	N	17					71
02	4350	X	3902	-0-	-448	-0-	3900	2	2	9	N	2					73
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	495	1	5052	2	N	-0-					73
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1071	1	4644	2	N	-0-					73
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1285	1	3637	2	N	-0-					73
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	737	1	3204	2	N	-0-					73
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1089	1	3335	2	N	-0-					73
08	4774	X	528	-0-	-4246	-0-	98	1	430	2	N	-0-					73
09	4620	X	1020	-0-	-3600	-0-	199	1	821	2	N	-0-					73
10	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	707	1	3673	2	N	-0-					73
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	740	1	3362	2	N	-0-					73
12	4433	X	3604	-0-	-829	-0-	650	1	2954	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 46,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	10540	X	8479	-0-	-2061	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8820	-0-	-1040	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9414	-0-	-134	-0-	276	1	9138	2	N	-0-					-0-
04	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	263	1	9039	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9232	-0-	-192	-0-	275	1	8957	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7750	-0-	-1370	-0-	256	1	7494	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7347	-0-	-2077	-0-	505	1	6842	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6913	-0-	-2697	-0-	460	1	6453	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	279	1	8628	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7459	-0-	-1779	-0-	223	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7619	-0-	-121	-0-	550	1	7069	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	870	1	8331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,443 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	T. A.		756	-0-	756	756	28	1	728	2	N	-0-					190
02	T. A.		622	-0-	622	1378	22	1	600	2	N	-0-					190
03	T. A.		554	-0-	554	1932	12	1	437	2	N	95					285
							105	9									
04	T. A.		325	-0-	325	2257	8	1	317	2	N	-0-					285
05	T. A.		405	-0-	405	2662	11	1	394	2	N	-0-					285
06	T. A.		181	-0-	181	2843	5	1	176	2	N	-0-					285
07	3001	X	158	-0-	-2843	-0-	5	1	153	2	N	-0-					285
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					285
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					285
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					285
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					285
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10555	-0-	10555	21107	10555	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9854	-0-	9854	30961	9854	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10507	-0-	10507	41468	388	1	10119	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		10460	-0-	10460	51928	392	1	10068	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		34166	-0-	34166	86094	459	1	33707	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		9570	-0-	9570	95664	456	1	9114	2	N	-0-					-0-
07	105278	X	9614	-0-	-95664	-0-	502	1	9112	2	N	-0-					-0-
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	561	1	9202	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	9325	-0-	-1745	-0-	530	1	8795	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	9648	-0-	-1791	-0-	545	1	9103	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7574	-0-	-1996	-0-	217	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	258	1	9364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13558	-0-	-640	-0-	910	1	12648	2	N	-0-					-0-
02	13282	X	12494	-0-	-788	-0-	856	1	11638	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	13290	-0-	-908	-0-	935	1	12355	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12440	-0-	-1300	-0-	933	1	11507	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	12583	-0-	-1522	-0-	871	1	11712	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11705	-0-	-1405	-0-	855	1	10850	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12311	-0-	-1050	-0-	938	1	11373	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	929	1	11291	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12231	-0-	-219	-0-	857	1	11374	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11827	-0-	-759	-0-	851	1	10976	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11871	-0-	-39	-0-	854	1	11017	2	N	-0-					-0-
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	936	1	11990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,456 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	17918	X	16645	-0-	-1273	-0-	16645	2			N	-0-			-0-
02	16762	X	15312	-0-	-1450	-0-	15312	2			N	-0-			-0-
03	17918	X	17742	-0-	-176	-0-	1168	1	16574	2	N	-0-			-0-
04	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	1201	1	16368	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	15629	-0-	-1018	-0-	896	1	14733	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	13446	-0-	-2664	-0-	699	1	12747	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	14596	-0-	-1772	-0-	752	1	13844	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	13917	-0-	-4001	-0-	849	1	13068	2	N	-0-			-0-
09	17340	X	13051	-0-	-4289	-0-	676	1	12375	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	14497	-0-	-1127	-0-	608	1	13889	2	N	-0-			-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	695	1	15998	2	N	-0-			-0-
12	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	740	1	16536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,373 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	10137	X	9236	-0-	-901	-0-	620	1	8616	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	8608	-0-	-788	-0-	590	1	8018	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9190	-0-	-575	-0-	647	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8939	-0-	-511	-0-	671	1	8268	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	9004	-0-	-327	-0-	624	1	8380	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8751	-0-	-189	-0-	639	1	8112	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	698	1	8460	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	9119	-0-	-119	-0-	693	1	8426	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8423	-0-	-517	-0-	590	1	7833	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8714	-0-	-431	-0-	627	1	8087	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8685	-0-	-165	-0-	625	1	8060	2	N	-0-			-0-
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	674	1	8642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,143 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	53643	X	53643	-0-	-0-	-0-	3601	1	50042	2	N	-0-			-0-
02	44557	X	44557	-0-	-0-	-0-	3052	1	41505	2	N	-0-			-0-
03	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	2766	1	36554	2	N	-0-			-0-
04	32919	X	32919	-0-	-0-	-0-	2470	1	30449	2	N	-0-			-0-
05	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	2134	1	28691	2	N	-0-			-0-
06	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	2035	1	25841	2	N	-0-			-0-
07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	2095	1	25393	2	N	-0-			-0-
08	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	1989	1	24168	2	N	-0-			-0-
09	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1684	1	22349	2	N	-0-			-0-
10	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	1653	1	21295	2	N	-0-			-0-
11	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	1579	1	20364	2	N	-0-			-0-
12	27497	X	23248	-0-	-4249	-0-	1683	1	21565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,957 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-			-0-
02	377	N	133	-0-	-244	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	13	1	316	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-			-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	93	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1765	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	126	1	1622	2	N	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	137	1	1765	2	N	-0-			-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	6760	-0-	-229	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	145	1	7280	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6993	-0-	-237	-0-	113	1	6880	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	145	1	7181	2	N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	97	1	7099	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6947	-0-	-276	-0-	53	1	6894	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	171	1	6891	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6884	-0-	-316	-0-	197	1	6687	2	N	-0-			-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	178	1	7429	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	150	1	6567	2	N	-0-			-0-
12	INC G-10		6778	-0-	6778	6778	322	1	6456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 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	10261	X	9376	-0-	-885	-0-	9376	2			N	-0-			-0-
02	9599	X	8042	-0-	-1557	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	424	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	7728	-0-	-2202	-0-	403	1	7325	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	4765	-0-	-5496	-0-	289	1	4476	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	3738	-0-	-5322	-0-	282	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	622	1	8946	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7327	-0-	-919	-0-	554	1	6773	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	3929	-0-	-4051	-0-	240	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4247	-0-	-527	-0-	458	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	7212	-0-	-2058	-0-	181	1	7031	2	N	-0-			-0-
12	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	438	1	12857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,355 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	7			75
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	3100	N	3347	-0-	247	247	388	1	2959	2	N	-0-					75
06	1449	N	1202	-0-	-247	-0-	234	1	968	2	N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					75
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10646	-0-	-2715	-0-	382	1	10247	2	N	15					101
							17	9									
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	241	1	9306	2	N	-0-					101
03	12121	X	10605	-0-	-1516	-0-	1245	1	9341	2	N	17					118
							19	9									
04	11730	X	11384	-0-	-346	-0-	1369	1	9960	2	N	50	144	1			24
							55	9									
05	12121	X	3239	-0-	-8882	-0-	1659	1	1561	2	N	17					41
							19	9									
06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	1642	1	10790	2	N	16					57
							18	9									
07	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1622	1	10707	2	N	1					58
							1	9									
08	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	1376	1	11520	2	N	-0-					58
09	12450	X	7348	-0-	-5102	-0-	711	1	6637	2	N	-0-					58
10	12865	X	10383	-0-	-2482	-0-	889	1	9494	2	N	-0-					58
11	12480	X	11655	-0-	-825	-0-	780	1	10857	2	N	16					74
							18	9									
12	12896	X	11606	-0-	-1290	-0-	428	1	11105	2	N	66					140
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 124,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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	15345	X	13052	-0-	-2293	-0-		360	1	12692	2	N	-0-					-0-
02	13543	X	12639	-0-	-904	-0-		366	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-		3097	1	13788	2	N	-0-					-0-
04	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-		3361	1	11442	2	N	-0-					-0-
05	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-		2182	1	13139	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12380	-0-	-700	-0-		1618	1	10762	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11902	-0-	-1614	-0-		892	1	11010	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	12904	-0-	-2441	-0-		884	1	12020	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	12537	-0-	-2283	-0-		2877	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	11436	-0-	-3878	-0-		3009	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11391	-0-	-1089	-0-		3081	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11202	-0-	-1756	-0-		3039	1	8163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,452 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. (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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-		31	1	421	2	N	-0-					-0-
03	403	X	288	-0-	-115	-0-		21	1	267	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	3100	N	5019	-0-	1919	1919		381	1	4638	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4699	-0-	1699	3618		329	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4201	-0-	1101	4719		303	1	3898	2	N	-0-					-0-
11	7888	X	3169	-0-	-4719	-0-		228	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-		177	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-		3444	2	28	9	N	25					229
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-		3666	2	9	9	N	8					237
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-		559	1	3674	2	N	130					367
								143	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-		545	1	4416	2	N	-0-					367
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-		520	1	7499	2	N	-0-					367
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-		535	1	3181	2	N	-0-					367
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-		497	1	3435	2	N	1	192	1			176
								1	9									
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		574	1	3281	2	N	28					204
								31	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		475	1	2841	2	N	-0-					204
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		430	1	2960	2	N	5					209
								6	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-		444	1	3137	2	N	14					223
								15	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-		611	1	3483	2	N	23					246
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31932	X	10409	-0-	-21523	-0-	10319	2	90	9	N	82	200	1			120
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8985	2	3	9	N	3					123
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	270	1	10127	2	N	34					157
							37	9									
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	264	1	10106	2	N	20					177
							22	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	192	1	6989	2	N	-0-					177
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	185	1	6424	2	N	-0-					177
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	239	1	8091	2	N	34					211
							37	9									
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	203	1	7034	2	N	19					230
							21	9									
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	224	1	7575	2	N	1	176	1			55
							1	9									
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	447	1	8340	2	N	-0-					55
11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	372	1	11692	2	N	25					80
							28	9									
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	606	1	12386	2	N	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 111,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

01	8153	X	5500	-0-	-2653	-0-	262	1	5238	2	Y	-0-					2
02	7627	X	5222	-0-	-2405	-0-	270	1	4909	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
03	5549	X	5162	-0-	-387	-0-	326	1	4836	2	Y	-0-					3
04	5310	X	4831	-0-	-479	-0-	266	1	4565	2	Y	-0-					3
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	287	1	5138	2	Y	19					22
							21	9									
06	5400	X	4450	-0-	-950	-0-	249	1	4201	2	Y	-0-					22
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	345	1	5728	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	354	1	5504	2	Y	-0-					3
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	327	1	5232	2	Y	14					17
							15	9									
10	6076	X	5881	-0-	-195	-0-	347	1	5534	2	Y	-0-					17
11	5880	X	5728	-0-	-152	-0-	297	1	5431	2	Y	-0-					17
12	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	290	1	5448	2	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	235	1	8262	2	N	18					29
							20	9									
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	272	1	8567	2	N	16	41	1			4
							18	9									
03	8959	X	8477	-0-	-482	-0-	281	1	8168	2	N	25					29
							28	9									
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	294	1	8993	2	N	10					39
							11	9									
05	8959	X	8350	-0-	-609	-0-	286	1	8063	2	N	1	36	1			4
							1	9									
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	286	1	9522	2	N	12					16
							13	9									
07	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	369	1	11897	2	N	15					31
							17	9									
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	327	1	9326	2	N	5					36
							6	9									
09	8670	X	8493	-0-	-177	-0-	291	1	8194	2	N	7	40	1			3
							8	9									
10	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	292	1	8573	2	N	5					8
							6	9									
11	8670	X	8644	-0-	-26	-0-	332	1	8300	2	N	11					19
							12	9									
12	12276	X	8992	-0-	-3284	-0-	296	1	8685	2	N	10	7	1			22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 110,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	94	1	8731	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	91	1	8102	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	105	1	8805	2	Y	-0-					-0-
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	78	1	8310	2	Y	-0-					-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	62	1	8939	2	Y	-0-					-0-
06	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	92	1	9078	2	Y	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	120	1	9981	2	Y	-0-					-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	123	1	10018	2	Y	-0-					-0-
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	114	1	9860	2	Y	-0-					-0-
10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	133	1	10443	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9757	-0-	-53	-0-	111	1	9646	2	Y	-0-					-0-
12	10292	X	5196	-0-	-5096	-0-	60	1	5136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	331	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4607	-0-	-584	-0-	316	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	354	1	4682	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4469	-0-	-391	-0-	335	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3934	-0-	-995	-0-	273	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	315	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4002	-0-	-1020	-0-	305	1	3697	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4258	-0-	-764	-0-	324	1	3934	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	347	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	350	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	345	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	391	1	5009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,566 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 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4797	-0-	-504		-0-		132	1	4645	2	N	18					128
									20	9									
02	5160	X	5160	-0-	-0-		-0-		158	1	4969	2	N	30					158
									33	9									
03	5301	X	4795	-0-	-506		-0-		159	1	4612	2	N	22	175	1			5
									24	9									
04	5130	X	4949	-0-	-181		-0-		157	1	4792	2	N	-0-					5
05	5301	X	5027	-0-	-274		-0-		171	1	4826	2	N	27					32
									30	9									
06	5130	X	4538	-0-	-592		-0-		131	1	4374	2	N	30					62
									33	9									
07	5301	X	4639	-0-	-662		-0-		138	1	4444	2	N	52	99	1			15
									57	9									
08	5115	X	4575	-0-	-540		-0-		155	1	4420	2	N	-0-					15
09	4950	X	4605	-0-	-345		-0-		158	1	4447	2	N	-0-					15
10	5022	X	4895	-0-	-127		-0-		161	1	4734	2	N	-0-					15
11	4657	X	4657	-0-	-0-		-0-		179	1	4478	2	N	-0-					15
12	4853	X	4853	-0-	-0-		-0-		160	1	4693	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 57,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11411	-0-	-989		-0-		543	1	10868	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	9060	-0-	-2540		-0-		472	1	8588	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	7929	-0-	-3758		-0-		501	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	6232	-0-	-5078		-0-		343	1	5889	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	9854	-0-	-1554		-0-		522	1	9332	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10512	-0-	-528		-0-		588	1	9924	2	N	-0-					-0-
07	10144	X	10144	-0-	-0-		-0-		575	1	9569	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	534	-0-	-9324		-0-		33	1	501	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	2870	-0-	-7630		-0-		169	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	7382	-0-	-3468		-0-		435	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8168	-0-	-2332		-0-		423	1	7745	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	744	-0-	-9393		-0-		38	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7180	X	7180	-0-	-0-		-0-		482	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	6256	X	6256	-0-	-0-		-0-		429	1	5827	2	N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-		-0-		428	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-		-0-		476	1	5865	2	N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-		-0-		435	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-		-0-		465	1	5911	2	N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-		-0-		541	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-		-0-		452	1	5492	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	6337	-0-	-0-		-0-		444	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-		-0-		572	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-		-0-		559	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-		-0-		614	1	7865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,111 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 #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	123	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	235	1	2893	2	N	-0-					-0-
05	904	N	776	-0-	-128	-0-	54	1	722	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4856	-0-	1856	1856	354	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	5913	X	4057	-0-	-1856	-0-	309	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	446	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	362	1	4811	2	N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	309	1	3981	2	N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	299	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	348	1	4460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	530	1	10584	2	Y	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	378	1	6877	2	Y	-0-					-0-
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	755	1	11188	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10620	-0-	-150	-0-	584	1	10036	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	5370	-0-	-5759	-0-	285	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	11550	X	8411	-0-	-3139	-0-	471	1	7940	2	Y	-0-					-0-
07	11935	X	9334	-0-	-2601	-0-	530	1	8804	2	Y	-0-					-0-
08	11935	X	5533	-0-	-6402	-0-	334	1	5199	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	3529	-0-	-7091	-0-	207	1	3322	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	7818	-0-	-1513	-0-	461	1	7357	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	4963	-0-	-4067	-0-	257	1	4706	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	3002	-0-	-6329	-0-	152	1	2850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	154 2	1 9	5425	2	N	2					6
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	179 21	1 9	5615	2	N	19					25
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	179 2	1 9	5205	2	N	2					27
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	5298	2	N	2					29
05	5642	X	1093	-0-	-4549	-0-	37 17	1 9	1039	2	N	15					44
06	5460	X	564	-0-	-4896	-0-	16 11	1 9	537	2	N	10					54
07	5642	X	144	-0-	-5498	-0-	4 19	1 9	121	2	N	17	49	1			22
08	5642	X	4799	-0-	-843	-0-	162 14	1 9	4623	2	N	13					35
09	5460	X	4627	-0-	-833	-0-	158 15	1 9	4454	2	N	14	5	1			44
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	162 22	1 9	4768	2	N	20					64
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	184 21	1 9	4589	2	N	19	49	1			34
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	14					48

TOTAL GAS PROD: 43,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7181	-0-	-2150	-0-	433	1	6748	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	2771	-0-	-5958	-0-	494	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5479	-0-	-3852	-0-	142	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	508	-0-	-8522	-0-	37	1	471	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	204	1	7091	2	N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	172	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	665	1	9874	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	666	1	8574	2	N	-0-					-0-
10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	759	1	8266	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8302	-0-	-728	-0-	614	1	7688	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	7543	-0-	-2997	-0-	635	1	6908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,726 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	5177	X	4005	-0-	-1172	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3211	-0-	-1632	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	2167	1	4026	2	N	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1964	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	1688	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	967	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	1216	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	670	1	5343	2	N	-0-					-0-
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	526	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	658	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4717	-0-	-293	-0-	233	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	212	1	4048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	20428	-0-	-4775	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	17195	-0-	-6382	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	18488	-0-	-6715	-0-	712	1	17776	2	N	-0-					-0-
04	23370	X	14364	-0-	-9006	-0-	1373	1	12991	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	17057	-0-	-3372	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17520	-0-	-2250	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	14834	-0-	-3549	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16332	-0-	-2144	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16375	-0-	-1145	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17348	-0-	-756	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	17415	-0-	-105	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	868	1	6148	2	N	-0-	26	1			-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	812	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	511	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	182	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	293	1	5335	2	N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	718	1	4402	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	363	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	673	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	247	1	5851	2	N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	441	1	5065	2	N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	262	1	5106	2	N	-0-					-0-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	681	1	5360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,551 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	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14630	-0-	-450	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15246	-0-	-874	-0-	446	1	14800	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14546	-0-	-1054	-0-	411	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14104	-0-	-2016	-0-	143	1	13961	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	12530	-0-	-3070	-0-	109	1	12421	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13141	-0-	-2483	-0-	114	1	13027	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12308	-0-	-2944	-0-	114	1	12194	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12010	-0-	-2540	-0-	134	1	11876	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	12124	-0-	-1981	-0-	120	1	12004	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12560	-0-	-160	-0-	495	1	12065	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12748	-0-	-396	-0-	602	1	12146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	3012	-0-	-1669	-0-	78 188	1 9	2746	2	N	171	198	1			138
02	4379	X	4184	-0-	-195	-0-	122 208	1 9	3854	2	N	189	189	1			138
03	4681	X	2067	-0-	-2614	-0-	64 152	1 9	1851	2	N	138	198	1			78
04	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	467 200	1 9	14282	2	N	182	195	1			65
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	279 149	1 9	7853	2	N	135	180	1			20
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	236 105	1 9	7861	2	N	95					115
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	289 80	1 9	9323	2	N	73					188
08	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	290 15	1 9	8278	2	N	14	187	1			15
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	286 168	1 9	8041	2	N	153					168
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	349 68	1 9	10235	2	N	62	195	1			35
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	363 217	1 9	9063	2	N	197	195	1			37
12	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	234 154	1 9	6862	2	N	140					177

TOTAL GAS PROD: 95,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	28	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	41	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	34	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	18	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	60	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3861	-0-	861	861	111	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4558	-0-	1458	2319	107	1	4451	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3498	-0-	498	2817	78	1	3420	2	N	-0-					-0-
12	5288	X	2471	-0-	-2817	-0-	118	1	2353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6221	-0-	-1064	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5142	-0-	-1673	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6177	-0-	-829	-0-	265	1	5912	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5749	-0-	-911	-0-	1151	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6159	-0-	-723	-0-	122	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6019	-0-	-11	-0-	219	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	270	1	5436	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5962	-0-	-207	-0-	362	1	5600	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5539	-0-	-491	-0-	249	1	5290	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5329	-0-	-902	-0-	766	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5124	-0-	-906	-0-	214	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	602	1	5310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	260	1	6782	2	N	19					223
							21	9									
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	243	1	6533	2	N	103	193	1			133
							113	9									
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	181	1	6798	2	N	-0-					133
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	145	1	5549	2	N	5					138
							6	9									
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	163	1	5938	2	N	7	57	1			88
							8	9									
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	174	1	6029	2	N	20					108
							22	9									
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	188	1	6372	2	N	10					118
							11	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	191	1	6591	2	N	8					126
							9	9									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	232	1	6580	2	Y	-0-					126
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	202	1	6401	2	Y	-0-					126
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	234	1	6309	2	Y	-0-					126
12	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	252	1	6665	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 79,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10807	-0-	-1066	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9523	-0-	-2777	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11032	-0-	-1678	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10462	-0-	-1838	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9105	-0-	-3140	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10067	-0-	-969	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9583	-0-	-1097	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9997	-0-	-1039	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10076	-0-	-394	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		8553	-0-	8553	8553	8553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5953	-0-	3053	3053	223	1	5730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2636	-0-	-464	2589	103	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1404	-0-	-1596	993	56	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1198	X	205	-0-	-993	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
06	780	X	189	-0-	-591	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
07	806	X	212	-0-	-594	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
08	806	X	259	-0-	-547	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
09	780	X	93	-0-	-687	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
10	217	X	99	-0-	-118	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5979	-0-	2879	2879	132	1	5847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 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	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	563	1	11263	2	N	-0-					60
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	577	1	10502	2	N	-0-					60
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	268	1	3958	2	N	-0-					60
04	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	740	1	12717	2	N	-0-					60
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	714	1	12769	2	N	-0-					60
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	584	1	9848	2	N	-0-					60
07	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	628	1	10433	2	N	-0-					60
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	673	1	10474	2	N	-0-					60
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	711	1	11375	2	N	-0-					60
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	670	1	10693	2	N	-0-					60
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	565	1	10353	2	N	-0-					60
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	497	1	9336	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 130,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	-0-					-0-
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	180	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	77	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	57	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	32	1	3102	2	N	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	42	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	44	1	5017	2	N	-0-					-0-
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	44	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	44	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	179	1	4355	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	214	1	4315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14600	-0-	-2016	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13824	-0-	-1720	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15406	-0-	-63	-0-	1014	1	14392	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14537	-0-	-433	-0-	993	1	13544	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	13614	-0-	-1855	-0-	781	1	12833	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12545	-0-	-1765	-0-	652	1	11893	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13046	-0-	-1741	-0-	672	1	12374	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	12491	-0-	-2916	-0-	762	1	11729	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12420	-0-	-2130	-0-	643	1	11777	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	13410	-0-	-199	-0-	562	1	12848	2	N	-0-					-0-
11	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	540	1	12414	2	N	-0-					-0-
12	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	562	1	12555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8930	-0-	-1858	-0-	8862	2	68	9	Y	62					73
02	8874	X	7888	-0-	-986	-0-	7852	2	36	9	Y	33					106
03	9486	X	9276	-0-	-210	-0-	239	1	8963	2	Y	67					173
							74	9									
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	230	1	8805	2	Y	1	159	1			15
							1	9									
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	242	1	8809	2	Y	17					32
							19	9									
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	246	1	8529	2	Y	33					65
							36	9									
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	263	1	8913	2	Y	18					83
							20	9									
08	9331	X	9258	-0-	-73	-0-	260	1	8998	2	Y	-0-					83
09	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	249	1	8219	2	Y	19					102
							21	9									
10	9207	X	9138	-0-	-69	-0-	266	1	8872	2	Y	-0-					102
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	257	1	8718	2	Y	16					118
							18	9									
12	9269	X	9141	-0-	-128	-0-	244	1	8878	2	Y	17					135
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 107,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12746	-0-	-119	-0-	12746	2			N	-0-					192
02	12035	X	11005	-0-	-1030	-0-	11003	2	2	9	N	2					194
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	335	1	12585	2	N	1					195
							1	9									
04	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	333	1	12747	2	N	-0-					195
05	12741	X	12366	-0-	-375	-0-	619	1	11747	2	N	-0-					195
06	12330	X	11822	-0-	-508	-0-	808	1	11014	2	N	-0-					195
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	907	1	11329	2	N	-0-					195
08	12865	X	12116	-0-	-749	-0-	751	1	11365	2	N	-0-					195
09	12450	X	11991	-0-	-459	-0-	678	1	11291	2	N	20					215
							22	9									
10	12369	X	12216	-0-	-153	-0-	811	1	11405	2	N	-0-					215
11	11850	X	11520	-0-	-330	-0-	554	1	10966	2	N	-0-					215
12	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	310	1	11254	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 145,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3312	2	6	9	N	5					147
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					147
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	574	1	3453	2	N	30	160	1			17
							33	9									
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	396	1	3710	2	N	-0-					17
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	469	1	2751	2	N	-0-					17
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	707	1	1930	2	N	-0-					17
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	509	1	2750	2	N	18					35
							20	9									
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	825	1	3047	2	N	-0-					35
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1000	1	3294	2	N	15					50
							17	9									
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	611	1	3576	2	N	2					52
							2	9									
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	549	1	5531	2	N	10					62
							11	9									
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4493	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 47,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5964	-0-	-1507	-0-	5934	2	30	9	N	27					201
02	6989	X	6609	-0-	-380	-0-	6579	2	30	9	N	27					228
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1075	1	6462	2	N	22					250
							24	9									
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	669	1	6257	2	N	-0-					250
05	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	916	1	5369	2	N	51	196	1			105
							56	9									
06	6840	X	4914	-0-	-1926	-0-	1318	1	3596	2	N	-0-					105
07	7068	X	6368	-0-	-700	-0-	988	1	5344	2	N	33					138
							36	9									
08	7564	X	5953	-0-	-1611	-0-	1261	1	4657	2	N	32					170
							35	9									
09	6930	X	5684	-0-	-1246	-0-	1322	1	4354	2	N	7					177
							8	9									
10	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	865	1	5059	2	N	-0-					177
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	800	1	8064	2	N	16					193
							18	9									
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	815	1	7349	2	N	22					215
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 79,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 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	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	287	1	10792	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10368	-0-	-12	-0-	567	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	3389	-0-	-7337	-0-	581	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	10194	-0-	-186	-0-	782	1	9412	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10404	-0-	-322	-0-	762	1	9642	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10186	-0-	-540	-0-	610	1	9576	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9546	-0-	-834	-0-	530	1	9016	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	630	1	9182	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9544	-0-	-656	-0-	692	1	8852	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9558	-0-	-734	-0-	823	1	8735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,376 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	8497	X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10531	-0-	-1249	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9657	-0-	-1334	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10594	-0-	-721	-0-	658	1	9936	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	9800	-0-	-880	-0-	430	1	9370	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9897	-0-	-891	-0-	472	1	9425	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9089	-0-	-1111	-0-	231	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10293	-0-	-30	-0-	312	1	9981	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9601	-0-	-1001	-0-	490	1	9111	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	439	1	8265	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	575	1	8598	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8762	-0-	-1198	-0-	552	1	8210	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8832	-0-	-1460	-0-	768	1	8064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18796	-0-	-1354	-0-	354	1	18442	2	N	-0-					-0-
02	18850	X	15475	-0-	-3375	-0-	299	1	15176	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	13011	-0-	-7139	-0-	2057	1	10954	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	13906	-0-	-5594	-0-	2091	1	11815	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	2395	-0-	-17755	-0-	2395	1			N	-0-					-0-
06	18180	X	17058	-0-	-1122	-0-	2346	1	14712	2	N	-0-					-0-
07	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	2389	1	14598	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	14351	-0-	-33	-0-	2044	1	12307	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	14016	-0-	-3054	-0-	1671	1	12345	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	14204	-0-	-3435	-0-	1769	1	12435	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	14242	-0-	-2828	-0-	1944	1	12298	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	14262	-0-	-2695	-0-	1957	1	12305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	N	18					230
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	943	2	50	9	N	45	199	1			76
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1392	2	N	24					100
							26	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	192	1	1506	2	N	23					123
							25	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1332	2	N	25					148
							28	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	2	N	23	29	1			142
							25	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	5	1	1169	2	N	11	115	1			38
							12	9									
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	31	1	1301	2	N	24					62
							26	9									
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	20	1	971	2	N	20					82
							22	9									
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1134	2	36	9	N	33					115
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1160	2	25	9	N	23					138
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	N	14	79	1			73

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					N	-0-	11	7			86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					N	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					N	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					N	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					N	-0-					86
06	T. A.		4435	-0-	4435	5547	1190	1	3245	2	N	-0-					86
07	5547	X	-0-	-0-	-5547	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					86
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					86
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	15760	-0-	-1879	-0-	15757	2	3	9	N	3					112
02	16501	X	14080	-0-	-2421	-0-	14080	2			N	-0-					112
03	17236	X	8591	-0-	-8645	-0-	628	1	7956	2	N	6					118
							7	9									
04	16200	X	14944	-0-	-1256	-0-	727	1	14217	2	N	-0-					118
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	1021	1	15903	2	N	-0-					118
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	994	1	15690	2	N	-0-					118
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1189	1	16443	2	N	-0-					118
08	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	990	1	17546	2	N	-0-					118
09	16680	X	16179	-0-	-501	-0-	954	1	15223	2	N	2					120
							2	9									
10	17639	X	16949	-0-	-690	-0-	1277	1	15653	2	N	17					137
							19	9									
11	17070	X	15850	-0-	-1220	-0-	1107	1	14733	2	N	9					146
							10	9									
12	18538	X	15485	-0-	-3053	-0-	1017	1	14450	2	N	16					162
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 187,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
02	12847	X	36	-0-	-12811	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	761	1	3952	2	N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	605	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	908	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	884	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	762	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1050	1	5428	2	N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1076	1	5976	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1073	1	6370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,688 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	14880	X	10798	-0-	-4082	-0-	153	1	10645	2	N	-0-					-0-
02	13920	X	9995	-0-	-3925	-0-	166	1	9829	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	8196	-0-	-7211	-0-	1296	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	8948	-0-	-5962	-0-	1346	1	7602	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	1045	-0-	-14362	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	10440	X	4292	-0-	-6148	-0-	590	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	2894	-0-	-7801	-0-	407	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	6281	-0-	-2957	-0-	895	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7083	-0-	-1857	-0-	845	1	6238	2	N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	915	1	6435	2	N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	990	1	6266	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	881	1	5537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,556 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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	224	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	524	-0-	-1941	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	112	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1153	-0-	-1547	-0-	86	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 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	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	424	1	5892	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5980	-0-	-516	-0-	409	1	5571	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6637	-0-	-121	-0-	467	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4647	-0-	-1833	-0-	349	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	1385	-0-	-5001	-0-	96	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	3424	-0-	-2996	-0-	250	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	3789	-0-	-2845	-0-	289	1	3500	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	3722	-0-	-2912	-0-	283	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	391	1	5193	2	N	-0-					-0-
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	354	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	335	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	433	1	5554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,039 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 #: 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	304	1	10088	2	N	-0-			-0-
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	290	1	9991	2	N	-0-			-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	329	1	10735	2	N	-0-			-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	354	1	10351	2	N	-0-			-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	653	1	8834	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	635	1	8913	2	N	-0-			-0-
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	312	1	9645	2	N	-0-			-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	250	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	80	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,581 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	T. A.			187	-0-	187	216	187	2			N	-0-			-0-
02	T. A.			255	-0-	255	471	255	2			N	-0-			-0-
03	T. A.			581	-0-	581	1052	17	1	564	2	N	-0-			-0-
04	T. A.			588	-0-	588	1640	17	1	571	2	N	-0-			-0-
05	T. A.			4632	-0-	4632	6272	138	1	4494	2	N	-0-			-0-
06	T. A.			6091	-0-	6091	12363	201	1	5890	2	N	-0-			-0-
07		18253	X	5890	-0-	-12363	-0-	405	1	5485	2	N	-0-			-0-
08		5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	355	1	4977	2	N	-0-			-0-
09		6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	202	1	6246	2	N	-0-			-0-
10		3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	99	1	3226	2	N	-0-			-0-
11		900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12		6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,329 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	T. A.			380	-0-	380	408	380	2			N	-0-			-0-
02	T. A.			688	-0-	688	1096	688	2			N	-0-			-0-
03	T. A.			2415	-0-	2415	3511	71	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	T. A.			11031	-0-	11031	14542	311	1	10720	2	N	-0-			-0-
05	T. A.			9135	-0-	9135	23677	272	1	8863	2	N	-0-			-0-
06	T. A.			2262	-0-	2262	25939	75	1	2187	2	N	-0-			-0-
07		27707	X	1768	-0-	-25939	-0-	122	1	1646	2	N	-0-			-0-
08		2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	N	-0-			-0-
09		11040	X	2309	-0-	-8731	-0-	72	1	2237	2	N	-0-			-0-
10		9145	X	560	-0-	-8585	-0-	17	1	543	2	N	-0-			-0-
11		2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
12		2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,090 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	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	431	1	7835	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5051	-0-	-2719	-0-	263	1	4788	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	3824	-0-	-4205	-0-	232	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	982	-0-	-6788	-0-	74	1	908	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	1037	-0-	-6992	-0-	67	1	970	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	749	-0-	-7280	-0-	57	1	692	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2670	-0-	-2550	-0-	163	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1351	1	11173	2	N	-0-					-0-
11	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	270	1	10491	2	N	-0-					-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	344	1	10104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,263 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 40 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	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	126	1	4448	2	Y	207	398	1			12
							228	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	168	1	5273	2	Y	155					167
							171	9									
03	4991	X	4985	-0-	-6	-0-	162	1	4723	2	Y	91	186	1			72
							100	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	162	1	4959	2	Y	138	183	1			27
							152	9									
05	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	163	1	4602	2	Y	180					207
							198	9									
06	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	138	1	4589	2	Y	29	191	1			45
							32	9									
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	168	1	5404	2	Y	156	184	1			17
							172	9									
08	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	162	1	4630	2	Y	45					62
							50	9									
09	5280	X	3869	-0-	-1411	-0-	128	1	3589	2	Y	138					200
							152	9									
10	5704	X	4229	-0-	-1475	-0-	134	1	3937	2	Y	144	194	1			150
							158	9									
11	5520	X	4127	-0-	-1393	-0-	156	1	3893	2	Y	71	198	1			23
							78	9									
12	5580	X	4554	-0-	-1026	-0-	144	1	4217	2	Y	175					198
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 57,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2238	-0-	-614	-0-	60	1	2128	2	N	45	57	1			13
							50	9									
02	2668	X	1013	-0-	-1655	-0-	31	1	982	2	N	-0-					13
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					13
04	2760	X	1086	-0-	-1674	-0-	34	1	1052	2	N	-0-					13
05	2852	X	238	-0-	-2614	-0-	8	1	215	2	N	14					27
							15	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2903	2	N	28					55
							31	9									
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	294	1	9486	2	N	-0-					55
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	197	1	5613	2	N	40					95
							44	9									
09	2760	X	1483	-0-	-1277	-0-	51	1	1432	2	N	-0-					95
10	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	47	1	1394	2	N	-0-					95
11	2760	X	1646	-0-	-1114	-0-	62	1	1541	2	N	39	121	1			13
							43	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	105	1	3090	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 33,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 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	12927	X	12879	-0-	-48	-0-	614	1	12265	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11696	-0-	-397	-0-	609	1	11087	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	1917	-0-	-11010	-0-	121	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	1039	-0-	-11471	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	1600	-0-	-11265	-0-	85	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	6209	-0-	-6241	-0-	348	1	5861	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	7214	-0-	-5279	-0-	410	1	6804	2	N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	364	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4607	-0-	-1603	-0-	271	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	432	1	6891	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	398	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	463	1	8694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	377	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	516	1	13267	2	N	-0-					-0-
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	354	1	8741	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	324	1	7756	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	287	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	250	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7737	-0-	-633	-0-	250	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8112	-0-	-258	-0-	237	1	7875	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7520	-0-	-550	-0-	149	1	7371	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7179	-0-	-912	-0-	157	1	7022	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7407	-0-	-453	-0-	150	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	181	1	8035	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6841	-0-	-177	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4641	-0-	-2861	-0-	37	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	3546	-0-	-3714	-0-	127	1	3419	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	2671	-0-	-4831	-0-	158	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5799	-0-	-1461	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	242	1	6479	2	N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	167	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5410	-0-	-380	-0-	85	1	5325	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5591	-0-	-1136	-0-	188	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	4804	-0-	-1706	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4754	-0-	-1973	-0-	118	1	4636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,262 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. GAS LIFT (I)(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	4260	-0-	-49	-0-	4256	2	4	9	N	4					148
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4210	2	14	9	N	13					161
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	943	1	5031	2	N	9					170
							10	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	509	1	3995	2	N	5					175
							6	9									
05	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	41	1	3600	2	N	7					182
							8	9									
06	4200	X	3771	-0-	-429	-0-	13	1	3747	2	N	10	164	1			28
							11	9									
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	17	1	3792	2	N	2					30
							2	9									
08	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	95	1	3992	2	N	5					35
							6	9									
09	4200	X	3223	-0-	-977	-0-	65	1	3155	2	N	3					38
							3	9									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3894	2	19	9	N	17					55
11	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3653	2	9	9	N	8					63
12	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3900	2	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 49,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(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	8036	-0-	-427	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7338	-0-	-579	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	399	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6958	-0-	-812	-0-	363	1	6595	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7021	-0-	-1008	-0-	425	1	6596	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5354	-0-	-2416	-0-	404	1	4950	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	474	1	6823	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	3452	-0-	-4205	-0-	261	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6780	-0-	-390	-0-	415	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	796	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	202	1	7834	2	N	-0-					-0-
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	272	1	7975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,541 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					47
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					47
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	9	1	335	2	N	-0-					47
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	7	1	270	2	N	-0-					47
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	7	1	271	2	N	-0-					47
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					47
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					47
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1701	2	N	-0-					47
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	291	1	1287	2	N	-0-					47
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	210	1	837	2	N	-0-					47
12	1550	N	605	-0-	-945	-0-	16	1	589	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4636	2	19	9	N	17					290
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					290
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	120	1	4621	2	N	65					355
							72	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	104	1	4256	2	N	10	195	1			170
							11	9									
05	4495	X	4384	-0-	-111	-0-	113	1	4271	2	N	-0-					170
06	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	98	1	3024	2	N	-0-					170
07	4495	X	346	-0-	-4149	-0-	346	1			N	-0-					170
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	168	1	5244	2	N	-0-					170
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	198	1	6526	2	N	53					223
							58	9									
10	4371	X	2449	-0-	-1922	-0-	451	1	1994	2	N	4					227
							4	9									
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1077	1	4282	2	N	-0-					227
12	7006	X	5001	-0-	-2005	-0-	130	1	4837	2	N	31					258
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 51,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	X	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
04	210	X	47	-0-	-163	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-			-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	N	-0-			-0-
08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	-0-			-0-
09	810	X	469	-0-	-341	-0-	9	1	460	2	N	-0-			-0-
10	837	X	353	-0-	-484	-0-	8	1	345	2	N	-0-			-0-
11	810	X	137	-0-	-673	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
12	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 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	11749	X	10519	-0-	-1230	-0-	706	1	9813	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	9696	-0-	-947	-0-	664	1	9032	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9600	-0-	-1126	-0-	676	1	8924	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	9179	-0-	-1171	-0-	689	1	8490	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	8097	-0-	-2598	-0-	560	1	7537	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	7689	-0-	-2481	-0-	562	1	7127	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	7918	-0-	-2436	-0-	604	1	7314	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	7638	-0-	-1972	-0-	580	1	7058	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7340	-0-	-1840	-0-	514	1	6826	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	551	1	7101	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6670	-0-	-1010	-0-	480	1	6190	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	475	1	6090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,563 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	20832	X	19565	-0-	-1267	-0-	1313	1	18252	2	N	-0-			-0-
02	19488	X	18173	-0-	-1315	-0-	1245	1	16928	2	N	-0-			-0-
03	20832	X	19036	-0-	-1796	-0-	1339	1	17697	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	17703	-0-	-2457	-0-	1328	1	16375	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	17483	-0-	-2574	-0-	1210	1	16273	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	17285	-0-	-1645	-0-	1262	1	16023	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	18106	-0-	-1331	-0-	1380	1	16726	2	N	-0-			-0-
08	19034	X	17561	-0-	-1473	-0-	1336	1	16225	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	15743	-0-	-1957	-0-	1103	1	14640	2	N	-0-			-0-
10	18104	X	16759	-0-	-1345	-0-	1207	1	15552	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	16343	-0-	-1177	-0-	1176	1	15167	2	N	-0-			-0-
12	18104	X	17735	-0-	-369	-0-	1284	1	16451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,492 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-6080	-0-	267	1	8	9	N	7					144
02	5945	X	226	-0-	-5719	-0-	224	1	2	2	N	-0-					144
03	6355	X	31	-0-	-6324	-0-	31	2			N	-0-					144
04	4770	X	2357	-0-	-2413	-0-	370	1	1987	2	N	-0-					144
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1212	1	6047	2	N	20					164
							22	9									
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	2472	1	5714	2	N	-0-					164
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1553	1	5208	2	N	-0-					164
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	2454	1	6118	2	N	-0-					164
09	7050	X	540	-0-	-6510	-0-	100	1	440	2	N	-0-					164
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					164
11	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	1474	1	1553	2	N	-0-					164
12	5518	X	4292	-0-	-1226	-0-	2135	1	2157	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	N	32					130
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	N	3					133
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	78	1	3002	2	N	2					135
							2	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	87	1	3553	2	N	-0-					135
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	81	1	3081	2	N	-0-					135
06	2850	X	2319	-0-	-531	-0-	73	1	2246	2	N	-0-					135
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					135
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					135
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	83	1	2748	2	N	-0-					135
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	88	1	3354	2	N	2					137
							2	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	64	1	2332	2	N	-0-					137
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	85	1	3134	2	N	25					162
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8985	-0-	-2361	-0-	603	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	8050	-0-	-2390	-0-	551	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	7071	-0-	-4089	-0-	497	1	6574	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7450	-0-	-1610	-0-	559	1	6891	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7212	-0-	-1995	-0-	500	1	6712	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6770	-0-	-1930	-0-	494	1	6276	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7224	-0-	-1394	-0-	551	1	6673	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	557	1	6759	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6833	-0-	-607	-0-	478	1	6355	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	493	1	6363	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	439	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	433	1	5539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,844 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 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	10106	X	9638	-0-	-468	-0-	647	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8613	-0-	-812	-0-	590	1	8023	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	5740	-0-	-4242	-0-	404	1	5336	2	N	-0-					-0-
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	1069	1	13172	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	1033	1	13878	2	N	-0-					-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	887	1	11259	2	N	-0-					-0-
07	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	855	1	10362	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9870	-0-	-546	-0-	750	1	9120	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8784	-0-	-1296	-0-	615	1	8169	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8184	-0-	-2232	-0-	589	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	7922	-0-	-2158	-0-	570	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7857	-0-	-2776	-0-	569	1	7288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9912	-0-	-93	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	586	1	10655	2	N	-0-					-0-
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	579	1	10527	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9968	-0-	-727	-0-	604	1	9364	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8806	-0-	-1544	-0-	664	1	8142	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9276	-0-	-1326	-0-	603	1	8673	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9542	-0-	-1153	-0-	722	1	8820	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	648	1	9942	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1471	1	12169	2	N	-0-					-0-
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	288	1	11183	2	N	-0-					-0-
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	380	1	11154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,921 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	391	1	7613	2	N	80	193	1			189
							88	9									
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	292	1	7727	2	N	12					201
							13	9									
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9359	2	47	9	N	43	188	1			56
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	1256	1	6742	2	N	-0-					56
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	1626	1	8114	2	N	120					176
							132	9									
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	3039	1	7025	2	N	2					178
							2	9									
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	1866	1	6259	2	N	22					200
							24	9									
08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	3047	1	7596	2	N	-0-					200
09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	2005	1	8802	2	N	30	179	1			51
							33	9									
10	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	3450	1	8087	2	N	22					73
							24	9									
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	3104	1	3270	2	N	60					133
							66	9									
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	2343	1	2367	2	N	19					152
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 105,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	764	1	1263	2	N	-0-					21
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	187	1	1027	2	N	-0-					21
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1302	2	7	9	N	6					27
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	216	1	1159	2	N	-0-					27
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	368	1	1835	2	N	1					28
							1	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	417	1	965	2	N	9					37
							10	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	328	1	1099	2	N	-0-					37
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	665	1	1657	2	N	10					47
							11	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	251	1	1100	2	N	-0-					47
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	547	1	1283	2	N	-0-					47
11	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	576	1	607	2	N	-0-					47
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	613	1	619	2	N	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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-

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	165	7			56
02	10092 X	-0-	-0-	-10092	-0-					Y	-0-					56
03	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	644	1	13840	2	Y	-0-					56
04	6840 X	5828	-0-	-1012	-0-	256	1	5572	2	Y	-0-					56
05	7068 X	5303	-0-	-1765	-0-	248	1	5055	2	Y	-0-					56
06	6840 X	4561	-0-	-2279	-0-	222	1	4339	2	Y	-0-					56
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					56
08	8990 X	5618	-0-	-3372	-0-	243	1	5375	2	Y	-0-					56
09	4230 X	3928	-0-	-302	-0-	179	1	3749	2	Y	-0-					56
10	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	366	1	7878	2	Y	48	86	1			18
						53	9									
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	355	1	7345	2	Y	-0-					18
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 67,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	602	1	3811	2	N	-0-	17	7			-0-
02	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	545	1	6298	2	N	-0-					-0-
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	623	1	6988	2	N	-0-					-0-
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	468	1	7060	2	N	-0-					-0-
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	277	1	6105	2	N	-0-					-0-
06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	413	1	6710	2	N	-0-					-0-
07	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	588	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	522	1	7545	2	N	-0-					-0-
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	380	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	198	1	6334	2	N	-0-					-0-
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	160	1	5904	2	N	-0-					-0-
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	155	1	6413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5422	-0-	-65	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4855	-0-	-278	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	367	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	379	1	5162	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5116	-0-	-371	-0-	293	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	257	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	209	1	3850	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3719	-0-	-1768	-0-	227	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4140	-0-	-1170	-0-	214	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	181	1	4134	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4174	-0-	-776	-0-	174	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	170	1	3797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	17633	-0-	-533	-0-	17633	2			N	-0-					103
02	16907	X	16583	-0-	-324	-0-	16583	2			N	-0-					103
03	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	976	1	17911	2	N	13					116
							14	9									
04	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	938	1	17254	2	N	-0-	91	1			25
05	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	574	1	17747	2	N	-0-					25
06	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	628	1	17134	2	N	-0-					25
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	858	1	20940	2	N	-0-					25
08	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	694	1	24026	2	N	9					34
							10	9									
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	893	1	17891	2	N	-0-					34
10	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	946	1	19703	2	N	-0-					34
11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	827	1	20780	2	N	-0-					34
12	24738	X	20621	-0-	-4117	-0-	878	1	19733	2	N	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 235,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	775	X	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	226	1	7771	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8748	-0-	5648	5648	260	1	8488	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6181	-0-	3181	8829	204	1	5977	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6015	-0-	2915	11744	414	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	16146	X	4402	-0-	-11744	-0-	293	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	103	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	120	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	7664	-0-	-8270	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	11164	-0-	-3713	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13234	-0-	-1832	-0-	387	1	12847	2	N	-0-					-0-
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	404	1	13893	2	N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	128	1	12525	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	11035	-0-	-515	-0-	96	1	10939	2	N	-0-					-0-
07	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	119	1	13568	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13789	-0-	-998	-0-	128	1	13661	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12291	-0-	-2019	-0-	137	1	12154	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	12265	-0-	-1437	-0-	121	1	12144	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12928	-0-	-422	-0-	510	1	12418	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	604	1	12175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 9837

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	2			N	-0-					46
02	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					46
03	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	641	1	24088	2	N	7					53
							8	9									
04	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	613	1	23429	2	N	-0-					53
05	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	638	1	23220	2	N	-0-					53
06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	630	1	21876	2	N	-0-					53
07	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	664	1	22448	2	N	-0-					53
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	639	1	22117	2	N	-0-					53
09	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	625	1	21135	2	N	-0-					53
10	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	633	1	21141	2	N	-0-					53
11	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	535	1	18161	2	N	-0-					53
12	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	490	1	17797	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 268,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	13578	X	11621	-0-	-1957	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11393	-0-	-1309	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12051	-0-	-473	-0-	236	1	11815	2	N	-0-					-0-
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	205	1	12484	2	N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	291	1	14393	2	N	-0-					-0-
06	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	195	1	14291	2	N	-0-					-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	98	1	12903	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13513	-0-	-344	-0-	327	1	13186	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12193	-0-	-1217	-0-	349	1	11844	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12494	-0-	-1363	-0-	293	1	12201	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	11764	-0-	-1646	-0-	264	1	11500	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	563	1	11283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	2	N	-0-					71
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					71
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	60	2	N	12					83
							13	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					83
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					83
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 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	36208	X	27023	-0-	-9185	-0-	27008	2	15	9	N	14					190
02	33872	X	22235	-0-	-11637	-0-	2	1	22214	2	N	17					207
							19	9									
03	33232	X	24052	-0-	-9180	-0-	2825	1	21204	2	N	21					228
							23	9									
04	32160	X	25016	-0-	-7144	-0-	3022	1	21992	2	N	2	198	1			32
							2	9									
05	33232	X	5776	-0-	-27456	-0-	2976	1	2800	2	N	-0-					32
06	26160	X	22880	-0-	-3280	-0-	3018	1	19826	2	N	33					65
							36	9									
07	23777	X	23568	-0-	-209	-0-	3101	1	20463	2	N	4					69
							4	9									
08	25854	X	16647	-0-	-9207	-0-	1776	1	14871	2	N	-0-					69
09	25020	X	12236	-0-	-12784	-0-	1183	1	11053	2	N	-0-					69
10	23653	X	14335	-0-	-9318	-0-	1226	1	13091	2	N	16					85
							18	9									
11	22890	X	12196	-0-	-10694	-0-	816	1	11361	2	N	17					102
							19	9									
12	23560	X	12024	-0-	-11536	-0-	444	1	11523	2	N	52					154
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 217,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5141	-0-	-780	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4181	-0-	-1358	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3873	-0-	-2048	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3259	-0-	-2471	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3912	-0-	-1068	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4586	-0-	-754	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4103	-0-	-577	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	207	1	10777	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	8964	-0-	-1331	-0-	173	1	8791	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	7253	-0-	-3194	-0-	1147	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8474	-0-	-2146	-0-	1274	1	7200	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	1453	-0-	-9521	-0-	1453	1			N	-0-					-0-
06	10620	X	10506	-0-	-114	-0-	1445	1	9061	2	N	-0-					-0-
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1404	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	1311	1	7895	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10384	-0-	-116	-0-	1238	1	9146	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10637	-0-	-213	-0-	1325	1	9312	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	10134	-0-	-366	-0-	1383	1	8751	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9859	-0-	-867	-0-	1353	1	8506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3997	-0-	-1397	-0-	3975	2	22	9	N	20					295
02	4901	X	3834	-0-	-1067	-0-	3810	2	24	9	N	22	193	1			124
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4123	2	54	9	N	49					173
04	5010	X	4660	-0-	-350	-0-	4660	2			N	-0-					173
05	4588	X	1999	-0-	-2589	-0-	1986	2	13	9	N	12					185
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	264	1	4366	2	N	-0-					185
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	291	1	4492	2	N	8					193
							9	9									
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	326	1	4691	2	N	31	181	1			43
							34	9									
09	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	225	1	3569	2	N	-0-					43
10	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	389	1	3978	2	N	25					68
							28	9									
11	4890	X	2489	-0-	-2401	-0-	415	1	2061	2	N	12					80
							13	9									
12	5053	X	3726	-0-	-1327	-0-	727	1	2977	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	449	1	10549	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	8713	-0-	-1205	-0-	326	1	8387	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10435	-0-	-167	-0-	407	1	10028	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	415	-0-	-9845	-0-	17	1	398	2	N	-0-					-0-
05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	784	1	21348	2	N	-0-					-0-
06	40790	X	40790	-0-	-0-	-0-	1420	1	39370	2	N	-0-					-0-
07	34007	X	34007	-0-	-0-	-0-	1098	1	32909	2	N	-0-					-0-
08	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	941	1	31305	2	N	-0-					-0-
09	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	538	1	26700	2	N	-0-					-0-
10	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	559	1	25054	2	N	-0-					-0-
11	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	474	1	22915	2	N	-0-					-0-
12	33542	X	21098	-0-	-12444	-0-	466	1	20632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	300	-0-	-2769	-0-	8	1	292	2	N	-0-					35
02	2871	X	1515	-0-	-1356	-0-	46	1	1447	2	N	20					55
							22	9									
03	3069	X	1337	-0-	-1732	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					55
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	2	N	-0-					55
05	1612	X	1542	-0-	-70	-0-	53	1	1489	2	N	-0-					55
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	20					75
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					75
10	1550	X	90	-0-	-1460	-0-	3	1	87	2	N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	64	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	478	1	14096	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11065	-0-	-1260	-0-	438	1	10627	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	2661	-0-	-10514	-0-	488	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	5661	-0-	-7089	-0-	1285	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	6141	-0-	-7034	-0-	875	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	10822	-0-	-1928	-0-	1415	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	974	1	12014	2	N	-0-					-0-
08	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	869	1	11817	2	N	-0-					-0-
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	3021	1	10146	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11840	-0-	-1149	-0-	3116	1	8724	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11572	-0-	-998	-0-	3130	1	8442	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11947	-0-	-1662	-0-	3242	1	8705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2771	-0-	-3181	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4711	-0-	-857	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5952	-0-	-899	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5543	-0-	-1117	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4585	-0-	-2297	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	1442	-0-	-5218	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	902	-0-	-5050	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10269	-0-	-116	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9440	-0-	-275	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8750	-0-	-1635	-0-	456	1	8294	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8095	-0-	-1955	-0-	422	1	7673	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	7679	-0-	-2706	-0-	465	1	7214	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	6620	-0-	-3310	-0-	499	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	6617	-0-	-3489	-0-	430	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6252	-0-	-2490	-0-	473	1	5779	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	567	1	8703	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1297	1	10731	2	N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	324	1	9508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,961 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	9486	X	8527	-0-	-959	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7053	-0-	-1821	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7079	-0-	-1632	-0-	138	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6709	-0-	-1631	-0-	109	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	3117	-0-	-5408	-0-	62	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	3988	-0-	-4262	-0-	54	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4207	-0-	-3326	-0-	32	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	450	-0-	-6618	-0-	11	1	439	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	450	-0-	-6270	-0-	13	1	437	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	295	-0-	-3921	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	132	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	5551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	281	1	162	2	N	12	83	1			19
							13	9									
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	258	1	65	2	N	-0-					19
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	233	1	1868	2	N	5					24
							6	9									
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	651	1	6881	2	N	-0-					24
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	739	1	4208	2	N	-0-					24
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	779	1	4075	2	N	-0-					24
07	3100	N	3716	-0-	616	616	577	1	3105	2	N	31					55
							34	9									
08	3158	X	2542	-0-	-616	-0-	614	1	1928	2	N	-0-					55
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	34	1	206	2	N	-0-					55
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	-0-					55
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11896	-0-	-783	-0-	165	1	11659	2	N	65	20	1			168
							72	9									
02	11861	X	11451	-0-	-410	-0-	207	1	11220	2	N	22					190
							24	9									
03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1534	1	12274	2	N	3					193
							3	9									
04	12270	X	9879	-0-	-2391	-0-	853	1	9026	2	N	-0-					193
05	12245	X	8796	-0-	-3449	-0-	1314	1	7480	2	N	2					195
							2	9									
06	11850	X	9559	-0-	-2291	-0-	1535	1	8024	2	N	-0-					195
07	12245	X	10188	-0-	-2057	-0-	1580	1	8505	2	N	94					289
							103	9									
08	12679	X	11130	-0-	-1549	-0-	2689	1	8441	2	N	-0-	192	1			97
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	1724	1	10575	2	N	-0-					97
10	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	2375	1	10607	2	N	24					121
							26	9									
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	2391	1	9107	2	N	22					143
							24	9									
12	12710	X	9972	-0-	-2738	-0-	2678	1	7294	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 133,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-14377	-0-	1278	2			N	-0-			80
02	14645	X	-0-	-0-	-14645	-0-					N	-0-			80
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	48			128
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-			128
05	15655	X	5729	-0-	-9926	-0-	153	1	5576	2	N	-0-			128
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	100	1	3463	2	N	19			147
							21	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			169
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			169
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			169
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			169
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			169
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	7936	X	1183	-0-	-6753	-0-	1183	2			N	-0-			80
02	7424	X	3624	-0-	-3800	-0-	3624	2			N	-0-			80
03	3689	X	515	-0-	-3174	-0-	12	1	450	2	N	48			128
							53	9							
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	1383	2	N	-0-			128
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	131	1	4784	2	N	-0-			128
06	3750	X	1396	-0-	-2354	-0-	38	1	1337	2	N	19			147
							21	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	22			169
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			169
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			169
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			169
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			169
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	10633	X	6863	-0-	-3770	-0-	6863	2			N	-0-			80
02	9947	X	9872	-0-	-75	-0-	9872	2			N	-0-			80
03	10633	X	3588	-0-	-7045	-0-	92	1	3443	2	N	48			128
							53	9							
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	170	1	6496	2	N	-0-			128
05	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	421	1	15326	2	N	-0-			128
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	392	1	13608	2	N	19			147
							21	9							
07	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	429	1	14516	2	N	22			169
							24	9							
08	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	442	1	15288	2	N	14			183
							15	9							
09	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	460	1	15530	2	N	-0-			183
10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	512	1	17120	2	N	-0-			183
11	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	505	1	17135	2	N	-0-			183
12	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	479	1	17405	2	N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 156,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	10075	X	7676	-0-	-2399	-0-	253	1	7414	2	N	8			169
							9	9							
02	9425	X	9330	-0-	-95	-0-	448	1	8862	2	N	18			187
							20	9							
03	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-			187
04	9300	X	7865	-0-	-1435	-0-	1234	1	6624	2	N	6			193
							7	9							
05	9982	X	7323	-0-	-2659	-0-	1222	1	6099	2	N	2			195
							2	9							
06	9660	X	7840	-0-	-1820	-0-	2354	1	5442	2	N	40			235
							44	9							
07	9982	X	7567	-0-	-2415	-0-	1738	1	5829	2	N	-0-			235
08	10850	X	7535	-0-	-3315	-0-	2157	1	5378	2	N	-0-			235
09	7860	X	6725	-0-	-1135	-0-	1248	1	5477	2	N	-0-			235
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	2643	1	6195	2	N	-0-			235
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	3290	1	3466	2	N	3			238
							3	9							
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	3470	1	3505	2	N	-0-			238

TOTAL GAS PROD: 95,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	31131	2			N	-0-			97
02	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-			97
03	28024	X	27239	-0-	-785	-0-	706	1	26531	2	N	2			99
							2	9							
04	27120	X	25940	-0-	-1180	-0-	662	1	25278	2	N	-0-			99
05	28024	X	25676	-0-	-2348	-0-	686	1	24990	2	N	-0-			99
06	27120	X	24414	-0-	-2706	-0-	683	1	23731	2	N	-0-			99
07	28024	X	25585	-0-	-2439	-0-	735	1	24850	2	N	-0-			99
08	27249	X	25415	-0-	-1834	-0-	714	1	24701	2	N	-0-			99
09	25950	X	24392	-0-	-1558	-0-	701	1	23691	2	N	-0-			99
10	25668	X	23670	-0-	-1998	-0-	688	1	22982	2	N	-0-			99
11	24750	X	23165	-0-	-1585	-0-	663	1	22502	2	N	-0-			99
12	25575	X	24740	-0-	-835	-0-	663	1	24077	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 308,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	INC G-10		4457	-0-	4457	8804	4457	2			N	-0-			-0-
02	INC G-10		8969	-0-	8969	17773	8969	2			N	-0-			-0-
03	INC G-10		4002	-0-	4002	21775	4002	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10		5403	-0-	5403	27178	5403	2			N	-0-			-0-
05	INC G-10		5646	-0-	5646	32824	5646	2			N	-0-			-0-
06	38367	X	5543	-0-	-32824	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	5072	-0-	-478	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	4521	-0-	-1214	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	4942	-0-	-608	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4328	-0-	-911	-0-	4328	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,530 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	INC G-10		4401	-0-	4401	8747	4401	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		6240	-0-	6240	14987	6240	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		4151	-0-	4151	19138	4151	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		3941	-0-	3941	23079	3941	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		3067	-0-	3067	26146	3067	2			N	-0-					-0-
06	29301	X	3155	-0-	-26146	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2936	-0-	-1218	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3017	-0-	-913	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5500	-0-	2500	2500	5500	2			N	-0-					-0-
05	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	139	1	5995	2	N	59	179	1			92
							65	9									
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	89	1	5731	2	N	36					128
							40	9									
03	6138	X	4905	-0-	-1233	-0-	541	1	4329	2	N	32					160
							35	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	575	1	6077	2	N	3					163
							3	9									
05	6138	X	4866	-0-	-1272	-0-	722	1	4114	2	N	27					190
							30	9									
06	5940	X	4795	-0-	-1145	-0-	770	1	4025	2	N	-0-					190
07	6138	X	4381	-0-	-1757	-0-	679	1	3652	2	N	45					235
							50	9									
08	6138	X	1321	-0-	-4817	-0-	315	1	988	2	N	16	181	1			70
							18	9									
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	660	1	4050	2	N	-0-					70
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	941	1	4202	2	N	30					100
							33	9									
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1036	1	3947	2	N	5					105
							6	9									
12	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	1223	1	3330	2	N	13					118
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 58,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12521	-0-	-297	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13480	-0-	-222	-0-	378	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	226	-0-	-13034	-0-	226	1			N	-0-					-0-
05	13702	X	9176	-0-	-4526	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
08	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
09	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
11	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11879	-0-	-5388	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,629 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	6851	X	3077	-0-	-3774	-0-	458	1	2579	2	N	36	191	1			47
							40	9									
02	6003	X	3842	-0-	-2161	-0-	435	1	3407	2	N	-0-					47
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	3544	1	2476	2	N	228	180	1			95
							251	9									
04	5460	X	5446	-0-	-14	-0-	2694	1	2686	2	N	60					155
							66	9									
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	2293	1	3284	2	N	35					190
							39	9									
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1792	1	3747	2	N	48					238
							53	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	423	1	5674	2	N	32	190	1			80
							35	9									
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8833	2	72	9	N	65					145
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1914	1	4201	2	N	50					195
							55	9									
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8724	2	53	9	N	48					243
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1537	1	6289	2	N	42	197	1			88
							46	9									
12	7254	X	2610	-0-	-4644	-0-	2566	2	44	9	N	40					128

TOTAL GAS PROD: 70,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	7812	X	7066	-0-	-746	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6758	-0-	-550	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	258	1	7099	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6842	-0-	-718	-0-	182	1	6660	2	N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	186	1	10248	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6492	-0-	-498	-0-	182	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	195	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6752	-0-	-1060	-0-	190	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6255	-0-	-1305	-0-	180	1	6075	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	288	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6100	-0-	-470	-0-	247	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	422	1	5838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,609 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	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	606	1	8835	2	N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	564	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	521	1	8684	2	N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	509	1	8484	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	499	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7966	-0-	-824	-0-	478	1	7488	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8386	-0-	-697	-0-	503	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8064	-0-	-1019	-0-	484	1	7580	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	462	1	7243	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7865	-0-	-536	-0-	472	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7172	-0-	-958	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7597	-0-	-804	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,645 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	15438	X	10491	-0-	-4947	-0-	704	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	13775	X	9616	-0-	-4159	-0-	659	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	9696	-0-	-4564	-0-	682	1	9014	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	9897	-0-	-3903	-0-	743	1	9154	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	9344	-0-	-2839	-0-	647	1	8697	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9212	-0-	-928	-0-	673	1	8539	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9475	-0-	-817	-0-	722	1	8753	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9260	-0-	-970	-0-	704	1	8556	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7951	-0-	-1949	-0-	557	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	689	1	8890	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8944	-0-	-266	-0-	644	1	8300	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9103	-0-	-383	-0-	659	1	8444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,568 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	22413	X	20148	-0-	-2265	-0-	1354	1	18794	2	N	-0-					-0-
02	20706	X	18756	-0-	-1950	-0-	1286	1	17470	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	12951	-0-	-8811	-0-	912	1	12039	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	5465	-0-	-15595	-0-	411	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	20352	-0-	-418	-0-	1411	1	18941	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	18645	-0-	-855	-0-	1362	1	17283	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	19994	-0-	-63	-0-	1525	1	18469	2	N	-0-					-0-
08	20367	X	19613	-0-	-754	-0-	1492	1	18121	2	N	-0-					-0-
09	19710	X	17907	-0-	-1803	-0-	1255	1	16652	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	17814	-0-	-2553	-0-	1283	1	16531	2	N	-0-					-0-
11	19350	X	16973	-0-	-2377	-0-	1222	1	15751	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	17409	-0-	-2586	-0-	1261	1	16148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,027 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. GAS	(I) LIFT(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	9383	-0-		-1994	-0-	348	1	9035	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8557	-0-		-984	-0-	324	1	8233	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9056	-0-		-1143	-0-	357	1	8699	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8356	-0-		-1184	-0-	386	1	7970	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7102	-0-		-2415	-0-	279	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	6998	-0-		-2092	-0-	295	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	9655	X	9655	-0-		-0-	-0-	386	1	9269	2	N	-0-					-0-
08	10040	X	10040	-0-		-0-	-0-	404	1	9636	2	N	-0-					-0-
09	9043	X	9043	-0-		-0-	-0-	353	1	8690	2	N	-0-					-0-
10	10578	X	10578	-0-		-0-	-0-	431	1	10147	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5697	-0-		-4023	-0-	325	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	11586	X	11586	-0-		-0-	-0-	485	1	11101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,051 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. GAS	(I) LIFT(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	4978	-0-		-2152	-0-	253	1	4725	2	N	-0-					69
02	6670	X	5569	-0-		-1101	-0-	385	1	5183	2	N	1					70
								1	9									
03	8686	X	8686	-0-		-0-	-0-	1371	1	7315	2	N	-0-					70
04	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	817	1	6418	2	N	-0-					70
05	6603	X	6365	-0-		-238	-0-	71	1	6294	2	N	-0-					70
06	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	22	1	6272	2	N	-0-					70
07	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-	27	1	5988	2	N	-0-					70
08	7130	X	6208	-0-		-922	-0-	145	1	6063	2	N	-0-					70
09	6900	X	5226	-0-		-1674	-0-	106	1	5120	2	N	-0-					70
10	6622	X	6622	-0-		-0-	-0-	6622	2			N	-0-					70
11	6300	X	6118	-0-		-182	-0-	6118	2			N	-0-					70
12	6204	X	6204	-0-		-0-	-0-	6204	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 75,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 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	7533	X	7530	-0-		-3	-0-	7530	2			N	-0-	18	7			48
02	7385	X	7385	-0-		-0-	-0-	7385	2			N	-0-					48
03	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	1532	1	8171	2	N	-0-					48
04	8048	X	8048	-0-		-0-	-0-	909	1	7139	2	N	-0-					48
05	7533	X	6250	-0-		-1283	-0-	70	1	6180	2	N	-0-					48
06	7290	X	5905	-0-		-1385	-0-	21	1	5884	2	N	-0-					48
07	7533	X	6101	-0-		-1432	-0-	28	1	6073	2	N	-0-					48
08	7533	X	5753	-0-		-1780	-0-	134	1	5619	2	N	-0-					48
09	7290	X	5228	-0-		-2062	-0-	106	1	5120	2	N	2					50
								2	9									
10	6262	X	5954	-0-		-308	-0-	5948	2	6	9	N	5					55
11	5910	X	5538	-0-		-372	-0-	5538	2			N	-0-					55
12	6265	X	6265	-0-		-0-	-0-	6265	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 79,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	17174	X	16552	-0-	-622	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	15188	-0-	-878	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16023	-0-	-1058	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15104	-0-	-1216	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15030	-0-	-1524	-0-	13	1	15017	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14523	-0-	-1497	-0-	52	1	14471	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	14681	-0-	-1563	-0-	19	1	14662	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14463	-0-	-1564	-0-	19	1	14444	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13695	-0-	-1395	-0-	52	1	13643	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13797	-0-	-1238	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	11635	-0-	-2885	-0-	350	1	11285	2	N	-0-					-0-
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	45	1	23244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,980 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	287	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	344	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	381	1	5233	2	N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	312	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	210	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	957	-0-	-1275	-0-	70	1	887	2	N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	329	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	331	1	5038	2	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	280	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	153	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,327 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	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	1129	1	15895	2	N	-0-					-0-
02	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	924	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	945	1	11801	2	N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	693	1	9531	2	N	-0-					-0-
05	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	955	1	12963	2	N	-0-					-0-
06	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1053	1	12988	2	N	-0-					-0-
07	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1022	1	12929	2	N	-0-					-0-
08	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	967	1	13451	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	935	1	14215	2	N	-0-					-0-
10	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	1014	1	14086	2	N	-0-					-0-
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	1155	1	14752	2	N	-0-					-0-
12	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1098	1	13866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,551 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	293	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	248	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	287	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	321	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	284	1	3601	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	355	1	4300	2	N	-0-					-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	237	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	341	1	4530	2	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	305	1	3922	2	N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-					-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	515	1	6598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,000 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	8587	X	7803	-0-	-784	-0-	215	1	7568	2	N	18					70
							20	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	265	1	8345	2	N	8					78
							9	9									
03	8587	X	7831	-0-	-756	-0-	260	1	7554	2	N	15	80	1			13
							17	9									
04	8310	X	7091	-0-	-1219	-0-	224	1	6857	2	N	9					22
							10	9									
05	8587	X	1903	-0-	-6684	-0-	65	1	1838	2	N	-0-					22
06	8310	X	4305	-0-	-4005	-0-	126	1	4179	2	N	-0-					22
07	8587	X	5316	-0-	-3271	-0-	160	1	5153	2	N	3					25
							3	9									
08	7843	X	5692	-0-	-2151	-0-	193	1	5491	2	N	7					32
							8	9									
09	7080	X	5656	-0-	-1424	-0-	193	1	5441	2	N	20					52
							22	9									
10	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	212	1	6232	2	N	-0-					52
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	237	1	5909	2	N	-0-					52
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	213	1	6246	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 73,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11468	-0-	-498	-0-	546	1	10922	2	Y	-0-					35
02	11194	X	9763	-0-	-1431	-0-	508	1	9255	2	Y	-0-					35
03	11160	X	9763	-0-	-1397	-0-	617	1	9146	2	Y	-0-					35
04	11100	X	7666	-0-	-3434	-0-	421	1	7245	2	Y	-0-					35
05	11470	X	8097	-0-	-3373	-0-	429	1	7668	2	Y	-0-					35
06	10980	X	6927	-0-	-4053	-0-	388	1	6539	2	Y	-0-					35
07	10447	X	7305	-0-	-3142	-0-	415	1	6890	2	Y	-0-					35
08	9765	X	6150	-0-	-3615	-0-	371	1	5779	2	Y	-0-					35
09	7830	X	6520	-0-	-1310	-0-	384	1	6136	2	Y	-0-					35
10	8091	X	6543	-0-	-1548	-0-	386	1	6157	2	Y	-0-					35
11	7080	X	5544	-0-	-1536	-0-	287	1	5257	2	Y	-0-					35
12	7316	X	5558	-0-	-1758	-0-	281	1	5277	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 91,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	631	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	618	1	4528	2	N	-0-					-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	618	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	544	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	473	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	539	1	3566	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	183	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	137	-0-	-2113	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	525	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	581	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	425	1	3136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	631	1	8775	2	N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	627	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	688	1	9095	2	N	-0-					-0-
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	697	1	8577	2	N	-0-					-0-
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	630	1	8472	2	N	-0-					-0-
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	660	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	685	1	8307	2	N	-0-					-0-
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	668	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	595	1	7893	2	N	-0-					-0-
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	598	1	7709	2	N	-0-					-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	556	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	609	1	7806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,484 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. GAS LIFT	(I) (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	15771	-0-		-5650		-0-	434	1	15273	2	N	58					94
									64	9									
02	20039	X	17170	-0-		-2869		-0-	527	1	16582	2	N	55	82	1			67
									61	9									
03	21421	X	14357	-0-		-7064		-0-	476	1	13836	2	N	41	67	1			41
									45	9									
04	17338	X	17338	-0-		-0-		-0-	548	1	16759	2	N	28					69
									31	9									
05	18352	X	17450	-0-		-902		-0-	597	1	16828	2	N	23					92
									25	9									
06	17760	X	15801	-0-		-1959		-0-	460	1	15313	2	N	25	83	1			34
									28	9									
07	18352	X	16018	-0-		-2334		-0-	481	1	15506	2	N	28					62
									31	9									
08	17918	X	16394	-0-		-1524		-0-	555	1	15821	2	N	16					78
									18	9									
09	17340	X	15836	-0-		-1504		-0-	543	1	15278	2	N	14	84	1			8
									15	9									
10	17453	X	17012	-0-		-441		-0-	559	1	16430	2	N	21					29
									23	9									
11	16300	X	16300	-0-		-0-		-0-	626	1	15637	2	N	34					63
									37	9									
12	16605	X	16605	-0-		-0-		-0-	546	1	16025	2	N	31	81	1			13
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 196,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	16386	-0-		-4260		-0-	451	1	15871	2	N	58					94
									64	9									
02	19314	X	17990	-0-		-1324		-0-	552	1	17377	2	N	55	82	1			67
									61	9									
03	20646	X	16474	-0-		-4172		-0-	546	1	15883	2	N	41	67	1			41
									45	9									
04	19980	X	16861	-0-		-3119		-0-	533	1	16297	2	N	28					69
									31	9									
05	19220	X	16769	-0-		-2451		-0-	574	1	16170	2	N	23					92
									25	9									
06	18600	X	14984	-0-		-3616		-0-	436	1	14520	2	N	25	83	1			34
									28	9									
07	19220	X	13969	-0-		-5251		-0-	419	1	13519	2	N	28					62
									31	9									
08	17422	X	15245	-0-		-2177		-0-	516	1	14711	2	N	16					78
									18	9									
09	16860	X	14861	-0-		-1999		-0-	510	1	14336	2	N	14	84	1			8
									15	9									
10	16771	X	15668	-0-		-1103		-0-	515	1	15130	2	N	21					29
									23	9									
11	14970	X	14676	-0-		-294		-0-	564	1	14075	2	N	34					63
									37	9									
12	15345	X	15222	-0-		-123		-0-	501	1	14687	2	N	31	81	1			13
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 189,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-		264	1	9292	2	N	28					90
								31	9									
02	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-		319	1	10034	2	N	18					108
								20	9									
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-		317	1	9223	2	N	17	107	1			18
								19	9									
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-		311	1	9503	2	N	17					35
								19	9									
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-		283	1	7966	2	N	-0-					35
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-		160	1	5320	2	N	-0-					35
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-		205	1	6610	2	N	2					37
								2	9									
08	5580	X	4826	-0-	-754	-0-		163	1	4660	2	N	3					40
								3	9									
09	5400	X	5159	-0-	-241	-0-		176	1	4958	2	N	23					63
								25	9									
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-		299	1	8768	2	N	-0-					63
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-		300	1	7493	2	N	-0-					63
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-		261	1	7641	2	N	22					85
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 94,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-		87	1	8103	2	Y	41	33	1			15
								45	9									
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-		87	1	7723	2	Y	18	24	1			9
								20	9									
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-		99	1	8275	2	Y	22	17	1			14
								24	9									
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-		74	1	7858	2	Y	12	16	1			10
								13	9									
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-		43	1	6185	2	Y	12	14	1			8
								13	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-		83	1	8214	2	Y	1					9
								1	9									
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-		118	1	9870	2	Y	4					13
								4	9									
08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-		110	1	9003	2	Y	-0-					13
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-		103	1	8907	2	Y	2	12	1			3
								2	9									
10	9982	X	9346	-0-	-636	-0-		117	1	9229	2	Y	-0-					3
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-		120	1	10389	2	Y	-0-					3
12	9982	X	8725	-0-	-1257	-0-		101	1	8621	2	Y	3					6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 103,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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

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	10168	X	8823	-0-	-1345		-0-	94	1	8705	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
02	9512	X	8025	-0-	-1487		-0-	89	1	7916	2	Y	18	17	1			9
								20	9									
03	10168	X	9026	-0-	-1142		-0-	106	1	8896	2	Y	22	17	1			14
								24	9									
04	9119	X	9119	-0-	-0-		-0-	85	1	9021	2	Y	12	16	1			10
								13	9									
05	9713	X	9713	-0-	-0-		-0-	67	1	9633	2	Y	12	14	1			8
								13	9									
06	9419	X	9419	-0-	-0-		-0-	95	1	9323	2	Y	1					9
								1	9									
07	10676	X	10676	-0-	-0-		-0-	126	1	10546	2	Y	4					13
								4	9									
08	9925	X	9925	-0-	-0-		-0-	120	1	9805	2	Y	-0-					13
09	9420	X	9242	-0-	-178		-0-	105	1	9135	2	Y	2	12	1			3
								2	9									
10	11986	X	11986	-0-	-0-		-0-	150	1	11836	2	Y	-0-					3
11	10139	X	10139	-0-	-0-		-0-	115	1	10024	2	Y	-0-					3
12	11081	X	11081	-0-	-0-		-0-	128	1	10950	2	Y	3					6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 117,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8335	X	8335	-0-	-0-		-0-	229	1	8055	2	Y	46	85	1			8
								51	9									
02	7250	X	1657	-0-	-5593		-0-	49	1	1531	2	Y	70	37	1			41
								77	9									
03	7750	X	565	-0-	-7185		-0-	17	1	489	2	Y	54	71	1			24
								59	9									
04	7500	X	71	-0-	-7429		-0-	1	1	23	2	Y	43	36	1			31
								47	9									
05	7750	X	3831	-0-	-3919		-0-	130	1	3653	2	Y	44	35	1			40
								48	9									
06	4860	X	3772	-0-	-1088		-0-	109	1	3638	2	Y	23	35	1			28
								25	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-		-0-	104	1	3361	2	Y	33	35	1			26
								36	9									
08	3844	X	3222	-0-	-622		-0-	108	1	3066	2	Y	44	35	1			35
								48	9									
09	3780	X	2956	-0-	-824		-0-	100	1	2812	2	Y	40	35	1			40
								44	9									
10	3906	X	3071	-0-	-835		-0-	100	1	2929	2	Y	38	70	1			8
								42	9									
11	3780	X	3331	-0-	-449		-0-	126	1	3146	2	Y	54	36	1			26
								59	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-		-0-	118	1	3466	2	Y	33	22	1			37
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	688	1	8938	2	N	-0-			-0-
02	8729	X	8532	-0-	-197	-0-	644	1	7888	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8649	-0-	-682	-0-	224	1	8425	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8257	-0-	-773	-0-	315	1	7942	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	7201	-0-	-2130	-0-	437	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7006	-0-	-2024	-0-	418	1	6588	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	7517	-0-	-1597	-0-	216	1	7301	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8008	-0-	-641	-0-	225	1	7783	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7089	-0-	-1161	-0-	649	1	6440	2	N	-0-			-0-
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2028	1	5838	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	7490	-0-	-250	-0-	1946	1	5544	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	6050	-0-	-1948	-0-	1316	1	4734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,291 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	8959	X	8935	-0-	-24	-0-	426	1	8509	2	Y	-0-			-0-
02	8410	X	8107	-0-	-303	-0-	422	1	7685	2	Y	-0-			-0-
03	8990	X	8076	-0-	-914	-0-	510	1	7566	2	Y	-0-			-0-
04	8700	X	7892	-0-	-808	-0-	434	1	7458	2	Y	-0-			-0-
05	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	421	1	7524	2	Y	-0-			-0-
06	8640	X	7334	-0-	-1306	-0-	410	1	6924	2	Y	-0-			-0-
07	8680	X	7755	-0-	-925	-0-	441	1	7314	2	Y	-0-			-0-
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	565	1	8782	2	Y	-0-			-0-
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	490	1	7838	2	Y	-0-			-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	509	1	8108	2	Y	-0-			-0-
11	8910	X	7957	-0-	-953	-0-	411	1	7546	2	Y	-0-			-0-
12	9362	X	7899	-0-	-1463	-0-	399	1	7500	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,192 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	17918	X	15064	-0-	-2854	-0-	718	1	14346	2	N	-0-			-0-
02	16762	X	13928	-0-	-2834	-0-	725	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	10810	-0-	-4659	-0-	683	1	10127	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	12307	-0-	-2573	-0-	677	1	11630	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	14062	-0-	-1035	-0-	745	1	13317	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	14480	-0-	-100	-0-	811	1	13669	2	N	-0-			-0-
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	916	1	15219	2	N	-0-			-0-
08	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	1430	1	22242	2	N	-0-			-0-
09	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	914	1	14621	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14178	-0-	-1942	-0-	837	1	13341	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	13459	-0-	-4061	-0-	696	1	12763	2	N	-0-			-0-
12	23684	X	14937	-0-	-8747	-0-	755	1	14182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,567 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	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	679	1	5508	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	605	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	699	1	5284	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	679	1	4650	2	N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	826	1	6006	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	721	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1299	1	6942	2	N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1022	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1256	1	8357	2	N	-0-					-0-
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	792	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	610	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7061	-0-	-1805	-0-	842	1	6219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
05	T. A.		11539	-0-	11539	11595	1203	1	10336	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					N	-0-					-0-
08	T. A.		12997	-0-	12997	24592	1529	1	11468	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		2792	-0-	2792	27384	307	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	27384	X	-0-	-0-	-27384	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12989	X	3315	-0-	-9674	-0-	89	1	3226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

01	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	704	1	5413	2	N	-0-	6	7			48
02	6670	X	5874	-0-	-796	-0-	659	1	5215	2	N	-0-					48
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1224	1	6530	2	N	-0-					48
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	763	1	5992	2	N	-0-					48
05	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	61	1	5386	2	N	-0-					48
06	6090	X	6071	-0-	-19	-0-	21	1	6050	2	N	-0-					48
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	29	1	6330	2	N	-0-					48
08	7130	X	6179	-0-	-951	-0-	144	1	6033	2	N	2					50
							2	9									
09	6750	X	5622	-0-	-1128	-0-	114	1	5508	2	N	-0-					50
10	6355	X	4752	-0-	-1603	-0-	4752	2			N	-0-					50
11	6150	X	4639	-0-	-1511	-0-	4639	2			N	-0-					50
12	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5037	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 70,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12276	X	11152	-0-	-1124	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
03	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	445	1	14126	2	N	-0-					-0-
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	422	1	11820	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	638	-0-	-11638	-0-	342	1	296	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10474	-0-	-1406	-0-	348	1	10126	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11146	-0-	-1130	-0-	388	1	10758	2	N	-0-					-0-
08	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	518	1	15105	2	N	-0-					-0-
09	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	446	1	13457	2	N	-0-					-0-
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	370	1	12005	2	N	-0-					-0-
11	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	427	1	11954	2	N	-0-					-0-
12	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	569	1	16780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,259 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	18507	X	11983	-0-	-6524	-0-	11983	2			N	-0-					85
02	17516	X	10467	-0-	-7049	-0-	10465	2	2	9	N	2					87
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	1333	1	11578	2	N	53					140
							58	9									
04	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	1285	1	10799	2	N	-0-					140
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	1303	1	11195	2	N	-0-					140
06	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	1614	1	12749	2	N	-0-					140
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	1783	1	13826	2	N	-0-					140
08	14105	X	12204	-0-	-1901	-0-	1435	1	10769	2	N	-0-					140
09	14370	X	3632	-0-	-10738	-0-	399	1	3233	2	N	-0-					140
10	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	735	1	9686	2	N	-0-					140
11	15120	X	10440	-0-	-4680	-0-	691	1	9749	2	N	-0-					140
12	15624	X	12133	-0-	-3491	-0-	325	1	11808	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 138,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					170
02	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18301	2	20	9	N	18					188
03	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	455	1	17092	2	N	27					215
							30	9									
04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	431	1	16471	2	N	27					242
							30	9									
05	16988	X	16487	-0-	-501	-0-	439	1	15972	2	N	69	193	1			118
							76	9									
06	16440	X	15652	-0-	-788	-0-	436	1	15158	2	N	53					171
							58	9									
07	16988	X	16378	-0-	-610	-0-	470	1	15896	2	N	11					182
							12	9									
08	16988	X	15727	-0-	-1261	-0-	576	1	15137	2	N	13					195
							14	9									
09	16440	X	6673	-0-	-9767	-0-	192	1	6481	2	N	-0-					195
10	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	573	1	19151	2	N	-0-					195
11	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	572	1	19398	2	N	-0-					195
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	564	1	20480	2	N	28					223
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 203,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	284	1	2699	2	N	27	103	1			9
							30	9									
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	258	1	1194	2	N	-0-					9
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	196	1	1571	2	N	-0-					9
04	1380	X	815	-0-	-565	-0-	70	1	745	2	N	-0-					9
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					9
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	135	1	423	2	N	-0-					9
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	105	1	645	2	N	-0-					9
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	119	1	532	2	N	-0-					9
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	169	1	642	2	N	-0-					9
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	191	1	521	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	7409	X	6875	-0-	-534	-0-	828	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	6292	-0-	-639	-0-	812	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	655	1	5602	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5386	-0-	-1784	-0-	724	1	4662	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5171	-0-	-2238	-0-	377	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5408	-0-	-1252	-0-	212	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4759	-0-	-1968	-0-	364	1	4395	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3684	-0-	-2578	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4104	-0-	-1296	-0-	38	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	561	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4456	-0-	-944	-0-	506	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	401	1	3716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21111	X	16692	-0-	-4419	-0-	16692	2			Y	-0-	4	7			2
02	19749	X	15147	-0-	-4602	-0-	15147	2			Y	-0-					2
03	21111	X	16309	-0-	-4802	-0-	423	1	15886	2	Y	-0-					2
04	16680	X	14940	-0-	-1740	-0-	381	1	14559	2	Y	-0-					2
05	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	414	1	15072	2	Y	-0-					2
06	16140	X	14598	-0-	-1542	-0-	409	1	14189	2	Y	-0-					2
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	517	1	15735	2	Y	-0-					2
08	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	656	1	17261	2	Y	-0-					2
09	15000	X	14637	-0-	-363	-0-	753	1	13884	2	Y	-0-					2
10	16244	X	12594	-0-	-3650	-0-	12594	2			Y	-0-					2
11	16170	X	12593	-0-	-3577	-0-	581	1	12012	2	Y	-0-					2
12	17918	X	11234	-0-	-6684	-0-	508	1	10726	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 178,399 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 #: 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	31806	X	21679	-0-	-10127	-0-	21679	2			Y	-0-	2	7			1
02	29754	X	20531	-0-	-9223	-0-	20531	2			Y	-0-					1
03	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	592	1	22253	2	Y	-0-					1
04	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	546	1	20866	2	Y	-0-					1
05	21948	X	21611	-0-	-337	-0-	578	1	21033	2	Y	-0-					1
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	600	1	20824	2	Y	-0-					1
07	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	700	1	21310	2	Y	-0-					1
08	22847	X	22722	-0-	-125	-0-	832	1	21890	2	Y	-0-					1
09	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	1108	1	20428	2	Y	-0-					1
10	22134	X	20098	-0-	-2036	-0-	20098	2			Y	-0-					1
11	21990	X	20380	-0-	-1610	-0-	940	1	19440	2	Y	-0-					1
12	22723	X	21547	-0-	-1176	-0-	974	1	20573	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 257,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16337	X	14903	-0-	-1434	-0-	14884	2	19	9	N	17					241
02	15283	X	11962	-0-	-3321	-0-	11945	2	17	9	N	15					256
03	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	450	1	16904	2	N	44					300
							48	9									
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	426	1	16279	2	N	16					316
							18	9									
05	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	449	1	16343	2	N	32	193	1			155
							35	9									
06	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	437	1	15188	2	N	54					209
							59	9									
07	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	462	1	15621	2	N	14					223
							15	9									
08	16337	X	14191	-0-	-2146	-0-	519	1	13644	2	N	25					248
							28	9									
09	15810	X	315	-0-	-15495	-0-	9	1	306	2	N	-0-					248
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					248
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					248
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 124,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	T. A.		19609	-0-	19609	43153	19609	2			Y	-0-	2	7			2
02	T. A.		17905	-0-	17905	61058	17905	2			Y	-0-					2
03	T. A.		19578	-0-	19578	80636	508	1	19070	2	Y	-0-					2
04	T. A.		17903	-0-	17903	98539	457	1	17446	2	Y	-0-					2
05	T. A.		17168	-0-	17168	115707	459	1	16709	2	Y	-0-					2
06	130518	X	14811	-0-	-115707	-0-	415	1	14396	2	Y	-0-					2
07	19127	X	18078	-0-	-1049	-0-	575	1	17503	2	Y	-0-					2
08	19592	X	17266	-0-	-2326	-0-	632	1	16634	2	Y	-0-					2
09	17910	X	16767	-0-	-1143	-0-	863	1	15904	2	Y	-0-					2
10	18073	X	15066	-0-	-3007	-0-	15066	2			Y	-0-					2
11	17490	X	14677	-0-	-2813	-0-	677	1	14000	2	Y	-0-					2
12	18073	X	14711	-0-	-3362	-0-	665	1	14046	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 203,539 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 #: 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	14136	X	1723	-0-	-12413	-0-	1688	2	35	9	N	32	199	1			78
02	13224	X	2693	-0-	-10531	-0-	231	1	2462	2	N	-0-					78
03	14136	X	8694	-0-	-5442	-0-	489	1	8153	2	N	47					125
							52	9									
04	10320	X	8301	-0-	-2019	-0-	469	1	7808	2	N	22					147
							24	9									
05	10664	X	2708	-0-	-7956	-0-	657	1	2044	2	N	6					153
							7	9									
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	678	1	8799	2	N	-0-					153
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	986	1	9849	2	N	60	191	1			22
							66	9									
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	788	1	12344	2	N	28					50
							31	9									
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	830	1	11652	2	N	40					90
							44	9									
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	887	1	10704	2	N	140	198	1			32
							154	9									
11	12750	X	9646	-0-	-3104	-0-	61	1	9545	2	N	36					68
							40	9									
12	13175	X	7571	-0-	-5604	-0-	7486	2	85	9	N	77					145

TOTAL GAS PROD: 99,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	11594	X	10123	-0-	-1471	-0-	543	1	9580	2	Y	-0-	80	7			56
02	10846	X	9973	-0-	-873	-0-	265	1	9708	2	Y	-0-					56
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1619	1	9607	2	Y	-0-					56
04	10050	X	9466	-0-	-584	-0-	1636	1	7830	2	Y	-0-					56
05	10664	X	8828	-0-	-1836	-0-	1687	1	7141	2	Y	-0-					56
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					56
07	10664	X	992	-0-	-9672	-0-	77	1	915	2	Y	-0-					56
08	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	910	1	9256	2	Y	-0-					56
09	9480	X	7468	-0-	-2012	-0-	848	1	6620	2	Y	-0-					56
10	8835	X	7217	-0-	-1618	-0-	7217	2			Y	-0-					56
11	9840	X	7730	-0-	-2110	-0-	357	1	7373	2	Y	-0-					56
12	10168	X	6508	-0-	-3660	-0-	294	1	6214	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 89,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30752	X	24417	-0-	-6335	-0-	202	1	24215	2	Y	-0-	23	7			16
02	28768	X	24411	-0-	-4357	-0-	160	1	24251	2	Y	-0-					16
03	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	4341	1	25755	2	Y	-0-					16
04	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	4696	1	22480	2	Y	-0-					16
05	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	5956	1	25205	2	Y	-0-					16
06	25260	X	23543	-0-	-1717	-0-	2748	1	20795	2	Y	-0-					16
07	26102	X	25648	-0-	-454	-0-	2001	1	23647	2	Y	-0-					16
08	31155	X	24298	-0-	-6857	-0-	2175	1	22123	2	Y	-0-					16
09	30150	X	23785	-0-	-6365	-0-	2701	1	21084	2	Y	-0-					16
10	31155	X	23549	-0-	-7606	-0-	23549	2			Y	-0-					16
11	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	1194	1	24687	2	Y	-0-					16
12	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	1324	1	27979	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 313,268 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 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	13361	X	9928	-0-	-3433	-0-	667	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	8155	-0-	-4315	-0-	558	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10195	-0-	-1430	-0-	717	1	9478	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9488	-0-	-952	-0-	712	1	8776	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6051	-0-	-3869	-0-	419	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	5380	-0-	-4490	-0-	393	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	6157	-0-	-4042	-0-	469	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	5169	-0-	-5030	-0-	393	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	5668	-0-	-3812	-0-	397	1	5271	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	372	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4302	-0-	-1668	-0-	309	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3850	-0-	-2319	-0-	278	1	3572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	726	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	1			N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1090	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	544	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	371	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	432	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	523	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	434	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	431	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	550	1	3142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6259	-0-	-623	-0-	298	1	5961	2	Y	-0-					2
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	328	1	5980	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	395	1	5855	2	Y	-0-					3
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	343	1	5885	2	Y	-0-					3
05	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	337	1	6034	2	Y	19					22
							21	9									
06	6570	X	5531	-0-	-1039	-0-	310	1	5221	2	Y	-0-					22
07	6789	X	6762	-0-	-27	-0-	383	1	6362	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
08	6448	X	6249	-0-	-199	-0-	378	1	5871	2	Y	-0-					3
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	379	1	6060	2	Y	14					17
							15	9									
10	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	389	1	6202	2	Y	-0-					17
11	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	315	1	5788	2	Y	-0-					17
12	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	332	1	6236	2	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 75,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5582	-0-	-773	-0-	266	1	5316	2	Y	-0-					2
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	287	1	5233	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
03	6014	X	4949	-0-	-1065	-0-	313	1	4636	2	Y	-0-					3
04	5820	X	4333	-0-	-1487	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-					3
05	6014	X	5786	-0-	-228	-0-	305	1	5460	2	Y	19					22
							21	9									
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	301	1	5074	2	Y	-0-					22
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	322	1	5343	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	350	1	5436	2	Y	-0-					3
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	351	1	5604	2	Y	14					17
							15	9									
10	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	367	1	5864	2	Y	-0-					17
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	375	1	6874	2	Y	-0-					17
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	327	1	6135	2	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 68,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-371	-0-	125	1	2511	2	N	-0-					27
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	146	1	2657	2	N	-0-					27
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	213	1	3152	2	N	-0-					27
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	185	1	3173	2	N	-0-					27
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2926	2	N	-0-					27
06	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	165	1	2789	2	N	-0-					27
07	3472	X	1988	-0-	-1484	-0-	113	1	1875	2	N	-0-					27
08	3472	X	1011	-0-	-2461	-0-	61	1	950	2	N	-0-					27
09	3360	X	1284	-0-	-2076	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					27
10	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	70	1	1112	2	N	-0-					27
11	2940	X	1184	-0-	-1756	-0-	61	1	1123	2	N	-0-					27
12	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	64	1	1204	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-3168	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	1564	-0-	-2786	-0-	81	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	292	-0-	-2250	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	569	1	1597	2	N	17	17	8			91
							19	9									
02	2900	N	5401	-0-	2501	2501	301	1	5100	2	N	-0-					91
03	3100	N	3187	-0-	87	2588	180	1	3007	2	N	-0-					91
04	2999	N	411	-0-	-2588	-0-	23	1	384	2	N	4					95
							4	9									
05	2139	X	974	-0-	-1165	-0-	237	1	737	2	N	-0-					95
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	245	1	3174	2	N	-0-					95
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	2223	2	N	8	95	1			8
							9	9									
08	2139	X	717	-0-	-1422	-0-	42	1	664	2	N	10					18
							11	9									
09	2070	X	300	-0-	-1770	-0-	20	1	280	2	N	-0-					18
10	2139	X	93	-0-	-2046	-0-	7	1	86	2	N	-0-					18
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					18
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	7626	X	1209	-0-	-6417	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	379	1	9985	2	N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	257	1	8837	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5563	-0-	-2063	-0-	559	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5681	-0-	-1699	-0-	597	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	784	1	7085	2	N	-0-					-0-
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	289	1	8460	2	N	-0-					-0-
09	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	228	1	7507	2	N	-0-					-0-
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	242	1	7868	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6093	-0-	-1287	-0-	682	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7098	-0-	-1644	-0-	720	1	6378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,695 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	T. A.		334	-0-	334	3029	334	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		97	-0-	97	3126	97	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		10125	-0-	10125	13251	262	1	9863	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3623	-0-	3623	16874	264	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4816	-0-	4816	21690	129	1	4687	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		10059	-0-	10059	31749	281	1	9778	2	N	-0-					-0-
07	40985	X	9236	-0-	-31749	-0-	413	1	8823	2	N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	739	1	10977	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	783	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	898	1	9771	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10490	-0-	-850	-0-	776	1	9714	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	9871	-0-	-1847	-0-	831	1	9040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,896 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	12834	X	7629	-0-	-5205	-0-	209	1	7345	2	Y	68	68	1			51
							75	9									
02	12006	X	7932	-0-	-4074	-0-	242	1	7612	2	Y	71	67	1			55
							78	9									
03	12834	X	7929	-0-	-4905	-0-	261	1	7579	2	Y	81	101	1			35
							89	9									
04	10080	X	8672	-0-	-1408	-0-	273	1	8355	2	Y	40	63	1			12
							44	9									
05	10416	X	8473	-0-	-1943	-0-	289	1	8145	2	Y	35	8	1			39
							39	9									
06	8220	X	7813	-0-	-407	-0-	226	1	7526	2	Y	55	59	1			35
							61	9									
07	8928	X	8546	-0-	-382	-0-	256	1	8248	2	Y	38	59	1			14
							42	9									
08	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	290	1	8275	2	Y	28					42
							31	9									
09	8640	X	8432	-0-	-208	-0-	288	1	8113	2	Y	28	44	1			26
							31	9									
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	283	1	8306	2	Y	54					80
							59	9									
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	336	1	8396	2	Y	52	62	1			70
							57	9									
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	324	1	9506	2	Y	30	63	1			37
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 101,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	15345	X	13196	-0-	-2149	-0-	886	1	12310	2	N	-0-					-0-
02	14355	X	10971	-0-	-3384	-0-	752	1	10219	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12294	-0-	-1904	-0-	864	1	11430	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11831	-0-	-949	-0-	888	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11545	-0-	-1661	-0-	799	1	10746	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10050	-0-	-2730	-0-	734	1	9316	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11613	-0-	-694	-0-	885	1	10728	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11724	-0-	-583	-0-	892	1	10832	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11617	-0-	-203	-0-	814	1	10803	2	N	-0-					-0-
10	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	853	1	10999	2	N	-0-					-0-
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	839	1	10827	2	N	-0-					-0-
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	902	1	11564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,825 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	13175	X	12314	-0-	-861	-0-	826	1	11488	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11352	-0-	-973	-0-	778	1	10574	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12035	-0-	-1140	-0-	847	1	11188	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11091	-0-	-1659	-0-	833	1	10258	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	10583	-0-	-1724	-0-	733	1	9850	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11733	-0-	-177	-0-	857	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11988	-0-	-133	-0-	913	1	11075	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11437	-0-	-591	-0-	869	1	10568	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10058	-0-	-1672	-0-	705	1	9353	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	742	1	9561	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10160	-0-	-1570	-0-	731	1	9429	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11057	-0-	-940	-0-	801	1	10256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,111 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	13919	X	12788	-0-	-1131	-0-	858	1	11930	2	N	-0-			-0-
02	13021	X	12346	-0-	-675	-0-	846	1	11500	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	12941	-0-	-792	-0-	910	1	12031	2	N	-0-			-0-
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1054	1	12988	2	N	-0-			-0-
05	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	944	1	12701	2	N	-0-			-0-
06	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	1114	1	14144	2	N	-0-			-0-
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	1204	1	14589	2	N	-0-			-0-
08	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	1120	1	13601	2	N	-0-			-0-
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	973	1	12919	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	13224	-0-	-695	-0-	952	1	12272	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12138	-0-	-1332	-0-	873	1	11265	2	N	-0-			-0-
12	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	998	1	12778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,564 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	9207	X	6742	-0-	-2465	-0-	452	1	6290	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	6690	-0-	-1691	-0-	459	1	6231	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	4606	-0-	-3237	-0-	324	1	4282	2	N	-0-			-0-
04	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1378	1	16985	2	N	-0-			-0-
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	1059	1	14243	2	N	-0-			-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	842	1	10682	2	N	-0-			-0-
07	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	794	1	9627	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	7493	-0-	-1714	-0-	570	1	6923	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7521	-0-	-1389	-0-	527	1	6994	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	6371	-0-	-2836	-0-	459	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	5661	-0-	-3249	-0-	407	1	5254	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	5718	-0-	-4698	-0-	414	1	5304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,412 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	10230	X	711	-0-	-9519	-0-	711	1			N	-0-			-0-
02	9570	X	8735	-0-	-835	-0-	665	1	8070	2	N	-0-			-0-
03	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	3842	-0-	-6058	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	3627	-0-	-6138	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	216	1	15846	2	N	-0-			-0-
07	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	228	1	14053	2	N	-0-			-0-
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	325	1	13157	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9384	-0-	-516	-0-	268	1	9116	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	3102	-0-	-7128	-0-	73	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-			-0-
12	14291	X	1705	-0-	-12586	-0-	148	1	1557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,600 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	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12335	2	9	9	N	8					116
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11055	2	10	9	N	9					125
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	309	1	11607	2	N	-0-					125
04	11220	X	11127	-0-	-93	-0-	461	1	10666	2	N	-0-					125
05	11594	X	11491	-0-	-103	-0-	343	1	11148	2	N	-0-					125
06	11220	X	10936	-0-	-284	-0-	306	1	10630	2	N	-0-					125
07	11594	X	11350	-0-	-244	-0-	326	1	11024	2	N	-0-					125
08	11594	X	10440	-0-	-1154	-0-	293	1	10147	2	N	-0-					125
09	11130	X	10810	-0-	-320	-0-	311	1	10499	2	N	-0-					125
10	11501	X	11137	-0-	-364	-0-	324	1	10813	2	N	-0-					125
11	10980	X	10461	-0-	-519	-0-	300	1	10161	2	N	-0-					125
12	11346	X	10496	-0-	-850	-0-	281	1	10215	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 133,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	23498	X	3930	-0-	-19568	-0-	424	1	3506	2	Y	-0-	10	7			7
02	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	394	1	23671	2	Y	-0-					7
03	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	3312	1	19649	2	Y	-0-					7
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	1276	1	6108	2	Y	-0-					7
05	24118	X	5948	-0-	-18170	-0-	1137	1	4811	2	Y	-0-					7
06	24900	X	19464	-0-	-5436	-0-	2272	1	17192	2	Y	-0-					7
07	25730	X	17058	-0-	-8672	-0-	1331	1	15727	2	Y	-0-					7
08	22971	X	15868	-0-	-7103	-0-	1420	1	14448	2	Y	-0-					7
09	19470	X	15447	-0-	-4023	-0-	1754	1	13693	2	Y	-0-					7
10	20119	X	16360	-0-	-3759	-0-	16360	2			Y	-0-					7
11	19470	X	782	-0-	-18688	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					7
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 149,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7257	-0-	-312	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7676	-0-	-415	-0-	251	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6910	-0-	-920	-0-	280	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6480	-0-	-1425	-0-	273	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7125	-0-	-525	-0-	247	1	6878	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6510	-0-	-1240	-0-	259	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6241	-0-	-1447	-0-	229	1	6012	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5965	-0-	-1175	-0-	298	1	5667	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6243	-0-	-1135	-0-	308	1	5935	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5810	-0-	-1330	-0-	223	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	227	1	5899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

01	9858	X	8046	-0-	-1812	-0-	8038	2	8	9	N	7					47
02	9222	X	5867	-0-	-3355	-0-	5853	2	14	9	N	13					60
03	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	325	1	12208	2	N	-0-					60
04	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	561	1	12982	2	N	-0-					60
05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	351	1	11419	2	N	-0-					60
06	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	303	1	10512	2	N	-0-					60
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	310	1	10471	2	N	-0-					60
08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	305	1	10547	2	N	-0-					60
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	291	1	9817	2	N	10					70
							11	9									
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	302	1	10074	2	N	-0-					70
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	288	1	9772	2	N	-0-					70
12	10850	X	10157	-0-	-693	-0-	272	1	9874	2	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 124,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

01	3193	X	1924	-0-	-1269	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2572	-0-	-415	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	269	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	294	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	220	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	197	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	198	1	3645	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	216	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	168	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	114	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	115	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	148	1	3307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,068 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	603	X	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10	115	1			23
02	638	X	553	-0-	-85	-0-	527	2	26	9	Y	24	30	1			17
03	1023	N	550	-0-	-473	-0-	38	1	473	2	Y	35	30	1			22
							39	9									
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	40	1	504	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	29	16	1			34
							32	9									
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1611	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	14					31
							15	9									
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1680	X	837	-0-	-843	-0-	827	2	10	9	Y	9					28
12	1736	X	832	-0-	-904	-0-	810	2	22	9	Y	20	17	1			31

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15277	2	11	9	N	10					144
02	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14514	2	12	9	N	11					155
03	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	381	1	14295	2	N	-0-					155
04	13920	X	13320	-0-	-600	-0-	552	1	12768	2	N	-0-					155
05	14384	X	12886	-0-	-1498	-0-	385	1	12501	2	N	-0-					155
06	13920	X	12403	-0-	-1517	-0-	347	1	12056	2	N	-0-					155
07	14384	X	12772	-0-	-1612	-0-	367	1	12405	2	N	-0-					155
08	14384	X	12813	-0-	-1571	-0-	360	1	12453	2	N	-0-					155
09	13320	X	12153	-0-	-1167	-0-	349	1	11804	2	N	-0-					155
10	12896	X	12343	-0-	-553	-0-	359	1	11984	2	N	-0-					155
11	12390	X	11783	-0-	-607	-0-	337	1	11446	2	N	-0-					155
12	12803	X	12092	-0-	-711	-0-	324	1	11768	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 157,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5800	-0-	2800	2800	5800	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	9245	-0-	6145	8945	2565	1	6680	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5894	-0-	2894	11839	615	1	5279	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5454	-0-	2354	14193	420	1	5034	2	N	-0-					-0-
08	18907	X	4714	-0-	-14193	-0-	445	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	309	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	179	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	313	1	4174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,695 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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3982	2	37	9	N	34					198
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	185	1			13
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	164	1	4094	2	N	-0-					13
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	164	1	4094	2	N	5					18
							6	9									
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	6	1	3829	2	N	10					28
							11	9									
06	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	3286	2	11	9	N	10					38
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8234	2	19	9	N	17					55
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	107	1	5588	2	N	33					88
							36	9									
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	2	N	10					98
							11	9									
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					98
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4283	2	30	9	N	27					125
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4423	2	14	9	N	13					138

TOTAL GAS PROD: 55,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	12555	X	10536	-0-	-2019	-0-	290	1	10226	2	N	18					29
							20	9									
02	11745	X	10929	-0-	-816	-0-	336	1	10575	2	N	16	41	1			4
							18	9									
03	12059	X	10234	-0-	-1825	-0-	339	1	9867	2	N	25					29
							28	9									
04	11670	X	10506	-0-	-1164	-0-	332	1	10163	2	N	10					39
							11	9									
05	11687	X	10152	-0-	-1535	-0-	348	1	9803	2	N	1	36	1			4
							1	9									
06	11310	X	9019	-0-	-2291	-0-	263	1	8743	2	N	12					16
							13	9									
07	11687	X	9385	-0-	-2302	-0-	282	1	9086	2	N	15					31
							17	9									
08	10850	X	8593	-0-	-2257	-0-	291	1	8296	2	N	5					36
							6	9									
09	10500	X	7601	-0-	-2899	-0-	261	1	7332	2	N	7	40	1			3
							8	9									
10	10137	X	8231	-0-	-1906	-0-	271	1	7954	2	N	5					8
							6	9									
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	352	1	8781	2	N	11					19
							12	9									
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	444	1	13033	2	N	10	7	1			22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 117,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	902	1	18036	2	N	-0-					-0-
02	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	900	1	16389	2	N	-0-					-0-
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	1138	1	16877	2	N	-0-					-0-
04	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	974	1	16738	2	N	-0-					-0-
05	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	904	1	16163	2	N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	904	1	15229	2	N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	823	1	13677	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10015	-0-	-2726	-0-	605	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	12151	-0-	-179	-0-	714	1	11437	2	N	-0-					-0-
10	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	943	1	15051	2	N	-0-					-0-
11	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	655	1	12006	2	N	-0-					-0-
12	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	643	1	12095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,213 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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	34	1	3124	2	Y	63	50	1			23
							69	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	2	Y	49	48	1			24
							54	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	47	1	3918	2	Y	55	44	1			35
							61	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	37	1	3929	2	Y	47	43	1			39
							52	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	19	1	2796	2	Y	46	55	1			30
							51	9									
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	49	1	4789	2	Y	4					34
							4	9									
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	71	1	5919	2	Y	39					73
							43	9									
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	63	1	5126	2	Y	-0-					73
09	4830	X	3896	-0-	-934	-0-	44	1	3827	2	Y	23	69	1			27
							25	9									
10	5890	X	5281	-0-	-609	-0-	66	1	5205	2	Y	9					36
							10	9									
11	5700	X	5095	-0-	-605	-0-	58	1	5022	2	Y	14					50
							15	9									
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	105	1	9004	2	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

01	9827	X	7079	-0-	-2748	-0-	475	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	2211	-0-	-6982	-0-	151	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	5038	-0-	-4727	-0-	354	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	690	1	8510	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	606	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	592	1	7514	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9141	-0-	-376	-0-	697	1	8444	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8967	-0-	-550	-0-	682	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8008	-0-	-1202	-0-	561	1	7447	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7853	-0-	-1292	-0-	565	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	2253	-0-	-6597	-0-	163	1	2090	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	4910	-0-	-4235	-0-	355	1	4555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

01	17081	X	15147	-0-	-1934	-0-	722	1	14425	2	N	-0-					-0-
02	15747	X	13796	-0-	-1951	-0-	718	1	13078	2	N	-0-					-0-
03	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	1103	1	16348	2	N	-0-					-0-
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1071	1	18397	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	15058	-0-	-380	-0-	798	1	14260	2	N	-0-					-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	951	1	16042	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16805	-0-	-276	-0-	954	1	15851	2	N	-0-					-0-
08	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	1199	1	18648	2	N	-0-					-0-
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	1002	1	16025	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	14396	-0-	-2685	-0-	849	1	13547	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	12925	-0-	-3605	-0-	668	1	12257	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	13073	-0-	-6767	-0-	660	1	12413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,986 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	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	388	1	7758	2	Y	-0-					7
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	386	1	7034	2	Y	-0-					7
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	479	1	7225	2	Y	-0-					7
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	389	1	6673	2	Y	-0-					7
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	371	1	6631	2	Y	-0-					7
06	7890	X	6664	-0-	-1226	-0-	373	1	6291	2	Y	-0-					7
07	7936	X	7043	-0-	-893	-0-	400	1	6643	2	Y	-0-					7
08	7564	X	6930	-0-	-634	-0-	419	1	6511	2	Y	-0-					7
09	7050	X	6661	-0-	-389	-0-	392	1	6269	2	Y	-0-					7
10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	408	1	6512	2	Y	-0-					7
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	365	1	6680	2	Y	-0-					7
12	7037	X	6921	-0-	-116	-0-	349	1	6572	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 85,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18059	-0-	-572	-0-	737	1	17322	2	N	-0-					-0-
02	17429	X	17172	-0-	-257	-0-	643	1	16529	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	18583	-0-	-48	-0-	724	1	17859	2	N	-0-					-0-
04	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	767	1	18339	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	16513	-0-	-2118	-0-	585	1	15928	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	14030	-0-	-3940	-0-	488	1	13542	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	14634	-0-	-3997	-0-	473	1	14161	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	8545	-0-	-10086	-0-	249	1	8296	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	13421	-0-	-4609	-0-	265	1	13156	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	382	1	17102	2	N	-0-					-0-
11	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	376	1	18205	2	N	-0-					-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	384	1	16987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	305	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	369	1	9474	2	N	-0-					-0-
03	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	435	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	436	1	10420	2	N	-0-					-0-
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	369	1	10055	2	N	-0-					-0-
06	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	328	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	330	1	9897	2	N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	191	1	6338	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4614	-0-	-516	-0-	91	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	173	1	7762	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	176	1	8524	2	N	-0-					-0-
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,592 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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	199	1	3969	2	N	-0-					55
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	96	1	1762	2	N	-0-					55
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	147	1	2176	2	N	-0-					55
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1943	2	N	-0-					55
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	132	1	2366	2	N	-0-					55
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	N	-0-					55
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	2	N	-0-					55
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	269	1	4178	2	N	-0-					55
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	275	1	4404	2	N	-0-					55
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	279	1	4452	2	N	-0-					55
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	236	1	4325	2	N	-0-					55
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	210	1	3948	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 42,468 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	8153	X	4387	-0-	-3766	-0-	209	1	4178	2	N	-0-					13
02	6670	X	6288	-0-	-382	-0-	328	1	5960	2	N	-0-					13
03	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	289	1	4283	2	N	-0-					13
04	4920	X	2427	-0-	-2493	-0-	134	1	2293	2	N	-0-					13
05	6727	X	180	-0-	-6547	-0-	9	1	171	2	N	-0-					13
06	6510	X	134	-0-	-6376	-0-	8	1	126	2	N	-0-					13
07	6727	X	204	-0-	-6523	-0-	12	1	192	2	N	-0-					13
08	4557	X	207	-0-	-4350	-0-	12	1	195	2	N	-0-					13
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					13
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,448 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	12803	X	6071	-0-	-6732	-0-	167 19	1 9	5885	2	Y	17	17	1			13
02	11977	X	10834	-0-	-1143	-0-	333 20	1 9	10481	2	Y	18	17	1			14
03	12803	X	11929	-0-	-874	-0-	396 22	1 9	11511	2	Y	20	25	1			9
04	12390	X	5375	-0-	-7015	-0-	170 11	1 9	5194	2	Y	10	16	1			3
05	12803	X	5321	-0-	-7482	-0-	182 10	1 9	5129	2	Y	9	2	1			10
06	7410	X	4732	-0-	-2678	-0-	138 15	1 9	4579	2	Y	14	15	1			9
07	7657	X	6056	-0-	-1601	-0-	182 11	1 9	5863	2	Y	10	15	1			4
08	7657	X	6064	-0-	-1593	-0-	205 7	1 9	5852	2	Y	6					10
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	209 8	1 9	5879	2	Y	7	11	1			6
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	212 15	1 9	6240	2	Y	14					20
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	243 14	1 9	6075	2	Y	13	15	1			18
12	6293	X	5827	-0-	-466	-0-	192 8	1 9	5627	2	Y	7	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 81,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	11315	X	10192	-0-	-1123	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8764	-0-	-2517	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	7748	-0-	-4311	-0-	218	1	7530	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	64	-0-	-11606	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	3691	-0-	-5671	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	1861	-0-	-5889	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	396	-0-	-3174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1137	-0-	-2552	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,853 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	4588	X	3203	-0-	-1385	-0-	3148	2	55	9	N	50	173	1			42
02	4292	X	3295	-0-	-997	-0-	3264	2	31	9	N	28					70
03	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	3276	2	24	9	N	22					92
04	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3701	2	100	9	N	91					183
05	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	113	1	3184	2	N	24	179	1			28
							26	9									
06	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	84	1	2800	2	N	44					72
							48	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	145	1	4668	2	N	55					127
							61	9									
08	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	118	1	3357	2	N	40					167
							44	9									
09	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	122	1	3422	2	N	28					195
							31	9									
10	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	137	1	4026	2	N	43	188	1			50
							47	9									
11	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	136	1	3406	2	N	80					130
							88	9									
12	4867	X	3305	-0-	-1562	-0-	108	1	3164	2	N	30					160
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	11408	X	10525	-0-	-883	-0-	957	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	9849	-0-	-823	-0-	929	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9916	-0-	-1492	-0-	958	1	8958	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9335	-0-	-1045	-0-	979	1	8356	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9364	-0-	-1331	-0-	954	1	8410	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8680	-0-	-1520	-0-	943	1	7737	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9010	-0-	-1530	-0-	920	1	8090	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7530	-0-	-2390	-0-	845	1	6685	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8036	-0-	-1294	-0-	925	1	7111	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	7570	-0-	-1792	-0-	866	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7881	-0-	-849	-0-	871	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	7371	-0-	-2890	-0-	872	1	6499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,067 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			30
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			30
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-			30
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	2	N	-0-			30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			30
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			30
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 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	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	474	1	9458	2	Y	-0-			7
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	466	1	8492	2	Y	-0-			7
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	604	1	9123	2	Y	-0-			7
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	501	1	8607	2	Y	-0-			7
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	485	1	8669	2	Y	-0-			7
06	9600	X	7768	-0-	-1832	-0-	435	1	7333	2	Y	-0-			7
07	9579	X	6009	-0-	-3570	-0-	341	1	5668	2	Y	-0-			7
08	9548	X	7464	-0-	-2084	-0-	451	1	7013	2	Y	-0-			7
09	9120	X	6725	-0-	-2395	-0-	396	1	6329	2	Y	-0-			7
10	9145	X	7245	-0-	-1900	-0-	427	1	6818	2	Y	-0-			7
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	406	1	7452	2	Y	-0-			7
12	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 96,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 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	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1097	1	10958	2	N	-0-			-0-
02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1052	1	10101	2	N	-0-			-0-
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1115	1	10420	2	N	-0-			-0-
04	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1149	1	9805	2	N	-0-			-0-
05	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	1092	1	9629	2	N	-0-			-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	926	1	7600	2	N	-0-			-0-
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	960	1	8451	2	N	-0-			-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1013	1	8010	2	N	-0-			-0-
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	1183	1	9094	2	N	-0-			-0-
10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	1020	1	7887	2	N	-0-			-0-
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	970	1	7806	2	N	-0-			-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	828	1	6163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,329 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	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	17556	-0-	-47	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
03	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17771	-0-	-439	-0-	14	1	17757	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	17789	-0-	-1028	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17233	-0-	-977	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17654	-0-	-1163	-0-	15	1	17639	2	N	-0-					-0-
08	18817	X	17351	-0-	-1466	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16850	-0-	-910	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	16	1	17226	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	16481	-0-	-739	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16906	-0-	-1570	-0-	16906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,435 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	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2880	2	101	9	N	92					192
02	2668	N	2490	-0-	-178	-0-	2480	2	10	9	N	9	174	1			27
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3084	2	9	9	N	8					35
04	2880	N	2544	-0-	-336	-0-	2527	2	17	9	N	15					50
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10					60
06	3000	N	2740	-0-	-260	-0-	2731	2	9	9	N	8					68
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	1060	1	3581	2	N	4					72
							4	9									
08	3100	N	1869	-0-	-1231	314	404	1	1464	2	N	1					73
							1	9									
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					73
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					73
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					73
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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-	24	7			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					17
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 62 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 #: 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	21700	X	19655	-0-	-2045	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	18102	-0-	-2198	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18369	-0-	-1881	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	18975	-0-	-1299	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	17604	-0-	-3096	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	19194	-0-	-2196	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19596	-0-	-1794	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17783	-0-	-577	-0-	45	1	17738	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	16660	-0-	-2529	-0-	42	1	16618	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	15099	-0-	-3861	-0-	38	1	15061	2	N	-0-					-0-
12	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	38	1	14956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,416 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	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	79	7			27
02	16153	X	-0-	-0-	-16153	-0-					Y	-0-					27
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	909	1	19540	2	Y	-0-					27
04	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	870	1	18932	2	Y	-0-					27
05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	958	1	19495	2	Y	-0-					27
06	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	962	1	18812	2	Y	-0-					27
07	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1018	1	20566	2	Y	-0-					27
08	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	900	1	19929	2	Y	-0-					27
09	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	891	1	18690	2	Y	-0-					27
10	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	872	1	18776	2	Y	24	42	1			9
							26	9									
11	17790	X	17167	-0-	-623	-0-	792	1	16375	2	Y	-0-					9
12	18383	X	18188	-0-	-195	-0-	822	1	17366	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 197,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	3	7			2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6 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 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	7595	X	2440	-0-	-5155	-0-	25	1	2346	2	Y	63	50	1			23
							69	9									
02	7105	X	1271	-0-	-5834	-0-	14	1	1237	2	Y	18	32	1			9
							20	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	52	1	4334	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	60	1	6403	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	37	1	5343	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	72	1	7063	2	Y	1					9
							1	9									
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	91	1	7600	2	Y	4					13
							4	9									
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	88	1	7198	2	Y	-0-					13
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	93	1	8104	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	122	1	9599	2	Y	-0-					3
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	123	1	10680	2	Y	-0-					3
12	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	94	1	8075	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	6665	X	3861	-0-	-2804	-0-	106	1	3730	2	Y	23	55	1			11
							25	9									
02	6235	X	4006	-0-	-2229	-0-	123	1	3872	2	Y	10					21
							11	9									
03	6665	X	4601	-0-	-2064	-0-	152	1	4421	2	Y	25					46
							28	9									
04	6450	X	5165	-0-	-1285	-0-	163	1	4994	2	Y	7					53
							8	9									
05	6045	X	3925	-0-	-2120	-0-	134	1	3783	2	Y	7	49	1			11
							8	9									
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	4					15
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
08	5332	X	1099	-0-	-4233	-0-	37	1	1043	2	Y	17					34
							19	9									
09	5160	X	1090	-0-	-4070	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					34
10	3937	X	1684	-0-	-2253	-0-	55	1	1618	2	Y	10					44
							11	9									
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					44
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 26,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17205	X	15515	-0-	-1690	-0-	739	1	14776	2	N	-0-					13
02	16095	X	13792	-0-	-2303	-0-	718	1	13074	2	N	-0-					13
03	15872	X	14109	-0-	-1763	-0-	892	1	13217	2	N	-0-					13
04	15210	X	14038	-0-	-1172	-0-	772	1	13266	2	N	-0-					13
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	830	1	14839	2	N	-0-					13
06	15000	X	14876	-0-	-124	-0-	832	1	14044	2	N	-0-					13
07	14756	X	14330	-0-	-426	-0-	813	1	13517	2	N	-0-					13
08	15655	X	8166	-0-	-7489	-0-	494	1	7672	2	N	-0-					13
09	15150	X	10818	-0-	-4332	-0-	636	1	10182	2	N	-0-					13
10	15655	X	13640	-0-	-2015	-0-	804	1	12836	2	N	-0-					13
11	14880	X	13863	-0-	-1017	-0-	717	1	13146	2	N	-0-					13
12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	730	1	13718	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 163,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12028	X	717	-0-	-11311	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11828	-0-	-200	-0-	346	1	11482	2	N	-0-					-0-
04	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	333	1	11481	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	382	1	12452	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	8293	-0-	-3347	-0-	274	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	896	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	5240	-0-	-6788	-0-	349	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	375	1	11562	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11094	-0-	-934	-0-	331	1	10763	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11428	-0-	-212	-0-	824	1	10604	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	9201	-0-	-3819	-0-	870	1	8331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,432 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	11439	X	7101	-0-	-4338	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	7883	-0-	-2818	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7397	-0-	-260	-0-	217	1	7180	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	3427	-0-	-3443	-0-	97	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	2090	-0-	-6342	-0-	62	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	3980	-0-	-4180	-0-	131	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7068	-0-	-1364	-0-	486	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6294	-0-	-1115	-0-	419	1	5875	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2849	-0-	-1141	-0-	89	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5438	-0-	-1630	-0-	162	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	470	1	6040	2	N	-0-					-0-
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	689	1	6592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,318 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 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	6882	X	6810	-0-	-72	-0-	324	1	6486	2	Y	-0-					7
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	-0-					7
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	372	1	5613	2	Y	-0-					7
04	6600	X	5590	-0-	-1010	-0-	307	1	5283	2	Y	-0-					7
05	6820	X	5461	-0-	-1359	-0-	289	1	5172	2	Y	-0-					7
06	6600	X	5002	-0-	-1598	-0-	280	1	4722	2	Y	-0-					7
07	6324	X	5060	-0-	-1264	-0-	287	1	4773	2	Y	-0-					7
08	5890	X	4729	-0-	-1161	-0-	286	1	4443	2	Y	-0-					7
09	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	304	1	4863	2	Y	-0-					7
10	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	307	1	4907	2	Y	-0-					7
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	265	1	4869	2	Y	-0-					7
12	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	268	1	5040	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 65,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	91	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	91	1	4900	2	N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	14	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	37	1	4517	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	142	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 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	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	671	1	9319	2	N	-0-			-0-
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	635	1	8627	2	N	-0-			-0-
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	659	1	8711	2	N	-0-			-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	650	1	8013	2	N	-0-			-0-
05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	671	1	9015	2	N	-0-			-0-
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	587	1	7444	2	N	-0-			-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	648	1	7852	2	N	-0-			-0-
08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	670	1	8140	2	N	-0-			-0-
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	586	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	574	1	7403	2	N	-0-			-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	583	1	7515	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	630	1	8076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7471	X	7046	-0-	-425	-0-	195	1	6851	2	Y	-0-			-0-
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	229	1	7201	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	6963	-0-	-508	-0-	231	1	6732	2	Y	-0-			-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	230	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	7471	X	7443	-0-	-28	-0-	255	1	7188	2	Y	-0-			-0-
06	7110	X	6136	-0-	-974	-0-	179	1	5957	2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	7284	-0-	-63	-0-	219	1	7065	2	Y	-0-			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	249	1	7111	2	Y	-0-			-0-
09	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	242	1	6819	2	Y	-0-			-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	245	1	7195	2	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6868	-0-	-242	-0-	264	1	6604	2	Y	-0-			-0-
12	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	221	1	6485	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7595	X	6709	-0-	-886	-0-	185	1	6524	2	Y	-0-			-0-
02	7105	X	7064	-0-	-41	-0-	218	1	6846	2	Y	-0-			-0-
03	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	211	1	6135	2	Y	-0-			-0-
04	7350	X	6481	-0-	-869	-0-	205	1	6276	2	Y	-0-			-0-
05	7564	X	6384	-0-	-1180	-0-	219	1	6165	2	Y	-0-			-0-
06	7320	X	5895	-0-	-1425	-0-	172	1	5723	2	Y	-0-			-0-
07	7564	X	5795	-0-	-1769	-0-	174	1	5621	2	Y	-0-			-0-
08	6696	X	5982	-0-	-714	-0-	203	1	5779	2	Y	-0-			-0-
09	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	193	1	5419	2	Y	-0-			-0-
10	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	204	1	5988	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	243	1	6057	2	Y	-0-			-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	220	1	6448	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,428 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 #: 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	5859	X	4531	-0-	-1328	-0-	688	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4009	-0-	-1472	-0-	644	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4215	-0-	-1644	-0-	1113	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3804	-0-	-576	-0-	942	1	2862	2	N	-0-					-0-
05	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	1652	1	19195	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4242	-0-	-138	-0-	1494	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1731	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4737	-0-	-1308	-0-	1311	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4258	-0-	-1592	-0-	919	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4587	-0-	-1458	-0-	962	1	3625	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1127	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1676	1	3286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	X	868	-0-	-1	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					7
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					7
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					7
04	180	X	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					7
06	840	X	85	-0-	-755	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					7
07	713	X	84	-0-	-629	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					7
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	159	1	2474	2	Y	-0-					7
09	3000	N	3780	-0-	780	780	222	1	3558	2	Y	-0-					7
10	855	N	75	-0-	-780	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					7
11	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					7
12	3906	X	107	-0-	-3799	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	18904	-0-	-1947	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	21628	-0-	-661	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20376	-0-	-1194	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20785	-0-	-1504	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	18090	-0-	-3480	-0-	1181	1	16909	2	N	-0-					-0-
07	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20747	-0-	-891	-0-	20747	2			N	-0-					-0-
09	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	317	1	20412	2	N	-0-					-0-
10	20770	X	19462	-0-	-1308	-0-	1799	1	17663	2	N	-0-					-0-
11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	719	1	19854	2	N	-0-					-0-
12	21421	X	21232	-0-	-189	-0-	4295	1	16937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,381 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	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11299	-0-	-264	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10290	-0-	-1230	-0-	672	1	9618	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11809	-0-	-95	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10913	-0-	-991	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9390	-0-	-2130	-0-	144	1	9246	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	9978	-0-	-1926	-0-	922	1	9056	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	9628	-0-	-1802	-0-	337	1	9291	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	2025	1	7987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,962 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	19220	X	17827	-0-	-1393	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	16174	-0-	-1806	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
03	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	770	1	19212	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	14471	-0-	-3259	-0-	1383	1	13088	2	N	-0-					-0-
05	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25120	2			N	-0-					-0-
06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
07	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	16872	-0-	-3867	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
09	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
10	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
11	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
12	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,207 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	12648	X	11177	-0-	-1471	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10017	-0-	-1554	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11381	-0-	-988	-0-	707	1	10674	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10273	-0-	-1127	-0-	451	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10611	-0-	-797	-0-	506	1	10105	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9960	-0-	-870	-0-	254	1	9706	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10541	-0-	-154	-0-	319	1	10222	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9973	-0-	-1404	-0-	509	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	471	1	8863	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9793	-0-	-809	-0-	614	1	9179	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9242	-0-	-958	-0-	582	1	8660	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9298	-0-	-1242	-0-	809	1	8489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,600 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4554	-0-	1454	1454	133	1	4421	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	1925	-0-	-1454	-0-	54	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	143	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	153	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	286	1	3869	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	299	1	4196	2	N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5529	-0-	-2500	-0-	151	1	5328	2	Y	45	85	1			8
							50	9									
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	238	1	7493	2	Y	70	37	1			41
							77	9									
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	472	1	13729	2	Y	54	71	1			24
							59	9									
04	7770	X	6250	-0-	-1520	-0-	196	1	6007	2	Y	43	36	1			31
							47	9									
05	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	249	1	7004	2	Y	44	35	1			40
							48	9									
06	8340	X	5001	-0-	-3339	-0-	145	1	4831	2	Y	23	35	1			28
							25	9									
07	8618	X	4053	-0-	-4565	-0-	121	1	3896	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
08	8618	X	3844	-0-	-4774	-0-	129	1	3667	2	Y	44	35	1			35
							48	9									
09	7080	X	3648	-0-	-3432	-0-	124	1	3480	2	Y	40	35	1			40
							44	9									
10	7316	X	4286	-0-	-3030	-0-	140	1	4104	2	Y	38	70	1			8
							42	9									
11	5010	X	4178	-0-	-832	-0-	159	1	3960	2	Y	54	36	1			26
							59	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	Y	33	22	1			37
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 70,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2821	-0-	-961	-0-	77	1	2722	2	Y	20	50	1			10
							22	9									
02	3538	X	1895	-0-	-1643	-0-	58	1	1827	2	Y	9					19
							10	9									
03	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	97	1	2812	2	Y	24					43
							26	9									
04	3660	X	2345	-0-	-1315	-0-	74	1	2263	2	Y	7					50
							8	9									
05	3441	X	2566	-0-	-875	-0-	88	1	2472	2	Y	5	45	1			10
							6	9									
06	2850	X	1088	-0-	-1762	-0-	32	1	1052	2	Y	4					14
							4	9									
07	2945	X	457	-0-	-2488	-0-	14	1	442	2	Y	1					15
							1	9									
08	2945	X	1230	-0-	-1715	-0-	41	1	1170	2	Y	17					32
							19	9									
09	2490	X	1549	-0-	-941	-0-	53	1	1496	2	Y	-0-					32
10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	33	1	956	2	Y	8					40
							9	9									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					40
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	10850	X	5529	-0-	-5321	-0-	111	1	5418	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	9811	-0-	-339	-0-	158	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	216	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6984	-0-	-126	-0-	195	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	7438	-0-	-3040	-0-	322	1	7116	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7618	-0-	-2522	-0-	391	1	7227	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	6161	-0-	-4317	-0-	252	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	473	1	8942	2	N	-0-					-0-
09	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	337	1	11439	2	N	-0-					-0-
10	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	482	1	11125	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	6634	-0-	-2486	-0-	500	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	7687	-0-	-4496	-0-	1159	1	6528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

01	1147	X	485	-0-	-662	-0-	485	1			N	-0-					-0-
02	1073	X	175	-0-	-898	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

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	8804	X	8425	-0-	-379	-0-	566	1	7859	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7936	-0-	-39	-0-	543	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	641	1	8473	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	595	1	7338	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	6474	-0-	-2330	-0-	448	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7459	-0-	-1061	-0-	545	1	6914	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6556	-0-	-2248	-0-	499	1	6057	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	6334	-0-	-2470	-0-	482	1	5852	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6323	-0-	-1597	-0-	443	1	5880	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6605	-0-	-1114	-0-	476	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5931	-0-	-1539	-0-	426	1	5505	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6451	-0-	-90	-0-	467	1	5984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

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	12183	X	11332	-0-	-851	-0-	11332	2			N	-0-					161
02	11165	X	10285	-0-	-880	-0-	10285	2			N	-0-					161
03	12338	X	11017	-0-	-1321	-0-	1363	1	9505	2	N	135	196	1			100
							149	9									
04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1423	1	10745	2	N	7					107
							8	9									
05	12338	X	10746	-0-	-1592	-0-	1211	1	9493	2	N	38					145
							42	9									
06	10980	X	9534	-0-	-1446	-0-	759	1	8722	2	N	48					193
							53	9									
07	11005	X	10358	-0-	-647	-0-	824	1	9479	2	N	50	186	1			57
							55	9									
08	12400	X	11699	-0-	-701	-0-	931	1	10712	2	N	51					108
							56	9									
09	12000	X	11012	-0-	-988	-0-	875	1	10069	2	N	62					170
							68	9									
10	10757	X	9303	-0-	-1454	-0-	903	1	8353	2	N	43					213
							47	9									
11	11310	X	8061	-0-	-3249	-0-	398	1	7628	2	N	32					245
							35	9									
12	11687	X	9107	-0-	-2580	-0-	117	1	8957	2	N	30					275
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 124,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8912	-0-	-1132	-0-	246	1 2 9	8664	2	N	2					19
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	319	1 19 9	10046	2	N	17					36
03	10044	X	8398	-0-	-1646	-0-	279	1 3 9	8116	2	N	3					39
04	9720	X	9297	-0-	-423	-0-	294	1 3 9	9000	2	N	3					42
05	10044	X	1707	-0-	-8337	-0-	58	1 15 9	1634	2	N	14					56
06	9720	X	6962	-0-	-2758	-0-	203	1 9 9	6750	2	N	8					64
07	10044	X	6297	-0-	-3747	-0-	189	1 18 9	6090	2	N	16	45	1			35
08	9610	X	5832	-0-	-3778	-0-	197	1 13 9	5622	2	N	12					47
09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	189	1 13 9	5320	2	N	12	4	1			55
10	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	201	1 20 9	5909	2	N	18					73
11	6960	X	5585	-0-	-1375	-0-	214	1 19 9	5352	2	N	17	44	1			46
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	13					59

TOTAL GAS PROD: 75,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8979	-0-	-2615	-0-	248	1 3 9	8728	2	N	3					7
02	10846	X	9589	-0-	-1257	-0-	295	1 4 9	9290	2	N	4					11
03	11594	X	10320	-0-	-1274	-0-	343	1 2 9	9975	2	N	2					13
04	11220	X	10797	-0-	-423	-0-	342	1 3 9	10452	2	N	3					16
05	11532	X	2026	-0-	-9506	-0-	69	1 19 9	1938	2	N	17					33
06	9990	X	1026	-0-	-8964	-0-	30	1 11 9	985	2	N	10					43
07	11160	X	2516	-0-	-8644	-0-	75	1 19 9	2422	2	N	17	39	1			21
08	11160	X	5317	-0-	-5843	-0-	180	1 17 9	5120	2	N	15					36
09	10800	X	10181	-0-	-619	-0-	349	1 17 9	9815	2	N	15	5	1			46
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	380	1 23 9	11149	2	N	21					67
11	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	414	1 23 9	10346	2	N	21	51	1			37
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	15					52

TOTAL GAS PROD: 83,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	60	1	120	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-7302	-0-	1085	1	417	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	1148	-0-	-6885	-0-	1111	1	37	2	N	-0-					-0-
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	1			N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	1			N	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5246	1	11	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8308	X	6416	-0-	-1892	-0-	177	1	6237	2	N	2					6
							2	9									
02	7772	X	5811	-0-	-1961	-0-	178	1	5612	2	N	19					25
							21	9									
03	8308	X	5107	-0-	-3201	-0-	170	1	4935	2	N	2					27
							2	9									
04	8040	X	5936	-0-	-2104	-0-	188	1	5746	2	N	2					29
							2	9									
05	7502	X	1249	-0-	-6253	-0-	42	1	1190	2	N	15					44
							17	9									
06	6210	X	511	-0-	-5699	-0-	15	1	485	2	N	10					54
							11	9									
07	6200	X	557	-0-	-5643	-0-	16	1	522	2	N	17	49	1			22
							19	9									
08	6138	X	3118	-0-	-3020	-0-	105	1	2999	2	N	13					35
							14	9									
09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	233	1	6542	2	N	14	5	1			44
							15	9									
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	269	1	7891	2	N	20					64
							22	9									
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	282	1	7045	2	N	19	49	1			34
							21	9									
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	14					48

TOTAL GAS PROD: 51,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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 #: 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	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
03	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	700	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	688	1	9384	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9426	-0-	-432	-0-	540	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9274	-0-	-266	-0-	482	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	513	1	9435	2	N	-0-					-0-
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	612	1	9430	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	497	1	9103	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8537	-0-	-1321	-0-	358	1	8179	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8007	-0-	-1533	-0-	334	1	7673	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8093	-0-	-1951	-0-	346	1	7747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,122 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	17422	X	1785	-0-	-15637	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	-0-	-0-	-16298	-0-					N	-0-					-0-
03	17422	X	7	-0-	-17415	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	304	-0-	-16556	-0-	8	1	296	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	624	1	6876	2	N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	146	1	4961	2	N	-0-					-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	414	1	684	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	3509	-0-	-3991	-0-	101	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	1058	1	20117	2	N	-0-					-0-
11	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1547	1	18176	2	N	-0-					-0-
12	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1850	1	17379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		424	-0-	424	424	12	1	412	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7430	-0-	7430	7854	221	1	7209	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		8293	-0-	8293	16147	274	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	23991	X	7844	-0-	-16147	-0-	540	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	450	1	6309	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	5309	-0-	-2971	-0-	167	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	5096	-0-	-3460	-0-	152	1	4944	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,155 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 #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	4	7			2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	355	1	269	2	Y	-0-					2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	Y	-0-					2
04	3000	N	6301	-0-	3301	3301	1089	1	5212	2	Y	-0-					2
05	3100	N	341	-0-	-2759	542	65	1	276	2	Y	-0-					2
06	13888	X	13346	-0-	-542	-0-	1558	1	11788	2	Y	-0-					2
07	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1473	1	17414	2	Y	-0-					2
08	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	1456	1	14815	2	Y	-0-					2
09	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	1553	1	12124	2	Y	-0-					2
10	18879	X	5147	-0-	-13732	-0-	5147	2			Y	-0-					2
11	18270	X	289	-0-	-17981	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					2
12	18817	X	416	-0-	-18401	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28984	-0-	-2481	-0-	272	1	28701	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	29435	X	27042	-0-	-2393	-0-	18	1	27024	2	N	-0-					-0-
03	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	4702	1	24261	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	24596	-0-	-3454	-0-	4677	1	19919	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	22397	-0-	-6588	-0-	1564	1	20833	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	27832	-0-	-218	-0-	1756	1	26076	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	27095	-0-	-1797	-0-	1363	1	25732	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	27865	-0-	-1089	-0-	974	1	26891	2	N	-0-					-0-
09	27840	X	26840	-0-	-1000	-0-	1277	1	25563	2	N	-0-					-0-
10	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	2733	1	26310	2	N	-0-					-0-
11	27840	X	26037	-0-	-1803	-0-	2229	1	23808	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	27234	-0-	-635	-0-	1483	1	25751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16489	-0-	-871	-0-	695	1	15794	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14407	-0-	-1833	-0-	652	1	13755	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16842	-0-	-518	-0-	752	1	16090	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	951	1	16089	2	N	-0-					-0-
05	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	1021	1	16529	2	N	-0-					-0-
06	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	742	1	15563	2	N	-0-					-0-
07	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	790	1	15847	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	15108	-0-	-2252	-0-	715	1	14393	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15516	-0-	-1284	-0-	840	1	14676	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	847	1	15494	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	15590	-0-	-730	-0-	827	1	14763	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15740	-0-	-907	-0-	1042	1	14698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3874	-0-	-3659	-0-	107	1	3767	2	Y	-0-					-0-
02	7047	X	276	-0-	-6771	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	241	-0-	-7292	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	1637	-0-	-5653	-0-	52	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	2645	-0-	-4888	-0-	91	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	866	-0-	-2884	-0-	25	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	542	-0-	-2093	-0-	18	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1723	-0-	-827	-0-	59	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	1900	-0-	-735	-0-	63	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	128	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9628	-0-	-1501	-0-	266	1	9362	2	Y	-0-					-0-
02	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	342	1	10744	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	10092	-0-	-1037	-0-	335	1	9757	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10491	-0-	-279	-0-	332	1	10159	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	9589	-0-	-1540	-0-	329	1	9260	2	Y	-0-					-0-
06	11460	X	8388	-0-	-3072	-0-	245	1	8143	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	11196	-0-	-646	-0-	337	1	10859	2	Y	-0-					-0-
08	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	379	1	10804	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8426	-0-	-2074	-0-	289	1	8137	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	9771	-0-	-1420	-0-	322	1	9449	2	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	359	1	8958	2	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9722	-0-	-1469	-0-	321	1	9401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8016	-0-	-3113	-0-	221	1	7773	2	N	20					32
							22	9									
02	10411	X	9223	-0-	-1188	-0-	284	1	8921	2	N	16	44	1			4
							18	9									
03	10106	X	7667	-0-	-2439	-0-	254	1	7383	2	N	27					31
							30	9									
04	9780	X	7655	-0-	-2125	-0-	242	1	7401	2	N	11					42
							12	9									
05	9858	X	5839	-0-	-4019	-0-	200	1	5638	2	N	1	39	1			4
							1	9									
06	9540	X	1026	-0-	-8514	-0-	30	1	983	2	N	12					16
							13	9									
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	17					33
08	7905	X	6192	-0-	-1713	-0-	210	1	5978	2	N	4					37
							4	9									
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	344	1	9682	2	N	8	42	1			3
							9	9									
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	382	1	11209	2	N	5					8
							6	9									
11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	346	1	8645	2	N	12					20
							13	9									
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	367	1	10760	2	N	12	8	1			24
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 87,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4369	-0-	-7783	-0-	562 14	1 9	3793	2	N	13	13	8			-0-
02	11368	X	8495	-0-	-2873	-0-	732	1	7763	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	1606	1	8289	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	628	-0-	-7232	-0-	119	1	509	2	N	-0-					-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	849	1	11311	2	N	-0-					-0-
06	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	854	1	12686	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	626	1	11806	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10848	-0-	-1304	-0-	379	1	10469	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	8847	-0-	-3453	-0-	421	1	8426	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	10228	-0-	-2482	-0-	962	1	9266	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	10048	-0-	-2252	-0-	860	1	9188	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	8489	-0-	-3942	-0-	462	1	8027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 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	14849	X	12750	-0-	-2099	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	11828	-0-	-1222	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13015	-0-	-935	-0-	808	1	12207	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	12069	-0-	-1041	-0-	530	1	11539	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12565	-0-	-858	-0-	599	1	11966	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	12059	-0-	-271	-0-	307	1	11752	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12401	-0-	-247	-0-	376	1	12025	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12048	-0-	-972	-0-	615	1	11433	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11315	-0-	-835	-0-	571	1	10744	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11683	-0-	-872	-0-	732	1	10951	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11042	-0-	-1018	-0-	696	1	10346	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11250	-0-	-1150	-0-	979	1	10271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10417	-0-	-216	-0-	210	1	10207	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9036	-0-	-911	-0-	145	1	8891	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9540	-0-	-1093	-0-	285	1	9255	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8904	-0-	-1386	-0-	249	1	8655	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8771	-0-	-1800	-0-	380	1	8391	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8577	-0-	-1503	-0-	440	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	343	1	8047	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	414	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7319	-0-	-1591	-0-	210	1	7109	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7511	-0-	-1355	-0-	312	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7624	-0-	-956	-0-	575	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	1243	1	7002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,573 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	804	X	804	-0-	-0-	-0-	776	1	28	2	N	-0-					-0-
02	261	X	75	-0-	-186	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	75	-0-	-195	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
05	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	6095	1	11752	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	691	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	279	X	251	-0-	-28	-0-	95	1	156	2	N	-0-					-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	717	1	13637	2	N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	732	1	8604	2	N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	289	1	2719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,152 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	16058	X	15804	-0-	-254	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	7370	-0-	-7652	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	500	1	19499	2	N	-0-					-0-
04	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	501	1	19533	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	8863	-0-	-6947	-0-	275	1	8588	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	10046	-0-	-5254	-0-	88	1	9958	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	11825	-0-	-8108	-0-	657	1	11168	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	13568	-0-	-5722	-0-	83	1	13485	2	N	-0-					-0-
10	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	195	1	16663	2	N	-0-					-0-
11	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	516	1	16880	2	N	-0-					-0-
12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	350	1	16644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,723 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13051	X	12665	-0-	-386	-0-	349	1	12294	2	N	20					32
							22	9									
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	406	1	12758	2	N	16	44	1			4
							18	9									
03	13051	X	12244	-0-	-807	-0-	406	1	11808	2	N	27					31
							30	9									
04	12630	X	12579	-0-	-51	-0-	398	1	12169	2	N	11					42
							12	9									
05	13051	X	2443	-0-	-10608	-0-	84	1	2358	2	N	1	39	1			4
							1	9									
06	12630	X	491	-0-	-12139	-0-	14	1	464	2	N	12					16
							13	9									
07	13051	X	4117	-0-	-8934	-0-	123	1	3975	2	N	17					33
							19	9									
08	12989	X	2143	-0-	-10846	-0-	72	1	2067	2	N	4					37
							4	9									
09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	8	42	1			3
10	4123	X	2310	-0-	-1813	-0-	76	1	2228	2	N	5					8
							6	9									
11	3990	X	3542	-0-	-448	-0-	136	1	3393	2	N	12					20
							13	9									
12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	132	1	3873	2	N	12	8	1			24
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 69,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	17679	-0-	-359	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	18532	-0-	-595	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17659	-0-	-1001	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18608	-0-	-674	-0-	15	1	18593	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	17311	-0-	-1349	-0-	61	1	17250	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17185	-0-	-1725	-0-	23	1	17162	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	16794	-0-	-1806	-0-	23	1	16771	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	15954	-0-	-2046	-0-	61	1	15893	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	10917	-0-	-7683	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	12688	-0-	-4622	-0-	382	1	12306	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	5898	-0-	-11400	-0-	12	1	5886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,618 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	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
02	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
03	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	473	1	15695	2	N	-0-					-0-
04	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	497	1	17095	2	N	-0-					-0-
05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	552	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	563	1	16475	2	N	-0-					-0-
07	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	1275	1	17264	2	N	-0-					-0-
08	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1207	1	16929	2	N	-0-					-0-
09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	489	1	15106	2	N	-0-					-0-
10	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	451	1	14652	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8339	-0-	-2701	-0-	602	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	11555	-0-	-6983	-0-	1093	1	10462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,447 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	8215	X	6913	-0-	-1302	-0-	6913	2			N	-0-	44	7			196
02	7337	X	6742	-0-	-595	-0-	6742	2			N	-0-					196
03	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	845	1	5890	2	N	-0-	191	1			5
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	962	1	7262	2	N	53					58
							58	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	832	1	6521	2	N	4					62
							4	9									
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	664	1	7631	2	N	23					85
							25	9									
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	725	1	8343	2	N	18					103
							20	9									
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	736	1	8470	2	N	15					118
							17	9									
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	673	1	7745	2	N	2					120
							2	9									
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	803	1	7431	2	N	10					130
							11	9									
11	7950	X	7397	-0-	-553	-0-	366	1	7023	2	N	7					137
							8	9									
12	9021	X	2352	-0-	-6669	-0-	30	1	2310	2	N	11					148
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 89,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	10385	X	7357	-0-	-3028	-0-	606	1	6751	2	N	-0-					-0-
02	9715	X	6746	-0-	-2969	-0-	722	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8394	-0-	-38	-0-	2515	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	1903	1	7822	2	N	-0-					-0-
05	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1724	1	7602	2	N	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1495	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	2653	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	7227	-0-	-2817	-0-	2120	1	5107	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8127	-0-	-1593	-0-	2618	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	2712	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	3241	1	6477	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7587	-0-	-814	-0-	2907	1	4680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,388 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	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11916	-0-	-2530	-0-	17	1	11833	2	N	60	352	1			114
							66	9									
02	13514	X	10628	-0-	-2886	-0-	6	1	10561	2	N	55					169
							61	9									
03	14167	X	13426	-0-	-741	-0-	41	1	13324	2	N	55					224
							61	9									
04	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	33	1	13765	2	N	59					283
							65	9									
05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	103	1	13839	2	N	61	180	1			164
							67	9									
06	12990	X	12968	-0-	-22	-0-	96	1	12803	2	N	63	162	1			65
							69	9									
07	14322	X	13732	-0-	-590	-0-	31	1	13634	2	N	61					126
							67	9									
08	14322	X	13914	-0-	-408	-0-	72	1	13767	2	N	68					194
							75	9									
09	13860	X	13000	-0-	-860	-0-	90	1	12836	2	N	67	179	1			82
							74	9									
10	14012	X	12833	-0-	-1179	-0-	66	1	12723	2	N	40					122
							44	9									
11	13470	X	12080	-0-	-1390	-0-	49	1	11928	2	N	94					216
							103	9									
12	13919	X	9331	-0-	-4588	-0-	338	1	8941	2	N	47	166	1			97
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 151,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4041	-0-	4041	4041	80	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9154	-0-	9154	13195	200	1	8954	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7926	-0-	7926	21121	161	1	7765	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6280	-0-	6280	27401	139	1	6141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

01	5580	X	2007	-0-	-3573	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	1038	-0-	-4182	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	820	1	14916	2	N	-0-					-0-
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	977	1	17756	2	N	-0-					-0-
05	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1046	1	16224	2	N	-0-					-0-
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	1029	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	873	1	12555	2	N	-0-					-0-
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	956	1	11679	2	N	-0-					-0-
09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	932	1	14307	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	1939	1	16041	2	N	-0-					-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	361	1	14007	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	15291	-0-	-457	-0-	504	1	14787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,377 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	6138	X	4988	-0-	-1150	-0-	1004	1	3984	2	N	-0-	6	7			-0-
02	5742	X	5698	-0-	-44	-0-	1062	1	4636	2	N	-0-					-0-
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	2849	1	6660	2	N	-0-					-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	2188	1	8993	2	N	-0-					-0-
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1998	1	8815	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1270	1	5683	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5241	-0-	-835	-0-	1698	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	2675	1	6444	2	N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	2048	1	4309	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3320	-0-	-2818	-0-	1022	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	9114	X	2519	-0-	-6595	-0-	965	1	1554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,698 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	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	487	1	9727	2	N	-0-					-0-
02	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	512	1	9327	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9157	-0-	-112	-0-	579	1	8578	2	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	499	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9015	-0-	-254	-0-	478	1	8537	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8164	-0-	-806	-0-	457	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7693	-0-	-1576	-0-	437	1	7256	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7292	-0-	-1977	-0-	440	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6167	-0-	-2803	-0-	363	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	439	1	7005	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6680	-0-	-1480	-0-	345	1	6335	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7476	-0-	-212	-0-	378	1	7098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,220 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	15190	X	14263	-0-	-927	-0-	957	1	13306	2	N	-0-					-0-
02	14210	X	13507	-0-	-703	-0-	926	1	12581	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	11573	-0-	-3617	-0-	814	1	10759	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	1156	-0-	-13304	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	3363	-0-	-11083	-0-	233	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	2938	-0-	-11042	-0-	215	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	4418	-0-	-10028	-0-	336	1	4082	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	4830	-0-	-6733	-0-	367	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	289	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	870	1	11209	2	N	-0-					-0-
11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	885	1	11417	2	N	-0-					-0-
12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	975	1	12491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,030 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	11036	X	9683	-0-	-1353	-0-	461	1	9222	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	8314	-0-	-2010	-0-	433	1	7881	2	N	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	623	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7704	-0-	-1656	-0-	423	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	5004	-0-	-4668	-0-	265	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7937	-0-	-1603	-0-	444	1	7493	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8354	-0-	-1504	-0-	474	1	7880	2	N	-0-					-0-
08	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1002	1	15587	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	559	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4865	-0-	-3474	-0-	287	1	4578	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8214	-0-	-2976	-0-	425	1	7789	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	7650	-0-	-8935	-0-	387	1	7263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

01	7378	X	6289	-0-	-1089	-0-	173	1	6091	2	Y	23	41	1			4
							25	9									
02	6902	X	6002	-0-	-900	-0-	184	1	5781	2	Y	34	18	1			20
							37	9									
03	7378	X	5368	-0-	-2010	-0-	177	1	5160	2	Y	28	36	1			12
							31	9									
04	7140	X	5445	-0-	-1695	-0-	172	1	5249	2	Y	22	18	1			16
							24	9									
05	7378	X	5224	-0-	-2154	-0-	178	1	5022	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	194	1	6471	2	Y	12	18	1			14
							13	9									
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	249	1	8032	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	289	1	8236	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	281	1	7915	2	Y	19	17	1			20
							21	9									
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	268	1	7867	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	304	1	7583	2	Y	27	18	1			13
							30	9									
12	8556	X	8311	-0-	-245	-0-	273	1	8019	2	Y	17	11	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 84,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

01	23436	X	17986	-0-	-5450	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	15843	-0-	-5791	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	18260	-0-	-4866	-0-	1202	1	17058	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	17439	-0-	-4281	-0-	1192	1	16247	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	17551	-0-	-1080	-0-	1006	1	16545	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	16657	-0-	-743	-0-	866	1	15791	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	16672	-0-	-254	-0-	859	1	15813	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	15992	-0-	-2267	-0-	975	1	15017	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	15571	-0-	-1859	-0-	807	1	14764	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15800	-0-	-1746	-0-	662	1	15138	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	16044	-0-	-606	-0-	668	1	15376	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16539	-0-	-139	-0-	708	1	15831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,354 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	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	188	1	1726	2	N	-0-					30
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	184	1	1526	2	N	-0-					30
03	310	X	215	-0-	-95	-0-	30	1	185	2	N	-0-					30
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2114	2	N	-0-					30
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	482	1	4195	2	N	48					78
							53	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	398	1	4291	2	N	89					167
							98	9									
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	583	1	5172	2	N	65					232
							72	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	711	1	4366	2	N	64	194	1			102
							70	9									
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	577	1	3663	2	N	26					128
							29	9									
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	272	1	3255	2	N	34					162
							37	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	72	1	3416	2	N	33					195
							36	9									
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1798	2	35	9	N	32					227

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	212	1	5837	2	N	190	190	1			-0-
							209	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	245	1	5198	2	N	105	105	1			-0-
							116	9									
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	800	1	4917	2	N	301	174	1			127
							331	9									
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	260	1	4338	2	N	164	174	1			117
							180	9									
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	589	1	5121	2	N	103					220
							113	9									
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	424	1	4568	2	N	124	189	1			155
							136	9									
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	520	1	4607	2	N	111	178	1			88
							122	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	698	1	4284	2	N	92					180
							101	9									
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	694	1	4401	2	N	103					283
							113	9									
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	415	1	4974	2	N	113	193	1			203
							124	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	92	1	4397	2	N	101	196	1			108
							111	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4013	2	103	9	N	94					202

TOTAL GAS PROD: 63,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22506	X	21905	-0-	-601	-0-	21905	2			N	-0-			-0-
02	21054	X	20223	-0-	-831	-0-	20223	2			N	-0-			-0-
03	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	1496	1	21240	2	N	-0-			-0-
04	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	1497	1	20407	2	N	-0-			-0-
05	22010	X	20621	-0-	-1389	-0-	1182	1	19439	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	19388	-0-	-1822	-0-	1008	1	18380	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	20020	-0-	-1587	-0-	1032	1	18988	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	19681	-0-	-2825	-0-	1200	1	18481	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	18511	-0-	-3269	-0-	959	1	17552	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	18470	-0-	-2145	-0-	774	1	17696	2	N	-0-			-0-
11	19380	X	18085	-0-	-1295	-0-	753	1	17332	2	N	-0-			-0-
12	20026	X	18587	-0-	-1439	-0-	796	1	17791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13175	X	11147	-0-	-2028	-0-	11147	2			N	-0-			-0-
02	12847	X	534	-0-	-12313	-0-	534	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	8198	-0-	-5535	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
04	13290	X	7772	-0-	-5518	-0-	7772	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	7068	-0-	-4247	-0-	7068	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	6835	-0-	-3965	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	6437	-0-	-1747	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	5371	-0-	-2399	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6057	-0-	-1011	-0-	6057	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	4128	-0-	-2320	-0-	4128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,870 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	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
02	6438	X	1096	-0-	-5342	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	1446	-0-	-5436	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			-0-
05	6882	X	2104	-0-	-4778	-0-	75	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	3143	-0-	-2557	-0-	109	1	3034	2	N	-0-			-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	-0-			-0-
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2320	-0-	-830	-0-	46	1	2274	2	N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2460	-0-	-720	-0-	50	1	2410	2	N	-0-			-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,270 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 #: 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	186	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					8
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	416	1	999	2	N	1					9
							1	9									
03	3100	N	7438	-0-	4338	4338	7438	2			N	-0-					9
04	3000	N	5388	-0-	2388	6726	846	1	4542	2	N	-0-					9
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3626					N	-0-					9
06	3000	N	1027	-0-	-1973	1653	310	1	717	2	N	-0-					9
07	3100	N	3383	-0-	283	1936	777	1	2604	2	N	2					11
							2	9									
08	3365	X	1429	-0-	-1936	-0-	409	1	1020	2	N	-0-					11
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1008	1	4425	2	N	-0-					11
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1985	1	4652	2	N	-0-					11
11	720	X	248	-0-	-472	-0-	107	1	113	2	N	25					36
							28	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 32,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 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	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	68	7			23
02	13195	X	-0-	-0-	-13195	-0-					Y	-0-					23
03	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	724	1	15573	2	Y	-0-					23
04	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	714	1	15550	2	Y	-0-					23
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	803	1	16339	2	Y	-0-					23
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	783	1	15313	2	Y	-0-					23
07	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	722	1	14581	2	Y	-0-					23
08	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	634	1	14032	2	Y	-0-					23
09	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	621	1	13025	2	Y	-0-					23
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	514	1	11070	2	Y	20	35	1			8
							22	9									
11	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	605	1	12509	2	Y	-0-					8
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	619	1	13081	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 147,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10293	-0-	-2913	-0-	358	1	9923	2	Y	11					75
							12	9									
02	12354	X	8620	-0-	-3734	-0-	234	1	8386	2	Y	-0-					75
03	12338	X	9223	-0-	-3115	-0-	1075	1	8067	2	Y	74					149
							81	9									
04	11940	X	8915	-0-	-3025	-0-	1077	1	7838	2	Y	-0-	53	1			96
05	12338	X	2128	-0-	-10210	-0-	1096	1	1032	2	Y	-0-					96
06	9960	X	9651	-0-	-309	-0-	1270	1	8345	2	Y	33					129
							36	9									
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	1281	1	8456	2	Y	17					146
							19	9									
08	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	1108	1	9277	2	Y	33					179
							36	9									
09	9660	X	637	-0-	-9023	-0-	58	1	542	2	Y	34	191	1			22
							37	9									
10	9982	X	4437	-0-	-5545	-0-	380	1	4057	2	Y	-0-					22
11	10080	X	7469	-0-	-2611	-0-	501	1	6968	2	Y	-0-					22
12	10416	X	8340	-0-	-2076	-0-	309	1	8031	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 89,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	999	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4928	-0-	-988	-0-	801	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	1479	-0-	-4845	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	413	-0-	-5707	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	241	-0-	-6083	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	121	-0-	-5789	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	621	1	2107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 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	19964	X	15250	-0-	-4714	-0-	15250	2			N	-0-	5 7		45
02	18676	X	14930	-0-	-3746	-0-	14930	2			N	-0-			45
03	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	2587	1	17414	2	N	-0-			45
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	2341	1	16154	2	N	-0-			45
05	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	3130	1	16252	2	N	-0-			45
06	15450	X	14120	-0-	-1330	-0-	1993	1	12127	2	N	-0-			45
07	15965	X	15461	-0-	-504	-0-	2575	1	12886	2	N	-0-			45
08	19995	X	15509	-0-	-4486	-0-	2478	1	12984	2	N	43			88
							47	9							
09	18750	X	15732	-0-	-3018	-0-	2544	1	13179	2	N	8			96
							9	9							
10	19375	X	15980	-0-	-3395	-0-	2586	1	13375	2	N	17			113
							19	9							
11	15000	X	14950	-0-	-50	-0-	2275	1	12639	2	N	33			146
							36	9							
12	16244	X	15996	-0-	-248	-0-	2299	1	13643	2	N	49			195
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 195,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	920	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	949	1	4154	2	N	-0-			-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	631	1	4427	2	N	-0-			-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	767	1	4018	2	N	-0-			-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	576	1	4010	2	N	-0-			-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	280	1	4678	2	N	-0-			-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	60	1	4529	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1037	1	3520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

01	7936	X	6962	-0-	-974	-0-	6950	2	12	9	N	11	11 8		-0-
02	7424	X	4572	-0-	-2852	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	233	1	9081	2	N	-0-			-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	232	1	9053	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5609	-0-	-1366	-0-	174	1	5435	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	2668	-0-	-4082	-0-	23	1	2645	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	3818	-0-	-5792	-0-	212	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	840	-0-	-8460	-0-	5	1	835	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	65	1	5544	2	N	-0-			-0-
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	256	1	8382	2	N	-0-			-0-
12	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	201	1	9567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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	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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					81
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					81
03	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	3578	1	19090	2	N	-0-	1	1			80
04	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	2180	1	17126	2	N	12					92
							13	9									
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	168	1	14855	2	N	-0-					92
06	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	50	1	14293	2	N	-0-					92
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	62	1	13657	2	N	-0-					92
08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	320	1	13426	2	N	-0-					92
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	221	1	10701	2	N	-0-					92
10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12846	2	1	9	N	1					93
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					93
12	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	12745	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 180,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	171	1	3430	2	Y	-0-					2
02	2929	X	2867	-0-	-62	-0-	147	1	2677	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
03	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	179	1	2660	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	125	1	2145	2	Y	-0-					3
05	3131	X	1337	-0-	-1794	-0-	70	1	1246	2	Y	19					22
							21	9									
06	3480	X	266	-0-	-3214	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					22
07	3069	X	1007	-0-	-2062	-0-	57	1	933	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
08	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	92	1	1436	2	Y	-0-					3
09	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	129	1	2060	2	Y	14					17
							15	9									
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	150	1	2401	2	Y	-0-					17
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	99	1	1811	2	Y	-0-					17
12	2263	X	1402	-0-	-861	-0-	70	1	1321	2	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	15996	X	12472	-0-	-3524	-0-	837	1	11635	2	N	-0-					-0-
02	14964	X	11067	-0-	-3897	-0-	758	1	10309	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	13483	-0-	-3691	-0-	948	1	12535	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	12102	-0-	-4518	-0-	909	1	11193	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	9976	-0-	-7198	-0-	691	1	9285	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	10860	-0-	-2190	-0-	793	1	10067	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12050	-0-	-1435	-0-	919	1	11131	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	13004	-0-	-481	-0-	989	1	12015	2	N	-0-					-0-
09	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	884	1	11733	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10940	-0-	-1119	-0-	787	1	10153	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11349	-0-	-1221	-0-	816	1	10533	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	862	1	11038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6159	-0-	-1994	-0-	170	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	279	1	8779	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	260	1	7554	2	N	-0-					-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	251	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	287	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	249	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	8114	-0-	-39	-0-	244	1	7870	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	8086	-0-	-67	-0-	274	1	7812	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6531	-0-	-1359	-0-	224	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	5976	-0-	-2177	-0-	197	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6579	-0-	-1311	-0-	253	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	194	1	5684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,028 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 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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	341	1	9595	2	N	-0-					-0-
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	244	1	8109	2	N	-0-					-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	256	1	8262	2	N	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	273	1	7795	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	234	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	267	1	6657	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5282	-0-	-3243	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,981 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	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	584	1	11670	2	Y	-0-					-0-
02	9860	X	8905	-0-	-955	-0-	464	1	8441	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9555	-0-	-985	-0-	604	1	8951	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	544	1	9355	2	Y	-0-					-0-
05	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	577	1	10323	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	10479	-0-	-1371	-0-	586	1	9893	2	Y	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	611	1	10152	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	9866	-0-	-1046	-0-	596	1	9270	2	Y	-0-					-0-
09	10560	X	9446	-0-	-1114	-0-	556	1	8890	2	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10363	-0-	-549	-0-	611	1	9752	2	Y	-0-					-0-
11	10470	X	5485	-0-	-4985	-0-	284	1	5201	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	2071	-0-	-8686	-0-	104	1	1967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	1865	-0-	-1607	-0-	89	1	1776	2	Y	-0-					2
02	3248	X	2316	-0-	-932	-0-	118	1	2156	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
03	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	124	1	1837	2	Y	-0-					3
04	2250	X	2122	-0-	-128	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-					3
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	137	1	2434	2	Y	19					22
							21	9									
06	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	106	1	1790	2	Y	-0-					22
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	162	1	2685	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	177	1	2740	2	Y	-0-					3
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	169	1	2705	2	Y	14					17
							15	9									
10	2852	X	1958	-0-	-894	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-					17
11	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	121	1	2210	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	136	1	2556	2	Y	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	108	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	201	1	3652	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	319	-0-	-1975	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	166	1	2844	2	Y	-0-					-0-
05	4237	X	4227	-0-	-10	-0-	224	1	4003	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2123	-0-	-1867	-0-	119	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	992	-0-	-3131	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	893	-0-	-3323	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	835	-0-	-3245	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	137	-0-	-1993	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	650	1	1764	2	N	12	11	7	12	8	80
							13	9									
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	613	1	1337	2	N	-0-					80
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					80
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					80
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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	60					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	7769	-0-	-12784	-0-	7769	2			N	-0-	1	7			48
02	19227	X	9261	-0-	-9966	-0-	9261	2			N	-0-					48
03	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	3003	1	16022	2	N	-0-					48
04	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	1872	1	14703	2	N	15					63
							17	9									
05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	154	1	13608	2	N	2					65
							2	9									
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	45	1	12988	2	N	3					68
							3	9									
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	61	1	13287	2	N	5					73
							6	9									
08	19034	X	13781	-0-	-5253	-0-	321	1	13456	2	N	4					77
							4	9									
09	16590	X	11021	-0-	-5569	-0-	223	1	10798	2	N	-0-					77
10	13764	X	13558	-0-	-206	-0-	13551	2	7	9	N	6					83
11	13350	X	12530	-0-	-820	-0-	12526	2	4	9	N	4					87
12	13795	X	12966	-0-	-829	-0-	12960	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 156,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	84	1	7807	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	92	1	8136	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	98	1	8188	2	Y	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	77	1	8194	2	Y	-0-					-0-
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	58	1	8393	2	Y	-0-					-0-
06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	104	1	10212	2	Y	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	138	1	11505	2	Y	-0-					-0-
08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	134	1	10943	2	Y	-0-					-0-
09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	126	1	10914	2	Y	-0-					-0-
10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	151	1	11929	2	Y	-0-					-0-
11	11280	X	11071	-0-	-209	-0-	126	1	10945	2	Y	-0-					-0-
12	11656	X	3366	-0-	-8290	-0-	39	1	3327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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	22010	X	19272	-0-	-2738	-0-	919	1	18353	2	N	-0-					104
02	20532	X	17072	-0-	-3460	-0-	889	1	16183	2	N	-0-					104
03	20367	X	17925	-0-	-2442	-0-	1134	1	16791	2	N	-0-					104
04	18900	X	17715	-0-	-1185	-0-	975	1	16740	2	N	-0-					104
05	19499	X	15255	-0-	-4244	-0-	809	1	14446	2	N	-0-					104
06	18660	X	10499	-0-	-8161	-0-	589	1	9910	2	N	-0-					104
07	18321	X	12365	-0-	-5956	-0-	703	1	11662	2	N	-0-					104
08	18321	X	1	-0-	-18320	-0-	1	1			N	-0-					104
09	17730	X	228	-0-	-17502	-0-	15	1	213	2	N	-0-					104
10	15252	X	82	-0-	-15170	-0-	6	1	76	2	N	-0-					104
11	11970	X	4657	-0-	-7313	-0-	242	1	4415	2	N	-0-					104
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	563	1	10570	2	N	1					105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 126,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17236	X	16348	-0-	-888	-0-	779	1	15569	2	N	-0-					4
02	16124	X	15135	-0-	-989	-0-	788	1	14347	2	N	-0-					4
03	17236	X	15447	-0-	-1789	-0-	976	1	14471	2	N	-0-					4
04	16680	X	14699	-0-	-1981	-0-	808	1	13891	2	N	-0-					4
05	16337	X	14179	-0-	-2158	-0-	752	1	13427	2	N	-0-					4
06	15810	X	12734	-0-	-3076	-0-	713	1	12021	2	N	-0-					4
07	16182	X	13615	-0-	-2567	-0-	773	1	12842	2	N	-0-					4
08	15438	X	13014	-0-	-2424	-0-	787	1	12227	2	N	-0-					4
09	14700	X	12451	-0-	-2249	-0-	733	1	11718	2	N	-0-					4
10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	753	1	12030	2	N	-0-					4
11	13170	X	12425	-0-	-745	-0-	643	1	11782	2	N	-0-					4
12	13609	X	12257	-0-	-1352	-0-	619	1	11638	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 165,087 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 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	15872	X	8729	-0-	-7143	-0-	416	1	8313	2	N	-0-					4
02	12644	X	9325	-0-	-3319	-0-	486	1	8839	2	N	-0-					4
03	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	767	1	11363	2	N	-0-					4
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	666	1	11441	2	N	-0-					4
05	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	651	1	11628	2	N	-0-					4
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	688	1	11598	2	N	-0-					4
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	725	1	12037	2	N	-0-					4
08	12524	X	12220	-0-	-304	-0-	738	1	11482	2	N	-0-					4
09	12300	X	11692	-0-	-608	-0-	688	1	11004	2	N	-0-					4
10	12772	X	11987	-0-	-785	-0-	707	1	11280	2	N	-0-					4
11	12360	X	11692	-0-	-668	-0-	605	1	11087	2	N	-0-					4
12	12772	X	11852	-0-	-920	-0-	599	1	11253	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 139,061 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	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	2661	1	6314	2	N	48					185
							53	9									
02	7772	X	7278	-0-	-494	-0-	2355	1	4890	2	N	30	185	1			30
							33	9									
03	8308	X	7100	-0-	-1208	-0-	2585	1	4498	2	N	15					45
							17	9									
04	8040	X	7617	-0-	-423	-0-	2559	1	4975	2	N	75					120
							83	9									
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	2686	1	6287	2	N	32					152
							35	9									
06	8040	X	7067	-0-	-973	-0-	2114	1	4913	2	N	36					188
							40	9									
07	7874	X	7310	-0-	-564	-0-	2456	1	4828	2	N	24					212
							26	9									
08	8308	X	6748	-0-	-1560	-0-	1757	1	4969	2	N	20	185	1			47
							22	9									
09	8040	X	5868	-0-	-2172	-0-	1017	1	4811	2	N	36					83
							40	9									
10	8308	X	6098	-0-	-2210	-0-	1057	1	5008	2	N	30					113
							33	9									
11	7080	X	5135	-0-	-1945	-0-	697	1	4401	2	N	34					147
							37	9									
12	7316	X	6525	-0-	-791	-0-	1094	1	5406	2	N	23					170
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 84,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	986	1	13702	2	N	-0-					-0-
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	924	1	12569	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	14267	-0-	-117	-0-	1003	1	13264	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13713	-0-	-207	-0-	1030	1	12683	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13345	-0-	-1039	-0-	924	1	12421	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12797	-0-	-1123	-0-	935	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13884	-0-	-500	-0-	1058	1	12826	2	N	-0-					-0-
08	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	1206	1	14663	2	N	-0-					-0-
09	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	1007	1	13366	2	N	-0-					-0-
10	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1110	1	14303	2	N	-0-					-0-
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	1031	1	13295	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	15355	-0-	-517	-0-	1112	1	14243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,523 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 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

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	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	95	1	8877	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	8341	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	105	1	8787	2	Y	-0-					-0-
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	83	1	8851	2	Y	-0-					-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	2	Y	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	100	1	9814	2	Y	-0-					-0-
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	134	1	11198	2	Y	-0-					-0-
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	134	1	10925	2	Y	-0-					-0-
09	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	132	1	11463	2	Y	-0-					-0-
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	157	1	12354	2	Y	-0-					-0-
11	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	125	1	10871	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	3469	-0-	-8528	-0-	40	1	3429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5704	-0-	-1457	-0-	157	1	5528	2	Y	17	42	1			8
							19	9									
02	6699	X	5461	-0-	-1238	-0-	168	1	5284	2	Y	8					16
							9	9									
03	7161	X	5212	-0-	-1949	-0-	172	1	5018	2	Y	20					36
							22	9									
04	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	182	1	5563	2	Y	5					41
							6	9									
05	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	196	1	5522	2	Y	6	38	1			9
							7	9									
06	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	158	1	5244	2	Y	3					12
							3	9									
07	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	162	1	5234	2	Y	1					13
							1	9									
08	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	189	1	5383	2	Y	13					26
							14	9									
09	5760	X	5044	-0-	-716	-0-	173	1	4871	2	Y	-0-					26
10	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	174	1	5103	2	Y	7					33
							8	9									
11	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	195	1	4864	2	Y	-0-					33
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 65,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	7097	-0-	-8899	-0-	476	1	6621	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	5185	-0-	-9460	-0-	355	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	491	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	524	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	2579	-0-	-4520	-0-	178	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	7223	X	1381	-0-	-5842	-0-	105	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4324	-0-	-2899	-0-	329	1	3995	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6085	-0-	-905	-0-	426	1	5659	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	395	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	403	1	5195	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	400	1	5131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,234 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 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8783	-0-		-765	-0-		242	1	8519	2	Y	20	50	1			10
									22	9									
02	9428	X	9428	-0-		-0-	-0-		290	1	9128	2	Y	9					19
									10	9									
03	9548	X	8920	-0-		-628	-0-		296	1	8598	2	Y	24					43
									26	9									
04	9240	X	9226	-0-		-14	-0-		292	1	8926	2	Y	7					50
									8	9									
05	9548	X	9333	-0-		-215	-0-		320	1	9007	2	Y	5	45	1			10
									6	9									
06	9300	X	8653	-0-		-647	-0-		252	1	8397	2	Y	4					14
									4	9									
07	9610	X	8799	-0-		-811	-0-		265	1	8533	2	Y	1					15
									1	9									
08	9548	X	8907	-0-		-641	-0-		301	1	8587	2	Y	17					32
									19	9									
09	9240	X	8491	-0-		-749	-0-		292	1	8199	2	Y	-0-					32
10	9331	X	9052	-0-		-279	-0-		298	1	8745	2	Y	8					40
									9	9									
11	13792	X	13792	-0-		-0-	-0-		531	1	13261	2	Y	-0-					40
12	8897	X	5455	-0-		-3442	-0-		180	1	5275	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 108,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9103	X	9103	-0-		-0-	-0-		110	1	8993	2	N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-		-0-	-0-		103	1	8869	2	N	-0-					-0-
03	12023	X	12023	-0-		-0-	-0-		2259	1	9764	2	N	-0-					-0-
04	12289	X	12289	-0-		-0-	-0-		2402	1	9887	2	N	-0-					-0-
05	13187	X	13187	-0-		-0-	-0-		2481	1	10706	2	N	-0-					-0-
06	12685	X	12685	-0-		-0-	-0-		2708	1	9977	2	N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-		-0-	-0-		2842	1	10112	2	N	-0-					-0-
08	12279	X	12279	-0-		-0-	-0-		2739	1	9540	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12420	-0-		-0-	-0-		2676	1	9744	2	N	-0-					-0-
10	12556	X	12556	-0-		-0-	-0-		2640	1	9916	2	N	-0-					-0-
11	11153	X	11153	-0-		-0-	-0-		2425	1	8728	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11655	-0-		-1303	-0-		2388	1	9267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-						N	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-		-435	-0-						N	-0-					-0-
03	1674	X	858	-0-		-816	-0-		33	1	825	2	N	-0-					-0-
04	13001	X	13001	-0-		-0-	-0-		1243	1	11758	2	N	-0-					-0-
05	13568	X	13568	-0-		-0-	-0-		13568	2			N	-0-					-0-
06	10240	X	10240	-0-		-0-	-0-		10240	2			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-		-0-	-0-		6463	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-		-0-	-0-		9427	2			N	-0-					-0-
09	9761	X	9761	-0-		-0-	-0-		9761	2			N	-0-					-0-
10	8991	X	8991	-0-		-0-	-0-		8991	2			N	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-		-0-	-0-		8458	2			N	-0-					-0-
12	9650	X	9650	-0-		-0-	-0-		9650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,417 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 #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-6841	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	2639	-0-	-3277	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	108	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	35	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	8	1	11711	2	N	-0-					-0-
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	325	1	13296	2	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	266	1	14334	2	N	-0-					-0-
08	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	42	1	14465	2	N	-0-					-0-
09	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
10	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
11	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	115	1	13879	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14912	-0-	-650	-0-	452	1	14460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	217	1	550	2	N	8	44	7	8	8	-0-
							9	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	170	1	644	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6470	-0-	-257	-0-	245	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5662	-0-	-1008	-0-	226	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	1378	1	5956	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6218	-0-	-682	-0-	1215	1	5003	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5912	-0-	-753	-0-	1112	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4592	-0-	-1678	-0-	980	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3461	-0-	-2584	-0-	759	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4286	-0-	-3061	-0-	956	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4923	-0-	-1287	-0-	1061	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	1037	1	3894	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	776	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2356	-0-	-2728	-0-	483	1	1873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,714 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 #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	148	1	7141	2	N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	136	1	7416	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	2045	1	8836	2	N	-0-					-0-
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	2024	1	8330	2	N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	2061	1	8894	2	N	-0-					-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	2140	1	7885	2	N	-0-					-0-
07	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	2009	1	7148	2	N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	1869	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	1942	1	7072	2	N	-0-					-0-
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	2163	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	2101	1	7564	2	N	-0-					-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1702	1	6605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	220	1	589	2	N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	209	1	375	2	N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	146	1	12876	2	N	-0-					-0-
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	139	1	11188	2	N	-0-					-0-
03	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	2751	1	11887	2	N	-0-					-0-
04	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	2763	1	11374	2	N	-0-					-0-
05	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	2786	1	12024	2	N	-0-					-0-
06	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	3120	1	11497	2	N	-0-					-0-
07	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	3331	1	11855	2	N	-0-					-0-
08	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	3331	1	11603	2	N	-0-					-0-
09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	3287	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	3174	1	11924	2	N	-0-					-0-
11	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	3647	1	13127	2	N	-0-					-0-
12	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	4115	1	15970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,882 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 #: 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	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
03	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	337	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	307	1	10562	2	N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	322	1	10517	2	N	-0-					-0-
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	311	1	9097	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	616	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	460	1	6453	2	N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	137	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	216	1	7025	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	286	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	3376	-0-	-5428	-0-	319	1	3057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,984 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					54
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4371	2	209	9	N	190	180	1			64
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4642	2	190	9	N	173					237
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4432	2	155	9	N	141	221	1			157
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4117	2	106	9	N	96	188	1			65
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3938	2	138	9	N	125					190
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	86	9	N	78	167	1			101
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3998	2	117	9	N	106					207
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	3826	2	98	9	N	89	174	1			122
10	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3897	2	100	9	N	91	175	1			38
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3840	2	105	9	N	95					133
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3923	2	123	9	N	112	178	1			67

TOTAL GAS PROD: 51,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

HOPKINS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 249928 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6860 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11-20-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 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	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	328	1	10889	2	N	-0-					-0-
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	333	1	11450	2	N	-0-					-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	392	1	12795	2	N	-0-					-0-
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	429	1	12567	2	N	-0-					-0-
07	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	874	1	11837	2	N	-0-					-0-
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	877	1	12299	2	N	-0-					-0-
09	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	369	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	349	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	604	1	7765	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	7312	-0-	-5863	-0-	692	1	6620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,080 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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	942	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3566	-0-	-349	-0-	830	1	2736	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3060	-0-	-990	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	499	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	567	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3417	-0-	-633	-0-	429	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2788	-0-	-1397	-0-	157	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1799	-0-	-2251	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2108	-0-	-1891	-0-	480	1	1628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	278	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	249	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	339	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	524	1	2107	2	N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	78	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3805	-0-	705	705	607	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4497	-0-	1397	2102	434	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3556	-0-	556	2658	105	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	5497	X	2839	-0-	-2658	-0-	318	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	802	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	815	1	3499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,677 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 #: 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	28117	X	25349	-0-	-2768	-0-	25349	2			N	-0-					85
02	26303	X	23497	-0-	-2806	-0-	23497	2			N	-0-					85
03	27807	X	26263	-0-	-1544	-0-	681	1	25579	2	N	3					88
							3	9									
04	25800	X	24893	-0-	-907	-0-	635	1	24258	2	N	-0-					88
05	26660	X	25134	-0-	-1526	-0-	672	1	24462	2	N	-0-					88
06	24540	X	23614	-0-	-926	-0-	661	1	22953	2	N	-0-					88
07	25110	X	22256	-0-	-2854	-0-	639	1	21617	2	N	-0-					88
08	26257	X	22218	-0-	-4039	-0-	624	1	21594	2	N	-0-					88
09	24900	X	21455	-0-	-3445	-0-	617	1	20838	2	N	-0-					88
10	25141	X	22911	-0-	-2230	-0-	666	1	22245	2	N	-0-					88
11	23610	X	22071	-0-	-1539	-0-	632	1	21439	2	N	-0-					88
12	22258	X	20113	-0-	-2145	-0-	539	1	19574	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 279,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	284	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3857	-0-	-261	-0-	302	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2263	-0-	-2604	-0-	331	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2063	-0-	-2647	-0-	58	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	31	-0-	-4836	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	92	-0-	-4618	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	589	-0-	-1674	-0-	57	1	532	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	521	-0-	-1549	-0-	15	1	506	2	N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	N	-0-					-0-
11	570	X	390	-0-	-180	-0-	81	1	309	2	N	-0-					-0-
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	182	1	780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20460	X	16142	-0-	-4318	-0-	410	1	15732	2	Y	-0-					-0-
02	19140	X	16074	-0-	-3066	-0-	16074	2			Y	-0-					-0-
03	19685	X	19043	-0-	-642	-0-	2073	1	16969	2	Y	1					1
							1	9									
04	17040	X	15698	-0-	-1342	-0-	1447	1	14250	2	Y	1					2
							1	9									
05	17205	X	14574	-0-	-2631	-0-	1632	1	12942	2	Y	-0-					2
06	16650	X	13064	-0-	-3586	-0-	758	1	12306	2	Y	-0-					2
07	17205	X	13985	-0-	-3220	-0-	898	1	13086	2	Y	1					3
							1	9									
08	19034	X	14545	-0-	-4489	-0-	941	1	13604	2	Y	-0-					3
09	15690	X	12731	-0-	-2959	-0-	775	1	11956	2	Y	-0-					3
10	14570	X	13631	-0-	-939	-0-	413	1	13218	2	Y	-0-					3
11	14070	X	9703	-0-	-4367	-0-	256	1	9447	2	Y	-0-					3
12	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	323	1	13391	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 172,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8238	2	73	9	Y	66	166	1			24
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8692	2	12	9	Y	11					35
03	7874	X	5930	-0-	-1944	-0-	645	1	5283	2	Y	2					37
							2	9									
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	908	1	8944	2	Y	23					60
							25	9									
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1006	1	7978	2	Y	22					82
							24	9									
06	9000	X	8623	-0-	-377	-0-	500	1	8116	2	Y	6					88
							7	9									
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	633	1	9226	2	Y	2					90
							2	9									
08	10199	X	10187	-0-	-12	-0-	659	1	9528	2	Y	-0-					90
09	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	578	1	8922	2	Y	7					97
							8	9									
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	352	1	11260	2	Y	20					117
							22	9									
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	268	1	9901	2	Y	-0-					117
12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	217	1	9005	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 111,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	305	1	510	2	N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	261	1	406	2	N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	2	N	-0-					-0-
04	30	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 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	49514	X	49514	-0-	-0-	-0-	49452	2	62	9	Y	56					138
02	21895	X	18371	-0-	-3524	-0-	18367	2	4	9	Y	4					142
03	22134	X	21394	-0-	-740	-0-	2329	1	19065	2	Y	-0-					142
04	21420	X	17033	-0-	-4387	-0-	1570	1	15463	2	Y	-0-					142
05	21235	X	14379	-0-	-6856	-0-	1610	1	12769	2	Y	-0-					142
06	19020	X	14246	-0-	-4774	-0-	826	1	13420	2	Y	-0-					142
07	19654	X	17378	-0-	-2276	-0-	1116	1	16262	2	Y	-0-					142
08	21390	X	16695	-0-	-4695	-0-	1081	1	15614	2	Y	-0-					142
09	17040	X	15686	-0-	-1354	-0-	955	1	14731	2	Y	-0-					142
10	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	530	1	16951	2	Y	-0-					142
11	16830	X	10356	-0-	-6474	-0-	273	1	10083	2	Y	-0-					142
12	17391	X	12148	-0-	-5243	-0-	286	1	11862	2	Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 224,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16009	-0-	-4854	-0-	15833	2	176	9	Y	160	191	1			108
02	19314	X	14174	-0-	-5140	-0-	14157	2	17	9	Y	15					123
03	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	2178	1	17830	2	Y	8					131
							9	9									
04	18870	X	17605	-0-	-1265	-0-	1620	1	15948	2	Y	34					165
							37	9									
05	17546	X	16194	-0-	-1352	-0-	1812	1	14375	2	Y	6					171
							7	9									
06	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	929	1	15091	2	Y	17					188
							19	9									
07	15128	X	14887	-0-	-241	-0-	954	1	13907	2	Y	24					212
							26	9									
08	20026	X	16164	-0-	-3862	-0-	1046	1	15118	2	Y	-0-					212
09	17610	X	14443	-0-	-3167	-0-	879	1	13564	2	Y	-0-					212
10	16182	X	15808	-0-	-374	-0-	479	1	15329	2	Y	-0-					212
11	16050	X	14990	-0-	-1060	-0-	395	1	14595	2	Y	-0-					212
12	16151	X	15619	-0-	-532	-0-	368	1	15251	2	Y	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 191,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23616	X	23616	-0-	-0-	-0-	398	1	23218	2	N	-0-					-0-
02	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	308	1	19535	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	15057	-0-	-3791	-0-	1780	1	13277	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	16105	-0-	-2135	-0-	1336	1	14769	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	3947	-0-	-14901	-0-	516	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	10201	-0-	-8039	-0-	290	1	9911	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	7130	-0-	-11718	-0-	230	1	6900	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	7781	-0-	-8866	-0-	251	1	7530	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	12534	-0-	-3576	-0-	540	1	11994	2	N	-0-					-0-
10	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	469	1	13660	2	N	-0-					-0-
11	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	431	1	11986	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12400	-0-	-558	-0-	613	1	11787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 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	21979	X	19086	-0-	-2893	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	17382	-0-	-3063	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
03	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	2724	1	20322	2	N	-0-					-0-
04	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	2216	1	24498	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	6226	-0-	-14730	-0-	815	1	5411	2	N	-0-					-0-
06	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	639	1	21832	2	N	-0-					-0-
07	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	790	1	23639	2	N	-0-					-0-
08	25947	X	21329	-0-	-4618	-0-	689	1	20640	2	N	-0-					-0-
09	25110	X	19340	-0-	-5770	-0-	833	1	18507	2	N	-0-					-0-
10	24428	X	19211	-0-	-5217	-0-	638	1	18573	2	N	-0-					-0-
11	23640	X	16706	-0-	-6934	-0-	580	1	16126	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	15283	-0-	-9145	-0-	756	1	14527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,223 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	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	709	1	25967	2	N	-0-					-0-
02	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	727	1	24484	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	7462	-0-	-4814	-0-	882	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	8259	-0-	-3621	-0-	685	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	1422	-0-	-10854	-0-	186	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	3660	-0-	-8220	-0-	104	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	4061	-0-	-8215	-0-	131	1	3930	2	N	-0-					-0-
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	369	1	11040	2	N	-0-					-0-
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	549	1	12195	2	N	-0-					-0-
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	471	1	13690	2	N	-0-					-0-
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	441	1	12275	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	11749	-0-	-1426	-0-	581	1	11168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,530 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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	303	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	444	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	571	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	670	1	8255	2	N	-0-					-0-
05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	890	1	11970	2	N	-0-					-0-
06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	983	1	12479	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	4296	-0-	-4942	-0-	327	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	960	-0-	-11905	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,605 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	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
02	7946	X	-0-	-0-	-7946	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	620	1	7867	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	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12596	-0-	-2036	-0-	448	1	12093	2	N	50					153
							55	9									
02	11368	X	9562	-0-	-1806	-0-	360	1	9122	2	N	73	196	1			30
							80	9									
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	486	1	12896	2	N	10					40
							11	9									
04	12180	X	6997	-0-	-5183	-0-	251	1	6746	2	N	-0-					40
05	12586	X	11060	-0-	-1526	-0-	427	1	10633	2	N	-0-					40
06	12960	X	10543	-0-	-2417	-0-	404	1	10097	2	N	38					78
							42	9									
07	13392	X	11658	-0-	-1734	-0-	443	1	11171	2	N	40					118
							44	9									
08	13392	X	3337	-0-	-10055	-0-	146	1	3191	2	N	-0-					118
09	10710	X	8609	-0-	-2101	-0-	353	1	8256	2	N	-0-					118
10	11656	X	7251	-0-	-4405	-0-	305	1	6946	2	N	-0-					118
11	11280	X	9046	-0-	-2234	-0-	383	1	8663	2	N	-0-					118
12	11656	X	7912	-0-	-3744	-0-	361	1	7551	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 111,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	9644	X	-0-	-0-	-9644	-0-					Y	-0-	40	7			14
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-					14
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					14
04	1740	X	119	-0-	-1621	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					14
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					14
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					14
07	4402	X	985	-0-	-3417	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					14
08	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	1075	1	23793	2	Y	-0-					14
09	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	1127	1	23634	2	Y	-0-					14
10	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	1318	1	28379	2	Y	11	21	1			4
							12	9									
11	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	1268	1	26233	2	Y	-0-					4
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 134,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3740					Y	-0-	138	7			47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3740					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3740					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3740					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3740					Y	-0-					47
06	3740	X	-0-	-0-	-3740	-0-					Y	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	3100	N	28416	-0-	25316	25316	1259 43	1 9	27114	2	Y	39	71	1			15
11	3000	N	31237	-0-	28237	53553	1441	1	29796	2	Y	-0-					15
12	81756	X	28203	-0-	-53553	-0-	1274	1	26929	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 87,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	15965	X	2010	-0-	-13955	-0-	1890	2	120	9	N	109					431
02	14529	X	3806	-0-	-10723	-0-	3723	2	83	9	N	75	182	1			324
03	15004	X	1631	-0-	-13373	-0-	1601	2	30	9	N	27	2	8			349
04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					349
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					349
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					349
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					349
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2600	2	138	9	N	125	337	1			137
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4988	2	122	9	Y	111	175	1			73

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	148 69	1 9	8412	2	N	63	212	1			117
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	3677 23	1 9	4863	2	N	21					138
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1129 51	1 9	11182	2	N	46					184
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	143 85	1 9	8290	2	N	77	104	1			157
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	135 50	1 9	8348	2	N	45	145	1			57
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	67 11	1 9	8468	2	N	10	54	1			13
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	42 54	1 9	9532	2	N	49					62
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	67 87	1 9	8944	2	N	79					141
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	1282 24	1 9	9046	2	N	22	129	1			34
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	106 52	1 9	9209	2	N	47					81
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	175 59	1 9	9610	2	N	54	66	1			69
12	9920	X	9466	-0-	-454	-0-	1004 40	1 9	8422	2	N	36					105

TOTAL GAS PROD: 112,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		51	1	2863	2	N	18	148	1			54
								20	9									
02	2726	X	2004	-0-	-722	-0-		853	1	1129	2	N	20					74
								22	9									
03	2914	X	1455	-0-	-1459	-0-		128	1	1266	2	N	55	3	8			126
								61	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-		58	1	3345	2	N	135	71	1	2	8	188
								149	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-		60	1	3687	2	N	107	174	1			121
								118	9									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-		26	1	3322	2	N	88	115	1	1	8	93
								97	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		16	1	3673	2	N	52					145
								57	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		26	1	3412	2	N	96					241
								106	9									
09	2820	X	2178	-0-	-642	-0-		266	1	1880	2	N	29	220	1			50
								32	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		39	1	3393	2	N	67					117
								74	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-		65	1	3571	2	N	65	96	1			86
								72	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		329	1	2759	2	N	36					122
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

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	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-						Y	-0-	4	7			2
02	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-						Y	-0-					2
03	19220	X	2860	-0-	-16360	-0-		127	1	2733	2	Y	-0-					2
04	18600	X	18435	-0-	-165	-0-		810	1	17625	2	Y	-0-					2
05	19220	X	16908	-0-	-2312	-0-		792	1	16116	2	Y	-0-					2
06	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-		792	1	15481	2	Y	-0-					2
07	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-		748	1	15109	2	Y	-0-					2
08	24273	X	14241	-0-	-10032	-0-		616	1	13625	2	Y	-0-					2
09	23490	X	11901	-0-	-11589	-0-		542	1	11359	2	Y	-0-					2
10	22785	X	12005	-0-	-10780	-0-		533	1	11472	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	22050	X	14822	-0-	-7228	-0-		684	1	14138	2	Y	-0-					-0-
12	17577	X	13314	-0-	-4263	-0-		602	1	12712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,616 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 #: 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	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	15	7			5
02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					Y	-0-					5
03	8246	X	216	-0-	-8030	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					5
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	640	1	13929	2	Y	-0-					5
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	556	1	11312	2	Y	-0-					5
06	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	795	1	15537	2	Y	-0-					5
07	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	734	1	14816	2	Y	-0-					5
08	19158	X	10901	-0-	-8257	-0-	471	1	10430	2	Y	-0-					5
09	20610	X	11464	-0-	-9146	-0-	522	1	10942	2	Y	-0-					5
10	21297	X	11409	-0-	-9888	-0-	506	1	10897	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	20610	X	9409	-0-	-11201	-0-	434	1	8975	2	Y	-0-					2
12	13950	X	8559	-0-	-5391	-0-	387	1	8172	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 110,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	30	7			10
02	8613	X	-0-	-0-	-8613	-0-					Y	-0-					10
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					10
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	252	1	5486	2	Y	-0-					10
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	370	1	7541	2	Y	-0-					10
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	537	1	10498	2	Y	-0-					10
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	497	1	10034	2	Y	-0-					10
08	10261	X	9018	-0-	-1243	-0-	390	1	8628	2	Y	-0-					10
09	11670	X	7711	-0-	-3959	-0-	351	1	7360	2	Y	-0-					10
10	12059	X	10932	-0-	-1127	-0-	485	1	10437	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
11	11670	X	10566	-0-	-1104	-0-	487	1	10079	2	Y	-0-					3
12	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	598	1	12627	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 86,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	117	7			40
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	INC G-10		8775	-0-	8775	8775	414	1	8361	2	Y	-0-					40
08	INC G-10		43300	-0-	43300	52075	1872	1	41428	2	Y	-0-					40
09	INC G-10		34537	-0-	34537	86612	1572	1	32965	2	Y	-0-					40
10	127090	X	40478	-0-	-86612	-0-	1795	1	38644	2	Y	35	62	1			13
							39	9									
11	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	716	1	14801	2	Y	-0-					13
12	39029	X	-0-	-0-	-39029	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 142,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	81	7			28
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					28
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	298	1	6406	2	Y	-0-					28
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	108	1	2359	2	Y	-0-					28
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	Y	-0-					28
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	341	1	6663	2	Y	-0-					28
07	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	623	1	12586	2	Y	-0-					28
08	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	847	1	18738	2	Y	-0-					28
09	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	738	1	15469	2	Y	-0-					28
10	17329	X	15190	-0-	-2139	-0-	673	1	14491	2	Y	24	43	1			9
							26	9									
11	17700	X	13317	-0-	-4383	-0-	614	1	12703	2	Y	-0-					9
12	22506	X	12749	-0-	-9757	-0-	576	1	12173	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 108,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	35309	X	28158	-0-	-7151	-0-	28158	2			N	-0-					-0-
02	29261	X	27045	-0-	-2216	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
03	32444	X	32444	-0-	-0-	-0-	414	1	32030	2	N	-0-					-0-
04	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	416	1	30403	2	N	-0-					-0-
05	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	492	1	29970	2	N	-0-					-0-
06	29679	X	29679	-0-	-0-	-0-	322	1	29357	2	N	-0-					-0-
07	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	183	1	29254	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	29768	-0-	-2689	-0-	587	1	29181	2	N	-0-					-0-
09	30810	X	28254	-0-	-2556	-0-	654	1	27600	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	27861	-0-	-2798	-0-	524	1	27337	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	28968	-0-	-702	-0-	515	1	28453	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	26859	-0-	-2901	-0-	998	1	25861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,754 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	36456	X	28842	-0-	-7614	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	29067	-0-	-1325	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
03	34246	X	34246	-0-	-0-	-0-	438	1	33808	2	N	-0-					-0-
04	30750	X	29803	-0-	-947	-0-	402	1	29401	2	N	-0-					-0-
05	31062	X	29019	-0-	-2043	-0-	468	1	28551	2	N	-0-					-0-
06	30060	X	27070	-0-	-2990	-0-	294	1	26776	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	25661	-0-	-5401	-0-	160	1	25501	2	N	-0-					-0-
08	34255	X	25435	-0-	-8820	-0-	501	1	24934	2	N	-0-					-0-
09	29790	X	24136	-0-	-5654	-0-	559	1	23577	2	N	-0-					-0-
10	29016	X	25186	-0-	-3830	-0-	473	1	24713	2	N	-0-					-0-
11	27060	X	23745	-0-	-3315	-0-	422	1	23323	2	N	-0-					-0-
12	25668	X	22507	-0-	-3161	-0-	837	1	21670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,717 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	26939	X	21780	-0-	-5159	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
02	22620	X	21367	-0-	-1253	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	23933	-0-	-185	-0-	306	1	23627	2	N	-0-					-0-
04	22710	X	20927	-0-	-1783	-0-	282	1	20645	2	N	-0-					-0-
05	22847	X	20235	-0-	-2612	-0-	327	1	19908	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	21091	-0-	-1019	-0-	229	1	20862	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	20399	-0-	-2448	-0-	127	1	20272	2	N	-0-					-0-
08	23932	X	20104	-0-	-3828	-0-	396	1	19708	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	19176	-0-	-1914	-0-	444	1	18732	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19838	-0-	-1955	-0-	373	1	19465	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	19069	-0-	-2021	-0-	339	1	18730	2	N	-0-					-0-
12	20398	X	18065	-0-	-2333	-0-	672	1	17393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,984 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	22382	X	16749	-0-	-5633	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	14990	-0-	-4498	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	18334	-0-	-2498	-0-	234	1	18100	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	18045	-0-	-2115	-0-	243	1	17802	2	N	-0-					-0-
05	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	373	1	22717	2	N	-0-					-0-
06	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	266	1	24254	2	N	-0-					-0-
07	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	147	1	23378	2	N	-0-					-0-
08	23095	X	21881	-0-	-1214	-0-	431	1	21450	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	21340	-0-	-1730	-0-	494	1	20846	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	22015	-0-	-1824	-0-	414	1	21601	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	20192	-0-	-2878	-0-	359	1	19833	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	19456	-0-	-4073	-0-	723	1	18733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,137 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	10044	X	8916	-0-	-1128	-0-	33	1	8764	2	N	108					327
							119	9									
02	9396	X	5085	-0-	-4311	-0-	34	1	5004	2	N	43	178	1			192
							47	9									
03	9858	X	4894	-0-	-4964	-0-	92	1	4726	2	N	69					261
							76	9									
04	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	47	1	9520	2	N	86					347
							95	9									
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	120	1	11751	2	N	54	166	1			235
							59	9									
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	75	1	10037	2	N	34	169	1			100
							37	9									
07	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	48	1	10074	2	N	59					159
							65	9									
08	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	76	1	9706	2	N	68					227
							75	9									
09	9720	X	8715	-0-	-1005	-0-	71	1	8597	2	N	43	178	1			92
							47	9									
10	10044	X	9736	-0-	-308	-0-	46	1	9624	2	N	60					152
							66	9									
11	9720	X	8962	-0-	-758	-0-	37	1	8872	2	N	48					200
							53	9									
12	9889	X	9136	-0-	-753	-0-	458	1	8595	2	N	75	169	1			106
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 107,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	10830	-0-	-3244	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	10624	-0-	-2542	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	805	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	804	1	10963	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	647	1	10640	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10384	-0-	-596	-0-	540	1	9844	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10568	-0-	-778	-0-	545	1	10023	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10135	-0-	-2079	-0-	618	1	9517	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	9810	-0-	-1950	-0-	508	1	9302	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10399	-0-	-885	-0-	436	1	9963	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10356	-0-	-24	-0-	431	1	9925	2	N	-0-					-0-
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	464	1	10381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7530	-0-	-1181	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	6862	-0-	-1751	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9003	-0-	-204	-0-	115	1	8888	2	N	-0-					-0-
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	149	1	10920	2	N	-0-					-0-
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	175	1	10679	2	N	-0-					-0-
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	146	1	13298	2	N	-0-					-0-
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	84	1	13412	2	N	-0-					-0-
08	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	265	1	13200	2	N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	285	1	12038	2	N	-0-					-0-
10	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	245	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	211	1	11661	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	11253	-0-	-2232	-0-	418	1	10835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,200 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	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					Y	-0-	1	7			1
02	23896	X	-0-	-0-	-23896	-0-					Y	-0-					1
03	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	666	1	14310	2	Y	-0-					1
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	848	1	18449	2	Y	-0-					1
05	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	1073	1	21842	2	Y	-0-					1
06	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	1125	1	22004	2	Y	-0-					1
07	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	1188	1	23999	2	Y	-0-					1
08	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	1017	1	22515	2	Y	-0-					1
09	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	1310	1	27466	2	Y	-0-					1
10	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	1275	1	27459	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	1186	1	24521	2	Y	-0-					-0-
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,762 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		28874	-0-	28874	28874	1283	1	27591	2	N	-0-					1
04	T. A.		25601	-0-	25601	54475	1125	1	24476	2	N	-0-					1
05	T. A.		21596	-0-	21596	76071	1011	1	20585	2	N	-0-					1
06	T. A.		25924	-0-	25924	101995	1261	1	24663	2	N	-0-					1
07	129891	X	27896	-0-	-101995	-0-	1316	1	26580	2	N	-0-					1
08	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	953	1	21091	2	N	-0-					1
09	33210	X	9369	-0-	-23841	-0-	426	1	8943	2	N	-0-					1
10	34317	X	7402	-0-	-26915	-0-	329	1	7073	2	N	-0-	1	1			-0-
11	33210	X	8338	-0-	-24872	-0-	385	1	7953	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	8589	-0-	-18536	-0-	388	1	8201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-	1	7			1
02	28333	X	-0-	-0-	-28333	-0-					N	-0-					1
03	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	1288	1	27679	2	N	-0-					1
04	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	976	1	21235	2	N	-0-					1
05	24335	X	18812	-0-	-5523	-0-	881	1	17931	2	N	-0-					1
06	23550	X	15419	-0-	-8131	-0-	750	1	14669	2	N	-0-					1
07	24335	X	17520	-0-	-6815	-0-	827	1	16693	2	N	-0-					1
08	30070	X	16730	-0-	-13340	-0-	723	1	16007	2	N	-0-					1
09	28290	X	16032	-0-	-12258	-0-	730	1	15302	2	N	-0-					1
10	24366	X	22265	-0-	-2101	-0-	988	1	21277	2	N	-0-	1	1			-0-
11	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1118	1	23113	2	N	-0-					-0-
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1077	1	22758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	-0-	1	7			1
02	34539	X	-0-	-0-	-34539	-0-					N	-0-					1
03	33728	X	17958	-0-	-15770	-0-	798	1	17160	2	N	-0-					1
04	32820	X	28841	-0-	-3979	-0-	1267	1	27574	2	N	-0-					1
05	33914	X	18021	-0-	-15893	-0-	844	1	17177	2	N	-0-					1
06	32820	X	2413	-0-	-30407	-0-	117	1	2296	2	N	-0-					1
07	28551	X	2895	-0-	-25656	-0-	137	1	2758	2	N	-0-					1
08	36921	X	32156	-0-	-4765	-0-	1390	1	30766	2	N	-0-					1
09	35730	X	31336	-0-	-4394	-0-	1426	1	29910	2	N	-0-					1
10	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	1417	1	30507	2	N	-0-	1	1			-0-
11	35730	X	27386	-0-	-8344	-0-	1263	1	26123	2	N	-0-					-0-
12	36270	X	28084	-0-	-8186	-0-	1269	1	26815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,014 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 #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-27714	-0-					N	-0-	1	7			1
02	25926	X	-0-	-0-	-25926	-0-					N	-0-					1
03	21142	X	18850	-0-	-2292	-0-	838	1	18012	2	N	-0-					1
04	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	882	1	19188	2	N	-0-					1
05	20119	X	18460	-0-	-1659	-0-	864	1	17596	2	N	-0-					1
06	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	727	1	14221	2	N	-0-					1
07	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	1032	1	20830	2	N	-0-					1
08	22599	X	18522	-0-	-4077	-0-	801	1	17721	2	N	-0-					1
09	20970	X	16934	-0-	-4036	-0-	771	1	16163	2	N	-0-					1
10	21669	X	16308	-0-	-5361	-0-	724	1	15584	2	N	-0-	1	1			-0-
11	20970	X	14532	-0-	-6438	-0-	670	1	13862	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	13462	-0-	-8207	-0-	608	1	12854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 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	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-	1	7			1
02	32509	X	-0-	-0-	-32509	-0-					Y	-0-					1
03	33139	X	30197	-0-	-2942	-0-	1342	1	28855	2	Y	-0-					1
04	28410	X	28068	-0-	-342	-0-	1233	1	26835	2	Y	-0-					1
05	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	1473	1	29997	2	Y	-0-					1
06	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	1351	1	26427	2	Y	-0-					1
07	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	1235	1	24937	2	Y	-0-					1
08	31589	X	24049	-0-	-7540	-0-	1040	1	23009	2	Y	-0-					1
09	30570	X	23073	-0-	-7497	-0-	1050	1	22023	2	Y	-0-					1
10	31589	X	23499	-0-	-8090	-0-	1043	1	22456	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30570	X	21336	-0-	-9234	-0-	984	1	20352	2	Y	-0-					-0-
12	25358	X	21100	-0-	-4258	-0-	953	1	20147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	7			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		5812	-0-	5812	5812	258	1	5554	2	Y	-0-					1
04	T. A.		6927	-0-	6927	12739	304	1	6623	2	Y	-0-					1
05	T. A.		8088	-0-	8088	20827	379	1	7709	2	Y	-0-					1
06	22416	X	1589	-0-	-20827	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					1
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	334	1	6748	2	Y	-0-					1
08	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	755	1	16705	2	Y	-0-					1
09	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	800	1	16774	2	Y	-0-					1
10	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	767	1	16504	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	777	1	16071	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	14592	-0-	-8720	-0-	659	1	13933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,243 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 #: 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	7			1
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	247	1	5318	2	Y	-0-					1
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	423	1	9210	2	Y	-0-					1
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	428	1	8714	2	Y	-0-					1
06	10650	X	1648	-0-	-9002	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					1
07	11005	X	2740	-0-	-8265	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					1
08	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	760	1	16821	2	Y	-0-					1
09	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	759	1	15913	2	Y	-0-					1
10	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	730	1	15728	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	721	1	14912	2	Y	-0-					-0-
12	15841	X	13166	-0-	-2675	-0-	595	1	12571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		11592	-0-	11592	11592	11549	2	43	9	N	39					273
02	T. A.		13625	-0-	13625	25217	13608	2	17	9	N	15	193	1			95
03	T. A.		17999	-0-	17999	43216	467	1	17531	2	N	1	2	1			94
							1	9									
04	T. A.		13817	-0-	13817	57033	352	1	13465	2	N	-0-					94
05	T. A.		17093	-0-	17093	74126	456	1	16590	2	N	43	68	1			69
							47	9									
06	T. A.		16056	-0-	16056	90182	448	1	15574	2	N	31					100
							34	9									
07	106691	X	16509	-0-	-90182	-0-	473	1	16018	2	N	16					116
							18	9									
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	572	1	15018	2	N	61					177
							67	9									
09	16530	X	14541	-0-	-1989	-0-	418	1	14123	2	Y	-0-					177
10	17081	X	15394	-0-	-1687	-0-	448	1	14946	2	Y	-0-					177
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	480	1	16307	2	Y	11					188
							12	9									
12	16523	X	15886	-0-	-637	-0-	425	1	15443	2	Y	16					204
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 184,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14350	-0-	-1088	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12744	-0-	-1698	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
03	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	59	1	20377	2	N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	187	1	15446	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13651	-0-	-764	-0-	717	1	12934	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	47267	X	47267	-0-	-0-	-0-	628	1	46639	2	N	-0-					-0-
08	46226	X	46226	-0-	-0-	-0-	483	1	45743	2	N	-0-					-0-
09	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	240	1	42791	2	N	-0-					-0-
10	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	474	1	38855	2	N	-0-					-0-
11	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	170	1	19768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,695 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19392	-0-	-944	-0-	19392	2			N	-0-					107
02	19024	X	18208	-0-	-816	-0-	18208	2			N	-0-					107
03	20336	X	20013	-0-	-323	-0-	1033	1	18966	2	N	13					120
							14	9									
04	19680	X	19177	-0-	-503	-0-	988	1	18189	2	N	-0-	94	1			26
05	20336	X	18414	-0-	-1922	-0-	577	1	17837	2	N	-0-					26
06	18840	X	17642	-0-	-1198	-0-	624	1	17018	2	N	-0-					26
07	19468	X	18635	-0-	-833	-0-	733	1	17902	2	N	-0-					26
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	569	1	19696	2	N	8					34
							9	9									
09	19170	X	17794	-0-	-1376	-0-	846	1	16948	2	N	-0-					34
10	18631	X	17920	-0-	-711	-0-	821	1	17099	2	N	-0-					34
11	19620	X	17855	-0-	-1765	-0-	683	1	17172	2	N	-0-					34
12	20274	X	17831	-0-	-2443	-0-	759	1	17062	2	N	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 223,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-30225	-0-					Y	-0-	1	7			1
02	21402	X	-0-	-0-	-21402	-0-					Y	-0-					1
03	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	1331	1	28620	2	Y	-0-					1
04	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	1118	1	24334	2	Y	-0-					1
05	27249	X	24937	-0-	-2312	-0-	1168	1	23769	2	Y	-0-					1
06	26370	X	22923	-0-	-3447	-0-	1115	1	21808	2	Y	-0-					1
07	27249	X	16873	-0-	-10376	-0-	796	1	16077	2	Y	-0-					1
08	22878	X	16245	-0-	-6633	-0-	702	1	15543	2	Y	-0-					1
09	18480	X	15479	-0-	-3001	-0-	704	1	14775	2	Y	-0-					1
10	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	824	1	17741	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	809	1	16734	2	Y	-0-					-0-
12	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	811	1	17139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8496	-0-	-1517	-0-	8435	2	61	9	N	55					282
02	9309	X	6979	-0-	-2330	-0-	6927	2	52	9	N	47					329
03	9579	X	6406	-0-	-3173	-0-	6349	2	57	9	N	52					381
04	9000	X	5622	-0-	-3378	-0-	5600	2	22	9	N	20	174	1	2	8	225
05	8866	X	6746	-0-	-2120	-0-	6699	2	47	9	N	43	179	1			89
06	8220	X	4815	-0-	-3405	-0-	4764	2	51	9	N	46					135
07	7471	X	4207	-0-	-3264	-0-	4170	2	37	9	N	34					169
08	6758	X	4839	-0-	-1919	-0-	4817	2	22	9	N	20					189
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6946	2	51	9	N	46					235
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7199	2	34	9	N	31	171	1			95
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7031	2	37	9	N	34					129
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6240	2	75	9	N	68					197

TOTAL GAS PROD: 75,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	9827	X	9341	-0-	-486	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8438	-0-	-755	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	136	1	10472	2	N	-0-					-0-
04	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	131	1	9596	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	7310	-0-	-2517	-0-	118	1	7192	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7830	-0-	-1200	-0-	85	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7614	-0-	-1407	-0-	47	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7512	-0-	-2315	-0-	148	1	7364	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6943	-0-	-2567	-0-	161	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7121	-0-	-970	-0-	134	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6498	-0-	-1332	-0-	116	1	6382	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6307	-0-	-1319	-0-	234	1	6073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		18075	-0-	18075	42407	1213	1	16862	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		20403	-0-	20403	62810	1398	1	19005	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		20893	-0-	20893	83703	1470	1	19423	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		19165	-0-	19165	102868	1439	1	17726	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		19237	-0-	19237	122105	1332	1	17905	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		18144	-0-	18144	140249	1325	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	157068	X	16819	-0-	-140249	-0-	1282	1	15537	2	N	-0-					-0-
08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1321	1	16042	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16732	-0-	-2438	-0-	1172	1	15560	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	15685	-0-	-3566	-0-	1130	1	14555	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	15866	-0-	-2284	-0-	1142	1	14724	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	16893	-0-	-467	-0-	1223	1	15670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,275 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	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	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
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	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
02	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17929	-0-	-3988	-0-	536	1	17393	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	16588	-0-	-4622	-0-	311	1	16277	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	17283	-0-	-4634	-0-	139	1	17144	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	14739	-0-	-6471	-0-	23	1	14716	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	16165	-0-	-5752	-0-	12	1	16153	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	16570	-0-	-1348	-0-	74	1	16496	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	16395	-0-	-345	-0-	45	1	16350	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	16290	-0-	-1008	-0-	38	1	16252	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	14761	-0-	-1289	-0-	48	1	14713	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	14730	-0-	-2227	-0-	198	1	14532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,234 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	13640	X	12767	-0-	-873	-0-	17	1	12436	2	N	285	509	1			249
							314	9									
02	12760	X	11054	-0-	-1706	-0-	689	1	10186	2	N	163					412
							179	9									
03	13516	X	12550	-0-	-966	-0-	77	1	12283	2	N	173	351	1			234
							190	9									
04	12360	X	11483	-0-	-877	-0-	29	1	11242	2	N	193	171	1	2	8	254
							212	9									
05	12772	X	11452	-0-	-1320	-0-	107	1	11152	2	N	175	178	1			251
							193	9									
06	12360	X	10620	-0-	-1740	-0-	79	1	10369	2	N	156	172	1			235
							172	9									
07	12555	X	11921	-0-	-634	-0-	26	1	11699	2	N	178	175	1			238
							196	9									
08	12555	X	11161	-0-	-1394	-0-	76	1	10916	2	N	154	176	1			216
							169	9									
09	11490	X	9538	-0-	-1952	-0-	76	1	9326	2	N	124	178	1			162
							136	9									
10	11935	X	10577	-0-	-1358	-0-	746	1	9673	2	N	144	163	1			143
							158	9									
11	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	482	1	10156	2	N	109	166	1			86
							120	9									
12	11067	X	4112	-0-	-6955	-0-	2342	1	1687	2	N	75					161
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 127,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

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	28055	X	26076	-0-	-1979	-0-	26076	2			N	-0-					352
02	26245	X	22098	-0-	-4147	-0-	22096	2	2	9	N	2					354
03	28055	X	24884	-0-	-3171	-0-	24881	2	3	9	N	3					357
04	26460	X	21731	-0-	-4729	-0-	21727	2	4	9	N	4	2	8			359
05	26071	X	20431	-0-	-5640	-0-	20431	2			N	-0-					359
06	25230	X	18390	-0-	-6840	-0-	18389	2	1	9	N	1	1	8			359
07	24893	X	16751	-0-	-8142	-0-	16751	2			N	-0-					359
08	24893	X	17983	-0-	-6910	-0-	17983	2			N	-0-					359
09	21720	X	19809	-0-	-1911	-0-	19809	2			N	-0-					359
10	20429	X	19253	-0-	-1176	-0-	19196	2	57	9	N	52	344	1			67
11	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22338	2	12	9	N	11					78
12	20460	X	19392	-0-	-1068	-0-	19368	2	24	9	N	22					100

TOTAL GAS PROD: 249,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25203	X	13741	-0-	-11462	-0-	13698	2	43	9	N	39					251
02	23316	X	13350	-0-	-9966	-0-	13314	2	36	9	N	33					284
03	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	31257	2	105	9	N	95	183	1			196
04	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27476	2	94	9	N	85					281
05	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26171	2	59	9	N	54	182	1			153
06	24450	X	24323	-0-	-127	-0-	24270	2	53	9	N	48					201
07	25265	X	22304	-0-	-2961	-0-	22265	2	39	9	N	35					236
08	25265	X	17527	-0-	-7738	-0-	17468	2	59	9	N	54	184	1			106
09	24450	X	21551	-0-	-2899	-0-	21509	2	42	9	N	38					144
10	25265	X	19795	-0-	-5470	-0-	19646	2	149	9	N	135	180	1			99
11	24330	X	19876	-0-	-4454	-0-	19853	2	23	9	N	21					120
12	22289	X	19603	-0-	-2686	-0-	19496	2	107	9	N	97					217

TOTAL GAS PROD: 257,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	7037	X	244	-0-	-6793	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	3179	-0-	-3404	-0-	119	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	3164	-0-	-3873	-0-	123	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	605	1	14472	2	N	-0-					-0-
05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	501	1	13639	2	N	-0-					-0-
06	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	647	1	17938	2	N	-0-					-0-
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	617	1	18488	2	N	-0-					-0-
08	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	555	1	18476	2	N	-0-					-0-
09	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	284	1	14118	2	N	-0-					-0-
10	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	331	1	14823	2	N	-0-					-0-
11	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	301	1	14569	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	12839	-0-	-6257	-0-	284	1	12555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,790 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	21545	X	1358	-0-	-20187	-0-	55	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	19865	X	14440	-0-	-5425	-0-	541	1	13899	2	N	-0-					-0-
03	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	1024	1	25261	2	N	-0-					-0-
04	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	930	1	22258	2	N	-0-					-0-
05	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	829	1	22572	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	19193	-0-	-2017	-0-	668	1	18525	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	21386	-0-	-531	-0-	691	1	20695	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	21494	-0-	-423	-0-	627	1	20867	2	N	-0-					-0-
09	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	424	1	21028	2	N	-0-					-0-
10	21917	X	16593	-0-	-5324	-0-	362	1	16231	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	12372	-0-	-8418	-0-	251	1	12121	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	11535	-0-	-10630	-0-	255	1	11280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,697 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	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	715	1	14293	2	N	-0-					-0-
02	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	687	1	12509	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12483	-0-	-1560	-0-	789	1	11694	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13154	-0-	-436	-0-	723	1	12431	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13941	-0-	-102	-0-	739	1	13202	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	13327	-0-	-263	-0-	746	1	12581	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	12683	-0-	-1360	-0-	720	1	11963	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	12943	-0-	-1007	-0-	782	1	12161	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	10888	-0-	-2612	-0-	641	1	10247	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	6278	-0-	-7672	-0-	370	1	5908	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	5165	-0-	-8155	-0-	267	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12289	-0-	-669	-0-	621	1	11668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,355 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	24459	X	24302	-0-	-157	-0-	1159	1	23143	2	N	-0-					-0-
02	22881	X	22265	-0-	-616	-0-	1160	1	21105	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	21882	-0-	-2577	-0-	1384	1	20498	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	15436	-0-	-8234	-0-	850	1	14586	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	12438	-0-	-11866	-0-	660	1	11778	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	13304	-0-	-10216	-0-	746	1	12558	2	N	-0-					-0-
07	23808	X	17591	-0-	-6217	-0-	1000	1	16591	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	11627	-0-	-10259	-0-	703	1	10924	2	N	-0-					-0-
09	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1046	1	16723	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	12358	-0-	-5219	-0-	730	1	11628	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	11239	-0-	-5771	-0-	583	1	10656	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	10838	-0-	-7514	-0-	549	1	10289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,049 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	9393	X	7971	-0-	-1422	-0-	220 19	1 9	7732	2	Y	17	17	1			13
02	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	271 20	1 9	8514	2	Y	18	17	1			14
03	9393	X	8126	-0-	-1267	-0-	269 22	1 9	7835	2	Y	20	25	1			9
04	9090	X	8340	-0-	-750	-0-	264 11	1 9	8065	2	Y	10	16	1			3
05	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	284 10	1 9	8009	2	Y	9	2	1			10
06	8460	X	7532	-0-	-928	-0-	219 15	1 9	7298	2	Y	14	15	1			9
07	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	221 11	1 9	7135	2	Y	10	15	1			4
08	8618	X	7253	-0-	-1365	-0-	245 7	1 9	7001	2	Y	6					10
09	8340	X	7034	-0-	-1306	-0-	241 8	1 9	6785	2	Y	7	11	1			6
10	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	243 15	1 9	7138	2	Y	14					20
11	7530	X	6963	-0-	-567	-0-	268 14	1 9	6681	2	Y	13	15	1			18
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	243 8	1 9	7126	2	Y	7	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 92,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12165	-0-	-2653	-0-	435	1	11730	2	N	-0-					-0-
02	13862	X	12118	-0-	-1744	-0-	461	1	11657	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	10915	-0-	-3903	-0-	397	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	524	1	14051	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	453	1	11303	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11522	-0-	-1018	-0-	444	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	11511	-0-	-3555	-0-	440	1	11071	2	N	-0-					-0-
08	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	723	1	15866	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12249	-0-	-2331	-0-	502	1	11747	2	N	-0-					-0-
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	559	1	12730	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	11738	-0-	-4312	-0-	497	1	11241	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	11244	-0-	-5341	-0-	513	1	10731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	155	1	7876	2	N	-0-					8
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	139	1	6065	2	N	-0-					8
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	193	1	7119	2	N	-0-					8
04	4050	X	1368	-0-	-2682	-0-	34	1	1334	2	N	-0-					8
05	4185	X	3086	-0-	-1099	-0-	75	1	3011	2	N	-0-					8
06	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	105	1	3742	2	N	-0-					8
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	132	1	5226	2	N	-0-					8
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	120	1	4427	2	N	-0-					8
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	120	1	4531	2	N	-0-					8
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	125	1	4819	2	N	-0-					8
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	136	1	6265	2	N	-0-					8
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	96	1	4919	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 60,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8883	-0-	-2835	-0-	596	1	8287	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	7985	-0-	-2977	-0-	547	1	7438	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10896	-0-	-729	-0-	767	1	10129	2	N	-0-					-0-
04	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	744	1	9171	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8746	-0-	-1174	-0-	606	1	8140	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9537	-0-	-993	-0-	696	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9987	-0-	-894	-0-	761	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9241	-0-	-1640	-0-	703	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8919	-0-	-1011	-0-	625	1	8294	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9072	-0-	-910	-0-	653	1	8419	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8556	-0-	-1104	-0-	616	1	7940	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9145	-0-	-837	-0-	663	1	8482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,882 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-	15	7			10
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	285	1	1911	2	Y	-0-					10
03	2139	N	254	-0-	-1885	-0-	37	1	217	2	Y	-0-					10
04	1950	N	694	-0-	-1256	-0-	120	1	574	2	Y	-0-					10
05	2139	N	1053	-0-	-1086	-0-	201	1	852	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3869	-0-	869	869	452	1	3417	2	Y	-0-					10
07	869	N	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-					10
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	94	1	959	2	Y	-0-					10
09	2010	X	1200	-0-	-810	-0-	136	1	1064	2	Y	-0-					10
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					10
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10807	2	567	9	N	515	522	1			456
02	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6842	2	37	9	N	34	352	1			138
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	7					145
04	7110	X	324	-0-	-6786	-0-	46	2	278	9	N	253	308	1			90
05	7347	X	2376	-0-	-4971	-0-	1907	2	469	9	N	426	338	1			178
06	7110	X	3471	-0-	-3639	-0-	3054	2	417	9	N	379	169	1	1	8	387
07	7347	X	4675	-0-	-2672	-0-	4276	2	399	9	N	363	519	1			231
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3668	2	351	9	N	319	346	1			204
09	3480	X	407	-0-	-3073	-0-	245	2	162	9	N	147					351
10	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4095	2	312	9	N	284	349	1			286
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6636	2	125	9	N	114	170	1			230
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5761	2	239	9	N	217	175	1			272

TOTAL GAS PROD: 50,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

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	14973	X	13832	-0-	-1141	-0-	1553	1	12125	2	N	140					384
							154	9									
02	14007	X	7773	-0-	-6234	-0-	2035	1	5640	2	N	89					473
							98	9									
03	14973	X	5945	-0-	-9028	-0-	3328	1	2613	2	N	4	170	1			307
							4	9									
04	14490	X	9748	-0-	-4742	-0-	785	1	8794	2	N	154					461
							169	9									
05	13826	X	11452	-0-	-2374	-0-	550	1	10901	2	N	1	345	1			117
							1	9									
06	13380	X	11708	-0-	-1672	-0-	731	1	10889	2	N	80					197
							88	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	102	1	11859	2	N	87	172	1			112
							96	9									
08	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	66	1	12596	2	N	157	175	1			94
							173	9									
09	11700	X	11375	-0-	-325	-0-	59	1	11206	2	N	100					194
							110	9									
10	12090	X	11501	-0-	-589	-0-	145	1	11192	2	N	149	154	1			189
							164	9									
11	12420	X	10165	-0-	-2255	-0-	420	1	9745	2	N	-0-					189
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	26					215

TOTAL GAS PROD: 118,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	11337	-0-	-4690	-0-	10982	2	355	9	N	323	344	1			266
02	14993	X	9102	-0-	-5891	-0-	9038	2	64	9	N	58					324
03	16027	X	9138	-0-	-6889	-0-	8904	2	234	9	N	213	171	1			366
04	12330	X	7884	-0-	-4446	-0-	7731	2	153	9	N	139	171	1			334
05	11346	X	9181	-0-	-2165	-0-	8994	2	187	9	N	170	173	1			331
06	10980	X	8815	-0-	-2165	-0-	8643	2	172	9	N	156	320	1	1	8	166
07	9734	X	8735	-0-	-999	-0-	8527	2	208	9	N	189	170	1			185
08	9176	X	8740	-0-	-436	-0-	8474	2	266	9	N	242	171	1			256
09	8880	X	7303	-0-	-1577	-0-	7125	2	178	9	N	162	169	1			249
10	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	7927	2	237	9	N	215	178	1			286
11	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	7841	2	224	9	N	204	173	1			317
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7245	2	185	9	N	168	173	1			312

TOTAL GAS PROD: 103,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	22903	-0-	-2548	-0-	1538	1	21365	2	N	-0-					-0-
02	23345	X	20760	-0-	-2585	-0-	1422	1	19338	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	22029	-0-	-2709	-0-	1550	1	20479	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	20710	-0-	-2630	-0-	1554	1	19156	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	20841	-0-	-3277	-0-	1443	1	19398	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	20084	-0-	-2086	-0-	1467	1	18617	2	N	-0-					-0-
07	22196	X	21244	-0-	-952	-0-	1619	1	19625	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	21077	-0-	-964	-0-	1602	1	19475	2	N	-0-					-0-
09	20700	X	20041	-0-	-659	-0-	1404	1	18637	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	19344	-0-	-1891	-0-	1393	1	17951	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	19358	-0-	-1192	-0-	1392	1	17966	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	20519	-0-	-716	-0-	1486	1	19033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,910 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	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	1352	1	18769	2	N	-0-					-0-
02	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	1310	1	17799	2	N	-0-					-0-
03	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	1446	1	19087	2	N	-0-					-0-
04	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	703	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	830	1	11149	2	N	-0-					-0-
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	777	1	9852	2	N	-0-					-0-
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	1279	1	15499	2	N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	1337	1	16229	2	N	-0-					-0-
09	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	1047	1	13878	2	N	-0-					-0-
10	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1291	1	16619	2	N	-0-					-0-
11	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1218	1	15697	2	N	-0-					-0-
12	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	1317	1	16860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,995 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	10726	X	9621	-0-	-1105	-0-	646	1	8975	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	8378	-0-	-1859	-0-	573	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	8874	-0-	-2069	-0-	624	1	8250	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8510	-0-	-1450	-0-	638	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8123	-0-	-2169	-0-	562	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6247	-0-	-3053	-0-	456	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7729	-0-	-1230	-0-	589	1	7140	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7679	-0-	-1187	-0-	584	1	7095	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7979	-0-	-541	-0-	558	1	7421	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	559	1	7205	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7273	-0-	-197	-0-	523	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-	523	1	6693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,393 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	19158	X	18865	-0-	-293	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	17109	-0-	-813	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	18072	-0-	-590	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16848	-0-	-1422	-0-	14	1	16834	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	17215	-0-	-1664	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16317	-0-	-1953	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16157	-0-	-2133	-0-	13	1	16144	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	15888	-0-	-2185	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14937	-0-	-1923	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	12653	-0-	-4552	-0-	12	1	12641	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14284	-0-	-2036	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15578	-0-	-1534	-0-	15578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,923 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	24831	X	20514	-0-	-4317	-0-	566	1	19948	2	N	-0-					-0-
02	23229	X	21779	-0-	-1450	-0-	671	1	21108	2	N	-0-					-0-
03	24831	X	20055	-0-	-4776	-0-	666	1	19389	2	N	-0-					-0-
04	21540	X	20207	-0-	-1333	-0-	640	1	19567	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	19752	-0-	-3529	-0-	677	1	19075	2	N	-0-					-0-
06	22530	X	17702	-0-	-4828	-0-	516	1	17186	2	N	-0-					-0-
07	23281	X	17615	-0-	-5666	-0-	530	1	17085	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	14920	-0-	-5974	-0-	505	1	14415	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	14759	-0-	-5461	-0-	507	1	14252	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	16279	-0-	-3468	-0-	536	1	15743	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	15409	-0-	-2291	-0-	593	1	14816	2	N	-0-					-0-
12	17608	X	15953	-0-	-1655	-0-	526	1	15427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,944 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	10292	X	8725	-0-	-1567	-0-	240	1	8448	2	N	34	34	1			26
							37	9									
02	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	311	1	9790	2	N	35	33	1			28
							39	9									
03	10075	X	8867	-0-	-1208	-0-	293	1	8531	2	N	39	50	1			17
							43	9									
04	9420	X	9343	-0-	-77	-0-	295	1	9026	2	N	20	31	1			6
							22	9									
05	10292	X	8578	-0-	-1714	-0-	293	1	8266	2	N	17	4	1			19
							19	9									
06	9960	X	7363	-0-	-2597	-0-	214	1	7118	2	N	28	29	1			18
							31	9									
07	10292	X	6601	-0-	-3691	-0-	198	1	6382	2	N	19	30	1			7
							21	9									
08	9641	X	6163	-0-	-3478	-0-	208	1	5940	2	N	14					21
							15	9									
09	9330	X	6458	-0-	-2872	-0-	221	1	6222	2	N	14	22	1			13
							15	9									
10	8587	X	6086	-0-	-2501	-0-	199	1	5857	2	N	27					40
							30	9									
11	7350	X	6077	-0-	-1273	-0-	233	1	5815	2	N	26	31	1			35
							29	9									
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	220	1	6456	2	N	14	31	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 91,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	25854	X	18466	-0-	-7388	-0-	880	1	17586	2	N	-0-					-0-
02	24186	X	18987	-0-	-5199	-0-	988	1	17999	2	N	-0-					-0-
03	23994	X	16944	-0-	-7050	-0-	1071	1	15873	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	18622	-0-	-368	-0-	1024	1	17598	2	N	-0-					-0-
05	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	1109	1	19818	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	17509	-0-	-2141	-0-	980	1	16529	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	15095	-0-	-5210	-0-	857	1	14238	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	8535	-0-	-12390	-0-	515	1	8020	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	15932	-0-	-4318	-0-	937	1	14995	2	N	-0-					-0-
10	20925	X	18310	-0-	-2615	-0-	1080	1	17230	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16190	-0-	-1330	-0-	837	1	15353	2	N	-0-					-0-
12	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	970	1	18220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,707 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 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	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	166	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	152	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	696	-0-	-714	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	297	-0-	-2803	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	206	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1558	-0-	-1442	-0-	92	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	231	-0-	-2621	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	214	-0-	-3086	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	644	-0-	-2766	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	13044	-0-	13044	291794	12798	2	246	9	N	224	350	1			140
02	301563	X	9769	-0-	-291794	-0-	9596	2	173	9	N	157					297
03	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12143	2	185	9	N	168	156	1			309
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8320	2	86	9	N	78	318	1			69
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11794	2	176	9	N	160					229
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	11839	2	163	9	N	148	171	1	1	8	205
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11934	2	190	9	N	173	156	1			222
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10578	2	130	9	N	118	158	1			182
09	12000	X	10739	-0-	-1261	-0-	10634	2	105	9	N	95	168	1			109
10	12400	X	9344	-0-	-3056	-0-	9238	2	106	9	N	96					205
11	12000	X	9173	-0-	-2827	-0-	9070	2	103	9	N	94	170	1			129
12	11780	X	5301	-0-	-6479	-0-	5199	2	102	9	N	93					222

TOTAL GAS PROD: 124,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

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	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	541	1	12719	2	N	-0-					-0-
02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	445	1	11439	2	N	-0-					-0-
03	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	614	1	15153	2	N	-0-					-0-
04	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	626	1	14977	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	5526	-0-	-6316	-0-	196	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	436	1	12102	2	N	-0-					-0-
07	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	444	1	13296	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	5962	-0-	-5880	-0-	174	1	5788	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	4914	-0-	-6546	-0-	97	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	6168	-0-	-5674	-0-	135	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	260	1	12593	2	N	-0-					-0-
12	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	298	1	13199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-		949	1	22301	2	N	-0-					-0-
02	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-		784	1	20142	2	N	-0-					-0-
03	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-		856	1	21110	2	N	-0-					-0-
04	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-		900	1	21522	2	N	-0-					-0-
05	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-		769	1	20923	2	N	-0-					-0-
06	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-		692	1	19190	2	N	-0-					-0-
07	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-		660	1	19766	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	8341	-0-	-9577	-0-		243	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	7624	-0-	-9716	-0-		151	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	11379	-0-	-6539	-0-		248	1	11131	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	13956	-0-	-3384	-0-		283	1	13673	2	N	-0-					-0-
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-		322	1	14257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-		12568	2	341	9	N	310	376	1			331
02	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-		11107	2	253	9	N	230	382	1			179
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-		11944	2	285	9	N	259					438
04	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-		12640	2	255	9	N	232	376	1			294
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-		12939	2	209	9	N	190	188	1			296
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-		13052	2	212	9	N	193					489
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-		13116	2	199	9	N	181	371	1			299
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-		13528	2	26	9	N	24	188	1			135
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-		11614	2	396	9	N	360	186	1			309
10	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-		9201	2	174	9	N	158	188	1			279
11	11430	X	11170	-0-	-260	-0-		11037	2	133	9	N	121	191	1			209
12	12400	X	7151	-0-	-5249	-0-		7008	2	143	9	N	130	188	1			151

TOTAL GAS PROD: 142,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20522	-0-	-1736	-0-		838	1	19684	2	N	-0-					-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-		800	1	20561	2	N	-0-					-0-
03	22258	X	21145	-0-	-1113	-0-		824	1	20321	2	N	-0-					-0-
04	20550	X	12156	-0-	-8394	-0-		488	1	11668	2	N	-0-					-0-
05	22847	X	12650	-0-	-10197	-0-		448	1	12202	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	14020	-0-	-8090	-0-		488	1	13532	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	15334	-0-	-7513	-0-		495	1	14839	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	15413	-0-	-5729	-0-		450	1	14963	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13661	-0-	-349	-0-		270	1	13391	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13396	-0-	-1949	-0-		293	1	13103	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	12502	-0-	-2408	-0-		253	1	12249	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13210	-0-	-2197	-0-		292	1	12918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,370 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 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	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	536	1	12600	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	11424	-0-	-698	-0-	428	1	10996	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11441	-0-	-1486	-0-	446	1	10995	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	10202	-0-	-2518	-0-	409	1	9793	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	10550	-0-	-2594	-0-	374	1	10176	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	11897	-0-	-823	-0-	414	1	11483	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	11166	-0-	-1048	-0-	361	1	10805	2	N	-0-					-0-
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	334	1	11124	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11226	-0-	-684	-0-	222	1	11004	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10652	-0-	-1655	-0-	233	1	10419	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	220	1	10665	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10437	-0-	-1157	-0-	231	1	10206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36084	X	34532	-0-	-1552	-0-	34532	2			N	-0-					-0-
02	33756	X	30949	-0-	-2807	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	26893	-0-	-9191	-0-	804	1	26089	2	N	-0-					-0-
04	34920	X	25744	-0-	-9176	-0-	483	1	25261	2	N	-0-					-0-
05	34534	X	24785	-0-	-9749	-0-	199	1	24586	2	N	-0-					-0-
06	33420	X	21255	-0-	-12165	-0-	33	1	21222	2	N	-0-					-0-
07	33077	X	21403	-0-	-11674	-0-	15	1	21388	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	19760	-0-	-7148	-0-	88	1	19672	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	18300	-0-	-7440	-0-	50	1	18250	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	19131	-0-	-5669	-0-	44	1	19087	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	18617	-0-	-2653	-0-	60	1	18557	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	19911	-0-	-1479	-0-	267	1	19644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,280 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	38316	X	34283	-0-	-4033	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
02	35844	X	30991	-0-	-4853	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	25246	-0-	-13070	-0-	755	1	24491	2	N	-0-					-0-
04	35820	X	24239	-0-	-11581	-0-	455	1	23784	2	N	-0-					-0-
05	34875	X	21604	-0-	-13271	-0-	174	1	21430	2	N	-0-					-0-
06	33180	X	20453	-0-	-12727	-0-	31	1	20422	2	N	-0-					-0-
07	33139	X	21235	-0-	-11904	-0-	15	1	21220	2	N	-0-					-0-
08	25234	X	20432	-0-	-4802	-0-	91	1	20341	2	N	-0-					-0-
09	24240	X	19480	-0-	-4760	-0-	53	1	19427	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	19300	-0-	-2307	-0-	45	1	19255	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17234	-0-	-3316	-0-	56	1	17178	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	13886	-0-	-7349	-0-	187	1	13699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	33118	-0-	-11150	-0-	33118	2			N	-0-			-0-
02	36888	X	31345	-0-	-5543	-0-	31345	2			N	-0-			-0-
03	38843	X	37290	-0-	-1553	-0-	476	1	36814	2	N	-0-			-0-
04	35400	X	34257	-0-	-1143	-0-	462	1	33795	2	N	-0-			-0-
05	35805	X	31780	-0-	-4025	-0-	513	1	31267	2	N	-0-			-0-
06	32430	X	30590	-0-	-1840	-0-	332	1	30258	2	N	-0-			-0-
07	33511	X	29840	-0-	-3671	-0-	186	1	29654	2	N	-0-			-0-
08	37293	X	29363	-0-	-7930	-0-	579	1	28784	2	N	-0-			-0-
09	34260	X	28014	-0-	-6246	-0-	649	1	27365	2	N	-0-			-0-
10	31775	X	27861	-0-	-3914	-0-	524	1	27337	2	N	-0-			-0-
11	30600	X	26386	-0-	-4214	-0-	469	1	25917	2	N	-0-			-0-
12	29853	X	23602	-0-	-6251	-0-	877	1	22725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	33206	-0-	-11403	-0-	33206	2			N	-0-			-0-
02	37352	X	31396	-0-	-5956	-0-	31396	2			N	-0-			-0-
03	38161	X	37028	-0-	-1133	-0-	473	1	36555	2	N	-0-			-0-
04	35070	X	32325	-0-	-2745	-0-	436	1	31889	2	N	-0-			-0-
05	35867	X	32564	-0-	-3303	-0-	526	1	32038	2	N	-0-			-0-
06	32490	X	31652	-0-	-838	-0-	344	1	31308	2	N	-0-			-0-
07	33573	X	32006	-0-	-1567	-0-	199	1	31807	2	N	-0-			-0-
08	37014	X	30983	-0-	-6031	-0-	611	1	30372	2	N	-0-			-0-
09	32340	X	29727	-0-	-2613	-0-	689	1	29038	2	N	-0-			-0-
10	32705	X	30162	-0-	-2543	-0-	567	1	29595	2	N	-0-			-0-
11	31650	X	28877	-0-	-2773	-0-	514	1	28363	2	N	-0-			-0-
12	31248	X	27453	-0-	-3795	-0-	1021	1	26432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,379 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	35712	X	26412	-0-	-9300	-0-	26412	2			N	-0-			-0-
02	30015	X	24830	-0-	-5185	-0-	24830	2			N	-0-			-0-
03	30814	X	29301	-0-	-1513	-0-	374	1	28927	2	N	-0-			-0-
04	27870	X	26855	-0-	-1015	-0-	362	1	26493	2	N	-0-			-0-
05	28148	X	27137	-0-	-1011	-0-	438	1	26699	2	N	-0-			-0-
06	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	288	1	26235	2	N	-0-			-0-
07	26536	X	26187	-0-	-349	-0-	163	1	26024	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	26027	-0-	-3268	-0-	513	1	25514	2	N	-0-			-0-
09	26850	X	24586	-0-	-2264	-0-	569	1	24017	2	N	-0-			-0-
10	27404	X	24689	-0-	-2715	-0-	464	1	24225	2	N	-0-			-0-
11	26520	X	23533	-0-	-2987	-0-	419	1	23114	2	N	-0-			-0-
12	26195	X	22417	-0-	-3778	-0-	833	1	21584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,497 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 #: 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	19778	X	17978	-0-	-1800	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15969	-0-	-2533	-0-	217	1	15752	2	N	-0-					-0-
03	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	684	1	18626	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	2715	1	16185	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	8335	-0-	-10079	-0-	1612	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14979	-0-	-2421	-0-	869	1	14110	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	14979	-0-	-2102	-0-	962	1	14017	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	14751	-0-	-4779	-0-	955	1	13796	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	13725	-0-	-5175	-0-	835	1	12890	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14609	-0-	-860	-0-	443	1	14166	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	14896	-0-	-74	-0-	392	1	14504	2	N	-0-					-0-
12	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	381	1	15783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25702	X	25702	-0-	-0-	-0-	25702	2			N	-0-					-0-
02	34481	X	24132	-0-	-10349	-0-	24132	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	20681	-0-	-16178	-0-	733	1	19948	2	N	-0-					-0-
04	27750	X	8263	-0-	-19487	-0-	1187	1	7076	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	11065	-0-	-14727	-0-	2140	1	8925	2	N	-0-					-0-
06	24960	X	16809	-0-	-8151	-0-	975	1	15834	2	N	-0-					-0-
07	25792	X	18372	-0-	-7420	-0-	1179	1	17193	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	16960	-0-	-3717	-0-	1098	1	15862	2	N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	850	1	13123	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	14862	-0-	-2498	-0-	451	1	14411	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	12408	-0-	-5382	-0-	327	1	12081	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	14633	-0-	-3750	-0-	345	1	14288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30690	X	25221	-0-	-5469	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
02	25433	X	23894	-0-	-1539	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	362	1	27958	2	N	-0-					-0-
04	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	349	1	25524	2	N	-0-					-0-
05	25668	X	25255	-0-	-413	-0-	408	1	24847	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	24369	-0-	-351	-0-	265	1	24104	2	N	-0-					-0-
07	25544	X	23618	-0-	-1926	-0-	147	1	23471	2	N	-0-					-0-
08	28334	X	24095	-0-	-4239	-0-	475	1	23620	2	N	-0-					-0-
09	25860	X	24076	-0-	-1784	-0-	558	1	23518	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	22854	-0-	-2411	-0-	429	1	22425	2	N	-0-					-0-
11	24360	X	21347	-0-	-3013	-0-	380	1	20967	2	N	-0-					-0-
12	24893	X	20078	-0-	-4815	-0-	746	1	19332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	965	1	22670	2	N	-0-			-0-
02	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	787	1	20225	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	20083	-0-	-594	-0-	782	1	19301	2	N	-0-			-0-
04	21150	X	18055	-0-	-3095	-0-	724	1	17331	2	N	-0-			-0-
05	21855	X	12486	-0-	-9369	-0-	442	1	12044	2	N	-0-			-0-
06	21150	X	13008	-0-	-8142	-0-	453	1	12555	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	14119	-0-	-7736	-0-	456	1	13663	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	13371	-0-	-6717	-0-	390	1	12981	2	N	-0-			-0-
09	18060	X	12382	-0-	-5678	-0-	245	1	12137	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	11002	-0-	-3103	-0-	240	1	10762	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	11836	-0-	-1814	-0-	240	1	11596	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	10593	-0-	-3512	-0-	234	1	10359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,582 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9373	-0-	-392	-0-	259	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	301	1	9456	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	283	1	8225	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-	253	1	7728	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7405	-0-	-2360	-0-	254	1	7151	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	5308	-0-	-4142	-0-	155	1	5153	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	3138	-0-	-6627	-0-	94	1	3044	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	3691	-0-	-4803	-0-	125	1	3566	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	2267	-0-	-5713	-0-	78	1	2189	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	90	1	2642	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	151	1	3776	2	N	-0-			-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	265	1	7781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,133 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10715	-0-	-2677	-0-	296	1	10419	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	11581	-0-	-947	-0-	357	1	11224	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11082	-0-	-2310	-0-	368	1	10714	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	11436	-0-	-1524	-0-	362	1	11074	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	10379	-0-	-1990	-0-	356	1	10023	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-			-0-
07	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			-0-
08	11811	X	2004	-0-	-9807	-0-	68	1	1936	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	4970	-0-	-6460	-0-	171	1	4799	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	4642	-0-	-5743	-0-	153	1	4489	2	N	-0-			-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	212	1	5307	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	158	1	4641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,127 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	21886	X	10911	-0-	-10975	-0-	300	1	10574	2	N	34	34	1			26
							37	9									
02	20474	X	2687	-0-	-17787	-0-	82	1	2566	2	N	35	33	1			28
							39	9									
03	21886	X	8452	-0-	-13434	-0-	279	1	8130	2	N	39	50	1			17
							43	9									
04	21180	X	15430	-0-	-5750	-0-	488	1	14920	2	N	20	31	1			6
							22	9									
05	19964	X	17187	-0-	-2777	-0-	589	1	16579	2	N	17	4	1			19
							19	9									
06	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	415	1	13806	2	N	28	29	1			18
							31	9									
07	15934	X	13806	-0-	-2128	-0-	415	1	13370	2	N	19	30	1			7
							21	9									
08	17174	X	16519	-0-	-655	-0-	559	1	15945	2	N	14					21
							15	9									
09	16620	X	15393	-0-	-1227	-0-	528	1	14850	2	N	14	22	1			13
							15	9									
10	17174	X	14762	-0-	-2412	-0-	485	1	14247	2	N	27					40
							30	9									
11	15990	X	13967	-0-	-2023	-0-	537	1	13401	2	N	26	31	1			35
							29	9									
12	16523	X	16243	-0-	-280	-0-	535	1	15693	2	N	14	31	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 159,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1108	1	15388	2	N	-0-					-0-
02	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	1579	1	21480	2	N	-0-					-0-
03	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	1759	1	23247	2	N	-0-					-0-
04	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	1673	1	20621	2	N	-0-					-0-
05	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	1382	1	18572	2	N	-0-					-0-
06	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1413	1	17938	2	N	-0-					-0-
07	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	1817	1	22016	2	N	-0-					-0-
08	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	1644	1	19984	2	N	-0-					-0-
09	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1378	1	18296	2	N	-0-					-0-
10	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1370	1	17661	2	N	-0-					-0-
11	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	1379	1	17783	2	N	-0-					-0-
12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	1421	1	18208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,117 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	15221	X	13259	-0-	-1962	-0-	890	1	12369	2	N	-0-					-0-
02	13978	X	12016	-0-	-1962	-0-	823	1	11193	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	881	1	11644	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	11296	-0-	-2354	-0-	848	1	10448	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	11207	-0-	-2278	-0-	776	1	10431	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	10611	-0-	-2229	-0-	775	1	9836	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	10842	-0-	-1992	-0-	826	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11082	-0-	-1442	-0-	842	1	10240	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9904	-0-	-1406	-0-	694	1	9210	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10136	-0-	-1086	-0-	730	1	9406	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	775	1	9995	2	N	-0-					-0-
12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	803	1	10282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,733 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. GAS LIFT (I)(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	12761	-0-	-1313	-0-	16	1	12640	2	N	95					397
							105	9									
02	13166	X	11022	-0-	-2144	-0-	6	1	10946	2	N	64					461
							70	9									
03	14074	X	12691	-0-	-1383	-0-	39	1	12618	2	N	31	355	1			137
							34	9									
04	13080	X	12331	-0-	-749	-0-	29	1	12239	2	N	57					194
							63	9									
05	13113	X	11758	-0-	-1355	-0-	87	1	11623	2	N	44					238
							48	9									
06	12360	X	7316	-0-	-5044	-0-	101	1	7204	2	N	10	163	1			85
							11	9									
07	12741	X	11392	-0-	-1349	-0-	25	1	11286	2	N	74					159
							81	9									
08	12741	X	10318	-0-	-2423	-0-	54	1	10225	2	N	35					194
							39	9									
09	12330	X	9777	-0-	-2553	-0-	51	1	9694	2	N	29	161	1			62
							32	9									
10	11749	X	9670	-0-	-2079	-0-	46	1	9574	2	N	45					107
							50	9									
11	11010	X	9006	-0-	-2004	-0-	38	1	8924	2	N	40					147
							44	9									
12	9827	X	8710	-0-	-1117	-0-	53	1	8605	2	N	47					194
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 126,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	362	1	12767	2	N	32	29	1			24
							35	9									
02	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	613	1	19271	2	N	30	30	1			24
							33	9									
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	595	1	17313	2	N	32	42	1			14
							35	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	208	1	6358	2	N	31	36	1			9
							34	9									
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	104	1	2916	2	N	27	6	1			30
							30	9									
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	5982	2	N	41	45	1			26
							45	9									
07	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	70	1	2262	2	N	30	45	1			11
							33	9									
08	3131	X	1835	-0-	-1296	-0-	61	1	1745	2	N	26					37
							29	9									
09	3030	X	1450	-0-	-1580	-0-	49	1	1373	2	N	25	38	1			24
							28	9									
10	3131	X	1854	-0-	-1277	-0-	60	1	1760	2	N	31					55
							34	9									
11	3030	X	1795	-0-	-1235	-0-	68	1	1695	2	N	29	43	1			41
							32	9									
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	82	1	2403	2	N	15	37	1			19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 78,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	1027	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	831	1	11294	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	6338	-0-	-5566	-0-	446	1	5892	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	7355	-0-	-4165	-0-	552	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	5559	-0-	-6345	-0-	385	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	6654	-0-	-4866	-0-	486	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	5543	-0-	-6361	-0-	423	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5089	-0-	-2506	-0-	387	1	4702	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	4687	-0-	-2663	-0-	328	1	4359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5669	-0-	-1213	-0-	408	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	420	1	5416	2	N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	511	1	20579	2	N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	267	1	7329	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	2663	1	15877	2	N	-0-					-0-
05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	2908	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1616	1	26257	2	N	-0-					-0-
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	864	1	12593	2	N	-0-					-0-
08	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	730	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	1899	1	29307	2	N	-0-					-0-
10	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	780	1	24937	2	N	-0-					-0-
11	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	378	1	13989	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	15960	-0-	-3787	-0-	376	1	15584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19806	-0-	-2514	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	18067	-0-	-2552	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	19745	-0-	-1924	-0-	1020	1	18725	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	18255	-0-	-1485	-0-	941	1	17314	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	16925	-0-	-2977	-0-	530	1	16395	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	13981	-0-	-5189	-0-	494	1	13487	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	6356	-0-	-12957	-0-	250	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	19747	X	2165	-0-	-17582	-0-	61	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	14283	-0-	-3987	-0-	679	1	13604	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	8960	-0-	-7966	-0-	410	1	8550	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	5282	-0-	-8698	-0-	202	1	5080	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	10599	-0-	-4157	-0-	451	1	10148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13058	-0-	-2287	-0-	12786	2	272	9	N	247	170	1			322
02	14355	X	10330	-0-	-4025	-0-	10099	2	231	9	N	210	170	1			362
03	15345	X	7863	-0-	-7482	-0-	7775	2	88	9	N	80	345	1			97
04	12990	X	11615	-0-	-1375	-0-	11410	2	205	9	N	186	171	1			112
05	13361	X	9983	-0-	-3378	-0-	9788	2	195	9	N	177					289
06	12630	X	4897	-0-	-7733	-0-	4862	2	35	9	N	32	166	1			155
07	11997	X	8306	-0-	-3691	-0-	8179	2	127	9	N	115	171	1			99
08	11997	X	8878	-0-	-3119	-0-	8715	2	163	9	N	148					247
09	11610	X	8072	-0-	-3538	-0-	7923	2	149	9	N	135	175	1			207
10	9982	X	8874	-0-	-1108	-0-	8736	2	138	9	N	125	160	1			172
11	8580	X	8230	-0-	-350	-0-	8109	2	121	9	N	110	175	1			107
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7031	2	116	9	N	105					212

TOTAL GAS PROD: 107,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	26	1	20214	2	N	119					251
							131	9									
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	10	1	17830	2	N	105					356
							116	9									
03	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	59	1	19178	2	N	27	181	1			202
							30	9									
04	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	44	1	18290	2	N	67					269
							74	9									
05	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	139	1	18640	2	N	102					371
							112	9									
06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	131	1	17702	3	N	24	342	1			53
							26	9									
07	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	41	1	18295	2	N	64					117
							70	9									
08	19282	X	17971	-0-	-1311	-0-	93	1	17820	2	N	53					170
							58	9									
09	18420	X	16633	-0-	-1787	-0-	87	1	16492	2	N	49					219
							54	9									
10	18879	X	17153	-0-	-1726	-0-	81	1	17022	2	N	45	164	1			100
							50	9									
11	17850	X	16432	-0-	-1418	-0-	68	1	16305	2	N	54					154
							59	9									
12	18042	X	16821	-0-	-1221	-0-	121	1	16642	2	N	53					207
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 216,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33516	-0-	-8613	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
02	35235	X	31899	-0-	-3336	-0-	31899	2			N	-0-					-0-
03	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	484	1	37396	2	N	-0-					-0-
04	35850	X	35108	-0-	-742	-0-	473	1	34635	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	34478	-0-	-831	-0-	557	1	33921	2	N	-0-					-0-
06	33000	X	32320	-0-	-680	-0-	351	1	31969	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	32316	-0-	-1784	-0-	201	1	32115	2	N	-0-					-0-
08	37882	X	32573	-0-	-5309	-0-	642	1	31931	2	N	-0-					-0-
09	35100	X	30718	-0-	-4382	-0-	711	1	30007	2	N	-0-					-0-
10	34472	X	31001	-0-	-3471	-0-	583	1	30418	2	N	-0-					-0-
11	32310	X	29636	-0-	-2674	-0-	527	1	29109	2	N	-0-					-0-
12	32240	X	28341	-0-	-3899	-0-	1054	1	27287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,786 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	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2317	2	169	9	Y	154	139	1			70
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1872	2	85	9	Y	77	103	1			44
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2450	2	101	9	Y	92	65	1			71
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1667	2	52	9	Y	47	67	1			51
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2723	2	83	9	Y	75	65	1			61
06	3000	N	3269	-0-	269	269	3208	2	61	9	Y	55	79	1			37
07	3100	N	3814	-0-	714	983	3745	2	69	9	Y	63	39	1			61
08	3100	N	3639	-0-	539	1522	3571	2	68	9	Y	62	102	1			21
09	4537	X	3015	-0-	-1522	-0-	2951	2	64	9	Y	58					79
10	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2366	2	56	9	Y	51	62	1			68
11	2910	X	789	-0-	-2121	-0-	719	2	70	9	Y	64	67	1			65
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1655	2	63	9	Y	57					122

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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	16430	X	13359	-0-	-3071	-0-	13038	2	321	9	N	292	357	1			269
02	15370	X	12057	-0-	-3313	-0-	12022	2	35	9	N	32					301
03	16120	X	11680	-0-	-4440	-0-	11391	2	289	9	N	263	178	1			386
04	14850	X	11118	-0-	-3732	-0-	10929	2	189	9	N	172	353	1	3	8	202
05	13454	X	11783	-0-	-1671	-0-	11533	2	250	9	N	227	175	1			254
06	12930	X	9838	-0-	-3092	-0-	9625	2	213	9	N	194	353	1	3	8	92
07	12896	X	10771	-0-	-2125	-0-	10569	2	202	9	N	184					276
08	11780	X	11053	-0-	-727	-0-	10868	2	185	9	N	168	178	1			266
09	11400	X	10558	-0-	-842	-0-	10425	2	133	9	N	121	178	1			209
10	11780	X	10548	-0-	-1232	-0-	10385	2	163	9	N	148	175	1			182
11	10710	X	10378	-0-	-332	-0-	10190	2	188	9	N	171	168	1			185
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11372	2	154	9	N	140	176	1			149

TOTAL GAS PROD: 134,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

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	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9223	2	672	9	Y	611	559	1			276
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7548	2	344	9	Y	313	412	1			177
03	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	9901	2	420	9	Y	382	264	1			295
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7025	2	234	9	Y	213	277	1			231
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	10892	2	275	9	Y	250	279	1			202
06	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12682	2	208	9	Y	189	264	1			127
07	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	14982	2	174	9	Y	158	134	1			151
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14315	2	130	9	Y	118	230	1			39
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11713	2	114	9	Y	104					143
10	11377	X	9486	-0-	-1891	-0-	9405	2	81	9	Y	74	113	1			104
11	11010	X	7783	-0-	-3227	-0-	7642	2	141	9	Y	128	103	1			129
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6861	2	108	9	Y	98					227

TOTAL GAS PROD: 125,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	24687	2	3	9	Y	3					21
02	28188	X	21178	-0-	-7010	-0-	21171	2	7	9	Y	6					27
03	28892	X	24783	-0-	-4109	-0-	2697	1	22079	2	Y	6					33
							7	9									
04	27960	X	23977	-0-	-3983	-0-	2211	1	21766	2	Y	-0-					33
05	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	3821	1	30305	2	Y	14					47
							15	9									
06	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	1788	1	29042	2	Y	4					51
							4	9									
07	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1576	1	22969	2	Y	-0-					51
08	30628	X	23731	-0-	-6897	-0-	1536	1	22195	2	Y	-0-					51
09	29640	X	21344	-0-	-8296	-0-	1298	1	20022	2	Y	22					73
							24	9									
10	30628	X	16922	-0-	-13706	-0-	513	1	16400	2	Y	8					81
							9	9									
11	29640	X	11288	-0-	-18352	-0-	297	1	10991	2	Y	-0-					81
12	24552	X	13612	-0-	-10940	-0-	321	1	13291	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 271,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19151	-0-	-720	-0-	912	1	18239	2	N	-0-					-0-
02	18502	X	17373	-0-	-1129	-0-	905	1	16468	2	N	-0-					-0-
03	19313	X	17287	-0-	-2026	-0-	1093	1	16194	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	16544	-0-	-2146	-0-	910	1	15634	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	18731	-0-	-582	-0-	992	1	17739	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	16002	-0-	-2538	-0-	896	1	15106	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	15693	-0-	-2876	-0-	891	1	14802	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	16473	-0-	-2251	-0-	995	1	15478	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16505	-0-	-1615	-0-	971	1	15534	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	16273	-0-	-2451	-0-	960	1	15313	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15317	-0-	-673	-0-	792	1	14525	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15566	-0-	-1484	-0-	786	1	14780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13351	-0-	-4536	-0-	637	1	12714	2	N	-0-					-0-
02	14529	X	10932	-0-	-3597	-0-	569	1	10363	2	N	-0-					-0-
03	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	822	1	12181	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	10269	-0-	-2661	-0-	564	1	9705	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	4242	-0-	-9119	-0-	225	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	10013	-0-	-2917	-0-	560	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	8626	-0-	-4363	-0-	489	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	2555	-0-	-10434	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	282	-0-	-9978	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	6650	-0-	-3704	-0-	393	1	6257	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7856	-0-	-2164	-0-	406	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	595	1	11194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	22599	X	19705	-0-	-2894	-0-	804	1	18901	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	12154	-0-	-8320	-0-	455	1	11699	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	12140	-0-	-8940	-0-	473	1	11667	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	8540	-0-	-11440	-0-	343	1	8197	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	13051	-0-	-7564	-0-	462	1	12589	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	11614	-0-	-7466	-0-	404	1	11210	2	N	-0-					-0-
07	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	511	1	15298	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	5541	-0-	-7510	-0-	162	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	10109	-0-	-2521	-0-	200	1	9909	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	12190	-0-	-3620	-0-	266	1	11924	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	15046	-0-	-254	-0-	305	1	14741	2	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	358	1	15850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,107 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	27776	X	14730	-0-	-13046	-0-	14422	2	308	9	N	280	160	1			367
02	25984	X	12927	-0-	-13057	-0-	12673	2	254	9	N	231	341	1			257
03	27776	X	14312	-0-	-13464	-0-	13953	2	359	9	N	326	343	1			240
04	14400	X	14023	-0-	-377	-0-	13791	2	232	9	N	211	172	1			279
05	14725	X	13524	-0-	-1201	-0-	13291	2	233	9	N	212	164	1			327
06	14250	X	10638	-0-	-3612	-0-	10433	2	205	9	N	186	343	1			170
07	14477	X	10154	-0-	-4323	-0-	9954	2	200	9	N	182	173	1			179
08	14477	X	10381	-0-	-4096	-0-	10192	2	189	9	N	172	169	1			182
09	14010	X	10219	-0-	-3791	-0-	10046	2	173	9	N	157	174	1			165
10	13516	X	2879	-0-	-10637	-0-	2816	2	63	9	N	57					222
11	10650	X	75	-0-	-10575	-0-	73	2	2	9	N	2					224
12	10571	X	2760	-0-	-7811	-0-	2654	2	106	9	N	96	171	1			149

TOTAL GAS PROD: 116,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

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	15531	X	12347	-0-	-3184	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	9932	-0-	-2915	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11550	-0-	-1129	-0-	300	1	11250	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10576	-0-	-1694	-0-	270	1	10306	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11357	-0-	-981	-0-	304	1	11053	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10034	-0-	-1906	-0-	281	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10197	-0-	-405	-0-	328	1	9869	2	N	-0-					-0-
08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	786	1	11126	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10022	-0-	-958	-0-	532	1	9490	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9273	-0-	-2073	-0-	270	1	9003	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	8943	-0-	-2577	-0-	276	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9184	-0-	-2720	-0-	246	1	8938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,327 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	16585	X	12413	-0-	-4172	-0-	12413	2			N	-0-			-0-
02	14413	X	12126	-0-	-2287	-0-	12126	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	11581	-0-	-2896	-0-	300	1	11281	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	10639	-0-	-1661	-0-	271	1	10368	2	N	-0-			-0-
05	12958	X	9677	-0-	-3281	-0-	259	1	9418	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	9762	-0-	-2778	-0-	273	1	9489	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	9794	-0-	-3164	-0-	315	1	9479	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	4002	-0-	-7592	-0-	264	1	3738	2	N	-0-			-0-
09	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	799	1	14263	2	N	-0-			-0-
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	366	1	12235	2	N	-0-			-0-
11	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	365	1	11488	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	12152	-0-	-3410	-0-	326	1	11826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,662 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	46593	X	40623	-0-	-5970	-0-	40623	2			N	-0-			-0-
02	43587	X	37410	-0-	-6177	-0-	37410	2			N	-0-			-0-
03	44051	X	33323	-0-	-10728	-0-	996	1	32327	2	N	-0-			-0-
04	41370	X	30447	-0-	-10923	-0-	571	1	29876	2	N	-0-			-0-
05	40703	X	28581	-0-	-12122	-0-	230	1	28351	2	N	-0-			-0-
06	39300	X	24378	-0-	-14922	-0-	37	1	24341	2	N	-0-			-0-
07	39990	X	25213	-0-	-14777	-0-	18	1	25195	2	N	-0-			-0-
08	33325	X	24966	-0-	-8359	-0-	111	1	24855	2	N	-0-			-0-
09	30450	X	23585	-0-	-6865	-0-	64	1	23521	2	N	-0-			-0-
10	28582	X	23717	-0-	-4865	-0-	55	1	23662	2	N	-0-			-0-
11	24390	X	21835	-0-	-2555	-0-	71	1	21764	2	N	-0-			-0-
12	25203	X	23958	-0-	-1245	-0-	322	1	23636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,036 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	18476	X	17339	-0-	-1137	-0-	17339	2			N	-0-			-0-
02	27956	X	7526	-0-	-20430	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
03	29884	X	3231	-0-	-26653	-0-	97	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	28920	X	533	-0-	-28387	-0-	10	1	523	2	N	-0-			-0-
05	17329	X	2598	-0-	-14731	-0-	21	1	2577	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	9879	-0-	-6891	-0-	15	1	9864	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	3978	-0-	-4082	-0-	3	1	3975	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
09	9870	X	27	-0-	-9843	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	562	-0-	-9637	-0-	1	1	561	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	1703	-0-	-8167	-0-	6	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	26	1	1924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,326 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	16368	X	9763	-0-	-6605	-0-	9378	2	385	9	N	350	169	1			386
02	15312	X	8189	-0-	-7123	-0-	7913	2	276	9	N	251	175	1			462
03	16368	X	5514	-0-	-10854	-0-	5514	2			N	-0-	336	1			126
04	15840	X	7327	-0-	-8513	-0-	7100	2	227	9	N	206	170	1			162
05	16368	X	7077	-0-	-9291	-0-	6842	2	235	9	N	214	169	1			207
06	15840	X	7495	-0-	-8345	-0-	7261	2	234	9	N	213	171	1			249
07	16368	X	6599	-0-	-9769	-0-	6380	2	219	9	N	199	343	1			105
08	7564	X	6208	-0-	-1356	-0-	5977	2	231	9	N	210	175	1			140
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8232	2	193	9	N	175	150	1			165
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9285	2	205	9	N	186					351
11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9353	2	145	9	N	132	170	1			313
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7383	2	157	9	N	143	173	1			283

TOTAL GAS PROD: 93,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

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	11346	X	6995	-0-	-4351	-0-	6765	2	230	9	N	209	171	1			240
02	10614	X	4299	-0-	-6315	-0-	4183	2	116	9	N	105	170	1			175
03	11346	X	5118	-0-	-6228	-0-	4899	2	219	9	N	199	167	1			207
04	10980	X	4818	-0-	-6162	-0-	4653	2	165	9	N	150	170	1			187
05	11346	X	5465	-0-	-5881	-0-	5316	2	149	9	N	135	158	1			164
06	10980	X	4265	-0-	-6715	-0-	4119	2	146	9	N	133					297
07	11346	X	5287	-0-	-6059	-0-	5148	2	139	9	N	126	172	1			251
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5661	2	128	9	N	116	160	1			207
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5371	2	112	9	N	102	159	1			150
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5983	2	125	9	N	114					264
11	5610	X	5576	-0-	-34	-0-	5462	2	114	9	N	104	159	1			209
12	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	4550	2	105	9	N	95					304

TOTAL GAS PROD: 63,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

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	11625	X	8019	-0-	-3606	-0-	7411	2	608	9	N	553	337	1			416
02	9570	X	5985	-0-	-3585	-0-	5641	2	344	9	N	313	337	1			392
03	9455	X	6629	-0-	-2826	-0-	6291	2	338	9	N	307	519	1			180
04	7800	X	4459	-0-	-3341	-0-	4242	2	217	9	N	197	172	1			205
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	9969	2	525	9	N	477	515	1			167
06	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9026	2	349	9	N	317	171	1	1	8	312
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6558	2	304	9	N	276	341	1			247
08	10509	X	7098	-0-	-3411	-0-	6707	2	391	9	N	355	346	1			256
09	10170	X	6297	-0-	-3873	-0-	5966	2	331	9	N	301	347	1			210
10	10509	X	6761	-0-	-3748	-0-	6424	2	337	9	N	306	351	1			165
11	9390	X	7834	-0-	-1556	-0-	7509	2	325	9	N	295	171	1			289
12	7099	X	6828	-0-	-271	-0-	6539	2	289	9	N	263	346	1			206

TOTAL GAS PROD: 86,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41226	X	41226	-0-	-0-	-0-	41226	2			N	-0-					-0-
02	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	30790	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	28033	-0-	-3649	-0-	838	1	27195	2	N	-0-					-0-
04	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	592	1	30953	2	N	-0-					-0-
05	34478	X	34478	-0-	-0-	-0-	277	1	34201	2	N	-0-					-0-
06	30660	X	24805	-0-	-5855	-0-	38	1	24767	2	N	-0-					-0-
07	31682	X	25297	-0-	-6385	-0-	18	1	25279	2	N	-0-					-0-
08	31682	X	25078	-0-	-6604	-0-	112	1	24966	2	N	-0-					-0-
09	30660	X	20929	-0-	-9731	-0-	57	1	20872	2	N	-0-					-0-
10	31682	X	19131	-0-	-12551	-0-	44	1	19087	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	1410	-0-	-23400	-0-	5	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	347	1	25474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20003	-0-	-5014	-0-	817	1	19186	2	N	-0-					-0-
02	21605	X	9835	-0-	-11770	-0-	368	1	9467	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	-0-					-0-
04	20550	X	8870	-0-	-11680	-0-	356	1	8514	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	9813	-0-	-10895	-0-	348	1	9465	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	3141	-0-	-16209	-0-	109	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	1198	-0-	-9311	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
09	9510	X	7658	-0-	-1852	-0-	151	1	7507	2	N	-0-					-0-
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	244	1	10930	2	N	-0-					-0-
11	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	287	1	13892	2	N	-0-					-0-
12	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	400	1	17724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12314	-0-	-1977	-0-	12136	2	178	9	N	162	172	1			371
02	12673	X	9789	-0-	-2884	-0-	9666	2	123	9	N	112					483
03	12865	X	7361	-0-	-5504	-0-	7286	2	75	9	N	68	170	1	5	8	376
04	12210	X	10093	-0-	-2117	-0-	9892	2	201	9	N	183	171	1	6	8	382
05	12307	X	9739	-0-	-2568	-0-	9537	2	202	9	N	184	179	1			387
06	11910	X	10246	-0-	-1664	-0-	10132	2	114	9	N	104	180	1	2	8	309
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10386	2	102	9	N	93					402
08	10416	X	8127	-0-	-2289	-0-	8127	2			N	-0-					402
09	10260	X	8592	-0-	-1668	-0-	8592	2			N	-0-					402
10	10602	X	9997	-0-	-605	-0-	9924	2	73	9	N	66	329	1			139
11	10260	X	8679	-0-	-1581	-0-	8579	2	100	9	N	91					230
12	10478	X	7047	-0-	-3431	-0-	6997	2	50	9	N	45	165	1			110

TOTAL GAS PROD: 112,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	33605	-0-	-5734	-0-	33605	2			Y	-0-					-0-
02	36801	X	31368	-0-	-5433	-0-	31368	2			Y	-0-					-0-
03	34782	X	31365	-0-	-3417	-0-	1394	1	29971	2	Y	-0-					-0-
04	33660	X	26730	-0-	-6930	-0-	1174	1	25556	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	25669	-0-	-9113	-0-	1202	1	24467	2	Y	-0-					-0-
06	32520	X	25807	-0-	-6713	-0-	1256	1	24551	2	Y	-0-					-0-
07	33542	X	28789	-0-	-4753	-0-	1358	1	27431	2	Y	-0-					-0-
08	36425	X	21012	-0-	-15413	-0-	908	1	20104	2	Y	-0-					-0-
09	29580	X	18796	-0-	-10784	-0-	855	1	17941	2	Y	-0-					-0-
10	30566	X	18294	-0-	-12272	-0-	812	1	17482	2	Y	-0-					-0-
11	29580	X	15748	-0-	-13832	-0-	726	1	15022	2	Y	-0-					-0-
12	22041	X	17177	-0-	-4864	-0-	776	1	16401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27032	X	21338	-0-	-5694	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
02	25288	X	19907	-0-	-5381	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	14972	-0-	-10262	-0-	530	1	14442	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	14123	-0-	-8437	-0-	2029	1	12094	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	8117	-0-	-13211	-0-	1570	1	6547	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	15795	-0-	-4845	-0-	916	1	14879	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	15447	-0-	-5819	-0-	992	1	14455	2	N	-0-					-0-
08	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	981	1	14182	2	N	-0-					-0-
09	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	867	1	13382	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	14388	-0-	-1949	-0-	436	1	13952	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12875	-0-	-2935	-0-	339	1	12536	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	14871	-0-	-567	-0-	351	1	14520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		22195	-0-	22195	393972	28	1	21805	2	N	329	361	1			190
							362	9									
02	412473	X	18501	-0-	-393972	-0-	11	1	18410	2	N	73					263
							80	9									
03	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	158	1	17902	2	N	201	340	1			124
							221	9									
04	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	43	1	18064	2	N	264	179	1			209
							290	9									
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	136	1	18197	2	N	274	178	1			305
							301	9									
06	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	129	1	17438	2	N	237	362	1			180
							261	9									
07	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	41	1	18300	2	N	76	162	1			94
							84	9									
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	96	1	18326	2	N	194	178	1			110
							213	9									
09	18390	X	17153	-0-	-1237	-0-	89	1	16915	2	N	135	168	1			77
							149	9									
10	18631	X	17704	-0-	-927	-0-	83	1	17424	2	N	179	164	1			92
							197	9									
11	18030	X	17054	-0-	-976	-0-	70	1	16819	2	N	150	160	1			82
							165	9									
12	18631	X	17676	-0-	-955	-0-	92	1	17444	2	N	127					209
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 220,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241459	X	9495	-0-	-231964	-0-	9260	2	235	9	N	214	174	1			267
02	225881	X	7247	-0-	-218634	-0-	7062	2	185	9	N	168	171	1			264
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5777	2	164	9	N	149	176	1			237
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6391	2	140	9	N	127					364
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7811	2	129	9	N	117	169	1			312
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6242	2	64	9	N	58	166	1			204
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7139	2	105	9	N	95	172	1			127
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7147	2	113	9	N	103					230
09	7680	X	3671	-0-	-4009	-0-	3603	2	68	9	N	62	163	1			129
10	7936	X	4150	-0-	-3786	-0-	4029	2	121	9	N	110					239
11	7020	X	5177	-0-	-1843	-0-	5096	2	81	9	N	74	173	1			140
12	6975	X	2800	-0-	-4175	-0-	2741	2	59	9	N	54					194

TOTAL GAS PROD: 73,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10541	-0-	-19250	-0-	10370	2	171	9	N	155					367
02	27869	X	7614	-0-	-20255	-0-	7534	2	80	9	N	73	345	1			95
03	8556	X	7452	-0-	-1104	-0-	7345	2	107	9	N	97					192
04	10200	X	6670	-0-	-3530	-0-	6580	2	90	9	N	82	172	1			102
05	10540	X	7345	-0-	-3195	-0-	7262	2	83	9	N	75					177
06	10200	X	7618	-0-	-2582	-0-	7545	2	73	9	N	66	163	1			80
07	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8011	2	81	9	N	74					154
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8110	2	75	9	N	68					222
09	7620	X	7324	-0-	-296	-0-	7262	2	62	9	N	56	169	1			109
10	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7688	2	66	9	N	60					169
11	7920	X	7072	-0-	-848	-0-	7005	2	67	9	N	61					230
12	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6699	2	81	9	N	74	174	1			130

TOTAL GAS PROD: 92,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43809	-0-	-11030	-0-	43809	2			N	-0-					-0-
02	47125	X	39305	-0-	-7820	-0-	39305	2			N	-0-					-0-
03	49011	X	36142	-0-	-12869	-0-	1080	1	35062	2	N	-0-					-0-
04	45660	X	32580	-0-	-13080	-0-	611	1	31969	2	N	-0-					-0-
05	44330	X	31033	-0-	-13297	-0-	249	1	30784	2	N	-0-					-0-
06	42390	X	27209	-0-	-15181	-0-	42	1	27167	2	N	-0-					-0-
07	42005	X	25970	-0-	-16035	-0-	19	1	25951	2	N	-0-					-0-
08	36146	X	24099	-0-	-12047	-0-	108	1	23991	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	22083	-0-	-10497	-0-	60	1	22023	2	N	-0-					-0-
10	31031	X	22733	-0-	-8298	-0-	53	1	22680	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	21516	-0-	-5694	-0-	70	1	21446	2	N	-0-					-0-
12	25978	X	20726	-0-	-5252	-0-	278	1	20448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,205 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 #: 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	19406	X	14104	-0-	-5302	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	11478	-0-	-5545	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	8824	-0-	-9373	-0-	1395	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	7730	-0-	-6070	-0-	1162	1	6568	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	1140	-0-	-13120	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
06	13650	X	10336	-0-	-3314	-0-	1421	1	8915	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	9656	-0-	-2620	-0-	1358	1	8298	2	N	-0-					-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	1322	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	1503	1	11102	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10452	-0-	-243	-0-	1302	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	1567	1	9916	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	10231	-0-	-2789	-0-	1404	1	8827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
02	36144	X	36144	-0-	-0-	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	26798	-0-	-5132	-0-	801	1	25997	2	N	-0-					-0-
04	30900	X	20602	-0-	-10298	-0-	387	1	20215	2	N	-0-					-0-
05	31930	X	22275	-0-	-9655	-0-	179	1	22096	2	N	-0-					-0-
06	30900	X	23069	-0-	-7831	-0-	35	1	23034	2	N	-0-					-0-
07	31930	X	21880	-0-	-10050	-0-	16	1	21864	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	14218	-0-	-12566	-0-	63	1	14155	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	11940	-0-	-11130	-0-	32	1	11908	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	13280	-0-	-10559	-0-	31	1	13249	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	17048	-0-	-6022	-0-	55	1	16993	2	N	-0-					-0-
12	18693	X	17467	-0-	-1226	-0-	235	1	17232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,607 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	33480	X	20090	-0-	-13390	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
02	31320	X	17798	-0-	-13522	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	20488	-0-	-5459	-0-	2422	1	18066	2	N	-0-					-0-
04	23430	X	20806	-0-	-2624	-0-	1726	1	19080	2	N	-0-					-0-
05	22103	X	4617	-0-	-17486	-0-	604	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17971	-0-	-1469	-0-	511	1	17460	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18353	-0-	-681	-0-	593	1	17760	2	N	-0-					-0-
08	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	706	1	21150	2	N	-0-					-0-
09	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	913	1	20286	2	N	-0-					-0-
10	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	642	1	18693	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	18475	-0-	-2675	-0-	641	1	17834	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	19778	-0-	-2139	-0-	978	1	18800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40610	X	17316	-0-	-23294	-0-	16999	2	317	9	N	288	358	1			401
02	37990	X	15840	-0-	-22150	-0-	15601	2	239	9	N	217	356	1			262
03	40610	X	17210	-0-	-23400	-0-	16936	2	274	9	N	249					511
04	39300	X	16051	-0-	-23249	-0-	15828	2	223	9	N	203	353	1			361
05	40610	X	16382	-0-	-24228	-0-	16150	2	232	9	N	211	348	1			224
06	39300	X	15817	-0-	-23483	-0-	15623	2	194	9	N	176	174	1			226
07	40610	X	15842	-0-	-24768	-0-	15681	2	161	9	N	146	179	1			193
08	17205	X	15888	-0-	-1317	-0-	15699	2	189	9	N	172	175	1			190
09	16050	X	15463	-0-	-587	-0-	15303	2	160	9	N	145	178	1			157
10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17169	2	167	9	N	152	162	1			147
11	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16042	2	140	9	N	127	167	1			107
12	15965	X	15082	-0-	-883	-0-	14964	2	118	9	N	107					214

TOTAL GAS PROD: 194,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

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	21018	X	13957	-0-	-7061	-0-	578	1	13377	2	Y	2					2
							2	9									
02	10498	X	3837	-0-	-6661	-0-	3830	2	7	9	Y	6					8
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	2					10
04	13500	X	6350	-0-	-7150	-0-	585	1	5765	2	Y	-0-					10
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	4					14
06	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	1045	1	16974	2	Y	1					15
							1	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	329	1	4791	2	Y	-0-					15
08	6572	X	2562	-0-	-4010	-0-	166	1	2396	2	Y	-0-					15
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	498	1	7677	2	Y	22					37
							24	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
11	12150	X	11786	-0-	-364	-0-	310	1	11476	2	Y	-0-					45
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	241	1	9968	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 80,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	27466	X	20983	-0-	-6483	-0-	104	1	20879	2	N	-0-					-0-
02	22852	X	18409	-0-	-4443	-0-	115	1	18294	2	N	-0-					-0-
03	22878	X	19963	-0-	-2915	-0-	1633	1	18330	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	18124	-0-	-2486	-0-	1127	1	16997	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	15615	-0-	-5372	-0-	678	1	14937	2	N	-0-					-0-
06	20310	X	13880	-0-	-6430	-0-	805	1	13075	2	N	-0-					-0-
07	19685	X	380	-0-	-19305	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	9333	-0-	-10631	-0-	604	1	8729	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16155	-0-	-1965	-0-	983	1	15172	2	N	-0-					-0-
10	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	497	1	15911	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	310	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	12387	-0-	-4322	-0-	292	1	12095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,423 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 #: 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	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	23885	2	144	9	Y	131	187	1	12	8	25
02	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21714	2	141	9	Y	128	134	1			19
03	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	1715	1	21434	2	Y	291	256	1			54
							320	9									
04	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	1693	1	21161	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
05	22103	X	17783	-0-	-4320	-0-	1409	1	16200	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
06	23250	X	14162	-0-	-9088	-0-	1121	1	12891	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
07	23374	X	20944	-0-	-2430	-0-	1668	1	19182	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
08	25885	X	20024	-0-	-5861	-0-	1584	1	18222	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
09	25050	X	16789	-0-	-8261	-0-	1334	1	15338	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
10	24769	X	14504	-0-	-10265	-0-	865	1	13551	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
11	23970	X	5157	-0-	-18813	-0-	5028	2	129	9	Y	117	126	1			52
12	19623	X	2023	-0-	-17600	-0-	1931	2	92	9	Y	84	63	1			73

TOTAL GAS PROD: 203,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

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	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	7666	2	867	9	N	788	861	1			341
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	6727	2	768	9	N	698	511	1			528
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7257	2	396	9	N	360	688	1			200
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7219	2	638	9	N	580	489	1			291
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7168	2	549	9	N	499	516	1			274
06	7200	X	7141	-0-	-59	-0-	6658	2	483	9	N	439	519	1			194
07	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	6819	2	466	9	N	424	506	1			112
08	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6190	2	440	9	N	400	328	1			184
09	7200	X	6131	-0-	-1069	-0-	5759	2	372	9	N	338	350	1			172
10	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5578	2	421	9	N	383	343	1			212
11	7140	X	5140	-0-	-2000	-0-	4884	2	256	9	N	233	172	1			273
12	5549	X	5352	-0-	-197	-0-	5010	2	342	9	N	311	344	1			240

TOTAL GAS PROD: 82,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

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	25978	X	14190	-0-	-11788	-0-	14010	2	180	9	N	164	167	1			189
02	24302	X	12685	-0-	-11617	-0-	12556	2	129	9	N	117					306
03	25978	X	12761	-0-	-13217	-0-	12656	2	105	9	N	95	174	1			227
04	25140	X	11553	-0-	-13587	-0-	11452	2	101	9	N	92	162	1			157
05	25978	X	12228	-0-	-13750	-0-	12132	2	96	9	N	87					244
06	25140	X	11724	-0-	-13416	-0-	11673	2	51	9	N	46	170	1			120
07	25978	X	7499	-0-	-18479	-0-	7453	2	46	9	N	42					162
08	12772	X	10288	-0-	-2484	-0-	10216	2	72	9	N	65					227
09	11820	X	9739	-0-	-2081	-0-	9675	2	64	9	N	58	165	1			120
10	12214	X	9970	-0-	-2244	-0-	9900	2	70	9	N	64					184
11	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9387	2	72	9	N	65					249
12	10292	X	7125	-0-	-3167	-0-	7077	2	48	9	N	44	171	1			122

TOTAL GAS PROD: 129,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25575	X	14849	-0-	-10726	-0-	14542	2	307	9	N	279	177	1			384
02	23925	X	12247	-0-	-11678	-0-	12017	2	230	9	N	209	349	1			244
03	25575	X	13285	-0-	-12290	-0-	13059	2	226	9	N	205	168	1			281
04	15360	X	12779	-0-	-2581	-0-	12562	2	217	9	N	197	177	1			301
05	15872	X	12579	-0-	-3293	-0-	12579	2			N	-0-	169	1			132
06	14370	X	11802	-0-	-2568	-0-	11440	2	362	9	N	329	352	1			109
07	13299	X	11581	-0-	-1718	-0-	11397	2	184	9	N	167					276
08	13299	X	12177	-0-	-1122	-0-	12010	2	167	9	N	152	179	1			249
09	12780	X	12180	-0-	-600	-0-	12061	2	119	9	N	108	177	1			180
10	12586	X	12286	-0-	-300	-0-	12163	2	123	9	N	112	177	1			115
11	11790	X	11068	-0-	-722	-0-	10961	2	107	9	N	97					212
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	11593	2	99	9	N	90	177	1			125

TOTAL GAS PROD: 148,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

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	0	Z	18921	-0-	18921	253550	18048	2	873	9	N	794	700	1			600
02	270151	X	16601	-0-	-253550	-0-	15845	2	756	9	N	687	851	1			436
03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	17664	2	684	9	N	622	682	1			376
04	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	16548	2	535	9	N	486	341	1			521
05	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16495	2	515	9	N	468	513	1			476
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	15945	2	255	9	N	232	518	1			190
07	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16135	2	481	9	N	437	343	1			284
08	18352	X	15862	-0-	-2490	-0-	15413	2	449	9	N	408	346	1			346
09	17070	X	14962	-0-	-2108	-0-	14574	2	388	9	N	353	342	1			357
10	17019	X	14678	-0-	-2341	-0-	14417	2	261	9	N	237	350	1			244
11	16200	X	5339	-0-	-10861	-0-	5251	2	88	9	N	80					324
12	15810	X	11786	-0-	-4024	-0-	11497	2	289	9	N	263	170	1			417

TOTAL GAS PROD: 183,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

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	38688	X	1844	-0-	-36844	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	36192	X	1910	-0-	-34282	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	1265	1	41054	2	N	-0-					-0-
04	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	734	1	38369	2	N	-0-					-0-
05	37386	X	13021	-0-	-24365	-0-	105	1	12916	2	N	-0-					-0-
06	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	66	1	42710	2	N	-0-					-0-
07	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	29	1	40648	2	N	-0-					-0-
08	38688	X	37366	-0-	-1322	-0-	167	1	37199	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	35284	-0-	-2156	-0-	96	1	35188	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	35646	-0-	-3042	-0-	82	1	35564	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	30426	-0-	-7014	-0-	99	1	30327	2	N	-0-					-0-
12	40672	X	31876	-0-	-8796	-0-	428	1	31448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,248 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 #: 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	37200	X	31688	-0-	-5512	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
02	34800	X	27656	-0-	-7144	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	23218	-0-	-13393	-0-	694	1	22524	2	N	-0-					-0-
04	34560	X	22451	-0-	-12109	-0-	421	1	22030	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	23239	-0-	-9094	-0-	187	1	23052	2	N	-0-					-0-
06	30660	X	19332	-0-	-11328	-0-	30	1	19302	2	N	-0-					-0-
07	29574	X	20591	-0-	-8983	-0-	15	1	20576	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	20152	-0-	-3098	-0-	90	1	20062	2	N	-0-					-0-
09	22500	X	18836	-0-	-3664	-0-	51	1	18785	2	N	-0-					-0-
10	23250	X	19581	-0-	-3669	-0-	45	1	19536	2	N	-0-					-0-
11	19920	X	17606	-0-	-2314	-0-	57	1	17549	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	19708	-0-	-876	-0-	265	1	19443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6045	-0-	-1147	-0-	167	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	194	1	6112	2	N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	205	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	212	1	6060	2	N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	178	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5898	-0-	-162	-0-	227	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	239	1	7001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,188 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	37448	X	32385	-0-	-5063	-0-	32385	2			Y	-0-					-0-
02	33234	X	27189	-0-	-6045	-0-	27189	2			Y	-0-					-0-
03	35836	X	28290	-0-	-7546	-0-	1257	1	27033	2	Y	-0-					-0-
04	34680	X	22330	-0-	-12350	-0-	981	1	21349	2	Y	-0-					-0-
05	35836	X	12043	-0-	-23793	-0-	564	1	11479	2	Y	-0-					-0-
06	31350	X	15478	-0-	-15872	-0-	753	1	14725	2	Y	-0-					-0-
07	29078	X	18352	-0-	-10726	-0-	866	1	17486	2	Y	-0-					-0-
08	33914	X	18037	-0-	-15877	-0-	780	1	17257	2	Y	-0-					-0-
09	23340	X	14664	-0-	-8676	-0-	667	1	13997	2	Y	-0-					-0-
10	18321	X	14292	-0-	-4029	-0-	634	1	13658	2	Y	-0-					-0-
11	17730	X	14301	-0-	-3429	-0-	660	1	13641	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	14235	-0-	-3714	-0-	643	1	13592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,596 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 #: 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	24025	X	7368	-0-	-16657	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	22475	X	1002	-0-	-21473	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	16831	-0-	-3040	-0-	596	1	16235	2	N	-0-					-0-
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	2020	1	12043	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6452	-0-	-2600	-0-	1248	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	686	1	11139	2	N	-0-					-0-
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	755	1	11006	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	11100	-0-	-5733	-0-	718	1	10382	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	9748	-0-	-4322	-0-	593	1	9155	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	9876	-0-	-2338	-0-	299	1	9577	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	8677	-0-	-3143	-0-	229	1	8448	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	9290	-0-	-2459	-0-	219	1	9071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	192	1	6761	2	N	-0-					-0-
02	18125	X	12518	-0-	-5607	-0-	386	1	12132	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14403	-0-	-2864	-0-	479	1	13924	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	12038	-0-	-3712	-0-	381	1	11657	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	11996	-0-	-2853	-0-	411	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11388	-0-	-2562	-0-	332	1	11056	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	11885	-0-	-2530	-0-	358	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	9763	-0-	-4652	-0-	331	1	9432	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8790	-0-	-3240	-0-	302	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	8546	-0-	-3451	-0-	281	1	8265	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	7807	-0-	-3683	-0-	301	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6820	-0-	-4650	-0-	225	1	6595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,907 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	15407	X	9221	-0-	-6186	-0-	376	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	3118	-0-	-10715	-0-	117	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	92	-0-	-11533	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	3741	-0-	-5169	-0-	150	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7693	-0-	-1514	-0-	273	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	4866	-0-	-4044	-0-	169	1	4697	2	N	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	163	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	383	1	12738	2	N	-0-					-0-
09	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	207	1	10265	2	N	-0-					-0-
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	206	1	9225	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	9021	-0-	-3669	-0-	183	1	8838	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	7988	-0-	-5125	-0-	176	1	7812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,801 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 #: 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	31186	X	23143	-0-	-8043	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
02	27521	X	19246	-0-	-8275	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	13345	-0-	-15764	-0-	2110	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	15033	-0-	-8757	-0-	2261	1	12772	2	N	-0-					-0-
05	24583	X	2472	-0-	-22111	-0-	2472	1			N	-0-					-0-
06	22410	X	17114	-0-	-5296	-0-	2353	1	14761	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	17581	-0-	-3003	-0-	2472	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	2529	1	15227	2	N	-0-					-0-
09	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	2713	1	20037	2	N	-0-					-0-
10	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	2615	1	18381	2	N	-0-					-0-
11	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	2762	1	17476	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	18789	-0-	-4709	-0-	2579	1	16210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15215	-0-	-4935	-0-	154	1	15061	2	N	-0-					-0-
02	17168	X	10528	-0-	-6640	-0-	174	1	10354	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	8334	-0-	-9150	-0-	1318	1	7016	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	8339	-0-	-6391	-0-	1254	1	7085	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	1280	-0-	-13941	-0-	1280	1			N	-0-					-0-
06	14730	X	11692	-0-	-3038	-0-	1608	1	10084	2	N	-0-					-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	1734	1	10599	2	N	-0-					-0-
08	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	1584	1	9539	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10654	-0-	-1046	-0-	1270	1	9384	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	1437	1	10100	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	8695	-0-	-3245	-0-	1187	1	7508	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	7845	-0-	-4493	-0-	1077	1	6768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,575 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	37758	X	26954	-0-	-10804	-0-	26952	2	2	9	Y	2					2
02	30160	X	14722	-0-	-15438	-0-	14715	2	7	9	Y	6					8
03	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	2					10
04	26070	X	979	-0-	-25091	-0-	90	1	889	2	Y	-0-					10
05	26939	X	16775	-0-	-10164	-0-	1878	1	14893	2	Y	4					14
							4	9									
06	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1611	1	26177	2	Y	1					15
							1	9									
07	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	1285	1	18726	2	Y	-0-					15
08	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	1525	1	22030	2	Y	-0-					15
09	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	1432	1	22097	2	Y	22					37
							24	9									
10	16771	X	12914	-0-	-3857	-0-	391	1	12514	2	Y	8					45
							9	9									
11	27780	X	8490	-0-	-19290	-0-	224	1	8266	2	Y	-0-					45
12	24335	X	22051	-0-	-2284	-0-	520	1	21531	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 197,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14317	-0-	-749	-0-	395	1	13922	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	543	1	17069	2	N	-0-					-0-
03	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	497	1	14471	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	11613	-0-	-2247	-0-	368	1	11245	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	11943	-0-	-6874	-0-	409	1	11534	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	11336	-0-	-6874	-0-	331	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	12036	-0-	-6781	-0-	362	1	11674	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	11873	-0-	-3100	-0-	402	1	11471	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	10086	-0-	-1524	-0-	346	1	9740	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11157	-0-	-871	-0-	367	1	10790	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10536	-0-	-1104	-0-	406	1	10130	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	10490	-0-	-1538	-0-	346	1	10144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22722	-0-	-7100	-0-	22591	2	131	9	Y	119	187	1			25
02	27898	X	21581	-0-	-6317	-0-	21440	2	141	9	Y	128	134	1			19
03	29822	X	21633	-0-	-8189	-0-	1579	1	19734	2	Y	291	256	1			54
							320	9									
04	25050	X	20899	-0-	-4151	-0-	1532	1	19156	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
05	23746	X	19123	-0-	-4623	-0-	1516	1	17433	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
06	22320	X	19153	-0-	-3167	-0-	1520	1	17483	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
07	23064	X	15661	-0-	-7403	-0-	1245	1	14322	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
08	24707	X	14278	-0-	-10429	-0-	1125	1	12935	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
09	23910	X	16305	-0-	-7605	-0-	1295	1	14893	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
10	23901	X	16688	-0-	-7213	-0-	996	1	15604	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
11	23130	X	15214	-0-	-7916	-0-	15085	2	129	9	Y	117	126	1			52
12	16275	X	13491	-0-	-2784	-0-	13399	2	92	9	Y	84	63	1			73

TOTAL GAS PROD: 216,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	10717	-0-	-9991	-0-	10586	2	131	9	Y	119	187	1			25
02	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20192	2	141	9	Y	128	134	1			19
03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1589	1	19855	2	Y	291	256	1			54
							320	9									
04	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	1562	1	19526	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
05	21731	X	16716	-0-	-5015	-0-	1323	1	15219	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
06	21030	X	16808	-0-	-4222	-0-	1333	1	15325	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
07	21731	X	17724	-0-	-4007	-0-	1410	1	16220	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
08	24490	X	14895	-0-	-9595	-0-	1174	1	13503	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
09	23700	X	12168	-0-	-11532	-0-	964	1	11087	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
10	20987	X	12000	-0-	-8987	-0-	715	1	11197	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
11	20310	X	10887	-0-	-9423	-0-	10758	2	129	9	Y	117	126	1			52
12	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11585	2	92	9	Y	84	63	1			73

TOTAL GAS PROD: 186,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

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	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	129	1	10314	2	Y	-0-	4	7			-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	334	1	8950	2	Y	-0-					-0-
03	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1408	1	10565	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	8205	-0-	-1905	-0-	991	1	7214	2	Y	-0-					-0-
05	10447	X	1341	-0-	-9106	-0-	691	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	10110	X	3954	-0-	-6156	-0-	522	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	5128	-0-	-4792	-0-	675	1	4453	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	5612	-0-	-6354	-0-	599	1	5013	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	4589	-0-	-3631	-0-	444	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	613	1	6546	2	Y	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	370	1	5149	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	3782	-0-	-1829	-0-	140	1	3642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		21366	-0-	21366	407017	27	1	21174	2	N	150	162	1			284
							165	9									
02	426095	X	19078	-0-	-407017	-0-	133	1	18846	2	N	90					374
							99	9									
03	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	62	1	19721	2	N	90	177	1			287
							99	9									
04	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	52	1	18918	2	N	55					342
							61	9									
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	149	1	19918	2	N	63	323	1			82
							69	9									
06	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	149	1	20041	2	N	82					164
							90	9									
07	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	46	1	19847	2	N	62					226
							68	9									
08	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	115	1	21937	2	N	63	175	1			114
							69	9									
09	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	107	1	20247	2	N	65					179
							72	9									
10	20956	X	20555	-0-	-401	-0-	97	1	20396	2	N	56					235
							62	9									
11	21420	X	19463	-0-	-1957	-0-	80	1	19332	2	N	46					281
							51	9									
12	22134	X	19973	-0-	-2161	-0-	105	1	19836	2	N	29	155	1			155
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 242,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	385	1	9039	2	N	-0-					-0-
02	15225	X	5989	-0-	-9236	-0-	224	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
04	15750	X	2171	-0-	-13579	-0-	87	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	5961	-0-	-9136	-0-	211	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	6681	-0-	-2439	-0-	233	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	237	1	7100	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4621	-0-	-1331	-0-	135	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	182	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	265	1	11864	2	N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	233	1	11274	2	N	-0-					-0-
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	254	1	11259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,541 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	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	1116	1	22311	2	N	-0-					4
02	26970	X	18186	-0-	-8784	-0-	947	1	17239	2	N	-0-					4
03	28024	X	6864	-0-	-21160	-0-	573	1	6243	2	N	44	48	1			-0-
							48	9									
04	27120	X	13355	-0-	-13765	-0-	735	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	16887	-0-	-8130	-0-	895	1	15992	2	N	-0-					-0-
06	22680	X	20082	-0-	-2598	-0-	1124	1	18958	2	N	-0-					-0-
07	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	1168	1	19403	2	N	-0-					-0-
08	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	1378	1	21442	2	N	-0-					-0-
09	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	1188	1	19008	2	N	-0-					-0-
10	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	1288	1	20548	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	14673	-0-	-7407	-0-	759	1	13914	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	20698	-0-	-2118	-0-	1046	1	19652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	1070	1	21378	2	N	-0-					4
02	27347	X	20546	-0-	-6801	-0-	1070	1	19476	2	N	-0-					4
03	24800	X	4066	-0-	-20734	-0-	4018	2	48	9	N	44	48	1			-0-
04	23610	X	690	-0-	-22920	-0-	38	1	652	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	672	-0-	-22330	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	5082	-0-	-16638	-0-	284	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	21948	X	5746	-0-	-16202	-0-	326	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	161	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	314	1	5027	2	N	-0-					-0-
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	451	1	7188	2	N	-0-					-0-
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	429	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	3151	-0-	-2584	-0-	159	1	2992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	1437	1	28717	2	N	-0-					4
02	32857	X	27556	-0-	-5301	-0-	1435	1	26121	2	N	-0-					4
03	35123	X	6659	-0-	-28464	-0-	410	1	6201	2	N	44	48	1			-0-
							48	9									
04	33780	X	7961	-0-	-25819	-0-	437	1	7524	2	N	-0-					-0-
05	33077	X	17432	-0-	-15645	-0-	924	1	16508	2	N	-0-					-0-
06	29190	X	19256	-0-	-9934	-0-	1078	1	18178	2	N	-0-					-0-
07	29450	X	22809	-0-	-6641	-0-	1295	1	21514	2	N	-0-					-0-
08	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	1389	1	21600	2	N	-0-					-0-
09	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	1212	1	19397	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	18561	-0-	-4255	-0-	1095	1	17466	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	17788	-0-	-4472	-0-	920	1	16868	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	18541	-0-	-4461	-0-	937	1	17604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	36208	X	22667	-0-	-13541	-0-	925	1	21742	2	N	-0-			-0-
02	24186	X	18468	-0-	-5718	-0-	692	1	17776	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	2185	-0-	-20941	-0-	85	1	2100	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	16491	-0-	-7479	-0-	662	1	15829	2	N	-0-			-0-
05	24769	X	4379	-0-	-20390	-0-	155	1	4224	2	N	-0-			-0-
06	21930	X	8335	-0-	-13595	-0-	290	1	8045	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	16337	-0-	-3410	-0-	528	1	15809	2	N	-0-			-0-
08	17050	X	3834	-0-	-13216	-0-	112	1	3722	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	6637	-0-	-9863	-0-	131	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	9124	-0-	-7213	-0-	199	1	8925	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	8234	-0-	-7576	-0-	167	1	8067	2	N	-0-			-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	230	1	10199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,120 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	35960	X	14552	-0-	-21408	-0-	594	1	13958	2	N	-0-			-0-
02	17139	X	11463	-0-	-5676	-0-	429	1	11034	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	8033	-0-	-7467	-0-	313	1	7720	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	368	-0-	-14572	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-			-0-
06	14070	X	128	-0-	-13942	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	378	-0-	-11867	-0-	12	1	366	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	556	-0-	-7473	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	146	1	7253	2	N	-0-			-0-
10	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	225	1	10093	2	N	-0-			-0-
11	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	247	1	11932	2	N	-0-			-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	284	1	12567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,225 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	81902	X	31757	-0-	-50145	-0-	1296	1	30461	2	N	-0-			-0-
02	39933	X	27402	-0-	-12531	-0-	1027	1	26375	2	N	-0-			-0-
03	37789	X	31177	-0-	-6612	-0-	1215	1	29962	2	N	-0-			-0-
04	31860	X	27458	-0-	-4402	-0-	1102	1	26356	2	N	-0-			-0-
05	32922	X	13907	-0-	-19015	-0-	493	1	13414	2	N	-0-			-0-
06	30720	X	21814	-0-	-8906	-0-	759	1	21055	2	N	-0-			-0-
07	31186	X	20253	-0-	-10933	-0-	654	1	19599	2	N	-0-			-0-
08	31186	X	8142	-0-	-23044	-0-	238	1	7904	2	N	-0-			-0-
09	27450	X	11253	-0-	-16197	-0-	222	1	11031	2	N	-0-			-0-
10	22537	X	15895	-0-	-6642	-0-	347	1	15548	2	N	-0-			-0-
11	21810	X	16502	-0-	-5308	-0-	334	1	16168	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	15971	-0-	-87	-0-	353	1	15618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32423	X	32423	-0-	-0-	-0-	32423	2			N	-0-					14
02	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	2			N	-0-					14
03	33000	X	33000	-0-	-0-	-0-	856	1	32144	2	N	-0-	14	7			-0-
04	32044	X	32044	-0-	-0-	-0-	817	1	31227	2	N	-0-					-0-
05	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	619	1	22547	2	N	-0-					-0-
06	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	610	1	21172	2	N	-0-					-0-
07	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	656	1	22185	2	N	-0-					-0-
08	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	587	1	20311	2	N	-0-					-0-
09	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	513	1	17324	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	490	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	493	1	16724	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	17462	-0-	-1448	-0-	468	1	16994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					14
02	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	22729	2			N	-0-					14
03	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-	14	7			-0-
04	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	753	1	28783	2	N	-0-					-0-
05	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	549	1	19988	2	N	-0-					-0-
06	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	559	1	19410	2	N	-0-					-0-
07	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	644	1	21775	2	N	-0-					-0-
08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	636	1	22016	2	N	-0-					-0-
09	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	615	1	20789	2	N	-0-					-0-
10	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	646	1	21594	2	N	-0-					-0-
11	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	584	1	19822	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	20974	-0-	-1408	-0-	562	1	20412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1920	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	5961	-0-	-1260	-0-	1957	1	4004	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4893	-0-	-780	-0-	1466	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	1224	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1317	1	5809	2	N	-0-					-0-
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	1204	1	5389	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	1990	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1301	1	3134	2	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	1411	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	4437	-0-	-2693	-0-	1366	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4559	-0-	-2041	-0-	1520	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	2107	1	3392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	16874	-0-	-11553	-0-	16592	2	282	9	N	256	171	1			354
02	26593	X	14661	-0-	-11932	-0-	14576	2	85	9	N	77					431
03	28427	X	15925	-0-	-12502	-0-	15895	2	30	9	N	27					458
04	27510	X	10318	-0-	-17192	-0-	10278	2	40	9	N	36	342	1			152
05	28427	X	15192	-0-	-13235	-0-	15135	2	57	9	N	52					204
06	27510	X	14527	-0-	-12983	-0-	14444	2	83	9	N	75	160	1			119
07	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13647	2	62	9	N	56					175
08	15934	X	12947	-0-	-2987	-0-	12866	2	81	9	N	74	174	1			75
09	14700	X	11565	-0-	-3135	-0-	11482	2	83	9	N	75					150
10	15190	X	11398	-0-	-3792	-0-	11321	2	77	9	N	70					220
11	14520	X	11113	-0-	-3407	-0-	11029	2	84	9	N	76	174	1			122
12	13144	X	7251	-0-	-5893	-0-	7199	2	52	9	N	47					169

TOTAL GAS PROD: 155,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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	34503	X	15379	-0-	-19124	-0-	628	1	14751	2	N	-0-					-0-
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	469	1	12058	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	12195	-0-	-4700	-0-	475	1	11720	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	6946	-0-	-8744	-0-	279	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	8143	-0-	-8070	-0-	288	1	7855	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	11006	-0-	-3874	-0-	383	1	10623	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	11388	-0-	-2004	-0-	368	1	11020	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10423	-0-	-1760	-0-	304	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	227	1	11248	2	N	-0-					-0-
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	257	1	11515	2	N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	226	1	10921	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	9882	-0-	-1991	-0-	218	1	9664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	25435	-0-	-30489	-0-	76	1	25359	2	N	-0-					-0-
02	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	29245	-0-	-9226	-0-	3775	1	25470	2	N	-0-					-0-
04	34260	X	26859	-0-	-7401	-0-	1110	1	25749	2	N	-0-					-0-
05	44399	X	44399	-0-	-0-	-0-	1720	1	42679	2	N	-0-					-0-
06	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	1229	1	19971	2	N	-0-					-0-
07	27621	X	18372	-0-	-9249	-0-	1179	1	17193	2	N	-0-					-0-
08	44392	X	18902	-0-	-25490	-0-	1223	1	17679	2	N	-0-					-0-
09	42960	X	15907	-0-	-27053	-0-	968	1	14939	2	N	-0-					-0-
10	44392	X	17008	-0-	-27384	-0-	516	1	16492	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	15269	-0-	-5941	-0-	402	1	14867	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	15484	-0-	-3426	-0-	365	1	15119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80228	X	26577	-0-	-53651	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
02	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	27281	-0-	-8710	-0-	3522	1	23759	2	N	-0-					-0-
04	32010	X	22306	-0-	-9704	-0-	922	1	21384	2	N	-0-					-0-
05	29264	X	28164	-0-	-1100	-0-	1091	1	27073	2	N	-0-					-0-
06	28320	X	19005	-0-	-9315	-0-	1102	1	17903	2	N	-0-					-0-
07	29264	X	18021	-0-	-11243	-0-	1157	1	16864	2	N	-0-					-0-
08	28179	X	16901	-0-	-11278	-0-	1094	1	15807	2	N	-0-					-0-
09	27270	X	15105	-0-	-12165	-0-	919	1	14186	2	N	-0-					-0-
10	28179	X	15177	-0-	-13002	-0-	460	1	14717	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	12688	-0-	-6332	-0-	334	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	15279	-0-	-2732	-0-	360	1	14919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,874 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	58652	X	21977	-0-	-36675	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
02	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26282	-0-	-1897	-0-	3393	1	22889	2	N	-0-					-0-
04	27270	X	17587	-0-	-9683	-0-	727	1	16860	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27471	-0-	-4707	-0-	1064	1	26407	2	N	-0-					-0-
06	31140	X	28296	-0-	-2844	-0-	1641	1	26655	2	N	-0-					-0-
07	35779	X	35779	-0-	-0-	-0-	2297	1	33482	2	N	-0-					-0-
08	31563	X	31563	-0-	-0-	-0-	2043	1	29520	2	N	-0-					-0-
09	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	1730	1	26687	2	N	-0-					-0-
10	29233	X	28051	-0-	-1182	-0-	850	1	27201	2	N	-0-					-0-
11	34620	X	22857	-0-	-11763	-0-	602	1	22255	2	N	-0-					-0-
12	35774	X	28109	-0-	-7665	-0-	663	1	27446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	3033	-0-	-36988	-0-	401	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	440	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	1089	-0-	-1851	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	792	-0-	-2246	-0-	31	1	761	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	774	1	11279	2	N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	309	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	277	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	91	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1293	-0-	-7356	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	33233	-0-	-5083	-0-	33233	2			N	-0-			-0-
02	35844	X	29721	-0-	-6123	-0-	29721	2			N	-0-			-0-
03	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	2053	1	26019	2	N	-0-			-0-
04	32160	X	20509	-0-	-11651	-0-	998	1	19511	2	N	-0-			-0-
05	33232	X	16273	-0-	-16959	-0-	981	1	15292	2	N	-0-			-0-
06	32160	X	17135	-0-	-15025	-0-	1021	1	16114	2	N	-0-			-0-
07	31775	X	12209	-0-	-19566	-0-	823	1	11386	2	N	-0-			-0-
08	28086	X	5704	-0-	-22382	-0-	305	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	13386	-0-	-7134	-0-	789	1	12597	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	14573	-0-	-3128	-0-	1099	1	13474	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	13080	-0-	-4050	-0-	914	1	12166	2	N	-0-			-0-
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	1013	1	14392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	69	-0-	-41068	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	38483	X	2372	-0-	-36111	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
03	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	1758	1	22276	2	N	-0-			-0-
04	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	1015	1	19843	2	N	-0-			-0-
05	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	1135	1	17680	2	N	-0-			-0-
06	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	762	1	12022	2	N	-0-			-0-
07	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	1331	1	18408	2	N	-0-			-0-
08	24025	X	18815	-0-	-5210	-0-	1005	1	17810	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	16117	-0-	-4733	-0-	950	1	15167	2	N	-0-			-0-
10	19747	X	16124	-0-	-3623	-0-	1216	1	14908	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	15510	-0-	-3600	-0-	1084	1	14426	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	14692	-0-	-5055	-0-	966	1	13726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	19999	-0-	19999	372925	19999	2			N	-0-			-0-
02	0	Z	16051	-0-	16051	388976	16051	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		18405	-0-	18405	407381	2176	1	16229	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		20552	-0-	20552	427933	1705	1	18847	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		4699	-0-	4699	432632	615	1	4084	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		20132	-0-	20132	452764	573	1	19559	2	N	-0-			-0-
07	474124	X	21360	-0-	-452764	-0-	690	1	20670	2	N	-0-			-0-
08	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	687	1	20580	2	N	-0-			-0-
09	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	927	1	20602	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	20110	-0-	-1249	-0-	668	1	19442	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	18265	-0-	-2405	-0-	634	1	17631	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	18692	-0-	-3566	-0-	924	1	17768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110197	X	15324	-0-	-94873	-0-	14646	3	678	9	N	616	689	1			401
02	18705	X	13610	-0-	-5095	-0-	13054	2	556	9	N	505	650	1			256
03	19995	X	14082	-0-	-5913	-0-	13515	2	567	9	N	515	510	1			261
04	19350	X	13571	-0-	-5779	-0-	13108	2	463	9	N	421	482	1			200
05	19995	X	12905	-0-	-7090	-0-	12516	2	389	9	N	354	347	1			207
06	19350	X	12641	-0-	-6709	-0-	12281	2	360	9	N	327	170	1			364
07	19995	X	12802	-0-	-7193	-0-	12512	2	290	9	N	264	344	1			284
08	14074	X	12050	-0-	-2024	-0-	11761	2	289	9	N	263	332	1			215
09	13560	X	11019	-0-	-2541	-0-	10756	2	263	9	N	239	172	1			282
10	13051	X	10998	-0-	-2053	-0-	10750	2	248	9	N	225	348	1			159
11	12630	X	10526	-0-	-2104	-0-	10278	2	248	9	N	225	172	1			212
12	11904	X	10272	-0-	-1632	-0-	10018	2	254	9	N	231					443

TOTAL GAS PROD: 149,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96437	X	12718	-0-	-83719	-0-	11359	3	1359	9	N	1235	1209	1			337
02	16182	X	9683	-0-	-6499	-0-	8730	2	953	9	N	866	1013	1			190
03	17298	X	9427	-0-	-7871	-0-	8375	2	1052	9	N	956	870	1	1	8	275
04	16740	X	10676	-0-	-6064	-0-	9679	2	997	9	N	906	912	1			269
05	17298	X	10216	-0-	-7082	-0-	9338	2	878	9	N	798	865	1			202
06	16740	X	9356	-0-	-7384	-0-	8569	2	787	9	N	715	505	1	1	8	411
07	17298	X	8969	-0-	-8329	-0-	8253	2	716	9	N	651	701	1			361
08	11036	X	8473	-0-	-2563	-0-	7778	2	695	9	N	632	687	1			306
09	10680	X	8385	-0-	-2295	-0-	7695	2	690	9	N	627	519	1			414
10	10230	X	8054	-0-	-2176	-0-	7498	2	556	9	N	505	684	1			235
11	9360	X	7987	-0-	-1373	-0-	7238	2	749	9	N	681	699	1			217
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7498	2	477	9	N	434	340	1			311

TOTAL GAS PROD: 111,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,006

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	28379	-0-	-19919	-0-	28379	2			N	-0-					-0-
02	45182	X	25220	-0-	-19962	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
03	48298	X	29294	-0-	-19004	-0-	3444	1	25850	2	N	-0-					-0-
04	33120	X	28336	-0-	-4784	-0-	3423	1	24913	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	6750	-0-	-23475	-0-	3478	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	25993	-0-	-1457	-0-	3413	1	22419	2	N	146					146
							161	9									
07	26970	X	24774	-0-	-2196	-0-	3260	1	21514	2	N	-0-					146
08	29295	X	27936	-0-	-1359	-0-	2976	1	24924	2	N	33					179
							36	9									
09	28350	X	28334	-0-	-16	-0-	2738	1	25573	2	N	21	179	1			21
							23	9									
10	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2299	1	24559	2	N	16					37
							18	9									
11	27030	X	23324	-0-	-3706	-0-	1563	1	21742	2	N	17					54
							19	9									
12	29264	X	25826	-0-	-3438	-0-	958	1	24868	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 301,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69285	X	19447	-0-	-49838	-0-	794	1	18653	2	N	-0-					-0-
02	64815	X	17314	-0-	-47501	-0-	649	1	16665	2	N	-0-					-0-
03	69285	X	17320	-0-	-51965	-0-	675	1	16645	2	N	-0-					-0-
04	20130	X	9096	-0-	-11034	-0-	365	1	8731	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	10090	-0-	-9905	-0-	357	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	13575	-0-	-5235	-0-	473	1	13102	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	16383	-0-	-2124	-0-	529	1	15854	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	14061	-0-	-3268	-0-	410	1	13651	2	N	-0-					-0-
09	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	318	1	15773	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	14958	-0-	-1410	-0-	327	1	14631	2	N	-0-					-0-
11	15840	X	15171	-0-	-669	-0-	307	1	14864	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	14795	-0-	-1821	-0-	327	1	14468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14746	-0-	14746	30082	14218	2	528	9	N	480	345	1			369
02	42134	X	12052	-0-	-30082	-0-	11614	2	438	9	N	398	525	1			242
03	24118	X	13179	-0-	-10939	-0-	12768	2	411	9	N	374	340	1			276
04	23340	X	12558	-0-	-10782	-0-	12154	2	404	9	N	367	344	1			299
05	24118	X	12235	-0-	-11883	-0-	11872	2	363	9	N	330	337	1			292
06	23340	X	11047	-0-	-12293	-0-	10772	2	275	9	N	250	340	1			202
07	24118	X	9750	-0-	-14368	-0-	9593	2	157	9	N	143	171	1			174
08	13175	X	10023	-0-	-3152	-0-	9613	2	410	9	N	373	350	1			197
09	12570	X	9581	-0-	-2989	-0-	9518	2	63	9	N	57	170	1			84
10	12245	X	10501	-0-	-1744	-0-	10079	2	422	9	N	384	338	1			130
11	11040	X	8779	-0-	-2261	-0-	8560	2	219	9	N	199					329
12	9827	X	8085	-0-	-1742	-0-	7907	2	178	9	N	162	172	1			319

TOTAL GAS PROD: 132,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

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	T. A.		22912	-0-	22912	121671	21561	3	1351	9	N	1228	1046	1			489
02	T. A.		19998	-0-	19998	141669	19039	2	959	9	N	872	1050	1			311
03	T. A.		20390	-0-	20390	162059	19618	2	772	9	N	702	714	1			299
04	T. A.		19335	-0-	19335	181394	18616	2	719	9	N	654	702	1			251
05	T. A.		18917	-0-	18917	200311	18201	2	716	9	N	651	708	1			194
06	T. A.		17735	-0-	17735	218046	17166	2	569	9	N	517	517	1			194
07	235950	X	17904	-0-	-218046	-0-	17372	2	532	9	N	484	521	1			157
08	39339	X	18035	-0-	-21304	-0-	17640	2	395	9	N	359	331	1			185
09	38070	X	17857	-0-	-20213	-0-	17351	2	506	9	N	460	525	1			120
10	39339	X	18913	-0-	-20426	-0-	18533	2	380	9	N	345	169	1			296
11	38070	X	16388	-0-	-21682	-0-	16052	2	336	9	N	305	344	1			257
12	17825	X	16906	-0-	-919	-0-	16586	2	320	9	N	291	174	1			374

TOTAL GAS PROD: 225,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		13629	-0-	13629	63725	12950	3	679	9	N	617	514	1			302
02	75152	X	11427	-0-	-63725	-0-	10838	2	589	9	N	535	528	1			309
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11727	2	472	9	N	429	506	1			232
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10945	2	353	9	N	321	339	1			214
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	10803	2	345	9	N	314	338	1			190
06	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10637	2	294	9	N	267	173	1			284
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9795	2	241	9	N	219	345	1			158
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10323	2	245	9	N	223	176	1			205
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9417	2	209	9	N	190	168	1			227
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9050	2	224	9	N	204					431
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8715	2	152	9	N	138	346	1			223
12	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	8589	2	173	9	N	157	171	1			209

TOTAL GAS PROD: 127,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,614

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	0	W	49260	-0-	49260	267632	49260	2			N	-0-					-0-
02	0	W	47255	-0-	47255	314887	47255	2			N	-0-					-0-
03	369945	X	55058	-0-	-314887	-0-	5682	1	49376	2	N	-0-					-0-
04	56550	X	52577	-0-	-3973	-0-	5592	1	46985	2	N	-0-					-0-
05	50499	X	49873	-0-	-626	-0-	5200	1	44673	2	N	-0-					-0-
06	54600	X	54600	-0-	-0-	-0-	6134	1	48466	2	N	-0-					-0-
07	60300	X	60300	-0-	-0-	-0-	6884	1	53397	2	N	17					17
							19	9									
08	56358	X	39713	-0-	-16645	-0-	4669	1	35026	2	N	16					33
							18	9									
09	54600	X	-0-	-0-	-54600	-0-					N	-0-					33
10	58435	X	26888	-0-	-31547	-0-	1895	1	24993	2	N	-0-					33
11	56550	X	29550	-0-	-27000	-0-	1956	1	27594	2	N	-0-					33
12	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	806	1	29293	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 495,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	0	W	32872	-0-	32872	151762	32872	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29945	-0-	29945	181707	29945	2			N	-0-					-0-
03	214574	X	32867	-0-	-181707	-0-	3392	1	29475	2	N	-0-					-0-
04	34530	X	31761	-0-	-2769	-0-	3378	1	28383	2	N	-0-					-0-
05	33418	X	26526	-0-	-6892	-0-	2766	1	23760	2	N	-0-					-0-
06	31800	X	23222	-0-	-8578	-0-	2609	1	20613	2	N	-0-					-0-
07	32023	X	15004	-0-	-17019	-0-	1713	1	13291	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	21945	-0-	-10915	-0-	2581	1	19364	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	27438	-0-	-4332	-0-	3016	1	24422	2	N	-0-					-0-
10	29977	X	24872	-0-	-5105	-0-	1753	1	23119	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	21780	-0-	-1440	-0-	1442	1	20338	2	N	-0-					-0-
12	28365	X	18265	-0-	-10100	-0-	489	1	17776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,497 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 #: 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	37820	X	11441	-0-	-26379	-0-	768	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	35380	X	4436	-0-	-30944	-0-	304	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	37820	X	710	-0-	-37110	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
04	36600	X	450	-0-	-36150	-0-	34	1	416	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	869	-0-	-16057	-0-	60	1	809	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	1544	-0-	-9526	-0-	113	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	1320	1	16001	2	N	-0-					-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	1277	1	15524	2	N	-0-					-0-
09	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	1014	1	13468	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	15320	-0-	-2009	-0-	1103	1	14217	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	14106	-0-	-2664	-0-	1015	1	13091	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	13796	-0-	-3161	-0-	998	1	12798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,276 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	23932	X	17127	-0-	-6805	-0-	1149	1	15978	2	N	-0-					-0-
02	22388	X	17116	-0-	-5272	-0-	1172	1	15944	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	19420	-0-	-4512	-0-	1366	1	18054	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	17091	-0-	-6069	-0-	1283	1	15808	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	16859	-0-	-780	-0-	1168	1	15691	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	10616	-0-	-7084	-0-	775	1	9841	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	13055	-0-	-6351	-0-	995	1	12060	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	12310	-0-	-7096	-0-	936	1	11374	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	12075	-0-	-5025	-0-	846	1	11229	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	10824	-0-	-6040	-0-	779	1	10045	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	815	1	10515	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12082	-0-	-969	-0-	875	1	11207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,905 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	36177	X	11741	-0-	-24436	-0-	788	1	10953	2	N	-0-					-0-
02	33843	X	9993	-0-	-23850	-0-	685	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	36177	X	9718	-0-	-26459	-0-	683	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	35010	X	7587	-0-	-27423	-0-	569	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	7573	-0-	-7462	-0-	524	1	7049	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	4187	-0-	-7183	-0-	306	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	923	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1143	1	13896	2	N	-0-					-0-
09	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	924	1	12270	2	N	-0-					-0-
10	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	964	1	12420	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12432	-0-	-2118	-0-	894	1	11538	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	12034	-0-	-3001	-0-	871	1	11163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,989 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	39804	X	16801	-0-	-23003	-0-	800	1	16001	2	N	-0-					-0-
02	37236	X	14137	-0-	-23099	-0-	736	1	13401	2	N	-0-					-0-
03	39804	X	11272	-0-	-28532	-0-	713	1	10559	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	8775	-0-	-29745	-0-	482	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	375	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	7116	-0-	-9144	-0-	399	1	6717	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	6185	-0-	-8912	-0-	351	1	5834	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	5674	-0-	-5610	-0-	343	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	3398	-0-	-5392	-0-	200	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6603	-0-	-744	-0-	389	1	6214	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	2594	-0-	-4516	-0-	134	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4831	-0-	-1369	-0-	245	1	4586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,470 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	33046	X	15390	-0-	-17656	-0-	734	1	14656	2	N	-0-					-0-
02	30914	X	12870	-0-	-18044	-0-	670	1	12200	2	N	-0-					-0-
03	33046	X	14336	-0-	-18710	-0-	906	1	13430	2	N	-0-					-0-
04	31980	X	15914	-0-	-16066	-0-	875	1	15039	2	N	-0-					-0-
05	33046	X	15435	-0-	-17611	-0-	818	1	14617	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13245	-0-	-1635	-0-	741	1	12504	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	14955	-0-	-1475	-0-	849	1	14106	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14827	-0-	-1603	-0-	896	1	13931	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	13302	-0-	-2598	-0-	782	1	12520	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	13483	-0-	-1955	-0-	796	1	12687	2	N	-0-					-0-
11	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	771	1	14128	2	N	-0-					-0-
12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	763	1	14345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,764 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	73997	X	26145	-0-	-47852	-0-	1246	1	24899	2	N	-0-					-0-
02	69223	X	20055	-0-	-49168	-0-	1044	1	19011	2	N	-0-					-0-
03	73997	X	19363	-0-	-54634	-0-	1224	1	18139	2	N	-0-					-0-
04	71610	X	16423	-0-	-55187	-0-	903	1	15520	2	N	-0-					-0-
05	73997	X	6470	-0-	-67527	-0-	343	1	6127	2	N	-0-					-0-
06	25290	X	92	-0-	-25198	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
08	19375	X	3778	-0-	-15597	-0-	229	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	8178	-0-	-8232	-0-	481	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	604	1	9635	2	N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	356	1	6529	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	33	-0-	-3749	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,661 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86614	X	28488	-0-	-58126	-0-	1357	1	27131	2	N	-0-					-0-
02	81026	X	22353	-0-	-58673	-0-	1163	1	21190	2	N	-0-					-0-
03	86614	X	22752	-0-	-63862	-0-	1438	1	21314	2	N	-0-					-0-
04	83820	X	23566	-0-	-60254	-0-	1296	1	22270	2	N	-0-					-0-
05	86614	X	22955	-0-	-63659	-0-	1216	1	21739	2	N	-0-					-0-
06	27570	X	22134	-0-	-5436	-0-	1239	1	20895	2	N	-0-					-0-
07	24366	X	22603	-0-	-1763	-0-	1283	1	21320	2	N	-0-					-0-
08	24366	X	19597	-0-	-4769	-0-	1184	1	18413	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	17503	-0-	-6077	-0-	1030	1	16473	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	17316	-0-	-5624	-0-	1021	1	16295	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	16075	-0-	-6065	-0-	832	1	15243	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	16359	-0-	-4473	-0-	826	1	15533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 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	30163	X	23003	-0-	-7160	-0-	245	1	22758	2	Y	-0-					-0-
02	28217	X	18789	-0-	-9428	-0-	209	1	18541	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
03	30163	X	17009	-0-	-13154	-0-	200	1	16761	2	Y	44	33	1			28
							48	9									
04	29190	X	17798	-0-	-11392	-0-	166	1	17606	2	Y	24	32	1			20
							26	9									
05	30163	X	17977	-0-	-12186	-0-	124	1	17824	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
06	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	195	1	19265	2	Y	1					18
							1	9									
07	20088	X	19344	-0-	-744	-0-	229	1	19107	2	Y	7					25
							8	9									
08	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	232	1	18977	2	Y	-0-					25
09	19470	X	17958	-0-	-1512	-0-	205	1	17747	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
10	20119	X	17870	-0-	-2249	-0-	224	1	17646	2	Y	-0-					6
11	19470	X	15844	-0-	-3626	-0-	180	1	15663	2	Y	1					7
							1	9									
12	19344	X	7288	-0-	-12056	-0-	84	1	7200	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 211,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	39742	X	27659	-0-	-12083	-0-	294	1	27365	2	Y	-0-					-0-
02	37178	X	24989	-0-	-12189	-0-	279	1	24691	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
03	39742	X	25283	-0-	-14459	-0-	298	1	24960	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
04	38460	X	23268	-0-	-15192	-0-	217	1	23038	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
05	39742	X	23455	-0-	-16287	-0-	162	1	23280	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	230	1	22663	2	Y	1					9
							1	9									
07	26722	X	23077	-0-	-3645	-0-	273	1	22800	2	Y	4					13
							4	9									
08	25296	X	22481	-0-	-2815	-0-	272	1	22209	2	Y	-0-					13
09	23280	X	20970	-0-	-2310	-0-	239	1	20729	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
10	23653	X	21948	-0-	-1705	-0-	275	1	21673	2	Y	-0-					3
11	22890	X	20117	-0-	-2773	-0-	229	1	19888	2	Y	-0-					3
12	23064	X	14631	-0-	-8433	-0-	169	1	14459	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 270,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	48174	X	24749	-0-	-23425	-0-	263	1	24486	2	Y	-0-					-0-
02	45066	X	25790	-0-	-19276	-0-	288	1	25483	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
03	48174	X	27069	-0-	-21105	-0-	319	1	26725	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
04	46620	X	25711	-0-	-20909	-0-	240	1	25458	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
05	48174	X	24903	-0-	-23271	-0-	172	1	24718	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	227	1	22423	2	Y	1					9
							1	9									
07	27559	X	23460	-0-	-4099	-0-	278	1	23178	2	Y	4					13
							4	9									
08	27063	X	23934	-0-	-3129	-0-	289	1	23645	2	Y	-0-					13
09	25710	X	20668	-0-	-5042	-0-	236	1	20430	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
10	24893	X	18802	-0-	-6091	-0-	236	1	18566	2	Y	-0-					3
11	23160	X	17901	-0-	-5259	-0-	204	1	17697	2	Y	-0-					3
12	23932	X	17284	-0-	-6648	-0-	200	1	17082	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 272,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	44857	X	27753	-0-	-17104	-0-	295	1	27458	2	Y	-0-					-0-
02	41963	X	25520	-0-	-16443	-0-	284	1	25197	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
03	44857	X	25230	-0-	-19627	-0-	297	1	24885	2	Y	44	33	1			28
							48	9									
04	43410	X	22861	-0-	-20549	-0-	213	1	22622	2	Y	24	32	1			20
							26	9									
05	44857	X	20204	-0-	-24653	-0-	139	1	20036	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
06	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	227	1	22363	2	Y	1					18
							1	9									
07	27280	X	23580	-0-	-3700	-0-	279	1	23293	2	Y	7					25
							8	9									
08	25234	X	22445	-0-	-2789	-0-	271	1	22174	2	Y	-0-					25
09	22860	X	20963	-0-	-1897	-0-	239	1	20718	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
10	23591	X	21747	-0-	-1844	-0-	273	1	21474	2	Y	-0-					6
11	22830	X	20221	-0-	-2609	-0-	230	1	19990	2	Y	1					7
							1	9									
12	23591	X	19715	-0-	-3876	-0-	228	1	19483	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 272,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	22015	-0-	-6908	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
02	27057	X	18183	-0-	-8874	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	17303	-0-	-11620	-0-	2238	1	15065	2	N	-0-					-0-
04	27990	X	16243	-0-	-11747	-0-	2056	1	14187	2	N	-0-					-0-
05	28923	X	12125	-0-	-16798	-0-	1958	1	10167	2	N	-0-					-0-
06	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	2521	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	18714	-0-	-723	-0-	3117	1	15597	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16391	-0-	-907	-0-	2627	1	13764	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	15573	-0-	-2307	-0-	2520	1	13053	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	14597	-0-	-4127	-0-	2365	1	12232	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	12874	-0-	-5246	-0-	1964	1	10910	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	11600	-0-	-6256	-0-	1673	1	9927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,484 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33843	X	25127	-0-	-8716	-0-	693	1 25 9	24409	2	N	23	24	1			4
02	27028	X	19794	-0-	-7234	-0-	609	1 37 9	19148	2	N	34	18	1			20
03	28892	X	17808	-0-	-11084	-0-	591	1 31 9	17186	2	N	28	36	1			12
04	27960	X	18103	-0-	-9857	-0-	573	1 24 9	17506	2	N	22	18	1			16
05	28892	X	16571	-0-	-12321	-0-	567	1 24 9	15980	2	N	22	18	1			20
06	27960	X	12288	-0-	-15672	-0-	358	1 13 9	11917	2	N	12	18	1			14
07	21173	X	12620	-0-	-8553	-0-	379	1 19 9	12222	2	N	17	18	1			13
08	18693	X	12295	-0-	-6398	-0-	416	1 24 9	11855	2	N	22	17	1			18
09	18090	X	11342	-0-	-6748	-0-	389	1 22 9	10931	2	N	20	18	1			20
10	16585	X	11440	-0-	-5145	-0-	376	1 21 9	11043	2	N	19	35	1			4
11	12300	X	9452	-0-	-2848	-0-	363	1 30 9	9059	2	N	27	18	1			13
12	12617	X	9175	-0-	-3442	-0-	302	1 18 9	8855	2	N	16	11	1			18

TOTAL GAS PROD: 176,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 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	50964	X	38499	-0-	-12465	-0-	1062	1 25 9	37412	2	N	23	24	1			4
02	47676	X	32047	-0-	-15629	-0-	986	1 37 9	31024	2	N	34	18	1			20
03	50964	X	25606	-0-	-25358	-0-	850	1 31 9	24725	2	N	28	36	1			12
04	49320	X	23263	-0-	-26057	-0-	736	1 24 9	22503	2	N	22	18	1			16
05	50964	X	24151	-0-	-26813	-0-	827	1 24 9	23300	2	N	22	18	1			20
06	49320	X	21284	-0-	-28036	-0-	621	1 13 9	20650	2	N	12	18	1			14
07	34255	X	21212	-0-	-13043	-0-	638	1 19 9	20555	2	N	17	18	1			13
08	25606	X	20886	-0-	-4720	-0-	707	1 24 9	20155	2	N	22	17	1			18
09	23370	X	19515	-0-	-3855	-0-	669	1 22 9	18824	2	N	20	18	1			20
10	24149	X	19978	-0-	-4171	-0-	657	1 21 9	19300	2	N	19	35	1			4
11	21270	X	18192	-0-	-3078	-0-	699	1 30 9	17463	2	N	27	18	1			13
12	20491	X	18429	-0-	-2062	-0-	607	1 18 9	17804	2	N	16	11	1			18

TOTAL GAS PROD: 283,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	57381	X	43411	-0-		-13970		-0-	1198	1	42188	2	N	23	24	1			4
									25	9								
02	53679	X	33844	-0-		-19835		-0-	1042	1	32765	2	N	34	18	1			20
									37	9								
03	57381	X	26678	-0-		-30703		-0-	885	1	25762	2	N	28	36	1			12
									31	9								
04	55530	X	25516	-0-		-30014		-0-	807	1	24685	2	N	22	18	1			16
									24	9								
05	57381	X	25462	-0-		-31919		-0-	872	1	24566	2	N	22	18	1			20
									24	9								
06	55530	X	21645	-0-		-33885		-0-	631	1	21001	2	N	12	18	1			14
									13	9								
07	36177	X	21694	-0-		-14483		-0-	652	1	21023	2	N	17	18	1			13
									19	9								
08	26691	X	22315	-0-		-4376		-0-	755	1	21536	2	N	22	17	1			18
									24	9								
09	25530	X	20283	-0-		-5247		-0-	696	1	19565	2	N	20	18	1			20
									22	9								
10	25451	X	20427	-0-		-5024		-0-	672	1	19734	2	N	19	35	1			4
									21	9								
11	21660	X	18387	-0-		-3273		-0-	707	1	17650	2	N	27	18	1			13
									30	9								
12	21204	X	18517	-0-		-2687		-0-	610	1	17889	2	N	16	11	1			18
									18	9								

TOTAL GAS PROD: 298,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	T. A.		24885	-0-		24885		95218	23821	2	1064	9	N	967	1039	1			230
02	T. A.		18635	-0-		18635		113853	17743	2	892	9	N	811	689	1			352
03	T. A.		2915	-0-		2915		116768	2379	2	536	9	N	487	518	1			321
04	T. A.		10682	-0-		10682		127450	9748	2	934	9	N	849	879	1			291
05	T. A.		13099	-0-		13099		140549	12396	2	703	9	N	639	705	1			225
06	160949	X	20400	-0-		-140549		-0-	19395	2	1005	9	N	914	874	1			265
07	28613	X	25907	-0-		-2706		-0-	25263	2	644	9	N	585	528	1			322
08	28613	X	26022	-0-		-2591		-0-	25685	2	337	9	N	306	529	1			99
09	27690	X	25118	-0-		-2572		-0-	24468	2	650	9	N	591	521	1			169
10	28613	X	24110	-0-		-4503		-0-	23661	2	449	9	N	408	350	1			227
11	27690	X	22539	-0-		-5151		-0-	22111	2	428	9	N	389	357	1			259
12	26443	X	22422	-0-		-4021		-0-	22026	2	396	9	N	360	357	1			262

TOTAL GAS PROD: 236,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,306

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	71300	X	32075	-0-	-39225	-0-	31816	2	259	9	Y	235	236	1			43
02	66700	X	28197	-0-	-38503	-0-	27968	2	229	9	Y	208	194	1			57
03	71300	X	33571	-0-	-37729	-0-	4582	1	28650	2	Y	308	282	1			83
							339	9									
04	69000	X	31446	-0-	-37554	-0-	4156	1	27057	2	Y	212	210	1			85
							233	9									
05	71300	X	27114	-0-	-44186	-0-	4183	1	22768	2	Y	148	192	1			41
							163	9									
06	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	4249	1	23264	2	Y	138	145	1			34
							152	9									
07	30132	X	27308	-0-	-2824	-0-	4423	1	22706	2	Y	163	140	1			57
							179	9									
08	33573	X	24479	-0-	-9094	-0-	4164	1	20257	2	Y	53	96	1			14
							58	9									
09	31440	X	24840	-0-	-6600	-0-	4197	1	20434	2	Y	190	157	1			47
							209	9									
10	28582	X	24465	-0-	-4117	-0-	3813	1	20508	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	27660	X	20757	-0-	-6903	-0-	666	1	19953	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	27311	X	18834	-0-	-8477	-0-	18688	2	146	9	Y	133	147	1			45

TOTAL GAS PROD: 320,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

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	T. A.		14980	-0-	14980	32337	13909	2	1071	9	N	974	879	1			245
02	T. A.		12347	-0-	12347	44684	11428	2	919	9	N	835	708	1			372
03	T. A.		12802	-0-	12802	57486	12061	2	741	9	N	674	680	1			366
04	T. A.		12074	-0-	12074	69560	11406	2	668	9	N	607	509	1			464
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	69560					N	578	697	1			345
06	T. A.		11679	-0-	11679	81239	11143	2	536	9	N	487	521	1			311
07	91338	X	10099	-0-	-81239	-0-	9660	2	439	9	N	399	518	1			192
08	21111	X	9571	-0-	-11540	-0-	9212	2	359	9	N	326	174	1			344
09	20430	X	3477	-0-	-16953	-0-	3349	2	128	9	N	116	174	1			286
10	21111	X	3482	-0-	-17629	-0-	3076	2	406	9	N	369	354	1			301
11	20430	X	6256	-0-	-14174	-0-	5905	2	351	9	N	319	344	1			276
12	11718	X	7560	-0-	-4158	-0-	7220	2	340	9	N	309	342	1			243

TOTAL GAS PROD: 104,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,993

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	80135	X	50258	-0-	-29877	-0-	50258	2			N	-0-					-0-
02	74965	X	43258	-0-	-31707	-0-	43258	2			N	-0-					-0-
03	80135	X	44219	-0-	-35916	-0-	957	1	43262	2	N	-0-					-0-
04	77550	X	40485	-0-	-37065	-0-	1005	1	39480	2	N	-0-					-0-
05	80135	X	1170	-0-	-78965	-0-	811	1	359	2	N	-0-					-0-
06	77550	X	33187	-0-	-44363	-0-	477	1	32710	2	N	-0-					-0-
07	46252	X	36820	-0-	-9432	-0-	784	1	36036	2	N	-0-					-0-
08	44206	X	34073	-0-	-10133	-0-	824	1	33249	2	N	-0-					-0-
09	40500	X	32526	-0-	-7974	-0-	1770	1	30756	2	N	-0-					-0-
10	36828	X	28707	-0-	-8121	-0-	691	1	28016	2	N	-0-					-0-
11	35640	X	24602	-0-	-11038	-0-	852	1	23750	2	N	-0-					-0-
12	36828	X	24922	-0-	-11906	-0-	1185	1	23737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,227 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	88753	X	14858	-0-	-73895	-0-	607	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	83027	X	5857	-0-	-77170	-0-	219	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	88753	X	62	-0-	-88691	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	85890	X	8998	-0-	-76892	-0-	361	1	8637	2	N	-0-					-0-
05	88753	X	15879	-0-	-72874	-0-	563	1	15316	2	N	-0-					-0-
06	0	W	12139	-0-	12139	12139	423	1	11716	2	N	-0-					-0-
07	0	W	12886	-0-	12886	25025	416	1	12470	2	N	-0-					-0-
08	39401	X	14376	-0-	-25025	-0-	420	1	13956	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13709	-0-	-1651	-0-	271	1	13438	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	13135	-0-	-2737	-0-	287	1	12848	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12368	-0-	-1552	-0-	251	1	12117	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12736	-0-	-1648	-0-	281	1	12455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,003 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	46500	X	24654	-0-	-21846	-0-	24395	2	259	9	Y	235	236	1			43
02	43500	X	21226	-0-	-22274	-0-	20997	2	229	9	Y	208	194	1			57
03	46500	X	24980	-0-	-21520	-0-	3398	1	21243	2	Y	308	282	1			83
							339	9									
04	45000	X	22619	-0-	-22381	-0-	2981	1	19405	2	Y	212	210	1			85
							233	9									
05	46500	X	4753	-0-	-41747	-0-	712	1	3878	2	Y	148	192	1			41
							163	9									
06	45000	X	16024	-0-	-28976	-0-	2451	1	13421	2	Y	138	145	1			34
							152	9									
07	22692	X	17196	-0-	-5496	-0-	2774	1	14243	2	Y	163	140	1			57
							179	9									
08	24986	X	21340	-0-	-3646	-0-	3629	1	17653	2	Y	53	96	1			14
							58	9									
09	22620	X	16680	-0-	-5940	-0-	2807	1	13664	2	Y	190	157	1			47
							209	9									
10	17205	X	13825	-0-	-3380	-0-	2145	1	11536	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	20640	X	11762	-0-	-8878	-0-	375	1	11249	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	21328	X	12879	-0-	-8449	-0-	12733	2	146	9	Y	133	147	1			45

TOTAL GAS PROD: 207,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	349	1	4	8	266
02	T. A.		6168	-0-	6168	6168	5192	2	976	9	N	887	857	1			296
03	T. A.		7735	-0-	7735	13903	7265	2	470	9	N	427	511	1			212
04	T. A.		5676	-0-	5676	19579	5395	2	281	9	N	255	171	1			296
05	T. A.		5346	-0-	5346	24925	5155	2	191	9	N	174	166	1			304
06	T. A.		5336	-0-	5336	30261	5185	2	151	9	N	137	341	1			100
07	T. A.		4932	-0-	4932	35193	4796	2	136	9	N	124					224
08	T. A.		5024	-0-	5024	40217	4903	2	121	9	N	110	165	1			169
09	44924	X	4707	-0-	-40217	-0-	4593	2	114	9	N	104	168	1			105
10	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4522	2	87	9	N	79					184
11	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	3983	2	83	9	N	75					259
12	4805	X	2754	-0-	-2051	-0-	2720	2	34	9	N	31	171	1			119

TOTAL GAS PROD: 56,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

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	T. A.		32203	-0-	32203	106231	31150	2	1053	9	N	957	1035	1			254
02	127366	X	21135	-0-	-106231	-0-	20510	2	625	9	N	568	507	1			315
03	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	22723	2	509	9	N	463	349	1			429
04	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	23739	2	413	9	N	375	689	1			115
05	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23204	2	359	9	N	326	170	1			271
06	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	23886	2	320	9	N	291	347	1			215
07	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	24628	2	289	9	N	263	177	1			301
08	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	23625	2	267	9	N	243	345	1			199
09	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	22454	2	226	9	N	205	170	1			234
10	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	22974	2	234	9	N	213	176	1			271
11	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21572	2	168	9	N	153	170	1			254
12	23994	X	23204	-0-	-790	-0-	23018	2	186	9	N	169	169	1			254

TOTAL GAS PROD: 288,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,226

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	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	16618	2	1588	9	N	1444	1551	1			431
02	16356	X	14909	-0-	-1447	-0-	13209	2	1700	9	N	1545	1533	1			443
03	17484	X	15272	-0-	-2212	-0-	13740	2	1532	9	N	1393	1203	1			633
04	16920	X	12376	-0-	-4544	-0-	11265	2	1111	9	N	1010	1367	1			276
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	14	1	8			289
06	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	1115	1023	1			381
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	842	2	1704	9	N	1549	1540	1			390
08	15283	X	5634	-0-	-9649	-0-	3980	2	1654	9	N	1504	1553	1			341
09	12390	X	8223	-0-	-4167	-0-	6801	2	1422	9	N	1293	1221	1			413
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	8732	2	1232	9	N	1120	1054	1			479
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	11309	2	844	9	N	767	699	1			547
12	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12283	2	1393	9	N	1266	1385	1			428

TOTAL GAS PROD: 112,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,020

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	73608	X	73608	-0-	-0-	-0-	69457	2	4151	9	Y	3774	3751	1	14	8	150
02	67915	X	67915	-0-	-0-	-0-	64674	2	3241	9	Y	2946	3026	1			70
03	67381	X	67381	-0-	-0-	-0-	7123	1	57557	2	Y	2455	2478	1			47
							2701	9									
04	63395	X	63395	-0-	-0-	-0-	6833	1	54097	2	Y	2241	2178	1			110
							2465	9									
05	60022	X	60022	-0-	-0-	-0-	5378	1	52316	2	Y	2116	2154	1			72
							2328	9									
06	55570	X	55570	-0-	-0-	-0-	5642	1	47903	2	Y	1841	1838	1			75
							2025	9									
07	30180	X	30180	-0-	-0-	-0-	5164	1	23926	2	Y	991	1025	1			41
							1090	9									
08	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					Y	-0-					41
09	46200	X	-0-	-0-	-46200	-0-					Y	5	44	1			2
10	47740	X	5309	-0-	-42431	-0-	997	1	4207	2	Y	95	69	1			28
							105	9									
11	46200	X	25347	-0-	-20853	-0-	848	1	24126	2	Y	339	290	1			77
							373	9									
12	35410	X	35410	-0-	-0-	-0-	518	1	34219	2	Y	612	574	1			115
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 484,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,415

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	T. A.		27166	-0-	27166	57408	25362	2	1804	9	N	1640	1907	1			281
02	T. A.		22309	-0-	22309	79717	21082	2	1227	9	N	1115	1035	1			361
03	T. A.		22301	-0-	22301	102018	21329	2	972	9	N	884	1030	1			215
04	T. A.		20535	-0-	20535	122553	19654	2	881	9	N	801	682	1			334
05	T. A.		19047	-0-	19047	141600	18216	2	831	9	N	755	849	1			240
06	159626	X	18026	-0-	-141600	-0-	17340	2	686	9	N	624	517	1			347
07	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16215	2	389	9	N	354	517	1			184
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	15703	2	704	9	N	640	684	1			140
09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	14982	2	435	9	N	395	348	1			187
10	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14276	2	436	9	N	396	343	1			240
11	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13022	2	343	9	N	312	171	1			381
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11684	2	316	9	N	287	349	1			319

TOTAL GAS PROD: 217,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,203

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	80786	X	50047	-0-	-30739	-0-	50047	2			N	-0-					-0-
02	75574	X	44306	-0-	-31268	-0-	44306	2			N	-0-					-0-
03	80786	X	47021	-0-	-33765	-0-	1018	1	46003	2	N	-0-					-0-
04	78180	X	42218	-0-	-35962	-0-	1048	1	41170	2	N	-0-					-0-
05	80786	X	1354	-0-	-79432	-0-	939	1	415	2	N	-0-					-0-
06	78180	X	38108	-0-	-40072	-0-	548	1	37560	2	N	-0-					-0-
07	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	846	1	38918	2	N	-0-					-0-
08	47027	X	39118	-0-	-7909	-0-	946	1	38172	2	N	-0-					-0-
09	42210	X	34686	-0-	-7524	-0-	1888	1	32798	2	N	-0-					-0-
10	39773	X	33295	-0-	-6478	-0-	802	1	32493	2	N	-0-					-0-
11	38490	X	31952	-0-	-6538	-0-	1106	1	30846	2	N	-0-					-0-
12	37076	X	32116	-0-	-4960	-0-	1528	1	30588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,985 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	65474	X	65474	-0-	-0-	-0-	61794	2	3680	9	Y	3345	3354	1			133
02	51608	X	51608	-0-	-0-	-0-	49145	2	2463	9	Y	2239	2319	1			53
03	59439	X	59439	-0-	-0-	-0-	6249	1	50489	2	Y	2455	2460	1			48
							2701	9									
04	53244	X	53244	-0-	-0-	-0-	5737	1	45417	2	Y	1900	1855	1			93
							2090	9									
05	47647	X	45543	-0-	-2104	-0-	4078	1	39665	2	Y	1636	1673	1			56
							1800	9									
06	46110	X	39961	-0-	-6149	-0-	4046	1	34351	2	Y	1422	1420	1			58
							1564	9									
07	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	3535	1	16375	2	Y	766	792	1			32
							843	9									
08	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					Y	-0-					32
09	46110	X	11538	-0-	-34572	-0-	1752	1	9565	2	Y	201	148	1			85
							221	9									
10	45539	X	33692	-0-	-11847	-0-	6327	1	26688	2	Y	615	518	1			182
							677	9									
11	39960	X	33985	-0-	-5975	-0-	1139	1	32396	2	Y	409	498	1			93
							450	9									
12	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	447	1	29565	2	Y	612	590	1			115
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 445,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,600

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	42780	X	33029	-0-	-9751	-0-	33029	2			N	-0-					-0-
02	40020	X	30841	-0-	-9179	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	26576	-0-	-16204	-0-	794	1	25782	2	N	-0-					-0-
04	41400	X	18626	-0-	-22774	-0-	349	1	18277	2	N	-0-					-0-
05	42780	X	18275	-0-	-24505	-0-	147	1	18128	2	N	-0-					-0-
06	41400	X	19171	-0-	-22229	-0-	29	1	19142	2	N	-0-					-0-
07	42780	X	21235	-0-	-21545	-0-	15	1	21220	2	N	-0-					-0-
08	26567	X	17997	-0-	-8570	-0-	80	1	17917	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16395	-0-	-2775	-0-	45	1	16350	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	18625	-0-	-2610	-0-	43	1	18582	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17287	-0-	-3263	-0-	56	1	17231	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	17408	-0-	-3827	-0-	234	1	17174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,465 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	T. A.		10525	-0-	10525	34252	10253	2	272	9	N	247	347	1			261
02	T. A.		8562	-0-	8562	42814	8366	2	196	9	N	178	180	1			259
03	T. A.		9043	-0-	9043	51857	8839	2	204	9	N	185	173	1			271
04	T. A.		8139	-0-	8139	59996	7954	2	185	9	N	168	175	1			264
05	T. A.		8304	-0-	8304	68300	8120	2	184	9	N	167	169	1			262
06	T. A.		7723	-0-	7723	76023	7560	2	163	9	N	148	330	1			80
07	82729	X	6706	-0-	-76023	-0-	6544	2	162	9	N	147					227
08	14415	X	7308	-0-	-7107	-0-	7161	2	147	9	N	134	176	1			185
09	13950	X	6564	-0-	-7386	-0-	6406	2	158	9	N	144	174	1			155
10	14415	X	7119	-0-	-7296	-0-	6984	2	135	9	N	123	173	1			105
11	13950	X	6837	-0-	-7113	-0-	6681	2	156	9	N	142	174	1			73
12	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	6693	2	150	9	N	136					209

TOTAL GAS PROD: 93,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

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	T. A.		19392	-0-	19392	19392	18323	2	1069	9	N	972	686	1	11	8	275
02	T. A.		13944	-0-	13944	33336	13419	2	525	9	N	477	549	1			203
03	T. A.		14065	-0-	14065	47401	13551	2	514	9	N	467	341	1	12	8	317
04	T. A.		12591	-0-	12591	59992	12251	2	340	9	N	309	374	1	10	8	242
05	T. A.		12053	-0-	12053	72045	11700	2	353	9	N	321	344	1	1	8	218
06	T. A.		10708	-0-	10708	82753	10492	2	216	9	N	196	295	1	2	8	117
07	0	W	10108	-0-	10108	92861	9896	2	212	9	N	193					310
08	0	W	11297	-0-	11297	104158	11073	2	224	9	N	204	356	1			158
09	0	W	10225	-0-	10225	114383	10043	2	182	9	N	165	178	1			145
10	0	W	9993	-0-	9993	124376	9849	2	144	9	N	131	169	1			107
11	0	W	9071	-0-	9071	133447	8916	2	155	9	N	141	173	1			75
12	0	W	8555	-0-	8555	142002	8399	2	156	9	N	142					217

TOTAL GAS PROD: 142,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

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	EOM BALANCE
01	T. A.		29099	-0-	29099	55975	27441	2	1658	9	N	1507	1567	1	361
02	T. A.		23973	-0-	23973	79948	22996	2	977	9	N	888	873	1	376
03	T. A.		24407	-0-	24407	104355	23528	2	879	9	N	799	681	1	494
04	T. A.		22974	-0-	22974	127329	22269	2	705	9	N	641	861	1	274
05	T. A.		22217	-0-	22217	149546	21534	2	683	9	N	621	705	1	190
06	169008	X	19462	-0-	-149546	-0-	18866	2	596	9	N	542	523	1	209
07	30039	X	19490	-0-	-10549	-0-	18918	2	572	9	N	520	510	1	219
08	30039	X	18588	-0-	-11451	-0-	18126	2	462	9	N	420	520	1	119
09	29070	X	16891	-0-	-12179	-0-	16472	2	419	9	N	381	351	1	149
10	30039	X	17045	-0-	-12994	-0-	16657	2	388	9	N	353	343	1	159
11	29070	X	17353	-0-	-11717	-0-	16955	2	398	9	N	362	318	1	203
12	17763	X	16794	-0-	-969	-0-	16431	2	363	9	N	330	171	1	362

TOTAL GAS PROD: 248,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,364

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

01	53506	X	38450	-0-	-15056	-0-	1061	1	37364	2	N	23	24	1	4
							25	9							
02	50054	X	30556	-0-	-19498	-0-	940	1	29579	2	N	34	18	1	20
							37	9							
03	53506	X	24142	-0-	-29364	-0-	801	1	23310	2	N	28	36	1	12
							31	9							
04	51780	X	22329	-0-	-29451	-0-	706	1	21599	2	N	22	18	1	16
							24	9							
05	53506	X	22283	-0-	-31223	-0-	763	1	21496	2	N	22	18	1	20
							24	9							
06	51780	X	18930	-0-	-32850	-0-	552	1	18365	2	N	12	18	1	14
							13	9							
07	53506	X	19116	-0-	-34390	-0-	574	1	18523	2	N	17	18	1	13
							19	9							
08	24149	X	18588	-0-	-5561	-0-	629	1	17935	2	N	22	17	1	18
							24	9							
09	22320	X	16846	-0-	-5474	-0-	578	1	16246	2	N	20	18	1	20
							22	9							
10	22289	X	17507	-0-	-4782	-0-	576	1	16910	2	N	19	35	1	4
							21	9							
11	18930	X	16310	-0-	-2620	-0-	627	1	15653	2	N	27	18	1	13
							30	9							
12	19127	X	16412	-0-	-2715	-0-	541	1	15853	2	N	16	11	1	18
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 261,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	66650	X	31260	-0-	-35390	-0-	31001	2	259	9	Y	235	236	1			43
02	62350	X	26222	-0-	-36128	-0-	25993	2	229	9	Y	208	194	1			57
03	66650	X	30541	-0-	-36109	-0-	4165	1	26037	2	Y	308	282	1			83
							339	9									
04	64500	X	27482	-0-	-37018	-0-	3628	1	23621	2	Y	212	210	1			85
							233	9									
05	66650	X	25160	-0-	-41490	-0-	3880	1	21117	2	Y	148	192	1			41
							163	9									
06	64500	X	22115	-0-	-42385	-0-	3392	1	18571	2	Y	138	145	1			34
							152	9									
07	66650	X	24441	-0-	-42209	-0-	3956	1	20306	2	Y	163	140	1			57
							179	9									
08	31186	X	20937	-0-	-10249	-0-	3560	1	17319	2	Y	53	96	1			14
							58	9									
09	27480	X	22769	-0-	-4711	-0-	3844	1	18716	2	Y	190	157	1			47
							209	9									
10	25172	X	21487	-0-	-3685	-0-	3346	1	17997	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	23640	X	20729	-0-	-2911	-0-	665	1	19926	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	23839	X	18277	-0-	-5562	-0-	18131	1	146	9	Y	133	147	1			45

TOTAL GAS PROD: 291,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

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	111166	X	45991	-0-	-65175	-0-	3087	1	42904	2	N	-0-					-0-
02	103994	X	37718	-0-	-66276	-0-	2584	1	35134	2	N	-0-					-0-
03	111166	X	36874	-0-	-74292	-0-	2594	1	34280	2	N	-0-					-0-
04	107580	X	32589	-0-	-74991	-0-	2446	1	30143	2	N	-0-					-0-
05	111166	X	31626	-0-	-79540	-0-	2190	1	29436	2	N	-0-					-0-
06	107580	X	29336	-0-	-78244	-0-	2142	1	27194	2	N	-0-					-0-
07	111166	X	30583	-0-	-80583	-0-	2331	1	28252	2	N	-0-					-0-
08	36859	X	28748	-0-	-8111	-0-	2186	1	26562	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	26535	-0-	-6045	-0-	1858	1	24677	2	N	-0-					-0-
10	31620	X	25768	-0-	-5852	-0-	1856	1	23912	2	N	-0-					-0-
11	29610	X	24907	-0-	-4703	-0-	1792	1	23115	2	N	-0-					-0-
12	30597	X	25712	-0-	-4885	-0-	1862	1	23850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,387 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	97402	X	38230	-0-	-59172	-0-	2566	1	35664	2	N	-0-					-0-
02	91118	X	33717	-0-	-57401	-0-	2309	1	31408	2	N	-0-					-0-
03	97402	X	33293	-0-	-64109	-0-	2342	1	30951	2	N	-0-					-0-
04	94260	X	29198	-0-	-65062	-0-	2192	1	27006	2	N	-0-					-0-
05	97402	X	29202	-0-	-68200	-0-	2022	1	27180	2	N	-0-					-0-
06	94260	X	26897	-0-	-67363	-0-	1964	1	24933	2	N	-0-					-0-
07	97402	X	27579	-0-	-69823	-0-	2102	1	25477	2	N	-0-					-0-
08	33294	X	25786	-0-	-7508	-0-	1960	1	23826	2	N	-0-					-0-
09	29190	X	24508	-0-	-4682	-0-	1717	1	22791	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	23088	-0-	-6114	-0-	1662	1	21426	2	N	-0-					-0-
11	26910	X	22763	-0-	-4147	-0-	1638	1	21125	2	N	-0-					-0-
12	27590	X	23951	-0-	-3639	-0-	1734	1	22217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,212 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	T. A.		14042	-0-	14042	14042	13412	2	630	9	N	573	519	1			244
02	T. A.		9477	-0-	9477	23519	9073	2	404	9	N	367	173	1			438
03	T. A.		9089	-0-	9089	32608	8801	2	288	9	N	262	329	1			371
04	44018	X	11410	-0-	-32608	-0-	10925	2	485	9	N	441	521	1			291
05	19127	X	9429	-0-	-9698	-0-	9153	2	276	9	N	251	356	1			186
06	18510	X	8183	-0-	-10327	-0-	7998	2	185	9	N	168	173	1			181
07	19127	X	7916	-0-	-11211	-0-	7704	2	212	9	N	193	174	1			200
08	19127	X	8216	-0-	-10911	-0-	7990	2	226	9	N	205	172	1			233
09	18510	X	6413	-0-	-12097	-0-	6233	2	180	9	N	164	175	1			222
10	19127	X	5915	-0-	-13212	-0-	5832	2	83	9	N	75	177	1			120
11	18510	X	6851	-0-	-11659	-0-	6731	2	120	9	N	109	164	1			65
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4979	2	142	9	N	129					194

TOTAL GAS PROD: 102,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

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	T. A.		42326	-0-	42326	88112	52 888	1 9	41386	2	N	807	1076	1			184
02	T. A.		36270	-0-	36270	124382	21 595	1 9	35654	2	N	541	533	1			192
03	164862	X	40480	-0-	-124382	-0-	123 447	1 9	39910	2	N	406	162	1			436
04	46050	X	34965	-0-	-11085	-0-	82 239	1 9	34644	2	N	217	347	1			306
05	47585	X	33090	-0-	-14495	-0-	244 226	1 9	32620	2	N	205	341	1			170
06	46050	X	31674	-0-	-14376	-0-	232 232	1 9	31210	2	N	211	180	1			201
07	47585	X	30872	-0-	-16713	-0-	69 176	1 9	30627	2	N	160	180	1			181
08	47585	X	30556	-0-	-17029	-0-	158 180	1 9	30218	2	N	164	178	1			167
09	46050	X	28989	-0-	-17061	-0-	152 119	1 9	28718	2	N	108					275
10	47585	X	29588	-0-	-17997	-0-	140 112	1 9	29336	2	N	102	187	1			190
11	31680	X	29309	-0-	-2371	-0-	120 128	1 9	29061	2	N	116					306
12	30876	X	28693	-0-	-2183	-0-	150 84	1 9	28459	2	N	76	180	1			202

TOTAL GAS PROD: 396,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

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	62000	X	28223	-0-	-33777	-0-	27948	2	275	9	Y	250	236	1	15	8	43
02	58000	X	24499	-0-	-33501	-0-	24270	2	229	9	Y	208	194	1			57
03	62000	X	27505	-0-	-34495	-0-	3788	1	23683	2	Y	31	80	1			8
							34	9									
04	60000	X	24085	-0-	-35915	-0-	3176	1	20676	2	Y	212	135	1			85
							233	9									
05	62000	X	26804	-0-	-35196	-0-	4135	1	22506	2	Y	148	192	1			41
							163	9									
06	60000	X	20854	-0-	-39146	-0-	3197	1	17505	2	Y	138	145	1			34
							152	9									
07	62000	X	20279	-0-	-41721	-0-	3277	1	16823	2	Y	163	140	1			57
							179	9									
08	27497	X	14658	-0-	-12839	-0-	2489	1	12111	2	Y	53	96	1			14
							58	9									
09	25950	X	16680	-0-	-9270	-0-	2807	1	13664	2	Y	190	157	1			47
							209	9									
10	26815	X	17300	-0-	-9515	-0-	2690	1	14466	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	20850	X	12897	-0-	-7953	-0-	412	1	12347	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	20274	X	11823	-0-	-8451	-0-	11677	2	146	9	Y	133	147	1			45

TOTAL GAS PROD: 245,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

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	69254	X	20241	-0-	-49013	-0-	1359	1	18882	2	N	-0-					-0-
02	64786	X	17048	-0-	-47738	-0-	1168	1	15880	2	N	-0-					-0-
03	69254	X	18813	-0-	-50441	-0-	1323	1	17490	2	N	-0-					-0-
04	67020	X	17186	-0-	-49834	-0-	1290	1	15896	2	N	-0-					-0-
05	69254	X	16352	-0-	-52902	-0-	1132	1	15220	2	N	-0-					-0-
06	67020	X	15564	-0-	-51456	-0-	1137	1	14427	2	N	-0-					-0-
07	69254	X	15699	-0-	-53555	-0-	1196	1	14503	2	N	-0-					-0-
08	69254	X	15063	-0-	-54191	-0-	1145	1	13918	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	13552	-0-	-3638	-0-	949	1	12603	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	13695	-0-	-2642	-0-	986	1	12709	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	12873	-0-	-2697	-0-	926	1	11947	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	13296	-0-	-2390	-0-	963	1	12333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,382 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	79112	X	19875	-0-	-59237	-0-	1334	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	74008	X	18278	-0-	-55730	-0-	1252	1	17026	2	N	-0-					-0-
03	79112	X	21297	-0-	-57815	-0-	1498	1	19799	2	N	-0-					-0-
04	76560	X	19335	-0-	-57225	-0-	1451	1	17884	2	N	-0-					-0-
05	79112	X	18686	-0-	-60426	-0-	1294	1	17392	2	N	-0-					-0-
06	76560	X	17479	-0-	-59081	-0-	1277	1	16202	2	N	-0-					-0-
07	79112	X	17292	-0-	-61820	-0-	1318	1	15974	2	N	-0-					-0-
08	79112	X	16625	-0-	-62487	-0-	1264	1	15361	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	15110	-0-	-4240	-0-	1059	1	14051	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	15346	-0-	-3347	-0-	1105	1	14241	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	14345	-0-	-3145	-0-	1032	1	13313	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	14849	-0-	-2449	-0-	1075	1	13774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,517 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
02	9198	X	4104	-0-	-5094	-0-	154	1	3950	2	N	-0-			-0-
03	31682	X	25691	-0-	-5991	-0-	1001	1	24690	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	24502	-0-	-6158	-0-	983	1	23519	2	N	-0-			-0-
05	31682	X	20415	-0-	-11267	-0-	723	1	19692	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	11458	-0-	-19202	-0-	399	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	10465	-0-	-21217	-0-	338	1	10127	2	N	-0-			-0-
08	31682	X	10460	-0-	-21222	-0-	305	1	10155	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	20429	X	7693	-0-	-12736	-0-	168	1	7525	2	N	-0-			-0-
11	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	265	1	12811	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	220	1	9732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,816 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
02	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	757	1	19436	2	N	-0-			-0-
03	61349	X	48523	-0-	-12826	-0-	1890	1	46633	2	N	-0-			-0-
04	59370	X	48440	-0-	-10930	-0-	1944	1	46496	2	N	-0-			-0-
05	61349	X	45293	-0-	-16056	-0-	1605	1	43688	2	N	-0-			-0-
06	59370	X	39863	-0-	-19507	-0-	1388	1	38475	2	N	-0-			-0-
07	61349	X	38830	-0-	-22519	-0-	1254	1	37576	2	N	-0-			-0-
08	61349	X	37920	-0-	-23429	-0-	1107	1	36813	2	N	-0-			-0-
09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	623	1	30918	2	N	-0-			-0-
10	45291	X	30899	-0-	-14392	-0-	675	1	30224	2	N	-0-			-0-
11	39870	X	30015	-0-	-9855	-0-	608	1	29407	2	N	-0-			-0-
12	38843	X	30225	-0-	-8618	-0-	668	1	29557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,742 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	54405	X	18399	-0-	-36006	-0-	751	1	17648	2	N	-0-			-0-
02	50895	X	15489	-0-	-35406	-0-	580	1	14909	2	N	-0-			-0-
03	54405	X	1823	-0-	-52582	-0-	71	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	52650	X	13550	-0-	-39100	-0-	544	1	13006	2	N	-0-			-0-
05	54405	X	14926	-0-	-39479	-0-	529	1	14397	2	N	-0-			-0-
06	52650	X	11514	-0-	-41136	-0-	401	1	11113	2	N	-0-			-0-
07	54405	X	14060	-0-	-40345	-0-	454	1	13606	2	N	-0-			-0-
08	54405	X	10635	-0-	-43770	-0-	310	1	10325	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	10458	-0-	-3972	-0-	207	1	10251	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	14147	-0-	-764	-0-	309	1	13838	2	N	-0-			-0-
11	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	284	1	13758	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	7670	-0-	-6404	-0-	169	1	7501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69130	X	31110	-0-	-38020	-0-	1482	1	29628	2	N	-0-			-0-
02	64670	X	26955	-0-	-37715	-0-	1403	1	25552	2	N	-0-			-0-
03	69130	X	25485	-0-	-43645	-0-	1610	1	23875	2	N	-0-			-0-
04	66900	X	24499	-0-	-42401	-0-	1347	1	23152	2	N	-0-			-0-
05	69130	X	25467	-0-	-43663	-0-	1349	1	24118	2	N	-0-			-0-
06	66900	X	24871	-0-	-42029	-0-	1392	1	23479	2	N	-0-			-0-
07	69130	X	26286	-0-	-42844	-0-	1493	1	24793	2	N	-0-			-0-
08	69130	X	25691	-0-	-43439	-0-	1552	1	24139	2	N	-0-			-0-
09	24870	X	22654	-0-	-2216	-0-	1332	1	21322	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	21164	-0-	-5124	-0-	1248	1	19916	2	N	-0-			-0-
11	25440	X	20809	-0-	-4631	-0-	1076	1	19733	2	N	-0-			-0-
12	26288	X	22862	-0-	-3426	-0-	1155	1	21707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,853 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 #: 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	37200	X	32109	-0-	-5091	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
02	34800	X	28551	-0-	-6249	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
03	37200	X	23472	-0-	-13728	-0-	702	1	22770	2	N	-0-					-0-
04	36000	X	20695	-0-	-15305	-0-	388	1	20307	2	N	-0-					-0-
05	37200	X	18538	-0-	-18662	-0-	149	1	18389	2	N	-0-					-0-
06	36000	X	19118	-0-	-16882	-0-	29	1	19089	2	N	-0-					-0-
07	37200	X	19778	-0-	-17422	-0-	14	1	19764	2	N	-0-					-0-
08	37200	X	15478	-0-	-21722	-0-	69	1	15409	2	N	-0-					-0-
09	20700	X	13953	-0-	-6747	-0-	38	1	13915	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	14208	-0-	-5570	-0-	33	1	14175	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	14149	-0-	-4991	-0-	46	1	14103	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	13886	-0-	-5892	-0-	187	1	13699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,935 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	81251	X	19786	-0-	-61465	-0-	1328	1	18458	2	N	-0-					-0-
02	76009	X	17956	-0-	-58053	-0-	1230	1	16726	2	N	-0-					-0-
03	81251	X	17053	-0-	-64198	-0-	1199	1	15854	2	N	-0-					-0-
04	78630	X	15190	-0-	-63440	-0-	1140	1	14050	2	N	-0-					-0-
05	81251	X	14734	-0-	-66517	-0-	1020	1	13714	2	N	-0-					-0-
06	78630	X	13601	-0-	-65029	-0-	993	1	12608	2	N	-0-					-0-
07	81251	X	13911	-0-	-67340	-0-	1060	1	12851	2	N	-0-					-0-
08	81251	X	13221	-0-	-68030	-0-	1005	1	12216	2	N	-0-					-0-
09	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	840	1	11156	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	11666	-0-	-3059	-0-	840	1	10826	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	10979	-0-	-2611	-0-	790	1	10189	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12101	-0-	-1818	-0-	876	1	11225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26592	X	9609	-0-	-16983	-0-	374	1	9235	2	N	-0-					-0-
04	33240	X	10434	-0-	-22806	-0-	419	1	10015	2	N	-0-					-0-
05	34348	X	10520	-0-	-23828	-0-	373	1	10147	2	N	-0-					-0-
06	33240	X	1635	-0-	-31605	-0-	57	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					N	-0-					-0-
08	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					N	-0-					-0-
09	33240	X	139	-0-	-33101	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	74	-0-	-10435	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	102	-0-	-1548	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,513 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 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	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	365	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	306	1	5576	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	196	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	590	1	10136	2	N	-0-					-0-
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	395	1	7056	2	N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	291	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	193	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	258	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	262	1	4200	2	N	-0-					-0-
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1337	-0-	-2533	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	77	-0-	-3922	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,555 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
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	147	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	25513	X	19563	-0-	-5950	-0-	762	1	18801	2	N	-0-					-0-
04	24690	X	16227	-0-	-8463	-0-	651	1	15576	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	7688	-0-	-17825	-0-	273	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	13427	-0-	-11263	-0-	468	1	12959	2	N	-0-					-0-
07	25513	X	10797	-0-	-14716	-0-	349	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	8898	-0-	-16615	-0-	260	1	8638	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	4638	-0-	-20052	-0-	92	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	25513	X	2238	-0-	-23275	-0-	49	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	12	1	605	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83700	X	43104	-0-	-40596	-0-	43093	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	78300	X	35004	-0-	-43296	-0-	35004	2			N	-0-					-0-
03	83700	X	34086	-0-	-49614	-0-	738	1	33348	2	N	-0-					-0-
04	81000	X	28670	-0-	-52330	-0-	712	1	27958	2	N	-0-					-0-
05	83700	X	1061	-0-	-82639	-0-	736	1	325	2	N	-0-					-0-
06	81000	X	30306	-0-	-50694	-0-	436	1	29870	2	N	-0-					-0-
07	83700	X	13947	-0-	-69753	-0-	297	1	13650	2	N	-0-					-0-
08	83700	X	13984	-0-	-69716	-0-	338	1	13646	2	N	-0-					-0-
09	81000	X	21784	-0-	-59216	-0-	1186	1	20598	2	N	-0-					-0-
10	83700	X	20987	-0-	-62713	-0-	505	1	20482	2	N	-0-					-0-
11	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	800	1	22302	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	19129	-0-	-3377	-0-	910	1	18219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
02	0		16798	-0-	16798	16798	14579	2	2219	9	N	2017	1557	1			460
03	T. A.		24284	-0-	24284	41082	22795	2	1489	9	N	1354	1574	1			240
04	T. A.		23915	-0-	23915	64997	22740	2	1175	9	N	1068	1040	1			268
05	T. A.		21898	-0-	21898	86895	21056	2	842	9	N	765	696	1			337
06	T. A.		20144	-0-	20144	107039	19535	2	609	9	N	554	696	1			195
07	T. A.		18104	-0-	18104	125143	17541	2	563	9	N	512	511	1			196
08	145585	X	20442	-0-	-125143	-0-	19891	2	551	9	N	501	360	1			337
09	25320	X	19517	-0-	-5803	-0-	19198	2	319	9	N	290	532	1			95
10	26164	X	19297	-0-	-6867	-0-	18862	2	435	9	N	395	180	1			310
11	25320	X	17668	-0-	-7652	-0-	17320	2	348	9	N	316	343	1			283
12	26164	X	18356	-0-	-7808	-0-	18221	2	135	9	N	123	179	1			227

TOTAL GAS PROD: 220,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,895

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	962	X	480	-0-	-482	-0-	19	1	461	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	571	-0-	-576	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	249	-0-	-898	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	192	-0-	-918	-0-	4	1	188	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	982	688	1			294
03	0		15524	-0-	15524	15524	13168	2	2356	9	N	2142	2064	1			372
04	T. A.		11428	-0-	11428	26952	10200	2	1228	9	N	1116	1199	1	10	8	279
05	T. A.		10916	-0-	10916	37868	9861	2	1055	9	N	959	856	1	1	8	381
06	T. A.		10283	-0-	10283	48151	9449	2	834	9	N	758	831	1	3	8	305
07	T. A.		8047	-0-	8047	56198	7567	2	480	9	N	436	517	1			224
08	65375	X	9177	-0-	-56198	-0-	8390	2	787	9	N	715	665	1			274
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	8792	2	568	9	N	516	518	1			272
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	346	1			412
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	8867	2	481	9	N	437	521	1			328
12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8243	2	505	9	N	459	515	1			272

TOTAL GAS PROD: 102,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,006

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	604	-0-	-481	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	647	-0-	-438	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	20	1	670	2	N	-0-					-0-
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	111	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	210	1	9392	2	N	-0-					-0-
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	124	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	931	1	22969	2	N	-0-					-0-
04	41430	X	29041	-0-	-12389	-0-	1165	1	27876	2	N	-0-					-0-
05	42811	X	24250	-0-	-18561	-0-	859	1	23391	2	N	-0-					-0-
06	41430	X	19631	-0-	-21799	-0-	683	1	18948	2	N	-0-					-0-
07	42811	X	17029	-0-	-25782	-0-	550	1	16479	2	N	-0-					-0-
08	42811	X	15562	-0-	-27249	-0-	454	1	15108	2	N	-0-					-0-
09	41430	X	14811	-0-	-26619	-0-	293	1	14518	2	N	-0-					-0-
10	42811	X	13938	-0-	-28873	-0-	304	1	13634	2	N	-0-					-0-
11	41430	X	14167	-0-	-27263	-0-	287	1	13880	2	N	-0-					-0-
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	265	1	11753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	383	1	9455	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	8726	-0-	-14164	-0-	350	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	23653	X	4611	-0-	-19042	-0-	163	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	5681	-0-	-17209	-0-	198	1	5483	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	3219	-0-	-20434	-0-	104	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	1489	-0-	-22164	-0-	43	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	22890	X	7900	-0-	-14990	-0-	156	1	7744	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	10266	-0-	-13387	-0-	224	1	10042	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	5147	-0-	-17743	-0-	104	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 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
02	0		18612	-0-	18612	18612	16542	2	2070	9	N	1882	1409	1			473
03	0		31945	-0-	31945	50557	30425	2	1520	9	N	1382	1581	1			274
04	T. A.		30040	-0-	30040	80597	28980	2	1060	9	N	964	880	1			358
05	T. A.		30258	-0-	30258	110855	29487	2	771	9	N	701	677	1			382
06	T. A.		27509	-0-	27509	138364	26928	2	581	9	N	528	699	1			211
07	T. A.		30372	-0-	30372	168736	29860	2	512	9	N	465	523	1			153
08	197914	X	29178	-0-	-168736	-0-	28772	2	406	9	N	369	358	1			164
09	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	27875	2	320	9	N	291	341	1			114
10	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28654	2	369	9	N	335	181	1			268
11	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	27852	2	325	9	N	295	345	1			218
12	29016	X	28216	-0-	-800	-0-	28048	2	168	9	N	153	180	1			191

TOTAL GAS PROD: 311,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,365

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
03	0		8412	-0-	8412	8412	6990	2	1422	9	N	1293	1046	1			247
04	T. A.		24196	-0-	24196	32608	22903	2	1293	9	N	1175	1227	1			195
05	T. A.		23313	-0-	23313	55921	22414	2	899	9	N	817	527	1			485
06	T. A.		21695	-0-	21695	77616	21077	2	618	9	N	562	695	1			352
07	T. A.		23533	-0-	23533	101149	23041	2	492	9	N	447	516	1			283
08	124836	X	23687	-0-	-101149	-0-	23261	2	426	9	N	387	351	1			319
09	27690	X	20491	-0-	-7199	-0-	20329	2	162	9	N	147	176	1			290
10	28613	X	22566	-0-	-6047	-0-	22311	2	255	9	N	232	353	1			169
11	27690	X	21568	-0-	-6122	-0-	21356	2	212	9	N	193	176	1			186
12	28613	X	21571	-0-	-7042	-0-	21382	2	189	9	N	172	179	1			179

TOTAL GAS PROD: 211,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,425

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
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	955	1	16418	2	N	-0-					-0-
05	35278	X	26631	-0-	-8647	-0-	1411	1	25220	2	N	-0-					-0-
06	34140	X	22203	-0-	-11937	-0-	1243	1	20960	2	N	-0-					-0-
07	35278	X	23437	-0-	-11841	-0-	1331	1	22106	2	N	-0-					-0-
08	35278	X	22442	-0-	-12836	-0-	1356	1	21086	2	N	-0-					-0-
09	34140	X	22497	-0-	-11643	-0-	1323	1	21174	2	N	-0-					-0-
10	35278	X	22981	-0-	-12297	-0-	1356	1	21625	2	N	-0-					-0-
11	34140	X	21900	-0-	-12240	-0-	1132	1	20768	2	N	-0-					-0-
12	35278	X	23574	-0-	-11704	-0-	1191	1	22383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,038 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 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
05	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	1291	1	35146	2	N	-0-					-0-
06	51660	X	35472	-0-	-16188	-0-	1235	1	34237	2	N	-0-					-0-
07	53382	X	34091	-0-	-19291	-0-	1101	1	32990	2	N	-0-					-0-
08	53382	X	31761	-0-	-21621	-0-	927	1	30834	2	N	-0-					-0-
09	51660	X	27351	-0-	-24309	-0-	540	1	26811	2	N	-0-					-0-
10	53382	X	25736	-0-	-27646	-0-	562	1	25174	2	N	-0-					-0-
11	51660	X	24382	-0-	-27278	-0-	494	1	23888	2	N	-0-					-0-
12	53382	X	22394	-0-	-30988	-0-	495	1	21899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,624 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
05	0		34594	-0-	34594	34594	1226	1	33368	2	N	-0-					-0-
06	102148	X	67554	-0-	-34594	-0-	2352	1	65202	2	N	-0-					-0-
07	87668	X	60918	-0-	-26750	-0-	1968	1	58950	2	N	-0-					-0-
08	87668	X	55425	-0-	-32243	-0-	1618	1	53807	2	N	-0-					-0-
09	84840	X	51029	-0-	-33811	-0-	1008	1	50021	2	N	-0-					-0-
10	87668	X	48137	-0-	-39531	-0-	1051	1	47086	2	N	-0-					-0-
11	84840	X	45309	-0-	-39531	-0-	918	1	44391	2	N	-0-					-0-
12	87668	X	43475	-0-	-44193	-0-	960	1	42515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 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
05	0		20945	-0-	20945	20945	742	1	20203	2	N	-0-					-0-
06	64543	X	43598	-0-	-20945	-0-	1518	1	42080	2	N	-0-					-0-
07	59613	X	38701	-0-	-20912	-0-	1250	1	37451	2	N	-0-					-0-
08	59613	X	33514	-0-	-26099	-0-	978	1	32536	2	N	-0-					-0-
09	57690	X	29696	-0-	-27994	-0-	586	1	29110	2	N	-0-					-0-
10	59613	X	27844	-0-	-31769	-0-	608	1	27236	2	N	-0-					-0-
11	57690	X	26762	-0-	-30928	-0-	542	1	26220	2	N	-0-					-0-
12	59613	X	25546	-0-	-34067	-0-	564	1	24982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 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
06	0		21841	-0-	21841	21841	637	1	21204	2	N	-0-					-0-
07	58448	X	36607	-0-	-21841	-0-	1093	1	35227	2	N	261	212	1			49
							287	9									
08	51615	X	28563	-0-	-23052	-0-	961	1	27400	2	N	184	147	1			86
							202	9									
09	49950	X	24312	-0-	-25638	-0-	832	1	23405	2	N	68	139	1			15
							75	9									
10	51615	X	23017	-0-	-28598	-0-	751	1	22070	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	49950	X	20116	-0-	-29834	-0-	770	1	19223	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	51615	X	3842	-0-	-47773	-0-	123	1	3618	2	N	92	66	1			74
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 158,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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
06	0		19421	-0-	19421	19421	567	1	18854	2	N	-0-					-0-
07	52732	X	33311	-0-	-19421	-0-	993	1	32031	2	N	261	212	1			49
							287	9									
08	47957	X	26520	-0-	-21437	-0-	892	1	25426	2	N	184	147	1			86
							202	9									
09	46410	X	25059	-0-	-21351	-0-	858	1	24126	2	N	68	139	1			15
							75	9									
10	47957	X	23792	-0-	-24165	-0-	777	1	22819	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	46410	X	20609	-0-	-25801	-0-	789	1	19697	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	47957	X	19579	-0-	-28378	-0-	642	1	18836	2	N	92	66	1			74
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 168,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 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
06	0		12599	-0-	12599	12599	12599	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		22741	-0-	22741	35340	22741	2			N	-0-					-0-
08	51932	X	16592	-0-	-35340	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	16290	-0-	-12570	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	16433	-0-	-13389	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	16410	-0-	-12450	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	16461	-0-	-13361	-0-	16461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		49402	-0-	49402	49402	1929	1	46694	2	N	708	573	1			135
							779	9									
08	0	W	47819	-0-	47819	97221	4040	1	43090	2	N	626	577	1			184
							689	9									
09	0	W	36433	-0-	36433	133654	1237	1	34713	2	N	439	384	1			239
							483	9									
10	0	W	37560	-0-	37560	171214	953	1	36108	2	N	454	390	1			303
							499	9									
11	0	W	38860	-0-	38860	210074	1108	1	37429	2	N	294	388	1			209
							323	9									
12	0	W	34935	-0-	34935	245009	1285	1	33434	2	N	196	196	1			209
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 245,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

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
06	0		18136	-0-	18136	18136	18136	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		25338	-0-	25338	43474	25338	2			N	-0-					-0-
08	63818	X	20344	-0-	-43474	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
09	37740	X	8902	-0-	-28838	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
10	38998	X	15749	-0-	-23249	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	16106	-0-	-21634	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	14849	-0-	-24149	-0-	14849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,424 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
06	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	726	1	24166	2	N	-0-			-0-
07	35464	X	25753	-0-	-9711	-0-	775	1	24978	2	N	-0-			-0-
08	35464	X	22491	-0-	-12973	-0-	762	1	21729	2	N	-0-			-0-
09	34320	X	19985	-0-	-14335	-0-	686	1	19299	2	N	-0-			-0-
10	35464	X	18988	-0-	-16476	-0-	625	1	18363	2	N	-0-			-0-
11	34320	X	16735	-0-	-17585	-0-	644	1	16091	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	16498	-0-	-18966	-0-	544	1	15954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	37645	X	37645	-0-	-0-	-0-	1098	1	36547	2	N	-0-			-0-
07	54560	X	34863	-0-	-19697	-0-	1049	1	33814	2	N	-0-			-0-
08	54560	X	31005	-0-	-23555	-0-	1050	1	29955	2	N	-0-			-0-
09	52800	X	26572	-0-	-26228	-0-	912	1	25660	2	N	-0-			-0-
10	54560	X	25414	-0-	-29146	-0-	837	1	24577	2	N	-0-			-0-
11	52800	X	20598	-0-	-32202	-0-	793	1	19805	2	N	-0-			-0-
12	54560	X	19627	-0-	-34933	-0-	647	1	18980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		20258	-0-	20258	20258	654	1	19604	2	N	-0-			-0-
08	103380	X	83122	-0-	-20258	-0-	2426	1	80696	2	N	-0-			-0-
09	107670	X	74986	-0-	-32684	-0-	1481	1	73505	2	N	-0-			-0-
10	111259	X	63605	-0-	-47654	-0-	1389	1	62216	2	N	-0-			-0-
11	107670	X	57056	-0-	-50614	-0-	1156	1	55900	2	N	-0-			-0-
12	111259	X	52251	-0-	-59008	-0-	1154	1	51097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		18557	-0-	18557	18557	599	1	17958	2	N	-0-			-0-
08	106606	X	88049	-0-	-18557	-0-	2570	1	85479	2	N	-0-			-0-
09	106350	X	83206	-0-	-23144	-0-	1643	1	81563	2	N	-0-			-0-
10	109895	X	69754	-0-	-40141	-0-	1523	1	68231	2	N	-0-			-0-
11	106350	X	61753	-0-	-44597	-0-	1251	1	60502	2	N	-0-			-0-
12	109895	X	57078	-0-	-52817	-0-	1261	1	55817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,397 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
09	31895	X	31895	-0-	-0-	-0-	630	1	31265	2	N	-0-			-0-
10	38130	X	22908	-0-	-15222	-0-	500	1	22408	2	N	-0-			-0-
11	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					N	-0-			-0-
12	38130	X	15620	-0-	-22510	-0-	345	1	15275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		1059	-0-	1059	1059	31	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	32827	X	31768	-0-	-1059	-0-	627	1	31141	2	N	-0-			-0-
10	34658	X	23810	-0-	-10848	-0-	520	1	23290	2	N	-0-			-0-
11	33540	X	20503	-0-	-13037	-0-	415	1	20088	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	18397	-0-	-16261	-0-	406	1	17991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
11	60450	X	32850	-0-	-27600	-0-	864	1	31945	2	Y	37			37
							41	9							
12	62465	X	22936	-0-	-39529	-0-	540	1	22362	2	Y	31			68
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 55,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
10	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	678	1	21693	2	Y	-0-			-0-
11	59430	X	47249	-0-	-12181	-0-	1244	1	45964	2	Y	37			37
							41	9							
12	61411	X	24196	-0-	-37215	-0-	570	1	23592	2	Y	31			68
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 93,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
10	0		17734	-0-	17734	17734	538	1	17196	2	Y	-0-			-0-
11	64080	X	30611	-0-	-33469	-0-	805	1	29765	2	Y	37			37
							41	9							
12	66216	X	32125	-0-	-34091	-0-	757	1	31334	2	Y	31			68
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 80,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
10	0		17639	-0-	17639	17639	535	1	17104	2	Y	-0-			-0-
11	61710	X	34716	-0-	-26994	-0-	913	1	33762	2	Y	37			37
							41	9							
12	63767	X	24502	-0-	-39265	-0-	577	1	23891	2	Y	31			68
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 76,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 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
10	0		1974	-0-	1974	1974	116	1	1858	2	N	-0-			-0-
11	54729	X	37227	-0-	-17502	-0-	1926	1	35301	2	N	-0-			-0-
12	62837	X	25700	-0-	-37137	-0-	1298	1	24402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,901 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 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2391	-0-	2391	2391	141	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	40473	X	35944	-0-	-4529	-0-	1860	1	34084	2	N	-0-					-0-
12	46469	X	25501	-0-	-20968	-0-	1289	1	24212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
09	0		82967	-0-	82967	82967	6091	1	72399	2	N	4070	4126	1			88
							4477	9									
10	0		71987	-0-	71987	154954	4795	1	64738	2	N	2231	2155	1			164
							2454	9									
11	215709	X	60755	-0-	-154954	-0-	2876	1	55879	2	N	1818	1879	1			103
							2000	9									
12	79298	X	64283	-0-	-15015	-0-	3070	1	59546	2	Y	1515	1537	1			81
							1667	9									

TOTAL GAS PROD: 279,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,778

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
06	37704	X	37704	-0-	-0-	-0-	1100	1	36604	2	N	-0-					-0-
07	49197	X	37211	-0-	-11986	-0-	1119	1	36092	2	N	-0-					-0-
08	49197	X	32896	-0-	-16301	-0-	1114	1	31782	2	N	-0-					-0-
09	47610	X	27901	-0-	-19709	-0-	958	1	26943	2	N	-0-					-0-
10	49197	X	27799	-0-	-21398	-0-	915	1	26884	2	N	-0-					-0-
11	47610	X	22540	-0-	-25070	-0-	868	1	21672	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	24539	-0-	-24658	-0-	809	1	23730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	0		28922	-0-	28922	28922	1590	1	27332	2	N	-0-					-0-
05	53865	X	24943	-0-	-28922	-0-	1322	1	23621	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	30633	-0-	-6327	-0-	1715	1	28918	2	N	-0-					-0-
07	38192	X	30929	-0-	-7263	-0-	1756	1	29173	2	N	-0-					-0-
08	38192	X	29336	-0-	-8856	-0-	1772	1	27564	2	N	-0-					-0-
09	36960	X	26882	-0-	-10078	-0-	1581	1	25301	2	N	-0-					-0-
10	38192	X	26634	-0-	-11558	-0-	1571	1	25063	2	N	-0-					-0-
11	36960	X	24624	-0-	-12336	-0-	1273	1	23351	2	N	-0-					-0-
12	38192	X	24851	-0-	-13341	-0-	1255	1	23596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,754 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
04	0		16412	-0-	16412	16412	903	1	15509	2	N	-0-					-0-
05	59499	X	43087	-0-	-16412	-0-	2284	1	40803	2	N	-0-					-0-
06	43290	X	33043	-0-	-10247	-0-	1850	1	31193	2	N	-0-					-0-
07	44733	X	32181	-0-	-12552	-0-	1827	1	30354	2	N	-0-					-0-
08	44733	X	27688	-0-	-17045	-0-	1673	1	26015	2	N	-0-					-0-
09	43290	X	24458	-0-	-18832	-0-	1438	1	23020	2	N	-0-					-0-
10	44733	X	24036	-0-	-20697	-0-	1418	1	22618	2	N	-0-					-0-
11	43290	X	22568	-0-	-20722	-0-	1167	1	21401	2	N	-0-					-0-
12	44733	X	22012	-0-	-22721	-0-	1112	1	20900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,485 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
05	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	1515	1	41233	2	N	-0-					-0-
06	56160	X	37885	-0-	-18275	-0-	1319	1	36566	2	N	-0-					-0-
07	58032	X	33954	-0-	-24078	-0-	1097	1	32857	2	N	-0-					-0-
08	58032	X	30706	-0-	-27326	-0-	896	1	29810	2	N	-0-					-0-
09	56160	X	27724	-0-	-28436	-0-	548	1	27176	2	N	-0-					-0-
10	58032	X	26278	-0-	-31754	-0-	574	1	25704	2	N	-0-					-0-
11	56160	X	24371	-0-	-31789	-0-	494	1	23877	2	N	-0-					-0-
12	58032	X	23511	-0-	-34521	-0-	519	1	22992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,177 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
08	0		1754	-0-	1754	1754	51	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	37240	X	34212	-0-	-3028	-0-	676	1	33536	2	N	-0-					-0-
10	41230	X	24584	-0-	-16646	-0-	537	1	24047	2	N	-0-					-0-
11	39900	X	20642	-0-	-19258	-0-	418	1	20224	2	N	-0-					-0-
12	41230	X	18278	-0-	-22952	-0-	404	1	17874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,470 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
10	0		182	-0-	182	182	10	1	172	2	N	-0-					-0-
11	50475	X	38867	-0-	-11608	-0-	2011	1	36856	2	N	-0-					-0-
12	62589	X	28863	-0-	-33726	-0-	1458	1	27405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	964	833	1			131
05	T. A.		26453	-0-	26453	26453	23849	2	2604	9	N	2367	2230	1			268
06	T. A.		20950	-0-	20950	47403	19941	2	1009	9	N	917	857	1			328
07	T. A.		18279	-0-	18279	65682	17602	2	677	9	N	615	676	1			267
08	82102	X	16420	-0-	-65682	-0-	15916	2	504	9	N	458	527	1			198
09	30000	X	14029	-0-	-15971	-0-	13614	2	415	9	N	377	355	1			220
10	31000	X	13169	-0-	-17831	-0-	12842	2	327	9	N	297	347	1			170
11	30000	X	11824	-0-	-18176	-0-	11554	2	270	9	N	245	175	1			240
12	31000	X	9319	-0-	-21681	-0-	9066	2	253	9	N	230	178	1			292

TOTAL GAS PROD: 130,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,470

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
05	0		24193	-0-	24193	24193	1675	1	22518	2	N	-0-					-0-
06	56730	X	32537	-0-	-24193	-0-	2376	1	30161	2	N	-0-					-0-
07	47523	X	26197	-0-	-21326	-0-	1997	1	24200	2	N	-0-					-0-
08	47523	X	23624	-0-	-23899	-0-	1796	1	21828	2	N	-0-					-0-
09	45990	X	18854	-0-	-27136	-0-	1320	1	17534	2	N	-0-					-0-
10	47523	X	17810	-0-	-29713	-0-	1282	1	16528	2	N	-0-					-0-
11	45990	X	14951	-0-	-31039	-0-	1076	1	13875	2	N	-0-					-0-
12	47523	X	11952	-0-	-35571	-0-	865	1	11087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	2010	1	27017	2	N	-0-					-0-
06	54240	X	46875	-0-	-7365	-0-	3423	1	43452	2	N	-0-					-0-
07	56048	X	43241	-0-	-12807	-0-	3296	1	39945	2	N	-0-					-0-
08	56048	X	38772	-0-	-17276	-0-	2948	1	35824	2	N	-0-					-0-
09	54240	X	33774	-0-	-20466	-0-	2366	1	31408	2	N	-0-					-0-
10	56048	X	33485	-0-	-22563	-0-	2411	1	31074	2	N	-0-					-0-
11	54240	X	31088	-0-	-23152	-0-	2237	1	28851	2	N	-0-					-0-
12	56048	X	30485	-0-	-25563	-0-	2208	1	28277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	994	688	1			373
08	T. A.		23090	-0-	23090	23090	22987	2	103	9	N	94	329	1			138
09	T. A.		19536	-0-	19536	42626	19398	2	138	9	N	125	162	1			101
10	61726	X	19100	-0-	-42626	-0-	18911	2	189	9	N	172	180	1			93
11	30690	X	18179	-0-	-12511	-0-	18041	2	138	9	N	125	156	1			62
12	31713	X	17212	-0-	-14501	-0-	17146	2	66	9	N	60					122

TOTAL GAS PROD: 97,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

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
07	0		5463	-0-	5463	5463	2886	2	2577	9	N	2343	2051	1			292
08	T. A.		31286	-0-	31286	36749	29066	2	2220	9	N	2018	2052	1			258
09	T. A.		26112	-0-	26112	62861	25054	2	1058	9	N	962	1027	1			193
10	89534	X	26673	-0-	-62861	-0-	26023	2	650	9	N	591	521	1			263
11	33300	X	24078	-0-	-9222	-0-	23571	2	507	9	N	461	346	1			378
12	34410	X	23875	-0-	-10535	-0-	23433	2	442	9	N	402	337	1			443

TOTAL GAS PROD: 137,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,777

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
10	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	509	1	16278	2	Y	-0-					-0-
11	55350	X	43050	-0-	-12300	-0-	1133	1	41876	2	Y	37					37
							41	9									
12	57195	X	31954	-0-	-25241	-0-	753	1	31167	2	Y	31					68
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 91,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		22586	-0-	22586	22586	16945	2	5641	9	N	5128	4728	1			400
08	52529	X	29943	-0-	-22586	-0-	26654	2	3289	9	N	2990	3135	1			255
09	33300	X	26053	-0-	-7247	-0-	23965	2	2088	9	N	1898	1888	1			265
10	34410	X	26242	-0-	-8168	-0-	24644	2	1598	9	N	1453	1393	1			325
11	33300	X	23924	-0-	-9376	-0-	22639	2	1285	9	N	1168	1221	1			272
12	34410	X	22230	-0-	-12180	-0-	21219	2	1011	9	N	919	704	1			487

TOTAL GAS PROD: 150,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
07	T. A.		24248	-0-	24248	24248	22311	2	1937	9	N	1761	1496	1			265
08	T. A.		52785	-0-	52785	77033	51154	2	1631	9	N	1483	1435	1			313
09	T. A.		41847	-0-	41847	118880	41371	2	476	9	N	433	533	1			213
10	150773	X	31893	-0-	-118880	-0-	31544	2	349	9	N	317	358	1			172
11	55620	X	29698	-0-	-25922	-0-	29420	2	278	9	N	253	319	1			106
12	57474	X	28635	-0-	-28839	-0-	28407	2	228	9	N	207	162	1			151

TOTAL GAS PROD: 209,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,454

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
09	0		64046	-0-	64046	64046	4958	1	58928	2	N	145	286	1			3
							160	9									
10	0		66323	-0-	66323	130369	4419	1	59664	2	N	2036	1889	1			150
							2240	9									
11	182232	X	51863	-0-	-130369	-0-	2455	1	47702	2	N	1551	1613	1			88
							1706	9									
12	72757	X	51753	-0-	-21004	-0-	2472	1	47944	2	Y	1215	1238	1			65
							1337	9									

TOTAL GAS PROD: 233,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,091

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144					144
09	0		75707	-0-	75707	75707	5545	1	65909	2	N	3866	3926	1			84
							4253	9									
10	0		72518	-0-	72518	148225	4831	1	65234	2	N	2230	2150	1			164
							2453	9									
11	204592	X	56367	-0-	-148225	-0-	2668	1	51833	2	N	1696	1764	1			96
							1866	9									
12	81778	X	51454	-0-	-30324	-0-	2458	1	47678	2	Y	1198	1230	1			64
							1318	9									

TOTAL GAS PROD: 256,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,134

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	1139	1	15297	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	27669	-0-	-2001	-0-	2022	1	25647	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	26087	-0-	-4572	-0-	1989	1	24098	2	N	-0-					-0-
08	30659	X	23653	-0-	-7006	-0-	1800	1	21853	2	N	-0-					-0-
09	29670	X	20597	-0-	-9073	-0-	1444	1	19153	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	19963	-0-	-10696	-0-	1439	1	18524	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	18433	-0-	-11237	-0-	1327	1	17106	2	N	-0-					-0-
12	30659	X	18189	-0-	-12470	-0-	1318	1	16871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4664	4234	1			430
10	0		49348	-0-	49348	49348	41861	2	7487	9	N	6806	6853	1			383
11	93755	X	44407	-0-	-49348	-0-	41240	2	3167	9	N	2879	2935	1			327
12	46748	X	44940	-0-	-1808	-0-	42830	2	2110	9	N	1918	2077	1			168

TOTAL GAS PROD: 138,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,267

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
12	0		15270	-0-	15270	15270	127	1	15143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
12	0		10967	-0-	10967	10967	127	1	10840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
12	0		11630	-0-	11630	11630	134	1	11496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
12	0		10965	-0-	10965	10965	127	1	10838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
10	0		16303	-0-	16303	16303	14330	2	1973	9	N	1794	1351	1			443
11	0		16018	-0-	16018	32321	15203	2	815	9	N	741	691	1			493
12	0		14177	-0-	14177	46498	13572	2	605	9	N	550	695	1			348

TOTAL GAS PROD: 46,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11828	-0-	11828	11828	8093	2	3735	9	N	3395	3230	1			165
12	0		61022	-0-	61022	72850	56493	2	4529	9	N	4117	3940	1			342

TOTAL GAS PROD: 72,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,512

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		18832	-0-	18832	18832	18832	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		38570	-0-	38570	57402	38570	2			N	-0-					-0-
08	88198	X	30796	-0-	-57402	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	25949	-0-	-14491	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	21071	-0-	-20717	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	14279	-0-	-26161	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	18893	-0-	-22895	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,390 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
06	0		9946	-0-	9946	9946	9946	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		19770	-0-	19770	29716	19770	2			N	-0-					-0-
08	41935	X	12219	-0-	-29716	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	15866	-0-	-11974	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	14161	-0-	-14607	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	12757	-0-	-15083	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	11721	-0-	-17047	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

11	0		2500	-0-	2500	2500	2417	2	83	9	N	75					75
12	0		46580	-0-	46580	49080	483	1	44536	2	Y	1419	1417	1			77
							1561	9									

TOTAL GAS PROD: 49,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

11	0		2618	-0-	2618	2618	2535	2	83	9	N	75					75
12	0		49592	-0-	49592	52210	515	1	47421	2	Y	1505	1498	1			82
							1656	9									

TOTAL GAS PROD: 52,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

11	0		3031	-0-	3031	3031	2948	2	83	9	N	75					75
12	0		44948	-0-	44948	47979	466	1	42978	2	Y	1367	1368	1			74
							1504	9									

TOTAL GAS PROD: 47,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		7332	-0-	7332	7332	3441	2	3891	9	N	3537	3104	1			433
12	T. A.		38918	-0-	38918	46250	36129	2	2789	9	N	2535	2737	1			231

TOTAL GAS PROD: 46,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

12	0		42234	-0-	42234	42234	2181	1	40053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

12	0		50607	-0-	50607	50607	2613	1	47994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60749	-0-		60749	60749	3137	1	57612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	335					335
10	31759	X	31759	-0-		-0-	-0-	27671	2	4088	9	N	3716	3761	1			290
11	26969	X	26969	-0-		-0-	-0-	25397	2	1572	9	N	1429	1222	1			497
12	26829	X	26829	-0-		-0-	-0-	25741	2	1088	9	N	989	1371	1			115

TOTAL GAS PROD: 85,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,469

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1235	1022	1			213
11	0		37559	-0-		37559	37559	33281	2	4278	9	N	3889	3789	1			313
12	0		39137	-0-		39137	76696	37411	2	1726	9	N	1569	1712	1			170

TOTAL GAS PROD: 76,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,693

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	145					145
11	0		13506	-0-		13506	13506	8075	2	5431	9	N	4937	4834	1			248
12	0		36935	-0-		36935	50441	33857	2	3078	9	N	2798	2789	1			257

TOTAL GAS PROD: 50,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,880

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. GAS LIFT	(I) (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	5005	-0-		-17	-0-	4988	2	17	9	N	15					138
02	4988	X	4878	-0-		-110	-0-	4839	2	39	9	N	35					173
03	5456	X	4952	-0-		-504	-0-	4952	2			N	-0-					173
04	5280	X	4818	-0-		-462	-0-	4818	2			N	-0-					173
05	5456	X	4908	-0-		-548	-0-	4908	2			N	-0-					173
06	5040	X	4710	-0-		-330	-0-	4708	2	2	9	N	2					175
07	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	5531	2			N	-0-					175
08	5384	X	5384	-0-		-0-	-0-	5384	2			N	-0-					175
09	5217	X	5217	-0-		-0-	-0-	5217	2			N	-0-					175
10	5518	X	5440	-0-		-78	-0-	5440	2			N	-0-					175
11	5340	X	5203	-0-		-137	-0-	5203	2			N	-0-					175
12	5518	X	4284	-0-		-1234	-0-	4284	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 60,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					2
02	8816	X	7721	-0-	-1095	-0-	7721	2			N	-0-					2
03	9424	X	8189	-0-	-1235	-0-	8189	2			N	-0-					2
04	9120	X	7854	-0-	-1266	-0-	7854	2			N	-0-					2
05	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	8095	2			N	-0-					2
06	8700	X	7820	-0-	-880	-0-	7820	2			N	-0-					2
07	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	8076	2			N	-0-					2
08	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2			N	-0-					2
09	7860	X	7703	-0-	-157	-0-	7703	2			N	-0-					2
10	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	7793	2			N	-0-					2
11	7830	X	5899	-0-	-1931	-0-	5899	2			N	-0-					2
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 94,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					17
07	14B2 EXT		3835	-0-	3835	4148	3835	2			N	-0-					17
08	7521	X	3373	-0-	-4148	-0-	3373	2			N	-0-					17
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					17
10	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2996	2			N	-0-					17
11	3720	X	2745	-0-	-975	-0-	2745	2			N	-0-					17
12	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	2755	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,042 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	10230	X	9936	-0-	-294	-0-	9936	2			Y	-0-					2
02	10063	X	8730	-0-	-1333	-0-	8730	2			Y	-0-					2
03	10757	X	10538	-0-	-219	-0-	10538	2			Y	-0-					2
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			Y	-0-					2
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			Y	-0-					2
06	10200	X	9583	-0-	-617	-0-	9583	2			Y	-0-					2
07	10943	X	9525	-0-	-1418	-0-	9525	2			Y	-0-					2
08	10943	X	9339	-0-	-1604	-0-	9339	2			Y	-0-					2
09	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11639	2	75	9	Y	68	54	1			16
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			Y	-0-					16
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10371	2	11	9	Y	10					26
12	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10919	2	17	9	Y	15	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 122,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	2025	2			N	-0-					47
02	DLQ G-10		3358	-0-	3358	5383	3358	2			N	-0-					47
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	9097	3714	2			N	-0-					47
04	DLQ G-10		3389	-0-	3389	12486	3389	2			N	-0-					47
05	DLQ G-10		4702	-0-	4702	17188	4702	2			N	-0-					47
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	21914	4726	2			N	-0-					47
07	DLQ G-10		4686	-0-	4686	26600	4686	2			N	-0-					47
08	30785	X	4185	-0-	-26600	-0-	4185	2			N	-0-					47
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					47
10	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	2			N	-0-					47
11	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4397	2			N	-0-					47
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 48,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	10012	-0-	-156	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9345	-0-	-167	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
05	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9713	-0-	-455	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9475	-0-	-365	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9634	-0-	-379	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9247	-0-	-323	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9629	-0-	-167	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,623 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	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	4617	2			N	-0-					9
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					9
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					9
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					9
05	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5451	2			N	-0-					9
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	5445	2			N	-0-					9
07	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407	2			N	-0-					9
08	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					9
09	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	5148	2			N	-0-					9
10	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	5144	2			N	-0-					9
11	5460	X	4734	-0-	-726	-0-	4734	2			N	-0-					9
12	5611	X	4714	-0-	-897	-0-	4714	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 63,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10850	X	8820	-0-	-2030	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8881	-0-	-341	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9885	-0-	-285	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9666	-0-	-843	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9364	-0-	-1145	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9201	-0-	-759	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8929	-0-	-1363	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8691	-0-	-1209	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8818	-0-	-854	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	4718	-0-	-1916	-0-	4718	2			Y	-0-					3
02	6525	X	4873	-0-	-1652	-0-	4873	2			Y	-0-					3
03	6975	X	4339	-0-	-2636	-0-	4339	2			Y	-0-					3
04	6750	X	4267	-0-	-2483	-0-	4267	2			Y	-0-					3
05	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	4248	2			Y	-0-					3
06	5040	X	3568	-0-	-1472	-0-	3568	2			Y	-0-					3
07	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	3607	2			Y	-0-					3
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	3504	2			Y	-0-					3
09	4260	X	3734	-0-	-526	-0-	3734	2			Y	-0-					3
10	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	2			Y	-0-					3
11	3570	X	3190	-0-	-380	-0-	3190	2			Y	-0-					3
12	3844	X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 46,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	2			N	-0-					2
02	3480	X	3168	-0-	-312	-0-	3168	2			N	-0-					2
03	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					2
04	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	3279	2			N	-0-					2
05	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	2964	2			N	-0-					2
06	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	2625	2			N	-0-					2
07	3472	X	2575	-0-	-897	-0-	2575	2			N	-0-					2
08	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	3039	2			N	-0-					2
09	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					2
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					2
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					2
12	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 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	19778	X	18707	-0-	-1071	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	16782	-0-	-1633	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16852	-0-	-2616	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15887	-0-	-2953	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	16450	-0-	-2491	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15530	-0-	-2560	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15068	-0-	-2881	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	14563	-0-	-2301	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13958	-0-	-1972	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	14127	-0-	-2334	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13225	-0-	-2315	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12938	-0-	-1911	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	1517	-0-	-3043	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3	-0-	-4709	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	1953	-0-	-1550	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6492	-0-	-1258	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6493	-0-	-637	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6282	-0-	-618	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7516	-0-	-358	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7036	-0-	-584	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4527	-0-	-2975	-0-	4525	2	2	9	N	2					2
09	7260	X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2			N	-0-					2
10	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	7200	2			N	-0-					2
11	7290	X	6597	-0-	-693	-0-	6597	2			N	-0-					2
12	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 80,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6665	-0-	-556	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6774	-0-	-396	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6268	-0-	-902	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5847	-0-	-1283	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5385	-0-	-1652	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5889	-0-	-891	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 77,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

01	9238	X	7081	-0-	-2157	-0-	7081	2			Y	-0-					202
02	8816	X	6417	-0-	-2399	-0-	6417	2			Y	-0-					202
03	9424	X	6507	-0-	-2917	-0-	6507	2			Y	-0-					202
04	9120	X	5979	-0-	-3141	-0-	5979	2			Y	-0-					202
05	7967	X	6095	-0-	-1872	-0-	6095	2			Y	-0-					202
06	6840	X	6638	-0-	-202	-0-	6638	2			Y	-0-					202
07	6851	X	6687	-0-	-164	-0-	6687	2			Y	-0-					202
08	6510	X	6499	-0-	-11	-0-	6499	2			Y	-0-					202
09	6630	X	6439	-0-	-191	-0-	6439	2			Y	-0-					202
10	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	6513	2			Y	-0-					202
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6198	2			Y	-0-					202
12	6696	X	6606	-0-	-90	-0-	6606	2			Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 77,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					163
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					163
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					163
04	3000	N	3432	-0-	432	432	3432	2			N	-0-					163
05	3100	N	2958	-0-	-142	290	2958	2			N	-0-					163
06	3000	N	3176	-0-	176	466	3176	2			N	-0-					163
07	2114	X	1648	-0-	-466	-0-	1648	2			N	-0-					163
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					163
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					164
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					164
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 18,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14694	X	13215	-0-	-1479	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12345	-0-	-966	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13679	-0-	-302	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12864	-0-	-666	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12969	-0-	-702	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11126	-0-	-2104	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11017	-0-	-2654	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10768	-0-	-2903	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11770	-0-	-1100	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11980	-0-	-978	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11885	-0-	-267	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	4679	-0-	-3443	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	610	-0-	-6988	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1412	-0-	-5222	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	1879	-0-	-4541	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2341	-0-	-4293	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2368	-0-	-2162	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	582	-0-	-1788	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5089	2			N	-0-					19
02	5220	X	4725	-0-	-495	-0-	4725	2			N	-0-					19
03	5518	X	4370	-0-	-1148	-0-	4370	2			N	-0-					19
04	5100	X	3959	-0-	-1141	-0-	3959	2			N	-0-					19
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					19
06	4920	X	4851	-0-	-69	-0-	4851	2			N	-0-					19
07	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2			N	-0-					19
08	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	5056	2			N	-0-					19
09	5130	X	4754	-0-	-376	-0-	4754	2			N	-0-					19
10	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	2			N	-0-					19
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					19
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 58,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6634	X	5714	-0-	-920	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5414	-0-	-734	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5915	-0-	-535	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6092	-0-	-573	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5074	-0-	-1033	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8080	2			N	-0-					3
02	7830	X	7692	-0-	-138	-0-	7692	2			N	-0-					3
03	8370	X	8137	-0-	-233	-0-	8137	2			N	-0-					3
04	7950	X	7048	-0-	-902	-0-	7048	2			N	-0-					3
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	7626	2			N	-0-					3
06	7950	X	7034	-0-	-916	-0-	7034	2			N	-0-					3
07	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	2			N	-0-					3
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					3
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					3
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					3
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 95,802 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	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1756	-0-	-71	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	144	-0-	-1746	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6510	X	999	-0-	-5511	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	563	-0-	-5440	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3279	-0-	-3138	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6055	-0-	-155	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3776	-0-	-2486	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5512	-0-	-750	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5620	-0-	-440	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 1 H RRCID -> 208640 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7055 - 8350

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

01	12121	X	11195	-0-	-926	-0-	11195	2			N	-0-					18
02	10759	X	10505	-0-	-254	-0-	10505	2			N	-0-					18
03	11470	X	10288	-0-	-1182	-0-	10288	2			N	-0-					18
04	11100	X	8257	-0-	-2843	-0-	8257	2			N	-0-					18
05	11222	X	6416	-0-	-4806	-0-	6416	2			N	-0-					18
06	10860	X	7210	-0-	-3650	-0-	7210	2			N	-0-					18
07	11222	X	9221	-0-	-2001	-0-	9221	2			N	-0-					18
08	10292	X	9713	-0-	-579	-0-	9713	2			N	-0-					18
09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					18
10	9207	X	8988	-0-	-219	-0-	8988	2			N	-0-					18
11	9390	X	7843	-0-	-1547	-0-	7843	2			N	-0-					18
12	9889	X	6366	-0-	-3523	-0-	6366	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 105,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

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	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAPTIST FOUNDATION UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208966 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 6902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	1959	-0-	-1358	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3401	-0-	-1590	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	73	-0-	-4757	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2802	-0-	-2189	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2375	-0-	-1066	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4558	-0-	-867	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4332	-0-	-918	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4306	-0-	-778	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3171	-0-	-1749	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3183	-0-	-1374	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1648	-0-	-2672	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,303 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

01	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2			N	-0-					133
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					133
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					133
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					133
05	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					133
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					133
07	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			N	-0-					133
08	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			N	-0-					133
09	4140	X	3259	-0-	-881	-0-	3259	2			N	-0-					133
10	4278	X	3377	-0-	-901	-0-	3377	2			N	-0-					133
11	4140	X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-					133
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 43,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(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	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3014	-0-		-24	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2892	-0-		-168	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2962	-0-		-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2830	-0-		-230	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2849	-0-		-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2907	-0-		-100	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2913	-0-		-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2822	-0-		-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9128	X	9128	-0-		-0-	-0-	9128	2			Y	-0-					5
02	8168	X	8168	-0-		-0-	-0-	8168	2			Y	-0-					5
03	9399	X	9399	-0-		-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					5
04	8564	X	8564	-0-		-0-	-0-	8564	2			Y	-0-					5
05	9740	X	9740	-0-		-0-	-0-	9740	2			Y	-0-					5
06	9090	X	8772	-0-		-318	-0-	8772	2			Y	-0-					5
07	9393	X	6054	-0-		-3339	-0-	6054	2			Y	-0-					5
08	9734	X	8387	-0-		-1347	-0-	8387	2			Y	-0-					5
09	9420	X	8658	-0-		-762	-0-	8608	2	50	9	Y	45	35	1			15
10	9734	X	8163	-0-		-1571	-0-	8163	2			Y	-0-					15
11	8760	X	8279	-0-		-481	-0-	8269	2	10	9	Y	9					24
12	8959	X	8004	-0-		-955	-0-	7993	2	11	9	Y	10	25	1			9

TOTAL GAS PROD: 101,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6925	-0-		-1631	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
02	8062	X	6697	-0-		-1365	-0-	6697	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	8268	-0-		-350	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7541	-0-		-799	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-		-0-	-0-	8058	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7903	-0-		-107	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	8188	-0-		-89	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-		-0-	-0-	8551	2			Y	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-		-0-	-0-	8885	2			Y	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-		-0-	-0-	8762	2			Y	-0-					-0-
11	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-	8350	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	9158	-0-		-18	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6460	X	2507	-0-	-3953	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1765	-0-	-1211	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	907	-0-	-1973	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	382	-0-	-2594	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

01	4557	X	833	-0-	-3724	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4992	-0-	-798	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP WELL #: RRCID -> 210670 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 6880 - 7500

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13799	-0-	-3034	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13038	-0-	-2709	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12219	-0-	-3591	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	12787	-0-	-2513	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12977	-0-	-2833	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12258	-0-	-1242	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12585	-0-	-1365	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12047	-0-	-1159	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11509	-0-	-1271	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11882	-0-	-1107	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10613	-0-	-1657	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11621	-0-	-965	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,755 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	7471	X	6266	-0-	-1205	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6983	-0-	-6	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5375	-0-	-1675	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5431	-0-	-2909	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6365	-0-	-2253	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6387	-0-	-2231	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5365	-0-	-1052	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4152	-0-	-2028	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3948	-0-	-2438	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5764	-0-	2764	2861	5764	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6148	-0-	3048	5909	6148	2			N	-0-					-0-
06	11547	X	5638	-0-	-5909	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
06	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
08	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11239	-0-	-461	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11174	-0-	-916	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12244	-0-	-3752	-0-	12242	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 150,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9207	X	8718	-0-	-489	-0-	8718	2			Y	-0-					65
02	9048	X	7944	-0-	-1104	-0-	7944	2			Y	-0-					65
03	9672	X	7873	-0-	-1799	-0-	7873	2			Y	-0-					65
04	9360	X	7854	-0-	-1506	-0-	7854	2			Y	-0-					65
05	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7942	2			Y	-0-					65
06	8430	X	8208	-0-	-222	-0-	8208	2			Y	-0-					65
07	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	7478	2			Y	-0-					65
08	8122	X	7497	-0-	-625	-0-	7497	2			Y	-0-					65
09	8220	X	7389	-0-	-831	-0-	7389	2			Y	-0-					65
10	8494	X	7195	-0-	-1299	-0-	7195	2			Y	-0-					65
11	8220	X	6669	-0-	-1551	-0-	6669	2			Y	-0-					65
12	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 91,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13299	X	2978	-0-	-10321	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1307	-0-	-6813	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9805	-0-	-1820	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10180	-0-	-1445	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	3661	-0-	-8009	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	3934	-0-	-8125	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7580	-0-	-4090	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8846	-0-	-1322	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4482	-0-	-2462	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3650	-0-	-2846	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5775	-0-	-921	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4295	-0-	-2215	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4894	-0-	-1647	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5950	-0-	-380	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5081	-0-	-1460	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3537	-0-	-2601	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	64	-0-	-10011	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	2522	-0-	-3945	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7159	-0-	-3319	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6673	-0-	-3467	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	7748	-0-	-2730	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4762	-0-	-2408	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2796	-0-	-4520	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
02	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
04	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	18070	-0-	-561	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	16651	-0-	-1379	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18814	-0-	-65	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17431	-0-	-839	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	17270	-0-	-1609	-0-	17270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3999	-0-	-837	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4294	-0-	-386	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4236	-0-	-476	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3456	-0-	-834	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	2576	-0-	-1113	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3264	-0-	-187	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3260	-0-	-490	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4898	X	4718	-0-	-180	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3749	-0-	-833	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3715	-0-	-995	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3513	-0-	-1292	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3710	-0-	-190	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5593	-0-	-545	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5328	-0-	-414	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5372	-0-	-268	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5750	-0-	-295	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 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	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6912	-0-	-1117	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6504	-0-	-1266	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6471	-0-	-1558	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6354	-0-	-1236	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5170	-0-	-1743	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6059	-0-	-854	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5774	-0-	-586	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13578	X	11827	-0-	-1751	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11523	-0-	-1179	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11688	-0-	-1952	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10352	-0-	-2848	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11669	-0-	-1971	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11770	-0-	-140	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
08	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10351	-0-	-1409	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9038	-0-	-3232	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9695	-0-	-2984	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		18045	-0-	18045	36164	18045	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15950	-0-	15950	52114	15950	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16429	-0-	16429	68543	16429	2			N	-0-					-0-
04	84173	X	15630	-0-	-68543	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
05	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15838	-0-	-1622	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15988	-0-	-1062	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15813	-0-	-1051	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15190	-0-	-1130	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15082	-0-	-1782	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13756	-0-	-2084	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14203	-0-	-1793	-0-	14203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4700	-0-	-549	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4142	-0-	-849	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3973	-0-	-887	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3963	-0-	-1059	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3837	-0-	-689	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3816	-0-	-564	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4013	-0-	-513	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5954	-0-	-742	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5526	-0-	-216	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	5797	2	9	9	N	8					8
04	5940	X	5070	-0-	-870	-0-	5070	2			N	-0-					8
05	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	5694	2			N	-0-					8
06	5760	X	4354	-0-	-1406	-0-	4354	2			N	-0-					8
07	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	5567	2			N	-0-					8
08	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	5707	2			N	-0-					8
09	5520	X	4978	-0-	-542	-0-	4978	2			N	-0-					8
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					8
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					8
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 66,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7479	-0-	-1018	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8531	-0-	-738	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8013	-0-	-1527	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	3864	-0-	-5994	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6249	-0-	-3291	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7525	-0-	-1000	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7604	-0-	-921	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6227	-0-	-1783	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6533	-0-	-1000	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4229	-0-	-3121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11377	X	11265	-0-	-112	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10273	-0-	-602	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10509	-0-	-771	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10404	-0-	-1252	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9256	-0-	-1634	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10322	-0-	-652	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9327	-0-	-1173	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9543	-0-	-873	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9867	-0-	-456	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6035	-0-	-85	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6629	-0-	-2299	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5945	-0-	-870	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8077	-0-	-893	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6364	-0-	-2006	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7442	-0-	-928	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6015	-0-	-2055	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5734	-0-	-2264	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	2379	-0-	-5361	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4758	-0-	-2682	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,962 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 #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	2152	-0-	-4885	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5498	-0-	-1085	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2925	-0-	-2965	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4482	-0-	-3361	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4758	-0-	-2832	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4991	-0-	-2852	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11222	X	9774	-0-	-1448	-0-	9774	2			N	-0-					2
02	10498	X	9375	-0-	-1123	-0-	9375	2			N	-0-					2
03	11222	X	10833	-0-	-389	-0-	10833	2			N	-0-					2
04	10500	X	9455	-0-	-1045	-0-	9455	2			N	-0-					2
05	10850	X	9718	-0-	-1132	-0-	9718	2			N	-0-					2
06	10470	X	8560	-0-	-1910	-0-	8560	2			N	-0-					2
07	10819	X	8865	-0-	-1954	-0-	8865	2			N	-0-					2
08	10819	X	9649	-0-	-1170	-0-	9649	2			N	-0-					2
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					2
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					2
11	9330	X	8736	-0-	-594	-0-	8736	2			N	-0-					2
12	10013	X	8800	-0-	-1213	-0-	8800	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 113,689 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	6293	X	2915	-0-	-3378	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3645	-0-	-879	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	944	-0-	-2962	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2708	-0-	-2841	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	11580	-0-	-165	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13232	-0-	-439	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12090	-0-	-1140	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13180	-0-	-491	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11867	-0-	-1333	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11717	-0-	-1033	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11896	-0-	-1403	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11845	-0-	-1355	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12693	-0-	-947	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8820	-0-	-2123	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	7307	-0-	-2930	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7412	-0-	-3159	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6067	-0-	-3893	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6756	-0-	-2544	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6750	-0-	-1800	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,638 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	11935	X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2			Y	-0-					174
02	11368	X	9437	-0-	-1931	-0-	9437	2			Y	-0-					174
03	12152	X	10380	-0-	-1772	-0-	10380	2			Y	-0-					174
04	11760	X	11316	-0-	-444	-0-	11316	2			Y	-0-					174
05	11067	X	10464	-0-	-603	-0-	10464	2			Y	-0-					174
06	10500	X	10069	-0-	-431	-0-	10069	2			Y	-0-					174
07	11687	X	10477	-0-	-1210	-0-	10477	2			Y	-0-					174
08	11687	X	10618	-0-	-1069	-0-	10618	2			Y	-0-					174
09	11310	X	9784	-0-	-1526	-0-	9784	2			Y	-0-					174
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			Y	-0-					174
11	10290	X	7103	-0-	-3187	-0-	7103	2			Y	-0-					174
12	10633	X	7698	-0-	-2935	-0-	7698	2			Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 118,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	4675	2			N	-0-					2
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					2
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					2
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	4243	2			N	-0-					2
05	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	4016	2			N	-0-					2
06	4860	X	3010	-0-	-1850	-0-	3010	2			N	-0-					2
07	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	4046	2			N	-0-					2
08	4681	X	3835	-0-	-846	-0-	3835	2			N	-0-					2
09	4230	X	3094	-0-	-1136	-0-	3094	2			N	-0-					2
10	4061	X	2520	-0-	-1541	-0-	2520	2			N	-0-					2
11	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	3552	2			N	-0-					2
12	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	6825	-0-	-1111	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	5802	-0-	-1622	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4734	-0-	-2675	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5260	-0-	-1700	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5987	-0-	-1050	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5149	-0-	-2051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6450	-0-	-990	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,431 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	6758	X	5794	-0-	-964	-0-	5794	2			N	-0-					52
02	6322	X	4320	-0-	-2002	-0-	4320	2			N	-0-					52
03	6758	X	4347	-0-	-2411	-0-	4347	2			N	-0-					52
04	6420	X	3219	-0-	-3201	-0-	3219	2			N	-0-					52
05	6324	X	3553	-0-	-2771	-0-	3553	2			N	-0-					52
06	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	3818	2			N	-0-					52
07	4619	X	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2			N	-0-					52
08	4340	X	1891	-0-	-2449	-0-	1891	2			N	-0-					52
09	3810	X	442	-0-	-3368	-0-	442	2			N	-0-					52
10	3937	X	1208	-0-	-2729	-0-	1208	2			N	-0-					52
11	3810	X	939	-0-	-2871	-0-	939	2			N	-0-					52
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 33,105 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 #: 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	10695	X	10394	-0-	-301	-0-	10394	2			Y	-0-					29
02	9918	X	9527	-0-	-391	-0-	9527	2			Y	-0-					29
03	10602	X	10105	-0-	-497	-0-	10105	2			Y	-0-					29
04	10260	X	9424	-0-	-836	-0-	9424	2			Y	-0-					29
05	10571	X	9481	-0-	-1090	-0-	9481	2			Y	-0-					29
06	10020	X	8944	-0-	-1076	-0-	8944	2			Y	-0-					29
07	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	9913	2	135	9	Y	123					152
08	10106	X	9871	-0-	-235	-0-	9850	2	21	9	Y	19					171
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9446	2	1	9	Y	1					172
10	10044	X	9694	-0-	-350	-0-	9675	2	19	9	Y	17					189
11	9720	X	9264	-0-	-456	-0-	9238	2	26	9	Y	24					213
12	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	9418	2	28	9	Y	25	198	1			40

TOTAL GAS PROD: 115,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	14879	-0-	11779	11779	14879	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14671	-0-	11671	23450	14671	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12481	-0-	9381	32831	12481	2			N	-0-					-0-
06	43696	X	10865	-0-	-32831	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,356 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	6634	X	6030	-0-	-604	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5808	-0-	-398	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5558	-0-	-1076	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6115	-0-	-457	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6259	-0-	-313	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6292	-0-	-68	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6322	-0-	-250	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12555	X	11354	-0-	-1201	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10672	-0-	-1073	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11328	-0-	-886	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10616	-0-	-1174	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10422	-0-	-1761	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10666	-0-	-374	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11005	-0-	-403	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9506	-0-	-1174	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10347	-0-	-689	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9316	-0-	-1364	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8894	-0-	-2142	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	7234	-0-	4134	7694	7234	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	6578	-0-	3678	11372	6578	2			N	-0-					-0-
03	14806	X	3434	-0-	-11372	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5621	-0-	-1369	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10011	-0-	-95	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,394 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	15097	X	11815	-0-	-3282	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	11711	-0-	-1513	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11738	-0-	-1561	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11923	-0-	-77	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12200	-0-	-324	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11852	-0-	-455	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11711	-0-	-409	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12132	-0-	-392	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11067	-0-	-1053	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5985	-0-		-221	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6212	-0-		-422	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5581	-0-		-839	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5290	-0-		-1096	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4914	-0-		-1266	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4800	-0-		-1586	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4408	-0-		-1792	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3799	-0-		-1781	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3834	-0-		-1467	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2073	-0-		-2847	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4221	-0-		-584	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7162	-0-		-371	-0-	7162	2			N	-0-					16
02	7192	X	6715	-0-		-477	-0-	6715	2			N	-0-					16
03	7688	X	6749	-0-		-939	-0-	6749	2			N	-0-					16
04	7440	X	6289	-0-		-1151	-0-	6289	2			N	-0-					16
05	7533	X	6977	-0-		-556	-0-	6977	2			N	-0-					16
06	6960	X	5978	-0-		-982	-0-	5978	2			N	-0-					16
07	7192	X	6576	-0-		-616	-0-	6576	2			N	-0-					16
08	6975	X	6556	-0-		-419	-0-	6556	2			N	-0-					16
09	6750	X	6354	-0-		-396	-0-	6354	2			N	-0-					16
10	6975	X	5999	-0-		-976	-0-	5999	2			N	-0-					16
11	6360	X	6263	-0-		-97	-0-	6263	2			N	-0-					16
12	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	6657	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 78,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	7259	-0-		-3064	-0-	7259	2			Y	-0-					63
02	8584	X	6815	-0-		-1769	-0-	6815	2			Y	-0-					63
03	8308	X	6806	-0-		-1502	-0-	6806	2			Y	-0-					63
04	8040	X	6648	-0-		-1392	-0-	6648	2			Y	-0-					63
05	7285	X	6615	-0-		-670	-0-	6615	2			Y	-0-					63
06	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					63
07	7285	X	6415	-0-		-870	-0-	6415	2			Y	-0-					63
08	6882	X	4909	-0-		-1973	-0-	4909	2			Y	-0-					63
09	7080	X	5821	-0-		-1259	-0-	5821	2			Y	-0-					63
10	7316	X	5503	-0-		-1813	-0-	5503	2			Y	-0-					63
11	7080	X	4140	-0-		-2940	-0-	4140	2			Y	-0-					63
12	6417	X	4724	-0-		-1693	-0-	4724	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 72,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8091	X	7499	-0-	-592	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5512	-0-	-1618	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	837	-0-	-7068	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5051	-0-	-799	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5023	-0-	-2507	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8770	-0-	-1398	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11129	X	7789	-0-	-3340	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	7684	-0-	-2727	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	6807	-0-	-4229	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8448	-0-	-2232	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7816	-0-	-3220	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5845	-0-	-2105	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3720	-0-	-5022	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3577	-0-	-5165	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	3060	-0-	-5400	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	2905	-0-	-4907	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1824	-0-	-4026	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13144	X	9890	-0-	-3254	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
02	11890	X	3815	-0-	-8075	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
03	12307	X	7164	-0-	-5143	-0-	7164	2		N	-0-			-0-
04	10560	X	9463	-0-	-1097	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2		N	-0-			-0-
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2		N	-0-			-0-
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2		N	-0-			-0-
08	12865	X	12487	-0-	-378	-0-	12487	2		N	-0-			-0-
09	12510	X	10501	-0-	-2009	-0-	10501	2		N	-0-			-0-
10	12927	X	10738	-0-	-2189	-0-	10738	2		N	-0-			-0-
11	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2		N	-0-			-0-
12	12834	X	11313	-0-	-1521	-0-	11313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9579	-0-	-2170	-0-	9579	2		N	-0-			-0-
02	12586	X	8412	-0-	-4174	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
03	13454	X	12242	-0-	-1212	-0-	12242	2		N	-0-			-0-
04	13020	X	11145	-0-	-1875	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
05	11935	X	11385	-0-	-550	-0-	11385	2		N	-0-			-0-
06	11850	X	10246	-0-	-1604	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
07	12245	X	7062	-0-	-5183	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
08	12245	X	10444	-0-	-1801	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
09	11160	X	10312	-0-	-848	-0-	10312	2		N	-0-			-0-
10	11377	X	10023	-0-	-1354	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
11	10260	X	8338	-0-	-1922	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	8345	-0-	-2319	-0-	8345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,533 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	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
02	6409	X	5670	-0-	-739	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	6055	-0-	-796	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	5674	-0-	-956	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
05	6820	X	6091	-0-	-729	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
06	6180	X	6085	-0-	-95	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	5518	-0-	-572	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
12	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	5546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3100	N	6733	-0-	3633	3633	6733	2			N	-0-					3
02	2900	N	7274	-0-	4374	8007	7274	2			N	-0-					3
03	3100	N	7681	-0-	4581	12588	7681	2			N	-0-					3
04	18715	X	6127	-0-	-12588	-0-	6127	2			N	-0-					3
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					3
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					3
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					3
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					3
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					3
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					3
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					3
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 84,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	X	6726	-0-	-1489	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	5300	-0-	-1979	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6330	-0-	-1141	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5698	-0-	-1532	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6413	-0-	-1058	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4996	-0-	-1244	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5143	-0-	-1127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5557	-0-	-922	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6087	-0-	-699	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6207	-0-	-954	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5295	-0-	-1635	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5091	-0-	-2070	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5273	-0-	-1237	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5896	-0-	-304	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6140	-0-	-400	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6255	-0-	-503	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

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	13764	X	8211	-0-		-5553	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	7416	-0-		-3459	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11148	-0-		-477	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7798	-0-		-417	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8816	-0-		-1984	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9289	-0-		-1871	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8950	-0-		-2210	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
09	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7190	-0-		-2110	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7823	-0-		-1177	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6497	-0-		-3516	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

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	7688	X	6588	-0-		-1100	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6607	-0-		-527	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7123	-0-		-503	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6506	-0-		-394	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6824	-0-		-244	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6513	-0-		-387	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6091	-0-		-1039	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6413	-0-		-717	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6332	-0-		-268	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6081	-0-		-739	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5677	-0-		-833	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6397	-0-		-144	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

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	7998	X	7237	-0-		-761	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6473	-0-		-1009	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7351	-0-		-492	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6939	-0-		-411	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7128	-0-		-219	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6840	-0-		-270	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	7453	X	7453	-0-		-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7045	-0-		-643	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6526	-0-		-914	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6213	-0-		-1351	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11873	X	11346	-0-	-527	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10264	-0-	-843	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10241	-0-	-1632	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10519	-0-	-791	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10376	-0-	-970	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10149	-0-	-831	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9871	-0-	-1010	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9314	-0-	-1216	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9142	-0-	-1336	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9060	-0-	-1080	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13695	-0-	-2239	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
02	14906	X	12088	-0-	-2818	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13760	-0-	-2174	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
06	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15639	-0-	-202	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13997	-0-	-2154	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	11791	-0-	-3839	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	9550	-0-	-6601	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	5334	-0-	-9936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	5325	-0-	-6145	-0-	773	1	4518	2	N	31					82
							34	9									
02	7105	X	5557	-0-	-1548	-0-	719	1	4814	2	N	22					104
							24	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	773	1	5143	2	N	1					105
							1	9									
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	750	1	4779	2	N	-0-					105
05	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	775	1	4907	2	N	-0-					105
06	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	750	1	4662	2	N	-0-					105
07	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	775	1	4786	2	N	-0-					105
08	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	775	1	4688	2	N	-0-					105
09	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	748	1	4417	2	N	-0-					105
10	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	775	1	4655	2	N	2					107
							2	9									
11	5400	X	5091	-0-	-309	-0-	750	1	4341	2	N	-0-					107
12	5549	X	4899	-0-	-650	-0-	767	1	4132	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 65,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	809	-0-	-1221	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1537	-0-	-664	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	X	5986	-0-	-1516	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5155	-0-	-1689	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5294	-0-	-1836	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5028	-0-	-1542	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5264	-0-	-1308	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,124 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	6169	X	6110	-0-	-59	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5271	-0-	-761	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5291	-0-	-619	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4913	-0-	-697	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5135	-0-	-631	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,904 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 #: 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	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					81
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-					81
03	10664	X	7444	-0-	-3220	-0-	7444	2			Y	-0-					81
04	10320	X	7909	-0-	-2411	-0-	7909	2			Y	-0-					81
05	10664	X	7762	-0-	-2902	-0-	7762	2			Y	-0-					81
06	8640	X	8276	-0-	-364	-0-	8276	2			Y	-0-					81
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			Y	-0-					81
08	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	7500	2			Y	-0-					81
09	8280	X	7947	-0-	-333	-0-	7947	2			Y	-0-					81
10	8711	X	6643	-0-	-2068	-0-	6643	2			Y	-0-					81
11	8430	X	7311	-0-	-1119	-0-	7311	2			Y	-0-					81
12	8711	X	7289	-0-	-1422	-0-	7289	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 93,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

01	INC G-10		5949	-0-	5949	10113	5949	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		5288	-0-	5288	15401	5288	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		5035	-0-	5035	20436	5035	2			N	-0-					-0-
04	25669	X	5233	-0-	-20436	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6250	-0-	-350	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6220	-0-	-380	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6211	-0-	-609	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

01	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	3020	2	81	9	N	74	67	1			60
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	45					105
03	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	2719	2	44	9	N	40					145
04	3420	X	2761	-0-	-659	-0-	2667	2	94	9	N	85	171	1			59
05	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	2928	2	40	9	N	36					95
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	107					202
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2944	2	20	9	N	18	176	1			44
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2875	2	41	9	N	37					81
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	118					199
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	44	175	1			68
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	37					105
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	72					177

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	243	-0-	-5217	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6922	-0-	-1696	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11663	-0-	-1481	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	9878	-0-	-2128	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9975	-0-	-2487	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10196	-0-	-1084	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10407	-0-	-1249	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7105	-0-	-4175	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9132	-0-	-1439	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	5516	-0-	-5024	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	4714	-0-	-5486	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	4930	-0-	-5486	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7048	-0-	-1802	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,226 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. (I) GAS LIFT(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	6561	-0-	-321	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6026	-0-	-383	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6104	-0-	-346	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5115	-0-	-1550	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	3446	-0-	-2914	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4741	-0-	-1707	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4872	-0-	-1483	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4353	-0-	-1737	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	4792	2	2	9	N	2					2
11	4710	X	4432	-0-	-278	-0-	4432	2			N	-0-					2
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6605	-0-	-3067	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	6118	-0-	-2930	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6386	-0-	-3286	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6138	-0-	-1572	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	2876	-0-	-5091	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4764	-0-	-1622	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3155	-0-	-3775	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	2792	-0-	-4369	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1283	-0-	-5647	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	1640	-0-	-4064	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6766	-0-	-3061	-0-	6763	2	3	9	Y	3					3
02	10904	X	1695	-0-	-9209	-0-	1694	2	1	9	Y	1					4
03	11656	X	6577	-0-	-5079	-0-	6574	2	3	9	Y	3					7
04	11280	X	6369	-0-	-4911	-0-	6366	2	3	9	Y	3					10
05	11005	X	8359	-0-	-2646	-0-	8348	2	11	9	Y	10	6	1			14
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			Y	-0-					14
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					14
08	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	8296	2			Y	-0-					14
09	8100	X	7856	-0-	-244	-0-	7856	2			Y	-0-					14
10	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	7888	2			Y	-0-					14
11	8160	X	7443	-0-	-717	-0-	7443	2			Y	-0-					14
12	8432	X	7470	-0-	-962	-0-	7470	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 85,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35315	X	9287	-0-	-26028	-0-	9120	2	167	9	N	152	180	1			166
02	2349	X	675	-0-	-1674	-0-	596	2	79	9	N	72	180	1			58
03	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	13	2	2	9	N	2					60
04	2430	X	74	-0-	-2356	-0-	74	2			N	-0-					60
05	2511	X	193	-0-	-2318	-0-	152	2	41	9	N	37					97
06	2430	X	1138	-0-	-1292	-0-	1010	2	128	9	N	116	178	1			35
07	713	X	324	-0-	-389	-0-	324	2			N	-0-					35
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					35
09	1140	X	161	-0-	-979	-0-	161	2			N	-0-					35
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					35
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	195	2	26	9	N	24					59

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	23126	X	21961	-0-	-1165	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	21065	-0-	-569	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21556	-0-	-1570	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	20055	-0-	-1665	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19947	-0-	-2559	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19245	-0-	-2535	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19911	-0-	-2595	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19358	-0-	-2187	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16706	-0-	-3364	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	19353	-0-	-580	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18531	-0-	-729	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18885	-0-	-1017	-0-	18885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6267	2	34	9	N	31					31
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					31
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					31
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					31
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					31
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					31
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					31
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					31
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					31
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 60,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

01	INC G-10		1261	-0-	1261	1636	1261	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1465	-0-	1465	3101	1465	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2164	-0-	2164	5265	2164	2			N	-0-					-0-
04	900	N	343	-0-	-557	4708	343	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1608					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

01	9951	X	9470	-0-	-481	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8089	-0-	-1365	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8620	-0-	-1486	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8159	-0-	-1621	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7835	-0-	-1620	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6143	-0-	-3007	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8194	-0-	-455	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7392	-0-	-1226	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7110	-0-	-1050	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7677	-0-	-243	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,104 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 #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4829	-0-	-286	-0-	4827	2	2	9	Y	2					2
02	4785	X	3936	-0-	-849	-0-	3934	2	2	9	Y	2					4
03	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	4440	2	2	9	Y	2					6
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	2					8
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5023	2	7	9	Y	6	5	1			9
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					9
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-					9
08	5022	X	4966	-0-	-56	-0-	4966	2			Y	-0-					9
09	4950	X	4674	-0-	-276	-0-	4674	2			Y	-0-					9
10	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	4877	2			Y	-0-					9
11	5190	X	4270	-0-	-920	-0-	4270	2			Y	-0-					9
12	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	4171	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			N	-0-					2
02	3712	X	3324	-0-	-388	-0-	3324	2			N	-0-					2
03	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					2
04	3840	X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2			N	-0-					2
05	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	2			N	-0-					2
06	3570	X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2			N	-0-					2
07	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	3237	2			N	-0-					2
08	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			N	-0-					2
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					2
10	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2			N	-0-					2
11	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	2			N	-0-					2
12	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2926	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	196	-0-	-2501	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	53	-0-	-2093	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	209	-0-	-2085	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7048	-0-	3948	3948	7048	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2218	-0-	-782	3166	2218	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	66					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	2467	2	6	9	N	5					26
02	3480	X	3359	-0-	-121	-0-	3319	2	40	9	N	36					62
03	3720	X	2580	-0-	-1140	-0-	2549	2	31	9	N	28					90
04	3600	X	2373	-0-	-1227	-0-	2353	2	20	9	N	18					108
05	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	2574	2	32	9	N	29					137
06	3480	X	2675	-0-	-805	-0-	2632	2	43	9	N	39					176
07	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	2505	2	1	9	N	1					177
08	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2376	2	36	9	N	33	176	1			34
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					34
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	N	19					53
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	N	31					84
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 32,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	5177	X	3488	-0-	-1689	-0-	3487	2	1	9	Y	1					1
02	4843	X	4261	-0-	-582	-0-	4258	2	3	9	Y	3					4
03	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4703	2	2	9	Y	2					6
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4383	2	2	9	Y	2					8
05	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	4417	2	6	9	Y	5	5	1			8
06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	2			Y	-0-					8
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					8
08	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	4457	2			Y	-0-					8
09	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			Y	-0-					8
10	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3502	2			Y	-0-					8
11	4410	X	3270	-0-	-1140	-0-	3270	2			Y	-0-					8
12	4557	X	3270	-0-	-1287	-0-	3270	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2016	-0-	-4584	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	3435	-0-	-3385	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3964	-0-	-2636	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4803	-0-	-1490	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4640	-0-	-522	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	1547	-0-	-3506	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3089	-0-	-2161	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4565	-0-	-860	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3687	-0-	-1118	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3078	-0-	-286	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2773	-0-	-467	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2255	-0-	-690	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1694	-0-	-1156	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219988 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6705 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 4/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13268	X	7814	-0-	-5454	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	9190	-0-	-3222	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8999	-0-	-4021	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	3196	-0-	-7994	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6004	-0-	-3823	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	6247	-0-	-3263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9719	-0-	-108	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6590	-0-	-2400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8006	-0-	-1728	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8688	-0-	-732	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7626	-0-	-2108	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6125	-0-	-199	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5973	-0-	-147	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5688	-0-	-481	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5504	-0-	-665	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTOFFERSON WELL #: 3H RRCID -> 219991 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7100 - 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	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_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	7206	-0-	-653	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7136	-0-	-552	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7223	-0-	-1550	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7469	-0-	-1304	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6821	-0-	-1249	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5048	-0-	-2423	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,381 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	5239	X	2991	-0-	-2248	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4125	-0-	-776	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3445	-0-	-1625	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2994	-0-	-2245	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4134	-0-	-1105	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4966	-0-	-104	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3001	-0-	-989	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	441	-0-	-4705	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2		N	-0-			-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		N	-0-			-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
12	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9720	-0-	-510	-0-	9720	2		N	-0-			-0-
02	8961	X	8697	-0-	-264	-0-	8697	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8917	2		N	-0-			-0-
04	9540	X	9137	-0-	-403	-0-	9137	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	9612	-0-	-246	-0-	9612	2		N	-0-			-0-
06	9420	X	9263	-0-	-157	-0-	9263	2		N	-0-			-0-
07	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2		N	-0-			-0-
08	9610	X	9192	-0-	-418	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
09	9300	X	9225	-0-	-75	-0-	9225	2		N	-0-			-0-
10	9610	X	9444	-0-	-166	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
11	9270	X	8932	-0-	-338	-0-	8932	2		N	-0-			-0-
12	9548	X	9168	-0-	-380	-0-	9168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,825 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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			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	3100	N	4165	-0-	1065	1065	4165	2		N	-0-			3
08	3100	N	3911	-0-	811	1876	3911	2		N	-0-			3
09	3000	N	3569	-0-	569	2445	3569	2		N	-0-			3
10	5842	X	3397	-0-	-2445	-0-	3397	2		N	-0-			3
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			3
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6731	-0-	-1143	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
02	7134	X	6198	-0-	-936	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	6869	-0-	-757	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
04	7350	X	5920	-0-	-1430	-0-	5920	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
06	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
07	6882	X	6015	-0-	-867	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
08	6882	X	5519	-0-	-1363	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	4792	-0-	-1268	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	5493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
07	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	5226	-0-	-230	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4901	-0-	-379	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	4193	-0-	-997	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	19220	X	13274	-0-	-5946	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	11159	-0-	-2500	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12050	-0-	-2489	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11926	-0-	-1394	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11627	-0-	-1641	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10972	-0-	-1868	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10661	-0-	-1677	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8873	-0-	-3465	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	8931	-0-	-3009	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9897	-0-	-1728	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10374	-0-	-606	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	7052	-0-	-698	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6424	-0-	-594	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6766	-0-	-643	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6394	-0-	-626	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6375	-0-	-507	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6278	-0-	-480	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5500	-0-	-950	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5242	-0-	-1423	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5385	-0-	-1065	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,869 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	5611	X	4407	-0-	-1204	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4171	-0-	-991	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4274	-0-	-406	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5767	-0-	-3812	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14918	X	14918	-0-		-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
02	13979	X	13979	-0-		-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12994	-0-		-305	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	11140	-0-		-3290	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12148	-0-		-2794	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	10310	-0-		-4150	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11365	-0-		-3577	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10654	-0-		-2335	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
09	13465	X	13465	-0-		-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
10	13654	X	13654	-0-		-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
11	11498	X	11498	-0-		-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11132	-0-		-2787	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13654	-0-		-327	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	12372	-0-		-1258	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11976	-0-		-2904	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12256	-0-		-2144	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13281	-0-		-1599	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12045	-0-		-1155	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12195	-0-		-1042	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11985	-0-		-1283	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10936	-0-		-1904	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12345	-0-		-923	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11295	-0-		-765	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	12440	X	12440	-0-		-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,780 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. GAS	(I) LIFT(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	11377	-0-		-806	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10861	-0-		-681	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11260	-0-		-1140	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10494	-0-		-1506	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10840	-0-		-1560	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10004	-0-		-1246	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9379	-0-		-2246	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9726	-0-		-1527	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9232	-0-		-1268	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10055	-0-		-795	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8981	-0-		-1009	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9426	-0-		-308	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	744	1	1287	2	N	29					79
							32	9									
02	2175	X	1871	-0-	-304	-0-	725	1	1104	2	N	38					117
							42	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	775	1	1430	2	N	2					119
							2	9									
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	700	1	1290	2	N	22	97	1			44
							24	9									
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	775	1	1363	2	N	15					59
							17	9									
06	2130	X	1900	-0-	-230	-0-	748	1	1140	2	N	11					70
							12	9									
07	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	775	1	1256	2	N	17					87
							19	9									
08	2201	X	2026	-0-	-175	-0-	775	1	1245	2	N	5					92
							6	9									
09	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	746	1	1223	2	N	27					119
							30	9									
10	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	775	1	1138	2	N	8					127
							9	9									
11	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	733	1	956	2	N	9					136
							10	9									
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	773	1	1131	2	N	8					144
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

01	8711	X	7768	-0-	-943	-0-	7768	2			N	-0-					146
02	8149	X	6746	-0-	-1403	-0-	6746	2			N	-0-					146
03	8711	X	5871	-0-	-2840	-0-	5871	2			N	-0-					146
04	8010	X	4780	-0-	-3230	-0-	4780	2			N	-0-					146
05	8091	X	7036	-0-	-1055	-0-	7036	2			N	-0-					146
06	7530	X	6325	-0-	-1205	-0-	6314	2	11	9	N	10					156
07	7223	X	4763	-0-	-2460	-0-	4763	2			N	-0-					156
08	7037	X	5144	-0-	-1893	-0-	5141	2	3	9	N	3					159
09	6810	X	5167	-0-	-1643	-0-	5166	2	1	9	N	1					160
10	7037	X	5642	-0-	-1395	-0-	5642	2			N	-0-					160
11	6330	X	4905	-0-	-1425	-0-	4905	2			N	-0-					160
12	DLQ G-10		3993	-0-	3993	3993	3993	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 68,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					3
02	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					3
03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					3
04	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					3
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					3
06	13200	X	12679	-0-	-521	-0-	12679	2			N	-0-					3
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					3
08	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					3
09	13200	X	12544	-0-	-656	-0-	12544	2			N	-0-					3
10	13640	X	12611	-0-	-1029	-0-	12611	2			N	-0-					3
11	13200	X	12581	-0-	-619	-0-	12581	2			N	-0-					3
12	14198	X	12705	-0-	-1493	-0-	12705	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 152,278 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 #: 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	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4333	2	2	9	N	2					32
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4039	2	2	9	N	2					34
03	4867	X	3852	-0-	-1015	-0-	3852	2			N	-0-					34
04	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4154	2			N	-0-					34
05	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2			N	-0-					34
06	4200	X	3565	-0-	-635	-0-	3565	2			N	-0-					34
07	4309	X	3870	-0-	-439	-0-	3869	2	1	9	N	1					35
08	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	3927	2	25	9	N	23					58
09	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	3730	2	22	9	N	20					78
10	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	3472	2	20	9	N	18					96
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3599	2	3	9	N	3					99
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	9641	X	9110	-0-	-531	-0-	9093	2	17	9	N	15					41
02	8874	X	8259	-0-	-615	-0-	8248	2	11	9	N	10					51
03	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8695	2	12	9	N	11					62
04	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	7988	2	20	9	N	18					80
05	9114	X	8430	-0-	-684	-0-	8404	2	26	9	N	24					104
06	8820	X	8121	-0-	-699	-0-	8092	2	29	9	N	26					130
07	8835	X	8476	-0-	-359	-0-	8462	2	14	9	N	13					143
08	8711	X	8303	-0-	-408	-0-	8288	2	15	9	N	14					157
09	8160	X	7817	-0-	-343	-0-	7811	2	6	9	N	5					162
10	8463	X	8054	-0-	-409	-0-	8050	2	4	9	N	4					166
11	8190	X	7684	-0-	-506	-0-	7682	2	2	9	N	2					168
12	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	6955	2	31	9	N	28	180	1			16

TOTAL GAS PROD: 97,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	15531	X	12803	-0-	-2728	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	11288	-0-	-3038	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14171	-0-	-1143	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11989	-0-	-2831	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12144	-0-	-2271	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12066	-0-	-1644	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13314	-0-	-853	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12839	-0-	-1328	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
09	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12819	-0-	-51	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2083	-0-	-237	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	753	-0-	-1467	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	690	-0-	-1573	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	4143	-0-	-631	-0-	4131	2	12	9	N	11					39
02	4263	X	3666	-0-	-597	-0-	3657	2	9	9	N	8					47
03	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	3754	2	9	9	N	8					55
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4143	2	2	9	N	2					57
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4045	2	2	9	N	2					59
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4044	2	2	9	N	2					61
07	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4157	2	2	9	N	2					63
08	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3885	2	1	9	N	1					64
09	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	3709	2	14	9	N	13					77
10	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3657	2	23	9	N	21					98
11	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	3238	2			N	-0-					98
12	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3272	2	1	9	N	1					99

TOTAL GAS PROD: 45,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	5859	X	4938	-0-	-921	-0-	4938	2			N	-0-					20
02	5365	X	3830	-0-	-1535	-0-	3830	2			N	-0-					20
03	4774	X	3503	-0-	-1271	-0-	3503	2			N	-0-					20
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6055	2	14	9	N	13					33
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5602	2	9	9	N	8					41
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5345	2	4	9	N	4					45
07	6262	X	5563	-0-	-699	-0-	5563	2			N	-0-					45
08	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	5246	2			N	-0-					45
09	6060	X	4216	-0-	-1844	-0-	4215	2	1	9	N	1					46
10	5611	X	4473	-0-	-1138	-0-	4449	2	24	9	N	22	22	5			46
11	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	4441	2			N	-0-					46
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 58,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10013	X	8337	-0-	-1676	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7867	-0-	-1935	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9085	-0-	-1393	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7421	-0-	-2719	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7080	-0-	-1941	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7342	-0-	-1448	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8556	-0-	-527	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8718	-0-	-365	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8274	-0-	-282	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8423	-0-	-288	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					-0-
04	3416	X	3155	-0-	-261	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1818	-0-	-852	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,081 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	16523	X	15298	-0-	-1225	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14314	-0-	-1143	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13479	-0-	-1277	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	9917	-0-	-4873	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12081	-0-	-3233	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12865	-0-	-1955	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12550	-0-	-2764	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	5015	-0-	-8470	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7464	-0-	-5406	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	5229	-0-	-8070	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	5889	-0-	-6981	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	8984	-0-	-3075	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6231	X	5100	-0-	-1131	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4987	-0-	-842	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4589	-0-	-1301	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4829	-0-	-689	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5289	-0-	-43	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4381	-0-	-579	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3787	-0-	-1133	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8787	-0-	-1226	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8124	-0-	-1243	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8350	-0-	-1663	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7753	-0-	-1337	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7834	-0-	-939	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8098	-0-	-392	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8032	-0-	-648	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9539	-0-	-1280	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,412 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	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	7552	2			Y	-0-					78
02	7366	X	7022	-0-	-344	-0-	7022	2			Y	-0-					78
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			Y	-0-					78
04	7320	X	6758	-0-	-562	-0-	6758	2			Y	-0-					78
05	7564	X	6816	-0-	-748	-0-	6816	2			Y	-0-					78
06	7320	X	6498	-0-	-822	-0-	6498	2			Y	-0-					78
07	7502	X	6822	-0-	-680	-0-	6822	2			Y	-0-					78
08	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	6631	2			Y	-0-					78
09	6750	X	6354	-0-	-396	-0-	6354	2			Y	-0-	55	1			23
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	2			Y	-0-					23
11	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			Y	-0-					23
12	6758	X	6696	-0-	-62	-0-	6696	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 80,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14012	X	13060	-0-	-952	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12013	-0-	-805	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11904	-0-	-1829	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10637	-0-	-2653	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13051	-0-	-682	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11876	-0-	-754	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11777	-0-	-1057	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9813	-0-	-3238	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11291	-0-	-1339	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11828	-0-	-1223	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	7726	-0-	-4154	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8193	-0-	-3587	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,169 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	8432	X	7065	-0-	-1367	-0-	7062	2	3	9	Y	3					3
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10713	2	6	9	Y	5					8
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7640	2	4	9	Y	4					12
04	6840	X	6839	-0-	-1	-0-	6836	2	3	9	Y	3					15
05	9238	X	6128	-0-	-3110	-0-	6119	2	9	9	Y	8	10	1			13
06	11070	X	6475	-0-	-4595	-0-	6474	2	1	9	Y	1					14
07	11470	X	6692	-0-	-4778	-0-	6692	2			Y	-0-					14
08	7657	X	6729	-0-	-928	-0-	6729	2			Y	-0-					14
09	6840	X	6832	-0-	-8	-0-	6832	2			Y	-0-					14
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					14
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			Y	-0-					14
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 86,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4803	-0-	-446	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4150	-0-	-2019	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4197	-0-	-1972	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4689	-0-	-1281	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 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	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1434	-0-	1434	1434	1434	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	8776	-0-	8776	10210	8776	2			N	-0-					-0-
08	19320	X	9110	-0-	-10210	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7779	-0-	-994	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8177	-0-	-937	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,104 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 #: 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	8618	X	8082	-0-	-536	-0-	8082	2		N	-0-			-0-
02	7685	X	7459	-0-	-226	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	6767	-0-	-1820	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
04	8310	X	5376	-0-	-2934	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
05	8587	X	5524	-0-	-3063	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	6473	-0-	-1357	-0-	6473	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	5894	-0-	-2073	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
08	6758	X	4389	-0-	-2369	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
09	6480	X	3283	-0-	-3197	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	5653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	10131	-0-	-1184	-0-	10131	2		N	-0-			-0-
02	10498	X	9036	-0-	-1462	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
03	11129	X	9533	-0-	-1596	-0-	9533	2		N	-0-			-0-
04	10680	X	9683	-0-	-997	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	9706	-0-	-1144	-0-	9706	2		N	-0-			-0-
06	9810	X	9738	-0-	-72	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2		N	-0-			-0-
08	10013	X	9789	-0-	-224	-0-	9789	2		N	-0-			-0-
09	9750	X	8205	-0-	-1545	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
10	10075	X	8275	-0-	-1800	-0-	8275	2		N	-0-			-0-
11	9750	X	8013	-0-	-1737	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
12	10013	X	8128	-0-	-1885	-0-	8128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
02	5858	X	5294	-0-	-564	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
03	6262	X	5846	-0-	-416	-0-	5846	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5269	-0-	-838	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	5221	-0-	-449	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	5559	-0-	-455	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
11	5640	X	5042	-0-	-598	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ROBERT A. WELL #: 1RH RRCID -> 221939 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6409 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

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, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7138	-0-	-519	-0-	7138	2			Y	-0-					87
02	7656	X	6857	-0-	-799	-0-	6857	2			Y	-0-					87
03	8184	X	7256	-0-	-928	-0-	7256	2			Y	-0-					87
04	7920	X	6999	-0-	-921	-0-	6999	2			Y	-0-					87
05	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	6688	2			Y	-0-					87
06	7080	X	2911	-0-	-4169	-0-	2911	2			Y	-0-					87
07	7316	X	6140	-0-	-1176	-0-	6140	2			Y	-0-					87
08	7254	X	6366	-0-	-888	-0-	6366	2			Y	-0-					87
09	6990	X	6417	-0-	-573	-0-	6417	2			Y	-0-					87
10	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	6435	2			Y	-0-					87
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			Y	-0-					87
12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6334	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 75,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 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	7967	X	6465	-0-	-1502	-0-	6462	2	3	9	Y	3					16
02	6235	X	5853	-0-	-382	-0-	5850	2	3	9	Y	3					19
03	6448	X	3698	-0-	-2750	-0-	3697	2	1	9	Y	1					20
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	3687	2	2	9	Y	2					22
05	6448	X	3481	-0-	-2967	-0-	3475	2	6	9	Y	5	6	1			21
06	6240	X	3235	-0-	-3005	-0-	3227	2	8	9	Y	7					28
07	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	5288	2	1	9	Y	1	7	1			22
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					22
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					22
10	5301	X	3625	-0-	-1676	-0-	3625	2			Y	-0-					22
11	5130	X	2343	-0-	-2787	-0-	2343	2			Y	-0-					22
12	5208	X	3348	-0-	-1860	-0-	3348	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 49,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3011	-0-	-3747	-0-	3011	2			N	-0-					2
02	6322	X	3765	-0-	-2557	-0-	3765	2			N	-0-					2
03	5456	X	685	-0-	-4771	-0-	685	2			N	-0-					2
04	4290	X	1549	-0-	-2741	-0-	1549	2			N	-0-					2
05	4030	X	1890	-0-	-2140	-0-	1890	2			N	-0-					2
06	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	2967	2			N	-0-					2
07	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2			N	-0-					2
08	1891	X	1313	-0-	-578	-0-	1313	2			N	-0-					2
09	2970	X	1201	-0-	-1769	-0-	1201	2			N	-0-					2
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					2
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					2
12	3038	X	428	-0-	-2610	-0-	428	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	7058	-0-	-5559	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	6814	-0-	-4989	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	8301	-0-	-4316	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7056	-0-	-1464	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
09	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10115	-0-	-84	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8734	-0-	-1136	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8283	-0-	-2443	-0-	8283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6983	-0-	-271	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6508	-0-	-858	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6977	-0-	-897	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6619	-0-	-1001	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6168	-0-	-582	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6603	-0-	-372	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6158	-0-	-472	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5924	-0-	-1036	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7063	-0-	-4066	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	8950	-0-	-1461	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	6111	-0-	-5018	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	2842	-0-	-7748	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	667	-0-	-8603	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3605	-0-	-5974	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8822	-0-	-1168	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7427	-0-	-2896	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	4548	-0-	-6054	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,754 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	8680	X	8556	-0-	-124	-0-	8556	2			Y	-0-					74
02	8120	X	7174	-0-	-946	-0-	7174	2			Y	-0-					74
03	8463	X	7856	-0-	-607	-0-	7856	2			Y	-0-					74
04	8280	X	6443	-0-	-1837	-0-	6443	2			Y	-0-					74
05	8556	X	6913	-0-	-1643	-0-	6913	2			Y	-0-					74
06	8100	X	5875	-0-	-2225	-0-	5875	2			Y	-0-					74
07	7843	X	6219	-0-	-1624	-0-	6219	2			Y	-0-					74
08	7843	X	6417	-0-	-1426	-0-	6417	2			Y	-0-					74
09	6690	X	6026	-0-	-664	-0-	6026	2			Y	-0-					74
10	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			Y	-0-					74
11	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	5859	2	4	9	Y	4					78
12	DLQ G-10		6042	-0-	6042	6042	6042	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 79,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9889	X	9516	-0-	-373	-0-	9512	2	4	9	Y	4					48
02	8671	X	8556	-0-	-115	-0-	8552	2	4	9	Y	4					52
03	9269	X	7884	-0-	-1385	-0-	7880	2	4	9	Y	4					56
04	9210	X	7737	-0-	-1473	-0-	7733	2	4	9	Y	4					60
05	9517	X	8579	-0-	-938	-0-	8567	2	12	9	Y	11	10	1			61
06	9210	X	7062	-0-	-2148	-0-	7045	2	17	9	Y	15					76
07	9145	X	7258	-0-	-1887	-0-	7252	2	6	9	Y	5	15	1			66
08	8587	X	6262	-0-	-2325	-0-	6262	2			Y	-0-					66
09	8310	X	5637	-0-	-2673	-0-	5637	2			Y	-0-					66
10	8587	X	6362	-0-	-2225	-0-	6362	2			Y	-0-					66
11	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	6639	2			Y	-0-					66
12	7254	X	5825	-0-	-1429	-0-	5825	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 87,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,084 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	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
02	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11549	-0-	-1626	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10182	-0-	-2568	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10517	-0-	-2658	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	8547	-0-	-4083	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9440	-0-	-3487	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9328	-0-	-2235	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9765	-0-	-405	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9535	-0-	-974	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9169	-0-	-937	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7750	X	3063	-0-	-4687	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	1439	-0-	-4506	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7282	-0-	-344	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6326	-0-	-1054	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7201	-0-	-177	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6625	-0-	-455	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					2
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					2
03	8029	X	6936	-0-	-1093	-0-	6936	2			N	-0-					2
04	7770	X	6068	-0-	-1702	-0-	6068	2			N	-0-					2
05	8029	X	6613	-0-	-1416	-0-	6613	2			N	-0-					2
06	7470	X	6297	-0-	-1173	-0-	6297	2			N	-0-					2
07	7719	X	6041	-0-	-1678	-0-	6041	2			N	-0-					2
08	6944	X	5793	-0-	-1151	-0-	5793	2			N	-0-					2
09	6390	X	5499	-0-	-891	-0-	5499	2			N	-0-					2
10	6603	X	6155	-0-	-448	-0-	6155	2			N	-0-					2
11	6300	X	5699	-0-	-601	-0-	5699	2			N	-0-					2
12	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 74,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10540	X	9315	-0-	-1225	-0-	9315	2			N	-0-					2
02	9860	X	8369	-0-	-1491	-0-	8369	2			N	-0-					2
03	10540	X	8379	-0-	-2161	-0-	8379	2			N	-0-					2
04	9900	X	8745	-0-	-1155	-0-	8745	2			N	-0-					2
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					2
06	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					2
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					2
08	12028	X	9710	-0-	-2318	-0-	9710	2			N	-0-					2
09	11640	X	7794	-0-	-3846	-0-	7794	2			N	-0-					2
10	12028	X	7894	-0-	-4134	-0-	7894	2			N	-0-					2
11	10980	X	6750	-0-	-4230	-0-	6750	2			N	-0-					2
12	10571	X	6707	-0-	-3864	-0-	6707	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 107,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7529	-0-	-1802	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6541	-0-	-2130	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7117	-0-	-2059	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7320	-0-	-1560	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6989	-0-	-1412	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7565	-0-	-1705	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7143	-0-	-2436	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6199	-0-	-2574	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14654	-0-	-658	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15635	-0-	-1446	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	14746	-0-	-1784	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15142	-0-	-1939	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15122	-0-	-1168	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12890	-0-	-2765	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	12900	-0-	-2724	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	7892	-0-	-7228	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	12175	-0-	-3449	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13016	-0-	-2104	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10340	-0-	-2556	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13591	-0-	-1661	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14138	-0-	-1252	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15174	-0-	-1008	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14363	-0-	-1297	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14934	-0-	-1248	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	11804	-0-	-3355	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	6411	-0-	-8259	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	10479	-0-	-4680	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11976	-0-	-2484	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13181	-0-	-1761	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4616	-0-	-720	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4560	-0-	-630	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4522	-0-	-488	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4528	-0-	-32	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
04	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11787	-0-	-613	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10785	-0-	-1695	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12168	-0-	-728	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12135	-0-	-761	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11995	-0-	-188	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11493	-0-	-297	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10641	-0-	-2007	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,690 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	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
02	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15248	-0-	-97	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13891	-0-	-959	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14610	-0-	-735	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13900	-0-	-950	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14614	-0-	-731	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13292	-0-	-1960	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12320	-0-	-1810	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	11833	-0-	-2768	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10797	-0-	-3333	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12249	-0-	-2352	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9577	-0-		-312	-0-	9577	2			Y	-0-					91
02	9251	X	8910	-0-		-341	-0-	8910	2			Y	-0-					91
03	9889	X	9353	-0-		-536	-0-	9353	2			Y	-0-					91
04	9270	X	8764	-0-		-506	-0-	8764	2			Y	-0-					91
05	9579	X	8896	-0-		-683	-0-	8896	2			Y	-0-					91
06	9270	X	8684	-0-		-586	-0-	8684	2			Y	-0-					91
07	9517	X	8959	-0-		-558	-0-	8959	2			Y	-0-					91
08	9362	X	8849	-0-		-513	-0-	8849	2			Y	-0-					91
09	8760	X	8619	-0-		-141	-0-	8619	2			Y	-0-	69	1			22
10	8959	X	8721	-0-		-238	-0-	8721	2			Y	-0-					22
11	8670	X	8554	-0-		-116	-0-	8554	2			Y	-0-					22
12	8959	X	8594	-0-		-365	-0-	8594	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 106,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 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	6355	X	5747	-0-		-608	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4947	-0-		-882	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5629	-0-		-602	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5316	-0-		-474	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4907	-0-		-952	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5522	-0-		-28	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4696	-0-		-946	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4778	-0-		-864	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4480	-0-		-1040	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4859	-0-		-845	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4320	-0-		-1200	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,746 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. GAS LIFT	(I)(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	7590	-0-		-346	-0-	7590	2			N	-0-					132
02	7424	X	7194	-0-		-230	-0-	7183	2	11	9	N	10					142
03	7936	X	7754	-0-		-182	-0-	7754	2			N	-0-					142
04	7470	X	6516	-0-		-954	-0-	6516	2			N	-0-					142
05	7688	X	7577	-0-		-111	-0-	7544	2	33	9	N	30					172
06	7500	X	7490	-0-		-10	-0-	7490	2			N	-0-					172
07	7750	X	5598	-0-		-2152	-0-	5596	2	2	9	N	2					174
08	7750	X	7676	-0-		-74	-0-	7676	2			N	-0-					174
09	7500	X	7107	-0-		-393	-0-	7107	2			N	-0-					174
10	7750	X	7319	-0-		-431	-0-	7319	2			N	-0-					174
11	7500	X	7070	-0-		-430	-0-	7070	2			N	-0-					174
12	7688	X	7184	-0-		-504	-0-	7184	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 86,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9703	X	9587	-0-	-116	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8790	-0-	-432	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7276	-0-	-2582	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8275	-0-	-1265	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9618	-0-	-240	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8532	-0-	-918	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7914	-0-	-1851	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7192	-0-	-2258	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8967	-0-	-550	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5292	-0-	-660	-0-	5286	2	6	9	N	5	89	1			73
02	5568	X	4069	-0-	-1499	-0-	4055	2	14	9	N	13					86
03	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3863	2			N	-0-					86
04	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	5080	2	3	9	N	3					89
05	5301	X	4703	-0-	-598	-0-	4702	2	1	9	N	1					90
06	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	4242	2	11	9	N	10					100
07	5239	X	4347	-0-	-892	-0-	4334	2	13	9	N	12					112
08	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4112	2	10	9	N	9					121
09	5070	X	3999	-0-	-1071	-0-	3986	2	13	9	N	12					133
10	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4462	2	36	9	N	33					166
11	4260	X	3883	-0-	-377	-0-	3880	2	3	9	N	3					169
12	4340	X	3824	-0-	-516	-0-	3823	2	1	9	N	1					170

TOTAL GAS PROD: 51,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					123
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3309	2	9	9	N	8					131
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					131
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					131
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					131
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					131
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					131
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					131
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					131
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					131
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					131
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 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	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7776	-0-	-199	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8078	-0-	-509	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8167	-0-	-233	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7316	-0-	-1116	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
10	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12703	-0-	-1743	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5245	-0-	-490	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6358	-0-	-992	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6052	-0-	-1543	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5989	-0-	-1361	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,940 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	11160	X	10842	-0-	-318	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9349	-0-	-1033	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8844	-0-	-2130	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8454	-0-	-2166	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8833	-0-	-2017	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8635	-0-	-1865	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8569	-0-	-71	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
10	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,031 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 #: 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	10447	X	9153	-0-	-1294	-0-	9153	2			N	-0-					2
02	9135	X	8314	-0-	-821	-0-	8314	2			N	-0-					2
03	9765	X	8600	-0-	-1165	-0-	8600	2			N	-0-					2
04	9450	X	7815	-0-	-1635	-0-	7815	2			N	-0-					2
05	9145	X	7558	-0-	-1587	-0-	7558	2			N	-0-					2
06	8850	X	7758	-0-	-1092	-0-	7758	2			N	-0-					2
07	8897	X	7765	-0-	-1132	-0-	7765	2			N	-0-					2
08	8587	X	6684	-0-	-1903	-0-	6684	2			N	-0-					2
09	7830	X	7159	-0-	-671	-0-	7159	2			N	-0-					2
10	8029	X	6669	-0-	-1360	-0-	6669	2			N	-0-					2
11	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					2
12	7750	X	6378	-0-	-1372	-0-	6378	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 90,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5592	-0-	-614	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5753	-0-	-323	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5504	-0-	-665	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5226	-0-	-744	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5247	-0-	-123	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5329	-0-	-401	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,444 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6881	-0-	-1179	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6826	-0-	-974	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6757	-0-	-1133	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 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	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	8281	2			Y	-0-					85
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			Y	-0-					85
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					85
04	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					85
05	8804	X	8103	-0-	-701	-0-	8103	2			Y	-0-					85
06	8850	X	8290	-0-	-560	-0-	8290	2			Y	-0-					85
07	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	8693	2			Y	-0-					85
08	9145	X	8540	-0-	-605	-0-	8540	2			Y	-0-					85
09	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	8194	2			Y	-0-					85
10	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2			Y	-0-					85
11	8400	X	7812	-0-	-588	-0-	7812	2			Y	-0-					85
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 100,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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-	7910	2	3	9	Y	3					60
02	6003	X	4688	-0-	-1315	-0-	4685	2	3	9	Y	3					63
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7421	2	3	9	Y	3					66
04	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8530	2	4	9	Y	4					70
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7964	2	12	9	Y	11	9	1			72
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8106	2	19	9	Y	17					89
07	8804	X	6814	-0-	-1990	-0-	6808	2	6	9	Y	5	17	1			77
08	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	7311	2			Y	-0-					77
09	8520	X	6993	-0-	-1527	-0-	6993	2			Y	-0-					77
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					77
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					77
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 91,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2527	-0-	-666	-0-	2474	2	53	9	N	48	152	1			63
02	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2198	2	48	9	N	44					107
03	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	2180	2	42	9	N	38					145
04	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2265	2	37	9	N	34					179
05	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2437	2	22	9	N	20	171	1			28
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	N	34					62
07	2387	X	459	-0-	-1928	-0-	434	2	25	9	N	23					85
08	2449	X	1498	-0-	-951	-0-	1461	2	37	9	N	34					119
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2736	2	36	9	N	33					152
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2824	2	34	9	N	31	172	1			11
11	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2609	2	34	9	N	31					42
12	2852	X	1443	-0-	-1409	-0-	1418	2	25	9	N	23					65

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5352	2	61	9	N	55	100	1			89
02	6061	X	5555	-0-	-506	-0-	5540	2	15	9	N	14					103
03	6479	X	3898	-0-	-2581	-0-	3886	2	12	9	N	11					114
04	6270	X	5679	-0-	-591	-0-	5651	2	28	9	N	25					139
05	5952	X	5585	-0-	-367	-0-	5576	2	9	9	N	8					147
06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4442	2	1	9	N	1					148
07	5952	X	4652	-0-	-1300	-0-	4623	2	29	9	N	26	167	1			7
08	5859	X	4100	-0-	-1759	-0-	4100	2			N	-0-					7
09	5670	X	3627	-0-	-2043	-0-	3620	2	7	9	N	6					13
10	5580	X	3664	-0-	-1916	-0-	3658	2	6	9	N	5					18
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4109	2	47	9	N	43					61
12	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	3837	2	50	9	N	45					106

TOTAL GAS PROD: 54,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10049	-0-	-398	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9649	-0-	-124	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9500	-0-	-947	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7836	-0-	-1884	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8065	-0-	-2258	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8249	-0-	-1741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8521	-0-	-1802	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9437	-0-	-49	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8396	-0-	-129	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8717	-0-	-707	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11930	-0-	-2733	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11257	-0-	-2199	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	9512	-0-	-4748	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10581	-0-	-1929	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10941	-0-	-1521	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10501	-0-	-1139	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11390	-0-	-638	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9038	-0-	-1552	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,886 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. (I) GAS LIFT(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	14292	-0-	-1549	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12012	-0-	-2662	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13043	-0-	-2643	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12142	-0-	-2078	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	11872	-0-	-2822	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12431	-0-	-1399	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11681	-0-	-1370	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11849	-0-	-1202	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11622	-0-	-798	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9709	-0-	-2711	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11347	-0-	-650	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,655 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. (I) GAS LIFT(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	14080	-0-	-2970	-0-	14080	2			N	-0-					2
02	15950	X	12793	-0-	-3157	-0-	12793	2			N	-0-					2
03	15252	X	13348	-0-	-1904	-0-	13348	2			N	-0-					2
04	14760	X	12203	-0-	-2557	-0-	12203	2			N	-0-					2
05	14818	X	12741	-0-	-2077	-0-	12741	2			N	-0-					2
06	13620	X	12033	-0-	-1587	-0-	12033	2			N	-0-					2
07	13671	X	12197	-0-	-1474	-0-	12197	2			N	-0-					2
08	13361	X	11901	-0-	-1460	-0-	11901	2			N	-0-					2
09	12330	X	11426	-0-	-904	-0-	11426	2			N	-0-					2
10	12741	X	4172	-0-	-8569	-0-	4172	2			N	-0-					2
11	12030	X	9995	-0-	-2035	-0-	9995	2			N	-0-					2
12	12183	X	12070	-0-	-113	-0-	12070	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 138,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 3 RRCID -> 226250 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7683 - 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	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_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-1288	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6030	-0-	-640	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6510	-0-	-124	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6128	-0-	-172	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5347	-0-	-1163	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4176	-0-	-2124	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5459	-0-	-1113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5337	-0-	-1023	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4986	-0-	-1586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,192 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7347	-0-	-372	-0-	7334	2	13	9	N	12	146	1			19
02	7221	X	7018	-0-	-203	-0-	7014	2	4	9	N	4					23
03	7719	X	5934	-0-	-1785	-0-	5920	2	14	9	N	13					36
04	7230	X	7009	-0-	-221	-0-	6989	2	20	9	N	18					54
05	7502	X	6036	-0-	-1466	-0-	6019	2	17	9	N	15					69
06	7260	X	6245	-0-	-1015	-0-	6220	2	25	9	N	23					92
07	7502	X	6186	-0-	-1316	-0-	6152	2	34	9	N	31					123
08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	5318	2	19	9	N	17					140
09	7020	X	6112	-0-	-908	-0-	6090	2	22	9	N	20					160
10	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	5425	2	17	9	N	15					175
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6236	2	7	9	N	6	160	1			21
12	6324	X	5395	-0-	-929	-0-	5377	2	18	9	N	16					37

TOTAL GAS PROD: 74,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5262	-0-	-16	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5245	-0-	-245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5245	-0-	-245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5250	-0-	-361	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4555	-0-	-155	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3664	-0-	-1296	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3031	-0-	-2189	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4465	-0-	-929	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,673 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	11780	X	8110	-0-	-3670	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	8946	-0-	-2074	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8493	-0-	-3287	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10281	-0-	-39	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9067	-0-	-481	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8881	-0-	-1752	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8547	-0-	-2086	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7528	-0-	-2762	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8265	-0-	-787	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,780 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	7750	X	5457	-0-	-2293	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5628	-0-	-1361	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5290	-0-	-2181	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5628	-0-	-612	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5796	-0-	-218	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	4964	-0-	-856	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5542	-0-	-472	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5654	-0-	-174	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	8770	-0-	-1398	-0-	8770	2			N	-0-					2
02	9367	X	7964	-0-	-1403	-0-	7964	2			N	-0-					2
03	9455	X	8531	-0-	-924	-0-	8531	2			N	-0-					2
04	9090	X	8312	-0-	-778	-0-	8312	2			N	-0-					2
05	8866	X	8149	-0-	-717	-0-	8149	2			N	-0-					2
06	8490	X	8153	-0-	-337	-0-	8153	2			N	-0-					2
07	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	7577	2			N	-0-					2
08	8587	X	7604	-0-	-983	-0-	7604	2			N	-0-					2
09	8310	X	7831	-0-	-479	-0-	7831	2			N	-0-					2
10	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					2
11	8160	X	7662	-0-	-498	-0-	7662	2			N	-0-					2
12	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	7982	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 96,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	12744	-0-	-2446	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	10181	-0-	-4029	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	12005	-0-	-3185	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11339	-0-	-2071	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11611	-0-	-2246	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10509	-0-	-1821	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10158	-0-	-1839	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10151	-0-	-1846	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 226344 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7956 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14261	-0-	-2107	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	13705	-0-	-1607	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14395	-0-	-1508	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13376	-0-	-934	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13676	-0-	-987	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12911	-0-	-1279	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12045	-0-	-2618	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12249	-0-	-2135	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12269	-0-	-1111	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11931	-0-	-1740	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10717	-0-	-2183	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11348	-0-	-1331	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,883 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. (I) GAS LIFT(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	7875	-0-	-1859	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7721	-0-	-225	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8207	-0-	-194	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7402	-0-	-844	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7157	-0-	-823	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7991	-0-	-255	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7916	-0-	-34	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,984 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	15903	X	14272	-0-	-1631	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	13833	-0-	-725	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13848	-0-	-1559	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13542	-0-	-1368	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13789	-0-	-1091	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13346	-0-	-964	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13778	-0-	-1009	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13378	-0-	-603	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12730	-0-	-800	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13375	-0-	-420	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12753	-0-	-597	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12974	-0-	-790	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP WELL #: RRCID -> 226351 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4965 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 07/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5386	-0-	-674	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3914	-0-	-2627	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	3047	-0-	-3494	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3669	-0-	-2661	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5067	-0-	-1350	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4189	-0-	-371	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3682	-0-	-782	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5130	-0-	-512	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4568	-0-	-710	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3945	-0-	-1170	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4279	-0-	-774	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	2			N	-0-	80	1			41
02	2929	X	2630	-0-	-299	-0-	2629	2	1	9	N	1					42
03	2883	X	1976	-0-	-907	-0-	1976	2			N	-0-					42
04	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	2168	2	1	9	N	1					43
05	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	2438	2	8	9	N	7					50
06	2730	X	1762	-0-	-968	-0-	1744	2	18	9	N	16					66
07	2821	X	1721	-0-	-1100	-0-	1702	2	19	9	N	17					83
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	N	17					100
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2998	2	15	9	N	14					114
10	2449	X	2278	-0-	-171	-0-	2269	2	9	9	N	8					122
11	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2291	2	8	9	N	7					129
12	3100	X	1773	-0-	-1327	-0-	1773	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 27,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4984	-0-	-1743	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	3832	-0-	-2461	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5236	-0-	-1491	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4829	-0-	-901	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4300	-0-	-939	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4539	-0-	-700	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4021	-0-	-846	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2073	-0-	-2457	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN, RONALD WELL #: 1H RRCID -> 226358 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6607 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9536	-0-	-2430	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9516	-0-	-1446	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10739	-0-	-638	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10259	-0-	-331	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9732	-0-	-498	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8419	-0-	-1961	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8787	-0-	-1939	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9513	-0-	-1213	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9295	-0-	-965	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8746	-0-	-464	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9239	-0-	-371	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,615 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	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
03	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
05	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	25269	-0-	-81	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
07	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
08	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	27692	2			N	-0-					-0-
09	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	25852	-0-	-622	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	25489	-0-	-131	-0-	25489	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	21961	-0-	-5722	-0-	21961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11563	-0-	-2212	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12266	-0-	-2459	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11657	-0-	-2143	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11769	-0-	-1933	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11511	-0-	-1749	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8789	-0-	-852	-0-	8789	2			Y	-0-					122
02	8874	X	8492	-0-	-382	-0-	8492	2			Y	-0-					122
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			Y	-0-					122
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-					122
05	9083	X	8727	-0-	-356	-0-	8727	2			Y	-0-					122
06	8880	X	8193	-0-	-687	-0-	8193	2			Y	-0-					122
07	9176	X	8313	-0-	-863	-0-	8313	2			Y	-0-					122
08	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	8338	2			Y	-0-					122
09	8790	X	7890	-0-	-900	-0-	7890	2			Y	-0-	69	1			53
10	8742	X	8166	-0-	-576	-0-	8166	2			Y	-0-					53
11	8190	X	7674	-0-	-516	-0-	7674	2			Y	-0-					53
12	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 100,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9390	-0-	-1429	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8552	-0-	-1395	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8953	-0-	-1680	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8396	-0-	-1264	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8355	-0-	-1038	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8100	-0-	-990	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8342	-0-	-803	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8026	-0-	-933	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7629	-0-	-771	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7762	-0-	-608	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15269	-0-	-1626	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14077	-0-	-1728	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15106	-0-	-1572	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14281	-0-	-1439	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14033	-0-	-2211	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13793	-0-	-997	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13826	-0-	-1271	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14516	-0-	-581	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12874	-0-	-1166	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	11323	-0-	-3185	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	226	-0-	-6563	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4995	-0-	-776	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4291	-0-	-1289	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4229	-0-	-1103	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4559	-0-	-277	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,205 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	12183	X	10539	-0-	-1644	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9818	-0-	-1144	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9967	-0-	-773	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9637	-0-	-563	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10193	-0-	-316	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10227	-0-	-65	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9667	-0-	-293	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9500	-0-	-699	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9147	-0-	-753	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9143	-0-	-1087	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3980	2	13	9	N	12	27	1			69
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4142	2	26	9	N	24					93
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4159	2	33	9	N	30					123
04	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3756	2	11	9	N	10					133
05	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	3570	2	11	9	N	10					143
06	4320	X	3195	-0-	-1125	-0-	3189	2	6	9	N	5					148
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5441	2	30	9	N	27	156	1			19
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5374	2	17	9	N	15					34
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5240	2	21	9	N	19					53
10	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	4678	2	18	9	N	16					69
11	5280	X	4211	-0-	-1069	-0-	4192	2	19	9	N	17					86
12	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4635	2	34	9	N	31					117

TOTAL GAS PROD: 52,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	4593	2	2	9	Y	2					13
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	3930	2	2	9	Y	2					15
03	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5094	2	2	9	Y	2					17
04	5160	X	4322	-0-	-838	-0-	4320	2	2	9	Y	2					19
05	5332	X	2337	-0-	-2995	-0-	2334	2	3	9	Y	3	5	1			17
06	4920	X	3674	-0-	-1246	-0-	3665	2	9	9	Y	8					25
07	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	4702	2	2	9	Y	2	8	1			19
08	5084	X	4280	-0-	-804	-0-	4280	2			Y	-0-					19
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					19
10	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4333	2			Y	-0-					19
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4426	2			Y	-0-					19
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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	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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10010	-0-	-406	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10155	-0-	-13	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9378	-0-	-312	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9380	-0-	-1036	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9083	-0-	-997	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9408	-0-	-1008	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9224	-0-	-944	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8567	-0-	-823	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8146	-0-	-1247	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7379	-0-	-1711	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8470	-0-	-923	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,940 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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1769	X	516	-0-	-1253	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	9977	-0-	-3756	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	12129	-0-	-573	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12928	-0-	-278	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10736	-0-	-1654	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10737	-0-	-2221	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11733	-0-	-1225	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10582	-0-	-2345	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9862	-0-	-2408	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	5411	-0-	-6859	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10423	-0-	-830	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12795	-0-	-2240	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12154	-0-	-577	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12462	-0-	-527	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12032	-0-	-1267	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11988	-0-	-1311	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11433	-0-	-1227	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	6075	-0-	-6449	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5237	-0-	-6883	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	7409	-0-	-4619	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,653 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	10850	X	6192	-0-	-4658	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	6041	-0-	-4631	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	7575	-0-	-3833	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8362	-0-	-2678	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6719	-0-	-473	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7193	-0-	-127	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
07	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6553	-0-	-2096	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	578	-0-	-7792	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	76	-0-	-9503	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9	-0-	-9261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	78	-0-	-9501	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANCHO HIELO WELL #: 1H RRCID -> 226558 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5200 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL WELL #: 1H RRCID -> 226562 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6984 - 8260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP WELL #: RRCID -> 226980 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5425 - 8190

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

01	6572	X	3895	-0-	-2677	-0-	3852	2	43	9	N	39	179	1							62
02	6148	X	2351	-0-	-3797	-0-	2343	2	8	9	N	7									69
03	6572	X	3252	-0-	-3320	-0-	3188	2	64	9	N	58									127
04	5580	X	2598	-0-	-2982	-0-	2587	2	11	9	N	10									137
05	4960	X	3236	-0-	-1724	-0-	3224	2	12	9	N	11									148
06	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	2523	2	3	9	N	3									151
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	1982	2	29	9	N	26	154	1							23
08	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2438	2	10	9	N	9									32
09	3120	X	1571	-0-	-1549	-0-	1563	2	8	9	N	7									39
10	3224	X	1150	-0-	-2074	-0-	1143	2	7	9	N	6									45
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2783	2	13	9	N	12									57
12	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1712	2	17	9	N	15									72

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	15531	X	14839	-0-	-692	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12139	-0-	-2390	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13845	-0-	-1686	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	12465	-0-	-2385	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11218	-0-	-4127	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	10045	-0-	-4325	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12579	-0-	-1278	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10972	-0-	-2885	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9698	-0-	-2782	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11161	-0-	-1425	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
11	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,562 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	15159	X	13708	-0-	-1451	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12966	-0-	-838	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
04	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13776	-0-	-81	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12966	-0-	-714	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13281	-0-	-886	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12355	-0-	-1812	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12552	-0-	-1158	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12252	-0-	-1512	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11816	-0-	-1144	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11353	-0-	-1915	-0-	11353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,857 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	9362	X	6883	-0-	-2479	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9501	-0-	-489	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9749	-0-	-574	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9468	-0-	-855	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8407	-0-	-1583	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8174	-0-	-2149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8050	-0-	-1460	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8018	-0-	-1716	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,419 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	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7445	-0-	-295	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7524	-0-	-474	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
06	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7821	-0-	-99	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6730	-0-	-1454	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6423	-0-	-1497	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,163 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	8060	X	7943	-0-	-117	-0-	7940	2	3	9	Y	3					21
02	8381	X	6451	-0-	-1930	-0-	6447	2	4	9	Y	4					25
03	8959	X	6581	-0-	-2378	-0-	6578	2	3	9	Y	3					28
04	8670	X	5476	-0-	-3194	-0-	5474	2	2	9	Y	2					30
05	7936	X	6475	-0-	-1461	-0-	6465	2	10	9	Y	9	8	1			31
06	7500	X	6335	-0-	-1165	-0-	6335	2			Y	-0-					31
07	6882	X	6098	-0-	-784	-0-	6098	2			Y	-0-					31
08	6572	X	5854	-0-	-718	-0-	5854	2			Y	-0-					31
09	6330	X	5150	-0-	-1180	-0-	5150	2			Y	-0-					31
10	6541	X	5221	-0-	-1320	-0-	5221	2			Y	-0-					31
11	6330	X	4859	-0-	-1471	-0-	4859	2			Y	-0-					31
12	6107	X	4942	-0-	-1165	-0-	4942	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 71,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	13051	X	9666	-0-	-3385	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8098	-0-	-2110	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8281	-0-	-2569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8142	-0-	-2358	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	5958	-0-	-3931	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5410	-0-	-3950	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6325	-0-	-2324	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	4334	-0-	-4067	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	3024	-0-	-5106	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3894	-0-	-2430	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3346	-0-	-2978	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6794	-0-	-1111	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6006	-0-	-1041	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5589	-0-	-1041	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	1692	-0-	-5118	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7235	-0-	-1786	-0-	7166	2	69	9	Y	63	58	1			5
02	8439	X	7013	-0-	-1426	-0-	7013	2			Y	-0-					5
03	9021	X	4945	-0-	-4076	-0-	4916	2	29	9	Y	26	20	1			11
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8394	2	59	9	Y	54	39	1			26
05	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-					26
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					26
07	8742	X	7548	-0-	-1194	-0-	7505	2	43	9	Y	39	39	1			26
08	8742	X	6983	-0-	-1759	-0-	6983	2			Y	-0-					26
09	8460	X	6642	-0-	-1818	-0-	6630	2	12	9	Y	11	11	1			26
10	8122	X	6342	-0-	-1780	-0-	6316	2	26	9	Y	24	38	1			12
11	7440	X	6346	-0-	-1094	-0-	6346	2			Y	-0-					12
12	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	6156	2	8	9	Y	7					19

TOTAL GAS PROD: 83,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6963	-0-	-2244	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	5981	-0-	-2632	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	5814	-0-	-3393	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5686	-0-	-2774	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5777	-0-	-1198	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6448	-0-	-122	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4193	-0-	-2658	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5915	-0-	-967	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9354	-0-	-659	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8214	-0-	-1153	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8486	-0-	-574	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8427	-0-	-935	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7438	-0-	-1622	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7663	-0-	-1110	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6321	-0-	-2452	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6650	-0-	-1840	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7191	-0-	-249	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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	11904	X	10099	-0-	-1805	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9249	-0-	-1307	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9784	-0-	-1500	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9583	-0-	-1337	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9887	-0-	-994	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9555	-0-	-225	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8830	-0-	-1059	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	6895	-0-	-2675	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7285	-0-	-2666	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6880	-0-	-2750	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6616	-0-	-3335	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
02	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	4417	-0-	-15516	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	12355	-0-	-6935	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17111	-0-	-2822	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	18204	-0-	-1086	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	17009	-0-	-2924	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15655	-0-	-2555	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17082	-0-	-1735	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
12	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24552	X	21888	-0-	-2664	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	22504	X	19288	-0-	-3216	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22093	-0-	-1963	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22208	-0-	-172	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
05	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	19576	-0-	-1814	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	19686	-0-	-3254	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	21047	-0-	-1893	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	19931	-0-	-2269	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19799	-0-	-2676	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	18684	-0-	-1686	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18453	-0-	-2596	-0-	18453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,137 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	6262	X	5791	-0-	-471	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4504	-0-	-2564	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6655	-0-	-1175	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	2987	-0-	-5104	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3778	-0-	-4052	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6253	-0-	-1156	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7544	-0-	-2345	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7607	-0-	-1644	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	6908	-0-	-2692	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8242	-0-	-1678	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8507	-0-	-1413	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6735	-0-	-1485	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7210	-0-	-1780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9106	-0-	-1434	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8615	-0-	-1013	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8859	-0-	-875	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8734	-0-	-686	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7831	-0-	-1531	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7492	-0-	-1418	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6812	-0-	-2395	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7059	-0-	-1962	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7408	-0-	-1322	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,272 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	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	13031	-0-	-3325	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13755	-0-	-3729	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13640	-0-	-2290	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13118	-0-	-2785	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12351	-0-	-3039	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11597	-0-	-2508	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13426	-0-	-679	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12531	-0-	-1119	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11223	-0-	-1890	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12260	-0-	-730	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12679	-0-	-744	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2320	-0-	-1338	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2149	-0-	-1273	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	3824	-0-	-1508	-0-	3824	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	2043	-0-	-3117	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	2812	-0-	-2520	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	3173	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2	N	-0-			-0-
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2	N	-0-			-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	5076	-0-	-4614	-0-	5076	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	5341	-0-	-4672	-0-	5341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3094	-0-	-1711	-0-	3083	2	Y	10	54	1	72
02	3828	X	3003	-0-	-825	-0-	2988	2	N	14			86
03	3999	X	3059	-0-	-940	-0-	3047	2	N	11	82	1	15
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	20			35
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	24			59
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	31			90
07	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3524	2	N	25			115
08	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3446	2	N	2			117
09	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	2797	2	N	31	122	1	26
10	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	2459	2	N	-0-			26
11	3480	X	2864	-0-	-616	-0-	2858	2	N	5			31
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 37,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

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	12245	X	11031	-0-	-1214	-0-	11031	2	N	-0-			-0-
02	12064	X	7638	-0-	-4426	-0-	7638	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	9398	-0-	-3498	-0-	9398	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	7012	-0-	-5468	-0-	7012	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	5993	-0-	-5818	-0-	5993	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	4873	-0-	-5807	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	7202	-0-	-2191	-0-	7202	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	4322	-0-	-5071	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	4313	-0-	-2707	-0-	4313	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2	N	-0-			-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2	N	-0-			-0-
12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3288	-0-	-711	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3244	-0-	-755	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					44
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	1					45
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					45
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MEEKS WELL #: 3 RRCID -> 229536 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7543 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-	77	1			99
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					99
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					99
04	6870	X	6255	-0-	-615	-0-	6255	2			N	-0-					99
05	7099	X	5382	-0-	-1717	-0-	5382	2			N	-0-					99
06	6870	X	4912	-0-	-1958	-0-	4910	2	2	9	N	2					101
07	6479	X	4960	-0-	-1519	-0-	4960	2			N	-0-					101
08	6479	X	4364	-0-	-2115	-0-	4364	2			N	-0-					101
09	6270	X	3700	-0-	-2570	-0-	3700	2			N	-0-					101
10	5394	X	2614	-0-	-2780	-0-	2608	2	6	9	N	5					106
11	4920	X	2587	-0-	-2333	-0-	2587	2			N	-0-					106
12	4960	X	1411	-0-	-3549	-0-	1411	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 52,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5042	-0-	-816	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5058	-0-	-1002	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4043	-0-	-1717	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3956	-0-	-1996	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3067	-0-	-2885	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4539	-0-	-531	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3445	-0-	-1112	-0-	3444	2	1	9	N	1	107	1			12
02	3683	X	2857	-0-	-826	-0-	2857	2			N	-0-					12
03	3937	X	1	-0-	-3936	-0-	1	2			N	-0-					12
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					12
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					12
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					12
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					12
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 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	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8247	-0-	-2193	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9080	-0-	-2080	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8264	-0-	-1501	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8545	-0-	-905	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8402	-0-	-805	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7327	-0-	-1880	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7880	-0-	-1030	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8249	-0-	-586	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8535	-0-	-15	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8149	-0-	-252	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10425	-0-	-487	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9955	-0-	-605	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9862	-0-	-1050	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9831	-0-	-639	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9600	-0-	-1219	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9339	-0-	-1077	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8420	-0-	-1540	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8879	-0-	-1289	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8189	-0-	-1651	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12191	-0-	-2255	-0-	12191	2			N	-0-					8
02	13166	X	12272	-0-	-894	-0-	12272	2			N	-0-					8
03	14074	X	12603	-0-	-1471	-0-	12603	2			N	-0-					8
04	13320	X	12139	-0-	-1181	-0-	12139	2			N	-0-					8
05	13113	X	12194	-0-	-919	-0-	12194	2			N	-0-					8
06	12690	X	11696	-0-	-994	-0-	11696	2			N	-0-					8
07	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	2			N	-0-					8
08	12617	X	11748	-0-	-869	-0-	11748	2			N	-0-					8
09	12150	X	9773	-0-	-2377	-0-	9773	2			N	-0-					8
10	12183	X	11612	-0-	-571	-0-	11612	2			N	-0-					8
11	11700	X	10728	-0-	-972	-0-	10728	2			N	-0-					8
12	11997	X	10474	-0-	-1523	-0-	10474	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 139,420 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. GAS LIFT (I)(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	8920	-0-	-1899	-0-	8920	2			Y	-0-					161
02	10121	X	8271	-0-	-1850	-0-	8271	2			Y	-0-					161
03	10819	X	8579	-0-	-2240	-0-	8579	2			Y	-0-					161
04	9960	X	8013	-0-	-1947	-0-	8013	2			Y	-0-					161
05	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	8092	2			Y	-0-					161
06	8640	X	3556	-0-	-5084	-0-	3556	2			Y	-0-					161
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			Y	-0-					161
08	8587	X	8568	-0-	-19	-0-	8568	2			Y	-0-					161
09	8010	X	7857	-0-	-153	-0-	7857	2			Y	-0-					161
10	9021	X	8096	-0-	-925	-0-	8096	2			Y	-0-					161
11	8730	X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	2			Y	-0-					161
12	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	8116	2			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 94,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5380	-0-	-1936	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11706	-0-	-2492	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	10559	-0-	-2462	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11361	-0-	-1659	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10863	-0-	-1227	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10497	-0-	-1996	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10540	-0-	-800	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10558	-0-	-788	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11012	-0-	-334	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10475	-0-	-385	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9101	-0-	-1780	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9912	-0-	-1093	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	12051	-0-	-256	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	887	-0-	-10626	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4013	-0-	-8294	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9604	-0-	-2066	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10325	-0-	-1734	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10251	-0-	-1419	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10294	-0-	-29	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9390	-0-	-1243	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

01	9920	X	9333	-0-	-587	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8822	-0-	-458	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8607	-0-	-963	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8316	-0-	-804	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7624	-0-	-1521	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7903	-0-	-707	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6402	-0-	-2185	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6911	-0-	-1583	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

01	7812	X	6169	-0-	-1643	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6717	-0-	-591	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7002	-0-	-35	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6731	-0-	-229	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7111	-0-	-81	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6133	-0-	-873	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6349	-0-	-521	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4247	X	3598	-0-	-649	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
02	3770	X	3310	-0-	-460	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	4030	X	3070	-0-	-960	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	2955	-0-	-855	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	2605	-0-	-875	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8401	X	7084	-0-	-1317	-0-	7084	2		N	-0-			2
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2		N	-0-			2
03	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	7542	2		N	-0-			2
04	7260	X	6718	-0-	-542	-0-	6718	2		N	-0-			2
05	8742	X	6679	-0-	-2063	-0-	6679	2		N	-0-			2
06	8460	X	6387	-0-	-2073	-0-	6387	2		N	-0-			2
07	8742	X	7056	-0-	-1686	-0-	7056	2		N	-0-			2
08	7533	X	6590	-0-	-943	-0-	6590	2		N	-0-			2
09	6720	X	6614	-0-	-106	-0-	6614	2		N	-0-			2
10	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	6314	2		N	-0-			2
11	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	6038	2		N	-0-			2
12	7068	X	6232	-0-	-836	-0-	6232	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 81,443 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5075	-0-	-381	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
02	5104	X	4553	-0-	-551	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	5456	X	4069	-0-	-1387	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	2076	-0-	-2844	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	3324	-0-	-1760	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
09	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	3325	-0-	-1666	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	1658	-0-	-3172	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10874	-0-	-565	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	7925	-0-	-3153	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	7464	-0-	-4626	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	3116	-0-	-8584	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	7063	-0-	-5027	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8239	-0-	-224	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9173	-0-	-217	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1729	-0-	-906	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	996	-0-	-1469	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	818	-0-	-1259	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	857	-0-	-1153	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	546	-0-	-864	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	3822	-0-	-1262	-0-	266 56	1 9	3500	2	N	51	73	1			90
02	4089	X	4041	-0-	-48	-0-	247 43	1 9	3751	2	N	39					129
03	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	260 50	1 9	4060	2	N	45					174
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	252 31	1 9	3427	2	N	28					202
05	4309	X	3959	-0-	-350	-0-	284 44	1 9	3631	2	N	40					242
06	4230	X	2780	-0-	-1450	-0-	267 11	1 9	2502	2	N	10	177	1			75
07	4371	X	3102	-0-	-1269	-0-	272 34	1 9	2796	2	N	31	61	1			45
08	4371	X	3119	-0-	-1252	-0-	272 6	1 9	2841	2	N	5					50
09	3840	X	3010	-0-	-830	-0-	256	1	2754	2	N	-0-					50
10	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	273 41	1 9	3066	2	N	37					87
11	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	169 74	1 9	1856	2	N	67					154
12	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	176 42	1 9	1564	2	N	38					192

TOTAL GAS PROD: 39,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8684	-0-	-802	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7778	-0-	-1096	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8096	-0-	-1390	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7216	-0-	-1184	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7678	-0-	-1002	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7085	-0-	-1315	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7535	-0-	-773	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6771	-0-	-669	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7131	-0-	-557	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9864	-0-	-1885	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9094	-0-	-1897	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9395	-0-	-2354	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9064	-0-	-2216	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10105	-0-	-156	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8220	-0-	-1320	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9174	-0-	-560	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	6889	-0-	-3217	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9114	-0-	-666	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,242 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	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7935	-0-	-15	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6828	-0-	-1387	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6694	-0-	-1256	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6208	-0-	-1790	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22684	-0-	-1651	-0-	22684	2		N	-0-			-0-
02	22765	X	20819	-0-	-1946	-0-	20819	2		N	-0-			-0-
03	24335	X	22322	-0-	-2013	-0-	22322	2		N	-0-			-0-
04	22830	X	21140	-0-	-1690	-0-	21140	2		N	-0-			-0-
05	22785	X	21728	-0-	-1057	-0-	21728	2		N	-0-			-0-
06	21960	X	20571	-0-	-1389	-0-	20571	2		N	-0-			-0-
07	22320	X	20824	-0-	-1496	-0-	20824	2		N	-0-			-0-
08	22320	X	20773	-0-	-1547	-0-	20773	2		N	-0-			-0-
09	21150	X	19469	-0-	-1681	-0-	19469	2		N	-0-			-0-
10	21731	X	19817	-0-	-1914	-0-	19817	2		N	-0-			-0-
11	20580	X	18805	-0-	-1775	-0-	18805	2		N	-0-			-0-
12	20832	X	18569	-0-	-2263	-0-	18569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5369	-0-	-614	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4892	-0-	-298	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
06	5400	X	4717	-0-	-683	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
07	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	4290	-0-	-1228	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
09	5040	X	3900	-0-	-1140	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4272	-0-	-936	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
12	4743	X	3857	-0-	-886	-0-	3857	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,075 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	6944	X	6404	-0-	-540	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
02	6670	X	5663	-0-	-1007	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2		N	-0-			-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2		N	-0-			-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	6264	-0-	-906	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	4620	-0-	-2820	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
08	7440	X	4425	-0-	-3015	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
09	7200	X	4559	-0-	-2641	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
10	7440	X	4974	-0-	-2466	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	4519	-0-	-1751	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7389	-0-	-1229	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6761	-0-	-663	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6975	-0-	-527	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6645	-0-	-615	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6683	-0-	-819	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6317	-0-	-823	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6591	-0-	-632	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6130	-0-	-530	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5873	-0-	-517	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5220	-0-	-1042	-0-	5220	2			N	-0-					213
02	5858	X	4877	-0-	-981	-0-	4877	2			N	-0-					213
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	2			N	-0-					213
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					213
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					213
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					213
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					213
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					213
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					213
10	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					213
11	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	5521	2			N	-0-					213
12	6107	X	5564	-0-	-543	-0-	5564	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 66,315 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					8
02	10179	X	10144	-0-	-35	-0-	10144	2			N	-0-					8
03	10757	X	10236	-0-	-521	-0-	10236	2			N	-0-					8
04	10650	X	9089	-0-	-1561	-0-	9089	2			N	-0-					8
05	11005	X	10639	-0-	-366	-0-	10639	2			N	-0-					8
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					8
07	10850	X	6299	-0-	-4551	-0-	6299	2			N	-0-					8
08	10633	X	8729	-0-	-1904	-0-	8729	2			N	-0-					8
09	11910	X	9723	-0-	-2187	-0-	9723	2			N	-0-					8
10	12307	X	10400	-0-	-1907	-0-	10400	2			N	-0-					8
11	11910	X	9894	-0-	-2016	-0-	9894	2			N	-0-					8
12	10044	X	9579	-0-	-465	-0-	9579	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 117,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	1136	-0-	-7916	-0-	1136	2			N	-0-					2
02	8468	X	287	-0-	-8181	-0-	287	2			N	-0-					2
03	9052	X	2643	-0-	-6409	-0-	2643	2			N	-0-					2
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					2
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					2
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					2
07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					2
08	8618	X	8182	-0-	-436	-0-	8182	2			N	-0-					2
09	8730	X	6194	-0-	-2536	-0-	6194	2			N	-0-					2
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					2
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 82,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16440	-0-	-2315	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	15353	-0-	-1525	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15813	-0-	-1857	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14867	-0-	-1783	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14644	-0-	-1879	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13813	-0-	-2087	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14065	-0-	-2334	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	13736	-0-	-2074	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12885	-0-	-1995	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12905	-0-	-1727	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12160	-0-	-1640	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12116	-0-	-1927	-0-	12116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,797 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	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	266	1	1847	2	N	11					49
							12	9									
02	2233	X	2024	-0-	-209	-0-	241	1	1772	2	N	10					59
							11	9									
03	2325	X	2106	-0-	-219	-0-	249	1	1842	2	N	14					73
							15	9									
04	2070	X	1614	-0-	-456	-0-	242	1	1361	2	N	10					83
							11	9									
05	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	247	1	1687	2	N	6					89
							7	9									
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	232	1	1484	2	N	-0-					89
07	2170	X	1951	-0-	-219	-0-	232	1	1667	2	N	47	116	1			20
							52	9									
08	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	233	1	1628	2	N	12					32
							13	9									
09	1890	X	1648	-0-	-242	-0-	245	1	1403	2	N	-0-					32
10	1953	X	1529	-0-	-424	-0-	257	1	1253	2	N	17					49
							19	9									
11	1890	X	1579	-0-	-311	-0-	294	1	1223	2	N	56					105
							62	9									
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	288	1	1205	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 21,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	10357	-0-	-83	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10833	-0-	-730	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	7294	-0-	-3896	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4319	-0-	-7244	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	5575	-0-	-5225	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10042	-0-	-1025	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10529	-0-	-290	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9848	-0-	-196	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10023	-0-	-177	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10310	-0-	-230	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,140 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	3100	N	7694	-0-	4594	7459	7694	2			N	-0-					-0-
02	14949	X	7490	-0-	-7459	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	837	X	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	32789	-0-	-5093	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
02	34278	X	30357	-0-	-3921	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	32255	-0-	-3240	-0-	32255	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	29828	-0-	-3742	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	30045	-0-	-4644	-0-	30045	2			N	-0-					-0-
06	31740	X	27263	-0-	-4477	-0-	27263	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	28598	-0-	-3859	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27458	-0-	-4782	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	26014	-0-	-3806	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	26308	-0-	-3731	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	23084	-0-	-4606	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	24662	-0-	-3548	-0-	24662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6107	X	4396	-0-	-1711	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4538	-0-	-1175	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4720	-0-	-1387	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4597	-0-	-863	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3941	-0-	-739	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2742	-0-	-2094	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3917	-0-	-673	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3240	-0-	-821	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,062 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	8246	X	6755	-0-	-1491	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	6073	-0-	-1641	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	4900	-0-	-3346	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6184	-0-	-1076	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4467	-0-	-2073	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4277	-0-	-2202	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5166	-0-	-1134	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4180	-0-	-2030	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3990	-0-	-2427	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11008	-0-	-307	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9164	-0-	-1421	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11076	-0-	-1200	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11053	-0-	-827	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	12055	-0-	-221	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9786	-0-	-924	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7607	-0-	-3801	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	7882	-0-	-4177	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	6485	-0-	-5185	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9917	-0-	-2142	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12438	-0-	-55	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	11248	-0-	-4	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11753	-0-	-678	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9905	-0-	-2125	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	6495	-0-	-5936	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	8296	-0-	-3734	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7191	-0-	-4837	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	7023	-0-	-4726	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	5162	-0-	-4738	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	3725	-0-	-4862	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	3690	-0-	-4620	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,987 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. (I) GAS LIFT(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	9078	-0-	-2516	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9484	-0-	-1188	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9026	-0-	-2382	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8406	-0-	-2634	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8730	-0-	-1407	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9126	-0-	-684	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7464	-0-	-2673	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6571	-0-	-2450	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7287	-0-	-1833	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7843	-0-	-1705	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3425	-0-	-3178	-0-	3425	2			N	-0-					5
02	6177	X	2940	-0-	-3237	-0-	2940	2			N	-0-					5
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					5
04	5610	X	1656	-0-	-3954	-0-	1656	2			N	-0-					5
05	5797	X	93	-0-	-5704	-0-	93	2			N	-0-					5
06	7320	X	3703	-0-	-3617	-0-	3703	2			N	-0-					5
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					5
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					5
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					5
10	8463	X	6900	-0-	-1563	-0-	6900	2			N	-0-					5
11	8190	X	5461	-0-	-2729	-0-	5461	2			N	-0-					5
12	8463	X	6332	-0-	-2131	-0-	6332	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6634	X	5675	-0-	-959	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5360	-0-	-846	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4405	-0-	-1205	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4585	-0-	-1150	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5633	-0-	-102	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2498	-0-	-2362	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4427	-0-	-1215	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3965	-0-	-1495	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4113	-0-	-1529	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3193	-0-	-55	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3388	-0-	-422	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3216	-0-	-594	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6740	-0-	-1525	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6416	-0-	-2134	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6074	-0-	-2017	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4717	-0-	-2363	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6078	-0-	-1238	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5482	-0-	-1834	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5166	-0-	-170	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5594	-0-	-389	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5526	-0-	-264	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5345	-0-	-359	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4943	-0-	-307	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,371 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	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4483	-0-	-331	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4115	-0-	-715	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9551	-0-	-865	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9259	-0-	-137	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8528	-0-	-1792	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8555	-0-	-2109	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8712	-0-	-1952	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8726	-0-	-1414	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8490	-0-	-438	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6243	-0-	-2277	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6081	-0-	-2940	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7347	X	6491	-0-	-856	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5931	-0-	-672	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6445	-0-	-158	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5007	-0-	-1413	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3812	-0-	-2822	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3470	-0-	-2950	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5056	-0-	-1392	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,324 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	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5693	-0-	-368	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6027	-0-	-111	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4639	-0-	-1271	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3924	-0-	-2152	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4846	-0-	-1168	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4601	-0-	-1189	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,173 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	11501	X	4618	-0-	-6883	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5064	-0-	-2157	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6416	-0-	-694	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3718	-0-	-4125	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	3823	-0-	-3767	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
11	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,304 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	5952	X	4201	-0-	-1751	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4124	-0-	-806	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3973	-0-	-1297	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3183	-0-	-1219	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3245	-0-	-1015	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3191	-0-	-1211	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,836 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	4867	X	3834	-0-	-1033	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3435	-0-	-1118	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3745	-0-	-936	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11594	X	10880	-0-	-714	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9939	-0-	-907	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10396	-0-	-1198	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10004	-0-	-1096	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10470	-0-	-876	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9603	-0-	-927	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9931	-0-	-702	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10034	-0-	-444	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9359	-0-	-781	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9241	-0-	-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9553	-0-	-491	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,664 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	14508	X	13194	-0-	-1314	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11223	-0-	-2349	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11977	-0-	-1415	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10110	-0-	-2850	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	10071	-0-	-3321	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9993	-0-	-2787	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10323	-0-	-1674	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10491	-0-	-1475	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9707	-0-	-433	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,003 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	5456	X	3347	-0-	-2109	-0-	482	1	2857	2	N	7	26	1			127
							8	9									
02	5162	X	3002	-0-	-2160	-0-	1076	1	1913	2	N	12	84	1			55
							13	9									
03	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	918	1	3751	2	N	26					81
							29	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	486	1	9985	2	N	29	42	1			68
							32	9									
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	430	1	8100	2	N	15					83
							17	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	835	1	6174	2	N	23					106
							25	9									
07	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	566	1	7445	2	N	24					130
							26	9									
08	9641	X	6878	-0-	-2763	-0-	628	1	6240	2	N	9					139
							10	9									
09	9330	X	6223	-0-	-3107	-0-	665	1	5555	2	N	3					142
							3	9									
10	8556	X	6177	-0-	-2379	-0-	667	1	5506	2	N	4					146
							4	9									
11	7770	X	7311	-0-	-459	-0-	161	1	7137	2	N	12	155	1			3
							13	9									
12	8029	X	4947	-0-	-3082	-0-	487	1	4449	2	N	10					13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 76,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					99
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					99
03	837	X	97	-0-	-740	-0-	97	2			N	-0-					99
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					99
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					99
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3					102
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2219	2	8	9	N	7					109
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					109
09	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			N	-0-					109
10	2232	X	1920	-0-	-312	-0-	1919	2	1	9	N	1					110
11	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	1969	2			N	-0-					110
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4650	X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	2903	-0-	-1447	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3569	-0-	-811	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2408	-0-	-1467	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1973	-0-	-1387	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2452	-0-	-1118	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	269	-0-	-3031	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	375	-0-	-3035	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,172 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	14B DENY		23506	-0-	23506	39608	23506	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		14627	-0-	14627	54235	14627	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		7356	-0-	7356	61591	7356	2			N	-0-					-0-
04	66135	X	4544	-0-	-61591	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	1007	-0-	-13993	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
09	14670	X	61	-0-	-14609	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	543	-0-	-14616	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	25	-0-	-995	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	6283	-0-	-692	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6488	-0-	-142	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6507	-0-	-753	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5360	-0-	-1300	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5102	-0-	-1780	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5146	-0-	-1874	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5540	-0-	-1714	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	19007	-0-	-2755	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
02	20358	X	13452	-0-	-6906	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	13137	-0-	-7850	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	13401	-0-	-6909	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	14718	-0-	-6269	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14320	-0-	-4070	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13248	-0-	-1136	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	11218	-0-	-3507	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9932	-0-	-4378	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	10718	-0-	-4069	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	8210	-0-	-6100	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8454	-0-	-4783	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5782	-0-	-232	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5430	-0-	-51	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5727	-0-	-132	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3474	-0-	-2136	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4590	-0-	-1020	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4503	-0-	-1294	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3511	-0-	-2224	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4134	-0-	-1074	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3560	-0-	-1080	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6461	-0-	-199	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6261	-0-	-621	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5814	-0-	-636	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,301 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	6448	X	4609	-0-	-1839	-0-	417	1	4157	2	N	32					84
							35	9									
02	6032	X	4535	-0-	-1497	-0-	933	1	3545	2	N	52	94	1			42
							57	9									
03	6448	X	4941	-0-	-1507	-0-	1085	1	3823	2	N	30					72
							33	9									
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1645	1	4909	2	N	98	135	1			35
							108	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1777	1	4059	2	N	53					88
							58	9									
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1290	1	4517	2	N	51					139
							56	9									
07	6882	X	5050	-0-	-1832	-0-	1627	1	3366	2	N	52	161	1			30
							57	9									
08	6882	X	4694	-0-	-2188	-0-	1579	1	3064	2	N	46					76
							51	9									
09	6660	X	4909	-0-	-1751	-0-	1466	1	3398	2	N	41					117
							45	9									
10	6045	X	4586	-0-	-1459	-0-	1521	1	3006	2	N	54					171
							59	9									
11	5850	X	4693	-0-	-1157	-0-	1956	1	2696	2	N	37	179	1			29
							41	9									
12	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	1636	1	2395	2	N	77					106
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 60,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	4778	2	2	9	Y	2					2
02	4785	X	4436	-0-	-349	-0-	4434	2	2	9	Y	2					4
03	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	4352	2	2	9	Y	2					6
04	4950	X	4092	-0-	-858	-0-	4090	2	2	9	Y	2					8
05	5022	X	4042	-0-	-980	-0-	4036	2	6	9	Y	5	5	1			8
06	4620	X	3777	-0-	-843	-0-	3777	2			Y	-0-					8
07	4743	X	3263	-0-	-1480	-0-	3263	2			Y	-0-					8
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					8
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			Y	-0-					8
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					8
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					8
12	6355	X	4697	-0-	-1658	-0-	4697	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 54,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16554	X	16013	-0-	-541	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14467	-0-	-1193	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14959	-0-	-1781	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14318	-0-	-1882	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14689	-0-	-1493	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14061	-0-	-1449	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14631	-0-	-838	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14174	-0-	-799	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13571	-0-	-739	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14368	-0-	-326	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13753	-0-	-407	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12938	-0-	-1694	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON 917 WELL #: 1 RRCID -> 233400 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8120 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 1/6/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	12152	X	9886	-0-	-2266	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9559	-0-	-939	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10047	-0-	-865	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9391	-0-	-509	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9515	-0-	-901	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8877	-0-	-1203	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8842	-0-	-548	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8716	-0-	-801	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33916	X	33916	-0-		-0-	-0-	33916	2			N	-0-					-0-
02	31846	X	31846	-0-		-0-	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
03	33004	X	33004	-0-		-0-	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
04	28674	X	28674	-0-		-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
05	23915	X	23915	-0-		-0-	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
06	20094	X	20094	-0-		-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16705	-0-		-2050	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16795	-0-		-1960	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	14531	-0-		-3619	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
10	22286	X	22286	-0-		-0-	-0-	22286	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	11289	-0-		-6861	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	6466	-0-		-10336	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9029	-0-		-1852	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7817	-0-		-1753	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8727	-0-		-1131	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8364	-0-		-366	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8301	-0-		-720	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7732	-0-		-998	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7931	-0-		-811	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7496	-0-		-1246	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7210	-0-		-1160	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7501	-0-		-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5247	-0-		-2493	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6071	-0-		-1865	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	2889	-0-		-893	-0-	2888	2	1	9	N	1					81
02	3277	X	2389	-0-		-888	-0-	2356	2	33	9	N	30	103	1			8
03	3317	X	2391	-0-		-926	-0-	2390	2	1	9	N	1					9
04	2970	X	2618	-0-		-352	-0-	2616	2	2	9	N	2					11
05	2914	X	2310	-0-		-604	-0-	2304	2	6	9	N	5					16
06	2790	X	2203	-0-		-587	-0-	2129	2	74	9	N	67					83
07	2697	X	2062	-0-		-635	-0-	2050	2	12	9	N	11					94
08	2697	X	1765	-0-		-932	-0-	1758	2	7	9	N	6					100
09	2610	X	2431	-0-		-179	-0-	2430	2	1	9	N	1					101
10	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	2569	2			N	-0-					101
11	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	2423	2			N	-0-					101
12	2511	X	2200	-0-		-311	-0-	2200	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 28,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	21917	X	19818	-0-	-2099	-0-	19818	2		N	-0-			-0-
02	20503	X	18814	-0-	-1689	-0-	18814	2		N	-0-			-0-
03	21080	X	20308	-0-	-772	-0-	20308	2		N	-0-			-0-
04	19170	X	18043	-0-	-1127	-0-	18043	2		N	-0-			-0-
05	20119	X	18629	-0-	-1490	-0-	18629	2		N	-0-			-0-
06	19650	X	18547	-0-	-1103	-0-	18547	2		N	-0-			-0-
07	20305	X	17071	-0-	-3234	-0-	17071	2		N	-0-			-0-
08	20305	X	17152	-0-	-3153	-0-	17152	2		N	-0-			-0-
09	18540	X	17725	-0-	-815	-0-	17725	2		N	-0-			-0-
10	19158	X	17520	-0-	-1638	-0-	17520	2		N	-0-			-0-
11	18540	X	14741	-0-	-3799	-0-	14741	2		N	-0-			-0-
12	18321	X	15166	-0-	-3155	-0-	15166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,534 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. 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	11191	X	10740	-0-	-451	-0-	10740	2		Y	-0-			62
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		Y	-0-			62
03	11160	X	9290	-0-	-1870	-0-	9290	2		Y	-0-			62
04	10470	X	6260	-0-	-4210	-0-	6260	2		Y	-0-			62
05	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2		Y	-0-			62
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2		Y	-0-			62
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2		Y	-0-			62
08	12090	X	11569	-0-	-521	-0-	11569	2		Y	-0-			62
09	11700	X	11308	-0-	-392	-0-	11308	2		Y	-0-			62
10	12090	X	12070	-0-	-20	-0-	12070	2		Y	-0-			62
11	11490	X	11216	-0-	-274	-0-	11216	2		Y	-0-			62
12	11687	X	11354	-0-	-333	-0-	11354	2		Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 129,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

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	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2		N	-0-			-0-
02	12122	X	12044	-0-	-78	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
03	12958	X	12100	-0-	-858	-0-	12100	2		N	-0-			-0-
04	12930	X	11259	-0-	-1671	-0-	11259	2		N	-0-			-0-
05	13361	X	10875	-0-	-2486	-0-	10875	2		N	-0-			-0-
06	12930	X	10665	-0-	-2265	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
07	12865	X	11861	-0-	-1004	-0-	11861	2		N	-0-			-0-
08	12090	X	11775	-0-	-315	-0-	11775	2		N	-0-			-0-
09	11250	X	10771	-0-	-479	-0-	10771	2		N	-0-			-0-
10	11873	X	10893	-0-	-980	-0-	10893	2		N	-0-			-0-
11	11490	X	10358	-0-	-1132	-0-	10358	2		N	-0-			-0-
12	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12183	X	12136	-0-	-47	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10481	-0-	-916	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11945	-0-	-238	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11199	-0-	-2131	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11546	-0-	-1354	-0-	11544	2	2	9	N	2					2
10	13237	X	11472	-0-	-1765	-0-	11472	2			N	-0-					2
11	12510	X	10373	-0-	-2137	-0-	10373	2			N	-0-					2
12	12462	X	9697	-0-	-2765	-0-	9697	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 139,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 234457 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5325 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4049	-0-	-3608	-0-	4049	2			N	-0-					1
02	6409	X	4069	-0-	-2340	-0-	4069	2			N	-0-					1
03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	2			N	-0-					1
04	3930	X	2850	-0-	-1080	-0-	2850	2			N	-0-					1
05	4340	X	875	-0-	-3465	-0-	875	2			N	-0-					1
06	4200	X	2138	-0-	-2062	-0-	2138	2			N	-0-					1
07	4340	X	2467	-0-	-1873	-0-	2467	2			N	-0-					1
08	3286	X	1598	-0-	-1688	-0-	1598	2			N	-0-					1
09	2850	X	951	-0-	-1899	-0-	951	2			N	-0-					1
10	2480	X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2			N	-0-					1
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					1
12	2480	X	539	-0-	-1941	-0-	539	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3847	2	8	9	N	7					80
02	3712	X	3548	-0-	-164	-0-	3548	2			N	-0-					80
03	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	3788	2	3	9	N	3					83
04	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3552	2	19	9	N	17					100
05	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3725	2	20	9	N	18					118
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3594	2	19	9	N	17					135
07	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	3692	2	2	9	N	2					137
08	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3689	2	2	9	N	2					139
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3600	2	3	9	N	3					142
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					142
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			N	-0-					142
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3457	2	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 43,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	(I) LIFT(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	9155	-0-		-889	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8457	-0-		-939	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8952	-0-		-1030	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7841	-0-		-1249	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8073	-0-		-1227	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7660	-0-		-1190	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	9431	X	9431	-0-		-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-		-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6993	-0-		-837	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7747	-0-		-1677	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7883	-0-		-1237	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8495	-0-		-929	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,948 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	(I) LIFT(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	3200	-0-		-365	-0-	3187	2	13	9	Y	12	45	1			42
02	3335	X	3207	-0-		-128	-0-	3201	2	6	9	Y	5					47
03	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	3991	2	3	9	Y	3					50
04	3630	X	2776	-0-		-854	-0-	2776	2			Y	-0-					50
05	3751	X	2989	-0-		-762	-0-	2981	2	8	9	Y	7					57
06	3870	X	2735	-0-		-1135	-0-	2735	2			Y	-0-					57
07	3999	X	2892	-0-		-1107	-0-	2892	2			Y	-0-					57
08	3999	X	2340	-0-		-1659	-0-	2337	2	3	9	Y	3					60
09	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					60
10	2976	X	2827	-0-		-149	-0-	2827	2			Y	-0-					60
11	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	2814	2	2	9	Y	2					62
12	3131	X	2419	-0-		-712	-0-	2417	2	2	9	Y	2					64

TOTAL GAS PROD: 35,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	(I) LIFT(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	7435	-0-		-1462	-0-	7434	2	1	9	N	1	68	1			16
02	8323	X	6288	-0-		-2035	-0-	6288	2			N	-0-					16
03	8463	X	6150	-0-		-2313	-0-	6116	2	34	9	N	31					47
04	8010	X	5886	-0-		-2124	-0-	5886	2			N	-0-					47
05	7905	X	6277	-0-		-1628	-0-	6269	2	8	9	N	7					54
06	7200	X	5818	-0-		-1382	-0-	5817	2	1	9	N	1					55
07	6727	X	5852	-0-		-875	-0-	5852	2			N	-0-					55
08	6262	X	5965	-0-		-297	-0-	5964	2	1	9	N	1	54	1			2
09	6060	X	5628	-0-		-432	-0-	5627	2	1	9	N	1					3
10	6262	X	5776	-0-		-486	-0-	5776	2			N	-0-					3
11	5820	X	5468	-0-		-352	-0-	5468	2			N	-0-					3
12	5952	X	5236	-0-		-716	-0-	5236	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 71,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7274	-0-	-817	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6787	-0-	-666	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7127	-0-	-809	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6853	-0-	-557	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6965	-0-	-568	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6632	-0-	-418	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6785	-0-	-469	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6789	-0-	-341	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-310	-0-	716	1	1275	2	N	22					102
							24	9									
02	2291	N	1411	-0-	-880	-0-	675	1	712	2	N	22					124
							24	9									
03	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	775	1	1107	2	N	10					134
							11	9									
04	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	625	1	1083	2	N	5	79	1			60
							6	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	751	1	1108	2	N	15					75
							17	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	743	1	1388	2	N	7					82
							8	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	775	1	1563	2	N	37					119
							41	9									
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	772	1	1650	2	N	2					121
							2	9									
09	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	750	1	1212	2	N	6					127
							7	9									
10	2387	N	1875	-0-	-512	-0-	775	1	1100	2	N	-0-					127
11	2340	N	1487	-0-	-853	-0-	750	1	737	2	N	-0-					127
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	773	1	918	2	N	10					137
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8792	-0-	-198	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,006 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 #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

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	16244	X	12766	-0-		-3478	-0-	12766	2		N	-0-			-0-
02	15196	X	13808	-0-		-1388	-0-	13808	2		N	-0-			-0-
03	14880	X	14660	-0-		-220	-0-	14660	2		N	-0-			-0-
04	14040	X	12039	-0-		-2001	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
05	14756	X	12317	-0-		-2439	-0-	12317	2		N	-0-			-0-
06	14280	X	12630	-0-		-1650	-0-	12630	2		N	-0-			-0-
07	14756	X	12687	-0-		-2069	-0-	12687	2		N	-0-			-0-
08	14663	X	12751	-0-		-1912	-0-	12751	2		N	-0-			-0-
09	12630	X	12502	-0-		-128	-0-	12502	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	11414	-0-		-1637	-0-	11414	2		N	-0-			-0-
11	12630	X	11729	-0-		-901	-0-	11729	2		N	-0-			-0-
12	12927	X	10969	-0-		-1958	-0-	10969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,272 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. 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	10695	X	9622	-0-		-1073	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
02	9831	X	8777	-0-		-1054	-0-	8777	2		N	-0-			-0-
03	10106	X	9386	-0-		-720	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
04	9780	X	8923	-0-		-857	-0-	8923	2		N	-0-			-0-
05	9796	X	9140	-0-		-656	-0-	9140	2		N	-0-			-0-
06	9300	X	8656	-0-		-644	-0-	8656	2		N	-0-			-0-
07	9393	X	8869	-0-		-524	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
08	9393	X	8521	-0-		-872	-0-	8521	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	8177	-0-		-733	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
10	9145	X	8201	-0-		-944	-0-	8201	2		N	-0-			-0-
11	8670	X	8184	-0-		-486	-0-	8184	2		N	-0-			-0-
12	8866	X	7319	-0-		-1547	-0-	7319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11594	X	11197	-0-		-397	-0-	11197	2		N	-0-			-0-
02	10846	X	9787	-0-		-1059	-0-	9787	2		N	-0-			-0-
03	11408	X	10046	-0-		-1362	-0-	10046	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	9428	-0-		-1612	-0-	9428	2		N	-0-			-0-
05	11315	X	9747	-0-		-1568	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
06	10830	X	7858	-0-		-2972	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	7029	-0-		-3418	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
08	10044	X	4065	-0-		-5979	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
09	9420	X	3984	-0-		-5436	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
10	9734	X	811	-0-		-8923	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	1287	-0-		-6573	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	6255	-0-		-782	-0-	6255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 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	12462	X	11069	-0-	-1393	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10955	-0-	-471	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10982	-0-	-1232	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10641	-0-	-849	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11119	-0-	-661	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10724	-0-	-616	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10742	-0-	-976	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10176	-0-	-594	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	8804	-0-	-2325	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9491	-0-	-1219	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9930	-0-	-982	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11994	-0-	-5521	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10678	-0-	-2720	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	13090	-0-	-147	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11119	-0-	-1301	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12325	-0-	-168	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11226	-0-	-1434	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11853	-0-	-1229	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11339	-0-	-1743	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10895	-0-	-1045	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9207	-0-	-3131	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	7302	-0-	-4158	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8050	-0-	-3792	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30119	-0-	-3547	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
02	31233	X	23678	-0-	-7555	-0-	23678	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	26847	-0-	-3254	-0-	26847	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	27065	-0-	-2095	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
05	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	31240	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
07	29466	X	29466	-0-	-0-	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	31236	-0-	-12	-0-	31236	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	29263	-0-	-977	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	24087	-0-	-7161	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	23605	-0-	-6635	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	21886	-0-	-9362	-0-	21886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	19158	X	11842	-0-	-7316	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
02	17487	X	11191	-0-	-6296	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13025	-0-	-2692	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14071	-0-	-716	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14081	-0-	-768	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12937	-0-	-1433	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12338	-0-	-2511	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13967	-0-	-103	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13604	-0-	-470	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,277 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	11749	X	10530	-0-	-1219	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10009	-0-	-402	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9893	-0-	-307	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10626	-0-	-69	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10985	-0-	-385	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11595	-0-	-154	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10508	-0-	-1241	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10068	-0-	-912	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9734	-0-	-1486	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9980	-0-	-901	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19964	X	15255	-0-	-4709	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	12791	-0-	-4551	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	13403	-0-	-2655	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	12232	-0-	-2528	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12924	-0-	-2328	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12091	-0-	-2669	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
09	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14395	-0-	-640	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14431	-0-	-419	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13312	-0-	-2033	-0-	13312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	25482	X	22242	-0-	-3240	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	19331	-0-	-2651	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20347	-0-	-3151	-0-	20347	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	22607	-0-	-13	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	21162	-0-	-348	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22677	-0-	-697	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19911	-0-	-4176	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	18992	-0-	-4318	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	20158	-0-	-3929	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17458	-0-	-4502	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	17745	-0-	-3924	-0-	17745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO HIELO A WELL #: 1 H RRCID -> 236807 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 5459 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	9951	X	6999	-0-	-2952	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	7335	-0-	-1974	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
05	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9211	-0-	-430	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8643	-0-	-1618	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8123	-0-	-1807	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8299	-0-	-1962	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7557	-0-	-1803	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7508	-0-	-1699	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	6054	-0-	-3680	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	5038	-0-	-4068	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	1170	-0-	-7882	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5539	-0-	-2951	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5296	-0-	-811	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4063	-0-	-227	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,905 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	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,759 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	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6965	-0-	-111	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6676	-0-	-674	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6747	-0-	-603	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6652	-0-	-1656	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,190 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	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9085	-0-	-1007	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10268	-0-	-551	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8205	-0-	-2265	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8153	-0-	-2666	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	3704	-0-	-6496	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9968	-0-	-293	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
09	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10043	-0-	-745	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9940	-0-	-500	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	5676	-0-	-5112	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6781	-0-	-1651	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6128	-0-	-1557	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6272	-0-	-703	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6468	-0-	-102	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6571	-0-	-156	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7515	2	9	9	N	8					8
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					8
12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MS. LOTTIE WELL #: 1 H RRCID -> 236822 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6327 - 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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 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	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	12307	2			N	-0-					10
02	12470	X	11010	-0-	-1460	-0-	11010	2			N	-0-					10
03	13330	X	10388	-0-	-2942	-0-	10388	2			N	-0-					10
04	12300	X	7608	-0-	-4692	-0-	7608	2			N	-0-					10
05	12710	X	9404	-0-	-3306	-0-	9404	2			N	-0-					10
06	11910	X	7340	-0-	-4570	-0-	7340	2			N	-0-					10
07	11780	X	10901	-0-	-879	-0-	10901	2			N	-0-					10
08	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9749	2			N	-0-					10
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					10
10	10912	X	9492	-0-	-1420	-0-	9492	2			N	-0-					10
11	10560	X	8268	-0-	-2292	-0-	8268	2			N	-0-					10
12	10912	X	10823	-0-	-89	-0-	10823	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 116,853 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. (I) GAS LIFT(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	16056	-0-	-932	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	13608	-0-	-2284	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13919	-0-	-3100	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	14469	-0-	-2001	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15689	-0-	-1330	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15101	-0-	-439	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
07	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15575	-0-	-111	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14331	-0-	-849	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13566	-0-	-2120	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14071	-0-	-1019	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	13912	-0-	-1650	-0-	13912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,796 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. (I) GAS LIFT(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	5143	-0-	-1367	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5371	-0-	-719	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3187	-0-	-3323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4067	-0-	-2203	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,396 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					1
02	10295	X	9293	-0-	-1002	-0-	9293	2			N	-0-					1
03	11005	X	10008	-0-	-997	-0-	10008	2			N	-0-					1
04	10650	X	9385	-0-	-1265	-0-	9385	2			N	-0-					1
05	10137	X	9088	-0-	-1049	-0-	9088	2			N	-0-					1
06	9690	X	9072	-0-	-618	-0-	9072	2			N	-0-					1
07	10013	X	9224	-0-	-789	-0-	9224	2			N	-0-					1
08	10013	X	9390	-0-	-623	-0-	9390	2			N	-0-					1
09	9390	X	7738	-0-	-1652	-0-	7738	2			N	-0-					1
10	9362	X	7483	-0-	-1879	-0-	7483	2			N	-0-					1
11	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	7483	2			N	-0-					1
12	9393	X	7638	-0-	-1755	-0-	7638	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 105,661 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. (I) GAS LIFT(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	7850	-0-	-923	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	6827	-0-	-1380	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7111	-0-	-1662	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7278	-0-	-372	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7307	-0-	-536	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6269	-0-	-1321	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5549	-0-	-1984	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5902	-0-	-1388	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5465	-0-	-1851	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4828	-0-	-1442	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	9596	-0-	-1719	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	8742	-0-	-1843	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9203	-0-	-2112	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8697	-0-	-1683	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8973	-0-	-637	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8570	-0-	-730	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8773	-0-	-434	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8001	-0-	-699	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3944	-0-	-4636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7614	-0-	-1159	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,053 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	10168	X	690	-0-	-9478	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6146	-0-	-3366	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	5534	-0-	-4634	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1883	-0-	-4689	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5551	-0-	-3098	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7707	-0-	-942	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	5804	-0-	-2566	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4903	-0-	-2567	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4850	-0-	-2869	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,092 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	10509	X	9557	-0-	-952	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8073	-0-	-1323	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7896	-0-	-2148	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7856	-0-	-1384	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7558	-0-	-1990	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7603	-0-	-1637	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7921	-0-	-697	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,357 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	9238	X	9236	-0-	-2	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9295	-0-	-36	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	5629	-0-	-3401	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8547	-0-	-453	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7921	-0-	-1079	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8379	-0-	-921	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7647	-0-	-903	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,117 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	14632	X	13826	-0-	-806	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12607	-0-	-907	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14383	-0-	-32	-0-	14381	2	2	9	N	2					2
04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					2
05	14229	X	12147	-0-	-2082	-0-	12147	2			N	-0-					2
06	13920	X	11702	-0-	-2218	-0-	11702	2			N	-0-					2
07	14818	X	12411	-0-	-2407	-0-	12411	2			N	-0-					2
08	14818	X	12260	-0-	-2558	-0-	12260	2			N	-0-					2
09	14340	X	11036	-0-	-3304	-0-	11036	2			N	-0-					2
10	12400	X	11067	-0-	-1333	-0-	11067	2			N	-0-					2
11	12000	X	10836	-0-	-1164	-0-	10836	2			N	-0-					2
12	12400	X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 147,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15965	X	7925	-0-	-8040	-0-	7925	2			N	-0-					115
02	13456	X	7771	-0-	-5685	-0-	7771	2			N	-0-					115
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					115
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					115
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					115
06	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	13042	2			N	-0-					115
07	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	21437	2			N	-0-					115
08	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					115
09	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19634	2			N	-0-					115
10	21452	X	18708	-0-	-2744	-0-	18708	2			N	-0-					115
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	24180	2			N	-0-					115
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	22182	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 192,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7002	2	61	9	Y	55	55	1			3
02	6960	X	6864	-0-	-96	-0-	6854	2	10	9	Y	9					12
03	7440	X	5878	-0-	-1562	-0-	5802	2	76	9	Y	69	69	1			12
04	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	6658	2	146	9	Y	133	133	1			12
05	7347	X	7227	-0-	-120	-0-	7227	2			Y	-0-					12
06	7110	X	6772	-0-	-338	-0-	6772	2			Y	-0-					12
07	7347	X	7003	-0-	-344	-0-	6856	2	147	9	Y	134	134	1			12
08	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			Y	-0-					12
09	6990	X	6594	-0-	-396	-0-	6533	2	61	9	Y	55	38	1			29
10	7223	X	6533	-0-	-690	-0-	6373	2	160	9	Y	145	130	1			44
11	6780	X	6274	-0-	-506	-0-	6274	2			Y	-0-					44
12	7006	X	6223	-0-	-783	-0-	6223	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

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	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	3897	-0-	-5124	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7964	-0-	-1057	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7053	-0-	-1968	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7246	-0-	-1484	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7801	-0-	-1220	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,077 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	10695	X	9539	-0-	-1156	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9218	-0-	-787	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9106	-0-	-752	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8653	-0-	-1517	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8903	-0-	-1606	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8945	-0-	-1564	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8185	-0-	-1625	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8048	-0-	-1066	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,987 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	11749	X	11605	-0-	-144	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
02	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10753	-0-	-1833	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9775	-0-	-2405	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10398	-0-	-2188	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10869	-0-	-1717	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10022	-0-	-688	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8426	-0-	-2104	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9222	-0-	-1659	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,477 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	14849	X	14330	-0-	-519	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
02	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12542	-0-	-1873	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	10575	-0-	-3285	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	9380	-0-	-5469	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	10212	-0-	-4158	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10390	-0-	-4459	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9450	-0-	-3105	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	6758	-0-	-3782	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8690	-0-	-1510	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10652	-0-	-725	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15872	X	12968	-0-	-2904	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	12811	-0-	-2037	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13834	-0-	-705	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
07	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	13201	-0-	-3012	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	12707	-0-	-2983	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	12952	-0-	-3261	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12400	-0-	-2750	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12908	-0-	-1507	-0-	12908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,181 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	14849	X	14457	-0-	-392	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	11252	-0-	-2639	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	12086	-0-	-2732	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11367	-0-	-2613	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11210	-0-	-3236	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10450	-0-	-3530	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10027	-0-	-2063	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9882	-0-	-2208	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9545	-0-	-1825	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8697	-0-	-1743	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8860	-0-	-1153	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7866	-0-	-318	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6945	-0-	-711	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7699	-0-	-423	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7749	-0-	-280	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7367	-0-	-253	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5151	-0-	-3002	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	3958	-0-	-3932	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3625	-0-	-4125	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3684	-0-	-3074	-0-	3684	2			N	-0-					148
02	6322	X	2582	-0-	-3740	-0-	2582	2			N	-0-					148
03	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	3288	2			N	-0-					148
04	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	3469	2			N	-0-					148
05	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	3293	2			N	-0-					148
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	3519	2			N	-0-					148
07	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	2730	2			N	-0-					148
08	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	2			N	-0-					148
09	3510	X	2941	-0-	-569	-0-	2941	2			N	-0-					148
10	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3237	2			N	-0-					148
11	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			N	-0-					148
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 37,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18901	-0-	-939	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
02	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
03	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
04	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	19419	-0-	-297	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17007	-0-	-2073	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	16037	-0-	-3710	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	15060	-0-	-4687	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11007	-0-	-8103	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	10501	-0-	-8905	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	3473	-0-	-13537	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6830	-0-	-517	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6149	-0-	-451	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6001	-0-	-689	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6034	-0-	-662	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5036	-0-	-1114	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6039	-0-	-51	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6065	-0-	-692	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6618	-0-	-605	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5992	-0-	-1169	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4769	-0-	-1621	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1964	-0-	-4639	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5864	-0-	-739	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5225	-0-	-775	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5423	-0-	-560	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3972	-0-	-1887	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	14880	-0-	-490	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15691	-0-	-1607	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15122	-0-	-1618	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15957	-0-	-1341	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14840	-0-	-1840	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15380	-0-	-523	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15382	-0-	-583	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14157	-0-	-1293	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14316	-0-	-1649	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13709	-0-	-1171	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14208	-0-	-1168	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,870 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	14913	-0-	-4710	-0-	14913	2		N	-0-			-0-
02	18357	X	13938	-0-	-4419	-0-	13938	2		N	-0-			-0-
03	18476	X	14909	-0-	-3567	-0-	14909	2		N	-0-			-0-
04	16110	X	15004	-0-	-1106	-0-	15004	2		N	-0-			-0-
05	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2		N	-0-			-0-
06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2		N	-0-			-0-
08	16399	X	15958	-0-	-441	-0-	15958	2		N	-0-			-0-
09	15870	X	15012	-0-	-858	-0-	15012	2		N	-0-			-0-
10	16399	X	15419	-0-	-980	-0-	15419	2		N	-0-			-0-
11	15720	X	13965	-0-	-1755	-0-	13965	2		N	-0-			-0-
12	16027	X	14013	-0-	-2014	-0-	14013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,283 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
02	10179	X	5516	-0-	-4663	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
03	10881	X	6222	-0-	-4659	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
04	10530	X	4284	-0-	-6246	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
05	9548	X	4258	-0-	-5290	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	3375	-0-	-4455	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	2172	-0-	-4059	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
08	6231	X	858	-0-	-5373	-0-	858	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	17	-0-	-4273	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
11	3390	X	2179	-0-	-1211	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,486 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	12772	X	9141	-0-	-3631	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	6891	-0-	-4854	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
04	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9024	-0-	-3936	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11198	-0-	-2194	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11599	-0-	-1793	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11277	-0-	-1113	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11184	-0-	-1619	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10178	-0-	-1042	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10829	-0-	-827	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,383 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	4309	X	2475	-0-	-1834	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2477	-0-	-771	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2330	-0-	-832	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1780	-0-	-886	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,103 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	12586	X	10707	-0-	-1879	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	9524	-0-	-2250	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10031	-0-	-1997	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11017	-0-	-623	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11109	-0-	-919	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9890	-0-	-460	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11252	-0-	-125	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
08	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10022	-0-	-988	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9345	-0-	-1908	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9062	-0-	-2158	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,932 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. (I) GAS LIFT(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	14646	-0-	-2745	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	11396	-0-	-4873	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	13324	-0-	-4067	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	11024	-0-	-4366	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	10922	-0-	-4671	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12101	-0-	-2059	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11655	-0-	-1675	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	10551	-0-	-2779	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9861	-0-	-2229	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
10	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10914	-0-	-1176	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,939 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. (I) GAS LIFT(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	12737	-0-	-4747	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	11773	-0-	-4003	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12501	-0-	-3092	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12364	-0-	-356	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12519	-0-	-532	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12227	-0-	-103	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12333	-0-	-439	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11996	-0-	-776	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11499	-0-	-861	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11430	-0-	-1218	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10725	-0-	-1515	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11080	-0-	-1258	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,184 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3701	-0-	-3553	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	1987	-0-	-4451	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	1505	-0-	-4912	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	831	-0-	-2858	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	889	-0-	-3978	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1520	-0-	-3190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13330	X	13277	-0-	-53	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11238	-0-	-2805	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13531	-0-	-59	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13566	-0-	-477	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12221	-0-	-1339	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
07	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12716	-0-	-1265	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13325	-0-	-205	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
10	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,063 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	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6994	-0-	-506	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6670	-0-	-1080	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6899	-0-	-851	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6453	-0-	-1297	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	258	-0-	-6732	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,190 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 #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

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	5208	X	1095	-0-	-4113	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	4408	X	3172	-0-	-1236	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4210	2	12	9	Y	11					11
07	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4344	2	3	9	Y	3	9	1			5
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			Y	-0-					5
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					5
10	4402	X	862	-0-	-3540	-0-	862	2			Y	-0-					5
11	5040	X	3814	-0-	-1226	-0-	3814	2			Y	-0-					5
12	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	3963	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 45,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

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	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5707	-0-	-354	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5523	-0-	-1018	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5475	-0-	-435	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5459	-0-	-648	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4933	-0-	-647	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

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	19933	X	16191	-0-	-3742	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	15336	-0-	-3311	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17152	-0-	-2781	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	18076	-0-	-944	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17888	-0-	-1270	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17566	-0-	-1127	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	17383	-0-	-1310	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	16660	-0-	-1430	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16844	-0-	-1043	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15875	-0-	-1225	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	11354	-0-	-6223	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9204	-0-	-840	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8500	-0-	-896	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8985	-0-	-1059	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8650	-0-	-260	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8815	-0-	-392	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8544	-0-	-366	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8028	-0-	-1055	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7528	-0-	-1462	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6631	-0-	-2009	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	5308	-0-	-3527	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7095	-0-	-1455	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					2
04	3000	N	9056	-0-	6056	6056	9056	2			N	-0-					2
05	3100	N	6443	-0-	3343	9399	6443	2			N	-0-					2
06	3000	N	1834	-0-	-1166	8233	1834	2			N	-0-					2
07	18960	X	10727	-0-	-8233	-0-	10727	2			N	-0-					2
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					2
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					2
10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					2
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					2
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 63,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13144	X	12922	-0-	-222	-0-	12872	2	50	9	N	45					151
02	12006	X	-0-	-0-	-12006	-0-					N	24					175
03	12741	X	11390	-0-	-1351	-0-	11362	2	28	9	N	25	158	1			42
04	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14802	2	30	9	N	27					69
05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13776	2	14	9	N	13					82
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	28					110
07	15252	X	13138	-0-	-2114	-0-	13113	2	25	9	N	23					133
08	15252	X	12595	-0-	-2657	-0-	12581	2	14	9	N	13					146
09	14760	X	12354	-0-	-2406	-0-	12276	2	78	9	N	71	173	1			44
10	13795	X	13205	-0-	-590	-0-	13175	2	30	9	N	27					71
11	12720	X	12255	-0-	-465	-0-	12233	2	22	9	N	20					91
12	13144	X	12272	-0-	-872	-0-	12259	2	13	9	N	12					103

TOTAL GAS PROD: 128,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7734	2	61	9	N	55					228
02	7743	X	6467	-0-	-1276	-0-	234	1	6193	2	N	36	172	1			92
							40	9									
03	8277	X	7089	-0-	-1188	-0-	678	1	6364	2	N	43					135
							47	9									
04	8010	X	6846	-0-	-1164	-0-	869	1	5931	2	N	42					177
							46	9									
05	8277	X	6870	-0-	-1407	-0-	890	1	5938	2	N	38	176	1			39
							42	9									
06	7530	X	5670	-0-	-1860	-0-	870	1	4764	2	N	33					72
							36	9									
07	7099	X	6009	-0-	-1090	-0-	898	1	5067	2	N	40					112
							44	9									
08	7099	X	5476	-0-	-1623	-0-	899	1	4546	2	N	28					140
							31	9									
09	6840	X	4984	-0-	-1856	-0-	842	1	4107	2	N	32					172
							35	9									
10	6882	X	5663	-0-	-1219	-0-	899	1	4720	2	N	40	173	1			39
							44	9									
11	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	870	1	4434	2	N	38					77
							42	9									
12	6014	X	3870	-0-	-2144	-0-	790	1	3036	2	N	40					117
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 72,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

01	7347	X	5260	-0-	-2087	-0-	5260	2			N	-0-					64
02	6873	X	4048	-0-	-2825	-0-	4035	2	13	9	N	12					76
03	7347	X	4730	-0-	-2617	-0-	4710	2	20	9	N	18					94
04	6840	X	3912	-0-	-2928	-0-	3895	2	17	9	N	15					109
05	6882	X	4060	-0-	-2822	-0-	4054	2	6	9	N	5					114
06	5100	X	3925	-0-	-1175	-0-	3925	2			N	-0-					114
07	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	3803	2	6	9	N	5	70	1			49
08	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	3914	2	9	9	N	8					57
09	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3691	2	6	9	N	5					62
10	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	2560	2			N	-0-					62
11	3930	X	3324	-0-	-606	-0-	3316	2	8	9	N	7					69
12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	3199	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 46,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17174	X	10342	-0-	-6832	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15022	-0-	-899	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	15550	-0-	-1469	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	12963	-0-	-3207	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12510	-0-	-3641	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12187	-0-	-3353	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	12465	-0-	-3593	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12733	-0-	-2829	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11906	-0-	-1054	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11557	-0-	-773	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11827	-0-	-914	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,327 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	16802	X	13244	-0-	-3558	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	10815	-0-	-3366	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	9942	-0-	-5217	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10700	-0-	-2230	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11155	-0-	-2206	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10396	-0-	-2414	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6927	-0-	-4636	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10953	-0-	-207	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8449	-0-	-2141	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9177	-0-	-1890	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	9425	-0-	-402	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8671	-0-	-522	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5065	-0-	-4762	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8130	-0-	-1230	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	1597	-0-	-7523	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	1897	-0-	-7868	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7259	-0-	-2191	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7373	-0-	-2392	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,876 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 #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9649	-0-		-2503	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9233	-0-		-2135	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9807	-0-		-2345	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9589	-0-		-1211	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9749	-0-		-109	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
06	11286	X	11286	-0-		-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
07	10821	X	10821	-0-		-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	10801	X	10801	-0-		-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9748	-0-		-1532	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9824	-0-		-1832	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10953	-0-		-327	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10640	-0-		-179	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,100 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. GAS	(I) LIFT(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	13586	-0-		-5231	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	10808	-0-		-6795	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13797	-0-		-1021	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10805	-0-		-3355	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	8453	-0-		-6179	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	4333	-0-		-9017	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7830	-0-		-5965	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	8140	-0-		-5655	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	5860	-0-		-4940	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6121	-0-		-2342	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6157	-0-		-1733	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	10476	X	10476	-0-		-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	7094	-0-		-1679	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	3540	-0-		-4290	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5	-0-		-7807	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4	-0-		-7556	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-		-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-		-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	2935	-0-		-847	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	5842	X	5842	-0-		-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-		-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	9061	X	9061	-0-		-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-		-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6727	X	5968	-0-	-759	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	5388	-0-	-731	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5775	-0-	-225	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5475	-0-	-315	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5491	-0-	-492	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5326	-0-	-464	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5485	-0-	-467	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5173	-0-	-317	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

01	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11252	-0-	-358	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10938	-0-	-1059	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11054	-0-	-556	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11168	-0-	-829	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10546	-0-	-1451	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10105	-0-	-1145	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9215	-0-	-2193	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9011	-0-	-2029	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9084	-0-	-2076	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5549	X	5475	-0-	-74	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	4886	-0-	-844	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
05	6138	X	4738	-0-	-1400	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	4257	-0-	-1683	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
07	6138	X	4310	-0-	-1828	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
08	6138	X	3751	-0-	-2387	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
09	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	4264	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5332	X	2311	-0-	-3021	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
02	4118	X	2196	-0-	-1922	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	2349	-0-	-1401	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	1932	-0-	-1943	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	1712	-0-	-1948	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	1927	-0-	-1855	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	1705	-0-	-2077	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	2340	X	1864	-0-	-476	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	8433	-0-	-1301	-0-	8433	2		N	-0-			-0-
02	9106	X	7267	-0-	-1839	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
04	8160	X	7090	-0-	-1070	-0-	7090	2		N	-0-			-0-
05	8432	X	7527	-0-	-905	-0-	7527	2		N	-0-			-0-
06	8160	X	7089	-0-	-1071	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
07	8277	X	7353	-0-	-924	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	6899	-0-	-1378	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
09	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
10	7533	X	6142	-0-	-1391	-0-	6142	2		N	-0-			-0-
11	7110	X	4518	-0-	-2592	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
12	7347	X	4709	-0-	-2638	-0-	4709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 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	8153	X	7805	-0-	-348	-0-	7805	2		N	-0-			-0-
02	7627	X	6766	-0-	-861	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	7031	-0-	-1122	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
04	7590	X	6758	-0-	-832	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
05	7812	X	5936	-0-	-1876	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
06	7560	X	5323	-0-	-2237	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
07	7223	X	5738	-0-	-1485	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
08	7037	X	5221	-0-	-1816	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	5204	-0-	-1546	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
11	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
12	5735	X	5139	-0-	-596	-0-	5139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,567 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	22103	X	7810	-0-	-14293	-0-	7810	2		N	-0-			-0-
02	20677	X	6947	-0-	-13730	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
03	22103	X	3315	-0-	-18788	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
04	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-				N	-0-			-0-
05	11780	X	7805	-0-	-3975	-0-	7805	2		N	-0-			-0-
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2		N	-0-			-0-
07	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2		N	-0-			-0-
08	7812	X	120	-0-	-7692	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-				N	-0-			-0-
10	19716	X	8762	-0-	-10954	-0-	8762	2		N	-0-			-0-
11	19080	X	18918	-0-	-162	-0-	18918	2		N	-0-			-0-
12	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11284	X	10883	-0-	-401	-0-	10883	2		N	-0-			8
02	10556	X	9318	-0-	-1238	-0-	9318	2		N	-0-			8
03	11904	X	9786	-0-	-2118	-0-	9786	2		N	-0-			8
04	11520	X	8907	-0-	-2613	-0-	8907	2		N	-0-			8
05	11904	X	9243	-0-	-2661	-0-	9243	2		N	-0-			8
06	10530	X	8644	-0-	-1886	-0-	8644	2		N	-0-			8
07	9951	X	8526	-0-	-1425	-0-	8526	2		N	-0-			8
08	9796	X	8802	-0-	-994	-0-	8802	2		N	-0-			8
09	8940	X	8427	-0-	-513	-0-	8427	2		N	-0-			8
10	9238	X	8746	-0-	-492	-0-	8746	2		N	-0-			8
11	8640	X	8207	-0-	-433	-0-	8207	2		N	-0-			8
12	8804	X	8356	-0-	-448	-0-	8356	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 107,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5160	-0-	-1046	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5059	-0-	-1151	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5249	-0-	-1168	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4827	-0-	-693	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4088	-0-	-1523	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2785	-0-	-2826	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2173	-0-	-2897	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	655	-0-	-4584	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,305 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	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4846	-0-	-606	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4852	-0-	-638	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4858	-0-	-212	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4178	-0-	-682	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,280 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		6437	-0-	6437	6437	6437	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5530	-0-	5530	11967	5530	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3409	-0-	3409	15376	3409	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		958	-0-	958	16334	958	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16334					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16334					N	-0-					-0-
08	16334	X	-0-	-0-	-16334	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,870 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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	14167	X	12891	-0-	-1276	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12145	-0-	-1108	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13147	-0-	-555	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12663	-0-	-447	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12618	-0-	-929	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12268	-0-	-452	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12627	-0-	-517	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	13084	-0-	-60	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12535	-0-	-125	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11932	-0-	-747	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11354	-0-	-1306	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11668	-0-	-1414	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	5177	X	2475	-0-	-2702	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3101	-0-	-1742	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3961	-0-	-1049	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4169	-0-	-1473	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4204	-0-	-1256	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,099 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	7347	X	5085	-0-	-2262	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5179	-0-	-1462	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5005	-0-	-1753	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5097	-0-	-1053	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5278	-0-	-457	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5335	-0-	-35	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5127	-0-	-213	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,313 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	17205	X	13257	-0-	-3948	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	12965	-0-	-3130	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14927	-0-	-2278	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15911	-0-	-85	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	8610	-0-	-5850	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13487	-0-	-3377	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16033	-0-	-831	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	12601	-0-	-3719	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13359	-0-	-2544	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12312	-0-	-3198	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11482	-0-	-4545	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,251 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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7440	-0-	-62	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7097	-0-	-163	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7095	-0-	-407	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5479	-0-	-1631	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4367	-0-	-2732	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4561	-0-	-2321	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7626	X	6435	-0-	-1191	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	3275	-0-	-3859	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3890	-0-	-3736	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6306	-0-	-142	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5355	-0-	-1515	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6345	-0-	-754	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4513	-0-	-2357	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2130	-0-	-4845	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,527 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	6789	X	4380	-0-	-2409	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3544	-0-	-2306	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	1861	-0-	-4246	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2610	-0-	-3300	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4615	-0-	-1492	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4079	-0-	-1191	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3195	-0-	-1424	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4211	-0-	-259	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	638	N	248	-0-	-390	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9951	X	9408	-0-	-543	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8729	-0-	-348	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9025	-0-	-678	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8950	-0-	-440	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9040	-0-	-539	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8630	-0-	-460	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8009	-0-	-931	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7828	-0-	-812	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7934	-0-	-870	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17546	X	15653	-0-	-1893	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	13379	-0-	-2600	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14798	-0-	-1663	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14118	-0-	-1512	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14995	-0-	-1156	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14123	-0-	-1027	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14374	-0-	-413	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13538	-0-	-982	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14586	-0-	-418	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13691	-0-	-439	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6719	-0-	-2984	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	6236	-0-	-2841	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6926	-0-	-2777	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6325	-0-	-3065	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5870	-0-	-1384	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5041	-0-	-1649	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5433	-0-	-1480	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5372	-0-	-1541	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5438	-0-	-892	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					10
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					10
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					10
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					10
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					10
06	6570	X	6224	-0-	-346	-0-	6224	2			N	-0-					10
07	6789	X	6532	-0-	-257	-0-	6532	2			N	-0-					10
08	6789	X	2438	-0-	-4351	-0-	2438	2			N	-0-					10
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					10
10	6789	X	4564	-0-	-2225	-0-	4564	2			N	-0-					10
11	6330	X	5555	-0-	-775	-0-	5555	2			N	-0-					10
12	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5806	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5	144	1			22
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4315	2	25	9	N	23					45
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2374	2	17	9	N	15					60
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					65
05	4650	X	3526	-0-	-1124	-0-	3526	2			N	-0-					65
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4981	2	4	9	N	4					69
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5035	2	7	9	N	6					75
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4953	2	6	9	N	5					80
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5235	2	11	9	N	10					90
10	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4995	2	8	9	N	7					97
11	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	4608	2	8	9	N	7					104
12	5425	X	2580	-0-	-2845	-0-	2570	2	10	9	N	9	102	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	10571	X	6849	-0-	-3722	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	7375	-0-	-2514	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8151	-0-	-1676	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8942	-0-	-478	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8335	-0-	-159	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	4620	-0-	-4618	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	3734	-0-	-5504	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	4788	-0-	-4152	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5059	-0-	-3280	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5786	-0-	-2104	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6348	2	17	9	N	15	130	1			29
02	2204	X	1265	-0-	-939	-0-	1261	2	4	9	N	4					33
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4225	2	8	9	N	7					40
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3779	2	6	9	N	5					45
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3301	2	4	9	N	4					49
06	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	1168	2	1	9	N	1					50
07	2356	X	1352	-0-	-1004	-0-	1350	2	2	9	N	2					52
08	2356	X	984	-0-	-1372	-0-	984	2			N	-0-					52
09	2280	X	968	-0-	-1312	-0-	968	2			N	-0-					52
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	1222	2			N	-0-					52
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					52
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4667	2	19	9	N	17					69

TOTAL GAS PROD: 31,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	14B DENY		-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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					28
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					28
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					28
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					28
05	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					28
06	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			N	-0-					28
07	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					28
08	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	4769	2	63	9	N	57					85
09	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	4710	2	8	9	N	7					92
10	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4799	2	11	9	N	10					102
11	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4742	2	6	9	N	5					107
12	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4755	2	22	9	N	20	62	1			65

TOTAL GAS PROD: 59,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6836	-0-	-170	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6327	-0-	-227	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6378	-0-	-814	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6687	-0-	-273	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6175	-0-	-1017	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5710	-0-	-920	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5875	-0-	-1038	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18507	X	10770	-0-	-7737	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
02	17313	X	8820	-0-	-8493	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	16563	-0-	-1355	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12829	-0-	-3701	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	10718	-0-	-5464	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13874	-0-	-2146	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14263	-0-	-2291	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13960	-0-	-2594	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13041	-0-	-819	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12402	-0-	-1920	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	11264	-0-	-2596	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11435	-0-	-2825	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,939 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	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3982	-0-	-542	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4044	-0-	-546	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3865	-0-	-455	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3770	-0-	-539	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2867	-0-	-1003	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2914	-0-	-899	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,383 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	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					197
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					197
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					197
04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					197
05	9021	X	8934	-0-	-87	-0-	8934	2			N	-0-					197
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					197
07	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					197
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					197
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					197
10	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	9099	2			N	-0-					197
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					197
12	9207	X	8989	-0-	-218	-0-	8989	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 105,283 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	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-

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	155	X	-0-	-0-	-155	-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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	777	-0-	-12987	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,462 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	10726	X	7437	-0-	-3289	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	7952	-0-	-1908	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8563	-0-	-1481	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7981	-0-	-1649	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6990	-0-	-1907	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6932	-0-	-1348	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7428	-0-	-1128	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6551	-0-	-2005	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5828	-0-	-2152	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5279	-0-	-2161	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5935	-0-	-1265	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,364 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	10664	X	1014	-0-	-9650	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	719	-0-	-9257	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	2506	-0-	-4748	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2149	-0-	-281	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	361	-0-	-2708	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 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	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5546	-0-	-1733	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	5937	-0-	-1844	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	4812	-0-	-2411	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
06	6960	X	4557	-0-	-2403	-0-	4546	2	11	9	Y	10					10
07	7936	X	5268	-0-	-2668	-0-	5265	2	3	9	Y	3	10	1			3
08	7936	X	4887	-0-	-3049	-0-	4887	2			Y	-0-					3
09	7680	X	4290	-0-	-3390	-0-	4267	2	23	9	Y	21					24
10	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			Y	-0-					24
11	5100	X	4270	-0-	-830	-0-	4270	2			Y	-0-					24
12	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	4514	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 63,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	10602	X	8664	-0-	-1938	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8734	-0-	-1068	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9720	-0-	-231	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7255	-0-	-2076	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6642	-0-	-2778	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6318	-0-	-3416	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7502	-0-	-2232	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8323	-0-	-437	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4894	-0-	-2366	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21452	X	19374	-0-	-2078	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
02	18937	X	16906	-0-	-2031	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	16130	-0-	-3121	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	13835	-0-	-4915	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15058	-0-	-4317	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	15693	-0-	-3057	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
07	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
08	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13913	-0-	-1777	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	14285	-0-	-5989	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	14985	-0-	-5325	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16642	-0-	-4345	-0-	16642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,103 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	10912	X	9668	-0-	-1244	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8336	-0-	-1408	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8992	-0-	-638	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9365	-0-	-400	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8850	-0-	-510	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9062	-0-	-610	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8948	-0-	-724	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8646	-0-	-414	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12989	X	10209	-0-	-2780	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	5962	-0-	-4159	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	2198	-0-	-5397	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7619	-0-	-2251	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	6949	-0-	-3250	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8239	-0-	-1631	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7681	-0-	-193	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5533	-0-	-2341	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	4120	-0-	-4130	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	3426	-0-	-5099	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7396	-0-	-854	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,138 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	34875	X	27835	-0-	-7040	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
02	32625	X	25895	-0-	-6730	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	24965	-0-	-8236	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	24623	-0-	-6847	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27971	-0-	-2223	-0-	27971	2			N	-0-					-0-
06	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
07	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	29414	2			N	-0-					-0-
08	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	28568	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	26428	-0-	-1862	-0-	26428	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	23789	-0-	-5630	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22323	-0-	-6147	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24098	-0-	-5321	-0-	24098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,184 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					12
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					12
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					12
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					12
05	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-					12
06	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	3594	2			N	-0-					12
07	3999	X	2722	-0-	-1277	-0-	2722	2			N	-0-					12
08	3999	X	3376	-0-	-623	-0-	3376	2			N	-0-					12
09	3600	X	2603	-0-	-997	-0-	2603	2			N	-0-					12
10	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-					12
11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	2649	2			N	-0-					12
12	3379	X	2253	-0-	-1126	-0-	2253	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15128	X	13803	-0-	-1325	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	11950	-0-	-2202	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12947	-0-	-755	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12255	-0-	-1095	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11694	-0-	-2101	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11827	-0-	-1523	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11188	-0-	-1770	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11557	-0-	-1401	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11621	-0-	-199	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12060	-0-	12060	12060	12060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,557 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	3379	X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2			Y	-0-					5
02	2929	X	2119	-0-	-810	-0-	2119	2			Y	-0-					5
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					5
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4194	2	111	9	Y	101	50	1			56
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					56
06	4350	X	3432	-0-	-918	-0-	3385	2	47	9	Y	43	43	1			56
07	4495	X	3475	-0-	-1020	-0-	3475	2			Y	-0-					56
08	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3629	2			Y	-0-					56
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					56
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					56
11	3510	X	3004	-0-	-506	-0-	3004	2			Y	-0-					56
12	6262	X	3009	-0-	-3253	-0-	3009	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 42,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	15128	X	13159	-0-	-1969	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	11652	-0-	-2500	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	11752	-0-	-3376	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	11798	-0-	-2692	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12554	-0-	-1055	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
06	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11188	-0-	-1367	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12229	-0-	-851	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12564	-0-	-1169	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11475	-0-	-1815	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12484	-0-	-1249	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,652 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	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3587	-0-	-792	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3446	-0-	-708	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3358	-0-	-632	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,304 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	7750	X	7713	-0-	-37	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6482	-0-	-768	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6216	-0-	-1596	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6405	-0-	-1155	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6408	-0-	-1404	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6071	-0-	-1399	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6422	-0-	-958	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6214	-0-	-1412	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,294 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. GAS LIFT (I) (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-	5424	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	14245	-0-	-7021	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	12816	-0-	-6063	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	13000	-0-	-6437	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	12132	-0-	-5568	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14403	-0-	-229	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10879	-0-	-2921	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12108	-0-	-1594	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12931	-0-	-1484	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12332	-0-	-1618	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13015	-0-	-1400	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11325	-0-	-1185	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11258	-0-	-1669	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	15229	-0-	-1604	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	12973	-0-	-2774	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	14555	-0-	-2836	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13688	-0-	-3142	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13473	-0-	-3918	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12694	-0-	-2036	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13193	-0-	-1377	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13705	-0-	-865	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12597	-0-	-1083	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12735	-0-	-750	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11779	-0-	-1481	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11824	-0-	-1878	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,445 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. (I) GAS LIFT(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	13221	-0-	-6030	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	12215	-0-	-5214	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12477	-0-	-4077	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12717	-0-	-2013	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11879	-0-	-2257	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10073	-0-	-2707	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10947	-0-	-2197	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	10664	-0-	-2480	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	9724	-0-	-2996	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10676	-0-	-1197	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9536	-0-	-1407	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,347 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6196	-0-	-438	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5861	-0-	-559	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5751	-0-	-883	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5183	-0-	-817	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4959	-0-	-891	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14407	-0-	-318	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13281	-0-	-494	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13731	-0-	-746	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12829	-0-	-1181	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13175	-0-	-1240	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12717	-0-	-1233	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13063	-0-	-1135	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13375	-0-	-358	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12731	-0-	-199	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

01	10633	X	7778	-0-	-2855	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7729	-0-	-1203	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	6376	-0-	-3172	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7845	-0-	-585	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7591	-0-	-1120	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7401	-0-	-609	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7615	-0-	-507	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

01	19499	X	16221	-0-	-3278	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	16865	-0-	-303	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16357	-0-	-755	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
04	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17435	-0-	-607	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15568	-0-	-1892	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	13620	-0-	-4422	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	12716	-0-	-4706	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	11969	-0-	-4891	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	12460	-0-	-4962	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12223	-0-	-3347	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
12	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

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	5859	X	4094	-0-	-1765	-0-		4094	2			Y	-0-					1
02	5481	X	3734	-0-	-1747	-0-		3734	2			Y	-0-					1
03	5859	X	74	-0-	-5785	-0-		73	2	1	9	Y	1					2
04	5520	X	1386	-0-	-4134	-0-		1275	2	111	9	Y	101	46	1			57
05	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-		4181	2			Y	-0-					57
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-		4315	2	47	9	Y	43	43	1			57
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-		4685	2			Y	-0-					57
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-		4574	2			Y	-0-					57
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-		4514	2			Y	-0-					57
10	4681	X	4359	-0-	-322	-0-		4359	2			Y	-0-					57
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-		4093	2			Y	-0-					57
12	4681	X	4170	-0-	-511	-0-		4170	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 44,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-						N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8804	X	7451	-0-	-1353	-0-		7430	2	21	9	N	19	85	1			36
02	8381	X	6969	-0-	-1412	-0-		6948	2	21	9	N	19					55
03	8959	X	7336	-0-	-1623	-0-		7315	2	21	9	N	19					74
04	8670	X	7083	-0-	-1587	-0-		7038	2	45	9	N	41					115
05	7967	X	6907	-0-	-1060	-0-		6892	2	15	9	N	14					129
06	7200	X	6288	-0-	-912	-0-		6271	2	17	9	N	15					144
07	7440	X	4763	-0-	-2677	-0-		4744	2	19	9	N	17					161
08	7347	X	7000	-0-	-347	-0-		6988	2	12	9	N	11					172
09	7080	X	6113	-0-	-967	-0-		6104	2	9	9	N	8	166	1			14
10	6913	X	6060	-0-	-853	-0-		6058	2	2	9	N	2					16
11	6780	X	5806	-0-	-974	-0-		5804	2	2	9	N	2					18
12	7006	X	5963	-0-	-1043	-0-		5955	2	8	9	N	7					25

TOTAL GAS PROD: 77,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10747	-0-	-568	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9752	-0-	-862	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9659	-0-	-1321	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8469	-0-	-2451	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9843	-0-	-1441	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9109	-0-	-2206	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9174	-0-	-1776	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9090	-0-	-2225	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9003	-0-	-855	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5368	-0-	-2010	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4262	-0-	-2640	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4754	-0-	-2624	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4297	-0-	-1493	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4164	-0-	-1819	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4563	-0-	-627	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3164	-0-	-1579	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3255	-0-	-1488	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3942	-0-	-618	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,221 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	20553	X	16666	-0-	-3887	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	13900	-0-	-5327	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	14695	-0-	-4246	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14591	-0-	-2089	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16140	-0-	-538	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15214	-0-	-926	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12333	-0-	-2733	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14171	-0-	-1980	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14474	-0-	-1156	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15540	-0-	-611	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11037	-0-	-4173	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12630	-0-	-2312	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7459	-0-		-8847	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
03	15723	X	15723	-0-		-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
04	15201	X	15201	-0-		-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
05	15176	X	15176	-0-		-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	12447	-0-		-2763	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11494	-0-		-4223	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13750	-0-		-1967	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13999	-0-		-1211	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13978	-0-		-1212	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12059	-0-		-1261	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11443	-0-		-3034	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	12978	-0-		-1313	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12175	-0-		-904	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12590	-0-		-1391	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12248	-0-		-1252	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12528	-0-		-1050	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11625	-0-		-975	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	10539	-0-		-2481	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12290	-0-		-358	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11417	-0-		-823	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11280	-0-		-1244	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10484	-0-		-1396	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10821	-0-		-1455	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,975 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. GAS	(I) LIFT(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	1347	-0-		-10867	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4148	-0-		-688	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	792	-0-		-3888	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-		-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-		-4020	-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	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					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: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17732	X	15077	-0-	-2655	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	12525	-0-	-3976	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16718	-0-	-921	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12811	-0-	-2255	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15874	-0-	-296	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	10085	-0-	-6624	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14780	-0-	-1929	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13933	-0-	-1937	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14101	-0-	-2298	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15737	-0-	-133	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4294	-0-	-549	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4253	-0-	-757	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4176	-0-	-815	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3891	-0-	-819	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3226	-0-	-1034	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4948	-0-	-1159	-0-	4948	2			N	-0-					17
02	5713	X	4508	-0-	-1205	-0-	4508	2			N	-0-					17
03	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2			N	-0-					17
04	5550	X	4670	-0-	-880	-0-	4670	2			N	-0-					17
05	5735	X	4339	-0-	-1396	-0-	4339	2			N	-0-					17
06	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	4381	2			N	-0-					17
07	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2			N	-0-					17
08	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	2			N	-0-					17
09	4680	X	3969	-0-	-711	-0-	3969	2			N	-0-					17
10	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2			N	-0-					17
11	4380	X	3470	-0-	-910	-0-	3470	2			N	-0-					17
12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4191	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7489	-0-	-2524	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	6069	-0-	-3298	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	3860	-0-	-5967	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5556	-0-	-3954	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8525	-0-	-1457	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7885	-0-	-1775	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7638	-0-	-2344	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7744	-0-	-1016	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,738 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. (I) GAS LIFT(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	9747	-0-	-2126	-0-	9747	2			N	-0-					2
02	10904	X	8974	-0-	-1930	-0-	8974	2			N	-0-					2
03	10912	X	10231	-0-	-681	-0-	10231	2			N	-0-					2
04	10260	X	8935	-0-	-1325	-0-	8935	2			N	-0-					2
05	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2			N	-0-					2
06	9900	X	9155	-0-	-745	-0-	9155	2			N	-0-					2
07	10230	X	6843	-0-	-3387	-0-	6843	2			N	-0-					2
08	10230	X	9266	-0-	-964	-0-	9266	2			N	-0-					2
09	9300	X	8970	-0-	-330	-0-	8970	2			N	-0-					2
10	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					2
11	9150	X	8750	-0-	-400	-0-	8750	2			N	-0-					2
12	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	8925	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 110,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7433	-0-	-281	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7367	-0-	-643	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7599	-0-	-678	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6995	-0-	-1015	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6204	-0-	-1856	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4974	-0-	-3086	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5815	-0-	-1565	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6178	-0-	-812	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	9746	-0-	-3491	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	10714	-0-	-1234	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
06	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10032	-0-	-2058	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10217	-0-	-1813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11074	-0-	-1357	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10791	-0-	-1239	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-	10532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,968 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. (I) GAS LIFT(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	5946	-0-	-440	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5570	-0-	-288	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5752	-0-	-510	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5356	-0-	-596	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5285	-0-	-475	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5850	-0-	-753	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5565	-0-	-612	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5329	-0-	-623	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4793	-0-	-967	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5044	-0-	-908	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4893	-0-	-327	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4886	-0-	-34	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	15536	-0-	-2909	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	14528	-0-	-2292	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14812	-0-	-2331	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14475	-0-	-2115	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16127	-0-	-1016	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
06	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
07	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13740	-0-	-1860	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13946	-0-	-2174	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	13643	-0-	-2257	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14050	-0-	-2380	-0-	14050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,395 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. (I) GAS LIFT(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	10943	-0-	-3534	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12627	-0-	-916	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12667	-0-	-2027	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	10839	-0-	-3381	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12676	-0-	-2018	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11223	-0-	-1827	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11857	-0-	-1628	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	12162	-0-	-108	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12196	-0-	-483	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10551	-0-	-1809	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	4151	2			N	-0-					16
02	4553	X	3769	-0-	-784	-0-	3769	2			N	-0-					16
03	4867	X	3620	-0-	-1247	-0-	3620	2			N	-0-					16
04	4710	X	3372	-0-	-1338	-0-	3372	2			N	-0-					16
05	4650	X	3465	-0-	-1185	-0-	3465	2			N	-0-					16
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					16
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					16
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					16
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					16
10	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	2			N	-0-					16
11	4800	X	3194	-0-	-1606	-0-	3194	2			N	-0-					16
12	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	3766	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 48,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			Y	-0-					99
02	5510	X	5202	-0-	-308	-0-	5202	2			Y	-0-					99
03	5890	X	5858	-0-	-32	-0-	5858	2			Y	-0-					99
04	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			Y	-0-					99
05	5859	X	5326	-0-	-533	-0-	5326	2			Y	-0-					99
06	5670	X	4237	-0-	-1433	-0-	4237	2			Y	-0-					99
07	5859	X	4021	-0-	-1838	-0-	4021	2			Y	-0-					99
08	5859	X	4778	-0-	-1081	-0-	4778	2			Y	-0-					99
09	5490	X	4541	-0-	-949	-0-	4541	2			Y	-0-					99
10	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	4644	2			Y	-0-					99
11	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2			Y	-0-					99
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	4105	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 58,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22320	X	17581	-0-	-4739	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	16045	-0-	-543	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
03	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16450	-0-	-770	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16146	-0-	-1648	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15008	-0-	-2542	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15229	-0-	-2906	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15101	-0-	-3034	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14738	-0-	-1702	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15057	-0-	-1094	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14847	-0-	-153	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13931	-0-	-1290	-0-	13931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5766	X	4750	-0-	-1016	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4596	-0-	-798	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	1314	-0-	-4049	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2298	-0-	-2892	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3901	-0-	-1462	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4653	-0-	-245	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3389	-0-	-700	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2015	-0-	-2356	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4506	-0-	-485	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4132	-0-	-859	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4019	-0-	-451	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,648 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. (I) GAS LIFT(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	4537	-0-	-1973	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4727	-0-	-1363	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5203	-0-	-287	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5486	-0-	-844	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4927	-0-	-1614	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4542	-0-	-1788	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,202 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 #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	3292	2	1	9	Y	1					40
02	3625	X	2486	-0-	-1139	-0-	2484	2	2	9	Y	2					42
03	3193	X	2277	-0-	-916	-0-	2276	2	1	9	Y	1					43
04	3180	X	954	-0-	-2226	-0-	954	2			Y	-0-					43
05	3286	X	2512	-0-	-774	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	1			43
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					43
07	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	2067	2			Y	-0-					43
08	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					43
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					43
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					43
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					43
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	17949	X	15448	-0-	-2501	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13781	-0-	-2053	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14088	-0-	-854	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13770	-0-	-1170	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
05	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
06	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	12069	-0-	-4330	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13422	-0-	-2448	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15026	-0-	-1373	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14954	-0-	-256	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
12	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,751 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	9579	X	6781	-0-	-2798	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	6426	-0-	-2941	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6962	-0-	-3051	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	4830	-0-	-4860	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9802	-0-	-1118	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9923	-0-	-1361	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8552	-0-	-2368	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	7390	-0-	-4235	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,556 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 #: 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	10602	X	10409	-0-	-193	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	9723	-0-	-195	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9848	-0-	-232	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9560	-0-	-856	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9296	-0-	-1182	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8858	-0-	-982	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8586	-0-	-444	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	5276	2			Y	-0-					27
02	6177	X	4952	-0-	-1225	-0-	4952	2			Y	-0-					27
03	6293	X	5081	-0-	-1212	-0-	5081	2			Y	-0-					27
04	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	5086	2			Y	-0-					27
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					27
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-					27
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					27
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					27
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					27
10	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			Y	-0-					27
11	5670	X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2			Y	-0-					27
12	6107	X	4671	-0-	-1436	-0-	4671	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 65,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10540	X	6698	-0-	-3842	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	5706	-0-	-3574	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6076	-0-	-2790	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5611	-0-	-2369	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5608	-0-	-2018	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5310	-0-	-1170	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4684	-0-	-803	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	29697	-0-	-1830	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
02	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	30529	-0-	-1122	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	28497	-0-	-2133	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	29992	-0-	-1845	-0-	29992	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	24573	-0-	-6237	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	22679	-0-	-9158	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	21543	-0-	-8992	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	21970	-0-	-7040	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	23866	-0-	-6111	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	20673	-0-	-3897	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
12	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
02	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17175	-0-	-2665	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	16509	-0-	-2691	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16365	-0-	-3475	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	15305	-0-	-3895	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	15767	-0-	-4073	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16192	-0-	-982	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	16238	-0-	-262	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
10	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
11	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16073	-0-	-698	-0-	16073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18727	-0-		-2043	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	16573	-0-		-1639	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18093	-0-		-1375	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16955	-0-		-1825	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17535	-0-		-1871	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16518	-0-		-1602	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16707	-0-		-1397	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15931	-0-		-2173	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15209	-0-		-1771	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15949	-0-		-1597	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	16112	-0-		-418	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
12	16836	X	16836	-0-		-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,145 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. GAS	(I) LIFT(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	1731	-0-		-9739	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	2141	-0-		-8589	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2131	-0-		-9122	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	2161	-0-		-3869	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2089	-0-		-205	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2076	-0-		-144	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2013	-0-		-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1502	-0-		-730	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1154	-0-		-1006	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
11	9732	X	9732	-0-		-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
12	11744	X	11744	-0-		-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	19725	-0-		-208	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	17627	-0-		-1020	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17247	-0-		-2407	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
04	19489	X	19489	-0-		-0-	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	18855	-0-		-861	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18193	-0-		-887	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19027	-0-		-1123	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16946	-0-		-3204	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16859	-0-		-2641	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	17983	-0-		-1051	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16439	-0-		-1981	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	15464	-0-		-3570	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9805	-0-	-704	-0-	9805	2			Y	-0-					96
02	11165	X	8590	-0-	-2575	-0-	8590	2			Y	-0-					96
03	11935	X	9165	-0-	-2770	-0-	9159	2	6	9	Y	5					101
04	11550	X	8982	-0-	-2568	-0-	8978	2	4	9	Y	4					105
05	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	7761	2	11	9	Y	10	11	1			104
06	9480	X	7384	-0-	-2096	-0-	7384	2			Y	-0-					104
07	9269	X	8003	-0-	-1266	-0-	8003	2			Y	-0-					104
08	9269	X	7750	-0-	-1519	-0-	7743	2	7	9	Y	6					110
09	8970	X	7122	-0-	-1848	-0-	7122	2			Y	-0-					110
10	7998	X	7128	-0-	-870	-0-	7128	2			Y	-0-					110
11	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			Y	-0-					110
12	7998	X	7143	-0-	-855	-0-	7143	2			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 95,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	16864	X	13141	-0-	-3723	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	12592	-0-	-1908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13561	-0-	-1939	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10954	-0-	-3686	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13195	-0-	-600	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11210	-0-	-1900	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12766	-0-	-781	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12649	-0-	-898	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12406	-0-	-374	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12618	-0-	-588	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12338	-0-	-22	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6997	-0-	-1931	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6875	-0-	-1477	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5638	-0-	-3290	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5600	-0-	-1747	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4023	-0-	-3634	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	3922	-0-	-3735	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1181	-0-	-6229	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	2743	-0-	-4170	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9944	-0-		-2642	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	6933	-0-		-4464	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	7280	-0-		-3973	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	5308	-0-		-4862	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	6333	-0-		-4083	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	5627	-0-		-4003	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6121	-0-		-1288	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6317	-0-		-968	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5278	-0-		-842	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6051	-0-		-273	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	10018	X	10018	-0-		-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	11312	X	11312	-0-		-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,522 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. GAS	(I) LIFT(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	2428	-0-		-982	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1981	-0-		-359	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2735	-0-		-1171	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3671	-0-		-109	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-		-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3148	-0-		-512	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3322	-0-		-956	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3427	-0-		-713	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3482	-0-		-796	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6363	-0-		-2813	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6084	-0-		-2500	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6898	-0-		-2278	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6724	-0-		-806	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7058	X	7058	-0-		-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-		-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-		-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6556	-0-		-512	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6718	-0-		-632	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6270	-0-		-1325	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6364	-0-		-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-		-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16252	-0-	-1852	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	13160	-0-	-3776	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	10759	-0-	-5640	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	10920	-0-	-4950	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	11087	-0-	-5157	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	11003	-0-	-4717	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10865	-0-	-3209	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11122	-0-	-162	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9646	-0-	-1364	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11262	-0-	-115	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
11	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10919	-0-	-210	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 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	10478	X	8810	-0-	-1668	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	1992	-0-	-6186	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	4614	-0-	-3906	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	5652	-0-	-3152	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2356	-0-	-6164	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3619	-0-	-2829	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7801	-0-	-839	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7885	-0-	-3027	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6885	-0-	-1699	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7859	-0-	-728	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6829	-0-	-1481	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6384	-0-	-1236	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6312	-0-	-1996	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3519	-0-	-4521	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	2792	-0-	-6353	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	11940	-0-	-4211	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	11321	-0-	-2918	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	11850	-0-	-1945	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11482	-0-	-1298	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10857	-0-	-1760	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10567	-0-	-1133	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11390	-0-	-100	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11647	-0-	-473	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13097	-0-	-1659	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11083	-0-	-2721	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10809	-0-	-3699	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10960	-0-	-2390	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10823	-0-	-2662	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10075	-0-	-2585	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9328	-0-	-2514	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8741	-0-	-2209	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8960	-0-	-1859	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9227	-0-	-853	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8644	-0-	-687	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,029 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	25978	X	23466	-0-	-2512	-0-	23466	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	20190	-0-	-4112	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	18633	-0-	-6229	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18785	-0-	-4405	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21826	-0-	-1858	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21459	-0-	-1251	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	21521	-0-	-55	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	15948	-0-	-5876	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15102	-0-	-6348	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	15598	-0-	-6567	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	14893	-0-	-6557	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	15939	-0-	-5451	-0-	15939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

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-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

01	11563	X	10308	-0-	-1255	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9120	-0-	-1610	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9775	-0-	-1695	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9348	-0-	-1062	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9665	-0-	-1165	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9541	-0-	-1650	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9515	-0-	-1315	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10305	-0-	-607	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,825 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	12090	X	9642	-0-	-2448	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10175	-0-	-1135	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10640	-0-	-830	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11359	-0-	-111	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	8748	-0-	-2352	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	8192	-0-	-2788	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	7245	-0-	-4101	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,493 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	11346	X	9743	-0-	-1603	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8722	-0-	-1892	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9456	-0-	-1735	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8938	-0-	-1772	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9193	-0-	-1812	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
07	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8352	-0-	-2058	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8529	-0-	-2228	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9349	-0-	-1061	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,637 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	15903	X	15784	-0-	-119	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14832	-0-	-438	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	16374	-0-	-25	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13318	-0-	-2552	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14209	-0-	-2190	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13293	-0-	-3075	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12263	-0-	-3577	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13232	-0-	-3136	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13076	-0-	-664	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13331	-0-	-867	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 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	20026	X	18394	-0-	-1632	-0-	18394	2		N	-0-			-0-
02	18270	X	16847	-0-	-1423	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
03	19406	X	17576	-0-	-1830	-0-	17576	2		N	-0-			-0-
04	18420	X	16629	-0-	-1791	-0-	16629	2		N	-0-			-0-
05	18755	X	17139	-0-	-1616	-0-	17139	2		N	-0-			-0-
06	17790	X	16403	-0-	-1387	-0-	16403	2		N	-0-			-0-
07	18011	X	16926	-0-	-1085	-0-	16926	2		N	-0-			-0-
08	17577	X	16668	-0-	-909	-0-	16668	2		N	-0-			-0-
09	16620	X	15508	-0-	-1112	-0-	15508	2		N	-0-			-0-
10	17143	X	16431	-0-	-712	-0-	16431	2		N	-0-			-0-
11	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	2		N	-0-			-0-
12	16926	X	15962	-0-	-964	-0-	15962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6273	-0-	-2686	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
02	8381	X	8054	-0-	-327	-0-	8054	2		N	-0-			-0-
03	8959	X	4872	-0-	-4087	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
04	7050	X	3629	-0-	-3421	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
05	8618	X	5058	-0-	-3560	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
06	8340	X	6878	-0-	-1462	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
08	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2		N	-0-			-0-
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	9450	-0-	-687	-0-	9450	2		N	-0-			-0-
11	10080	X	9179	-0-	-901	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
12	10726	X	9480	-0-	-1246	-0-	9480	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,374 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4165	-0-	1165	2138	4165	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3992	-0-	892	3030	3992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12214	X	11673	-0-	-541	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	8395	-0-	-3350	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	8836	-0-	-3719	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	8429	-0-	-3721	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	7296	-0-	-4639	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10395	-0-	-915	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
07	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9519	-0-	-891	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10060	-0-	-697	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9179	-0-	-1231	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8975	-0-	-1658	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	967	-0-	-1482	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	328	-0-	-3036	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	401	-0-	-3079	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	932	-0-	-2354	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	930	X	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	960	X	167	-0-	-793	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	919	-0-	-1220	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
07	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
08	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
09	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	3100	N	7346	-0-	4246	4246	7346	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	12139	-0-	9039	13285	12139	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	5822	-0-	2822	16107	5822	2		N	-0-			-0-
10	18897	X	2790	-0-	-16107	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14198	X	9870	-0-	-4328	-0-	9870	2		N	-0-			-0-
02	10614	X	9577	-0-	-1037	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
03	11346	X	9029	-0-	-2317	-0-	9029	2		N	-0-			-0-
04	10980	X	5727	-0-	-5253	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	813	-0-	-10037	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	9900	X	174	-0-	-9726	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			-0-
08	9021	X	610	-0-	-8411	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	1510	-0-	-4220	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
11	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2667	-0-	-22	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
09	2610	X	1914	-0-	-696	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	1639	-0-	-971	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

01	9455	X	6666	-0-	-2789	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	3826	-0-	-4845	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	1733	-0-	-6699	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	427	-0-	-7733	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	428	-0-	-8004	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1702	-0-	-4748	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	6729	-0-	-2871	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10094	-0-	-12	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

01	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
02	23983	X	21623	-0-	-2360	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17478	-0-	-8159	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	18644	-0-	-6166	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	18422	-0-	-6192	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	9040	-0-	-14780	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	5125	-0-	-18001	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	248	-0-	-19003	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	10328	-0-	-8302	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	18126	-0-	-288	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
11	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
12	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7869	-0-	-1295	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8515	-0-	-1281	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7433	-0-	-1185	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5077	-0-	-3263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	1125	-0-	-5633	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	1792	-0-	-3834	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	362	-0-	-1250	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	188	-0-	-1052	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	282	-0-	-878	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	187	-0-	-1013	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	11	-0-	-1229	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 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	10478	X	9677	-0-	-801	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	5953	-0-	-3849	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9990	-0-	-488	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9409	-0-	-521	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8789	-0-	-945	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8084	-0-	-1898	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9821	-0-	-161	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10416	-0-	-31	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9548	-0-	-279	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	3834	-0-	-2459	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6010	-0-	-620	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8082	-0-	-3326	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11910	-0-	-1575	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10938	-0-	-1126	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11561	-0-	-1335	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10488	-0-	-1992	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10094	-0-	-1426	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10973	-0-	-714	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10623	-0-	-940	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9970	-0-	-530	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9941	-0-	-1033	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9752	-0-	-868	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3302	-0-	-33	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3806	-0-	-658	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3075	-0-	-1485	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3187	-0-	-1525	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2807	-0-	-1006	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1864	-0-	-1949	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	448	-0-	-2642	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	31	-0-	-2699	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,742 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	16337	X	14851	-0-	-1486	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	12953	-0-	-1692	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14164	-0-	-1460	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13629	-0-	-1491	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14325	-0-	-989	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13686	-0-	-684	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	6416	-0-	-7906	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	6415	-0-	-7445	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	6615	-0-	-7707	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6772	-0-	-6908	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	6297	-0-	-4894	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					35
02	7540	X	5707	-0-	-1833	-0-	5707	2			N	-0-					35
03	8246	X	5840	-0-	-2406	-0-	5826	2	14	9	N	13					48
04	7980	X	5648	-0-	-2332	-0-	5635	2	13	9	N	12					60
05	8246	X	6237	-0-	-2009	-0-	6193	2	44	9	N	40					100
06	7920	X	5886	-0-	-2034	-0-	5884	2	2	9	N	2					102
07	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	5765	2	8	9	N	7	90	1			19
08	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6203	2	15	9	N	14					33
09	6030	X	3157	-0-	-2873	-0-	3154	2	3	9	N	3					36
10	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3302	2	7	9	N	6					42
11	6030	X	4691	-0-	-1339	-0-	4680	2	11	9	N	10					52
12	6231	X	5027	-0-	-1204	-0-	5010	2	17	9	N	15	39	1			28

TOTAL GAS PROD: 65,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8720	-0-	-580	-0-	8720	2			N	-0-					5
02	8555	X	8121	-0-	-434	-0-	8121	2			N	-0-					5
03	9145	X	8607	-0-	-538	-0-	8607	2			N	-0-					5
04	8670	X	8158	-0-	-512	-0-	8158	2			N	-0-					5
05	8866	X	8208	-0-	-658	-0-	8208	2			N	-0-					5
06	8430	X	7926	-0-	-504	-0-	7926	2			N	-0-					5
07	8680	X	8024	-0-	-656	-0-	8024	2			N	-0-					5
08	8618	X	8145	-0-	-473	-0-	8145	2			N	-0-					5
09	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	2			N	-0-					5
10	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	2			N	-0-					5
11	7920	X	7461	-0-	-459	-0-	7461	2			N	-0-					5
12	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7632	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 96,630 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	11067	X	10848	-0-	-219	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10269	-0-	-432	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10055	-0-	-1446	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9737	-0-	-1393	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	7973	-0-	-3528	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6871	-0-	-3749	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8593	-0-	-2381	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6817	-0-	-3258	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7068	-0-	-2682	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6066	-0-	-2521	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7251	-0-	-1059	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7772	-0-	-815	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,320 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	11873	X	10780	-0-	-1093	-0-	10780	2			N	-0-					2
02	11107	X	10030	-0-	-1077	-0-	10030	2			N	-0-					2
03	11873	X	10241	-0-	-1632	-0-	10241	2			N	-0-					2
04	11010	X	9950	-0-	-1060	-0-	9950	2			N	-0-					2
05	11129	X	10113	-0-	-1016	-0-	10113	2			N	-0-					2
06	10440	X	9656	-0-	-784	-0-	9656	2			N	-0-					2
07	10726	X	9808	-0-	-918	-0-	9808	2			N	-0-					2
08	10292	X	9784	-0-	-508	-0-	9784	2			N	-0-					2
09	9960	X	8418	-0-	-1542	-0-	8418	2			N	-0-					2
10	10106	X	8255	-0-	-1851	-0-	8255	2			N	-0-					2
11	9660	X	8220	-0-	-1440	-0-	8220	2			N	-0-					2
12	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	7515	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8778	-0-	-305	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7788	-0-	-709	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8073	-0-	-1010	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7686	-0-	-1014	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7439	-0-	-1365	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7233	-0-	-1257	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7067	-0-	-1272	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7079	-0-	-601	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6963	-0-	-267	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7378	-0-	-2139	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	5537	-0-	-3366	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7119	-0-	-1971	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9157	-0-	-608	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8565	-0-	-1200	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8990	-0-	-460	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7869	-0-	-981	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,364 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	12431	X	9757	-0-	-2674	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9996	-0-	-1401	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10686	-0-	-1032	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10452	-0-	-558	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9897	-0-	-453	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10364	-0-	-424	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10676	-0-	-112	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9723	-0-	-717	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6116	-0-	-4300	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,191 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 #: 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	11160	X	9310	-0-	-1850	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9310	-0-	-1130	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7912	-0-	-1298	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8044	-0-	-1907	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7789	-0-	-1841	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7677	-0-	-2274	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6912	-0-	-2478	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7581	-0-	-2122	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	17205	X	16618	-0-	-587	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	13638	-0-	-2022	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13180	-0-	-3870	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	4039	-0-	-12461	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	3818	-0-	-13232	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	8421	-0-	-7659	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	8003	-0-	-6567	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	7538	-0-	-5637	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	2201	-0-	-8990	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9344	-0-	-1444	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9970	-0-	-942	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9495	-0-	-345	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10015	-0-	-91	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9655	-0-	-35	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9828	-0-	-185	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9479	-0-	-534	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7643	-0-	-2017	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8425	-0-	-2394	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	8589	-0-	-2344	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	9931	-0-	-1756	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9459	-0-	-1851	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7960	-0-	-2859	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	1665	-0-	-7935	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9577	-0-	-343	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9094	-0-	-356	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	6138	-0-	-3441	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	6275	-0-	-3535	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7315	-0-	-2822	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	13045	-0-	-92	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13458	-0-	-585	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12657	-0-	-933	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13737	-0-	-213	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12378	-0-	-1122	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12134	-0-	-1599	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11654	-0-	-1636	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11512	-0-	-2221	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11842	-0-	-548	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11539	-0-	-1016	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8157	-0-		-3189	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9947	-0-		-667	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11206	-0-		-140	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11016	X	11016	-0-		-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9713	-0-		-920	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10517	-0-		-313	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	2085	-0-		-9261	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	-0-	-0-		-11346	-0-					N	-0-					-0-
09	10980	X	910	-0-		-10070	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	868	-0-		-10013	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	3612	-0-		-6918	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,031 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10123	X	10123	-0-		-0-	-0-	10123	2			Y	-0-					57
02	9031	X	9031	-0-		-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					57
03	9515	X	9515	-0-		-0-	-0-	9515	2			Y	-0-					57
04	8814	X	8814	-0-		-0-	-0-	8814	2			Y	-0-					57
05	8555	X	8555	-0-		-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					57
06	9810	X	3743	-0-		-6067	-0-	3743	2			Y	-0-					57
07	9641	X	6072	-0-		-3569	-0-	6072	2			Y	-0-					57
08	9517	X	8218	-0-		-1299	-0-	8218	2			Y	-0-					57
09	8820	X	5883	-0-		-2937	-0-	5883	2			Y	-0-					57
10	8556	X	8015	-0-		-541	-0-	8015	2			Y	-0-					57
11	7950	X	5989	-0-		-1961	-0-	5989	2			Y	-0-					57
12	8215	X	3851	-0-		-4364	-0-	3851	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 87,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9100	X	9100	-0-		-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7410	-0-		-1232	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	9659	X	9659	-0-		-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	9837	X	9837	-0-		-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-		-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
06	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9401	-0-		-767	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8899	-0-		-1269	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8504	-0-		-1336	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8608	-0-		-1219	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8202	-0-		-1308	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7579	-0-		7579	7579	7579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 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	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7195	-0-	-316	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6342	-0-	-1687	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7134	-0-	-426	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4903	-0-	-2537	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4587	-0-	-3101	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5568	-0-	-1841	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6059	-0-	-1111	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6748	-0-	-661	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4391	-0-	-2243	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	3863	-0-	-1415	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3915	-0-	-1727	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4091	-0-	-1369	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4037	-0-	-861	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2309	-0-	-1951	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2866	-0-	-1350	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1734	-0-	-2346	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	245	-0-	-3785	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2284	-0-	-1016	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6824	-0-	-399	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6325	-0-	-461	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6372	-0-	-1008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5937	-0-	-1689	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6015	-0-	-585	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5848	-0-	-941	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5358	-0-	-1431	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5089	-0-	-1271	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5095	-0-	-935	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	33					187
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					212
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					221
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
04	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14145	-0-	-1169	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	13337	-0-	-989	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13518	-0-	-1796	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12346	-0-	-1334	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12235	-0-	-2025	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11483	-0-	-2317	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11291	-0-	-2969	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10360	-0-	-3156	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	7426	-0-	-4934	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	8821	-0-	-3424	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7800	-0-	-3690	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9359	-0-	-1925	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
02	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	16090	-0-	-3770	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	16503	-0-	-4019	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16201	-0-	-3659	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	18508	-0-	-743	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17659	-0-	-445	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	13041	-0-	-3159	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16793	-0-	-1714	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	14688	-0-	-3222	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	13993	-0-	-4483	-0-	13993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,578 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	DLQ G-10		22500	-0-	22500	46465	22500	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20636	-0-	20636	67101	20636	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21648	-0-	21648	88749	21648	2			N	-0-					-0-
04	108850	X	20101	-0-	-88749	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
05	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19629	-0-	-2151	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19358	-0-	-2714	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	18835	-0-	-2803	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17401	-0-	-2699	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17383	-0-	-2891	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17073	-0-	-2547	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	16607	-0-	-2737	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17854	-0-	-1149	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	15907	-0-	-1870	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14916	-0-	-2971	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15327	-0-	-1983	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14892	-0-	-2995	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15139	-0-	-2141	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16066	-0-	-953	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15801	-0-	-40	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	15278	-0-	-52	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15715	-0-	-343	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15012	-0-	-528	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15201	-0-	-857	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	654	-0-	-6476	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	1925	-0-	-4165	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4355	-0-	-853	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4537	-0-	-1433	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,669 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	24707	X	22463	-0-	-2244	-0-	22463	2			N	-0-					92
02	23113	X	21722	-0-	-1391	-0-	21722	2			N	-0-					92
03	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	24903	2			N	-0-					92
04	23220	X	20654	-0-	-2566	-0-	20654	2			N	-0-					92
05	23994	X	20948	-0-	-3046	-0-	20948	2			N	-0-					92
06	24090	X	22323	-0-	-1767	-0-	22323	2			N	-0-					92
07	24893	X	18776	-0-	-6117	-0-	18776	2			N	-0-					92
08	24893	X	18658	-0-	-6235	-0-	18658	2			N	-0-					92
09	22320	X	17617	-0-	-4703	-0-	17617	2			N	-0-					92
10	23064	X	20265	-0-	-2799	-0-	20265	2			N	-0-					92
11	22320	X	20755	-0-	-1565	-0-	20738	2	17	9	N	15					107
12	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	20618	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 249,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	13299	X	7156	-0-	-6143	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	8191	-0-	-3612	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10682	-0-	-448	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8998	-0-	-953	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10326	-0-	-1554	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11185	-0-	-1091	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10810	-0-	-1466	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10417	-0-	-263	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10364	-0-	-827	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10138	-0-	-692	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5003	-0-	-1600	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	3972	-0-	-1701	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4581	-0-	-909	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	4865	-0-	-3102	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
12	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,056 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	12803	X	11366	-0-	-1437	-0-	11319	2	47	9	N	43					78
02	11977	X	11405	-0-	-572	-0-	11355	2	50	9	N	45					123
03	12338	X	10725	-0-	-1613	-0-	10657	2	68	9	N	62					185
04	11940	X	10876	-0-	-1064	-0-	10839	2	37	9	N	34	174	1			45
05	12183	X	10938	-0-	-1245	-0-	10904	2	34	9	N	31					76
06	11790	X	10048	-0-	-1742	-0-	10017	2	31	9	N	28					104
07	12183	X	9849	-0-	-2334	-0-	9826	2	23	9	N	21					125
08	11253	X	10653	-0-	-600	-0-	10629	2	24	9	N	22	124	1			23
09	10890	X	9753	-0-	-1137	-0-	9724	2	29	9	N	26					49
10	10943	X	9888	-0-	-1055	-0-	9862	2	26	9	N	24					73
11	10320	X	8479	-0-	-1841	-0-	8456	2	23	9	N	21					94
12	10664	X	9342	-0-	-1322	-0-	9296	2	46	9	N	42					136

TOTAL GAS PROD: 123,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WESTSIDE WELL #: 3H RRCID -> 242717 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10788	X	9000	-0-	-1788	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7747	-0-	-1939	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9069	-0-	-975	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8715	-0-	-765	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8184	-0-	-1395	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7571	-0-	-1219	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7991	-0-	-1092	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8780	-0-	-303	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8489	-0-	-241	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8502	-0-	-271	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	13145	-0-		-6137	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	12423	-0-		-3875	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11631	-0-		-4458	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	7959	-0-		-6411	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11187	-0-		-3383	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12206	-0-		-634	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10197	-0-		-3071	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	12631	X	12631	-0-		-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
09	12696	X	12696	-0-		-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10594	-0-		-2023	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11835	-0-		-375	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11188	-0-		-1925	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3914	-0-		-643	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3594	-0-		-495	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3653	-0-		-718	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3713	-0-		-427	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3519	-0-		-511	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3462	-0-		-318	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3438	-0-		-406	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3051	-0-		-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2738	-0-		-982	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3288	-0-		-277	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1315	-0-		-359	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	924	-0-		-642	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	778	-0-		-896	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	88	-0-		-1532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-		-750	-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	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	5624	-0-	2524	2524	5624	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7492	-0-	4492	7016	7492	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5329	-0-	2229	9245	5329	2			N	-0-					-0-
11	15051	X	5806	-0-	-9245	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

01	9393	X	6000	-0-	-3393	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	4707	-0-	-3471	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7065	-0-	-1367	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7720	-0-	-140	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6577	-0-	-1111	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5826	-0-	-1014	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6428	-0-	-1539	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6652	-0-	-1315	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5703	-0-	-2007	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3689	-0-	-2883	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	2172	-0-	-4278	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

01	9703	X	7577	-0-	-2126	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7385	-0-	-1199	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	4862	-0-	-3601	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5536	-0-	-1874	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7036	-0-	-869	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5376	-0-	-2529	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2875	-0-	-4162	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	1911	-0-	-6609	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	903	-0-	-7901	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	1147	-0-	-7373	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-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	3000	N	6526	-0-	3526	3526	6526	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2759	-0-	-341	3185	2759	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1714	-0-	1714	4899	1714	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	585	-0-	585	5484	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	14043	X	1214	-0-	-12829	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	5781	-0-	-7211	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7850	-0-	-1884	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

01	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3182	-0-	-3793	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	91	-0-	-6659	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9263	-0-	-130	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	7601	-0-	-1489	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-			-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-			-0-
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8200	-0-	-1100	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
02	8700	X	7446	-0-	-1254	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	7823	-0-	-1477	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
04	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7272	-0-	-678	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7664	-0-	-303	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7519	-0-	-603	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7121	-0-	-739	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7193	-0-	-929	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6000	-0-	-1410	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	6881	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	6719	-0-	-3635	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
02	9396	X	6935	-0-	-2461	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	6477	-0-	-3567	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	5934	-0-	-3786	-0-	5934	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	5531	-0-	-2405	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	5445	-0-	-1725	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	6029	-0-	-1380	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5055	-0-	-959	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	4965	-0-	-1483	-0-	4965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15380	-0-	-2352	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14360	-0-	-1880	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	14194	-0-	-3166	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	14003	-0-	-2467	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	8979	-0-	-7296	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11706	-0-	-3174	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11711	-0-	-3634	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	9490	-0-	-4987	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12618	-0-	-1392	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
11	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,486 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	14415	X	13121	-0-	-1294	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12002	-0-	-1106	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12493	-0-	-1550	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11761	-0-	-1829	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11815	-0-	-2228	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11358	-0-	-1332	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11662	-0-	-1172	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11383	-0-	-1110	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10032	-0-	-1728	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11049	-0-	-762	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10695	-0-	-675	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11163	-0-	-493	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5765	-0-	-2636	-0-	5765	2			Y	-0-					38
02	7685	X	4508	-0-	-3177	-0-	4508	2			Y	-0-					38
03	7595	X	4205	-0-	-3390	-0-	4205	2			Y	-0-					38
04	6180	X	5251	-0-	-929	-0-	5251	2			Y	-0-					38
05	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	2			Y	-0-					38
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-					38
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					38
08	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4867	2			Y	-0-					38
09	6060	X	4657	-0-	-1403	-0-	4657	2			Y	-0-					38
10	6293	X	4616	-0-	-1677	-0-	4616	2			Y	-0-					38
11	6090	X	3173	-0-	-2917	-0-	3173	2			Y	-0-					38
12	5704	X	2606	-0-	-3098	-0-	2606	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 57,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13773	-0-	-2533	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	12389	-0-	-2865	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12944	-0-	-3362	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13207	-0-	-2243	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12414	-0-	-1443	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10972	-0-	-2348	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	8309	-0-	-5331	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	310	-0-	-13330	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
11	10980	X	324	-0-	-10656	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	548	-0-	-1684	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,190 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	17794	X	17118	-0-	-676	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	15579	-0-	-1067	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16419	-0-	-1375	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14770	-0-	-2450	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15038	-0-	-2756	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14671	-0-	-1889	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15416	-0-	-1231	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15253	-0-	-1177	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14569	-0-	-191	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14692	-0-	-218	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14530	-0-	-877	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18073	X	17527	-0-	-546	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
02	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
03	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	23262	2			N	-0-					-0-
04	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
05	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
07	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
08	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
09	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2			N	-0-					-0-
10	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
11	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	19846	-0-	-2102	-0-	19846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	216	-0-	-17822	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	52	-0-	-19230	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
06	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,745 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-

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	16151	X	14361	-0-	-1790	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	13095	-0-	-1637	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13530	-0-	-1815	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13004	-0-	-1486	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13226	-0-	-1468	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12522	-0-	-1368	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12724	-0-	-1288	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12344	-0-	-1172	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11511	-0-	-1479	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11357	-0-	-1880	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10886	-0-	-1624	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	10950	-0-	-1760	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,510 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	12214	X	8837	-0-	-3377	-0-	8837	2			Y	-0-					140
02	10324	X	7597	-0-	-2727	-0-	7597	2			Y	-0-					140
03	11036	X	7426	-0-	-3610	-0-	7426	2			Y	-0-					140
04	9390	X	8343	-0-	-1047	-0-	8343	2			Y	-0-					140
05	9145	X	7642	-0-	-1503	-0-	7631	2	11	9	Y	10	10	1			140
06	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	7719	2			Y	-0-					140
07	8618	X	7050	-0-	-1568	-0-	7050	2			Y	-0-					140
08	8618	X	6617	-0-	-2001	-0-	6617	2			Y	-0-					140
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			Y	-0-					140
10	7967	X	7416	-0-	-551	-0-	7416	2			Y	-0-					140
11	7710	X	6610	-0-	-1100	-0-	6610	2			Y	-0-					140
12	8773	X	6364	-0-	-2409	-0-	6364	2			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 90,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7037	X	3062	-0-	-3975	-0-	3061	2	1	9	Y	1					126
02	6583	X	4656	-0-	-1927	-0-	4654	2	2	9	Y	2					128
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6085	2	3	9	Y	3					131
04	2970	X	1098	-0-	-1872	-0-	1097	2	1	9	Y	1					132
05	4960	X	2084	-0-	-2876	-0-	2082	2	2	9	Y	2	4	1			130
06	5880	X	2502	-0-	-3378	-0-	2501	2	1	9	Y	1					131
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			Y	-0-					131
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			Y	-0-					131
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					131
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			Y	-0-					131
11	7350	X	7050	-0-	-300	-0-	7050	2			Y	-0-					131
12	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 60,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7285	X	5716	-0-	-1569	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5222	-0-	-1419	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5874	-0-	-264	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6077	-0-	-61	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4907	-0-	-1293	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	1357	-0-	-4643	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	3791	-0-	-2626	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3358	-0-	-2852	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3287	-0-	-3130	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,679 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	20119	X	16538	-0-	-3581	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
02	18821	X	14583	-0-	-4238	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14921	-0-	-3524	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13566	-0-	-3264	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13272	-0-	-4119	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12634	-0-	-3356	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	11434	-0-	-4159	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11184	-0-	-3727	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12065	-0-	-1203	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11294	-0-	-1336	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10951	-0-	-488	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244119 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6432 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: 92 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	11346	X	10626	-0-	-720	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9422	-0-	-868	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9522	-0-	-768	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9460	-0-	-894	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7696	-0-	-2565	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8674	-0-	-836	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9502	-0-	-325	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7766	-0-	-1744	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9130	-0-	-542	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9045	-0-	-813	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8374	-0-	-1166	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6664	-0-	-3194	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8664	-0-	-306	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8306	-0-	-746	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7735	-0-	-935	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7762	-0-	-908	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12400	X	7944	-0-	-4456	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	9281	-0-	-2319	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9365	-0-	-3035	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8467	-0-	-3233	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9482	-0-	-438	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
10	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11095	-0-	-905	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8361	-0-	-1249	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7704	-0-	-1141	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9045	-0-	-379	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8282	-0-	-478	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8229	-0-	-885	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7891	-0-	-929	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8130	-0-	-705	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7811	-0-	-469	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7872	-0-	-467	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,291 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	31000	X	27384	-0-	-3616	-0-	27384	2			N	-0-					-0-
02	25636	X	25400	-0-	-236	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24394	-0-	-3010	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	22410	-0-	-4110	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	23708	-0-	-3696	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	16318	-0-	-10172	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	20745	-0-	-6411	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	12471	-0-	-11926	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	17008	-0-	-5942	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	15197	-0-	-8518	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	12401	-0-	-7669	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	7010	-0-	-13729	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5842	-0-	-306	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5960	-0-	-612	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5850	-0-	-480	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5014	-0-	-1031	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3614	-0-	-2236	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4431	-0-	-1614	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5451	-0-	-399	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,692 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	10788	X	9106	-0-	-1682	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	6959	-0-	-3133	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9438	-0-	-1350	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8206	-0-	-1184	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8622	-0-	-802	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	6573	-0-	-3874	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	6544	-0-	-3836	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6731	-0-	-3995	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6427	-0-	-3953	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6552	-0-	-2066	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	14008	-0-	-562	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	12355	-0-	-1275	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13685	-0-	-885	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12979	-0-	-581	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13411	-0-	-601	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12564	-0-	-996	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12565	-0-	-1106	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12349	-0-	-1322	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11791	-0-	-1199	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11905	-0-	-1518	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9801	-0-	-2769	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9417	-0-	-3138	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,830 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 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	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	11471	-0-	-4399	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15212	-0-	-2489	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	5637	-0-	-12064	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-					-0-
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-
12	13795	X	8268	-0-	-5527	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4405	-0-	1305	1305	4405	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11107	-0-	8107	9412	11107	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8644	-0-	5544	14956	8644	2			N	-0-					-0-
06	25478	X	10522	-0-	-14956	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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-

FRENCH RANCH WELL #: RRCID -> 245239 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 5004 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2010

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
LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4802	-0-	1702	1702	4802	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5500	-0-	2500	4202	5500	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1394	-0-	-1706	2496	1394	2			N	-0-					-0-
08	3336	X	840	-0-	-2496	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	830	-0-	-1450	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	341	-0-	-2015	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	303	-0-	-1977	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9228	-0-	-1436	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9139	-0-	-721	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9541	-0-	-999	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9176	-0-	-589	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8522	-0-	-928	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8143	-0-	-1622	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8781	-0-	-767	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8766	-0-	-114	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7305	-0-	-1747	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,949 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	7843	X	7306	-0-	-537	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6818	-0-	-519	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7022	-0-	-790	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6140	-0-	-1060	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5841	-0-	-1239	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6463	-0-	-822	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6825	-0-	-212	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5457	-0-	-991	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6153	-0-	-447	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5842	-0-	-978	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14167	X	9095	-0-	-5072	-0-	9095	2			Y	-0-					46
02	13253	X	9615	-0-	-3638	-0-	9615	2			Y	-0-					46
03	10416	X	9911	-0-	-505	-0-	9911	2			Y	-0-					46
04	10080	X	9738	-0-	-342	-0-	9738	2			Y	-0-					46
05	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			Y	-0-					46
06	9960	X	8421	-0-	-1539	-0-	8421	2			Y	-0-					46
07	10292	X	6594	-0-	-3698	-0-	6594	2			Y	-0-					46
08	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			Y	-0-					46
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			Y	-0-					46
10	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	9043	2			Y	-0-					46
11	10110	X	8249	-0-	-1861	-0-	8249	2			Y	-0-					46
12	10974	X	9822	-0-	-1152	-0-	9822	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 111,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11346	X	10253	-0-	-1093	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	2858	-0-	-7727	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11129	-0-	-1364	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
04	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11522	-0-	-971	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11654	-0-	-932	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10361	-0-	-2225	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9045	-0-	-3135	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8207	-0-	-3449	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8772	-0-	-2508	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8708	-0-	-2948	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,732 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	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	243	1	1983	2	N	20					55
							22	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	238	1	2956	2	N	12					67
							13	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	266	1	2828	2	N	5					72
							6	9									
04	2760	X	2018	-0-	-742	-0-	256	1	1751	2	N	10					82
							11	9									
05	3441	X	1740	-0-	-1701	-0-	244	1	1485	2	N	10					92
							11	9									
06	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	251	1	1096	2	N	-0-					92
07	3441	X	2195	-0-	-1246	-0-	270	1	1925	2	N	-0-					92
08	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	270	1	1776	2	N	3					95
							3	9									
09	2010	X	1207	-0-	-803	-0-	249	1	958	2	N	-0-					95
10	2201	X	1433	-0-	-768	-0-	245	1	1188	2	N	-0-					95
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	287	1	2393	2	N	-0-					95
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	312	1	2192	2	N	4					99
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	16976	-0-	-627	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17309	-0-	-51	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	19166	-0-	-334	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19097	-0-	-1053	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17050	-0-	-2450	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18149	-0-	-1660	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	14834	-0-	-4975	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	13491	-0-	-5679	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16561	-0-	-2535	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15022	-0-	-2528	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15770	-0-	-2365	-0-	15770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21080	X	16400	-0-	-4680	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	12701	-0-	-6671	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15112	-0-	-2434	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
04	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	16098	-0-	-301	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
06	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15318	-0-	-1081	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	13176	-0-	-4104	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	13461	-0-	-4395	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13523	-0-	-3757	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	14021	-0-	-270	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,943 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	8153	X	6666	-0-	-1487	-0-	6666	2			Y	-0-					136
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					136
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7950	2	25	9	Y	23					159
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8041	2	54	9	Y	49	177	1			31
05	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			Y	-0-					31
06	7710	X	6756	-0-	-954	-0-	6716	2	40	9	Y	36	36	1			31
07	8370	X	6919	-0-	-1451	-0-	6919	2			Y	-0-					31
08	8370	X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2			Y	-0-					31
09	8100	X	6176	-0-	-1924	-0-	6176	2			Y	-0-					31
10	6975	X	5576	-0-	-1399	-0-	5576	2			Y	-0-					31
11	6750	X	5320	-0-	-1430	-0-	5320	2			Y	-0-					31
12	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	5640	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 79,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4154	X	3111	-0-	-1043	-0-	3111	2			Y	-0-					28
02	4060	X	2080	-0-	-1980	-0-	2080	2			Y	-0-					28
03	4712	X	1671	-0-	-3041	-0-	1643	2	28	9	Y	25					53
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	15	35	1			33
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					33
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	14	14	1			33
07	2232	X	31	-0-	-2201	-0-	31	2			Y	-0-					33
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					33
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					33
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			Y	-0-					81
02	7540	X	5566	-0-	-1974	-0-	5566	2			Y	-0-					81
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8276	2	29	9	Y	26					107
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9723	2	128	9	Y	116	82	1			141
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-					141
06	8040	X	7764	-0-	-276	-0-	7706	2	58	9	Y	53	53	1			141
07	10168	X	8227	-0-	-1941	-0-	8227	2			Y	-0-					141
08	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	7303	2			Y	-0-					141
09	9840	X	6172	-0-	-3668	-0-	6172	2			Y	-0-					141
10	8711	X	6603	-0-	-2108	-0-	6603	2			Y	-0-					141
11	7950	X	6342	-0-	-1608	-0-	6342	2			Y	-0-					141
12	8215	X	6603	-0-	-1612	-0-	6603	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 88,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3845	-0-	-766	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1747	-0-	-3182	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	334	-0-	-4436	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	949	-0-	-3311	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9171	-0-	-718	-0-	9170	2	1	9	N	1					48
02	9164	X	7713	-0-	-1451	-0-	7713	2			N	-0-					48
03	9796	X	7741	-0-	-2055	-0-	7722	2	19	9	N	17					65
04	9480	X	6787	-0-	-2693	-0-	6772	2	15	9	N	14					79
05	9393	X	5569	-0-	-3824	-0-	5523	2	46	9	N	42					121
06	8880	X	6072	-0-	-2808	-0-	6069	2	3	9	N	3					124
07	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	7077	2	9	9	N	8	102	1			30
08	7719	X	6922	-0-	-797	-0-	6905	2	17	9	N	15					45
09	6780	X	5457	-0-	-1323	-0-	5451	2	6	9	N	5					50
10	7099	X	6401	-0-	-698	-0-	6391	2	10	9	N	9					59
11	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	6016	2	14	9	N	13					72
12	7099	X	6221	-0-	-878	-0-	6201	2	20	9	N	18	48	1			42

TOTAL GAS PROD: 81,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	7936	X	5209	-0-	-2727	-0-	5192	2	17	9	Y	15					103
02	7308	X	4756	-0-	-2552	-0-	4747	2	9	9	Y	8	88	1			23
03	7378	X	603	-0-	-6775	-0-	596	2	7	9	Y	6					29
04	6000	X	1593	-0-	-4407	-0-	1593	2			Y	-0-					29
05	5208	X	4048	-0-	-1160	-0-	4039	2	9	9	Y	8					37
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					37
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6536	2	2	9	Y	2					39
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6729	2	1	9	Y	1					40
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6112	2	22	9	Y	20	43	1			17
10	5890	X	5808	-0-	-82	-0-	5808	2			Y	-0-					17
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5917	2	14	9	Y	13					30
12	6727	X	5501	-0-	-1226	-0-	5494	2	7	9	Y	6					36

TOTAL GAS PROD: 58,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	9672	X	9317	-0-	-355	-0-	9296	2	21	9	N	19					141
02	9048	X	8626	-0-	-422	-0-	8592	2	34	9	N	31	119	1			53
03	9641	X	9081	-0-	-560	-0-	9081	2			N	-0-					53
04	9330	X	8607	-0-	-723	-0-	8607	2			N	-0-					53
05	9424	X	8790	-0-	-634	-0-	8751	2	39	9	N	35					88
06	9030	X	7880	-0-	-1150	-0-	7868	2	12	9	N	11					99
07	9207	X	8477	-0-	-730	-0-	8474	2	3	9	N	3					102
08	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	8290	2	62	9	N	56	111	1			47
09	8610	X	8281	-0-	-329	-0-	8279	2	2	9	N	2					49
10	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8893	2	11	9	N	10					59
11	8190	X	8116	-0-	-74	-0-	8104	2	12	9	N	11					70
12	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8021	2	22	9	N	20	64	1			26

TOTAL GAS PROD: 102,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	6689	2	14	9	N	13					103
02	6206	X	6099	-0-	-107	-0-	6076	2	23	9	N	21	80	1			44
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					44
04	6480	X	5240	-0-	-1240	-0-	5240	2			N	-0-					44
05	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	6167	2	28	9	N	25					69
06	6570	X	5670	-0-	-900	-0-	5661	2	9	9	N	8					77
07	6789	X	5848	-0-	-941	-0-	5846	2	2	9	N	2					79
08	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	5759	2	46	9	N	42	80	1			41
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6072	2	1	9	N	1					42
10	6200	X	3951	-0-	-2249	-0-	3944	2	7	9	N	6					48
11	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	5440	2	9	9	N	8					56
12	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6131	2	18	9	N	16	46	1			26

TOTAL GAS PROD: 69,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	15903	X	14587	-0-	-1316	-0-	14587	2			Y	-0-					48
02	14384	X	14105	-0-	-279	-0-	14105	2			Y	-0-					48
03	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			Y	-0-					48
04	14460	X	14084	-0-	-376	-0-	14084	2			Y	-0-					48
05	15066	X	12781	-0-	-2285	-0-	12781	2			Y	-0-					48
06	15600	X	10791	-0-	-4809	-0-	10791	2			Y	-0-					48
07	16120	X	12072	-0-	-4048	-0-	12072	2			Y	-0-					48
08	16120	X	12726	-0-	-3394	-0-	12726	2			Y	-0-					48
09	14070	X	12700	-0-	-1370	-0-	12700	2			Y	-0-					48
10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					48
11	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			Y	-0-					48
12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 160,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	3644	-0-	-1037	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2661	-0-	-1718	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	608	-0-	-3763	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	7	-0-	-4116	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16740	X	15709	-0-	-1031	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	12830	-0-	-2830	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14255	-0-	-2485	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13186	-0-	-2024	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13526	-0-	-2191	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	12473	-0-	-2737	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13289	-0-	-971	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11898	-0-	-2362	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	8224	-0-	-4976	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10096	-0-	-2774	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10632	-0-	-2667	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	3727	-0-	-6007	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	6561	-0-	-2545	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7539	-0-	-955	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7009	-0-	-611	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7374	-0-	-159	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7144	-0-	-566	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5536	-0-	-2431	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,155 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	11842	X	5922	-0-	-5920	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	7548	-0-	-2399	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8404	-0-	-2229	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9865	-0-	-830	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10265	-0-	-145	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9821	-0-	-936	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8202	-0-	-1998	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8887	-0-	-1715	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14818	X	12628	-0-	-2190	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	12448	-0-	-689	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12291	-0-	-512	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11940	-0-	-450	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10903	-0-	-2396	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10612	-0-	-2258	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12386	-0-	-913	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12076	-0-	-262	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11555	-0-	-385	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11218	-0-	-1182	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11154	-0-	-846	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11247	-0-	-1153	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-9040	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	815	-0-	-8262	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6002	-0-	-2182	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8071	-0-	-1136	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8220	-0-	-690	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8151	-0-	-1056	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8188	-0-	-152	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 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	15717	X	13707	-0-	-2010	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	11776	-0-	-2927	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12223	-0-	-2874	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	11734	-0-	-2876	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12085	-0-	-1927	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11417	-0-	-1843	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11910	-0-	-304	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11148	-0-	-582	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11581	-0-	-509	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10718	-0-	-802	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11618	-0-	-286	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6960	-0-	-387	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6618	-0-	-139	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7085	-0-	-14	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6733	-0-	-137	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6861	-0-	-207	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6294	-0-	-426	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11466	-0-	-1120	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10521	-0-	-818	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11101	-0-	-1020	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10852	-0-	-959	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	11021	-0-	-79	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11140	-0-	-113	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10611	-0-	-611	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10541	-0-	-469	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9893	-0-	-1117	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10155	-0-	10155	10155	10155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11922	-0-	-2710	-0-	11922	2			N	-0-					2
02	12615	X	11568	-0-	-1047	-0-	11568	2			N	-0-					2
03	13330	X	12243	-0-	-1087	-0-	12243	2			N	-0-					2
04	12090	X	11213	-0-	-877	-0-	11213	2			N	-0-					2
05	12493	X	11272	-0-	-1221	-0-	11272	2			N	-0-					2
06	11970	X	10640	-0-	-1330	-0-	10640	2			N	-0-					2
07	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					2
08	12245	X	10207	-0-	-2038	-0-	10207	2			N	-0-					2
09	11220	X	7250	-0-	-3970	-0-	7250	2			N	-0-					2
10	11284	X	7042	-0-	-4242	-0-	7042	2			N	-0-					2
11	10650	X	6791	-0-	-3859	-0-	6791	2			N	-0-					2
12	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 122,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15584	-0-	-1218	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	13555	-0-	-1264	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9887	-0-	-1211	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13082	-0-	-2008	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	11323	-0-	-4270	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12836	-0-	-2254	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13036	-0-	-1441	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12060	-0-	-1456	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	9939	-0-	-3141	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10152	-0-	-3116	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11227	-0-	-1613	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,993 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	11036	X	10476	-0-	-560	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9163	-0-	-552	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8503	-0-	-1882	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8110	-0-	-2030	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8924	-0-	-1554	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	6869	-0-	-3271	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8075	-0-	-1721	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7593	-0-	-1335	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7648	-0-	-992	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11987	-0-	-1188	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10670	-0-	-1307	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10614	-0-	-1776	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9504	-0-	-2896	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	8777	-0-	-2833	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8644	-0-	-2764	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10539	-0-	-528	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10231	-0-	-389	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7596	-0-	-1921	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	1042	-0-	-9158	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	2934	-0-	-7637	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7253	-0-	-2698	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	2577	-0-	-7053	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	4101	-0-	-5850	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4199	-0-	-5011	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4559	-0-	-3129	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5821	-0-	-1433	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7926	-0-	-847	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6652	-0-	-18	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6824	-0-	-76	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6412	-0-	-687	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6277	-0-	-760	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5664	-0-	-1146	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5947	-0-	-997	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5690	-0-	-730	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5476	-0-	-941	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13022	-0-	-1300	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11893	-0-	-1302	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12400	-0-	-1395	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11784	-0-	-1326	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11510	-0-	-1789	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11051	-0-	-1549	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11172	-0-	-1538	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11325	-0-	-1075	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10846	-0-	-944	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10936	-0-	-565	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10445	-0-	-595	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7609	-0-	-17	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7687	-0-	-652	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7388	-0-	-682	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7214	-0-	-1125	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6933	-0-	-1158	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6816	-0-	-1014	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7604	-0-	-84	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7068	-0-	-155	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					34
02	3306	X	1692	-0-	-1614	-0-	1691	2	1	9	Y	1					35
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					36
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2					38
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4543	2	7	9	Y	6	3	1			41
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					41
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					41
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					41
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					41
10	5890	X	5148	-0-	-742	-0-	5148	2			Y	-0-					41
11	5700	X	4370	-0-	-1330	-0-	4370	2			Y	-0-					41
12	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	4662	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 47,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11021	-0-	-4324	-0-	11021	2			N	-0-					3
02	14355	X	13036	-0-	-1319	-0-	13036	2			N	-0-					3
03	14167	X	13569	-0-	-598	-0-	13569	2			N	-0-					3
04	13710	X	12786	-0-	-924	-0-	12786	2			N	-0-					3
05	14167	X	12891	-0-	-1276	-0-	12891	2			N	-0-					3
06	13500	X	12230	-0-	-1270	-0-	12230	2			N	-0-					3
07	13950	X	12433	-0-	-1517	-0-	12433	2			N	-0-					3
08	13578	X	11702	-0-	-1876	-0-	11702	2			N	-0-					3
09	12780	X	11897	-0-	-883	-0-	11897	2			N	-0-					3
10	12896	X	11232	-0-	-1664	-0-	11232	2			N	-0-					3
11	12240	X	12137	-0-	-103	-0-	12137	2			N	-0-					3
12	12431	X	10149	-0-	-2282	-0-	10149	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 145,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7538	-0-	-2196	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	5871	-0-	-3549	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7398	-0-	-2212	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7979	-0-	-1197	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7658	-0-	-1222	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7474	-0-	-59	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7595	-0-	-115	-0-	7594	2	1	9	N	1					1
12	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 95,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-857	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	305	-0-	-1145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	1045	-0-	-1385	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9947	X	8966	-0-	-981	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9566	-0-	-1067	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8070	-0-	-2220	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	8834	-0-	-1737	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8515	-0-	-755	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	6417	-0-	-3162	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8388	-0-	-1191	-0-	8388	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	8266	-0-	-284	-0-	8266	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	8809	-0-	-26	-0-	8809	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	5546	-0-	-2974	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	2744	-0-	-5812	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6614	-0-	-826	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5540	-0-	-1420	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6663	-0-	-147	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5891	-0-	-991	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6046	-0-	-614	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,635 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	5921	X	5089	-0-	-832	-0-	5076	2	13	9	N	12					80
02	5104	X	4432	-0-	-672	-0-	4424	2	8	9	N	7	77	1			10
03	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	4352	2	2	9	N	2					12
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4904	2	1	9	N	1					13
05	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4750	2	6	9	N	5					18
06	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	4752	2	28	9	N	25					43
07	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	4992	2	9	9	N	8					51
08	5084	X	4798	-0-	-286	-0-	4777	2	21	9	N	19					70
09	4920	X	4485	-0-	-435	-0-	4481	2	4	9	N	4					74
10	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	4478	2	17	9	N	15					89
11	4830	X	3593	-0-	-1237	-0-	3592	2	1	9	N	1					90
12	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	4434	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4904	-0-	-3187	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6870	-0-	-1950	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9520	-0-	-214	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8122	-0-	-1448	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8068	-0-	-1821	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7223	-0-	-2347	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6959	-0-	-2868	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	13687	-0-	-3022	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13818	-0-	-1523	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10225	-0-	-5988	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12601	-0-	-2789	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13432	-0-	-1324	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12892	-0-	-1388	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	10012	-0-	-4744	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11644	-0-	-1779	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12027	-0-	-963	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11443	-0-	-1980	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	6310	-0-	-6590	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,079 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	16740	X	14069	-0-	-2671	-0-	14069	2			Y	-0-					146
02	14906	X	11788	-0-	-3118	-0-	11754	2	34	9	Y	31					177
03	15624	X	12225	-0-	-3399	-0-	12174	2	51	9	Y	46					223
04	13770	X	11474	-0-	-2296	-0-	11444	2	30	9	Y	27	152	1			98
05	14074	X	12454	-0-	-1620	-0-	12418	2	36	9	Y	33					131
06	13050	X	11875	-0-	-1175	-0-	11875	2			Y	-0-					131
07	12586	X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	2			Y	-0-					131
08	12462	X	9982	-0-	-2480	-0-	9982	2			Y	-0-					131
09	12060	X	6481	-0-	-5579	-0-	6481	2			Y	-0-					131
10	12462	X	12199	-0-	-263	-0-	12199	2			Y	-0-					131
11	11880	X	10760	-0-	-1120	-0-	10760	2			Y	-0-					131
12	11439	X	10308	-0-	-1131	-0-	10308	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 135,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5718	-0-	-720	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6318	-0-	-564	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6385	-0-	-94	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5422	-0-	-1088	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5914	-0-	-813	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6408	-0-	-102	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10415	-0-	-808	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10198	-0-	-1458	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9494	-0-	-1276	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9540	-0-	-1589	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8943	-0-	-1845	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8326	-0-	-2054	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8952	-0-	-1247	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8531	-0-	-949	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8409	-0-	-1046	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,965 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	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6537	-0-	-1461	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7408	-0-	-542	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6105	-0-	-1845	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5575	-0-	-2113	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6043	-0-	-1487	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
11	8220	X	1824	-0-	-6396	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
05	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13082	X	11950	-0-	-1132	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	10974	-0-	-916	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11506	-0-	-1204	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10980	-0-	-990	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11176	-0-	-976	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10726	-0-	-824	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10941	-0-	-777	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10773	-0-	-728	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10165	-0-	-815	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10313	-0-	-878	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9860	-0-	-880	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9983	-0-	-960	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,347 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	14539	X	9208	-0-	-5331	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
03	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12483	-0-	-2487	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14840	-0-	-1156	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14723	-0-	-757	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15158	-0-	-838	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15220	-0-	-466	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14396	-0-	-334	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14724	-0-	-497	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14182	-0-	-548	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	15047	-0-	-174	-0-	15047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,643 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	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5714	-0-	-347	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4364	-0-	-2115	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	893	-0-	-5197	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4713	-0-	-1394	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17422	X	13706	-0-	-3716	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
02	15515	X	12489	-0-	-3026	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13079	-0-	-3258	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	9875	-0-	-4675	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	8459	-0-	-6576	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10658	-0-	-2602	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11953	-0-	-1408	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	7748	-0-	-4218	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11751	-0-	-1359	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11801	-0-	-1746	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2937	-0-	-1806	-0-	231 20	1 9	2686	2	N	18					102
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	328 24	1 9	3703	2	N	22					124
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	462 19	1 9	4850	2	N	17					141
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	395 19	1 9	4776	2	N	17	143	1			15
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	365 44	1 9	4972	2	N	40					55
06	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	362 2	1 9	4327	2	N	2					57
07	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	385	1	4094	2	N	-0-					57
08	5394	X	4163	-0-	-1231	-0-	429	1	3734	2	N	-0-					57
09	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	358 31	1 9	3996	2	N	28					85
10	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	336	1	4116	2	N	-0-					85
11	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	328	1	3822	2	N	-0-					85
12	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	360	1	3855	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 53,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5908	-0-	-447	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5512	-0-	-433	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1327	-0-	-5028	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4519	-0-	-1271	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4627	-0-	-1294	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4229	-0-	-1501	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3954	-0-	-576	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11492	-0-	-784	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11187	-0-	-674	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10293	-0-	-2386	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10528	-0-	-1742	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11009	-0-	-1081	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10501	-0-	-269	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10081	-0-	-1048	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9414	-0-	-1356	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9345	-0-	-1629	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	26412	-0-	-465	-0-	26412	2			N	-0-					-0-
02	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	22691	-0-	-1830	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	22542	-0-	-3018	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	21284	-0-	-5128	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	21671	-0-	-3889	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21358	-0-	-4000	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	8229	-0-	-15052	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	12378	-0-	-10152	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	12439	-0-	-9943	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	1115	-0-	-20545	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,834 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	15035	X	11412	-0-	-3623	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10255	-0-	-2447	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	8994	-0-	-4429	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9609	-0-	-2391	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10229	-0-	-2109	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10282	-0-	-758	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
07	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11322	-0-	-1098	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

01	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
02	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	13829	-0-	-3841	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	9580	-0-	-7520	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	7828	-0-	-9842	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	3961	-0-	-13139	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	5385	-0-	-12285	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	2564	-0-	-11262	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	303	-0-	-9267	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	111	-0-	-7732	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	12348	-0-	-1369	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13270	-0-	-1393	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12374	-0-	-1816	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12164	-0-	-1259	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12048	-0-	-942	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
07	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
08	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9050	-0-	-4311	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9031	-0-	-4439	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	10725	-0-	-3194	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	20880	-0-	-3982	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	17186	-0-	-4419	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	18970	-0-	-3970	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	10435	-0-	-11495	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	17400	-0-	-5261	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16420	-0-	-3800	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18517	-0-	-455	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
08	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
09	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15456	-0-	-3051	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
11	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11306	-0-	-1962	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	10882	-0-	-1385	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11422	-0-	-1133	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10618	-0-	-992	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	5421	-0-	-6204	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8945	-0-	-2305	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9319	-0-	-2306	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	5725	-0-	-5683	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6385	-0-	-2645	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	3785	-0-	-7313	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 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	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	6343	2	106	9	N	96					201
02	6873	X	5939	-0-	-934	-0-	5860	2	79	9	N	72	179	1			94
03	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	6267	2	91	9	N	83					177
04	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	5989	2	101	9	N	92	177	1			92
05	6510	X	5941	-0-	-569	-0-	5862	2	79	9	N	72					164
06	6240	X	5658	-0-	-582	-0-	5589	2	69	9	N	63					227
07	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	5815	2	63	9	N	57	177	1			107
08	6355	X	5825	-0-	-530	-0-	5752	2	73	9	N	66					173
09	6090	X	5389	-0-	-701	-0-	5312	2	77	9	N	70	175	1			68
10	5952	X	5126	-0-	-826	-0-	5042	2	84	9	N	76					144
11	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	5504	2	73	9	N	66					210
12	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5253	2	77	9	N	70	179	1			101

TOTAL GAS PROD: 69,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10666	-0-	10666	10666	10666	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10967	-0-	10967	21633	10967	2			N	-0-					-0-
04	32022	X	10389	-0-	-21633	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7397	-0-	-3103	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7994	-0-	-2856	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8587	-0-	-2263	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8425	-0-	-1955	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7124	-0-	-874	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7600	-0-	-140	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7048	-0-	-1539	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-					89
02	7656	X	6008	-0-	-1648	-0-	6008	2			Y	-0-					89
03	8184	X	6385	-0-	-1799	-0-	6385	2			Y	-0-					89
04	7920	X	7179	-0-	-741	-0-	7167	2	12	9	Y	11	10	1			90
05	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	7148	2	21	9	Y	19					109
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					109
07	7409	X	6372	-0-	-1037	-0-	6372	2			Y	-0-					109
08	7409	X	6694	-0-	-715	-0-	6694	2			Y	-0-					109
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					109
10	7223	X	2251	-0-	-4972	-0-	2251	2			Y	-0-					109
11	6990	X	5029	-0-	-1961	-0-	5029	2			Y	-0-					109
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 69,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14446	X	13200	-0-	-1246	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	12071	-0-	-1414	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12627	-0-	-1447	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11968	-0-	-1172	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12644	-0-	-934	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11983	-0-	-797	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12091	-0-	-805	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12122	-0-	-526	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11252	-0-	-988	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11357	-0-	-1291	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10359	-0-	-1611	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	8265	-0-	-911	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7472	-0-	-1025	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7428	-0-	-582	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7346	-0-	-745	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7051	-0-	-509	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7042	-0-	-646	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,653 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	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	12698	-0-	-2266	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17945	-0-	-996	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17762	-0-	-1179	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14173	-0-	-3347	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	10915	-0-	-8026	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	11169	-0-	-7772	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	13171	-0-	-5159	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	12063	-0-	-5700	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
12	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,571 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. (I) GAS LIFT(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	19310	-0-	-1429	-0-	19310	2		N	-0-			-0-
02	19343	X	16990	-0-	-2353	-0-	16990	2		N	-0-			-0-
03	20615	X	20113	-0-	-502	-0-	20113	2		N	-0-			-0-
04	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2		N	-0-			-0-
05	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2		N	-0-			-0-
06	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	25327	2		N	-0-			-0-
07	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2		N	-0-			-0-
08	22041	X	19264	-0-	-2777	-0-	19264	2		N	-0-			-0-
09	21330	X	19820	-0-	-1510	-0-	19820	2		N	-0-			-0-
10	22041	X	19098	-0-	-2943	-0-	19098	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	19517	-0-	-1813	-0-	19517	2		N	-0-			-0-
12	21669	X	21008	-0-	-661	-0-	21008	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,052 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. (I) GAS LIFT(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	11561	-0-	-1211	-0-	11561	2		N	-0-			-0-
02	11310	X	10327	-0-	-983	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2		N	-0-			-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2		N	-0-			-0-
05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2		N	-0-			-0-
06	13200	X	12381	-0-	-819	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
07	14911	X	12842	-0-	-2069	-0-	12842	2		N	-0-			-0-
08	14911	X	12111	-0-	-2800	-0-	12111	2		N	-0-			-0-
09	14430	X	8786	-0-	-5644	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
10	13423	X	8782	-0-	-4641	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
11	12420	X	12122	-0-	-298	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	17525	-0-	-6097	-0-	17525	2		N	-0-			-0-
02	20619	X	16987	-0-	-3632	-0-	16987	2		N	-0-			-0-
03	19313	X	18337	-0-	-976	-0-	18337	2		N	-0-			-0-
04	17250	X	14236	-0-	-3014	-0-	14236	2		N	-0-			-0-
05	18166	X	12825	-0-	-5341	-0-	12825	2		N	-0-			-0-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2		N	-0-			-0-
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	20216	2		N	-0-			-0-
08	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2		N	-0-			-0-
09	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2		N	-0-			-0-
10	20212	X	19347	-0-	-865	-0-	19347	2		N	-0-			-0-
11	19560	X	18242	-0-	-1318	-0-	18242	2		N	-0-			-0-
12	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	18280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,969 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	12493	X	8435	-0-	-4058	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8095	-0-	-1127	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8244	-0-	-405	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7931	-0-	-1759	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8425	-0-	-1588	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9136	-0-	-877	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8843	-0-	-97	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	4567	-0-	-4283	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,416 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	17236	X	15963	-0-	-1273	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	14698	-0-	-1426	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15319	-0-	-1793	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14385	-0-	-2175	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14914	-0-	-2012	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13778	-0-	-1672	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14100	-0-	-1617	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13842	-0-	-1472	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12940	-0-	-1490	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13596	-0-	-1315	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
11	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13052	-0-	-1053	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,465 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	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6250	-0-	-800	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6305	-0-	-980	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6086	-0-	-964	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5764	-0-	-1335	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3289	-0-	-2951	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5339	-0-	-751	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,268 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7485	-0-	-2311	-0-	7485	2			N	-0-					31
02	8961	X	7141	-0-	-1820	-0-	7141	2			N	-0-					31
03	9517	X	8437	-0-	-1080	-0-	8437	2			N	-0-					31
04	8880	X	8076	-0-	-804	-0-	8076	2			N	-0-					31
05	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	8284	2			N	-0-					31
06	8160	X	7881	-0-	-279	-0-	7881	2			N	-0-					31
07	8432	X	8265	-0-	-167	-0-	8265	2			N	-0-					31
08	8432	X	8258	-0-	-174	-0-	8258	2			N	-0-					31
09	8070	X	4215	-0-	-3855	-0-	4215	2			N	-0-					31
10	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					31
11	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	7243	2			N	-0-					31
12	8277	X	7341	-0-	-936	-0-	7341	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 89,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10					102
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					105
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	4					109
04	1350	N	600	-0-	-750	-0-	600	2			Y	-0-					109
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					109
06	1350	X	355	-0-	-995	-0-	355	2			Y	-0-					109
07	620	X	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					109
08	620	X	246	-0-	-374	-0-	246	2			Y	-0-					109
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					109
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					109
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					112
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	506	2	2	9	Y	2					114

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6004	-0-	-2273	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5579	-0-	-1961	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5820	-0-	-1992	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5088	-0-	-1632	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4733	-0-	-1436	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4043	-0-	-2497	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3757	-0-	-3001	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3708	-0-	-2832	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,133 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	7750	X	5437	-0-	-2313	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	4616	-0-	-2634	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4903	-0-	-2847	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4458	-0-	-2742	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4494	-0-	-2450	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4123	-0-	-1127	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,293 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	13268	X	10527	-0-	-2741	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8657	-0-	-1348	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10427	-0-	-671	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	3205	-0-	-7535	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
07	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
09	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
10	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
11	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	13077	-0-	-10359	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,217 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	14446	X	12043	-0-	-2403	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	10936	-0-	-2230	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11379	-0-	-2013	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10649	-0-	-1771	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10694	-0-	-1706	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10028	-0-	-1612	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10209	-0-	-1478	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9415	-0-	-1962	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9243	-0-	-1407	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	8749	-0-	-1946	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7799	-0-	-2221	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8088	-0-	-2111	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,232 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	7161	X	6286	-0-	-875	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
02	6554	X	5578	-0-	-976	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	803	-0-	-5893	-0-	803	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-			-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 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	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	2		N	-0-			-0-
02	7917	X	7589	-0-	-328	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	8035	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	7820	-0-	-370	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
05	8370	X	7213	-0-	-1157	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	6444	-0-	-1596	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	7590	-0-	-532	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
08	8091	X	6661	-0-	-1430	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
09	7830	X	7311	-0-	-519	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6803	-0-	-792	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
11	7350	X	6030	-0-	-1320	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	5333	-0-	-2262	-0-	5333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,131 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P&A 02-27-2013

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
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	10168	X	8453	-0-	-1715	-0-	8453	2			N	-0-					2
02	8584	X	7826	-0-	-758	-0-	7826	2			N	-0-					2
03	9176	X	8231	-0-	-945	-0-	8231	2			N	-0-					2
04	8610	X	7529	-0-	-1081	-0-	7529	2			N	-0-					2
05	8742	X	7728	-0-	-1014	-0-	7728	2			N	-0-					2
06	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	7351	2			N	-0-					2
07	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	7412	2			N	-0-					2
08	8246	X	6998	-0-	-1248	-0-	6998	2			N	-0-					2
09	7530	X	6032	-0-	-1498	-0-	6032	2			N	-0-					2
10	7719	X	6909	-0-	-810	-0-	6909	2			N	-0-					2
11	7350	X	6102	-0-	-1248	-0-	6102	2			N	-0-					2
12	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	7013	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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-

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - WELL PLUGGED 2/15/2013

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
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	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-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

01	18135	X	16040	-0-	-2095	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14862	-0-	-1726	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16115	-0-	-1617	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15801	-0-	-1359	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15222	-0-	-1146	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14578	-0-	-1022	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	15069	-0-	-1268	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	16249	-0-	-88	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
09	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
10	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

01	12276	X	11274	-0-	-1002	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10314	-0-	-1083	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10764	-0-	-1295	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10650	-0-	-944	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10098	-0-	-822	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10229	-0-	-807	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9346	-0-	-1004	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9671	-0-	-993	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9192	-0-	-918	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9125	-0-	-1105	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	19499	X	13503	-0-	-5996	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
02	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
04	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13458	-0-	-368	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12622	-0-	-758	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12729	-0-	-1097	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12258	-0-	-1506	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11906	-0-	-1234	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11668	-0-	-1786	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	9107	-0-	-3523	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11107	-0-	-1603	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20057	X	16376	-0-	-3681	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	14721	-0-	-4042	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	16691	-0-	-3366	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14886	-0-	-3264	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	15114	-0-	-3207	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	3024	-0-	-13116	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	16064	-0-	-614	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14791	-0-	-89	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	14686	-0-	-4503	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	12888	-0-	-5682	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	14077	-0-	-4864	-0-	14077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,502 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	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14895	-0-	-765	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15695	-0-	-1045	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14781	-0-	-1119	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14775	-0-	-1655	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13841	-0-	-1579	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13846	-0-	-2088	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13756	-0-	-1930	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13270	-0-	-1520	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13497	-0-	-1290	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12775	-0-	-1055	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13065	-0-	-792	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12930	-0-	-2105	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11837	-0-	-1967	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12309	-0-	-2168	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11965	-0-	-1835	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11804	-0-	-1650	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11713	-0-	-797	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11915	-0-	-733	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11812	-0-	-557	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9992	-0-	-1978	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10557	-0-	-1143	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	10430	-0-	-2678	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12880	-0-	-574	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12984	-0-	-1206	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12471	-0-	-2192	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	10917	-0-	-3273	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10855	-0-	-2568	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10704	-0-	-2719	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10112	-0-	-2878	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10725	-0-	-1737	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9666	-0-	-1254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22086	-0-	-3148	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
02	23432	X	21383	-0-	-2049	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	21595	-0-	-3453	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
04	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	22037	-0-	-810	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	18736	-0-	-3374	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21001	-0-	-2993	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	17037	-0-	-6957	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	15408	-0-	-7812	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	16116	-0-	-5925	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15287	-0-	-5023	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16270	-0-	-4717	-0-	16270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6479	X	4586	-0-	-1893	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4089	-0-	-754	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3894	-0-	-849	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,481 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	19654	X	15636	-0-	-4018	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	14024	-0-	-3608	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	13303	-0-	-5173	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	12192	-0-	-5028	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12973	-0-	-3023	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12419	-0-	-2701	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12277	-0-	-2727	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	13015	-0-	-284	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
10	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11199	-0-	-1401	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7779	-0-	-3598	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	8008	-0-	-2867	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8177	-0-	-3448	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	7832	-0-	-3418	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	1938	-0-	-6342	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7066	-0-	-1574	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9395	-0-	-565	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7947	-0-	-2345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

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	9300	X	7549	-0-	-1751	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7125	-0-	-1082	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7916	-0-	-578	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7163	-0-	-463	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6408	-0-	-1242	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7024	-0-	-881	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7000	-0-	-905	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4600	-0-	-2330	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5396	-0-	-1765	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	914	-0-	-5896	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6165	-0-	-872	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

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	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5406	-0-	-84	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5048	-0-	-625	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4556	-0-	-934	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

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	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	11054	-0-	-314	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11198	-0-	-1078	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11034	-0-	-1746	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10194	-0-	-3012	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10801	-0-	-1979	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10712	-0-	-1099	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10661	-0-	-379	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11061	-0-	-409	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,018 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	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	22021	-0-	-237	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	20116	-0-	-1424	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	21463	-0-	-795	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	20500	-0-	-1040	-0-	20500	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	20692	-0-	-1566	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20270	-0-	-1740	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19306	-0-	-1454	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	19405	-0-	-2047	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18540	-0-	-1950	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19027	-0-	-1557	-0-	19027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,208 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	12710	X	10855	-0-	-1855	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	10518	-0-	-1372	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11347	-0-	-1363	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11095	-0-	-815	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10875	-0-	-1432	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10430	-0-	-550	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10104	-0-	-996	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10221	-0-	-660	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9617	-0-	-823	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,386 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	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6115	-0-	-352	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6249	-0-	-664	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5926	-0-	-734	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6107	-0-	-651	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5973	-0-	-507	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6143	-0-	-119	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 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	14415	X	11627	-0-	-2788	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	9950	-0-	-3535	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11398	-0-	-1746	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9818	-0-	-1432	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9741	-0-	-1884	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8761	-0-	-2489	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7950	-0-	-3458	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9411	-0-	-1997	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7982	-0-	-1828	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8038	-0-	-1082	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7784	-0-	-1640	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13950	X	12733	-0-	-1217	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11687	-0-	-1334	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12238	-0-	-1464	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11706	-0-	-1284	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11805	-0-	-1277	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11114	-0-	-1216	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10965	-0-	-1528	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11434	-0-	-811	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10840	-0-	-860	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11035	-0-	-776	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10502	-0-	-598	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10656	-0-	-783	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,715 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	24645	X	20735	-0-	-3910	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	18183	-0-	-3016	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	19369	-0-	-2703	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18216	-0-	-2784	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	17406	-0-	-3922	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
06	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	20242	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	19315	-0-	-122	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18223	-0-	-1152	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17866	-0-	-2384	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	19012	-0-	-1913	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18116	-0-	-2134	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16421	-0-	-2861	-0-	16421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,104 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	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6085	-0-	-237	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5420	-0-	-1090	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4985	-0-	-1315	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4880	-0-	-1630	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4030	-0-	-1705	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5302	-0-	-68	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18569	X	16861	-0-	-1708	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	15521	-0-	-893	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16213	-0-	-1054	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15218	-0-	-1462	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15189	-0-	-1675	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14418	-0-	-1902	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14840	-0-	-1745	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14976	-0-	-1237	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12402	-0-	-2808	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	15045	-0-	-145	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13889	-0-	-601	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,996 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	12803	X	10043	-0-	-2760	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10155	-0-	-1822	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10246	-0-	-1162	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10688	-0-	-162	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10821	-0-	-649	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10366	-0-	-734	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10639	-0-	-1606	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9954	-0-	-1896	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9979	-0-	-1522	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16741	-0-	-3750	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	16015	-0-	-1994	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17332	-0-	-1857	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15705	-0-	-1125	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	12057	-0-	-5241	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13509	-0-	-3261	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15825	-0-	-1504	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	15694	-0-	-1635	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	10371	-0-	-5349	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	13297	-0-	-2513	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	11933	-0-	-3367	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12755	-0-	-3055	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,234 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. 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	12307	X	9448	-0-		-2859	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
02	10266	X	8369	-0-		-1897	-0-	8369	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	9702	-0-		-1179	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
04	13668	X	13668	-0-		-0-	-0-	13668	2			N	-0-			-0-
05	14007	X	14007	-0-		-0-	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
06	14541	X	14541	-0-		-0-	-0-	14541	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	13722	-0-		-414	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	10846	-0-		-3290	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	7807	-0-		-6743	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
10	15035	X	8575	-0-		-6460	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
11	14550	X	10655	-0-		-3895	-0-	10655	2			N	-0-			-0-
12	13113	X	12207	-0-		-906	-0-	12207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,547 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. 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	7378	X	5929	-0-		-1449	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
02	6902	X	6378	-0-		-524	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
03	7206	X	7206	-0-		-0-	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
04	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6286	-0-		-534	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	5898	-0-		-1062	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	5753	-0-		-1439	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	5422	-0-		-1770	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	5051	-0-		-1669	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	4917	-0-		-1376	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	4407	-0-		-1503	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4726	-0-		-1040	-0-	4726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

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	14477	X	13457	-0-		-1020	-0-	13457	2			N	-0-			-0-
02	13253	X	12308	-0-		-945	-0-	12308	2			N	-0-			-0-
03	14105	X	12579	-0-		-1526	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	12013	-0-		-1217	-0-	12013	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	12366	-0-		-1088	-0-	12366	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	11192	-0-		-1828	-0-	11192	2			N	-0-			-0-
07	13144	X	12010	-0-		-1134	-0-	12010	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	12231	-0-		-355	-0-	12231	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	11663	-0-		-337	-0-	11663	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	11864	-0-		-505	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	9938	-0-		-1912	-0-	9938	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	11153	-0-		-1092	-0-	11153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5983	X	4680	-0-	-1303	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4327	-0-	-719	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4169	-0-	-361	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3620	-0-	-610	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3450	-0-	-720	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	295	-0-	-3828	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,981 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	12431	X	10447	-0-	-1984	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10125	-0-	-1330	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11070	-0-	-803	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10732	-0-	-1668	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9786	-0-	-2214	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	8561	-0-	-3839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7827	-0-	-3303	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	8603	-0-	-2464	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5654	-0-	-1910	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5356	-0-	-1169	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5954	-0-	-496	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6014	-0-	-124	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5572	-0-	-566	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4889	-0-	-1373	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,830 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	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10505	-0-	-892	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9305	-0-	-2878	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9340	-0-	-2090	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9503	-0-	-2308	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	7436	-0-	-3994	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	6325	-0-	-4897	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6445	-0-	-3196	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6696	-0-	-2634	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,685 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	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			Y	-0-					44
02	13311	X	12350	-0-	-961	-0-	12350	2			Y	-0-					44
03	14229	X	13030	-0-	-1199	-0-	13030	2			Y	-0-					44
04	13770	X	12534	-0-	-1236	-0-	12534	2			Y	-0-					44
05	14043	X	12584	-0-	-1459	-0-	12584	2			Y	-0-					44
06	13050	X	11946	-0-	-1104	-0-	11946	2			Y	-0-					44
07	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			Y	-0-					44
08	13020	X	8141	-0-	-4879	-0-	8141	2			Y	-0-					44
09	12540	X	8133	-0-	-4407	-0-	8133	2			Y	-0-					44
10	13268	X	12462	-0-	-806	-0-	12462	2			Y	-0-					44
11	12840	X	11136	-0-	-1704	-0-	11136	2			Y	-0-					44
12	12648	X	9388	-0-	-3260	-0-	9388	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 139,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12989	X	11070	-0-	-1919	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	9874	-0-	-1987	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10632	-0-	-2047	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9915	-0-	-1725	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10528	-0-	-1066	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9658	-0-	-1052	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9823	-0-	-810	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9872	-0-	-761	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9548	-0-	-652	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9789	-0-	-751	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9462	-0-	-198	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9066	-0-	-792	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,237 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	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10142	-0-	-398	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8193	-0-	-2007	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9053	-0-	-1487	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8384	-0-	-1816	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7831	-0-	-2709	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6279	-0-	-3858	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8530	-0-	-230	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8023	-0-	-781	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,518 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	9796	X	9023	-0-	-773	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8314	-0-	-560	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8650	-0-	-774	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8093	-0-	-817	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7811	-0-	-1396	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7787	-0-	-943	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8265	-0-	-632	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7707	-0-	-393	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7349	-0-	-661	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,794 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	12431	X	10648	-0-	-1783	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	9497	-0-	-2045	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10563	-0-	-566	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9780	-0-	-990	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9108	-0-	-2021	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8167	-0-	-2123	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	6254	-0-	-4317	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	5821	-0-	-4750	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8999	-0-	-781	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10943	X	9091	-0-	-1852	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7372	-0-	-1029	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6569	-0-	-2221	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8128	-0-	-662	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8361	-0-	-660	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7557	-0-	-2022	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9081	-0-	-189	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9414	-0-	-165	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7277	-0-	-2116	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	4112	-0-	-4134	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	2401	-0-	-5313	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1462	-0-	-2528	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	1848	-0-	-2142	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1245	-0-	-1328	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 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	15593	X	13936	-0-	-1657	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	12974	-0-	-1381	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13556	-0-	-1634	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12848	-0-	-1792	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12876	-0-	-1911	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12138	-0-	-1362	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12409	-0-	-1448	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10837	-0-	-2003	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11566	-0-	-1299	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10686	-0-	-1464	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10468	-0-	-1932	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15593	X	14242	-0-	-1351	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13001	-0-	-1122	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13771	-0-	-1202	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13005	-0-	-1275	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13074	-0-	-1372	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12264	-0-	-1506	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12172	-0-	-1716	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11516	-0-	-2248	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12222	-0-	-798	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11465	-0-	-805	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11425	-0-	-1192	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,340 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	7843	X	5865	-0-	-1978	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-					-0-
03	7006	X	4482	-0-	-2524	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3619	-0-	-2051	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4085	-0-	-1774	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	3021	-0-	-2649	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	500	-0-	-3995	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	840	-0-	-3655	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	5611	X	358	-0-	-5253	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,884 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	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8262	-0-	-786	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8645	-0-	-1027	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7391	-0-	-1579	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8686	-0-	-583	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7661	-0-	-1309	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8580	-0-	-255	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8188	-0-	-492	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7272	-0-	-1128	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7543	-0-	-1137	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7091	-0-	-1219	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6615	-0-	-1972	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12958	X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10423	-0-	-1699	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10458	-0-	-2500	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10261	-0-	-1439	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9974	-0-	-1155	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8140	-0-	-2630	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8086	-0-	-3043	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	6093	-0-	-4509	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5397	-0-	-4863	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	3531	-0-	-6451	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	9882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	23016	-0-	-1164	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	21514	-0-	-410	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	22856	-0-	-797	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21758	-0-	-1132	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	20536	-0-	-3117	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	19840	-0-	-2420	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20414	-0-	-2588	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20498	-0-	-2349	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	19621	-0-	-2129	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19365	-0-	-1157	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18984	-0-	-846	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	18839	-0-	-1652	-0-	18839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,241 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	18755	X	17152	-0-	-1603	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	14523	-0-	-2732	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	14517	-0-	-3711	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15527	-0-	-1063	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16225	-0-	-918	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15171	-0-	-1419	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14292	-0-	-1766	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14855	-0-	-1358	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13845	-0-	-1845	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14079	-0-	-2134	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	11003	-0-	-4177	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12882	-0-	-1967	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11224	-0-	-347	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10690	-0-	-408	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11006	-0-	-1324	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10138	-0-	-2603	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
06	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
07	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
08	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	18873	-0-	-297	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	15028	-0-	-4781	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17737	-0-	-1433	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	6169	-0-	-13330	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	X	168	-0-	-824	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14198	X	8842	-0-	-5356	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8687	-0-	-4595	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12566	-0-	-764	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10539	-0-	-861	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10408	-0-	-1742	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12109	-0-	-446	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	729	-0-	-11826	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
10	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	230	-0-	-11500	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8368	-0-		-1118	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7614	-0-		-1086	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8301	-0-		-658	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7795	-0-		-815	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7675	-0-		-912	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	8261	X	8261	-0-		-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-		-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8015	-0-		-293	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7662	-0-		-588	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7619	-0-		-906	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7717	-0-		-533	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6980	-0-		-1359	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13547	-0-		-3317	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	12491	-0-		-3285	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13296	-0-		-2204	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12822	-0-		-1608	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13005	-0-		-1038	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12755	-0-		-355	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13147	-0-		-214	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	13056	-0-		-243	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12676	-0-		-134	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13119	-0-		-56	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12166	-0-		-584	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12630	-0-		-514	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,710 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. GAS	(I) LIFT(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	1750	-0-		-5101	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	3811	-0-		-3178	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5937	-0-		-1534	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4102	-0-		-3128	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-		-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5268	-0-		-1955	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5465	-0-		-2515	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6211	-0-		-2314	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	5090	-0-		-3160	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	3956	-0-		-4414	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8640	-0-	-630	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9146	-0-	-433	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8760	-0-	-510	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7948	-0-	-1538	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	6958	-0-	-2187	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5703	-0-	-3147	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7290	-0-	-1855	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7905	-0-	-855	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7829	-0-	-107	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	11715	-0-	-6916	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	14290	-0-	-2182	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	10225	-0-	-7383	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14301	-0-	-2739	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9829	-0-	-5454	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12880	-0-	-1910	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	10895	-0-	-4388	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	10873	-0-	-3914	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12870	-0-	-1440	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9606	-0-	-3693	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10763	-0-	-2536	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,772 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	5921	X	4797	-0-	-1124	-0-	4756	2	41	9	N	37	60	1			64
02	5742	X	4058	-0-	-1684	-0-	4029	2	29	9	N	26					90
03	6138	X	4457	-0-	-1681	-0-	4457	2			N	-0-					90
04	5940	X	4758	-0-	-1182	-0-	4697	2	61	9	N	55					145
05	5301	X	4002	-0-	-1299	-0-	3989	2	13	9	N	12					157
06	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	4019	2	77	9	N	70					227
07	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4427	2	18	9	N	16	188	1			55
08	4929	X	2748	-0-	-2181	-0-	2748	2			N	-0-					55
09	4770	X	1793	-0-	-2977	-0-	1780	2	13	9	N	12					67
10	4433	X	2814	-0-	-1619	-0-	2805	2	9	9	N	8					75
11	4290	X	1508	-0-	-2782	-0-	1506	2	2	9	N	2					77
12	4433	X	1628	-0-	-2805	-0-	1625	2	3	9	N	3	57	1			23

TOTAL GAS PROD: 41,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLACK RANCH A WELL #: RRCID -> 250831 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5705 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

01	3410	X	816	-0-	-2594	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	1711	X	1516	-0-	-195	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	686	-0-	-1515	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3396	-0-	-264	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-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: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1921	-0-	-528	-0-	1892	2	29	9	N	26					96
02	2291	X	1829	-0-	-462	-0-	623	1	1182	2	N	22					118
							24	9									
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1209	1	624	2	N	21					139
							23	9									
04	2010	X	1942	-0-	-68	-0-	780	1	1138	2	N	22					161
							24	9									
05	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1208	1	547	2	N	14	140	1			35
							15	9									
06	1890	X	1729	-0-	-161	-0-	1170	1	538	2	N	19					54
							21	9									
07	2015	X	1566	-0-	-449	-0-	1209	1	335	2	N	20					74
							22	9									
08	2015	X	1552	-0-	-463	-0-	1206	1	335	2	N	10					84
							11	9									
09	1950	X	1657	-0-	-293	-0-	1162	1	491	2	N	4					88
							4	9									
10	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1209	1	468	2	N	15					103
							17	9									
11	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	1159	1	411	2	N	15					118
							17	9									
12	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1181	1	268	2	N	31	75	1			74
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4083	-0-	-27	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19344	X	19227	-0-	-117	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
03	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16691	-0-	-1969	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	5349	-0-	-14956	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	1591	-0-	-18359	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	621	-0-	-19994	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	494	-0-	-20121	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	739	-0-	-15941	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
11	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	14677	-0-	-2590	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	13425	-0-	-1887	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13369	-0-	-2534	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13229	-0-	-1351	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13328	-0-	-1738	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12800	-0-	-1390	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12972	-0-	-1381	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12803	-0-	-868	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11610	-0-	-1620	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11465	-0-	-1865	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11461	-0-	-1349	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,567 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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					32
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-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-	27	1			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-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
02	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
05	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7436	-0-	-1114	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	1945	-0-	-6890	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	47	-0-	-8788	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	5201	-0-	-2239	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10785	-0-		-1925	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9537	-0-		-1541	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9109	-0-		-2547	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	6278	-0-		-5002	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	7940	-0-		-3716	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7420	-0-		-3020	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7636	-0-		-2563	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8212	-0-		-902	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
10	9491	X	9491	-0-		-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5913	-0-		-2037	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6161	-0-		-2550	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,907 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. GAS	(I) LIFT(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	11634	-0-		-15832	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
02	18912	X	18912	-0-		-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
03	20354	X	20354	-0-		-0-	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
04	21088	X	21088	-0-		-0-	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
05	26385	X	26385	-0-		-0-	-0-	26385	2			N	-0-					-0-
06	23073	X	23073	-0-		-0-	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21269	-0-		-524	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21521	-0-		-4860	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	22926	-0-		-2604	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	23511	-0-		-2870	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	21942	-0-		-1128	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	21300	-0-		-2384	-0-	21300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15210	X	15210	-0-		-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	13633	-0-		-1592	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14299	-0-		-1976	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13118	-0-		-2632	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	12949	-0-		-3078	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12113	-0-		-2617	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12306	-0-		-2264	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11784	-0-		-2507	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11365	-0-		-1745	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11244	-0-		-1714	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10845	-0-		-1275	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10634	-0-		-1673	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	33194	-0-	-6827	-0-	33194	2			N	-0-					-0-
02	34365	X	29905	-0-	-4460	-0-	29905	2			N	-0-					-0-
03	36735	X	32834	-0-	-3901	-0-	32834	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	29783	-0-	-4357	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	30009	-0-	-5269	-0-	30009	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	25228	-0-	-6902	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	29381	-0-	-3448	-0-	29381	2			N	-0-					-0-
08	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	33026	2			N	-0-					-0-
09	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	25115	-0-	-4893	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	23717	-0-	-8233	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	26004	-0-	-7011	-0-	26004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,831 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	15159	X	7115	-0-	-8044	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	4647	-0-	-5445	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5513	-0-	-5461	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10004	-0-	-970	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6676	-0-	-224	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
08	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10455	-0-	-1125	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	2971	-0-	-12389	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	4033	-0-	-11839	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
02	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
03	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	23064	-0-	-6	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20572	-0-	-4414	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	18245	-0-	-5935	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	18817	-0-	-6169	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	18221	-0-	-6083	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	16559	-0-	-6511	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	16221	-0-	-4363	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14668	-0-	-3572	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14989	-0-	-3828	-0-	14989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10216	-0-	-1161	-0-	10216	2			Y	-0-					102
02	10614	X	9466	-0-	-1148	-0-	9466	2			Y	-0-					102
03	11346	X	10143	-0-	-1203	-0-	10057	2	86	9	Y	78	78	1			102
04	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	9385	2			Y	-0-					102
05	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	9445	2			Y	-0-					102
06	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	9094	2			Y	-0-					102
07	10137	X	9463	-0-	-674	-0-	9463	2			Y	-0-					102
08	10137	X	9517	-0-	-620	-0-	9517	2			Y	-0-					102
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-					102
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					102
11	9210	X	8895	-0-	-315	-0-	8895	2			Y	-0-					102
12	9827	X	9006	-0-	-821	-0-	9006	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 113,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	19241	-0-	-2986	-0-	19241	2			Y	-0-					27
02	16675	X	13811	-0-	-2864	-0-	13811	2			Y	-0-					27
03	17825	X	14434	-0-	-3391	-0-	14434	2			Y	-0-					27
04	18630	X	13802	-0-	-4828	-0-	13802	2			Y	-0-					27
05	19251	X	4444	-0-	-14807	-0-	4444	2			Y	-0-					27
06	18630	X	11839	-0-	-6791	-0-	11839	2			Y	-0-					27
07	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			Y	-0-					27
08	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			Y	-0-					27
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			Y	-0-					27
10	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			Y	-0-					27
11	15960	X	12706	-0-	-3254	-0-	12706	2			Y	-0-					27
12	17546	X	10963	-0-	-6583	-0-	10963	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 168,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	5786	-0-	-1933	-0-	322	1	5433	2	N	28	191	1			65
							31	9									
02	7163	X	5191	-0-	-1972	-0-	288	1	4872	2	N	28					93
							31	9									
03	7657	X	4905	-0-	-2752	-0-	334	1	4561	2	N	9					102
							10	9									
04	6900	X	4389	-0-	-2511	-0-	336	1	4051	2	N	2	94	1			10
							2	9									
05	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	351	1	4223	2	N	8					18
							9	9									
06	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	331	1	4600	2	N	5					23
							6	9									
07	5549	X	2474	-0-	-3075	-0-	330	1	2127	2	N	15					38
							17	9									
08	4898	X	2566	-0-	-2332	-0-	324	1	2236	2	N	5					43
							6	9									
09	4950	X	1643	-0-	-3307	-0-	344	1	1293	2	N	5					48
							6	9									
10	5115	X	1240	-0-	-3875	-0-	345	1	891	2	N	4					52
							4	9									
11	4950	X	2256	-0-	-2694	-0-	264	1	1986	2	N	5					57
							6	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	278	1	2831	2	N	20					77
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11798	-0-	-1222	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11242	-0-	-706	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11755	-0-	-180	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11045	-0-	-385	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11644	-0-	-384	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11086	-0-	-554	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11180	-0-	-848	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10810	-0-	-939	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10404	-0-	-876	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10378	-0-	-1278	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9677	-0-	-1423	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9652	-0-	-1539	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,671 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	12369	X	10785	-0-	-1584	-0-	10785	2			Y	-0-					107
02	11165	X	9750	-0-	-1415	-0-	9750	2			Y	-0-					107
03	11749	X	10491	-0-	-1258	-0-	10414	2	77	9	Y	70	70	1			107
04	11070	X	10201	-0-	-869	-0-	10201	2			Y	-0-					107
05	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	10001	2			Y	-0-					107
06	10440	X	9650	-0-	-790	-0-	9650	2			Y	-0-					107
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	10029	2			Y	-0-					107
08	10540	X	9737	-0-	-803	-0-	9737	2			Y	-0-					107
09	10200	X	9527	-0-	-673	-0-	9527	2			Y	-0-					107
10	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9730	2			Y	-0-					107
11	9720	X	9362	-0-	-358	-0-	9362	2			Y	-0-					107
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 118,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	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-

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	3503	X	1568	-0-	-1935	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	1740	-0-	-1189	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,308 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	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	3774	2			N	-0-					101
02	3741	X	3373	-0-	-368	-0-	3373	2			N	-0-					101
03	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					101
04	3660	X	3579	-0-	-81	-0-	3578	2	1	9	N	1					102
05	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2			N	-0-					102
06	3660	X	3572	-0-	-88	-0-	3571	2	1	9	N	1					103
07	3689	X	3655	-0-	-34	-0-	3654	2	1	9	N	1					104
08	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	3591	2	1	9	N	1					105
09	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	3529	2	2	9	N	2					107
10	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					107
11	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3355	2	3	9	N	3					110
12	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4413	-0-	-372	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4339	-0-	-745	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4397	-0-	-687	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3738	-0-	-642	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	8804 X	8070	-0-	-734	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	8236 X	7551	-0-	-685	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
03	8401 X	7915	-0-	-486	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	7375	-0-	-755	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	7546	-0-	-855	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06	7800 X	7182	-0-	-618	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7385	-0-	-675	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	7905 X	6965	-0-	-940	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	7380 X	5283	-0-	-2097	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	7533 X	5115	-0-	-2418	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	6915	-0-	-255	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	6972	-0-	-406	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

01	24521 X	20613	-0-	-3908	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
02	22678 X	19683	-0-	-2995	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
03	23219 X	20046	-0-	-3173	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
04	21210 X	18125	-0-	-3085	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
05	21049 X	18869	-0-	-2180	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
06	20370 X	16711	-0-	-3659	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
07	21049 X	17293	-0-	-3756	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
08	20057 X	17285	-0-	-2772	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
09	18270 X	17585	-0-	-685	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
10	18879 X	17935	-0-	-944	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
11	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	18166 X	16392	-0-	-1774	-0-	16392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,798 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	7657	X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	5950	-0-	-1213	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5814	-0-	-1843	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5453	-0-	-577	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5498	-0-	-857	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4771	-0-	-1057	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4838	-0-	-1972	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5383	-0-	-1654	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4788	-0-	-2022	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,958 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	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4589	-0-	-1201	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3073	-0-	-3227	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4295	-0-	-2215	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4367	-0-	-1368	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3311	-0-	-1279	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2820	-0-	-1489	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2400	-0-	-1830	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2993	-0-	-1378	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5377	-0-	-1757	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5630	-0-	-911	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5594	-0-	-316	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4981	-0-	-1019	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6789	X	5480	-0-	-1309	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6002	-0-	-552	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6425	-0-	-581	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6049	-0-	-731	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5338	-0-	-872	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5449	-0-	-968	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			Y	-0-					108
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					108
03	8587	X	2214	-0-	-6373	-0-	2214	2			Y	-0-					108
04	8310	X	7159	-0-	-1151	-0-	7159	2			Y	-0-					108
05	9548	X	8053	-0-	-1495	-0-	8053	2			Y	-0-					108
06	9390	X	5841	-0-	-3549	-0-	5841	2			Y	-0-					108
07	9703	X	3223	-0-	-6480	-0-	3223	2			Y	-0-					108
08	8060	X	5588	-0-	-2472	-0-	5588	2			Y	-0-					108
09	7800	X	4739	-0-	-3061	-0-	4739	2			Y	-0-					108
10	8060	X	6146	-0-	-1914	-0-	6146	2			Y	-0-					108
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					108
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 73,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14942	X	5458	-0-	-9484	-0-	5386	2	72	9	Y	65	78	1			156
02	13978	X	5680	-0-	-8298	-0-	5680	2			Y	-0-					156
03	14942	X	5695	-0-	-9247	-0-	5663	2	32	9	Y	29	29	1			156
04	10830	X	5571	-0-	-5259	-0-	5571	2			Y	-0-					156
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			Y	-0-					156
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					156
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7160	2	119	9	Y	108	108	1			156
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					156
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-					156
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					156
11	8070	X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2			Y	-0-					156
12	8339	X	7733	-0-	-606	-0-	7733	2			Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 83,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20243	X	12577	-0-	-7666	-0-	12505	2	72	9	Y	65	64	1			85
02	13949	X	10444	-0-	-3505	-0-	10444	2			Y	-0-					85
03	14911	X	11252	-0-	-3659	-0-	11234	2	18	9	Y	16	16	1			85
04	14430	X	11752	-0-	-2678	-0-	11752	2			Y	-0-					85
05	12586	X	11302	-0-	-1284	-0-	11302	2			Y	-0-					85
06	12180	X	10436	-0-	-1744	-0-	10436	2			Y	-0-					85
07	12152	X	10705	-0-	-1447	-0-	10641	2	64	9	Y	58	58	1			85
08	12152	X	9534	-0-	-2618	-0-	9534	2			Y	-0-					85
09	11760	X	9596	-0-	-2164	-0-	9596	2			Y	-0-					85
10	11315	X	10293	-0-	-1022	-0-	10293	2			Y	-0-					85
11	10440	X	9959	-0-	-481	-0-	9959	2			Y	-0-					85
12	10695	X	10034	-0-	-661	-0-	10034	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 127,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3306	-0-	-899	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3801	-0-	-694	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3229	-0-	-1121	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3201	-0-	-984	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 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	6293	X	5140	-0-	-1153	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4689	-0-	-1198	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4798	-0-	-503	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4100	-0-	-1325	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4393	-0-	-857	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12958	X	12511	-0-	-447	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11024	-0-	-1098	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
06	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12904	-0-	-1418	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12878	-0-	-1444	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12775	-0-	-1085	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12826	-0-	-1062	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11777	-0-	-1663	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11498	-0-	-1553	-0-	11498	2			N	-0-					2
02	11629	X	9166	-0-	-2463	-0-	9166	2			N	-0-					2
03	11873	X	10335	-0-	-1538	-0-	10335	2			N	-0-					2
04	11490	X	10412	-0-	-1078	-0-	10412	2			N	-0-					2
05	11873	X	10683	-0-	-1190	-0-	10683	2			N	-0-					2
06	11130	X	8947	-0-	-2183	-0-	8947	2			N	-0-					2
07	10757	X	10444	-0-	-313	-0-	10444	2			N	-0-					2
08	10757	X	9854	-0-	-903	-0-	9854	2			N	-0-					2
09	10410	X	8853	-0-	-1557	-0-	8853	2			N	-0-					2
10	10695	X	8761	-0-	-1934	-0-	8761	2			N	-0-					2
11	10110	X	9099	-0-	-1011	-0-	9099	2			N	-0-					2
12	10447	X	9296	-0-	-1151	-0-	9296	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 117,348 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	17980	X	15471	-0-	-2509	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	13822	-0-	-2998	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14307	-0-	-3673	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	13587	-0-	-2883	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13512	-0-	-2670	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12803	-0-	-2167	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13036	-0-	-1751	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12730	-0-	-1592	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12134	-0-	-1456	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11829	-0-	-1687	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11341	-0-	-1469	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11264	-0-	-1787	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9145	X	8231	-0-	-914	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	7428	-0-	-1968	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9599	-0-	-445	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9659	-0-	-61	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8768	-0-	-532	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9150	-0-	-832	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9109	-0-	-551	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8763	-0-	-475	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7351	-0-	-2159	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	13401	-0-	-4269	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12658	-0-	-1929	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13239	-0-	-2354	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12264	-0-	-2826	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12525	-0-	-1797	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10804	-0-	-2276	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11133	-0-	-2383	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11743	-0-	-1494	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10995	-0-	-1275	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10830	-0-	-1694	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10274	-0-	-1096	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10197	-0-	-1552	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,063 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	14632	X	13057	-0-	-1575	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11650	-0-	-878	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11967	-0-	-1425	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10970	-0-	-1990	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10997	-0-	-2054	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10227	-0-	-2403	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10400	-0-	-2062	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10044	-0-	-1922	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8848	-0-	-2132	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9244	-0-	-1761	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8882	-0-	-1348	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9190	-0-	-1009	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6126	-0-	-2058	-0-	6126	2			N	-0-					85
02	6960	X	6150	-0-	-810	-0-	6150	2			N	-0-					85
03	7440	X	5478	-0-	-1962	-0-	5478	2			N	-0-					85
04	7200	X	5860	-0-	-1340	-0-	5860	2			N	-0-					85
05	6572	X	5712	-0-	-860	-0-	5684	2	28	9	N	25					110
06	6360	X	5674	-0-	-686	-0-	5665	2	9	9	N	8					118
07	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6269	2	8	9	N	7					125
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6108	2	13	9	N	12					137
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5893	2	6	9	N	5					142
10	6262	X	5948	-0-	-314	-0-	5939	2	9	9	N	8					150
11	6060	X	5851	-0-	-209	-0-	5843	2	8	9	N	7					157
12	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	5993	2	11	9	N	10	152	1			15

TOTAL GAS PROD: 71,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17408	-0-	-1161	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15983	-0-	-1388	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16012	-0-	-2557	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15334	-0-	-2036	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	15564	-0-	-2168	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15043	-0-	-1817	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14893	-0-	-2188	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14278	-0-	-1749	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14439	-0-	-891	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14763	-0-	-799	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13606	-0-	-1424	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 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	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7299	-0-	-589	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7326	-0-	-834	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7256	-0-	-742	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6774	-0-	-966	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5970	-0-	-1284	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5616	-0-	-1164	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11891	-0-	-2555	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	10413	-0-	-3101	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	10541	-0-	-3905	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10674	-0-	-1356	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10049	-0-	-1886	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9536	-0-	-1984	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9679	-0-	-1450	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9310	-0-	-1726	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9341	-0-	-1339	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9309	-0-	-735	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8745	-0-	-795	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9489	-0-	-183	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,977 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	17670	X	16058	-0-	-1612	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
02	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14854	-0-	-1700	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12403	-0-	-3617	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	10289	-0-	-6265	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	9271	-0-	-6419	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	10576	-0-	-5637	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10562	-0-	-4287	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10657	-0-	-1733	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9540	-0-	-1031	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9223	-0-	-1007	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13824	-0-	-1645	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12182	-0-	-2289	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12420	-0-	-2057	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11662	-0-	-2198	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12628	-0-	-1477	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12202	-0-	-1178	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12441	-0-	-176	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11733	-0-	-477	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11684	-0-	-933	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11702	-0-	-508	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7125	-0-	-1462	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6902	-0-	-1131	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4133	-0-	-2767	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6901	-0-	-477	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8207	-0-	-70	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7718	-0-	-559	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7330	-0-	-350	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7616	-0-	-599	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6692	-0-	-1258	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3947	-0-	-4268	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,548 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	6293	X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5398	-0-	-315	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5607	-0-	-438	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5155	-0-	-485	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4973	-0-	-855	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4925	-0-	-715	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5025	-0-	-586	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4750	-0-	-410	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3320	-0-	-1981	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3036	-0-	-2265	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8268	-0-	-3481	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	7959	-0-	-1698	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9837	-0-	-486	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
04	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9093	-0-	-417	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	4541	-0-	-5286	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7167	-0-	-2660	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	6871	-0-	-2399	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6813	-0-	-2580	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7590	-0-	-1500	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7099	-0-	-62	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2		N	-0-			-0-
02	8004	X	6740	-0-	-1264	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
03	8556	X	1756	-0-	-6800	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
04	8280	X	7535	-0-	-745	-0-	7535	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	7613	-0-	-230	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
08	7781	X	6643	-0-	-1138	-0-	6643	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	7233	-0-	-297	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
10	7688	X	7221	-0-	-467	-0-	7221	2		N	-0-			-0-
11	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	6399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,522 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	3180	-0-	-1950	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,128 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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	21608	-0-	-6602	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	18693	-0-	-7697	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	21020	-0-	-5640	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	19795	-0-	-4895	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	18178	-0-	-5692	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18305	-0-	-2605	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19997	-0-	-1021	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	20296	-0-	-722	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
09	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
11	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	9683	-0-	-12172	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,599 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18410	-0-	-2112	-0-	18395	2	15	9	N	14					161
02	19198	X	15799	-0-	-3399	-0-	15742	2	57	9	N	52	128	1			85
03	20243	X	18087	-0-	-2156	-0-	18080	2	7	9	N	6					91
04	19170	X	17224	-0-	-1946	-0-	17224	2			N	-0-					91
05	19065	X	17344	-0-	-1721	-0-	17344	2			N	-0-					91
06	17820	X	16414	-0-	-1406	-0-	16414	2			N	-0-					91
07	18073	X	17528	-0-	-545	-0-	17433	2	95	9	N	86					177
08	18073	X	17283	-0-	-790	-0-	17251	2	32	9	N	29	116	1			90
09	17220	X	16714	-0-	-506	-0-	16714	2			N	-0-					90
10	17515	X	17160	-0-	-355	-0-	17160	2			N	-0-					90
11	16950	X	16324	-0-	-626	-0-	16292	2	32	9	N	29					119
12	17515	X	16953	-0-	-562	-0-	16911	2	42	9	N	38	84	1			73

TOTAL GAS PROD: 205,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	9114	X	7380	-0-	-1734	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6248	-0-	-1553	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4065	-0-	-3065	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3413	-0-	-3727	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6398	-0-	-742	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4563	-0-	-2164	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	4074	-0-	-2436	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	1290	-0-	-5561	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	690	-0-	-5940	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	2773	-0-	-3985	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7423	-0-	-1660	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7102	-0-	-1018	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	4648	-0-	-3722	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	2454	-0-	-5226	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	1214	-0-	-6567	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	1378	-0-	-5972	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2184	-0-	-484	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2193	-0-	-659	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 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	13578	X	12188	-0-	-1390	-0-	12184	2	4	9	N	4					164
02	12557	X	11822	-0-	-735	-0-	11785	2	37	9	N	34	72	1			126
03	13330	X	12047	-0-	-1283	-0-	12043	2	4	9	N	4					130
04	12630	X	11488	-0-	-1142	-0-	11488	2			N	-0-					130
05	12648	X	11531	-0-	-1117	-0-	11531	2			N	-0-					130
06	12240	X	11014	-0-	-1226	-0-	11014	2			N	-0-					130
07	12648	X	11379	-0-	-1269	-0-	11318	2	61	9	N	55					185
08	12059	X	11128	-0-	-931	-0-	11107	2	21	9	N	19	74	1			130
09	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	10653	2			N	-0-					130
10	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	10779	2	6	9	N	5					135
11	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	9969	2	14	9	N	13					148
12	11377	X	10026	-0-	-1351	-0-	10001	2	25	9	N	23	52	1			119

TOTAL GAS PROD: 134,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13237	X	10254	-0-	-2983	-0-	10181	2	73	9	Y	66	55	1			49
02	12383	X	10927	-0-	-1456	-0-	10927	2			Y	-0-					49
03	13237	X	11146	-0-	-2091	-0-	11138	2	8	9	Y	7	7	1			49
04	11730	X	9590	-0-	-2140	-0-	9590	2			Y	-0-					49
05	12121	X	10467	-0-	-1654	-0-	10467	2			Y	-0-					49
06	11310	X	9410	-0-	-1900	-0-	9410	2			Y	-0-					49
07	11687	X	10157	-0-	-1530	-0-	10131	2	26	9	Y	24	25	1			48
08	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10546	2			Y	-0-					48
09	10140	X	10016	-0-	-124	-0-	10016	2			Y	-0-					48
10	10478	X	9581	-0-	-897	-0-	9581	2			Y	-0-					48
11	10200	X	9767	-0-	-433	-0-	9767	2			Y	-0-					48
12	10540	X	9299	-0-	-1241	-0-	9299	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 121,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	20212	X	16014	-0-	-4198	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	18908	X	16223	-0-	-2685	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15170	-0-	-4081	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14820	-0-	-1230	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13618	-0-	-3711	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12918	-0-	-3852	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	14227	-0-	-3102	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12975	-0-	-2339	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13919	-0-	-901	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11835	-0-	-1935	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9706	-0-	-4678	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,835 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	15190	X	13304	-0-	-1886	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	10123	-0-	-3478	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11593	-0-	-2419	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9833	-0-	-3727	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11469	-0-	-2543	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10219	-0-	-2651	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	7898	-0-	-3696	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10021	-0-	-1573	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
11	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11084	-0-	-2122	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	9814	-0-	-1670	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10739	-0-	-1382	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9899	-0-	-1321	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10063	-0-	-1252	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9641	-0-	-1099	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9113	-0-	-1613	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8818	-0-	-1082	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8587	-0-	-1043	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8659	-0-	-1137	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6624	-0-	-3451	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	5153	-0-	-3170	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6927	-0-	-1908	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5469	-0-	-1221	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	3580	-0-	-6495	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	15	-0-	-10060	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3168	-0-	-6582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12393	-0-	-1867	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11616	-0-	-1724	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11096	-0-	-2854	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10646	-0-	-2524	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	10718	-0-	-2674	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10057	-0-	-1973	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10207	-0-	-2224	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9978	-0-	-1120	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8447	-0-	-2203	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10011	-0-	-715	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9564	-0-	-486	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12152	X	7433	-0-	-4719	-0-	7433	2		N	-0-			-0-
02	11368	X	7619	-0-	-3749	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	7847	-0-	-1143	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2		N	-0-			-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
07	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	9473	-0-	-397	-0-	9473	2		N	-0-			-0-
10	10478	X	9185	-0-	-1293	-0-	9185	2		N	-0-			-0-
11	10140	X	8647	-0-	-1493	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
12	10137	X	8531	-0-	-1606	-0-	8531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2		N	-0-			-0-
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2		N	-0-			-0-
03	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
04	9330	X	8344	-0-	-986	-0-	8344	2		N	-0-			-0-
05	9641	X	8328	-0-	-1313	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
06	9270	X	8022	-0-	-1248	-0-	8022	2		N	-0-			-0-
07	9424	X	8140	-0-	-1284	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
08	9145	X	7904	-0-	-1241	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
09	8340	X	7329	-0-	-1011	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
10	8339	X	6520	-0-	-1819	-0-	6520	2		N	-0-			-0-
11	8010	X	5435	-0-	-2575	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
12	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	7014	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,582 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	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2		N	-0-			-0-
02	15544	X	12030	-0-	-3514	-0-	12030	2		N	-0-			-0-
03	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2		N	-0-			-0-
04	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2		N	-0-			-0-
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2		N	-0-			-0-
06	16740	X	15590	-0-	-1150	-0-	15590	2		N	-0-			-0-
07	18538	X	15704	-0-	-2834	-0-	15704	2		N	-0-			-0-
08	18538	X	13737	-0-	-4801	-0-	13737	2		N	-0-			-0-
09	17940	X	14410	-0-	-3530	-0-	14410	2		N	-0-			-0-
10	17887	X	14940	-0-	-2947	-0-	14940	2		N	-0-			-0-
11	15600	X	12476	-0-	-3124	-0-	12476	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	13537	-0-	-2180	-0-	13537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11904	X	8766	-0-	-3138	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10026	-0-	-1313	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11815	-0-	-306	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9921	-0-	-1809	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8670	-0-	-2056	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8950	-0-	-2480	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	8642	-0-	-3169	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10607	-0-	-1204	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8309	-0-	-929	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	6543	-0-	-3717	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8103	-0-	-2499	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,543 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	6696	X	6086	-0-	-610	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5791	-0-	-473	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5840	-0-	-825	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3282	-0-	-3168	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	2354	-0-	-4249	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1472	-0-	-4528	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2431	-0-	-3769	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2648	-0-	-3180	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	22021	-0-	-2562	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
02	22417	X	20133	-0-	-2284	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20973	-0-	-2587	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20094	-0-	-2286	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	20091	-0-	-2694	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	19440	-0-	-1860	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	19235	-0-	-2279	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18633	-0-	-2354	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18160	-0-	-1940	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	17771	-0-	-2317	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	14464	-0-	-4976	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16762	-0-	-2458	-0-	16762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6522	-0-	-757	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6630	-0-	-965	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6405	-0-	-795	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5955	-0-	-679	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4559	-0-	-1861	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6111	-0-	-461	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5760	-0-	-570	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5381	-0-	-1036	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	23598	-0-	-1016	-0-	23598	2			Y	-0-					108
02	22678	X	19850	-0-	-2828	-0-	19850	2			Y	-0-					108
03	23684	X	22818	-0-	-866	-0-	22818	2			Y	-0-					108
04	22920	X	21226	-0-	-1694	-0-	21226	2			Y	-0-					108
05	23684	X	21599	-0-	-2085	-0-	21599	2			Y	-0-					108
06	22830	X	21578	-0-	-1252	-0-	21578	2			Y	-0-					108
07	22816	X	22714	-0-	-102	-0-	22714	2			Y	-0-					108
08	22816	X	21805	-0-	-1011	-0-	21805	2			Y	-0-					108
09	21570	X	20704	-0-	-866	-0-	20704	2			Y	-0-					108
10	22723	X	21081	-0-	-1642	-0-	21081	2			Y	-0-					108
11	21990	X	19839	-0-	-2151	-0-	19839	2			Y	-0-					108
12	22165	X	21444	-0-	-721	-0-	21444	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 258,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	2894	-0-	-2996	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3942	-0-	-988	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4122	-0-	-94	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3133	-0-	-947	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2011	-0-	-2205	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2791	-0-	-1332	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3070	-0-	-920	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	846	-0-	-2274	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	19933	X	18316	-0-	-1617	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	15631	-0-	-3016	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	9604	-0-	-10019	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	7215	-0-	-11775	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	10709	-0-	-7612	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14268	-0-	-3462	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15564	-0-	-1145	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13362	-0-	-918	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13111	-0-	-1949	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15105	-0-	-457	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 8225

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	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-

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
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11718	-0-	-1178	-0-	11718	2		N	-0-			-0-
02	12702	X	9537	-0-	-3165	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
03	13578	X	12446	-0-	-1132	-0-	12446	2		N	-0-			-0-
04	13140	X	10437	-0-	-2703	-0-	10437	2		N	-0-			-0-
05	11780	X	8218	-0-	-3562	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
06	12030	X	7546	-0-	-4484	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
07	12431	X	10659	-0-	-1772	-0-	10659	2		N	-0-			-0-
08	12431	X	9170	-0-	-3261	-0-	9170	2		N	-0-			-0-
09	10440	X	9967	-0-	-473	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	10541	-0-	-123	-0-	10541	2		N	-0-			-0-
11	10320	X	9934	-0-	-386	-0-	9934	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	10553	-0-	-111	-0-	10553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2		N	-0-			-0-
02	10237	X	9762	-0-	-475	-0-	9762	2		N	-0-			-0-
03	12369	X	10181	-0-	-2188	-0-	10181	2		N	-0-			-0-
04	11970	X	8726	-0-	-3244	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
05	12369	X	9360	-0-	-3009	-0-	9360	2		N	-0-			-0-
06	11100	X	8393	-0-	-2707	-0-	8393	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	9001	-0-	-1446	-0-	9001	2		N	-0-			-0-
08	10168	X	8768	-0-	-1400	-0-	8768	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	8206	-0-	-854	-0-	8206	2		N	-0-			-0-
10	9362	X	7091	-0-	-2271	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	4960	-0-	-3740	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
12	8990	X	8877	-0-	-113	-0-	8877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,781 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
04	6240	X	3957	-0-	-2283	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	3417	-0-	-3031	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2		N	-0-			-0-
08	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
10	6138	X	46	-0-	-6092	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	382	-0-	-5558	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	4595	-0-	-1543	-0-	4595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	15889	-0-	-2029	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
02	16762	X	13790	-0-	-2972	-0-	13790	2		N	-0-			-0-
03	16833	X	15769	-0-	-1064	-0-	15769	2		N	-0-			-0-
04	15930	X	15220	-0-	-710	-0-	15220	2		N	-0-			-0-
05	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	15349	2		N	-0-			-0-
06	15390	X	13927	-0-	-1463	-0-	13927	2		N	-0-			-0-
07	15779	X	14546	-0-	-1233	-0-	14546	2		N	-0-			-0-
08	15779	X	14806	-0-	-973	-0-	14806	2		N	-0-			-0-
09	15210	X	14419	-0-	-791	-0-	14419	2		N	-0-			-0-
10	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	14589	2		N	-0-			-0-
11	14340	X	13103	-0-	-1237	-0-	13103	2		N	-0-			-0-
12	14911	X	13180	-0-	-1731	-0-	13180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7571	-0-	-2008	-0-	7571	2		N	-0-			-0-
02	8961	X	6959	-0-	-2002	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
03	8866	X	6749	-0-	-2117	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2		N	-0-			-0-
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2		N	-0-			-0-
06	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
07	10075	X	9680	-0-	-395	-0-	9680	2		N	-0-			-0-
08	10075	X	8561	-0-	-1514	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
09	9750	X	7922	-0-	-1828	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
10	9672	X	8861	-0-	-811	-0-	8861	2		N	-0-			-0-
11	9360	X	6467	-0-	-2893	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
12	9672	X	8062	-0-	-1610	-0-	8062	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9629	-0-	-1128	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
02	9889	X	8848	-0-	-1041	-0-	8848	2		N	-0-			-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2		N	-0-			-0-
04	9330	X	7443	-0-	-1887	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
05	9641	X	8468	-0-	-1173	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
06	9720	X	8610	-0-	-1110	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	9101	-0-	-943	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
08	10044	X	8091	-0-	-1953	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
09	8610	X	8255	-0-	-355	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
10	9114	X	8422	-0-	-692	-0-	8422	2		N	-0-			-0-
11	8820	X	7569	-0-	-1251	-0-	7569	2		N	-0-			-0-
12	9114	X	8024	-0-	-1090	-0-	8024	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			Y	-0-					19
02	15312	X	7021	-0-	-8291	-0-	7021	2			Y	-0-					19
03	15686	X	15480	-0-	-206	-0-	15480	2			Y	-0-					19
04	16200	X	2915	-0-	-13285	-0-	2915	2			Y	-0-					19
05	16740	X	252	-0-	-16488	-0-	252	2			Y	-0-					19
06	16200	X	4089	-0-	-12111	-0-	4089	2			Y	-0-					19
07	15469	X	13173	-0-	-2296	-0-	13173	2			Y	-0-					19
08	15469	X	13926	-0-	-1543	-0-	13926	2			Y	-0-					19
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			Y	-0-					19
10	13175	X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	2			Y	-0-					19
11	13470	X	10734	-0-	-2736	-0-	10734	2			Y	-0-					19
12	13919	X	12010	-0-	-1909	-0-	12010	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 118,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11377	X	8258	-0-	-3119	-0-	8258	2			N	-0-					120
02	10643	X	7635	-0-	-3008	-0-	7635	2			N	-0-					120
03	11377	X	9498	-0-	-1879	-0-	9498	2			N	-0-					120
04	10170	X	5185	-0-	-4985	-0-	5185	2			N	-0-					120
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					120
06	9180	X	5539	-0-	-3641	-0-	5539	2			N	-0-					120
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					120
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					120
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					120
10	11811	X	10558	-0-	-1253	-0-	10558	2			N	-0-					120
11	11520	X	6864	-0-	-4656	-0-	6864	2			N	-0-					120
12	11904	X	8726	-0-	-3178	-0-	8726	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 96,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21328	X	20015	-0-	-1313	-0-	20015	2			Y	-0-					27
02	19952	X	17926	-0-	-2026	-0-	17926	2			Y	-0-					27
03	21328	X	18702	-0-	-2626	-0-	18702	2			Y	-0-					27
04	19710	X	14887	-0-	-4823	-0-	14887	2			Y	-0-					27
05	20367	X	17106	-0-	-3261	-0-	17106	2			Y	-0-					27
06	18840	X	16932	-0-	-1908	-0-	16932	2			Y	-0-					27
07	19158	X	16572	-0-	-2586	-0-	16572	2			Y	-0-					27
08	18693	X	16302	-0-	-2391	-0-	16302	2			Y	-0-					27
09	16920	X	9965	-0-	-6955	-0-	9965	2			Y	-0-					27
10	17484	X	16084	-0-	-1400	-0-	16084	2			Y	-0-					27
11	16920	X	14736	-0-	-2184	-0-	14736	2			Y	-0-					27
12	16585	X	15243	-0-	-1342	-0-	15243	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 194,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10540	X	255	-0-	-10285	-0-	255	2			N	-0-					53
02	9860	X	1426	-0-	-8434	-0-	1426	2			N	-0-					53
03	9765	X	2882	-0-	-6883	-0-	2882	2			N	-0-					53
04	6420	X	2755	-0-	-3665	-0-	2755	2			N	-0-					53
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					53
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					53
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					53
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	10					63
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	279	1	480	2	N	-0-					20
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	592	2	N	-0-					20
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	156	1	163	2	N	-0-					20
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	169	1	75	2	N	-0-					20
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	244	1	158	2	N	3					23
							3	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	222	1	144	2	N	-0-					23
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	252	1	130	2	N	-0-					23
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	258	1	92	2	N	-0-					23
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	199	1	8	2	N	-0-					23
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	1			N	-0-					23
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	1			N	-0-					23
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	26288	X	20886	-0-	-5402	-0-	20886	2			Y	-0-					-0-
02	23548	X	18628	-0-	-4920	-0-	18628	2			Y	-0-					-0-
03	23219	X	18979	-0-	-4240	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
04	21270	X	18660	-0-	-2610	-0-	18660	2			Y	-0-					-0-
05	21669	X	18000	-0-	-3669	-0-	18000	2			Y	-0-					-0-
06	20220	X	17172	-0-	-3048	-0-	17172	2			Y	-0-					-0-
07	19902	X	17502	-0-	-2400	-0-	17502	2			Y	-0-					-0-
08	19282	X	16917	-0-	-2365	-0-	16917	2			Y	-0-					-0-
09	18660	X	17186	-0-	-1474	-0-	17186	2			Y	-0-					-0-
10	18011	X	16240	-0-	-1771	-0-	16240	2			Y	-0-					-0-
11	17160	X	15482	-0-	-1678	-0-	15482	2			Y	-0-					-0-
12	17763	X	15680	-0-	-2083	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11718	X	8568	-0-	-3150	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10429	-0-	-533	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10957	-0-	-482	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10748	-0-	-322	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10737	-0-	-423	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9369	-0-	-2039	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9593	-0-	-2047	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	8035	-0-	-3993	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8192	-0-	-3448	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9380	-0-	-1346	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,070 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	744	N	41	-0-	-703	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	5762	-0-	-6142	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	7375	-0-	-3761	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10556	-0-	-664	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11451	-0-	-980	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11663	-0-	-768	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11345	-0-	-685	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11245	-0-	-256	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10593	-0-	-687	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10052	-0-	-1666	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13516	X	11629	-0-	-1887	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	8918	-0-	-3726	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10244	-0-	-3272	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10562	-0-	-2188	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10028	-0-	-1222	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10084	-0-	-828	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10610	-0-	-860	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10653	-0-	-447	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11269	-0-	-201	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9687	-0-	-573	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,706 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	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
03	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
04	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
05	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11462	-0-	-1341	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12061	-0-	-329	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12374	-0-	-429	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11281	-0-	-1109	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	12165	-0-	-1871	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12003	-0-	-2319	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11327	-0-	-2533	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11206	-0-	-2527	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11436	-0-	-1134	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12121	-0-	-868	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11020	-0-	-977	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10772	-0-	-658	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10959	-0-	-1162	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11200	-0-	-530	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11054	-0-	-1067	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12834	X	11374	-0-	-1460	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9905	-0-	-2275	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10660	-0-	-2360	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10188	-0-	-2412	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9233	-0-	-2888	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9655	-0-	-1355	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8282	-0-	-2382	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10623	-0-	-41	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9335	-0-	-865	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8813	-0-	-1169	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9205	-0-	-1085	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8362	-0-	-2271	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,635 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	9827	X	8732	-0-	-1095	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	7514	-0-	-1679	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7386	-0-	-2410	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6567	-0-	-2493	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	5946	-0-	-2796	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6093	-0-	-2367	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	4300	-0-	-3729	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	3552	-0-	-3826	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4794	-0-	-1776	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4570	-0-	-1723	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2158	-0-	-3932	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7551	-0-	-1098	-0-	7551	2			N	-0-					32
02	7830	X	5618	-0-	-2212	-0-	5618	2			N	-0-					32
03	8370	X	2729	-0-	-5641	-0-	2728	2	1	9	N	1					33
04	7320	X	5311	-0-	-2009	-0-	5311	2			N	-0-					33
05	7564	X	6881	-0-	-683	-0-	6879	2	2	9	N	2					35
06	7320	X	6679	-0-	-641	-0-	6676	2	3	9	N	3					38
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6717	2	2	9	N	2					40
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7230	2	1	9	N	1					41
09	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	6401	2	2	9	N	2					43
10	6913	X	6364	-0-	-549	-0-	6364	2			N	-0-					43
11	6990	X	4790	-0-	-2200	-0-	4790	2			N	-0-					43
12	7223	X	5996	-0-	-1227	-0-	5996	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 72,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10595	-0-	-1030	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9685	-0-	-987	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10022	-0-	-1386	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9562	-0-	-1118	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9977	-0-	-873	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9502	-0-	-758	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9651	-0-	-703	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9390	-0-	-623	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8898	-0-	-762	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9366	-0-	-616	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8589	-0-	-921	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8838	-0-	-803	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11379	-0-	-2819	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	8764	-0-	-3010	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11776	-0-	-469	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6550	-0-	-4490	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7273	-0-	-4104	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11011	-0-	-389	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11446	-0-	-334	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	6986	-0-	-4794	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10821	-0-	-189	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9099	-0-	-2340	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	7020	-0-	-4050	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6899	-0-	-4540	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,024 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5666	-0-	-906	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5018	-0-	-782	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5045	-0-	-1031	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5271	-0-	-519	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4610	-0-	-880	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4396	-0-	-1060	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5349	-0-	-891	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,621 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10968	-0-	-1959	-0-	10947	2	21	9	N	19	77	1			74
02	11832	X	10091	-0-	-1741	-0-	10049	2	42	9	N	38					112
03	11966	X	10567	-0-	-1399	-0-	10558	2	9	9	N	8					120
04	11580	X	10378	-0-	-1202	-0-	10378	2			N	-0-	100	1			20
05	11315	X	10289	-0-	-1026	-0-	10289	2			N	-0-					20
06	10620	X	10047	-0-	-573	-0-	10047	2			N	-0-					20
07	10788	X	9829	-0-	-959	-0-	9829	2			N	-0-					20
08	10726	X	9877	-0-	-849	-0-	9877	2			N	-0-					20
09	10380	X	9644	-0-	-736	-0-	9605	2	39	9	N	35					55
10	10385	X	9606	-0-	-779	-0-	9606	2			N	-0-					55
11	10050	X	9050	-0-	-1000	-0-	9050	2			N	-0-					55
12	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 119,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13121	-0-	-1201	-0-	13121	2	N	-0-			2
02	13398	X	12283	-0-	-1115	-0-	12283	2	N	-0-			2
03	13702	X	13158	-0-	-544	-0-	13158	2	N	-0-			2
04	12900	X	12024	-0-	-876	-0-	12024	2	N	-0-			2
05	13144	X	12433	-0-	-711	-0-	12433	2	N	-0-			2
06	12720	X	11249	-0-	-1471	-0-	11249	2	N	-0-			2
07	13144	X	11060	-0-	-2084	-0-	11060	2	N	-0-			2
08	13144	X	6845	-0-	-6299	-0-	6845	2	N	-0-			2
09	12030	X	8851	-0-	-3179	-0-	8851	2	N	-0-			2
10	12431	X	9958	-0-	-2473	-0-	9958	2	N	-0-			2
11	11250	X	9227	-0-	-2023	-0-	9227	2	N	-0-			2
12	11067	X	9493	-0-	-1574	-0-	9493	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 129,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15742	-0-	-1370	-0-	15742	2	N	-0-			-0-
02	15602	X	14187	-0-	-1415	-0-	14187	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14944	-0-	-1641	-0-	14944	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	14299	-0-	-1751	-0-	14299	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	14784	-0-	-1801	-0-	14784	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	14346	-0-	-894	-0-	14346	2	N	-0-			-0-
07	15159	X	14753	-0-	-406	-0-	14753	2	N	-0-			-0-
08	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	14208	-0-	-132	-0-	14208	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	14415	-0-	-403	-0-	14415	2	N	-0-			-0-
11	15480	X	13807	-0-	-1673	-0-	13807	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	14047	-0-	-1949	-0-	14047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,524 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	24366	X	20633	-0-	-3733	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
02	21518	X	18259	-0-	-3259	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	10292	-0-	-12462	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	19013	-0-	-2557	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
05	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18099	-0-	-1881	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18166	-0-	-1488	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	18752	-0-	-3785	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	17233	-0-	-4577	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	17284	-0-	-5253	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	17181	-0-	-969	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16313	-0-	-2442	-0-	16313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,761 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	21359	X	10787	-0-	-10572	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	9573	-0-	-2984	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
04	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
05	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	13279	-0-	-4546	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	14023	-0-	-3802	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	8444	-0-	-8806	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	11036	-0-	-6014	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	12327	-0-	-4083	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11927	-0-	-2085	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,071 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	17825	X	16121	-0-	-1704	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	14330	-0-	-1678	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15106	-0-	-1479	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14926	-0-	-1094	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13387	-0-	-2213	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13722	-0-	-1716	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13588	-0-	-1850	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13341	-0-	-1599	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14221	-0-	-1155	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	13282	-0-	-98	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12606	-0-	-1189	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,018 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	17081	X	14743	-0-	-2338	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	13733	-0-	-2246	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13708	-0-	-2195	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13691	-0-	-589	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	10928	-0-	-3828	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13137	-0-	-1143	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13667	-0-	-1027	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	11827	-0-	-2309	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12090	-0-	-1590	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11508	-0-	-2163	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11713	-0-	-1517	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12687	-0-	-767	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,432 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	17918	X	8643	-0-	-9275	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
05	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	2294	-0-	-10456	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	8693	-0-	-6280	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	2128	-0-	-15201	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	10797	-0-	-5973	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11419	-0-	-5910	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5696	-0-	-2704	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,047 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	19561	X	15342	-0-	-4219	-0-	15342	2			Y	-0-					146
02	18299	X	15277	-0-	-3022	-0-	15277	2			Y	-0-					146
03	19561	X	16473	-0-	-3088	-0-	16473	2			Y	-0-					146
04	18930	X	13863	-0-	-5067	-0-	13863	2			Y	-0-					146
05	19561	X	15045	-0-	-4516	-0-	15045	2			Y	-0-					146
06	17610	X	13868	-0-	-3742	-0-	13868	2			Y	-0-					146
07	18197	X	13430	-0-	-4767	-0-	13430	2			Y	-0-					146
08	18197	X	12805	-0-	-5392	-0-	12805	2			Y	-0-					146
09	14550	X	12902	-0-	-1648	-0-	12792	2	110	9	Y	100	193	1			53
10	15035	X	12444	-0-	-2591	-0-	12444	2			Y	-0-					53
11	13860	X	11325	-0-	-2535	-0-	11325	2			Y	-0-					53
12	13423	X	12062	-0-	-1361	-0-	12062	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 164,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	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-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

01	19065	X	13886	-0-	-5179	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	-0-	-0-	-17139	-0-					N	-0-					-0-
03	17949	X	5955	-0-	-11994	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14127	-0-	-3153	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13333	-0-	-3779	-0-	13332	2	1	9	N	1					1
06	13440	X	12700	-0-	-740	-0-	12700	2			N	-0-					1
07	14601	X	13073	-0-	-1528	-0-	13073	2			N	-0-					1
08	14601	X	12761	-0-	-1840	-0-	12761	2			N	-0-					1
09	14130	X	13726	-0-	-404	-0-	13726	2			N	-0-					1
10	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					1
11	12690	X	12306	-0-	-384	-0-	12306	2			N	-0-					1
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 141,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

01	21824	X	17690	-0-	-4134	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	16380	-0-	-4036	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17233	-0-	-2638	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16565	-0-	-1255	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16761	-0-	-940	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	15572	-0-	-1558	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16508	-0-	-1007	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16346	-0-	-890	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15879	-0-	-681	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16322	-0-	-449	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16079	-0-	-444	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,547 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4582	-0-	-905	-0-	4564	2	18	9	N	16					42
02	5046	X	4016	-0-	-1030	-0-	4002	2	14	9	N	13					55
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4939	2	28	9	N	25					80
04	4740	X	4085	-0-	-655	-0-	4077	2	8	9	N	7	40	1			47
05	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	4341	2	11	9	N	10					57
06	4800	X	4051	-0-	-749	-0-	4042	2	9	9	N	8					65
07	4960	X	4016	-0-	-944	-0-	4005	2	11	9	N	10					75
08	4960	X	3798	-0-	-1162	-0-	3796	2	2	9	N	2					77
09	4200	X	3682	-0-	-518	-0-	3680	2	2	9	N	2					79
10	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	3606	2	3	9	N	3					82
11	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3323	2			N	-0-					82
12	4030	X	3018	-0-	-1012	-0-	2988	2	30	9	N	27					109

TOTAL GAS PROD: 47,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	917	-0-	-819	-0-	917	2			Y	-0-					2
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					2
03	465	X	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	900	X	542	-0-	-358	-0-	542	2			Y	-0-					2
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
06	1050	X	134	-0-	-916	-0-	134	2			Y	-0-					2
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					2
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					2
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					2
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					2
11	2880	X	1093	-0-	-1787	-0-	1093	2			Y	-0-					2
12	4154	X	238	-0-	-3916	-0-	238	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11598	-0-	-802	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	10549	-0-	-1283	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11072	-0-	-1576	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10295	-0-	-1945	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9888	-0-	-1332	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9635	-0-	-1649	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9773	-0-	-1294	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8868	-0-	-1422	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9035	-0-	-1195	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9259	-0-	-641	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9265	-0-	-500	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
06	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10598	-0-	-376	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8877	-0-	-1743	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,076 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	14663	X	11295	-0-	-3368	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	13101	-0-	-616	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9832	-0-	-4087	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12317	-0-	-1153	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10807	-0-	-3205	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10663	-0-	-2897	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	10214	-0-	-3798	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11278	-0-	-1463	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9741	-0-	-2589	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7271	-0-	-3649	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7714	-0-	-3570	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6838	-0-	-1842	-0-	6765	2	73	9	N	66					120
02	8062	X	5271	-0-	-2791	-0-	5193	2	78	9	N	71					191
03	8618	X	6193	-0-	-2425	-0-	6153	2	40	9	N	36	182	1			45
04	8340	X	5245	-0-	-3095	-0-	5202	2	43	9	N	39	47	1			37
05	6851	X	6153	-0-	-698	-0-	6096	2	57	9	N	52					89
06	6630	X	5611	-0-	-1019	-0-	5599	2	12	9	N	11					100
07	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5666	2	43	9	N	39					139
08	6200	X	6141	-0-	-59	-0-	6123	2	18	9	N	16	134	1			21
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6032	2	1	9	N	1					22
10	6138	X	5408	-0-	-730	-0-	5408	2			N	-0-					22
11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					22
12	6231	X	2652	-0-	-3579	-0-	2624	2	28	9	N	25					47

TOTAL GAS PROD: 69,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 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	23932	X	22554	-0-	-1378	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	20802	-0-	-1586	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	22348	-0-	-1584	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19667	-0-	-3103	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	18293	-0-	-3547	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19412	-0-	-2939	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	18094	-0-	-4257	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16696	-0-	-2984	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	17428	-0-	-2691	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	15847	-0-	-2933	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	16240	-0-	-3104	-0-	16240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11925	-0-	-2707	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	11838	-0-	-1850	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12876	-0-	-547	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10092	-0-	-2898	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11195	-0-	-1453	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10688	-0-	-1762	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11605	-0-	-1260	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10886	-0-	-1979	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10308	-0-	-522	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9429	-0-	-1791	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8795	-0-	-2799	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	25513	X	23174	-0-	-2339	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	19325	-0-	-2918	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	19915	-0-	-3490	-0-	19915	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19137	-0-	-3303	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	19018	-0-	-4170	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	18064	-0-	-4376	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18031	-0-	-2615	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17399	-0-	-2503	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	16592	-0-	-2548	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	15897	-0-	-3106	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	15274	-0-	-2786	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	10526	-0-	-7516	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,352 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	14942	X	14168	-0-	-774	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	12473	-0-	-1244	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12921	-0-	-1680	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12214	-0-	-1916	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12024	-0-	-2174	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	11151	-0-	-2559	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11450	-0-	-1880	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11417	-0-	-1510	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7660	-0-	-4550	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11102	-0-	-926	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9020	-0-	-2140	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,199 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	18166	X	16120	-0-	-2046	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	14161	-0-	-2282	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14465	-0-	-2988	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13083	-0-	-3037	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	12617	-0-	-2983	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13081	-0-	-2047	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12679	-0-	-1798	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11338	-0-	-2162	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10672	-0-	-2410	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10138	-0-	-2522	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10861	-0-	-2221	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,726 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	DLQ G-10		5692	-0-	5692	11604	5692	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	14979	3375	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5699	-0-	5699	20678	5699	2			N	-0-					-0-
04	26624	X	5946	-0-	-20678	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5239	-0-	-281	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	2157	-0-	-3981	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5737	-0-	-401	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4215	-0-	-1725	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,304 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	18104	X	14729	-0-	-3375	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	6599	-0-	-8771	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	9816	-0-	-5405	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	11457	-0-	-3003	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10803	-0-	-3922	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	10910	-0-	-3340	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10405	-0-	-1437	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8940	-0-	-2520	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9913	-0-	-1960	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9709	-0-	-1781	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9001	-0-	-2872	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,157 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	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	595	-0-	-5234	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,966 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-		-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-		-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-		-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-		-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-		-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	11820	X	-0-	-0-		-11820	-0-					N	-0-					-0-
07	12214	X	-0-	-0-		-12214	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					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: 17,962 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46858	X	24352	-0-		-22506	-0-	24352	2			N	-0-					-0-
02	21204	X	21204	-0-		-0-	-0-	21204	2			N	-0-					-0-
03	19728	X	19728	-0-		-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-		-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	12975	X	12975	-0-		-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8866	-0-		-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,840 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28914	X	28914	-0-		-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
02	25002	X	25002	-0-		-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	27683	-0-		-0-	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
04	13697	X	13697	-0-		-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
05	15922	X	15922	-0-		-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
06	21886	X	21886	-0-		-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
07	27999	X	27999	-0-		-0-	-0-	27999	2			N	-0-					-0-
08	27767	X	27767	-0-		-0-	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
09	25899	X	25899	-0-		-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
10	27664	X	27664	-0-		-0-	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
11	18943	X	18943	-0-		-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	20847	-0-		-7146	-0-	20847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,223 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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2101	-0-	-1814	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1504	-0-	-2681	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
07	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
08	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	9962	-0-	-7150	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,643 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	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13603	-0-	-201	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	10105	-0-	-8340	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14861	-0-	-2989	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16373	-0-	-817	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15198	-0-	-147	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15584	-0-	-2861	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15414	-0-	-2436	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	14513	-0-	-3932	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14925	-0-	-1455	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14776	-0-	-1158	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,018 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	3100	N	18246	-0-	15146	39469	18246	2			N	-0-					-0-
02	49930	X	10461	-0-	-39469	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,753 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20889	-0-	-3167	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
02	22504	X	18382	-0-	-4122	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	19319	-0-	-4737	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	17874	-0-	-4686	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	18157	-0-	-5093	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17127	-0-	-3093	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17303	-0-	-2351	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	16555	-0-	-2758	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16039	-0-	-1841	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16578	-0-	-1588	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15775	-0-	-1355	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16199	-0-	-1099	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7012	-0-	-1854	-0-	6979	2	33	9	N	30					63
02	8265	X	6866	-0-	-1399	-0-	6825	2	41	9	N	37					100
03	8277	X	6416	-0-	-1861	-0-	6388	2	28	9	N	25					125
04	7440	X	6421	-0-	-1019	-0-	6382	2	39	9	N	35	132	1			28
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7755	2	30	9	N	27					55
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7269	2	24	9	N	22					77
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7434	2	9	9	N	8					85
08	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7030	2	28	9	N	25					110
09	7530	X	7062	-0-	-468	-0-	7027	2	35	9	N	32					142
10	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6942	2	40	9	N	36					178
11	7290	X	6378	-0-	-912	-0-	6325	2	53	9	N	48	178	1			48
12	7440	X	6054	-0-	-1386	-0-	6015	2	39	9	N	35					83

TOTAL GAS PROD: 82,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10278	-0-	-1223	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9557	-0-	-1115	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9852	-0-	-1277	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9652	-0-	-938	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9606	-0-	-965	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8431	-0-	-1529	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8831	-0-	-1399	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7612	-0-	-2048	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8197	-0-	-1413	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5354	-0-	-3466	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6888	-0-	-2226	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,381 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	24180	X	21152	-0-	-3028	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
02	21953	X	20467	-0-	-1486	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	12658	-0-	-10065	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	7111	-0-	-14879	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19453	-0-	-3270	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19772	-0-	-1408	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20397	-0-	-1489	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	19027	-0-	-743	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19780	-0-	-649	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	18656	-0-	-1114	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	18728	-0-	-1670	-0-	18728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16213	X	14139	-0-	-2074	-0-	14113	2	26	9	Y	24					121
02	14877	X	12716	-0-	-2161	-0-	12694	2	22	9	Y	20	101	1			40
03	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15388	2	14	9	Y	13					53
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14592	2	8	9	Y	7					60
05	14880	X	13703	-0-	-1177	-0-	13644	2	59	9	Y	54					114
06	14910	X	12447	-0-	-2463	-0-	12447	2			Y	-0-					114
07	15407	X	11579	-0-	-3828	-0-	11572	2	7	9	Y	6					120
08	15407	X	10627	-0-	-4780	-0-	10626	2	1	9	Y	1					121
09	14610	X	11335	-0-	-3275	-0-	11281	2	54	9	Y	49	149	1			21
10	13702	X	11835	-0-	-1867	-0-	11835	2			Y	-0-					21
11	12450	X	11499	-0-	-951	-0-	11471	2	28	9	Y	25					46
12	11718	X	11650	-0-	-68	-0-	11635	2	15	9	Y	14					60

TOTAL GAS PROD: 151,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8908	-0-	-1074	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8101	-0-	-2099	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9114	-0-	-1426	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8459	-0-	-1741	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8674	-0-	-1060	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6693	-0-	-2127	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6074	-0-	-3040	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5166	-0-	-3294	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6480	-0-	-1797	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,125 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	15190	X	8995	-0-	-6195	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12675	-0-	-255	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12950	-0-	-411	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11451	-0-	-1941	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11404	-0-	-1556	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11564	-0-	-1828	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11404	-0-	-1286	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,376 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	33573	X	26330	-0-	-7243	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
02	31291	X	25503	-0-	-5788	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	25168	-0-	-5646	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	20011	-0-	-9659	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	20700	-0-	-9277	-0-	20700	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	18021	-0-	-8349	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	12397	-0-	-14852	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	7462	-0-	-17710	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	5968	-0-	-14072	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19374	-0-	-1334	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	13663	-0-	-4367	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,573 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	20646	X	6997	-0-	-13649	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	12285	-0-	-7029	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	5466	-0-	-15180	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
05	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10187	-0-	-2533	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	8609	-0-	-4535	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	12398	-0-	-3350	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12089	-0-	-3151	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13135	-0-	-2613	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9501	-0-	-2499	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10007	-0-	-2486	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	19464	-0-	-10854	-0-	19464	2			Y	-0-					34
02	28362	X	17188	-0-	-11174	-0-	17188	2			Y	-0-					34
03	30318	X	18291	-0-	-12027	-0-	18291	2			Y	-0-					34
04	20490	X	17210	-0-	-3280	-0-	17210	2			Y	-0-					34
05	20243	X	17204	-0-	-3039	-0-	17204	2			Y	-0-					34
06	18270	X	16904	-0-	-1366	-0-	16904	2			Y	-0-					34
07	18383	X	16659	-0-	-1724	-0-	16659	2			Y	-0-					34
08	18290	X	15265	-0-	-3025	-0-	15265	2			Y	-0-					34
09	17220	X	16028	-0-	-1192	-0-	16028	2			Y	-0-					34
10	17453	X	15360	-0-	-2093	-0-	15360	2			Y	-0-					34
11	16890	X	12952	-0-	-3938	-0-	12952	2			Y	-0-					34
12	16647	X	15326	-0-	-1321	-0-	15326	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 197,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18159	-0-	-1929	-0-	18159	2			Y	-0-					14
02	18415	X	16433	-0-	-1982	-0-	16433	2			Y	-0-					14
03	19499	X	17320	-0-	-2179	-0-	17320	2			Y	-0-					14
04	18510	X	16356	-0-	-2154	-0-	16356	2			Y	-0-					14
05	18693	X	16917	-0-	-1776	-0-	16917	2			Y	-0-					14
06	17430	X	15620	-0-	-1810	-0-	15620	2			Y	-0-					14
07	17577	X	16280	-0-	-1297	-0-	16280	2			Y	-0-					14
08	17329	X	16058	-0-	-1271	-0-	15981	2	77	9	Y	70	67	1			17
09	16380	X	15187	-0-	-1193	-0-	15187	2			Y	-0-					17
10	16926	X	15389	-0-	-1537	-0-	15381	2	8	9	Y	7					24
11	15750	X	14398	-0-	-1352	-0-	14392	2	6	9	Y	5					29
12	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15188	2	12	9	Y	11	16	1			24

TOTAL GAS PROD: 193,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17084	-0-	-2663	-0-	17084	2			Y	-0-					13
02	18473	X	15665	-0-	-2808	-0-	15665	2			Y	-0-					13
03	19096	X	16215	-0-	-2881	-0-	16215	2			Y	-0-					13
04	17400	X	15487	-0-	-1913	-0-	15487	2			Y	-0-					13
05	17701	X	13538	-0-	-4163	-0-	13538	2			Y	-0-					13
06	16440	X	14596	-0-	-1844	-0-	14596	2			Y	-0-					13
07	16740	X	14688	-0-	-2052	-0-	14688	2			Y	-0-					13
08	16213	X	14229	-0-	-1984	-0-	14161	2	68	9	Y	62	60	1			15
09	15480	X	13565	-0-	-1915	-0-	13565	2			Y	-0-					15
10	15097	X	14101	-0-	-996	-0-	14094	2	7	9	Y	6					21
11	14610	X	13158	-0-	-1452	-0-	13151	2	7	9	Y	6					27
12	14601	X	8752	-0-	-5849	-0-	8745	2	7	9	Y	6	13	1			20

TOTAL GAS PROD: 171,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. (I) GAS LIFT(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	9601	-0-	-6054	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
04	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	2877	-0-	-20435	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					-0-
08	19778	X	564	-0-	-19214	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	14596	-0-	-4364	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	11764	-0-	-3333	-0-	11764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 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	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	962	-0-	-111	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	787	-0-	-980	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14530	-0-	11430	11430	14530	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20943	-0-	17943	29373	20943	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17344	-0-	14244	43617	17344	2			N	-0-					-0-
08	60762	X	17145	-0-	-43617	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	32050	-0-	-3662	-0-	32050	2			N	-0-					-0-
02	31262	X	20937	-0-	-10325	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	27257	-0-	-7401	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	23229	-0-	-10311	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	21155	-0-	-13503	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	21780	-0-	-9240	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22977	-0-	-4272	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	18992	-0-	-8257	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	17307	-0-	-5913	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	11382	-0-	-11589	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	14874	-0-	-7356	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	14649	-0-	-6679	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20057	X	15956	-0-	-4101	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
02	17661	X	14611	-0-	-3050	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15022	-0-	-3144	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14206	-0-	-2504	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14236	-0-	-2163	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13308	-0-	-2142	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12995	-0-	-2629	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12201	-0-	-2834	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11734	-0-	-2486	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	11311	-0-	-2918	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11827	-0-	-1493	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,123 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	24924	X	19671	-0-	-5253	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
02	22127	X	17742	-0-	-4385	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18115	-0-	-4360	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16811	-0-	-4009	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	16815	-0-	-3769	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	15836	-0-	-3214	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16075	-0-	-2897	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15709	-0-	-2395	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14662	-0-	-2138	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15096	-0-	-1706	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13952	-0-	-1888	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14008	-0-	-2081	-0-	14008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,492 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	31992	X	25745	-0-	-6247	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	23615	-0-	-6168	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	24259	-0-	-7175	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	22777	-0-	-5243	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	23597	-0-	-2164	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	21572	-0-	-3328	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	20012	-0-	-5222	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	19947	-0-	-4326	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19006	-0-	-3824	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	19867	-0-	-3724	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18957	-0-	-2613	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18866	-0-	-1160	-0-	18866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24831	X	16470	-0-	-8361	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
02	23229	X	14129	-0-	-9100	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	15488	-0-	-9343	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	15083	-0-	-3817	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	11933	-0-	-6481	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14084	-0-	-1846	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15382	-0-	-211	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
08	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14692	-0-	-398	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11434	-0-	-3686	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14328	-0-	-1296	-0-	14328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19623	X	17571	-0-	-2052	-0-	17571	2			Y	-0-					14
02	18125	X	15874	-0-	-2251	-0-	15874	2			Y	-0-					14
03	19127	X	16549	-0-	-2578	-0-	16549	2			Y	-0-					14
04	18300	X	15284	-0-	-3016	-0-	15284	2			Y	-0-					14
05	18104	X	16174	-0-	-1930	-0-	16174	2			Y	-0-					14
06	17010	X	15143	-0-	-1867	-0-	15143	2			Y	-0-					14
07	16957	X	15301	-0-	-1656	-0-	15301	2			Y	-0-					14
08	16554	X	15058	-0-	-1496	-0-	14984	2	74	9	Y	67	65	1			16
09	15660	X	14966	-0-	-694	-0-	14966	2			Y	-0-					16
10	16182	X	15876	-0-	-306	-0-	15868	2	8	9	Y	7					23
11	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14487	2	6	9	Y	5					28
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15700	2	12	9	Y	11	16	1			23

TOTAL GAS PROD: 188,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	14B DENY		13364	-0-	13364	272547	13364	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		14094	-0-	14094	286641	14094	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		14677	-0-	14677	301318	14677	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		14575	-0-	14575	315893	14575	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		14587	-0-	14587	330480	14587	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		14856	-0-	14856	345336	14856	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		13690	-0-	13690	359026	13690	2			N	-0-					-0-
08	372757	X	13731	-0-	-359026	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	12216	-0-	-3129	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	9884	-0-	-4966	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10855	-0-	-2878	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24149	X	18850	-0-	-5299	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	16831	-0-	-4368	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	16952	-0-	-4779	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	15683	-0-	-4477	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15785	-0-	-3807	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14955	-0-	-3285	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14993	-0-	-2987	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14697	-0-	-2260	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13370	-0-	-2320	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	13673	-0-	-2106	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12686	-0-	-2284	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,232 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	22320	X	19120	-0-	-3200	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17805	-0-	-2495	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14085	-0-	-6623	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	11849	-0-	-7441	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	14124	-0-	-5158	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16991	-0-	-1519	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18917	-0-	-117	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
08	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	16335	-0-	-645	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15547	-0-	-3363	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	9743	-0-	-8557	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	13232	-0-	-5678	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	19580	-0-	-3546	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	20880	X	15775	-0-	-5105	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	17899	-0-	-2685	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14883	-0-	-5037	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15148	-0-	-4537	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	14250	-0-	-4710	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	14390	-0-	-3497	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	14335	-0-	-3552	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13629	-0-	-1251	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	9108	-0-	-5142	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12631	-0-	-1753	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17391	X	14856	-0-	-2535	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	13578	-0-	-2227	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14092	-0-	-2555	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13759	-0-	-1631	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13281	-0-	-2436	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13113	-0-	-1257	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13430	-0-	-1078	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12756	-0-	-1473	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10957	-0-	-2813	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9101	-0-	-4446	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	6135	-0-	-6975	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
12	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6642	-0-	-1043	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5554	-0-	-2661	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5633	-0-	-2227	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6676	-0-	-888	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5323	-0-	-1127	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6127	-0-	-538	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6207	-0-	-334	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1670	-0-	-3166	-0-	1670	2			N	-0-					2
02	2755	X	1567	-0-	-1188	-0-	1567	2			N	-0-					2
03	2945	X	836	-0-	-2109	-0-	836	2			N	-0-					2
04	2850	X	1262	-0-	-1588	-0-	1262	2			N	-0-					2
05	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2352	2			N	-0-					2
06	1620	X	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					2
07	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	1295	2			N	-0-					2
08	2356	X	442	-0-	-1914	-0-	442	2			N	-0-					2
09	2280	X	913	-0-	-1367	-0-	913	2			N	-0-					2
10	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					2
11	1260	X	484	-0-	-776	-0-	484	2			N	-0-					2
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	13919	-0-	-0-	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	12324	-0-	-1335	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12419	-0-	-2182	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	8956	-0-	-5174	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12573	-0-	-2028	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12011	-0-	-1459	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10313	-0-	-2862	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
08	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11014	-0-	-1572	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10759	-0-	-3041	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12425	-0-	-1835	-0-	12425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8890	-0-	-627	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8031	-0-	-872	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	5069	-0-	-4448	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	863	-0-	-8347	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6814	-0-	-2362	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7302	-0-	-1188	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7048	-0-	-1502	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8719	-0-	-116	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	6449	2	62	9	N	56					90
02	7337	X	6312	-0-	-1025	-0-	6253	2	59	9	N	54					144
03	7626	X	6443	-0-	-1183	-0-	6390	2	53	9	N	48					192
04	7110	X	5426	-0-	-1684	-0-	5393	2	33	9	N	30	175	1			47
05	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	6024	2	77	9	N	70					117
06	6540	X	5641	-0-	-899	-0-	5583	2	58	9	N	53					170
07	6758	X	5781	-0-	-977	-0-	5722	2	59	9	N	54	179	1			45
08	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	5423	2	4	9	N	4					49
09	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	5300	2	34	9	N	31					80
10	6107	X	5360	-0-	-747	-0-	5345	2	15	9	N	14					94
11	5640	X	5083	-0-	-557	-0-	5052	2	31	9	N	28					122
12	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5040	2	13	9	N	12					134

TOTAL GAS PROD: 68,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5747	2	57	9	N	52					73
02	5365	X	4577	-0-	-788	-0-	4530	2	47	9	N	43					116
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6347	2	61	9	N	55					171
04	5610	X	4418	-0-	-1192	-0-	4385	2	33	9	N	30	172	1			29
05	5797	X	4509	-0-	-1288	-0-	4463	2	46	9	N	42					71
06	6210	X	4207	-0-	-2003	-0-	4179	2	28	9	N	25					96
07	6417	X	4185	-0-	-2232	-0-	4150	2	35	9	N	32					128
08	6417	X	4110	-0-	-2307	-0-	4048	2	62	9	N	56	164	1			20
09	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	3872	2	11	9	N	10					30
10	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3868	2	46	9	N	42					72
11	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3755	2	33	9	N	30					102
12	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3637	2	57	9	N	52					154

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4905	2	31	9	N	28					65
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4044	2	41	9	N	37					102
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3763	2	28	9	N	25					127
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	N	18	111	1			34
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	N	33					67
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	N	10					77
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3540	2	24	9	N	22					99
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3413	2	37	9	N	34	39	1			94
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3205	2	9	9	N	8					102
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					102
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					102
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1800	2	25	9	N	23					125

TOTAL GAS PROD: 43,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	9672	X	6904	-0-	-2768	-0-	212	1	6688	2	Y	4					30
							4	9									
02	8700	X	6226	-0-	-2474	-0-	236	1	5982	2	Y	7					37
							8	9									
03	8649	X	6155	-0-	-2494	-0-	247	1	5901	2	Y	6					43
							7	9									
04	7890	X	5433	-0-	-2457	-0-	255	1	5176	2	Y	2	38	1			7
							2	9									
05	7595	X	6189	-0-	-1406	-0-	233	1	5956	2	Y	-0-					7
06	6690	X	5967	-0-	-723	-0-	191	1	5776	2	Y	-0-					7
07	6665	X	6190	-0-	-475	-0-	189	1	6001	2	Y	-0-					7
08	6200	X	5711	-0-	-489	-0-	180	1	5523	2	Y	7					14
							8	9									
09	6000	X	5242	-0-	-758	-0-	174	1	5049	2	Y	17					31
							19	9									
10	6200	X	4587	-0-	-1613	-0-	190	1	4397	2	Y	-0-					31
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	250	1	5812	2	Y	-0-					31
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	205	1	5279	2	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,749 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	15593	X	15494	-0-	-99	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	13998	-0-	-1401	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	13936	-0-	-4230	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15015	-0-	-2565	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	9372	-0-	-8794	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	8451	-0-	-6549	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8594	-0-	-6937	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	7066	-0-	-8465	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14032	-0-	-998	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,395 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. (I) GAS LIFT(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	26513	-0-	-3991	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
02	27840	X	24703	-0-	-3137	-0-	24703	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25688	-0-	-3173	-0-	25688	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	23999	-0-	-2821	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	23250	-0-	-4247	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	21794	-0-	-3856	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	22851	-0-	-3561	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	22248	-0-	-3451	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20729	-0-	-3271	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	21618	-0-	-1632	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20049	-0-	-2061	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	20465	-0-	-2382	-0-	20465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,907 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. (I) GAS LIFT(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	22632	-0-	-3005	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
02	23374	X	20927	-0-	-2447	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	21826	-0-	-3098	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	19738	-0-	-3242	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	18598	-0-	-4745	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18910	-0-	-2990	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20272	-0-	-2110	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19912	-0-	-1912	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18999	-0-	-741	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18742	-0-	-1532	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17563	-0-	-2057	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18102	-0-	-2172	-0-	18102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,221 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. (I) GAS LIFT(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	38907	-0-	-5392	-0-	38907	2			N	-0-					-0-
02	40165	X	32584	-0-	-7581	-0-	32584	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30673	-0-	-12262	-0-	30671	2	2	9	N	2					2
04	41220	X	25276	-0-	-15944	-0-	25276	2			N	-0-					2
05	40579	X	30653	-0-	-9926	-0-	30653	2			N	-0-					2
06	37650	X	30485	-0-	-7165	-0-	30485	2			N	-0-					2
07	34844	X	31513	-0-	-3331	-0-	31513	2			N	-0-					2
08	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					2
09	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	31397	2			N	-0-					2
10	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	2			N	-0-					2
11	35430	X	33460	-0-	-1970	-0-	33460	2			N	-0-					2
12	36611	X	35468	-0-	-1143	-0-	35468	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 393,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	42904	X	37546	-0-	-5358	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
02	40136	X	34814	-0-	-5322	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	35665	-0-	-4604	-0-	35664	2	1	9	N	1					1
04	38370	X	32640	-0-	-5730	-0-	32640	2			N	-0-					1
05	39649	X	34340	-0-	-5309	-0-	34340	2			N	-0-					1
06	36330	X	31420	-0-	-4910	-0-	31420	2			N	-0-					1
07	37200	X	31961	-0-	-5239	-0-	31961	2			N	-0-					1
08	35650	X	31484	-0-	-4166	-0-	31484	2			N	-0-					1
09	33240	X	30785	-0-	-2455	-0-	30785	2			N	-0-					1
10	34348	X	31524	-0-	-2824	-0-	31524	2			N	-0-					1
11	31410	X	29466	-0-	-1944	-0-	29466	2			N	-0-					1
12	31961	X	28928	-0-	-3033	-0-	28928	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 390,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	20274	X	8893	-0-	-11381	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	9799	-0-	-4759	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	4546	-0-	-11016	-0-	4544	2	2	9	N	2					2
04	15060	X	4438	-0-	-10622	-0-	4436	2	2	9	N	2					4
05	14074	X	3457	-0-	-10617	-0-	3457	2			N	-0-					4
06	10140	X	2906	-0-	-7234	-0-	2906	2			N	-0-					4
07	10478	X	2469	-0-	-8009	-0-	2469	2			N	-0-					4
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					4
09	4440	X	793	-0-	-3647	-0-	793	2			N	-0-					4
10	3472	X	748	-0-	-2724	-0-	748	2			N	-0-					4
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					4
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 38,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	46686	X	36651	-0-	-10035	-0-	36651	2			N	-0-					-0-
02	41238	X	33148	-0-	-8090	-0-	33148	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	33978	-0-	-5764	-0-	33978	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	30970	-0-	-6470	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	31886	-0-	-4973	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	28066	-0-	-7394	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	24296	-0-	-11137	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
08	33976	X	23706	-0-	-10270	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	20778	-0-	-10182	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	27192	-0-	-4707	-0-	27192	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	17284	-0-	-10796	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	14606	-0-	-9698	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,561 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	28706	X	21302	-0-	-7404	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
02	26274	X	18818	-0-	-7456	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	18268	-0-	-6656	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	16004	-0-	-7696	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	16430	-0-	-6107	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	15559	-0-	-5051	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15399	-0-	-4720	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15637	-0-	-2622	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
09	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	14194	-0-	-2236	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15241	-0-	-329	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15956	-0-	-970	-0-	15956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	19685	X	13858	-0-	-5827	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	11058	-0-	-5414	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	11124	-0-	-5647	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	11777	-0-	-2773	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	11905	-0-	-3130	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	6087	-0-	-7323	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11756	-0-	-427	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11340	-0-	-843	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10092	-0-	-1698	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10428	-0-	-1476	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10532	-0-	-838	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	2696	-0-	-9053	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,653 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. (I) GAS LIFT(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	21577	-0-	-7997	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	19698	-0-	-4894	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	18433	-0-	-6491	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	17576	-0-	-4984	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	17097	-0-	-4851	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	15214	-0-	-5666	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	17731	-0-	-3318	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15634	-0-	-2811	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14249	-0-	-3331	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	13915	-0-	-3817	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	13490	-0-	-3670	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9214	-0-	-8518	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,828 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. (I) GAS LIFT(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	7353	-0-	-1234	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5831	-0-	-2202	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6162	-0-	-1805	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4993	-0-	-2117	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5540	-0-	-1807	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5374	-0-	-1736	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5630	-0-	-601	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4003	-0-	-1639	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3339	-0-	-2121	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2913	-0-	-2760	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,917 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	19158	X	15485	-0-	-3673	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	10895	-0-	-7027	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	14080	-0-	-3311	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	14153	-0-	-2317	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13642	-0-	-1358	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12945	-0-	-1687	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12426	-0-	-2361	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	11353	-0-	-2957	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	10879	-0-	-3908	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11562	-0-	-2088	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11283	-0-	-1675	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12803	X	10471	-0-	-2332	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9863	-0-	-2114	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10106	-0-	-2697	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9546	-0-	-1314	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	4513	-0-	-6399	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8282	-0-	-1918	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9209	-0-	-1331	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8575	-0-	-965	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8468	-0-	-739	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7991	-0-	-919	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8185	-0-	-1022	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27280	X	22239	-0-	-5041	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	20038	-0-	-4322	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	20741	-0-	-4493	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	19258	-0-	-4022	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	19260	-0-	-3835	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	17395	-0-	-4115	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17806	-0-	-3615	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17408	-0-	-3331	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16200	-0-	-3060	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16436	-0-	-2815	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15009	-0-	-2391	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	15972	-0-	-1822	-0-	15972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,762 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	24893	X	20190	-0-	-4703	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
02	22156	X	18204	-0-	-3952	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	18771	-0-	-4014	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	17375	-0-	-3685	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17345	-0-	-3549	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16485	-0-	-3045	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16567	-0-	-2901	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16069	-0-	-2717	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	15094	-0-	-2276	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15076	-0-	-2284	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14118	-0-	-2382	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	14035	-0-	-2333	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21258	-0-	-2891	-0-	21258	2		N	-0-			-0-
02	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	18786	2		N	-0-			-0-
03	21049	X	18415	-0-	-2634	-0-	18415	2		N	-0-			-0-
04	20580	X	17238	-0-	-3342	-0-	17238	2		N	-0-			-0-
05	21266	X	17444	-0-	-3822	-0-	17444	2		N	-0-			-0-
06	20580	X	16179	-0-	-4401	-0-	16179	2		N	-0-			-0-
07	20088	X	15638	-0-	-4450	-0-	15638	2		N	-0-			-0-
08	18414	X	15458	-0-	-2956	-0-	15458	2		N	-0-			-0-
09	17250	X	13931	-0-	-3319	-0-	13931	2		N	-0-			-0-
10	17453	X	15183	-0-	-2270	-0-	15183	2		N	-0-			-0-
11	16170	X	14806	-0-	-1364	-0-	14806	2		N	-0-			-0-
12	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	13455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	809	-0-	-2756	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	3335	X	412	-0-	-2923	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	475	-0-	-2935	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	780	X	20	-0-	-760	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 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	17577	X	14948	-0-	-2629	-0-	14948	2		N	-0-			-0-
02	15805	X	13712	-0-	-2093	-0-	13712	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	14135	-0-	-2016	-0-	14135	2		N	-0-			-0-
04	15390	X	13392	-0-	-1998	-0-	13392	2		N	-0-			-0-
05	15438	X	13273	-0-	-2165	-0-	13273	2		N	-0-			-0-
06	14460	X	12567	-0-	-1893	-0-	12567	2		N	-0-			-0-
07	14663	X	12717	-0-	-1946	-0-	12717	2		N	-0-			-0-
08	14136	X	12245	-0-	-1891	-0-	12245	2		N	-0-			-0-
09	13380	X	11538	-0-	-1842	-0-	11538	2		N	-0-			-0-
10	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	11625	2		N	-0-			-0-
11	12570	X	11057	-0-	-1513	-0-	11057	2		N	-0-			-0-
12	12710	X	11004	-0-	-1706	-0-	11004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	27435	X	22855	-0-	-4580	-0-	22855	2		N	-0-			-0-
02	24041	X	20202	-0-	-3839	-0-	20202	2		N	-0-			-0-
03	24614	X	19523	-0-	-5091	-0-	19523	2		N	-0-			-0-
04	23820	X	17728	-0-	-6092	-0-	17728	2		N	-0-			-0-
05	24614	X	20242	-0-	-4372	-0-	20242	2		N	-0-			-0-
06	22110	X	17755	-0-	-4355	-0-	17755	2		N	-0-			-0-
07	21607	X	15846	-0-	-5761	-0-	15846	2		N	-0-			-0-
08	20243	X	17116	-0-	-3127	-0-	17116	2		N	-0-			-0-
09	19590	X	15975	-0-	-3615	-0-	15975	2		N	-0-			-0-
10	20243	X	16028	-0-	-4215	-0-	16028	2		N	-0-			-0-
11	17760	X	17352	-0-	-408	-0-	17352	2		N	-0-			-0-
12	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,020 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	7099	X	4273	-0-	-2826	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
02	5742	X	4124	-0-	-1618	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	4734	-0-	-1404	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
08	5735	X	4248	-0-	-1487	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	2194	-0-	-3866	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	4463	-0-	-1799	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	4592	-0-	-1468	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	2685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	682	-0-	-2790	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	2900	X	396	-0-	-2504	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
04	2160	X	1643	-0-	-517	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
05	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	1619	-0-	-811	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	1819	-0-	-692	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
08	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09	1800	X	957	-0-	-843	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	1860	X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11	1770	X	416	-0-	-1354	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14814	-0-	-3197	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	13503	-0-	-3346	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14285	-0-	-2455	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13863	-0-	-1197	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14164	-0-	-1088	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13434	-0-	-906	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13227	-0-	-1219	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13784	-0-	-538	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12659	-0-	-1201	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12420	-0-	-1747	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11655	-0-	-1785	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	18296	-0-	-6876	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	16464	-0-	-4445	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	16263	-0-	-4941	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	14975	-0-	-4405	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	15424	-0-	-4230	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	15706	-0-	-1994	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15081	-0-	-2527	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14574	-0-	-1701	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	13362	-0-	-2358	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	12936	-0-	-3308	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	9966	-0-	-5754	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	24654	-0-	-4548	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25868	X	22207	-0-	-3661	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23027	-0-	-3385	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	21692	-0-	-3868	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	21670	-0-	-3595	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19188	-0-	-4662	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	19807	-0-	-3939	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	19176	-0-	-3857	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	17900	-0-	-3790	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	18582	-0-	-3087	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	17794	-0-	-1406	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16972	-0-	-2651	-0-	16972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8029	X	7278	-0-	-751	-0-	7278	2			N	-0-					2
02	7743	X	6273	-0-	-1470	-0-	6273	2			N	-0-					2
03	8308	X	6864	-0-	-1444	-0-	6864	2			N	-0-					2
04	8040	X	7290	-0-	-750	-0-	7290	2			N	-0-					2
05	8308	X	6430	-0-	-1878	-0-	6430	2			N	-0-					2
06	7050	X	6006	-0-	-1044	-0-	6006	2			N	-0-					2
07	7533	X	4796	-0-	-2737	-0-	4796	2			N	-0-					2
08	7533	X	5880	-0-	-1653	-0-	5880	2			N	-0-					2
09	7290	X	5891	-0-	-1399	-0-	5891	2			N	-0-					2
10	6417	X	6039	-0-	-378	-0-	6039	2			N	-0-					2
11	6000	X	5465	-0-	-535	-0-	5465	2			N	-0-					2
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 74,396 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	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-

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. (I) GAS LIFT(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	7527	-0-	-2858	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	7017	-0-	-2118	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7082	-0-	-1629	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5263	-0-	-3167	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4603	-0-	-3829	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4886	-0-	-2404	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6524	-0-	-544	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2953	-0-	-2297	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	3779	-0-	-3134	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2787	-0-	-3903	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	1435	-0-	-5478	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 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	30566	X	27803	-0-	-2763	-0-	27803	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	25141	-0-	-3453	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26137	-0-	-4429	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	22432	-0-	-6518	-0-	22432	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	22392	-0-	-6035	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	20366	-0-	-6544	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	19873	-0-	-7004	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	18409	-0-	-7724	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	16929	-0-	-5511	-0-	16757	2	172	9	N	156					156
10	22382	X	18056	-0-	-4326	-0-	18056	2			N	-0-					156
11	20370	X	16413	-0-	-3957	-0-	16413	2			N	-0-					156
12	19871	X	17139	-0-	-2732	-0-	17139	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 251,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10622	-0-	-848	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9325	-0-	-1405	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10007	-0-	-1463	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9933	-0-	-1167	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9339	-0-	-1759	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9208	-0-	-1082	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8829	-0-	-1432	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8572	-0-	-1689	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7729	-0-	-2201	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6615	-0-	-2902	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
12	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4395	-0-	-3603	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	4887	-0-	-2595	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5327	-0-	-2237	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4868	-0-	-1612	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4929	-0-	-1147	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2122	-0-	-3398	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	1155	-0-	-4580	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13376	-0-	-1504	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11805	-0-	-1970	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10972	-0-	-2792	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11139	-0-	-1791	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	10652	-0-	-2709	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	10004	-0-	-2926	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6884	-0-	-5733	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8969	-0-	-2532	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9895	-0-	-1235	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9726	-0-	-938	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7528	-0-	-2462	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7577	-0-	-2653	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	20591	-0-	-4829	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
02	23780	X	19112	-0-	-4668	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	19691	-0-	-4241	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	19837	-0-	-1853	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	19882	-0-	-2190	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18321	-0-	-1599	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17090	-0-	-3401	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
08	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18011	-0-	-1819	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	18800	-0-	-1071	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18538	-0-	-1352	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	19248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	4877	-0-	-6004	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	5238	-0-	-4941	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	4858	-0-	-6023	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6621	-0-	-1299	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6821	-0-	-1363	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4893	-0-	-1737	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6877	-0-	-1245	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6941	-0-	-1181	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,903 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 #: 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	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-

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	12431	X	11394	-0-	-1037	-0-	11365	2	29	9	N	26					138
02	11629	X	9672	-0-	-1957	-0-	9646	2	26	9	N	24					162
03	11160	X	4315	-0-	-6845	-0-	4283	2	32	9	N	29					191
04	11040	X	7697	-0-	-3343	-0-	7629	2	68	9	N	62	175	1			78
05	11408	X	8957	-0-	-2451	-0-	8933	2	24	9	N	22					100
06	11040	X	6984	-0-	-4056	-0-	6977	2	7	9	N	6					106
07	10354	X	8753	-0-	-1601	-0-	8673	2	80	9	N	73					179
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9502	2	9	9	N	8					187
09	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9090	2	3	9	N	3					190
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					190
11	9210	X	8383	-0-	-827	-0-	8379	2	4	9	N	4					194
12	9517	X	7127	-0-	-2390	-0-	7036	2	91	9	N	83	171	1			106

TOTAL GAS PROD: 101,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	25110	X	21057	-0-	-4053	-0-	21057	2			N	-0-					90
02	22765	X	21898	-0-	-867	-0-	21898	2			N	-0-					90
03	23467	X	515	-0-	-22952	-0-	515	2			N	-0-					90
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					90
05	23405	X	16267	-0-	-7138	-0-	16267	2			N	-0-					90
06	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	32425	2			N	-0-					90
07	23405	X	21817	-0-	-1588	-0-	21817	2			N	-0-					90
08	16275	X	8730	-0-	-7545	-0-	8730	2			N	-0-					90
09	26070	X	7687	-0-	-18383	-0-	7687	2			N	-0-					90
10	26939	X	9918	-0-	-17021	-0-	9918	2			N	-0-					90
11	26070	X	10740	-0-	-15330	-0-	10740	2			N	-0-					90
12	13113	X	10343	-0-	-2770	-0-	10343	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 161,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12555	X	9086	-0-	-3469	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	8408	-0-	-3047	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	8818	-0-	-2559	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8508	-0-	-2172	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8142	-0-	-1530	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7284	-0-	-1506	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7388	-0-	-1602	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7474	-0-	-1330	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6759	-0-	-1761	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5810	-0-	-2343	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4966	-0-	-2324	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,374 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	27621	X	22893	-0-	-4728	-0-	22856	2	37	9	Y	34	36	1			36
02	24969	X	21002	-0-	-3967	-0-	20962	2	40	9	Y	36	46	1			26
03	25730	X	21241	-0-	-4489	-0-	21206	2	35	9	Y	32					58
04	24270	X	19854	-0-	-4416	-0-	19832	2	22	9	Y	20	47	1			31
05	24397	X	19864	-0-	-4533	-0-	19814	2	50	9	Y	45	47	1			29
06	DLQ G-10		19027	-0-	19027	19027	19007	2	20	9	Y	18					47
07	DLQ G-10		20032	-0-	20032	39059	20004	2	28	9	Y	25	45	1			27
08	59342	X	20283	-0-	-39059	-0-	20282	2	1	9	Y	1					28
09	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			Y	-0-					28
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20057	2	30	9	Y	27					55
11	19620	X	19159	-0-	-461	-0-	19145	2	14	9	Y	13	49	1			19
12	20584	X	19747	-0-	-837	-0-	19727	2	20	9	Y	18					37

TOTAL GAS PROD: 243,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	15779	X	11815	-0-	-3964	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	9914	-0-	-4064	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9561	-0-	-4358	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	8600	-0-	-3970	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	7591	-0-	-4220	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	6079	-0-	-5351	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9072	-0-	-1530	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9538	-0-	-10	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	5595	-0-	-3015	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	5491	-0-	-3592	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6341	-0-	-2899	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9459	-0-	-89	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	76	1			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LAKE ALVARADO WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	11934	-0-	-6108	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	11692	-0-	-5186	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12660	-0-	-3367	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12430	-0-	-2750	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13834	-0-	-1263	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9708	-0-	-2532	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	3434	-0-	-9400	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	3251	-0-	-10575	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	9954	-0-	-3426	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	10069	-0-	-3757	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3354	-0-	-6366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	31	-0-	-10261	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	21386	-0-	-7599	-0-	21386	2			Y	-0-					17
02	26245	X	19225	-0-	-7020	-0-	19225	2			Y	-0-					17
03	26071	X	20455	-0-	-5616	-0-	20455	2			Y	-0-					17
04	24090	X	13929	-0-	-10161	-0-	13929	2			Y	-0-					17
05	22940	X	18929	-0-	-4011	-0-	18929	2			Y	-0-					17
06	20700	X	18565	-0-	-2135	-0-	18565	2			Y	-0-					17
07	20553	X	18745	-0-	-1808	-0-	18745	2			Y	-0-					17
08	20460	X	15033	-0-	-5427	-0-	15033	2			Y	-0-					17
09	18570	X	7137	-0-	-11433	-0-	7124	2	13	9	Y	12	23	1			6
10	19189	X	13915	-0-	-5274	-0-	13915	2			Y	-0-					6
11	18570	X	13024	-0-	-5546	-0-	13009	2	15	9	Y	14					20
12	18755	X	8920	-0-	-9835	-0-	8901	2	19	9	Y	17	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 189,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 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	24149	X	19777	-0-	-4372	-0-	19776	2	1	9	Y	1					87
02	21866	X	17737	-0-	-4129	-0-	17737	2			Y	-0-					87
03	22289	X	17987	-0-	-4302	-0-	17987	2			Y	-0-					87
04	21210	X	16902	-0-	-4308	-0-	16902	2			Y	-0-					87
05	20584	X	17701	-0-	-2883	-0-	17701	2			Y	-0-					87
06	18960	X	16650	-0-	-2310	-0-	16650	2			Y	-0-					87
07	18972	X	16517	-0-	-2455	-0-	16517	2			Y	-0-					87
08	17980	X	15563	-0-	-2417	-0-	15563	2			Y	-0-					87
09	17130	X	15675	-0-	-1455	-0-	15675	2			Y	-0-					87
10	17701	X	15885	-0-	-1816	-0-	15885	2			Y	-0-					87
11	16650	X	15206	-0-	-1444	-0-	15206	2			Y	-0-					87
12	16523	X	15483	-0-	-1040	-0-	15391	2	92	9	Y	84	84	1			87

TOTAL GAS PROD: 201,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 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	26288	X	21279	-0-	-5009	-0-	21279	2			Y	-0-					14
02	23925	X	18873	-0-	-5052	-0-	18873	2			Y	-0-					14
03	24335	X	20459	-0-	-3876	-0-	20459	2			Y	-0-					14
04	23250	X	19128	-0-	-4122	-0-	19128	2			Y	-0-					14
05	22320	X	13932	-0-	-8388	-0-	13932	2			Y	-0-					14
06	20430	X	15548	-0-	-4882	-0-	15548	2			Y	-0-					14
07	20460	X	16654	-0-	-3806	-0-	16654	2			Y	-0-					14
08	20460	X	17235	-0-	-3225	-0-	17235	2			Y	-0-					14
09	19140	X	17375	-0-	-1765	-0-	17272	2	103	9	Y	94	84	1			24
10	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			Y	-0-					24
11	16680	X	16427	-0-	-253	-0-	16409	2	18	9	Y	16					40
12	17949	X	15508	-0-	-2441	-0-	15483	2	25	9	Y	23	54	1			9

TOTAL GAS PROD: 210,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	25575	X	22080	-0-	-3495	-0-	22079	2	1	9	Y	1					20
02	23316	X	19903	-0-	-3413	-0-	19903	2			Y	-0-					20
03	24304	X	20870	-0-	-3434	-0-	20870	2			Y	-0-					20
04	23010	X	19953	-0-	-3057	-0-	19953	2			Y	-0-					20
05	23157	X	20161	-0-	-2996	-0-	20161	2			Y	-0-					20
06	21300	X	18962	-0-	-2338	-0-	18962	2			Y	-0-					20
07	21266	X	19261	-0-	-2005	-0-	19261	2			Y	-0-					20
08	20863	X	19031	-0-	-1832	-0-	19031	2			Y	-0-					20
09	19950	X	17949	-0-	-2001	-0-	17949	2			Y	-0-					20
10	20150	X	17789	-0-	-2361	-0-	17789	2			Y	-0-					20
11	18960	X	16917	-0-	-2043	-0-	16917	2			Y	-0-					20
12	19251	X	17459	-0-	-1792	-0-	17357	2	102	9	Y	93	94	1			19

TOTAL GAS PROD: 230,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	34100	X	27875	-0-	-6225	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
02	27347	X	24603	-0-	-2744	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	25480	-0-	-3908	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	22924	-0-	-5516	-0-	22924	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	23441	-0-	-5947	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22134	-0-	-4836	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	21785	-0-	-4503	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	20172	-0-	-5310	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19831	-0-	-3089	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	19663	-0-	-3773	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	18355	-0-	-3785	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	17455	-0-	-4090	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,718 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	45012	X	38629	-0-	-6383	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
02	42108	X	38362	-0-	-3746	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	38830	-0-	-6182	-0-	38830	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	30713	-0-	-10027	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
05	41013	X	32174	-0-	-8839	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	31953	-0-	-7737	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	31640	-0-	-9373	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
08	38843	X	27920	-0-	-10923	-0-	27920	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	26976	-0-	-4974	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	28783	-0-	-4232	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	26778	-0-	-5172	-0-	26778	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27666	-0-	-2528	-0-	27666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25356	-0-	-2885	-0-	25298	2	58	9	Y	53	58	1			43
02	25491	X	22615	-0-	-2876	-0-	22573	2	42	9	Y	38	53	1			28
03	26567	X	24031	-0-	-2536	-0-	23981	2	50	9	Y	45					73
04	25320	X	22900	-0-	-2420	-0-	22875	2	25	9	Y	23	59	1			37
05	25854	X	23532	-0-	-2322	-0-	23476	2	56	9	Y	51	54	1			34
06	24240	X	22331	-0-	-1909	-0-	22302	2	29	9	Y	26					60
07	24180	X	22629	-0-	-1551	-0-	22603	2	26	9	Y	24	54	1			30
08	24025	X	21218	-0-	-2807	-0-	21217	2	1	9	Y	1					31
09	22890	X	19471	-0-	-3419	-0-	19471	2			Y	-0-					31
10	23529	X	19764	-0-	-3765	-0-	19734	2	30	9	Y	27					58
11	22320	X	18970	-0-	-3350	-0-	18956	2	14	9	Y	13	51	1			20
12	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	19169	2	19	9	Y	17					37

TOTAL GAS PROD: 262,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18402	-0-	-2616	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	16133	-0-	-2340	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15649	-0-	-4036	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15762	-0-	-2388	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	14277	-0-	-4478	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	14325	-0-	-3495	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	14053	-0-	-3183	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	12963	-0-	-3312	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12484	-0-	-3266	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12171	-0-	-2647	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11571	-0-	-2769	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11560	-0-	-2483	-0-	11560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	15967	-0-	-4214	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
02	17893	X	14529	-0-	-3364	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	14564	-0-	-3912	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13536	-0-	-3894	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14029	-0-	-2370	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	11854	-0-	-3596	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12190	-0-	-3341	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12420	-0-	-2150	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10735	-0-	-2855	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11780	-0-	-2263	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10191	-0-	-1839	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9602	-0-	-2829	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	24791	-0-	-6953	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	23042	-0-	-5581	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	22706	-0-	-6341	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	20335	-0-	-7775	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	20790	-0-	-4413	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	19570	-0-	-4430	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	19895	-0-	-4750	-0-	19895	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20327	-0-	-2365	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	17515	-0-	-2825	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	15312	-0-	-5489	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16044	-0-	-3636	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	17638	-0-	-2698	-0-	17638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	20925	X	18565	-0-	-2360	-0-	18565	2			N	-0-					1
02	19575	X	17715	-0-	-1860	-0-	17715	2			N	-0-					1
03	20925	X	18396	-0-	-2529	-0-	18396	2			N	-0-					1
04	20070	X	16931	-0-	-3139	-0-	16931	2			N	-0-					1
05	19623	X	17418	-0-	-2205	-0-	17418	2			N	-0-					1
06	18330	X	16665	-0-	-1665	-0-	16665	2			N	-0-					1
07	18941	X	16649	-0-	-2292	-0-	16649	2			N	-0-					1
08	18383	X	16342	-0-	-2041	-0-	16342	2			N	-0-					1
09	16920	X	15232	-0-	-1688	-0-	15232	2			N	-0-					1
10	17422	X	15201	-0-	-2221	-0-	15201	2			N	-0-					1
11	16680	X	14076	-0-	-2604	-0-	14076	2			N	-0-					1
12	16647	X	15321	-0-	-1326	-0-	15321	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 198,511 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	31403	X	25641	-0-	-5762	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	22973	-0-	-894	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24071	-0-	-3147	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	22845	-0-	-3495	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	23178	-0-	-4040	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22086	-0-	-2724	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	22011	-0-	-2541	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20933	-0-	-3123	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	19989	-0-	-2871	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	20453	-0-	-2735	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	19655	-0-	-2425	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19452	-0-	-1938	-0-	19452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	15993	-0-	-3320	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	14072	-0-	-2661	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14362	-0-	-3401	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	13983	-0-	-2367	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14202	-0-	-2352	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13096	-0-	-2384	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13412	-0-	-1623	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13128	-0-	-1318	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12189	-0-	-1791	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12363	-0-	-1835	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12092	-0-	-1018	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11981	-0-	-1380	-0-	11981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6007	-0-	-1650	-0-	256	1	5692	2	N	54	180	1			72
							59	9									
02	7453	X	2843	-0-	-4610	-0-	128	1	2679	2	N	33					105
							36	9									
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					105
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-	78	1			27
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					27
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					27
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 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	14942	X	12392	-0-	-2550	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	11341	-0-	-1216	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11671	-0-	-1163	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10731	-0-	-1509	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10639	-0-	-1361	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10736	-0-	-1385	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7946	-0-	-2824	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	8814	-0-	-2315	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9314	-0-	-1336	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9807	-0-	-919	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23375	-0-	-7160	-0-	23375	2			N	-0-					-0-
02	26941	X	22460	-0-	-4481	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22129	-0-	-5182	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	19004	-0-	-5086	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	19968	-0-	-4026	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	18257	-0-	-4963	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	18281	-0-	-5713	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	18210	-0-	-3924	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	16680	-0-	-2640	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17488	-0-	-2476	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	15902	-0-	-2368	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16123	-0-	-2167	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	37014	X	31135	-0-	-5879	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
02	34017	X	25827	-0-	-8190	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
03	35929	X	27334	-0-	-8595	-0-	27334	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	26244	-0-	-7446	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	16792	-0-	-16161	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	21889	-0-	-8231	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	20341	-0-	-7280	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
08	27342	X	22572	-0-	-4770	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	16318	-0-	-9932	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21030	-0-	-1600	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	17345	-0-	-4555	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	18790	-0-	-3778	-0-	18790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,617 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	33728	X	26939	-0-	-6789	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	31552	X	24620	-0-	-6932	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	25280	-0-	-6929	-0-	25280	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	23568	-0-	-5922	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	24352	-0-	-4695	-0-	24352	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22871	-0-	-3199	-0-	22871	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21528	-0-	-4791	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	20633	-0-	-4632	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	19882	-0-	-3698	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	20362	-0-	-4004	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18167	-0-	-4693	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19146	-0-	-2368	-0-	19146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18569	X	14577	-0-	-3992	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	13506	-0-	-2937	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13929	-0-	-3152	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	12068	-0-	-3622	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12019	-0-	-3295	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12366	-0-	-1734	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12361	-0-	-2085	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11988	-0-	-1931	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11013	-0-	-1347	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10035	-0-	-2737	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10649	-0-	-1711	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10307	-0-	-2062	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 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	22692	X	19509	-0-	-3183	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	17463	-0-	-2953	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	18272	-0-	-2901	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17047	-0-	-2723	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	16933	-0-	-3248	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14356	-0-	-4514	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	16922	-0-	-1740	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15020	-0-	-3239	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16053	-0-	-987	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14466	-0-	-2460	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	11362	-0-	-5018	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	13459	-0-	-3467	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,862 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	24511	-0-	-6613	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
02	27869	X	21999	-0-	-5870	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	23010	-0-	-5138	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	21168	-0-	-4392	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	20760	-0-	-5032	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	19699	-0-	-4031	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20743	-0-	-2786	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	20349	-0-	-2653	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19376	-0-	-1804	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	19319	-0-	-1451	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	18975	-0-	-1095	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19058	-0-	-1681	-0-	19058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17608	X	12276	-0-	-5332	-0-	12275	2	1	9	Y	1					8
02	14819	X	11147	-0-	-3672	-0-	11147	2			Y	-0-					8
03	13671	X	10255	-0-	-3416	-0-	10255	2			Y	-0-					8
04	11880	X	8535	-0-	-3345	-0-	8535	2			Y	-0-					8
05	12276	X	5563	-0-	-6713	-0-	5563	2			Y	-0-					8
06	11880	X	7199	-0-	-4681	-0-	7199	2			Y	-0-					8
07	11904	X	9073	-0-	-2831	-0-	9073	2			Y	-0-					8
08	10261	X	7622	-0-	-2639	-0-	7622	2			Y	-0-					8
09	8550	X	7915	-0-	-635	-0-	7915	2			Y	-0-					8
10	9083	X	8581	-0-	-502	-0-	8581	2			Y	-0-					8
11	8790	X	7597	-0-	-1193	-0-	7597	2			Y	-0-					8
12	9083	X	7622	-0-	-1461	-0-	7609	2	13	9	Y	12	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 103,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	1			Y	-0-					-0-
02	609	N	499	-0-	-110	-0-	499	1			Y	-0-					-0-
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14043	X	11715	-0-	-2328	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	10233	-0-	-1715	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10408	-0-	-1403	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9593	-0-	-1837	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11200	-0-	-611	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10878	-0-	-462	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10743	-0-	-200	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10738	-0-	-453	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10548	-0-	-342	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10174	-0-	-1079	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8540	-0-	-2350	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7981	-0-	-2931	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	18894	-0-	-12602	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
02	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	19786	-0-	-284	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	20582	-0-	-467	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	20423	-0-	-626	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18981	-0-	-1389	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19527	-0-	-1057	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18381	-0-	-1539	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	17613	-0-	-2971	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

01	10199	X	8558	-0-	-1641	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7590	-0-	-1951	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8326	-0-	-1718	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7780	-0-	-1086	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7241	-0-	-1039	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7218	-0-	-1276	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7083	-0-	-1411	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6810	-0-	-1410	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7092	-0-	-689	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6380	-0-	-850	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6832	-0-	-391	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

01	10447	X	9666	-0-	-781	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8430	-0-	-1343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6567	-0-	-2793	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8622	-0-	-1050	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8570	-0-	-790	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8757	-0-	-264	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6897	-0-	-1845	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8225	-0-	-355	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9083	-0-	-2759	-0-	9032	2	51	9	N	46					138
02	10730	X	9716	-0-	-1014	-0-	9660	2	56	9	N	51					189
03	10788	X	9299	-0-	-1489	-0-	116	1	9138	2	N	41	165	1			65
							45	9									
04	9810	X	8813	-0-	-997	-0-	8770	2	43	9	N	39					104
05	10385	X	9473	-0-	-912	-0-	473	1	8956	2	N	40					144
							44	9									
06	10050	X	8676	-0-	-1374	-0-	8632	2	44	9	N	40					184
07	10385	X	8505	-0-	-1880	-0-	895	1	7589	2	N	19					203
							21	9									
08	9486	X	8655	-0-	-831	-0-	899	1	7733	2	N	21					224
							23	9									
09	9180	X	7655	-0-	-1525	-0-	870	1	6772	2	N	12					236
							13	9									
10	9486	X	7779	-0-	-1707	-0-	899	1	6860	2	N	18	165	1			89
							20	9									
11	8670	X	7596	-0-	-1074	-0-	870	1	6726	2	N	-0-					89
12	8649	X	7368	-0-	-1281	-0-	899	1	6386	2	N	75					164
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 102,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

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-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

01	24056	X	22165	-0-	-1891	-0-	22165	2			N	-0-					18
02	22069	X	21113	-0-	-956	-0-	21113	2			N	-0-					18
03	23157	X	20482	-0-	-2675	-0-	20482	2			N	-0-					18
04	22320	X	20426	-0-	-1894	-0-	20426	2			N	-0-					18
05	22568	X	21878	-0-	-690	-0-	21878	2			N	-0-					18
06	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2			N	-0-					18
07	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	23724	2			N	-0-					18
08	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	2			N	-0-					18
09	21930	X	20904	-0-	-1026	-0-	20904	2			N	-0-					18
10	23715	X	21301	-0-	-2414	-0-	21301	2			N	-0-					18
11	22950	X	21499	-0-	-1451	-0-	21499	2			N	-0-					18
12	23715	X	21059	-0-	-2656	-0-	21059	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 259,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	28427	X	23395	-0-	-5032	-0-	23395	2			N	-0-					20
02	26593	X	21431	-0-	-5162	-0-	21431	2			N	-0-					20
03	27094	X	21897	-0-	-5197	-0-	21897	2			N	-0-					20
04	25470	X	20553	-0-	-4917	-0-	20553	2			N	-0-					20
05	25482	X	18066	-0-	-7416	-0-	18066	2			N	-0-					20
06	22650	X	15942	-0-	-6708	-0-	15942	2			N	-0-					20
07	22909	X	11942	-0-	-10967	-0-	11942	2			N	-0-					20
08	21886	X	13826	-0-	-8060	-0-	13826	2			N	-0-					20
09	20550	X	16316	-0-	-4234	-0-	16316	2			N	-0-					20
10	18073	X	15976	-0-	-2097	-0-	15976	2			N	-0-					20
11	15930	X	11630	-0-	-4300	-0-	11630	2			N	-0-					20
12	16864	X	13668	-0-	-3196	-0-	13668	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 204,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	2918	-0-	-9482	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	1935	-0-	-9665	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	1704	-0-	-10696	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	3984	-0-	-6726	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4650	-0-	-1674	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2303	-0-	-517	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2282	-0-	-2278	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2583	-0-	-2315	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32209	X	29129	-0-	-3080	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
02	29261	X	25843	-0-	-3418	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	27232	-0-	-3396	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	25022	-0-	-3388	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	24411	-0-	-4729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	22198	-0-	-6002	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	23515	-0-	-4106	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	20843	-0-	-6375	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23244	-0-	-1776	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23118	-0-	-1279	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21983	-0-	-787	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	21967	-0-	-2058	-0-	21967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	23808	X	18156	-0-	-5652	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	17817	-0-	-4368	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	17993	-0-	-5412	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	16683	-0-	-4167	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17749	-0-	-2711	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	3030	-0-	-15390	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
08	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16720	-0-	-470	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16904	-0-	-4672	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	15618	-0-	-5262	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	15692	-0-	-5326	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,868 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	27001	X	20674	-0-	-6327	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
02	23432	X	18336	-0-	-5096	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	18399	-0-	-4975	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	17670	-0-	-4950	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	17284	-0-	-4230	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	15766	-0-	-4244	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16522	-0-	-3070	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	15634	-0-	-2780	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14788	-0-	-2882	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14611	-0-	-2687	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13395	-0-	-2595	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	13629	-0-	-2894	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17454	-0-	17454	35603	17454	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15733	-0-	15733	51336	15733	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16413	-0-	16413	67749	16413	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15049	-0-	15049	82798	15049	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15051	-0-	15051	97849	15051	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14159	-0-	14159	112008	14159	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14174	-0-	14174	126182	14174	2			N	-0-					-0-
08	139866	X	13684	-0-	-126182	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12358	-0-	-2708	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12233	-0-	-1927	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12298	-0-	-1869	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,471 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 #: 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	28055	X	19774	-0-	-8281	-0-	19765	2	9	9	Y	8					73
02	23983	X	17853	-0-	-6130	-0-	17843	2	10	9	Y	9					82
03	22785	X	18418	-0-	-4367	-0-	18409	2	9	9	Y	8					90
04	21120	X	17613	-0-	-3507	-0-	17602	2	11	9	Y	10					100
05	20801	X	16708	-0-	-4093	-0-	16684	2	24	9	Y	22	22	1			100
06	19140	X	17080	-0-	-2060	-0-	17039	2	41	9	Y	37					137
07	19096	X	16884	-0-	-2212	-0-	16872	2	12	9	Y	11	35	1			113
08	18414	X	16404	-0-	-2010	-0-	16398	2	6	9	Y	5					118
09	17610	X	14882	-0-	-2728	-0-	14882	2			Y	-0-					118
10	17639	X	15470	-0-	-2169	-0-	15470	2			Y	-0-					118
11	17070	X	14155	-0-	-2915	-0-	14155	2			Y	-0-					118
12	16709	X	14789	-0-	-1920	-0-	14789	2			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 200,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	25513	X	20655	-0-	-4858	-0-	20655	2			Y	-0-					39
02	23867	X	18109	-0-	-5758	-0-	18109	2			Y	-0-					39
03	25513	X	18787	-0-	-6726	-0-	18787	2			Y	-0-					39
04	21840	X	16950	-0-	-4890	-0-	16950	2			Y	-0-					39
05	20987	X	17235	-0-	-3752	-0-	17235	2			Y	-0-					39
06	19380	X	15730	-0-	-3650	-0-	15693	2	37	9	Y	34					73
07	19344	X	16161	-0-	-3183	-0-	16150	2	11	9	Y	10	33	1			50
08	18786	X	15606	-0-	-3180	-0-	15606	2			Y	-0-					50
09	16950	X	14869	-0-	-2081	-0-	14869	2			Y	-0-					50
10	17236	X	14911	-0-	-2325	-0-	14911	2			Y	-0-					50
11	15720	X	13671	-0-	-2049	-0-	13671	2			Y	-0-					50
12	16151	X	13085	-0-	-3066	-0-	13085	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 195,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	22847	X	17129	-0-	-5718	-0-	17122	2	7	9	Y	6					61
02	20097	X	15314	-0-	-4783	-0-	15305	2	9	9	Y	8					69
03	19995	X	14713	-0-	-5282	-0-	14705	2	8	9	Y	7					76
04	18540	X	15126	-0-	-3414	-0-	15118	2	8	9	Y	7					83
05	18693	X	14513	-0-	-4180	-0-	14492	2	21	9	Y	19	19	1			83
06	16350	X	13450	-0-	-2900	-0-	13419	2	31	9	Y	28					111
07	16368	X	13818	-0-	-2550	-0-	13808	2	10	9	Y	9	28	1			92
08	15624	X	13083	-0-	-2541	-0-	13083	2			Y	-0-					92
09	15120	X	12637	-0-	-2483	-0-	12637	2			Y	-0-					92
10	14508	X	12377	-0-	-2131	-0-	12377	2			Y	-0-					92
11	13440	X	11560	-0-	-1880	-0-	11560	2			Y	-0-					92
12	13547	X	11341	-0-	-2206	-0-	11339	2	2	9	Y	2					94

TOTAL GAS PROD: 165,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	25203	X	22298	-0-	-2905	-0-	22246	2	52	9	Y	47	52	1			37
02	22794	X	20214	-0-	-2580	-0-	20178	2	36	9	Y	33	46	1			24
03	23591	X	20378	-0-	-3213	-0-	20335	2	43	9	Y	39					63
04	22410	X	18773	-0-	-3637	-0-	18752	2	21	9	Y	19	51	1			31
05	22289	X	19107	-0-	-3182	-0-	19061	2	46	9	Y	42	44	1			29
06	21570	X	17669	-0-	-3901	-0-	17647	2	22	9	Y	20					49
07	21607	X	18250	-0-	-3357	-0-	18228	2	22	9	Y	20	43	1			26
08	20367	X	18813	-0-	-1554	-0-	18813	2			Y	-0-					26
09	18780	X	18124	-0-	-656	-0-	18124	2			Y	-0-					26
10	19096	X	18953	-0-	-143	-0-	18924	2	29	9	Y	26					52
11	18210	X	18008	-0-	-202	-0-	17995	2	13	9	Y	12	46	1			18
12	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	17945	2	19	9	Y	17					35

TOTAL GAS PROD: 228,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	12090	X	4157	-0-	-7933	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	2877	-0-	-8433	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	7290	-0-	-4800	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4315	-0-	-875	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	855	-0-	-3299	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	692	-0-	-6358	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	792	-0-	-6493	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	749	-0-	-6536	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	280	-0-	-4040	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45260	X	39783	-0-	-5477	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
02	40774	X	32782	-0-	-7992	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	28591	-0-	-11027	-0-	28591	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	31402	-0-	-7088	-0-	31402	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	31961	-0-	-7812	-0-	31961	2			N	-0-					-0-
06	38490	X	29882	-0-	-8608	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	29867	-0-	-5163	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	29691	-0-	-2766	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	29084	-0-	-2326	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	29461	-0-	-2500	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	29083	-0-	-797	-0-	29083	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	29805	-0-	-234	-0-	29805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	23748	-0-	-4059	-0-	23695	2	53	9	Y	48	52	1			40
02	24737	X	21887	-0-	-2850	-0-	21846	2	41	9	Y	37	50	1			27
03	25854	X	22794	-0-	-3060	-0-	22755	2	39	9	Y	35					62
04	24390	X	21873	-0-	-2517	-0-	21849	2	24	9	Y	22	50	1			34
05	24180	X	22106	-0-	-2074	-0-	22052	2	54	9	Y	49	51	1			32
06	22980	X	20737	-0-	-2243	-0-	20715	2	22	9	Y	20					52
07	23405	X	20961	-0-	-2444	-0-	20931	2	30	9	Y	27	51	1			28
08	22785	X	20122	-0-	-2663	-0-	20121	2	1	9	Y	1					29
09	21870	X	19151	-0-	-2719	-0-	19151	2			Y	-0-					29
10	22103	X	19431	-0-	-2672	-0-	19402	2	29	9	Y	26					55
11	20730	X	17956	-0-	-2774	-0-	17942	2	14	9	Y	13	49	1			19
12	20739	X	18010	-0-	-2729	-0-	17992	2	18	9	Y	16					35

TOTAL GAS PROD: 248,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	29898	-0-	-7922	-0-	29898	2	N	-0-			-0-
02	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	27142	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	27489	-0-	-2116	-0-	27489	2	N	-0-			-0-
04	28920	X	25887	-0-	-3033	-0-	25887	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	25586	-0-	-4298	-0-	25586	2	N	-0-			-0-
06	28920	X	23932	-0-	-4988	-0-	23932	2	N	-0-			-0-
07	29016	X	24431	-0-	-4585	-0-	24431	2	N	-0-			-0-
08	27497	X	23637	-0-	-3860	-0-	23637	2	N	-0-			-0-
09	25890	X	21956	-0-	-3934	-0-	21956	2	N	-0-			-0-
10	25575	X	22025	-0-	-3550	-0-	22025	2	N	-0-			-0-
11	23940	X	20356	-0-	-3584	-0-	20356	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	20588	-0-	-3654	-0-	20588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	34068	-0-	-9146	-0-	34068	2	N	-0-			-0-
02	31737	X	31737	-0-	-0-	-0-	31737	2	N	-0-			-0-
03	33740	X	33740	-0-	-0-	-0-	33740	2	N	-0-			-0-
04	32970	X	32228	-0-	-742	-0-	32228	2	N	-0-			-0-
05	34069	X	32380	-0-	-1689	-0-	32380	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	31219	-0-	-1751	-0-	31219	2	N	-0-			-0-
07	33914	X	32385	-0-	-1529	-0-	32385	2	N	-0-			-0-
08	33728	X	32121	-0-	-1607	-0-	32121	2	N	-0-			-0-
09	32220	X	30367	-0-	-1853	-0-	30367	2	N	-0-			-0-
10	32395	X	27595	-0-	-4800	-0-	27595	2	N	-0-			-0-
11	31350	X	24733	-0-	-6617	-0-	24733	2	N	-0-			-0-
12	32395	X	23654	-0-	-8741	-0-	23654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	31961	X	27421	-0-	-4540	-0-	27421	2			N	-0-					-0-
02	29522	X	25061	-0-	-4461	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	26303	-0-	-4232	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24317	-0-	-4333	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	24411	-0-	-4512	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	22684	-0-	-3866	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	22155	-0-	-4629	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	22061	-0-	-4227	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20988	-0-	-3342	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	20617	-0-	-3780	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19957	-0-	-2723	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19995	-0-	19995	19995	19995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43648	X	39924	-0-	-3724	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
02	40832	X	33115	-0-	-7717	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	33234	-0-	-10414	-0-	33234	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	30308	-0-	-8362	-0-	30308	2			N	-0-					-0-
05	39959	X	27789	-0-	-12170	-0-	27789	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	30890	-0-	-7750	-0-	30890	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32625	-0-	-2777	-0-	32625	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	31135	-0-	-2097	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	30030	-0-	-870	-0-	30030	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	27390	-0-	-5222	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27429	-0-	-4131	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	27273	-0-	-5339	-0-	27273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	19405	-0-	-4093	-0-	19405	2			Y	-0-					32
02	21982	X	16707	-0-	-5275	-0-	16707	2			Y	-0-					32
03	21793	X	17085	-0-	-4708	-0-	17085	2			Y	-0-					32
04	20130	X	17354	-0-	-2776	-0-	17354	2			Y	-0-					32
05	19406	X	16107	-0-	-3299	-0-	16107	2			Y	-0-					32
06	18690	X	15775	-0-	-2915	-0-	15775	2			Y	-0-					32
07	17918	X	15748	-0-	-2170	-0-	15748	2			Y	-0-					32
08	17918	X	15043	-0-	-2875	-0-	15043	2			Y	-0-					32
09	17340	X	13173	-0-	-4167	-0-	13173	2			Y	-0-					32
10	16306	X	9815	-0-	-6491	-0-	9815	2			Y	-0-					32
11	15780	X	13982	-0-	-1798	-0-	13982	2			Y	-0-					32
12	15748	X	12114	-0-	-3634	-0-	12114	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 182,308 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 #: 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	23591	X	19510	-0-	-4081	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	16698	-0-	-5081	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18683	-0-	-3792	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16806	-0-	-2964	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	18029	-0-	-2245	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	16710	-0-	-2160	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16460	-0-	-2233	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16173	-0-	-2520	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15407	-0-	-2053	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15077	-0-	-2965	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14367	-0-	-2343	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	14976	-0-	-1485	-0-	14976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,896 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	37913	X	35113	-0-	-2800	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
02	35467	X	31786	-0-	-3681	-0-	31786	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	33756	-0-	-1398	-0-	33756	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	30073	-0-	-3947	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	30897	-0-	-4257	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	29155	-0-	-4835	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	29285	-0-	-4691	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	29106	-0-	-4653	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	27607	-0-	-2453	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
10	30907	X	27495	-0-	-3412	-0-	27495	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	26077	-0-	-3083	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26534	-0-	-2761	-0-	26534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18999	-0-	-3321	-0-	18977	2	22	9	Y	20	87	1			31
02	20184	X	17526	-0-	-2658	-0-	17503	2	23	9	Y	21					52
03	20181	X	19555	-0-	-626	-0-	19544	2	11	9	Y	10					62
04	18390	X	17483	-0-	-907	-0-	17476	2	7	9	Y	6					68
05	19003	X	18460	-0-	-543	-0-	18399	2	61	9	Y	55	90	1			33
06	18930	X	18209	-0-	-721	-0-	18201	2	8	9	Y	7					40
07	19561	X	18444	-0-	-1117	-0-	18436	2	8	9	Y	7					47
08	19561	X	18223	-0-	-1338	-0-	18221	2	2	9	Y	2					49
09	18210	X	16912	-0-	-1298	-0-	16912	2			Y	-0-					49
10	18817	X	15316	-0-	-3501	-0-	15316	2			Y	-0-					49
11	18210	X	14788	-0-	-3422	-0-	14731	2	57	9	Y	52					101
12	18445	X	16136	-0-	-2309	-0-	16130	2	6	9	Y	5					106

TOTAL GAS PROD: 210,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	22289	X	18157	-0-	-4132	-0-	18135	2	22	9	Y	20	82	1			30
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19558	2	25	9	Y	23					53
03	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20735	2	12	9	Y	11					64
04	19050	X	18379	-0-	-671	-0-	18372	2	7	9	Y	6					70
05	20925	X	19146	-0-	-1779	-0-	19083	2	63	9	Y	57	93	1			34
06	20250	X	18189	-0-	-2061	-0-	18181	2	8	9	Y	7					41
07	20925	X	17090	-0-	-3835	-0-	17084	2	6	9	Y	5					46
08	20739	X	18392	-0-	-2347	-0-	18390	2	2	9	Y	2					48
09	18540	X	17385	-0-	-1155	-0-	17385	2			Y	-0-					48
10	19158	X	17530	-0-	-1628	-0-	17530	2			Y	-0-					48
11	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16698	2	61	9	Y	55					103
12	18383	X	16894	-0-	-1489	-0-	16888	2	6	9	Y	5					108

TOTAL GAS PROD: 218,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
02	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
04	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	6887	-0-	-2196	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6936	-0-	-1854	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6214	-0-	-2869	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5605	-0-	-3185	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	5832	-0-	-4615	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20522	X	17248	-0-	-3274	-0-	17248	2			N	-0-					31
02	19169	X	17142	-0-	-2027	-0-	17142	2			N	-0-					31
03	20491	X	14888	-0-	-5603	-0-	14888	2			N	-0-					31
04	19830	X	12088	-0-	-7742	-0-	12088	2			N	-0-					31
05	18321	X	15331	-0-	-2990	-0-	15331	2			N	-0-					31
06	17730	X	7331	-0-	-10399	-0-	7331	2			N	-0-					31
07	18321	X	11999	-0-	-6322	-0-	11999	2			N	-0-					31
08	15345	X	14742	-0-	-603	-0-	14742	2			N	-0-					31
09	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					31
10	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					31
11	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					31
12	16368	X	12336	-0-	-4032	-0-	12336	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 169,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	23374	X	18285	-0-	-5089	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	17155	-0-	-4711	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	18171	-0-	-4614	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	16589	-0-	-3991	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17033	-0-	-1505	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17722	-0-	-38	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16893	-0-	-1459	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16202	-0-	-1964	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15102	-0-	-2628	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15024	-0-	-3297	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15593	-0-	-2137	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15876	-0-	-1019	-0-	15876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	3100	-0-	-8401	-0-	3099	2	1	9	Y	1	28	1			8
02	10759	X	-0-	-0-	-10759	-0-					Y	-0-					8
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	1					9
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					9
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	7	1			2
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					3
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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	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
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5928	-0-	2928	2928	5928	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1823	-0-	-1277	1651	1823	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	188	-0-	-1651	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	226	-0-	-1665	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27001	X	22852	-0-	-4149	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	20439	-0-	-3921	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	20335	-0-	-3628	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	19469	-0-	-2641	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	18181	-0-	-4666	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	15926	-0-	-6184	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	17204	-0-	-4651	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16094	-0-	-4242	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	12518	-0-	-6952	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16535	-0-	-1631	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15683	-0-	-967	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15698	-0-	-1507	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26474	X	15714	-0-	-10760	-0-	15714	2			N	-0-					8
02	23287	X	13203	-0-	-10084	-0-	13203	2			N	-0-					8
03	24893	X	12226	-0-	-12667	-0-	12226	2			N	-0-					8
04	23250	X	17864	-0-	-5386	-0-	17864	2			N	-0-					8
05	22909	X	20275	-0-	-2634	-0-	20275	2			N	-0-					8
06	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18823	2			N	-0-					8
07	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					8
08	20274	X	18711	-0-	-1563	-0-	18711	2			N	-0-					8
09	19620	X	18198	-0-	-1422	-0-	18198	2			N	-0-					8
10	20274	X	17547	-0-	-2727	-0-	17547	2			N	-0-					8
11	18810	X	16481	-0-	-2329	-0-	16481	2			N	-0-					8
12	19003	X	16525	-0-	-2478	-0-	16525	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 204,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	26629	X	19016	-0-	-7613	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
02	24911	X	17712	-0-	-7199	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	19530	-0-	-5301	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	17365	-0-	-5015	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	13935	-0-	-6153	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	11660	-0-	-7240	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	12629	-0-	-6901	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	12630	-0-	-6900	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	12087	-0-	-5283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11484	-0-	-2466	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9141	-0-	-3069	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9847	-0-	-2770	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,036 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	20398	X	19833	-0-	-565	-0-	19833	2			Y	-0-					16
02	18792	X	18426	-0-	-366	-0-	18426	2			Y	-0-					16
03	20026	X	18978	-0-	-1048	-0-	18978	2			Y	-0-					16
04	19290	X	18234	-0-	-1056	-0-	18234	2			Y	-0-					16
05	19840	X	18584	-0-	-1256	-0-	18584	2			Y	-0-					16
06	19200	X	18142	-0-	-1058	-0-	18131	2	11	9	Y	10					26
07	19685	X	18060	-0-	-1625	-0-	18058	2	2	9	Y	2					28
08	18972	X	18260	-0-	-712	-0-	18260	2			Y	-0-					28
09	18240	X	18031	-0-	-209	-0-	18030	2	1	9	Y	1					29
10	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19414	2	2	9	Y	2					31
11	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			Y	-0-					31
12	18631	X	17351	-0-	-1280	-0-	17347	2	4	9	Y	4					35

TOTAL GAS PROD: 221,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	12090	X	10861	-0-	-1229	-0-	10861	2			Y	-0-					10
02	10672	X	9727	-0-	-945	-0-	9727	2			Y	-0-					10
03	11532	X	9615	-0-	-1917	-0-	9615	2			Y	-0-					10
04	11160	X	9698	-0-	-1462	-0-	9698	2			Y	-0-					10
05	11532	X	9080	-0-	-2452	-0-	9080	2			Y	-0-					10
06	10500	X	9456	-0-	-1044	-0-	9450	2	6	9	Y	5					15
07	10385	X	9275	-0-	-1110	-0-	9274	2	1	9	Y	1					16
08	10013	X	9134	-0-	-879	-0-	9134	2			Y	-0-					16
09	9690	X	6956	-0-	-2734	-0-	6956	2			Y	-0-					16
10	9765	X	5623	-0-	-4142	-0-	5622	2	1	9	Y	1					17
11	9450	X	7827	-0-	-1623	-0-	7826	2	1	9	Y	1					18
12	9269	X	5975	-0-	-3294	-0-	5974	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 103,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7731	-0-	-16418	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
02	20561	X	5218	-0-	-15343	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	5024	-0-	-14940	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	13978	-0-	-4712	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
05	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
06	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16430	-0-	-4805	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17341	-0-	-3209	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	17595	-0-	-3640	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14223	-0-	-3987	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	12715	-0-	-5203	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	12669	-0-	-5466	-0-	12669	2			Y	-0-					15
02	16356	X	12241	-0-	-4115	-0-	12241	2			Y	-0-					15
03	17050	X	13450	-0-	-3600	-0-	13450	2			Y	-0-					15
04	13740	X	10796	-0-	-2944	-0-	10796	2			Y	-0-					15
05	13082	X	12015	-0-	-1067	-0-	12015	2			Y	-0-					15
06	13020	X	11250	-0-	-1770	-0-	11242	2	8	9	Y	7					22
07	13454	X	11809	-0-	-1645	-0-	11808	2	1	9	Y	1					23
08	13454	X	11496	-0-	-1958	-0-	11496	2			Y	-0-					23
09	11640	X	9395	-0-	-2245	-0-	9395	2			Y	-0-					23
10	12028	X	6965	-0-	-5063	-0-	6964	2	1	9	Y	1					24
11	11430	X	6754	-0-	-4676	-0-	6754	2			Y	-0-					24
12	11811	X	10750	-0-	-1061	-0-	10748	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 129,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13482	-0-	-10915	-0-	13476	2	6	9	Y	5					5
02	22823	X	11379	-0-	-11444	-0-	11372	2	7	9	Y	6					11
03	24397	X	12604	-0-	-11793	-0-	12597	2	7	9	Y	6					17
04	24090	X	10833	-0-	-13257	-0-	10827	2	6	9	Y	5					22
05	24893	X	10781	-0-	-14112	-0-	10766	2	15	9	Y	14	14	1			22
06	13140	X	10741	-0-	-2399	-0-	10741	2			Y	-0-					22
07	13578	X	10898	-0-	-2680	-0-	10898	2			Y	-0-					22
08	13578	X	10476	-0-	-3102	-0-	10476	2			Y	-0-					22
09	13140	X	3159	-0-	-9981	-0-	3159	2			Y	-0-					22
10	11098	X	7162	-0-	-3936	-0-	7162	2			Y	-0-					22
11	10740	X	9357	-0-	-1383	-0-	9357	2			Y	-0-					22
12	10912	X	8280	-0-	-2632	-0-	8280	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 119,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	19158	X	15407	-0-	-3751	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	14819	-0-	-2349	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15616	-0-	-2147	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14925	-0-	-1845	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14746	-0-	-2428	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13524	-0-	-1806	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14527	-0-	-1314	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14003	-0-	-1621	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12719	-0-	-2221	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13199	-0-	-1557	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12970	-0-	-1100	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13071	-0-	-1468	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,526 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	6448	X	3524	-0-	-2924	-0-	3524	2			Y	-0-					22
02	6032	X	2591	-0-	-3441	-0-	2591	2			Y	-0-					22
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					22
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					22
05	3534	X	483	-0-	-3051	-0-	483	2			Y	-0-					22
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					22
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					22
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					22
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					22
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					22
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					22
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60171	X	33587	-0-	-26584	-0-	33587	2			Y	-0-					34
02	56289	X	28771	-0-	-27518	-0-	28771	2			Y	-0-					34
03	60171	X	28812	-0-	-31359	-0-	28812	2			Y	-0-					34
04	58230	X	25889	-0-	-32341	-0-	25889	2			Y	-0-					34
05	36518	X	26598	-0-	-9920	-0-	26598	2			Y	-0-					34
06	31200	X	24306	-0-	-6894	-0-	24237	2	69	9	Y	63					97
07	30752	X	23951	-0-	-6801	-0-	23932	2	19	9	Y	17					114
08	28799	X	23078	-0-	-5721	-0-	23064	2	14	9	Y	13					127
09	25890	X	21500	-0-	-4390	-0-	21489	2	11	9	Y	10					137
10	26598	X	21475	-0-	-5123	-0-	21465	2	10	9	Y	9					146
11	24300	X	20384	-0-	-3916	-0-	20376	2	8	9	Y	7					153
12	23808	X	19657	-0-	-4151	-0-	19651	2	6	9	Y	5					158

TOTAL GAS PROD: 298,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13485	X	11903	-0-	-1582	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10591	-0-	-1705	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9972	-0-	-3172	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10809	-0-	-1371	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9876	-0-	-1644	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9582	-0-	-1733	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9222	-0-	-1938	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8862	-0-	-1938	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8740	-0-	-1459	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8869	-0-	-1001	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6504	-0-	-3075	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,894 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	12183	X	10559	-0-	-1624	-0-	244	1	10246	2	N	63	131	1			27
							69	9									
02	11223	X	9567	-0-	-1656	-0-	207	1	9314	2	N	42					69
							46	9									
03	11687	X	9990	-0-	-1697	-0-	237	1	9736	2	N	15					84
							17	9									
04	10770	X	9534	-0-	-1236	-0-	206	1	9327	2	N	1	68	1			17
							1	9									
05	10881	X	9716	-0-	-1165	-0-	223	1	9493	2	N	-0-					17
06	10230	X	9374	-0-	-856	-0-	218	1	9156	2	N	-0-					17
07	10230	X	9604	-0-	-626	-0-	237	1	9367	2	N	-0-					17
08	9982	X	9337	-0-	-645	-0-	232	1	9092	2	N	12					29
							13	9									
09	9540	X	8803	-0-	-737	-0-	222	1	8547	2	N	31					60
							34	9									
10	9703	X	8749	-0-	-954	-0-	258	1	8491	2	N	-0-					60
11	9360	X	8330	-0-	-1030	-0-	260	1	8070	2	N	-0-					60
12	9610	X	8431	-0-	-1179	-0-	243	1	8180	2	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 111,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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. GAS LIFT (I) (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	11141	-0-	-5754	-0-	318	1	10814	2	Y	8					59
							9	9									
02	15805	X	8689	-0-	-7116	-0-	282	1	8397	2	Y	9					68
							10	9									
03	13671	X	8848	-0-	-4823	-0-	291	1	8548	2	Y	8					76
							9	9									
04	10770	X	8190	-0-	-2580	-0-	289	1	7899	2	Y	2	53	1			25
							2	9									
05	11129	X	7755	-0-	-3374	-0-	319	1	7436	2	Y	-0-					25
06	10770	X	7638	-0-	-3132	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-					25
07	9300	X	7724	-0-	-1576	-0-	349	1	7375	2	Y	-0-					25
08	8835	X	7504	-0-	-1331	-0-	363	1	7131	2	Y	9					34
							10	9									
09	8190	X	6991	-0-	-1199	-0-	354	1	6612	2	Y	23					57
							25	9									
10	7905	X	5269	-0-	-2636	-0-	327	1	4942	2	Y	-0-					57
11	7650	X	4060	-0-	-3590	-0-	240	1	3820	2	Y	-0-					57
12	7719	X	5941	-0-	-1778	-0-	327	1	5613	2	Y	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 89,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4865	-0-	-2389	-0-	4840	2	25	9	N	23	109	1			21
02	6786	X	4470	-0-	-2316	-0-	4450	2	20	9	N	18					39
03	7254	X	4677	-0-	-2577	-0-	4677	2			N	-0-					39
04	6450	X	4670	-0-	-1780	-0-	4670	2			N	-0-					39
05	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4741	2			N	-0-					39
06	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	4236	2			N	-0-					39
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					39
08	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	2			N	-0-					39
09	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-					39
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					39
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					39
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 57,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	10571	X	8837	-0-	-1734	-0-	174	1	8637	2	N	24	51	1			101
							26	9									
02	9889	X	8168	-0-	-1721	-0-	196	1	7954	2	N	16					117
							18	9									
03	10137	X	8531	-0-	-1606	-0-	284	1	8228	2	N	17					134
							19	9									
04	9270	X	8100	-0-	-1170	-0-	245	1	7840	2	N	14	120	1			28
							15	9									
05	8990	X	7633	-0-	-1357	-0-	181	1	7442	2	N	9					37
							10	9									
06	8550	X	7723	-0-	-827	-0-	197	1	7516	2	N	9					46
							10	9									
07	8742	X	7838	-0-	-904	-0-	193	1	7624	2	N	19					65
							21	9									
08	8525	X	7630	-0-	-895	-0-	193	1	7409	2	N	25					90
							28	9									
09	8100	X	7118	-0-	-982	-0-	207	1	6900	2	N	10					100
							11	9									
10	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	269	1	7559	2	N	13					113
							14	9									
11	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	222	1	7028	2	N	5					118
							6	9									
12	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	236	1	7077	2	N	17					135
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 94,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

01	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
02	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
04	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
08	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11720	-0-	-1579	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

01	36983	X	22312	-0-	-14671	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
02	34597	X	17008	-0-	-17589	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	18494	-0-	-18489	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
04	29250	X	13903	-0-	-15347	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	12432	-0-	-13918	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	11081	-0-	-10519	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16685	-0-	-1822	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16022	-0-	-2485	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
09	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	11966	-0-	-4712	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11215	-0-	-4925	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	9333	-0-	-7345	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,448 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	38440	X	33763	-0-	-4677	-0-	33763	2			N	-0-					-0-
02	34887	X	30871	-0-	-4016	-0-	30871	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	31818	-0-	-5475	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28424	-0-	-5776	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28480	-0-	-5279	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	29129	-0-	-3541	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	29044	-0-	-3971	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	27356	-0-	-4450	-0-	27356	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	25990	-0-	-3140	-0-	25990	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	27115	-0-	-2986	-0-	27115	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	24786	-0-	-4344	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	24113	-0-	-4128	-0-	24113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,889 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	21607	X	18343	-0-	-3264	-0-	18343	2			N	-0-					2
02	19256	X	17079	-0-	-2177	-0-	17079	2			N	-0-					2
03	19778	X	18903	-0-	-875	-0-	18903	2			N	-0-					2
04	18870	X	9879	-0-	-8991	-0-	9879	2			N	-0-					2
05	19499	X	17735	-0-	-1764	-0-	17735	2			N	-0-					2
06	18300	X	16219	-0-	-2081	-0-	16219	2			N	-0-					2
07	18910	X	16575	-0-	-2335	-0-	16575	2			N	-0-					2
08	18910	X	16093	-0-	-2817	-0-	16093	2			N	-0-					2
09	17160	X	15098	-0-	-2062	-0-	15098	2			N	-0-					2
10	17732	X	15043	-0-	-2689	-0-	15043	2			N	-0-					2
11	16230	X	14397	-0-	-1833	-0-	14397	2			N	-0-					2
12	16585	X	14817	-0-	-1768	-0-	14817	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 190,181 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	28117	X	24694	-0-	-3423	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
02	26303	X	23094	-0-	-3209	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	23998	-0-	-3623	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	21618	-0-	-4362	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	21541	-0-	-4065	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	21225	-0-	-2685	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	21521	-0-	-3155	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	19907	-0-	-4087	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	18748	-0-	-2882	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	18973	-0-	-2975	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	18992	-0-	-2248	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	19318	-0-	-1049	-0-	19318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,629 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. 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	45973	X	33445	-0-		-12528	-0-	33445	2			N	-0-			-0-
02	43007	X	30483	-0-		-12524	-0-	30483	2			N	-0-			-0-
03	41478	X	31652	-0-		-9826	-0-	31652	2			N	-0-			-0-
04	33750	X	29651	-0-		-4099	-0-	29651	2			N	-0-			-0-
05	34875	X	28974	-0-		-5901	-0-	28974	2			N	-0-			-0-
06	32370	X	27891	-0-		-4479	-0-	27891	2			N	-0-			-0-
07	32581	X	27601	-0-		-4980	-0-	27601	2			N	-0-			-0-
08	31651	X	27094	-0-		-4557	-0-	27094	2			N	-0-			-0-
09	29640	X	28725	-0-		-915	-0-	28725	2			N	-0-			-0-
10	29656	X	29656	-0-		-0-	-0-	29656	2			N	-0-			-0-
11	28020	X	28020	-0-		-0-	-0-	28020	2			N	-0-			-0-
12	29698	X	28232	-0-		-1466	-0-	28232	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,424 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. 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	16988	X	12713	-0-		-4275	-0-	12713	2			N	-0-			-0-
02	15892	X	12157	-0-		-3735	-0-	12157	2			N	-0-			-0-
03	16120	X	9886	-0-		-6234	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
04	15390	X	10036	-0-		-5354	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
05	15531	X	10565	-0-		-4966	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
06	12570	X	10459	-0-		-2111	-0-	10459	2			N	-0-			-0-
07	12989	X	8786	-0-		-4203	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	6084	-0-		-4487	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	8716	-0-		-1754	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
10	11088	X	11088	-0-		-0-	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
11	12361	X	12361	-0-		-0-	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
12	11745	X	11745	-0-		-0-	-0-	11745	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,596 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. 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	33170	X	24938	-0-		-8232	-0-	24938	2			N	-0-			-0-
02	28159	X	19188	-0-		-8971	-0-	19188	2			N	-0-			-0-
03	28334	X	21827	-0-		-6507	-0-	21827	2			N	-0-			-0-
04	24120	X	18054	-0-		-6066	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
05	24924	X	20261	-0-		-4663	-0-	20261	2			N	-0-			-0-
06	24120	X	17100	-0-		-7020	-0-	17100	2			N	-0-			-0-
07	21824	X	13996	-0-		-7828	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
08	21824	X	12597	-0-		-9227	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	13770	-0-		-5850	-0-	13770	2			N	-0-			-0-
10	20274	X	13587	-0-		-6687	-0-	13587	2			N	-0-			-0-
11	17100	X	4438	-0-		-12662	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	8498	-0-		-5731	-0-	8498	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,254 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	12493	X	10637	-0-	-1856	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	7559	-0-	-3548	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8958	-0-	-2109	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8821	-0-	-1469	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9756	-0-	-877	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9231	-0-	-1059	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8093	-0-	-1357	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8748	-0-	-1017	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8275	-0-	-965	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15686	X	12708	-0-	-2978	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	3831	-0-	-10843	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	6621	-0-	-7980	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	7041	-0-	-5259	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	6490	-0-	-6220	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	212	-0-	-12088	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	3372	-0-	-3913	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5108	-0-	-1942	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4110	-0-	-2369	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2549	-0-	-721	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,220 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	21700	X	17327	-0-	-4373	-0-	17319	2	8	9	Y	7					7
02	20300	X	14835	-0-	-5465	-0-	14827	2	8	9	Y	7					14
03	21669	X	15512	-0-	-6157	-0-	15504	2	8	9	Y	7					21
04	18120	X	13900	-0-	-4220	-0-	13892	2	8	9	Y	7					28
05	17329	X	14054	-0-	-3275	-0-	14035	2	19	9	Y	17	18	1			27
06	16470	X	13367	-0-	-3103	-0-	13367	2			Y	-0-					27
07	15872	X	14059	-0-	-1813	-0-	14059	2			Y	-0-					27
08	15500	X	13669	-0-	-1831	-0-	13669	2			Y	-0-					27
09	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	12838	2			Y	-0-					27
10	14074	X	12649	-0-	-1425	-0-	12649	2			Y	-0-					27
11	13620	X	11737	-0-	-1883	-0-	11737	2			Y	-0-					27
12	14074	X	11986	-0-	-2088	-0-	11986	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 165,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	23064	X	19515	-0-	-3549	-0-	19507	2	8	9	Y	7					8
02	20126	X	16731	-0-	-3395	-0-	16721	2	10	9	Y	9					17
03	21297	X	17336	-0-	-3961	-0-	17327	2	9	9	Y	8					25
04	19410	X	15818	-0-	-3592	-0-	15809	2	9	9	Y	8					33
05	19499	X	15800	-0-	-3699	-0-	15778	2	22	9	Y	20	21	1			32
06	17820	X	15017	-0-	-2803	-0-	15017	2			Y	-0-					32
07	17887	X	15369	-0-	-2518	-0-	15369	2			Y	-0-					32
08	17329	X	14535	-0-	-2794	-0-	14535	2			Y	-0-					32
09	15810	X	13794	-0-	-2016	-0-	13794	2			Y	-0-					32
10	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	14015	2			Y	-0-					32
11	15030	X	13031	-0-	-1999	-0-	13031	2			Y	-0-					32
12	15221	X	13018	-0-	-2203	-0-	13018	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 183,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	24335	X	21598	-0-	-2737	-0-	21552	2	46	9	Y	42					62
02	22765	X	19775	-0-	-2990	-0-	19755	2	20	9	Y	18					80
03	23684	X	20992	-0-	-2692	-0-	20924	2	68	9	Y	62	97	1			45
04	21720	X	19844	-0-	-1876	-0-	19825	2	19	9	Y	17					62
05	21886	X	19892	-0-	-1994	-0-	19837	2	55	9	Y	50					112
06	20550	X	17997	-0-	-2553	-0-	17982	2	15	9	Y	14	89	1			37
07	21142	X	18486	-0-	-2656	-0-	18483	2	3	9	Y	3					40
08	20987	X	18035	-0-	-2952	-0-	18035	2			Y	-0-					40
09	19830	X	16813	-0-	-3017	-0-	16813	2			Y	-0-					40
10	19902	X	15742	-0-	-4160	-0-	15680	2	62	9	Y	56					96
11	18000	X	15296	-0-	-2704	-0-	15270	2	26	9	Y	24	87	1			33
12	18476	X	15635	-0-	-2841	-0-	15599	2	36	9	Y	33					66

TOTAL GAS PROD: 220,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	43958	X	23474	-0-	-20484	-0-	23474	2			Y	-0-					-0-
02	41122	X	20339	-0-	-20783	-0-	20339	2			Y	-0-					-0-
03	43958	X	20666	-0-	-23292	-0-	20666	2			Y	-0-					-0-
04	42540	X	19415	-0-	-23125	-0-	19415	2			Y	-0-					-0-
05	23467	X	18891	-0-	-4576	-0-	18891	2			Y	-0-					-0-
06	21540	X	17493	-0-	-4047	-0-	17438	2	55	9	Y	50					50
07	21731	X	17591	-0-	-4140	-0-	17582	2	9	9	Y	8					58
08	20677	X	16405	-0-	-4272	-0-	16395	2	10	9	Y	9					67
09	19410	X	15777	-0-	-3633	-0-	15768	2	9	9	Y	8					75
10	18879	X	15568	-0-	-3311	-0-	15561	2	7	9	Y	6					81
11	17490	X	14105	-0-	-3385	-0-	14099	2	6	9	Y	5					86
12	17267	X	14101	-0-	-3166	-0-	14097	2	4	9	Y	4					90

TOTAL GAS PROD: 213,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	8773	X	6757	-0-	-2016	-0-	6757	2			N	-0-					11
02	7250	X	3095	-0-	-4155	-0-	3095	2			N	-0-					11
03	7750	X	4529	-0-	-3221	-0-	4529	2			N	-0-					11
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					11
05	6758	X	4341	-0-	-2417	-0-	4341	2			N	-0-					11
06	6540	X	1810	-0-	-4730	-0-	1810	2			N	-0-					11
07	8308	X	1839	-0-	-6469	-0-	1839	2			N	-0-					11
08	8308	X	1467	-0-	-6841	-0-	1467	2			N	-0-					11
09	8040	X	599	-0-	-7441	-0-	599	2			N	-0-					11
10	4340	X	1777	-0-	-2563	-0-	1777	2			N	-0-					11
11	1800	X	533	-0-	-1267	-0-	533	2			N	-0-					11
12	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24552	X	19737	-0-	-4815	-0-	19679	2	58	9	Y	53					83
02	22185	X	17376	-0-	-4809	-0-	17342	2	34	9	Y	31					114
03	22847	X	18232	-0-	-4615	-0-	18213	2	19	9	Y	17	90	1			41
04	21300	X	18011	-0-	-3289	-0-	17987	2	24	9	Y	22					63
05	20956	X	18236	-0-	-2720	-0-	18167	2	69	9	Y	63					126
06	18990	X	17297	-0-	-1693	-0-	17278	2	19	9	Y	17	99	1			44
07	18600	X	18176	-0-	-424	-0-	18161	2	15	9	Y	14					58
08	18600	X	18330	-0-	-270	-0-	18329	2	1	9	Y	1					59
09	18000	X	17699	-0-	-301	-0-	17699	2			Y	-0-					59
10	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18210	2	72	9	Y	65					124
11	17730	X	17309	-0-	-421	-0-	17264	2	45	9	Y	41	113	1			52
12	18321	X	17486	-0-	-835	-0-	17450	2	36	9	Y	33					85

TOTAL GAS PROD: 216,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	34131	X	28375	-0-	-5756	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	26145	-0-	-3696	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	30387	-0-	-86	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	28175	-0-	-685	-0-	28175	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	25783	-0-	-2830	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	24228	-0-	-5172	-0-	24228	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	24706	-0-	-5674	-0-	24706	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	23962	-0-	-6418	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
09	28170	X	22367	-0-	-5803	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	22578	-0-	-3214	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20975	-0-	-3265	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21773	-0-	-2934	-0-	21773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	8458	-0-	-6887	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	9044	-0-	-3716	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	8655	-0-	-4427	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10963	-0-	-1097	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8726	-0-	-634	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	7801	-0-	-3514	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	7407	-0-	-4001	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	6722	-0-	-4318	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7316	-0-	-4092	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6525	-0-	-2205	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,515 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13096	-0-	-2621	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13757	-0-	-534	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12713	-0-	-1117	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12783	-0-	-2562	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14333	-0-	-517	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14232	-0-	-1113	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12591	-0-	-1173	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11011	-0-	-3329	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12394	-0-	-1946	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11616	-0-	-2365	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,422 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	8928	X	8090	-0-	-838	-0-	8050	2	40	9	N	36	140	1			87
02	8091	X	7497	-0-	-594	-0-	841	1	6598	2	N	53					140
							58	9									
03	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	899	1	6889	2	N	50					190
							55	9									
04	7920	X	7507	-0-	-413	-0-	870	1	6602	2	N	32	173	1			49
							35	9									
05	8091	X	7986	-0-	-105	-0-	899	1	7047	2	N	36					85
							40	9									
06	7830	X	7285	-0-	-545	-0-	846	1	6404	2	N	32					117
							35	9									
07	8029	X	7387	-0-	-642	-0-	897	1	6459	2	N	28					145
							31	9									
08	7998	X	7379	-0-	-619	-0-	899	1	6406	2	N	67					212
							74	9									
09	7740	X	7140	-0-	-600	-0-	870	1	6246	2	N	22	109	1			125
							24	9									
10	7998	X	7078	-0-	-920	-0-	874	1	6171	2	N	30					155
							33	9									
11	7290	X	6668	-0-	-622	-0-	841	1	5798	2	N	26					181
							29	9									
12	7378	X	6184	-0-	-1194	-0-	899	1	5261	2	N	22					203
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 88,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	34782	X	23832	-0-	-10950	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	21737	-0-	-2130	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	21169	-0-	-3166	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	19361	-0-	-4159	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	19408	-0-	-4896	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	17575	-0-	-5495	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	21444	-0-	-1806	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
08	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
09	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	18810	-0-	-2642	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21246	-0-	-2064	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	22976	-0-	-1111	-0-	22976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,141 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	13423	X	12072	-0-	-1351	-0-	12069	2	3	9	N	3					67
02	12006	X	10168	-0-	-1838	-0-	10155	2	13	9	N	12					79
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					79
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					79
05	12059	X	11748	-0-	-311	-0-	11748	2			N	-0-					79
06	11670	X	11607	-0-	-63	-0-	11607	2			N	-0-					79
07	12989	X	10553	-0-	-2436	-0-	10553	2			N	-0-					79
08	12989	X	11699	-0-	-1290	-0-	11699	2			N	-0-					79
09	12570	X	11316	-0-	-1254	-0-	11310	2	6	9	N	5					84
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10712	2	11	9	N	10					94
11	11610	X	5342	-0-	-6268	-0-	5342	2			N	-0-					94
12	11687	X	7930	-0-	-3757	-0-	7930	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 127,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12403	2	33	9	N	30	149	1			18
02	11571	X	9166	-0-	-2405	-0-	9137	2	29	9	N	26					44
03	12369	X	10209	-0-	-2160	-0-	10209	2			N	-0-					44
04	12030	X	4867	-0-	-7163	-0-	556	1	4310	2	N	1					45
							1	9									
05	12431	X	8796	-0-	-3635	-0-	775	1	8015	2	N	5					50
							6	9									
06	12030	X	7374	-0-	-4656	-0-	750	1	6618	2	N	5					55
							6	9									
07	10199	X	7992	-0-	-2207	-0-	775	1	7217	2	N	-0-					55
08	10199	X	7418	-0-	-2781	-0-	775	1	6642	2	N	1					56
							1	9									
09	8520	X	5989	-0-	-2531	-0-	742	1	5247	2	N	-0-					56
10	8804	X	7242	-0-	-1562	-0-	775	1	6467	2	N	-0-					56
11	7740	X	7201	-0-	-539	-0-	743	1	6458	2	N	-0-					56
12	7998	X	7599	-0-	-399	-0-	759	1	6840	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 96,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5884	-0-	-3354		-0-	459	1	5416	2	Y	8	16	1			46
								9	9									
02	7250	X	4913	-0-	-2337		-0-	429	1	4478	2	Y	5					51
								6	9									
03	7750	X	5461	-0-	-2289		-0-	428	1	5032	2	Y	1					52
								1	9									
04	6900	X	5286	-0-	-1614		-0-	420	1	4866	2	Y	-0-	33	1			19
05	6882	X	5879	-0-	-1003		-0-	499	1	5377	2	Y	3					22
								3	9									
06	6788	X	6788	-0-	-0-		-0-	446	1	6341	2	Y	1					23
								1	9									
07	8701	X	8701	-0-	-0-		-0-	429	1	8269	2	Y	3					26
								3	9									
08	7017	X	7017	-0-	-0-		-0-	421	1	6596	2	Y	-0-					26
09	6780	X	6208	-0-	-572		-0-	434	1	5774	2	Y	-0-					26
10	7099	X	6154	-0-	-945		-0-	439	1	5715	2	Y	-0-					26
11	6870	X	5678	-0-	-1192		-0-	430	1	5242	2	Y	5					31
								6	9									
12	8277	X	5065	-0-	-3212		-0-	395	1	4663	2	Y	6					37
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 73,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(L)	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	8924	-0-	8924	303510		316	1	8595	2	Y	12	22	1			63
								13	9									
02	0	Z	9322	-0-	9322	312832		296	1	9015	2	Y	10					73
								11	9									
03	0	Z	9118	-0-	9118	321950		347	1	8769	2	Y	2					75
								2	9									
04	0	Z	8891	-0-	8891	330841		330	1	8560	2	Y	1	48	1			28
								1	9									
05	0	Z	8999	-0-	8999	339840		276	1	8719	2	Y	4					32
								4	9									
06	0	Z	7796	-0-	7796	347636		304	1	7491	2	Y	1					33
								1	9									
07	0	Z	7377	-0-	7377	355013		346	1	7029	2	Y	2					35
								2	9									
08	0	Z	7161	-0-	7161	362174		354	1	6807	2	Y	-0-					35
09	368702	X	6528	-0-	-362174		-0-	316	1	6212	2	Y	-0-					35
10	6365	X	6365	-0-	-0-		-0-	336	1	6029	2	Y	-0-					35
11	7800	X	7385	-0-	-415		-0-	320	1	7058	2	Y	6					41
								7	9									
12	7378	X	6248	-0-	-1130		-0-	373	1	5867	2	Y	7					48
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 94,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	22626	-0-	-6390	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
02	26651	X	20847	-0-	-5804	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	20182	-0-	-6168	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	20449	-0-	-2231	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	20287	-0-	-3149	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18830	-0-	-3070	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	20799	-0-	-1490	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20328	-0-	-814	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18297	-0-	-2163	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	17565	-0-	-3236	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	15826	-0-	-4304	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18879	X	16755	-0-	-2124	-0-	775 741	1 9	15239	2	N	674	693	1			248
02	17081	X	14045	-0-	-3036	-0-	718 576	1 9	12751	2	N	524	518	1			254
03	18259	X	14916	-0-	-3343	-0-	767 650	1 9	13499	2	N	591	518	1			327
04	17070	X	11881	-0-	-5189	-0-	684 459	1 9	10738	2	N	417	521	1			223
05	17639	X	14791	-0-	-2848	-0-	775 540	1 9	13476	2	N	491	350	1			364
06	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	750 551	1 9	12650	2	N	501	689	1			176
07	15004	X	14113	-0-	-891	-0-	773 620	1 9	12720	2	N	564	349	1			391
08	14911	X	13899	-0-	-1012	-0-	759 633	1 9	12507	2	N	575	701	1			265
09	14310	X	13365	-0-	-945	-0-	743 591	1 9	12031	2	N	537	698	1			104
10	14787	X	13174	-0-	-1613	-0-	775 636	1 9	11763	2	N	578	521	1			161
11	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	750 589	1 9	10965	2	N	535	524	1			172
12	14105	X	11774	-0-	-2331	-0-	751 556	1 9	10467	2	N	505	526	1			151

TOTAL GAS PROD: 164,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,492

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	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
02	24795	X	17375	-0-	-7420	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	16683	-0-	-9822	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	16816	-0-	-6704	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	18020	-0-	-4393	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15860	-0-	-2110	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	7511	-0-	-11058	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	7648	-0-	-10363	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	10404	-0-	-7026	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	13940	-0-	-4071	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,016 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	8494	X	6101	-0-	-2393	-0-	288 32	1 9	5781	2	N	29					52
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	268 42	1 9	6982	2	N	38					90
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	313 59	1 9	7294	2	N	54					144
04	6510	X	5274	-0-	-1236	-0-	355 11	1 9	4908	2	N	10	100	1			54
05	7781	X	5934	-0-	-1847	-0-	410 14	1 9	5510	2	N	13					67
06	7530	X	5184	-0-	-2346	-0-	388	1	4796	2	N	-0-					67
07	7781	X	5005	-0-	-2776	-0-	390	1	4615	2	N	-0-					67
08	7657	X	4298	-0-	-3359	-0-	346	1	3952	2	N	-0-					67
09	5730	X	5241	-0-	-489	-0-	391	1	4850	2	N	-0-					67
10	5921	X	5331	-0-	-590	-0-	439 13	1 9	4879	2	N	12					79
11	5190	X	5176	-0-	-14	-0-	422 50	1 9	4704	2	N	45					124
12	5425	X	5327	-0-	-98	-0-	415 31	1 9	4881	2	N	28					152

TOTAL GAS PROD: 67,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

01	32364	X	25289	-0-	-7075	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
02	26013	X	21703	-0-	-4310	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	22272	-0-	-5008	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	20900	-0-	-4810	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	20879	-0-	-4448	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	19142	-0-	-5338	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	17456	-0-	-5732	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	19217	-0-	-3041	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17724	-0-	-3186	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	16761	-0-	-4133	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14886	-0-	-4254	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15011	-0-	-4209	-0-	15011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

01	45384	X	33519	-0-	-11865	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	31732	-0-	-6954	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31786	-0-	-2624	-0-	31786	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	30595	-0-	-2705	-0-	30595	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	30052	-0-	-3862	-0-	30052	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	27213	-0-	-5607	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	27654	-0-	-6260	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	26277	-0-	-5498	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	23119	-0-	-7481	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	23413	-0-	-6626	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	22114	-0-	-5096	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	22064	-0-	-5588	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,538 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	29078	X	22554	-0-	-6524	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
02	25897	X	21857	-0-	-4040	-0-	21857	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	23351	-0-	-3433	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	19196	-0-	-2644	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	19597	-0-	-3777	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19302	-0-	-3318	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	19610	-0-	-3764	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19098	-0-	-4245	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17980	-0-	-1310	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17698	-0-	-2235	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16452	-0-	-2838	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16422	-0-	-3201	-0-	16422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,117 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	29729	X	22976	-0-	-6753	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	20695	-0-	-4303	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	21380	-0-	-4164	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	21308	-0-	-2362	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20960	-0-	-2755	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18780	-0-	-3450	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	17782	-0-	-4352	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	17929	-0-	-4081	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	16348	-0-	-4952	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18259	-0-	-2697	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17423	-0-	-1357	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,970 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	33697	X	27792	-0-	-5905	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
02	30131	X	25236	-0-	-4895	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	26464	-0-	-4009	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	26011	-0-	-2579	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	24595	-0-	-4297	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	22792	-0-	-4118	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24186	-0-	-2784	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	22850	-0-	-4027	-0-	22850	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	21917	-0-	-4093	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22041	-0-	-2542	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21123	-0-	-2277	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	21095	-0-	-2899	-0-	21095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27280	X	24525	-0-	-2755	-0-	24525	2			N	-0-					-0-
02	25752	X	22629	-0-	-3123	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	23610	-0-	-3918	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	23011	-0-	-3629	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	23648	-0-	-1307	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	20597	-0-	-3133	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	20072	-0-	-4108	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	19212	-0-	-4565	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19912	-0-	-3098	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	21932	-0-	-1721	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	20121	-0-	-489	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19711	-0-	-873	-0-	19711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,980 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	48298	X	38565	-0-	-9733	-0-	38565	2			N	-0-					-0-
02	40774	X	36227	-0-	-4547	-0-	36227	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	37911	-0-	-5675	-0-	37911	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	35865	-0-	-6315	-0-	35865	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	36531	-0-	-5474	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	33638	-0-	-3832	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	34079	-0-	-4640	-0-	34079	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	33724	-0-	-4189	-0-	33724	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	31360	-0-	-4520	-0-	31360	2			N	-0-					-0-
10	36518	X	31693	-0-	-4825	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
11	33630	X	30212	-0-	-3418	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	31238	-0-	-2831	-0-	31238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,043 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	41137	X	36815	-0-	-4322	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
02	35728	X	27903	-0-	-7825	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	31233	-0-	-8881	-0-	31233	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	28596	-0-	-10224	-0-	28596	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	29110	-0-	-11004	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	28002	-0-	-7638	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
07	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
08	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	28541	-0-	-49	-0-	28541	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	28193	-0-	-4729	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	27295	-0-	-4565	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
12	32023	X	27002	-0-	-5021	-0-	27002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,854 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	38595	X	29583	-0-	-9012	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
02	36105	X	26822	-0-	-9283	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	28264	-0-	-6518	-0-	28264	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	25795	-0-	-6515	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	25619	-0-	-5257	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	25325	-0-	-3295	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	26390	-0-	-2285	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	23593	-0-	-4679	-0-	23593	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	20816	-0-	-4984	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	20368	-0-	-6013	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	19490	-0-	-6040	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	18427	-0-	-7830	-0-	18427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,492 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	45880	X	33912	-0-	-11968	-0-	33912	2			N	-0-					-0-
02	35467	X	28651	-0-	-6816	-0-	28651	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	31952	-0-	-4597	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	30002	-0-	-5368	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	29651	-0-	-6898	-0-	29651	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28330	-0-	-4490	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	31006	-0-	-955	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	28941	-0-	-3020	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	25303	-0-	-4697	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	25848	-0-	-5152	-0-	25848	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	23778	-0-	-6222	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	26749	-0-	-4251	-0-	26749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,123 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	30380	X	26833	-0-	-3547	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	24881	-0-	-3539	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	15565	-0-	-14009	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	6150	-0-	-21390	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	20205	-0-	-7199	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21901	-0-	-4079	-0-	21901	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22966	-0-	-3632	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
08	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19717	-0-	-2183	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	20357	-0-	-2614	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	17435	-0-	-4795	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	12711	-0-	-10260	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	29884	X	27944	-0-	-1940	-0-	27944	2		N	-0-			-0-
02	27057	X	21890	-0-	-5167	-0-	21890	2		N	-0-			-0-
03	29047	X	15185	-0-	-13862	-0-	15185	2		N	-0-			-0-
04	28110	X	10928	-0-	-17182	-0-	10928	2		N	-0-			-0-
05	29047	X	26319	-0-	-2728	-0-	26319	2		N	-0-			-0-
06	27030	X	24823	-0-	-2207	-0-	24823	2		N	-0-			-0-
07	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	24782	2		N	-0-			-0-
08	26319	X	23927	-0-	-2392	-0-	23927	2		N	-0-			-0-
09	25470	X	23031	-0-	-2439	-0-	23031	2		N	-0-			-0-
10	26319	X	22653	-0-	-3666	-0-	22653	2		N	-0-			-0-
11	24810	X	22696	-0-	-2114	-0-	22696	2		N	-0-			-0-
12	24769	X	22614	-0-	-2155	-0-	22614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

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	50716	X	39147	-0-	-11569	-0-	39147	2		N	-0-			-0-
02	47444	X	33030	-0-	-14414	-0-	33030	2		N	-0-			-0-
03	48856	X	39619	-0-	-9237	-0-	39619	2		N	-0-			-0-
04	47280	X	38183	-0-	-9097	-0-	38183	2		N	-0-			-0-
05	42780	X	38118	-0-	-4662	-0-	38118	2		N	-0-			-0-
06	38340	X	34286	-0-	-4054	-0-	34286	2		N	-0-			-0-
07	39618	X	37362	-0-	-2256	-0-	37362	2		N	-0-			-0-
08	39618	X	36238	-0-	-3380	-0-	36238	2		N	-0-			-0-
09	38190	X	29819	-0-	-8371	-0-	29819	2		N	-0-			-0-
10	38130	X	15654	-0-	-22476	-0-	15654	2		N	-0-			-0-
11	36150	X	25329	-0-	-10821	-0-	25329	2		N	-0-			-0-
12	36642	X	26048	-0-	-10594	-0-	26048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,833 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. 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	44361	X	33164	-0-	-11197	-0-	33164	2		N	-0-			-0-
02	37091	X	31443	-0-	-5648	-0-	31443	2		N	-0-			-0-
03	39649	X	35127	-0-	-4522	-0-	35127	2		N	-0-			-0-
04	34680	X	33588	-0-	-1092	-0-	33588	2		N	-0-			-0-
05	33883	X	33039	-0-	-844	-0-	33039	2		N	-0-			-0-
06	33990	X	28787	-0-	-5203	-0-	28787	2		N	-0-			-0-
07	35123	X	32078	-0-	-3045	-0-	32078	2		N	-0-			-0-
08	35123	X	26075	-0-	-9048	-0-	26075	2		N	-0-			-0-
09	33600	X	26014	-0-	-7586	-0-	26014	2		N	-0-			-0-
10	33046	X	27386	-0-	-5660	-0-	27386	2		N	-0-			-0-
11	31050	X	24742	-0-	-6308	-0-	24742	2		N	-0-			-0-
12	29202	X	26373	-0-	-2829	-0-	26373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	19270	-0-	-8134	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	18754	-0-	-5606	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	19799	-0-	-4536	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	18380	-0-	-2200	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18254	-0-	-1803	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	16558	-0-	-2852	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	14994	-0-	-5063	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	16836	-0-	-2973	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	14599	-0-	-3791	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	14919	-0-	-3340	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	14590	-0-	-1970	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
12	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	34320	-0-	-6352	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
02	38048	X	31015	-0-	-7033	-0-	31015	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	31421	-0-	-4911	-0-	31421	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	29398	-0-	-4922	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
05	34875	X	30082	-0-	-4793	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28574	-0-	-4636	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	27377	-0-	-5762	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	27947	-0-	-3487	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	26383	-0-	-3017	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	26614	-0-	-3456	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	25612	-0-	-2948	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	25983	-0-	-1979	-0-	25983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,726 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. GAS LIFT (I)(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	22416	-0-	-6197	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	20284	-0-	-4250	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20571	-0-	-5655	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	19341	-0-	-4299	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20446	-0-	-2680	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	17916	-0-	-3774	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	17443	-0-	-4226	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	15801	-0-	-4783	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	16110	-0-	-3690	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	16480	-0-	-3980	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15915	-0-	-1995	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16407	-0-	-1046	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,130 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		542	-0-	542	542	542	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99127	-0-	99127	99669	99127	2			N	-0-					-0-
04	0	W	71157	-0-	71157	170826	71157	2			N	-0-					-0-
05	0	W	58831	-0-	58831	229657	58831	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43468	-0-	43468	273125	43468	2			N	-0-					-0-
07	314725	X	41600	-0-	-273125	-0-	41600	2			N	-0-					-0-
08	127100	X	38712	-0-	-88388	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
09	123000	X	33542	-0-	-89458	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
10	127100	X	34366	-0-	-92734	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
11	123000	X	32212	-0-	-90788	-0-	32212	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	31455	-0-	-10240	-0-	31455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,012 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	17763	X	14090	-0-	-3673	-0-	14090	2			Y	-0-					26
02	16617	X	12696	-0-	-3921	-0-	12696	2			Y	-0-					26
03	16771	X	12552	-0-	-4219	-0-	12552	2			Y	-0-					26
04	15180	X	12503	-0-	-2677	-0-	12503	2			Y	-0-					26
05	14942	X	12346	-0-	-2596	-0-	12346	2			Y	-0-					26
06	13530	X	10319	-0-	-3211	-0-	10319	2			Y	-0-					26
07	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	11038	2			Y	-0-					26
08	12927	X	11194	-0-	-1733	-0-	11194	2			Y	-0-					26
09	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			Y	-0-					26
10	12338	X	12175	-0-	-163	-0-	12175	2			Y	-0-					26
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					26
12	11191	X	9830	-0-	-1361	-0-	9830	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 139,752 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	22289	X	18592	-0-	-3697	-0-	18591	2	1	9	Y	1					10
02	20619	X	15419	-0-	-5200	-0-	15419	2			Y	-0-					10
03	22041	X	18186	-0-	-3855	-0-	18186	2			Y	-0-					10
04	20670	X	17323	-0-	-3347	-0-	17323	2			Y	-0-					10
05	20026	X	17153	-0-	-2873	-0-	17153	2			Y	-0-					10
06	18000	X	13731	-0-	-4269	-0-	13731	2			Y	-0-					10
07	18197	X	12847	-0-	-5350	-0-	12847	2			Y	-0-					10
08	18197	X	14262	-0-	-3935	-0-	14262	2			Y	-0-					10
09	17310	X	12191	-0-	-5119	-0-	12191	2			Y	-0-					10
10	17143	X	11913	-0-	-5230	-0-	11913	2			Y	-0-					10
11	13800	X	11877	-0-	-1923	-0-	11877	2			Y	-0-					10
12	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	12520	2	20	9	Y	18	15	1			13

TOTAL GAS PROD: 176,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	26357	-0-	-6317	-0-	26357	2			N	-0-					-0-
02	29000	X	23900	-0-	-5100	-0-	23900	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22842	-0-	-6050	-0-	22842	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	23054	-0-	-4336	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	20920	-0-	-6422	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	20734	-0-	-4766	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	17465	-0-	-8079	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	19207	-0-	-4601	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18465	-0-	-4575	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	18662	-0-	-2759	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18463	-0-	-2267	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17166	-0-	-2054	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	18598	-0-	-5303	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	15713	-0-	-5254	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17087	-0-	-2877	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	15241	-0-	-4079	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	15610	-0-	-4354	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	13118	-0-	-4882	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	13455	-0-	-3626	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13294	-0-	-3787	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13907	-0-	-1333	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13364	-0-	-2260	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	4246	-0-	-8864	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9868	-0-	-4516	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	26194	-0-	-3752	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
02	27869	X	24599	-0-	-3270	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24302	-0-	-1800	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	22900	-0-	-2450	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	24611	-0-	-1677	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	23671	-0-	-1769	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	23494	-0-	-2794	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22157	-0-	-2457	-0-	22157	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	19943	-0-	-3877	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	20236	-0-	-4378	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19736	-0-	-3934	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	18627	-0-	-4158	-0-	18627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	28086	-0-		-7688	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
02	31378	X	24828	-0-		-6550	-0-	24828	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	25748	-0-		-4601	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	24017	-0-		-3943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	24303	-0-		-4062	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	22873	-0-		-4307	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	22742	-0-		-3794	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	21419	-0-		-4342	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	19649	-0-		-4381	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	19867	-0-		-4437	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18406	-0-		-4454	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	17747	-0-		-4077	-0-	17747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	11819	-0-		-12764	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	9142	-0-		-13855	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	12326	-0-		-12257	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	10097	-0-		-7573	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	6147	-0-		-11461	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	3998	-0-		-7942	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6131	-0-		-6207	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8647	-0-		-3691	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8506	-0-		-1604	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	7708	X	7708	-0-		-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7455	-0-		-915	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	9483	X	9483	-0-		-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	23688	-0-		-3096	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	21327	-0-		-3526	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20747	-0-		-4797	-0-	20747	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	20456	-0-		-2974	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	20752	-0-		-3459	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	20288	-0-		-2632	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	19012	-0-		-3773	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	19083	-0-		-2059	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18116	-0-		-2344	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18422	-0-		-2534	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18604	-0-		-1676	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	17152	-0-		-1944	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	3896	-0-	-15696	-0-	3896	2		Y	-0-			-0-
02	13253	X	6548	-0-	-6705	-0-	6548	2		Y	-0-			-0-
03	12400	X	9356	-0-	-3044	-0-	9356	2		Y	-0-			-0-
04	11040	X	4089	-0-	-6951	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
05	7006	X	3458	-0-	-3548	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
06	9060	X	5784	-0-	-3276	-0-	5784	2		Y	-0-			-0-
07	9362	X	6044	-0-	-3318	-0-	6044	2		Y	-0-			-0-
08	9362	X	7834	-0-	-1528	-0-	7834	2		Y	-0-			-0-
09	5790	X	3350	-0-	-2440	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		Y	-0-			-0-
11	7590	X	3162	-0-	-4428	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
12	7843	X	1894	-0-	-5949	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	27211	-0-	-6982	-0-	27211	2		N	-0-			-0-
02	30566	X	24748	-0-	-5818	-0-	24748	2		N	-0-			-0-
03	32674	X	25744	-0-	-6930	-0-	25744	2		N	-0-			-0-
04	31170	X	24599	-0-	-6571	-0-	24599	2		N	-0-			-0-
05	29388	X	23897	-0-	-5491	-0-	23897	2		N	-0-			-0-
06	26340	X	22790	-0-	-3550	-0-	22790	2		N	-0-			-0-
07	26443	X	23211	-0-	-3232	-0-	23211	2		N	-0-			-0-
08	25730	X	22602	-0-	-3128	-0-	22602	2		N	-0-			-0-
09	24600	X	21443	-0-	-3157	-0-	21443	2		N	-0-			-0-
10	23901	X	21930	-0-	-1971	-0-	21930	2		N	-0-			-0-
11	22800	X	21012	-0-	-1788	-0-	21012	2		N	-0-			-0-
12	23219	X	19758	-0-	-3461	-0-	19758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		2678	-0-	2678	2678	2678	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		137270	-0-	137270	139948	137270	2		N	-0-			-0-
04	0	W	86609	-0-	86609	226557	86609	2		N	-0-			-0-
05	0	W	70562	-0-	70562	297119	70562	2		N	-0-			-0-
06	353888	X	56769	-0-	-297119	-0-	56769	2		N	-0-			-0-
07	244900	X	52557	-0-	-192343	-0-	52557	2		N	-0-			-0-
08	244900	X	49476	-0-	-195424	-0-	49476	2		N	-0-			-0-
09	237000	X	43654	-0-	-193346	-0-	43654	2		N	-0-			-0-
10	244900	X	39231	-0-	-205669	-0-	39231	2		N	-0-			-0-
11	237000	X	35811	-0-	-201189	-0-	35811	2		N	-0-			-0-
12	55924	X	38617	-0-	-17307	-0-	38617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,234 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	51894	X	37546	-0-	-14348	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
02	48546	X	33469	-0-	-15077	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	34086	-0-	-9779	-0-	34086	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	31480	-0-	-8720	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	31233	-0-	-7765	-0-	31233	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	29272	-0-	-7058	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	29620	-0-	-6154	-0-	29620	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	29086	-0-	-5014	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	25502	-0-	-5968	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	25214	-0-	-6034	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	23758	-0-	-5522	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	24434	-0-	-5171	-0-	24434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,700 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	58094	X	42482	-0-	-15612	-0-	42482	2			N	-0-					-0-
02	54346	X	37732	-0-	-16614	-0-	37732	2			N	-0-					-0-
03	58094	X	38485	-0-	-19609	-0-	38485	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	35567	-0-	-9343	-0-	35567	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	35195	-0-	-9600	-0-	35195	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	32279	-0-	-8821	-0-	32279	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	32085	-0-	-8246	-0-	32085	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	31962	-0-	-6509	-0-	31962	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	29583	-0-	-5997	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	30192	-0-	-4993	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
11	32280	X	28547	-0-	-3733	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	28996	-0-	-3089	-0-	28996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31372	X	25888	-0-	-5484	-0-	25888	2			N	-0-					3
02	28130	X	24979	-0-	-3151	-0-	24979	2			N	-0-					3
03	29946	X	25796	-0-	-4150	-0-	25796	2			N	-0-					3
04	28260	X	23774	-0-	-4486	-0-	23774	2			N	-0-					3
05	28179	X	24071	-0-	-4108	-0-	24071	2			N	-0-					3
06	25830	X	22652	-0-	-3178	-0-	22652	2			N	-0-					3
07	26691	X	22885	-0-	-3806	-0-	22885	2			N	-0-					3
08	25792	X	21786	-0-	-4006	-0-	21786	2			N	-0-					3
09	23760	X	20899	-0-	-2861	-0-	20899	2			N	-0-					3
10	24056	X	21197	-0-	-2859	-0-	21197	2			N	-0-					3
11	22650	X	20069	-0-	-2581	-0-	20069	2			N	-0-					3
12	22041	X	20242	-0-	-1799	-0-	20242	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 274,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	600	X	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 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	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			Y	-0-					68
02	9106	X	8318	-0-	-788	-0-	8318	2			Y	-0-					68
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			Y	-0-					68
04	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			Y	-0-					68
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			Y	-0-					68
06	11820	X	10445	-0-	-1375	-0-	10445	2			Y	-0-					68
07	10726	X	8618	-0-	-2108	-0-	8618	2			Y	-0-					68
08	11129	X	6098	-0-	-5031	-0-	6098	2			Y	-0-					68
09	10770	X	8681	-0-	-2089	-0-	8681	2			Y	-0-					68
10	11129	X	8953	-0-	-2176	-0-	8953	2			Y	-0-					68
11	10440	X	8979	-0-	-1461	-0-	8979	2			Y	-0-					68
12	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	8852	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 114,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 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	11222	X	465	-0-	-10757	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32736	X	13508	-0-	-19228	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	27753	X	22704	-0-	-5049	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20340	-0-	-9141	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19526	-0-	-1264	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	19708	-0-	-4565	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	18193	-0-	-5297	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	15311	-0-	-8962	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	20250	-0-	-86	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17593	-0-	-1937	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19211	-0-	-505	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	12105	-0-	-7485	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14440	-0-	-5803	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20553	X	17086	-0-	-3467	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	14913	-0-	-3415	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	12911	-0-	-5658	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	3460	-0-	-13610	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	2421	-0-	-14660	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14837	-0-	-1693	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12022	-0-	-3912	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11275	-0-	-1621	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	10692	-0-	-4158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	11118	-0-	-4227	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	10381	-0-	-4469	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10353	-0-	-1675	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,469 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	28148	X	24799	-0-	-3349	-0-	24799	2			Y	-0-					32
02	26332	X	22174	-0-	-4158	-0-	22174	2			Y	-0-					32
03	25854	X	23862	-0-	-1992	-0-	23862	2			Y	-0-					32
04	24840	X	21497	-0-	-3343	-0-	21497	2			Y	-0-					32
05	25668	X	21473	-0-	-4195	-0-	21473	2			Y	-0-					32
06	24000	X	22401	-0-	-1599	-0-	22401	2			Y	-0-					32
07	23870	X	21942	-0-	-1928	-0-	21942	2			Y	-0-					32
08	23870	X	18780	-0-	-5090	-0-	18779	2	1	9	Y	1					33
09	22410	X	20248	-0-	-2162	-0-	20248	2			Y	-0-					33
10	23157	X	19851	-0-	-3306	-0-	19851	2			Y	-0-					33
11	22410	X	17736	-0-	-4674	-0-	17736	2			Y	-0-					33
12	21948	X	19137	-0-	-2811	-0-	19137	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 253,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		49686	-0-	49686	49686	49686	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		67804	-0-	67804	117490	67804	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		64546	-0-	64546	182036	64546	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55061	-0-	55061	237097	55061	2			N	-0-					-0-
07	286733	X	49636	-0-	-237097	-0-	49636	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	45802	-0-	-42207	-0-	45802	2			N	-0-					-0-
09	85170	X	43138	-0-	-42032	-0-	43138	2			N	-0-					-0-
10	88009	X	40996	-0-	-47013	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
11	85170	X	36284	-0-	-48886	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	36612	-0-	-11872	-0-	36612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489,565 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		53980	-0-	53980	53980	53980	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		87912	-0-	87912	141892	87912	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		80335	-0-	80335	222227	80335	2			N	-0-					-0-
06	290934	X	68707	-0-	-222227	-0-	68707	2			N	-0-					-0-
07	108686	X	66376	-0-	-42310	-0-	66376	2			N	-0-					-0-
08	108686	X	61419	-0-	-47267	-0-	61419	2			N	-0-					-0-
09	105180	X	55010	-0-	-50170	-0-	55010	2			N	-0-					-0-
10	108686	X	52298	-0-	-56388	-0-	52298	2			N	-0-					-0-
11	105180	X	47155	-0-	-58025	-0-	47155	2			N	-0-					-0-
12	66805	X	44578	-0-	-22227	-0-	44578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,770 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		29243	-0-	29243	29243	29243	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		49109	-0-	49109	78352	49109	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		45818	-0-	45818	124170	45818	2			N	-0-					-0-
06	163551	X	39381	-0-	-124170	-0-	39381	2			N	-0-					-0-
07	62372	X	37461	-0-	-24911	-0-	37461	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	33570	-0-	-28802	-0-	33570	2			N	-0-					-0-
09	60360	X	30470	-0-	-29890	-0-	30470	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	29580	-0-	-32792	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
11	60360	X	26281	-0-	-34079	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	26401	-0-	-10396	-0-	26401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,314 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		62046	-0-	62046	62046	62046	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		117625	-0-	117625	179671	117625	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		105303	-0-	105303	284974	105303	2			N	-0-					-0-
06	371367	X	86393	-0-	-284974	-0-	86393	2			N	-0-					-0-
07	132494	X	82490	-0-	-50004	-0-	82490	2			N	-0-					-0-
08	132494	X	77226	-0-	-55268	-0-	77226	2			N	-0-					-0-
09	128220	X	70242	-0-	-57978	-0-	70242	2			N	-0-					-0-
10	132494	X	66277	-0-	-66217	-0-	66277	2			N	-0-					-0-
11	128220	X	61490	-0-	-66730	-0-	61490	2			N	-0-					-0-
12	81499	X	61304	-0-	-20195	-0-	61304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790,396 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		43593	-0-	43593	43593	43593	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		55054	-0-	55054	98647	55054	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		55092	-0-	55092	153739	55092	2			N	-0-					-0-
06	199312	X	45573	-0-	-153739	-0-	45573	2			N	-0-					-0-
07	77221	X	43339	-0-	-33882	-0-	43339	2			N	-0-					-0-
08	77221	X	39436	-0-	-37785	-0-	39436	2			N	-0-					-0-
09	74730	X	36320	-0-	-38410	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
10	77221	X	33810	-0-	-43411	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
11	74730	X	30592	-0-	-44138	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	29486	-0-	-13356	-0-	29486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,295 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		47032	-0-	47032	47032	47032	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		67333	-0-	67333	114365	67333	2			N	-0-					-0-
06	0	W	52463	-0-	52463	166828	52463	2			N	-0-					-0-
07	0	W	45782	-0-	45782	212610	45782	2			N	-0-					-0-
08	0	W	40395	-0-	40395	253005	40395	2			N	-0-					-0-
09	0	W	35481	-0-	35481	288486	35481	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33491	-0-	33491	321977	33491	2			N	-0-					-0-
11	0	W	29645	-0-	29645	351622	29645	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28902	-0-	28902	380524	28902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	12213	-0-	12213	388325	12211	2	2	9	Y	2					32
02	0	W	11081	-0-	11081	399406	11081	2			Y	-0-					32
03	0	W	11477	-0-	11477	410883	11477	2			Y	-0-					32
04	0	W	10862	-0-	10862	421745	10862	2			Y	-0-					32
05	0	W	10740	-0-	10740	432485	10740	2			Y	-0-					32
06	0	W	9960	-0-	9960	442445	9960	2			Y	-0-					32
07	0	W	9949	-0-	9949	452394	9949	2			Y	-0-					32
08	0	W	9023	-0-	9023	461417	9023	2			Y	-0-					32
09	0	W	9874	-0-	9874	471291	9874	2			Y	-0-					32
10	0	W	7944	-0-	7944	479235	7944	2			Y	-0-					32
11	489133	X	9898	-0-	-479235	-0-	9898	2			Y	-0-					32
12	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9774	2	18	9	Y	16	13	1			35

TOTAL GAS PROD: 122,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

01	29791	X	19493	-0-	-10298	-0-	16257	2	3236	9	N	2942	2980	1			364
02	27869	X	16364	-0-	-11505	-0-	13737	2	2627	9	N	2388	2605	1			147
03	27466	X	17010	-0-	-10456	-0-	14322	2	2688	9	N	2444	2452	1			139
04	21630	X	14057	-0-	-7573	-0-	11961	2	2096	9	N	1905	1920	1			124
05	20367	X	14400	-0-	-5967	-0-	12222	2	2178	9	N	1980	1751	1			353
06	18870	X	13811	-0-	-5059	-0-	11858	2	1953	9	N	1775	1890	1			238
07	17484	X	13162	-0-	-4322	-0-	11378	2	1784	9	N	1622	1571	1			289
08	17019	X	13691	-0-	-3328	-0-	11925	2	1766	9	N	1605	1564	1			330
09	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	12540	2	1653	9	N	1503	1393	1			440
10	14415	X	13258	-0-	-1157	-0-	11668	2	1590	9	N	1445	1560	1			325
11	13800	X	11577	-0-	-2223	-0-	10110	2	1467	9	N	1334	1217	1			442
12	14353	X	12180	-0-	-2173	-0-	10790	2	1390	9	N	1264	1221	1			485

TOTAL GAS PROD: 173,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,207

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 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	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	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
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	0	Z	21843	-0-	21843	679191	21843	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	16751	-0-	16751	695942	16751	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	19862	-0-	19862	715804	19862	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	17488	-0-	17488	733292	17488	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	17606	-0-	17606	750898	17606	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	15597	-0-	15597	766495	15597	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	15670	-0-	15670	782165	15670	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	15595	-0-	15595	797760	15595	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	13710	-0-	13710	811470	13710	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	9831	-0-	9831	821301	9831	2			N	-0-					-0-
11	833408	X	12107	-0-	-821301	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,925 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		38323	-0-	38323	38323	38323	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		70372	-0-	70372	108695	70372	2			N	-0-					-0-
06	164307	X	55612	-0-	-108695	-0-	55612	2			N	-0-					-0-
07	96162	X	48230	-0-	-47932	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
08	96162	X	41237	-0-	-54925	-0-	41237	2			N	-0-					-0-
09	93060	X	35221	-0-	-57839	-0-	35221	2			N	-0-					-0-
10	96162	X	32652	-0-	-63510	-0-	32652	2			N	-0-					-0-
11	93060	X	28098	-0-	-64962	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	24969	-0-	-18679	-0-	24969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60543	X	16515	-0-	-44028	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
02	56637	X	13531	-0-	-43106	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	14625	-0-	-6176	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	11947	-0-	-5453	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	9534	-0-	-7330	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12577	-0-	-3413	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12360	-0-	-2272	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12018	-0-	-2614	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10574	-0-	-1366	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11823	-0-	-747	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10651	-0-	-1718	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,195 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 #: 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	0	Z	43946	-0-	43946	692848	43946	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	39067	-0-	39067	731915	39067	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	39953	-0-	39953	771868	39953	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	36878	-0-	36878	808746	36878	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	36774	-0-	36774	845520	36774	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	33606	-0-	33606	879126	33606	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	33173	-0-	33173	912299	33173	2			N	-0-					-0-
08	943570	X	31271	-0-	-912299	-0-	31271	2			N	-0-					-0-
09	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
10	30980	X	30980	-0-	-0-	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	31074	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	29559	-0-	-3363	-0-	29559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56761	X	12744	-0-	-44017	-0-	12567	2	177	9	N	161	173	1			132
02	53099	X	11542	-0-	-41557	-0-	11388	2	154	9	N	140					272
03	56761	X	12187	-0-	-44574	-0-	12031	2	156	9	N	142	174	1			240
04	14610	X	9517	-0-	-5093	-0-	9384	2	133	9	N	121	175	1			186
05	14167	X	11095	-0-	-3072	-0-	10957	2	138	9	N	125	175	1			136
06	12330	X	10567	-0-	-1763	-0-	10451	2	116	9	N	105					241
07	12338	X	10560	-0-	-1778	-0-	10424	2	136	9	N	124	174	1			191
08	12183	X	9800	-0-	-2383	-0-	9686	2	114	9	N	104	179	1			116
09	10740	X	9232	-0-	-1508	-0-	9111	2	121	9	N	110					226
10	11098	X	9041	-0-	-2057	-0-	8918	2	123	9	N	112	177	1			161
11	10560	X	8544	-0-	-2016	-0-	8423	2	121	9	N	110	176	1			95
12	10571	X	8148	-0-	-2423	-0-	8023	2	125	9	N	114					209

TOTAL GAS PROD: 122,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

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	64604	X	12200	-0-	-52404	-0-	12112	2	88	9	N	80	172	1			102
02	60436	X	10059	-0-	-50377	-0-	9969	2	90	9	N	82					184
03	64604	X	9287	-0-	-55317	-0-	9195	2	92	9	N	84	174	1			94
04	11940	X	8335	-0-	-3605	-0-	8261	2	74	9	N	67					161
05	12338	X	9052	-0-	-3286	-0-	8957	2	95	9	N	86	178	1			69
06	11820	X	8441	-0-	-3379	-0-	8333	2	108	9	N	98					167
07	10757	X	8290	-0-	-2467	-0-	8158	2	132	9	N	120	177	1			110
08	9300	X	8113	-0-	-1187	-0-	7955	2	158	9	N	144	179	1			75
09	8760	X	8593	-0-	-167	-0-	8426	2	167	9	N	152					227
10	9052	X	8495	-0-	-557	-0-	8323	2	172	9	N	156	172	1			211
11	8430	X	8174	-0-	-256	-0-	8012	2	162	9	N	147	179	1			179
12	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8284	2	172	9	N	156	174	1			161

TOTAL GAS PROD: 107,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 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	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	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-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6925 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179056	X	9746	-0-	-169310	-0-	9746	2		N	-0-			-0-
02	167504	X	12361	-0-	-155143	-0-	12361	2		N	-0-			-0-
03	179056	X	2182	-0-	-176874	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
04	173280	X	6440	-0-	-166840	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
05	179056	X	5776	-0-	-173280	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
06	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2		N	-0-			-0-
07	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2		N	-0-			-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2		N	-0-			-0-
09	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2		N	-0-			-0-
10	15438	X	6703	-0-	-8735	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
11	14940	X	787	-0-	-14153	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12	13671	X	864	-0-	-12807	-0-	864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,578 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94209	X	39202	-0-	-55007	-0-	39202	2		N	-0-			-0-
02	88131	X	35035	-0-	-53096	-0-	35035	2		N	-0-			-0-
03	94209	X	36017	-0-	-58192	-0-	36017	2		N	-0-			-0-
04	91170	X	33505	-0-	-57665	-0-	33505	2		N	-0-			-0-
05	94209	X	33280	-0-	-60929	-0-	33280	2		N	-0-			-0-
06	91170	X	31001	-0-	-60169	-0-	31001	2		N	-0-			-0-
07	94209	X	31310	-0-	-62899	-0-	31310	2		N	-0-			-0-
08	94209	X	30729	-0-	-63480	-0-	30729	2		N	-0-			-0-
09	33510	X	29486	-0-	-4024	-0-	29486	2		N	-0-			-0-
10	33294	X	29054	-0-	-4240	-0-	29054	2		N	-0-			-0-
11	30990	X	26851	-0-	-4139	-0-	26851	2		N	-0-			-0-
12	31310	X	28001	-0-	-3309	-0-	28001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,471 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4505	-0-	4505	67389	4505	2		Y	-0-			26
02	0	W	7483	-0-	7483	74872	7483	2		Y	-0-			26
03	0	W	6669	-0-	6669	81541	6669	2		Y	-0-			26
04	0	W	6704	-0-	6704	88245	6704	2		Y	-0-			26
05	0	W	5719	-0-	5719	93964	5719	2		Y	-0-			26
06	0	W	7094	-0-	7094	101058	7094	2		Y	-0-			26
07	0	W	5706	-0-	5706	106764	5706	2		Y	-0-			26
08	0	W	9248	-0-	9248	116012	9248	2		Y	-0-			26
09	0	W	4132	-0-	4132	120144	4132	2		Y	-0-			26
10	0	W	1673	-0-	1673	121817	1673	2		Y	-0-			26
11	0	W	6016	-0-	6016	127833	6016	2		Y	-0-			26
12	0	W	6516	-0-	6516	134349	6516	2		Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		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-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

01	0		16565	-0-	16565	543357	16564	2	1	9	Y	1					20
02	0		15016	-0-	15016	558373	15016	2			Y	-0-					20
03	0		15634	-0-	15634	574007	15634	2			Y	-0-					20
04	0		14831	-0-	14831	588838	14831	2			Y	-0-					20
05	603738	X	14900	-0-	-588838	-0-	14900	2			Y	-0-					20
06	106500	X	13920	-0-	-92580	-0-	13920	2			Y	-0-					20
07	110050	X	14253	-0-	-95797	-0-	14253	2			Y	-0-					20
08	110050	X	14512	-0-	-95538	-0-	14512	2			Y	-0-					20
09	106500	X	13390	-0-	-93110	-0-	13390	2			Y	-0-					20
10	110050	X	11757	-0-	-98293	-0-	11757	2			Y	-0-					20
11	106500	X	13253	-0-	-93247	-0-	13253	2			Y	-0-					20
12	110050	X	13279	-0-	-96771	-0-	13256	2	23	9	Y	21	16	1			25

TOTAL GAS PROD: 171,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

01	0		22060	-0-	22060	547482	22060	2			Y	-0-					108
02	0		11514	-0-	11514	558996	11514	2			Y	-0-					108
03	0		10544	-0-	10544	569540	10544	2			Y	-0-					108
04	0		14792	-0-	14792	584332	14792	2			Y	-0-					108
05	599708	X	15376	-0-	-584332	-0-	15376	2			Y	-0-					108
06	86820	X	11041	-0-	-75779	-0-	11041	2			Y	-0-					108
07	89714	X	12753	-0-	-76961	-0-	12753	2			Y	-0-					108
08	89714	X	10334	-0-	-79380	-0-	10334	2			Y	-0-					108
09	86820	X	8922	-0-	-77898	-0-	8922	2			Y	-0-					108
10	89714	X	13124	-0-	-76590	-0-	13124	2			Y	-0-					108
11	86820	X	14330	-0-	-72490	-0-	14330	2			Y	-0-					108
12	89714	X	14058	-0-	-75656	-0-	14058	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 158,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		37255	-0-	37255	37255	37255	2			N	-0-					-0-
05	0		43210	-0-	43210	80465	43210	2			N	-0-					-0-
06	113099	X	32634	-0-	-80465	-0-	32634	2			N	-0-					-0-
07	55056	X	26956	-0-	-28100	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
08	55056	X	21646	-0-	-33410	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
09	53280	X	21876	-0-	-31404	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	21829	-0-	-33227	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
11	53280	X	18175	-0-	-35105	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
12	55056	X	15168	-0-	-39888	-0-	15168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		76119	-0-	76119	76119	76119	2			N	-0-			-0-
06	143150	X	67031	-0-	-76119	-0-	67031	2			N	-0-			-0-
07	106826	X	60193	-0-	-46633	-0-	60193	2			N	-0-			-0-
08	106826	X	55262	-0-	-51564	-0-	55262	2			N	-0-			-0-
09	103380	X	45896	-0-	-57484	-0-	45896	2			N	-0-			-0-
10	106826	X	41925	-0-	-64901	-0-	41925	2			N	-0-			-0-
11	103380	X	36995	-0-	-66385	-0-	36995	2			N	-0-			-0-
12	106826	X	35608	-0-	-71218	-0-	35608	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		43020	-0-	43020	43020	43020	2			N	-0-			-0-
05	0		36282	-0-	36282	79302	36282	2			N	-0-			-0-
06	108461	X	29159	-0-	-79302	-0-	29159	2			N	-0-			-0-
07	54436	X	24423	-0-	-30013	-0-	24423	2			N	-0-			-0-
08	54436	X	20556	-0-	-33880	-0-	20556	2			N	-0-			-0-
09	52680	X	18739	-0-	-33941	-0-	18739	2			N	-0-			-0-
10	54436	X	15683	-0-	-38753	-0-	15683	2			N	-0-			-0-
11	52680	X	15021	-0-	-37659	-0-	15021	2			N	-0-			-0-
12	54436	X	13963	-0-	-40473	-0-	13963	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		66203	-0-	66203	66203	66203	2			N	-0-			-0-
06	119570	X	53367	-0-	-66203	-0-	53367	2			N	-0-			-0-
07	96503	X	41778	-0-	-54725	-0-	41778	2			N	-0-			-0-
08	96503	X	35278	-0-	-61225	-0-	35278	2			N	-0-			-0-
09	93390	X	30651	-0-	-62739	-0-	30651	2			N	-0-			-0-
10	96503	X	26438	-0-	-70065	-0-	26438	2			N	-0-			-0-
11	93390	X	19539	-0-	-73851	-0-	19539	2			N	-0-			-0-
12	96503	X	17615	-0-	-78888	-0-	17615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		45898	-0-	45898	45898	45898	2			N	-0-			-0-
06	0		83449	-0-	83449	129347	83449	2			N	-0-			-0-
07	198015	X	68668	-0-	-129347	-0-	68668	2			N	-0-			-0-
08	134044	X	63691	-0-	-70353	-0-	63691	2			N	-0-			-0-
09	129720	X	55371	-0-	-74349	-0-	55371	2			N	-0-			-0-
10	134044	X	51179	-0-	-82865	-0-	51179	2			N	-0-			-0-
11	129720	X	46486	-0-	-83234	-0-	46486	2			N	-0-			-0-
12	134044	X	45150	-0-	-88894	-0-	44924	2	226	9	N	205			205

TOTAL GAS PROD: 459,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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	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-

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
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	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-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 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
05		0	33128	-0-	33128	33128	33128	2			N	-0-					-0-
06		0	74295	-0-	74295	107423	74295	2			N	-0-					-0-
07		0	58004	-0-	58004	165427	58004	2			N	-0-					-0-
08		0	49280	-0-	49280	214707	49280	2			N	-0-					-0-
09		0	42584	-0-	42584	257291	42584	2			N	-0-					-0-
10		0	40039	-0-	40039	297330	40039	2			N	-0-					-0-
11		0	35521	-0-	35521	332851	35521	2			N	-0-					-0-
12		0 W	33983	-0-	33983	366834	33904	2	79	9	N	72					72

TOTAL GAS PROD: 366,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	-0-	1142	1142	574	2	568	9	N	516	342	1			174
12	T. A.		15785	-0-	15785	16927	11280	2	4505	9	N	4095	4021	1			248

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	2832	-0-	2832	2832	1598	2	1234	9	N	1122	882	1			240
12	T. A.		22043	-0-	22043	24875	16038	2	6005	9	N	5459	5424	1			275

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	1465	-0-	1465	1465	787	2	678	9	N	616	339	1			277
12	T. A.		15363	-0-	15363	16828	10664	2	4699	9	N	4272	4371	1			178

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,888

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5271	-0-	5271	5271	2300	2	2971	9	N	2701	2552	1			149

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1783	-0-	1783	1783	651	2	1132	9	N	1029	958	1			71

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		3375	-0-	3375	3375	1625	2	1750	9	N	1591	1498	1			93

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

12	T. A.		6319	-0-	6319	6319	3215	2	3104	9	N	2822	2726	1			96

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

03		0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
04		0	21777	-0-	21777	21820	739	1	17740	2	N	2998	2720	1			278
							3298	9									
05		0	34563	-0-	34563	56383	768	1	32282	2	N	1375	1350	1			303
							1513	9									
06		0	28760	-0-	28760	85143	736	1	27207	2	N	743	861	1			185
							817	9									
07		0	27671	-0-	27671	112814	411	1	26598	2	N	602	339	1			448
							662	9									
08		0	27575	-0-	27575	140389	113	1	26946	2	N	469	681	1			236
							516	9									
09		0	24969	-0-	24969	165358	24541	2	428	9	N	389	512	1			113
10		0	23346	-0-	23346	188704	22961	2	385	9	N	350	344	1			119
11		0	20462	-0-	20462	209166	20140	2	322	9	N	293	346	1			66
12	T. A.		19909	-0-	19909	229075	19581	2	328	9	N	298	245	1			119

TOTAL GAS PROD: 229,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,517

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

03		0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
04		0	24704	-0-	24704	24720	733	1	19439	2	N	4120	3895	1			225
							4532	9									
05		0	36784	-0-	36784	61504	750	1	34418	2	N	1469	1564	1			130
							1616	9									
06		0	30441	-0-	30441	91945	734	1	28780	2	N	843	693	1			280
							927	9									
07		0	29063	-0-	29063	121008	442	1	27914	2	N	643	519	1			404
							707	9									
08		0	28975	-0-	28975	149983	107	1	28279	2	N	535	695	1			244
							589	9									
09		0	25751	-0-	25751	175734	25258	2	493	9	N	448	523	1			169
10		0	23802	-0-	23802	199536	23352	2	450	9	N	409	515	1			63
11		0	20409	-0-	20409	219945	20026	2	383	9	N	348	347	1			64
12	T. A.		20392	-0-	20392	240337	19988	2	404	9	N	367	369	1			62

TOTAL GAS PROD: 240,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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		19005	-0-	19005	19005	727	1	14737	2	N	3219	3082	1			137
							3541	9									
05	0		38931	-0-	38931	57936	748	1	36635	2	N	1407	1361	1			183
							1548	9									
06	0		28453	-0-	28453	86389	739	1	27002	2	N	647	477	1			353
							712	9									
07	0		27759	-0-	27759	114148	348	1	26904	2	N	461	688	1			126
							507	9									
08	0		25800	-0-	25800	139948	240	1	25133	2	N	388	335	1			179
							427	9									
09	0		24651	-0-	24651	164599	29	1	24301	2	N	292	336	1			135
							321	9									
10	0		23299	-0-	23299	187898	22992	2	307	9	N	279	340	1			74
11	0		20355	-0-	20355	208253	20085	2	270	9	N	245	173	1			146
12	T. A.		18755	-0-	18755	227008	18518	2	237	9	N	215	321	1			40

TOTAL GAS PROD: 227,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,153

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		16177	-0-	16177	16177	734	1	12570	2	N	2612	2361	1			251
							2873	9									
05	0		37519	-0-	37519	53696	757	1	35230	2	N	1393	1378	1			266
							1532	9									
06	0		27908	-0-	27908	81604	733	1	26415	2	N	691	854	1			103
							760	9									
07	0		25720	-0-	25720	107324	472	1	24700	2	N	498	342	1			259
							548	9									
08	0		23501	-0-	23501	130825	381	1	22677	2	N	403	502	1			160
							443	9									
09	0		24519	-0-	24519	155344	51	1	24096	2	N	338	345	1			153
							372	9									
10	0		23840	-0-	23840	179184	23521	2	319	9	N	290	343	1			100
11	0		20728	-0-	20728	199912	20453	2	275	9	N	250	172	1			178
12	T. A.		19308	-0-	19308	219220	19044	2	264	9	N	240	362	1			56

TOTAL GAS PROD: 219,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,715

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	230					230
02	0		20278	-0-	20278	20278	416	1	7885	2	N	10888	10885	1			233
							11977	9									
03	0		28862	-0-	28862	49140	443	1	22258	2	N	5601	5474	1			360
							6161	9									
04	0		20146	-0-	20146	69286	557	1	16285	2	N	3004	3057	1			307
							3304	9									
05	0		20114	-0-	20114	89400	977	1	16638	2	N	2272	2241	1			338
							2499	9									
06	0		18653	-0-	18653	108053	946	1	15782	2	N	1750	1901	1			187
							1925	9									
07	0		18418	-0-	18418	126471	958	1	15801	2	N	1508	1553	1			142
							1659	9									
08	0		17245	-0-	17245	143716	688	1	15123	2	N	1304	1195	1			251
							1434	9									
09	0		16725	-0-	16725	160441	349	1	15163	2	N	1103	1206	1			148
							1213	9									
10	0		16225	-0-	16225	176666	15097	2	1128	9	N	1025	1045	1			128
11	0		15521	-0-	15521	192187	14524	2	997	9	N	906	877	1			157
12	T. A.		15155	-0-	15155	207342	14210	2	945	9	N	859	908	1			108

TOTAL GAS PROD: 207,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,450

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	0		1367	-0-	1367	1367	341	2	1026	9	N	933	519	1			414
02	0		19486	-0-	19486	20853	417	1	9782	2	N	8443	8547	1			310
							9287	9									
03	0		20906	-0-	20906	41759	438	1	17604	2	N	2604	2831	1			83
							2864	9									
04	0		15080	-0-	15080	56839	559	1	12847	2	N	1522	1496	1			109
							1674	9									
05	0		17710	-0-	17710	74549	895	1	15549	2	N	1151	1032	1			228
							1266	9									
06	0		15727	-0-	15727	90276	793	1	14003	2	N	846	860	1			214
							931	9									
07	0		16069	-0-	16069	106345	491	1	14761	2	N	743	853	1			104
							817	9									
08	0		15452	-0-	15452	121797	14779	2	673	9	N	612	517	1			199
09	0		13755	-0-	13755	135552	13172	2	583	9	N	530	515	1			214
10	0		13670	-0-	13670	149222	13091	2	579	9	N	526	519	1			221
11	0		11888	-0-	11888	161110	11313	2	575	9	N	523	522	1			222
12	T. A.		11859	-0-	11859	172969	11306	2	553	9	N	503	614	1			111

TOTAL GAS PROD: 172,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,936

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
03	0		5434	-0-	5434	5434	1900	2	3534	9	N	3213	3140	1			73
04	0		20753	-0-	20753	26187	17649	2	3104	9	N	2822	2657	1			238
05	0		13294	-0-	13294	39481	12168	2	1126	9	N	1024	1033	1			229
06	0		13476	-0-	13476	52957	12721	2	755	9	N	686	681	1			234
07	0		17017	-0-	17017	69974	16359	2	658	9	N	598	692	1			140
08	0		17935	-0-	17935	87909	17306	2	629	9	N	572	518	1			194
09	0		16149	-0-	16149	104058	15592	2	557	9	N	506	511	1			189
10	0		15415	-0-	15415	119473	14848	2	567	9	N	515	525	1			179
11	0		13803	-0-	13803	133276	13323	2	480	9	N	436	520	1			95
12	T. A.		13400	-0-	13400	146676	12924	2	476	9	N	433	474	1			54

TOTAL GAS PROD: 146,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,805

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6617	-0-	6617	6617	2846	2	3771	9	N	3428	3300	1			128
04	0		22029	-0-	22029	28646	17405	2	4624	9	N	4204	4087	1			245
05	0		16971	-0-	16971	45617	15152	2	1819	9	N	1654	1720	1			179
06	0		15777	-0-	15777	61394	14467	2	1310	9	N	1191	1049	1			321
07	0		15717	-0-	15717	77111	14665	2	1052	9	N	956	1046	1			231
08	0		13808	-0-	13808	90919	12979	2	829	9	N	754	868	1			117
09	0		14236	-0-	14236	105155	13484	2	752	9	N	684	686	1			115
10	0		12067	-0-	12067	117222	11338	2	729	9	N	663	694	1			84
11	0		10389	-0-	10389	127611	9783	2	606	9	N	551	528	1			107
12	T. A.		10298	-0-	10298	137909	9707	2	591	9	N	537	499	1			145

TOTAL GAS PROD: 137,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,622

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3130	-0-	3130	3130	1527	2	1603	9	N	1457	1214	1			243
04	0		17786	-0-	17786	20916	14718	2	3068	9	N	2789	2843	1			189
05	0		12806	-0-	12806	33722	11285	2	1521	9	N	1383	1190	1			382
06	0		10854	-0-	10854	44576	9772	2	1082	9	N	984	1207	1			159
07	0		10549	-0-	10549	55125	9630	2	919	9	N	835	858	1			136
08	0		9251	-0-	9251	64376	8500	2	751	9	N	683	688	1			131
09	0		8644	-0-	8644	73020	8014	2	630	9	N	573	519	1			185
10	0		8871	-0-	8871	81891	8247	2	624	9	N	567	695	1			57
11	0		7759	-0-	7759	89650	7191	2	568	9	N	516	516	1			57
12	T. A.		7823	-0-	7823	97473	7286	2	537	9	N	488	479	1			66

TOTAL GAS PROD: 97,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,275

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		667	-0-	667	667	124	2	543	9	N	494	178	1			316
04	0		20804	-0-	20804	21471	16449	2	4355	9	N	3959	4053	1			222
05	0		13491	-0-	13491	34962	12055	2	1436	9	N	1305	1378	1			149
06	0		12175	-0-	12175	47137	11206	2	969	9	N	881	844	1			186
07	0		11884	-0-	11884	59021	11089	2	795	9	N	723	676	1			233
08	0		9752	-0-	9752	68773	9115	2	637	9	N	579	693	1			119
09	0		9789	-0-	9789	78562	9165	2	624	9	N	567	518	1			168
10	0		9844	-0-	9844	88406	9313	2	531	9	N	483	520	1			131
11	0		8586	-0-	8586	96992	8096	2	490	9	N	445	512	1			64
12	T. A.		8535	-0-	8535	105527	8076	2	459	9	N	417	395	1			86

TOTAL GAS PROD: 105,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,853

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2710	-0-	2710	2710	1146	2	1564	9	N	1422	1030	1			392
06	0		12138	-0-	12138	14848	4881	2	7257	9	N	6597	6886	1			103
07	0		14553	-0-	14553	29401	10241	2	4312	9	N	3920	3808	1			215
08	0		10111	-0-	10111	39512	7801	2	2310	9	N	2100	2077	1			238
09	0		12047	-0-	12047	51559	9962	2	2085	9	N	1895	1897	1			236
10	0		18802	-0-	18802	70361	16748	2	2054	9	N	1867	1846	1			257
11	0		31075	-0-	31075	101436	28834	2	2241	9	N	2037	2076	1			218
12	T. A.		44689	-0-	44689	146125	42563	2	2126	9	N	1933	1910	1			241

TOTAL GAS PROD: 146,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,771

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

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
05	0		4229	-0-	4229	4229	389	1	1803	2	N	1852	1729	1			123
							2037	9									
06	0		19151	-0-	19151	23380	1270	1	8180	2	N	8819	8683	1			259
							9701	9									
07	0		25018	-0-	25018	48398	1208	1	18517	2	N	4812	4839	1			232
							5293	9									
08	0		17823	-0-	17823	66221	633	1	14085	2	N	2823	2788	1			267
							3105	9									
09	0		17812	-0-	17812	84033	630	1	14776	2	N	2187	2209	1			245
							2406	9									
10	0		17695	-0-	17695	101728	646	1	15126	2	N	1748	1742	1			251
							1923	9									
11	0		31027	-0-	31027	132755	268	1	28698	2	N	1874	1596	1			529
							2061	9									
12	T. A.		46493	-0-	46493	179248	44538	2	1955	9	N	1777	2086	1			220

TOTAL GAS PROD: 179,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,892

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3354	-0-	3354	3354	390	1	832	2	N	1938	1567	1			371
							2132	9									
06	0		18686	-0-	18686	22040	1262	1	7461	2	N	9057	9370	1			58
							9963	9									
07	0		26180	-0-	26180	48220	1195	1	20043	2	N	4493	4373	1			178
							4942	9									
08	0		21493	-0-	21493	69713	640	1	17919	2	N	2667	2585	1			260
							2934	9									
09	0		19819	-0-	19819	89532	611	1	17195	2	N	1830	1870	1			220
							2013	9									
10	0		18603	-0-	18603	108135	647	1	16470	2	N	1351	1308	1			263
							1486	9									
11	0		34156	-0-	34156	142291	306	1	32026	2	N	1658	1732	1			189
							1824	9									
12	T. A.		46379	-0-	46379	188670	44866	2	1513	9	N	1375	1391	1			173

TOTAL GAS PROD: 188,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,369

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
06	0		8263	-0-	8263	8263	3123	2	5140	9	N	4673	4355	1			331
07	0		15983	-0-	15983	24246	11515	2	4468	9	N	4062	4176	1			217
08	0		22611	-0-	22611	46857	19861	2	2750	9	N	2500	2589	1			128
09	0		19719	-0-	19719	66576	18004	2	1715	9	N	1559	1561	1			126
10	0		13382	-0-	13382	79958	12097	2	1285	9	N	1168	1242	1			52
11	0		23511	-0-	23511	103469	22277	2	1234	9	N	1122	873	1			301
12	T. A.		32150	-0-	32150	135619	31058	2	1092	9	N	993	1250	1			44

TOTAL GAS PROD: 135,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,090

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
06	0		10440	-0-	10440	10440	4078	2	6362	9	N	5784	5593	1			230
07	0		13324	-0-	13324	23764	9215	2	4109	9	N	3735	3677	1			288
08	0		19272	-0-	19272	43036	16270	2	3002	9	N	2729	2789	1			228
09	0		17925	-0-	17925	60961	15888	2	2037	9	N	1852	1917	1			163
10	0		18798	-0-	18798	79759	16970	2	1828	9	N	1662	1790	1			35
11	0		22861	-0-	22861	102620	21280	2	1581	9	N	1437	1407	1			65
12	T. A.		33408	-0-	33408	136028	31884	2	1524	9	N	1385	1368	1			82

TOTAL GAS PROD: 136,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,623

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		220	-0-	220	220	142	2	78	9	N	71					71
04	0		7767	-0-	7767	7987	4260	2	3507	9	N	3188	3113	1			146
05	0		10088	-0-	10088	18075	5444	2	4644	9	N	4222	4180	1			188
06	0		21818	-0-	21818	39893	13912	2	7906	9	N	7187	7092	1			283
07	0		31800	-0-	31800	71693	24061	2	7739	9	N	7035	7094	1			224
08	0		34735	-0-	34735	106428	28243	2	6492	9	N	5902	5693	1			433
09	0		41261	-0-	41261	147689	35187	2	6074	9	N	5522	5668	1			287
10	0		39045	-0-	39045	186734	33552	2	5493	9	N	4994	5072	1			209
11	0		31576	-0-	31576	218310	26701	2	4875	9	N	4432	4340	1			301
12	T. A.		24683	-0-	24683	242993	20749	2	3934	9	N	3576	3618	1			259

TOTAL GAS PROD: 242,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,129

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		3847	-0-	3847	3847	2241	2	1606	9	N	1460	1212	1			248
05	0		6907	-0-	6907	10754	3478	2	3429	9	N	3117	3290	1			75
06	0		8523	-0-	8523	19277	5356	2	3167	9	N	2879	2746	1			208
07	0		16776	-0-	16776	36053	12374	2	4402	9	N	4002	3870	1			340
08	0		16272	-0-	16272	52325	13201	2	3071	9	N	2792	2949	1			183
09	0		16039	-0-	16039	68364	13808	2	2231	9	N	2028	1953	1			258
10	0		11477	-0-	11477	79841	9703	2	1774	9	N	1613	1684	1			187
11	0		12076	-0-	12076	91917	10628	2	1448	9	N	1316	1421	1			82
12	T. A.		12908	-0-	12908	104825	11455	2	1453	9	N	1321	1268	1			135

TOTAL GAS PROD: 104,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,528

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		8840	-0-	8840	8840	4826	2	4014	9	N	3649	3471	1			178
05	0		9004	-0-	9004	17844	4776	2	4228	9	N	3844	3987	1			35
06	0		21952	-0-	21952	39796	13606	2	8346	9	N	7587	7214	1			408
07	0		25367	-0-	25367	65163	18658	2	6709	9	N	6099	6260	1			247
08	0		15864	-0-	15864	81027	12322	2	3542	9	N	3220	3274	1			193
09	0		24705	-0-	24705	105732	20340	2	4365	9	N	3968	3991	1			170
10	0		15029	-0-	15029	120761	12029	2	3000	9	N	2727	2645	1			252
11	0		13083	-0-	13083	133844	10793	2	2290	9	N	2082	2189	1			145
12	T. A.		5108	-0-	5108	138952	4374	2	734	9	N	667	735	1			77

TOTAL GAS PROD: 138,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,843

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4172	-0-	4172	4172	2477	2	1695	9	N	1541	1293	1			248
04	0		12091	-0-	12091	16263	9953	2	2138	9	N	1944	1934	1			258
05	0		9087	-0-	9087	25350	7690	2	1397	9	N	1270	1289	1			239
06	0		7262	-0-	7262	32612	6173	2	1089	9	N	990	1137	1			92
07	0		4362	-0-	4362	36974	3504	2	858	9	N	780	650	1			222
08	0		3942	-0-	3942	40916	3267	2	675	9	N	614	659	1			177
09	0		5458	-0-	5458	46374	4973	2	485	9	N	441	490	1			128
10	0		4222	-0-	4222	50596	3831	2	391	9	N	355	324	1			159
11	0		3845	-0-	3845	54441	3494	2	351	9	N	319	351	1			127
12	T. A.		3106	-0-	3106	57547	2748	2	358	9	N	325	210	1			242

TOTAL GAS PROD: 57,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,579

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6291	-0-	6291	6291	4712	2	1579	9	N	1435	1283	1			152
04	0		11293	-0-	11293	17584	9758	2	1535	9	N	1395	1274	1			273
05	0		9106	-0-	9106	26690	8325	2	781	9	N	710	803	1			180
06	0		8049	-0-	8049	34739	7517	2	532	9	N	484	479	1			185
07	0		9005	-0-	9005	43744	8555	2	450	9	N	409	486	1			108
08	0		10095	-0-	10095	53839	9765	2	330	9	N	300	320	1			88
09	0		11418	-0-	11418	65257	11144	2	274	9	N	249	158	1			179
10	0		8801	-0-	8801	74058	8572	2	229	9	N	208	327	1			60
11	0		7974	-0-	7974	82032	7744	2	230	9	N	209	172	1			97
12	T. A.		7942	-0-	7942	89974	7732	2	210	9	N	191	148	1			140

TOTAL GAS PROD: 89,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,590

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5876	-0-	5876	5876	4269	2	1607	9	N	1461	1260	1			201
04	0		16554	-0-	16554	22430	14922	2	1632	9	N	1484	1582	1			103
05	0		12813	-0-	12813	35243	11973	2	840	9	N	764	626	1			241
06	0		10462	-0-	10462	45705	9880	2	582	9	N	529	639	1			131
07	0		11058	-0-	11058	56763	10543	2	515	9	N	468	478	1			121
08	0		13820	-0-	13820	70583	13395	2	425	9	N	386	311	1			196
09	0		11734	-0-	11734	82317	11386	2	348	9	N	316	313	1			199
10	0		11402	-0-	11402	93719	11061	2	341	9	N	310	319	1			190
11	0		10280	-0-	10280	103999	9984	2	296	9	N	269	342	1			117
12	T. A.		10051	-0-	10051	114050	9767	2	284	9	N	258	340	1			35

TOTAL GAS PROD: 114,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,245

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7525	-0-	7525	7525	5310	2	2215	9	N	2014	1742	1			272
04	0		13239	-0-	13239	20764	11003	2	2236	9	N	2033	2058	1			247
05	0		12283	-0-	12283	33047	10643	2	1640	9	N	1491	1421	1			317
06	0		9630	-0-	9630	42677	8381	2	1249	9	N	1135	1281	1			171
07	0		9355	-0-	9355	52032	8196	2	1159	9	N	1054	952	1			273
08	0		9958	-0-	9958	61990	8959	2	999	9	N	908	939	1			242
09	0		9682	-0-	9682	71672	8811	2	871	9	N	792	799	1			235
10	0		9736	-0-	9736	81408	8885	2	851	9	N	774	814	1			195
11	0		7873	-0-	7873	89281	7027	2	846	9	N	769	866	1			98
12	T. A.		7724	-0-	7724	97005	7053	2	671	9	N	610	557	1			151

TOTAL GAS PROD: 97,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,580

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6299	-0-	6299	6299	4089	2	2210	9	N	2009	1739	1			270
04	0		21489	-0-	21489	27788	17683	2	3806	9	N	3460	3500	1			230
05	0		15615	-0-	15615	43403	13912	2	1703	9	N	1548	1581	1			197
06	0		12150	-0-	12150	55553	10918	2	1232	9	N	1120	1125	1			192
07	0		9966	-0-	9966	65519	8962	2	1004	9	N	913	958	1			147
08	0		11244	-0-	11244	76763	10430	2	814	9	N	740	633	1			254
09	0		12229	-0-	12229	88992	11496	2	733	9	N	666	800	1			120
10	0		13734	-0-	13734	102726	13012	2	722	9	N	656	656	1			120
11	0		11121	-0-	11121	113847	10433	2	688	9	N	625	524	1			221
12	T. A.		10932	-0-	10932	124779	10292	2	640	9	N	582	652	1			151

TOTAL GAS PROD: 124,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	532	-0-	532	532	375	2	157	9	N	143					143
10	0	8777	-0-	8777	9309	5018	2	3759	9	N	3417	3384	1			176
11	0	6396	-0-	6396	15705	4516	2	1880	9	N	1709	1583	1			302
12	T. A.	5550	-0-	5550	21255	4255	2	1295	9	N	1177	1304	1			175

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,446

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

09	0	899	-0-	899	899	582	2	317	9	N	288					288
10	0	8139	-0-	8139	9038	4182	2	3957	9	N	3597	3655	1			230
11	0	5856	-0-	5856	14894	3655	2	2201	9	N	2001	1959	1			272
12	T. A.	5325	-0-	5325	20219	3704	2	1621	9	N	1474	1300	1			446

TOTAL GAS PROD: 20,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,360

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

09	0	623	-0-	623	623	414	2	209	9	N	190					190
10	0	8962	-0-	8962	9585	4477	2	4485	9	N	4077	4025	1			242
11	0	8977	-0-	8977	18562	5494	2	3483	9	N	3166	3023	1			385
12	T. A.	9058	-0-	9058	27620	6015	2	3043	9	N	2766	2804	1			347

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,199

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

06	0	9881	-0-	9881	9881	5456	2	4425	9	N	4023	3621	1			402
07	0	35013	-0-	35013	44894	26788	2	8225	9	N	7477	7604	1			275
08	0	21420	-0-	21420	66314	17861	2	3559	9	N	3235	3210	1			300
09	0	14208	-0-	14208	80522	11966	2	2242	9	N	2038	1850	1			488
10	0	14983	-0-	14983	95505	13044	2	1939	9	N	1763	2001	1			250
11	0	2278	-0-	2278	97783	2044	2	234	9	N	213	376	1			87
12	T. A.	11599	-0-	11599	109382	9688	2	1911	9	N	1737	1477	1			347

TOTAL GAS PROD: 109,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,486

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

07	0	4554	-0-	4554	4554	1556	2	2998	9	N	2725	2517	1			208
08	0	7663	-0-	7663	12217	3761	2	3902	9	N	3547	3496	1			259
09	0	4706	-0-	4706	16923	2722	2	1984	9	N	1804	1780	1			283
10	0	3432	-0-	3432	20355	1950	2	1482	9	N	1347	1495	1			135
11	0	2952	-0-	2952	23307	1756	2	1196	9	N	1087	1054	1			168
12	T. A.	3245	-0-	3245	26552	2174	2	1071	9	N	974	1044	1			98

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,484

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	5960	-0-	5960	5960	1321	2	4639	9	N	4217	3881	1			336
11	0	17043	-0-	17043	23003	6782	4	10261	9	N	9328	9485	1			179
12	T. A.	13756	-0-	13756	36759	7199	4	6557	9	N	5961	5781	1			359

TOTAL GAS PROD: 36,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9543	-0-	9543	9543	3498	2	6045	9	N	5495	5111	1			384
11	0		13911	-0-	13911	23454	6768	4	7143	9	N	6494	6702	1			176
12	T. A.		6098	-0-	6098	29552	3642	4	2456	9	N	2233	2288	1			121

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,222

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5182	-0-	5182	5182	780	2	4402	9	N	4002	3705	1			297
11	0		13706	-0-	13706	18888	6044	4	7662	9	N	6965	7103	1			159
12	T. A.		5976	-0-	5976	24864	3706	4	2270	9	N	2064	2127	1			96

TOTAL GAS PROD: 24,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,031

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	446					446
11	0		6212	-0-	6212	6212	2190	4	4022	9	N	3656	3858	1			244
12	T. A.		6300	-0-	6300	12512	3557	4	2743	9	N	2494	2417	1			321

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,596

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		12080	-0-	12080	12080	5336	2	6744	9	N	6131	5772	1			359
05	0		19691	-0-	19691	31771	14859	2	4832	9	N	4393	4417	1			335
06	0		14735	-0-	14735	46506	11784	2	2951	9	N	2683	2728	1			290
07	0		12052	-0-	12052	58558	9906	2	2146	9	N	1951	1914	1			327
08	0		10994	-0-	10994	69552	9248	2	1746	9	N	1587	1605	1			309
09	0		8948	-0-	8948	78500	7563	2	1385	9	N	1259	1301	1			267
10	0		9694	-0-	9694	88194	8393	2	1301	9	N	1183	1318	1			132
11	0		9082	-0-	9082	97276	7942	2	1140	9	N	1036	891	1			277
12	T. A.		9541	-0-	9541	106817	8520	2	1021	9	N	928	1190	1			15

TOTAL GAS PROD: 106,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,151

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16124	-0-	16124	16124	7498	2	8626	9	N	7842	7406	1			436
05	0		25603	-0-	25603	41727	20364	2	5239	9	N	4763	5059	1			140
06	0		17488	-0-	17488	59215	15007	2	2481	9	N	2255	2239	1			156
07	0		15134	-0-	15134	74349	13285	2	1849	9	N	1681	1600	1			237
08	0		13436	-0-	13436	87785	11951	2	1485	9	N	1350	1448	1			139
09	0		12167	-0-	12167	99952	10935	2	1232	9	N	1120	1141	1			118
10	0		11952	-0-	11952	111904	10884	2	1068	9	N	971	1009	1			80
11	0		10867	-0-	10867	122771	9925	2	942	9	N	856	721	1			215
12	T. A.		11583	-0-	11583	134354	10704	2	879	9	N	799	882	1			132

TOTAL GAS PROD: 134,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,637

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		2083	-0-	2083	2083	877	2	1206	9	N	1096	708	1			388
07	0		34541	-0-	34541	36624	32386	2	2155	9	N	1959	2245	1			102
08	0		27247	-0-	27247	63871	26253	2	994	9	N	904	856	1			150
09	0		24502	-0-	24502	88373	23699	2	803	9	N	730	703	1			177
10	0		26590	-0-	26590	114963	25906	2	684	9	N	622	695	1			104
11	0		16598	-0-	16598	131561	16129	2	469	9	N	426	349	1			181
12	T. A.		15916	-0-	15916	147477	15393	2	523	9	N	475	524	1			132

TOTAL GAS PROD: 147,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,212

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		9293	-0-	9293	9293	7167	2	2126	9	N	1933	1587	1			346
07	0		34829	-0-	34829	44122	32936	2	1893	9	N	1721	2002	1			65
08	0		35558	-0-	35558	79680	34659	2	899	9	N	817	857	1			25
09	0		29563	-0-	29563	109243	28955	2	608	9	N	553	344	1			234
10	0		26079	-0-	26079	135322	25615	2	464	9	N	422	521	1			135
11	0		23678	-0-	23678	159000	23336	2	342	9	N	311	353	1			93
12	T. A.		23244	-0-	23244	182244	22918	2	326	9	N	296	337	1			52

TOTAL GAS PROD: 182,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		9418	-0-	9418	9418	7148	2	2270	9	N	2064	1573	1			491
07	0		32726	-0-	32726	42144	31479	2	1247	9	N	1134	1451	1			174
08	0		27848	-0-	27848	69992	27437	2	411	9	N	374	503	1			45
09	0		24956	-0-	24956	94948	24600	2	356	9	N	324	173	1			196
10	0		23672	-0-	23672	118620	23468	2	204	9	N	185	167	1			214
11	0		20027	-0-	20027	138647	19867	2	160	9	N	145	179	1			180
12	T. A.		19433	-0-	19433	158080	19286	2	147	9	N	134	164	1			150

TOTAL GAS PROD: 158,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		5499	-0-	5499	5499	652	1	2958	2	N	1717	1559	1			158
							1889	9									
04	0		47873	-0-	47873	53372	634	1	43521	2	N	3380	3393	1			145
							3718	9									
05	0		35790	-0-	35790	89162	1220	1	33574	2	N	905	862	1			188
							996	9									
06	0		29407	-0-	29407	118569	1063	1	27634	2	N	645	693	1			140
							710	9									
07	0		30023	-0-	30023	148592	638	1	28846	2	N	490	514	1			116
							539	9									
08	0		27436	-0-	27436	176028	649	1	26315	2	N	429	336	1			209
							472	9									
09	0		25868	-0-	25868	201896	39	1	25380	2	N	408	512	1			105
							449	9									
10	0		25358	-0-	25358	227254	24964	2	394	9	N	358	352	1			111
11	0		22310	-0-	22310	249564	21958	2	352	9	N	320	346	1			85
12	T. A.		21106	-0-	21106	270670	20743	2	363	9	N	330	338	1			77

TOTAL GAS PROD: 270,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,982

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * 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		4804	-0-	4804	4804		656	1	2700	2	N	1316	1038	1			278
								1448	9									
04	0		51675	-0-	51675	56479		632	1	48093	2	N	2682	2757	1			203
								2950	9									
05	0		41054	-0-	41054	97533		1235	1	39002	2	N	743	683	1			263
								817	9									
06	0		33902	-0-	33902	131435		1070	1	32264	2	N	516	521	1			258
								568	9									
07	0		30193	-0-	30193	161628		645	1	29086	2	N	420	518	1			160
								462	9									
08	0		27265	-0-	27265	188893		656	1	26295	2	N	285	346	1			99
								314	9									
09	0		25735	-0-	25735	214628		46	1	25360	2	N	299	173	1			225
								329	9									
10	0		23870	-0-	23870	238498		23572	2	298	9	N	271	343	1			153
11	0		21661	-0-	21661	260159		21378	2	283	9	N	257	345	1			65
12	T. A.		21226	-0-	21226	281385		20952	2	274	9	N	249	233	1			81

TOTAL GAS PROD: 281,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,038

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		188	-0-	188	188		188	1			N	-0-					-0-
03	0		4589	-0-	4589	4777		3029	2	1560	9	N	1418	1034	1			384
04	0		44299	-0-	44299	49076		67	1	40952	2	N	2982	3242	1			124
								3280	9									
05	0		33543	-0-	33543	82619		559	1	31837	2	N	1043	1031	1			136
								1147	9									
06	0		25692	-0-	25692	108311		840	1	24086	2	N	696	691	1			141
								766	9									
07	0		24117	-0-	24117	132428		435	1	22972	2	N	645	495	1			291
								710	9									
08	0		23501	-0-	23501	155929		117	1	22772	2	N	556	679	1			168
								612	9									
09	0		21327	-0-	21327	177256		20821	2	506	9	N	460	526	1			102
10	0		20247	-0-	20247	197503		19750	2	497	9	N	452	342	1			212
11	0		17965	-0-	17965	215468		17517	2	448	9	N	407	523	1			96
12	T. A.		17430	-0-	17430	232898		17003	2	427	9	N	388	414	1			70

TOTAL GAS PROD: 232,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,047

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
02	0		334	-0-	334	334	334	1			N	-0-					-0-
03	0		5007	-0-	5007	5341	3667	2	1340	9	N	1218	1030	1			188
04	0		33596	-0-	33596	38937	68	1	31727	2	N	1637	1693	1			132
							1801	9									
05	0		26663	-0-	26663	65600	561	1	25517	2	N	532	504	1			160
							585	9									
06	0		23181	-0-	23181	88781	777	1	22032	2	N	338	343	1			155
							372	9									
07	0		23810	-0-	23810	112591	448	1	23069	2	N	266	343	1			78
							293	9									
08	0		22812	-0-	22812	135403	115	1	22478	2	N	199	164	1			113
							219	9									
09	0		20513	-0-	20513	155916	20330	2	183	9	N	166	174	1			105
10	0		19716	-0-	19716	175632	19548	2	168	9	N	153	172	1			86
11	0		17354	-0-	17354	192986	17202	2	152	9	N	138	164	1			60
12	T. A.		16360	-0-	16360	209346	16221	2	139	9	N	126	113	1			73

TOTAL GAS PROD: 209,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

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
06	0		2358	-0-	2358	2358	1394	2	964	9	N	876	548	1			328
07	0		17971	-0-	17971	20329	10186	2	7785	9	N	7077	7287	1			118
08	0		9768	-0-	9768	30097	5863	2	3905	9	N	3550	3398	1			270
09	0		8579	-0-	8579	38676	5583	2	2996	9	N	2724	2608	1			386
10	0		8952	-0-	8952	47628	6225	2	2727	9	N	2479	2571	1			294
11	0		-0-	-0-	-0-	47628					N	1	184	1			111
12	T. A.		73	-0-	73	47701	73	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,707

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
07	0		11480	-0-	11480	11480	6374	2	5106	9	N	4642	4472	1			182
08	0		6671	-0-	6671	18151	4003	2	2668	9	N	2425	2389	1			218
09	0		5419	-0-	5419	23570	3528	2	1891	9	N	1719	1742	1			195
10	0		474	-0-	474	24044	334	2	140	9	N	127	159	1			163
11	0		5906	-0-	5906	29950	3971	2	1935	9	N	1759	1746	1			176
12	T. A.		8544	-0-	8544	38494	6817	2	1727	9	N	1570	1590	1			156

TOTAL GAS PROD: 38,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,254

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
02	0		22817	-0-	22817	22817	14004	2	8813	9	N	8012	7652	1			360
03	0		60125	-0-	60125	82942	49957	2	10168	9	N	9244	9061	1			543
04	0		48118	-0-	48118	131060	43469	2	4649	9	N	4226	4176	1			593
05	0		23535	-0-	23535	154595	21672	2	1863	9	N	1694	2188	1			99
06	0		-0-	-0-	-0-	154595					N	16					115
07	0		-0-	-0-	-0-	154595					N	-0-					115
08	0		5631	-0-	5631	160226	3779	2	1852	9	N	1684	1670	1			129
09	0		14932	-0-	14932	175158	12511	2	2421	9	N	2201	2011	1			319
10	0		18472	-0-	18472	193630	16408	2	2064	9	N	1876	2041	1			154
11	0		19476	-0-	19476	213106	17753	2	1723	9	N	1566	1309	1			411
12	T. A.		22467	-0-	22467	235573	20904	2	1563	9	N	1421	1668	1			164

TOTAL GAS PROD: 235,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,940

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1996	-0-	1996	1996	449	2	1547	9	N	1406	1299	1			107
05	0		31389	-0-	31389	33385	24345	2	7044	9	N	6404	6245	1			266
06	0		27642	-0-	27642	61027	25241	2	2401	9	N	2183	2047	1			402
07	0		19846	-0-	19846	80873	18768	2	1078	9	N	980	1274	1			108
08	0		81	-0-	81	80954	81	2			N	-0-					108
09	0		5012	-0-	5012	85966	4085	2	927	9	N	843	554	1			397
10	0		10520	-0-	10520	96486	9351	2	1169	9	N	1063	1247	1			213
11	0		13881	-0-	13881	110367	12807	2	1074	9	N	976	906	1			283
12	T. A.		18383	-0-	18383	128750	17422	2	961	9	N	874	938	1			219

TOTAL GAS PROD: 128,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,729

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3221	-0-	3221	3221	1393	2	1828	9	N	1662	1120	1			542
05	0		38951	-0-	38951	42172	28689	2	10262	9	N	9329	9675	1			196
06	0		39233	-0-	39233	81405	35310	2	3923	9	N	3566	3454	1			308
07	0		13486	-0-	13486	94891	12493	2	993	9	N	903	1112	1			99
08	0		-0-	-0-	-0-	94891					N	-0-	70	1			29
09	0		1203	-0-	1203	96094	61	2	1142	9	N	1038	905	1			162
10	0		13439	-0-	13439	109533	10367	2	3072	9	N	2793	2854	1			101
11	0		19587	-0-	19587	129120	17097	2	2490	9	N	2264	2001	1			364
12	T. A.		22840	-0-	22840	151960	20737	2	2103	9	N	1912	2025	1			251

TOTAL GAS PROD: 151,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,467

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		9334	-0-	9334	9334	5451	2	3883	9	N	3530	3341	1			189
03	0		25450	-0-	25450	34784	19134	2	6316	9	N	5742	5758	1			173
04	0		16616	-0-	16616	51400	13595	2	3021	9	N	2746	2627	1			292
05	0		7704	-0-	7704	59104	6376	2	1328	9	N	1207	1451	1			48
06	0		88	-0-	88	59192	60	2	28	9	N	25					73
07	0		-0-	-0-	-0-	59192					N	5					78
08	0		5442	-0-	5442	64634	3624	2	1818	9	N	1653	1477	1			254
09	0		7806	-0-	7806	72440	6334	2	1472	9	N	1338	1308	1			284
10	0		10122	-0-	10122	82562	8831	2	1291	9	N	1174	1284	1			174
11	0		8868	-0-	8868	91430	7833	2	1035	9	N	941	928	1			187
12	T. A.		10020	-0-	10020	101450	9140	2	880	9	N	800	753	1			234

TOTAL GAS PROD: 101,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,161

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		17748	-0-	17748	17748	10807	2	6941	9	N	6310	6109	1			201
03	0		35718	-0-	35718	53466	28586	2	7132	9	N	6484	6525	1			160
04	0		21682	-0-	21682	75148	18942	2	2740	9	N	2491	2495	1			156
05	0		7228	-0-	7228	82376	6272	2	956	9	N	869	957	1			68
06	0		9194	-0-	9194	91570	7744	2	1450	9	N	1318	1094	1			292
07	0		18300	-0-	18300	109870	16341	2	1959	9	N	1781	1810	1			263
08	0		18737	-0-	18737	128607	17420	2	1317	9	N	1197	1280	1			180
09	0		17773	-0-	17773	146380	16931	2	842	9	N	765	729	1			216
10	0		16627	-0-	16627	163007	15958	2	669	9	N	608	722	1			102
11	0		14571	-0-	14571	177578	14026	2	545	9	N	495	371	1			226
12	T. A.		14902	-0-	14902	192480	14411	2	491	9	N	446	550	1			122

TOTAL GAS PROD: 192,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,764

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		5925	-0-	5925	5925	3004	2	2921	9	N	2655	2543	1			112
07	0		22637	-0-	22637	28562	13763	2	8874	9	N	8067	7927	1			252
08	0		28983	-0-	28983	57545	23805	2	5178	9	N	4707	4655	1			304
09	0		26186	-0-	26186	83731	22963	2	3223	9	N	2930	2895	1			339
10	0		20479	-0-	20479	104210	18071	2	2408	9	N	2189	2315	1			213
11	0		17698	-0-	17698	121908	15711	2	1987	9	N	1806	1736	1			283
12	T. A.		10951	-0-	10951	132859	9336	2	1615	9	N	1468	1706	1			45

TOTAL GAS PROD: 132,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,822

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		16175	-0-	16175	16175	10026	2	6149	9	N	5590	5381	1			209
03	0		40985	-0-	40985	57160	34271	2	6714	9	N	6104	6010	1			303
04	0		26432	-0-	26432	83592	23451	2	2981	9	N	2710	2870	1			143
05	0		21842	-0-	21842	105434	20302	2	1540	9	N	1400	1435	1			108
06	0		-0-	-0-	-0-	105434					N	70					178
07	0		-0-	-0-	-0-	105434					N	114	172	1			120
08	0		15885	-0-	15885	121319	13591	2	2294	9	N	2085	2055	1			150
09	0		14603	-0-	14603	135922	13164	2	1439	9	N	1308	1124	1			334
10	0		12812	-0-	12812	148734	11690	2	1122	9	N	1020	1099	1			255
11	0		11743	-0-	11743	160477	10832	2	911	9	N	828	741	1			342
12	T. A.		11126	-0-	11126	171603	10380	2	746	9	N	678	736	1			284

TOTAL GAS PROD: 171,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,907

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2282	-0-	2282	2282	1104	2	1178	9	N	1071	753	1			318
05	0		19952	-0-	19952	22234	11865	2	8087	9	N	7352	7422	1			248
06	0		25110	-0-	25110	47344	20082	2	5028	9	N	4571	4412	1			407
07	0		1993	-0-	1993	49337	1689	2	304	9	N	276	553	1			130
08	0		-0-	-0-	-0-	49337					N	156	186	1			100
09	0		3567	-0-	3567	52904	1192	2	2375	9	N	2159	1814	1			445
10	0		9912	-0-	9912	62816	7094	2	2818	9	N	2562	2677	1			330
11	0		5655	-0-	5655	68471	4189	2	1466	9	N	1333	1451	1			212
12	T. A.		8596	-0-	8596	77067	6900	2	1696	9	N	1542	1483	1			271

TOTAL GAS PROD: 77,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,022

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4889	-0-	4889	4889	2391	2	2498	9	N	2271	1706	1			565
05	0		15510	-0-	15510	20399	9571	2	5939	9	N	5399	5817	1			147
06	0		19674	-0-	19674	40073	15952	2	3722	9	N	3384	3240	1			291
07	0		1480	-0-	1480	41553	1282	2	198	9	N	180	367	1			104
08	0		540	-0-	540	42093	330	2	210	9	N	191	102	1			193
09	0		4512	-0-	4512	46605	2709	2	1803	9	N	1639	1669	1			163
10	0		6699	-0-	6699	53304	4686	2	2013	9	N	1830	1614	1			379
11	0		5844	-0-	5844	59148	4206	2	1638	9	N	1489	1675	1			193
12	T. A.		5426	-0-	5426	64574	4076	2	1350	9	N	1227	1129	1			291

TOTAL GAS PROD: 64,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		9145	-0-	9145	9145	3392	2	5753	9	N	5230	4913	1			317
03	0		28646	-0-	28646	37791	21445	2	7201	9	N	6546	6705	1			158
04	0		24556	-0-	24556	62347	21557	2	2999	9	N	2726	2557	1			327
05	0		23985	-0-	23985	86332	21935	2	2050	9	N	1864	2042	1			149
06	0		22016	-0-	22016	108348	20496	2	1520	9	N	1382	1376	1			155
07	0		23352	-0-	23352	131700	22095	2	1257	9	N	1143	1201	1			97
08	0		22780	-0-	22780	154480	21747	2	1033	9	N	939	866	1			170
09	0		22217	-0-	22217	176697	21341	2	876	9	N	796	868	1			98
10	0		22463	-0-	22463	199160	21683	2	780	9	N	709	694	1			113
11	0		20300	-0-	20300	219460	19632	2	668	9	N	607	523	1			197
12	T. A.		19808	-0-	19808	239268	19179	2	629	9	N	572	726	1			43

TOTAL GAS PROD: 239,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,514

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		7930	-0-	7930	7930	2607	2	5323	9	N	4839	4601	1			238
07	0		16643	-0-	16643	24573	9652	2	6991	9	N	6355	6386	1			207
08	0		17583	-0-	17583	42156	13504	2	4079	9	N	3708	3512	1			403
09	0		13805	-0-	13805	55961	10714	2	3091	9	N	2810	2918	1			295
10	0		11494	-0-	11494	67455	8988	2	2506	9	N	2278	2289	1			284
11	0		9007	-0-	9007	76462	6975	2	2032	9	N	1847	1759	1			372
12	T. A.		6841	-0-	6841	83303	5334	2	1507	9	N	1370	1617	1			125

TOTAL GAS PROD: 83,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,207

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		13484	-0-	13484	13484	4891	2	8593	9	N	7812	7713	1			99
03	0		33296	-0-	33296	46780	27180	2	6116	9	N	5560	5512	1			147
04	0		23227	-0-	23227	70007	20887	2	2340	9	N	2127	2042	1			232
05	0		20798	-0-	20798	90805	19093	2	1705	9	N	1550	1545	1			237
06	0		21604	-0-	21604	112409	20303	2	1301	9	N	1183	1211	1			209
07	0		22210	-0-	22210	134619	21104	2	1106	9	N	1005	1032	1			182
08	0		22735	-0-	22735	157354	21779	2	956	9	N	869	848	1			203
09	0		22077	-0-	22077	179431	21262	2	815	9	N	741	858	1			86
10	0		20580	-0-	20580	200011	19834	2	746	9	N	678	688	1			76
11	0		18240	-0-	18240	218251	17594	2	646	9	N	587	522	1			141
12	T. A.		17485	-0-	17485	235736	16878	2	607	9	N	552	636	1			57

TOTAL GAS PROD: 235,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,664

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		8841	-0-	8841	8841	2774	2	6067	9	N	5515	5315	1			200
06	0		9895	-0-	9895	18736	4993	2	4902	9	N	4456	4488	1			168
07	0		7560	-0-	7560	26296	5215	2	2345	9	N	2132	2086	1			214
08	0		1969	-0-	1969	28265	1452	2	517	9	N	470	476	1			208
09	0		14887	-0-	14887	43152	12070	2	2817	9	N	2561	2411	1			358
10	0		9270	-0-	9270	52422	8015	2	1255	9	N	1141	1304	1			195
11	0		6781	-0-	6781	59203	5840	2	941	9	N	855	868	1			182
12	T. A.		9205	-0-	9205	68408	8370	2	835	9	N	759	883	1			58

TOTAL GAS PROD: 68,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,889

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12566	-0-	12566	12566	4622	2	7944	9	N	7222	6829	1			393
06	0		15245	-0-	15245	27811	5864	2	9381	9	N	8528	8763	1			158
07	0		9284	-0-	9284	37095	3826	2	5458	9	N	4962	4929	1			191
08	0		4594	-0-	4594	41689	2460	2	2134	9	N	1940	1888	1			243
09	0		10609	-0-	10609	52298	6640	2	3969	9	N	3608	3714	1			137
10	0		5947	-0-	5947	58245	4042	2	1905	9	N	1732	1764	1			105
11	0		3605	-0-	3605	61850	2443	2	1162	9	N	1056	1042	1			119
12	T. A.		2830	-0-	2830	64680	2089	2	741	9	N	674	692	1	22	5	79

TOTAL GAS PROD: 64,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,722

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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12255	-0-	12255	12255	4542	2	7713	9	N	7012	6808	1			204
06	0		20351	-0-	20351	32606	7755	2	12596	9	N	11451	11486	1			169
07	0		12809	-0-	12809	45415	4669	2	8140	9	N	7400	7389	1			180
08	0		10203	-0-	10203	55618	4366	2	5837	9	N	5306	5281	1			205
09	0		18528	-0-	18528	74146	9922	2	8606	9	N	7824	7762	1			267
10	0		14088	-0-	14088	88234	7981	2	6107	9	N	5552	5536	1			283
11	0		6057	-0-	6057	94291	3001	2	3056	9	N	2778	2819	1			242
12	T. A.		353	-0-	353	94644	23	2	330	9	N	300	438	1			104

TOTAL GAS PROD: 94,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,623

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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9229	-0-	9229	9229	3440	2	5789	9	N	5263	4954	1			309
06	0		7799	-0-	7799	17028	2754	2	5045	9	N	4586	4814	1			81
07	0		6662	-0-	6662	23690	3193	2	3469	9	N	3154	2883	1			352
08	0		1844	-0-	1844	25534	868	2	976	9	N	887	1127	1			112
09	0		10542	-0-	10542	36076	7047	2	3495	9	N	3177	3224	1			65
10	0		5987	-0-	5987	42063	4627	2	1360	9	N	1236	1141	1			160
11	0		3395	-0-	3395	45458	2313	2	1082	9	N	984	884	1			260
12	T. A.		2944	-0-	2944	48402	1878	2	1066	9	N	969	1109	1			120

TOTAL GAS PROD: 48,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,256

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		8914	-0-	8914	8914	3813	2	5101	9	N	4637	4319	1			318
06	0		8425	-0-	8425	17339	3812	2	4613	9	N	4194	4179	1			333
07	0		7443	-0-	7443	24782	4778	2	2665	9	N	2423	2563	1			193
08	0		908	-0-	908	25690	623	2	285	9	N	259	320	1			132
09	0		8002	-0-	8002	33692	5884	2	2118	9	N	1925	1924	1			133
10	0		6283	-0-	6283	39975	5157	2	1126	9	N	1024	966	1			191
11	0		2038	-0-	2038	42013	1184	2	854	9	N	776	863	1			104
12	T. A.		1797	-0-	1797	43810	1075	2	722	9	N	656	655	1			105

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,894

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1236	-0-	1236	1236	809	2	427	9	N	388	186	1			202
06	0		627	-0-	627	1863	243	2	384	9	N	349	369	1			182
07	0		767	-0-	767	2630	382	2	385	9	N	350	361	1			171
08	0		492	-0-	492	3122	204	2	288	9	N	262	369	1			64
09	0		-0-	-0-	-0-	3122					N	154	188	1			30
10	0		-0-	-0-	-0-	3122					N	202	182	1			50
11	0		-0-	-0-	-0-	3122					N	79					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	55	144	1			40

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6483	-0-	6483	6483	3282	2	3201	9	N	2910	2573	1			337
07	0		35209	-0-	35209	41692	23472	2	11737	9	N	10670	10880	1			127
08	0		21115	-0-	21115	62807	16122	2	4993	9	N	4539	4327	1			339
09	0		15744	-0-	15744	78551	12539	2	3205	9	N	2914	2916	1			337
10	0		15797	-0-	15797	94348	13359	2	2438	9	N	2216	2365	1			188
11	0		2486	-0-	2486	96834	2059	2	427	9	N	388	516	1			60
12	0		-0-	-0-	-0-	96834					N	6					66

TOTAL GAS PROD: 96,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,643

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8154	-0-	8154	8154	4551	2	3603	9	N	3275	2893	1			382
07	0		36178	-0-	36178	44332	25237	2	10941	9	N	9946	10190	1			138
08	0		27378	-0-	27378	71710	21020	2	6358	9	N	5780	5578	1			340
09	0		17818	-0-	17818	89528	13898	2	3920	9	N	3564	3661	1			243
10	0		16201	-0-	16201	105729	12921	2	3280	9	N	2982	3074	1			151
11	0		3039	-0-	3039	108768	2468	2	571	9	N	519	543	1			127
12	0		3912	-0-	3912	112680	2498	2	1414	9	N	1285	1137	1			275

TOTAL GAS PROD: 112,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,351

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 (-)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		2162	-0-	2162	2162	863	2	1299	9	N	1181	876	1			305
07	0		22203	-0-	22203	24365	19683	2	2520	9	N	2291	2431	1			165
08	0		18438	-0-	18438	42803	17192	2	1246	9	N	1133	1040	1			258
09	0		15809	-0-	15809	58612	14938	2	871	9	N	792	876	1			174
10	0		13889	-0-	13889	72501	13176	2	713	9	N	648	698	1			124
11	0		12192	-0-	12192	84693	11624	2	568	9	N	516	521	1			119
12	0		12084	-0-	12084	96777	11534	2	550	9	N	500	507	1			112

TOTAL GAS PROD: 96,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,061

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		831	-0-	831	831	548	2	283	9	N	257					257
05	0		23657	-0-	23657	24488	14792	2	8865	9	N	8059	8118	1			198
06	0		20288	-0-	20288	44776	13362	2	6926	9	N	6296	6305	1			189
07	0		19377	-0-	19377	64153	14744	2	4633	9	N	4212	4063	1			338
08	0		12826	-0-	12826	76979	10333	2	2493	9	N	2266	2388	1			216
09	0		8768	-0-	8768	85747	6983	2	1785	9	N	1623	1456	1			383
10	0		10512	-0-	10512	96259	8584	2	1928	9	N	1753	1834	1			302
11	0		4479	-0-	4479	100738	3816	2	663	9	N	603	751	1			154
12	0		4823	-0-	4823	105561	3987	2	836	9	N	760	727	1			187

TOTAL GAS PROD: 105,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,829

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
02	0		13618	-0-	13618	13618	3941	2	9677	9	N	8797	8528	1			304
03	0		42881	-0-	42881	56499	36121	2	6760	9	N	6145	6055	1			394
04	0		29689	-0-	29689	86188	27139	2	2550	9	N	2318	2433	1			279
05	0		28001	-0-	28001	114189	26298	2	1703	9	N	1548	1557	1			270
06	0		25245	-0-	25245	139434	23934	2	1311	9	N	1192	1385	1			77
07	0		24775	-0-	24775	164209	23645	2	1130	9	N	1027	861	1			243
08	0		22798	-0-	22798	187007	21861	2	937	9	N	852	852	1			243
09	0		22202	-0-	22202	209209	21393	2	809	9	N	735	861	1			117
10	0		22846	-0-	22846	232055	22085	2	761	9	N	692	693	1			116
11	0		20370	-0-	20370	252425	19703	2	667	9	N	606	523	1			199
12	0		19584	-0-	19584	272009	18961	2	623	9	N	566	674	1			91

TOTAL GAS PROD: 272,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,513

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		12471	-0-	12471	12471	391	1	4512	2	N	6880	6572	1			308
							7568	9									
03	0		41334	-0-	41334	53805	446	1	35342	2	N	5042	5171	1			179
							5546	9									
04	0		31250	-0-	31250	85055	559	1	28676	2	N	1832	1854	1			157
							2015	9									
05	0		28701	-0-	28701	113756	1446	1	25845	2	N	1282	1195	1			244
							1410	9									
06	0		25490	-0-	25490	139246	1232	1	23215	2	N	948	1040	1			152
							1043	9									
07	0		24967	-0-	24967	164213	817	1	23247	2	N	821	854	1			119
							903	9									
08	0		23266	-0-	23266	187479	605	1	21896	2	N	695	693	1			121
							765	9									
09	0		23215	-0-	23215	210694	340	1	22202	2	N	612	512	1			221
							673	9									
10	0		22138	-0-	22138	232832	21486	2	652	9	N	593	693	1			121
11	0		19668	-0-	19668	252500	19092	2	576	9	N	524	516	1			129
12	0		18786	-0-	18786	271286	18235	2	551	9	N	501	544	1			86

TOTAL GAS PROD: 271,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,730

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6482	-0-	6482	6482	2555	2	3927	9	N	3570	3134	1			436
11	0		13977	-0-	13977	20459	8075	2	5902	9	N	5365	5615	1			186
12	0		6891	-0-	6891	27350	4331	2	2560	9	N	2327	2397	1			116

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,262

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		2695	-0-	2695	2695	1107	2	1588	9	N	1444	1282	1			162
07	0		15672	-0-	15672	18367	12044	2	3628	9	N	3298	3350	1			110
08	0		18843	-0-	18843	37210	17275	2	1568	9	N	1425	1282	1			253
09	0		18992	-0-	18992	56202	18176	2	816	9	N	742	955	1			40
10	0		15231	-0-	15231	71433	14678	2	553	9	N	503	335	1			208
11	0		13653	-0-	13653	85086	13248	2	405	9	N	368	359	1			217
12	0		11803	-0-	11803	96889	11513	2	290	9	N	264	351	1			130

TOTAL GAS PROD: 96,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,044

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5965	-0-	5965	5965	2175	2	3790	9	N	3445	2970	1			475
11	0		13696	-0-	13696	19661	7968	2	5728	9	N	5207	5420	1			262
12	0		7260	-0-	7260	26921	4495	2	2765	9	N	2514	2602	1			174

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

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
06	0		9411	-0-	9411	9411	3658	2	5753	9	N	5230	4660	1			570
07	0		22805	-0-	22805	32216	18447	2	4358	9	N	3962	4308	1			224
08	0		22516	-0-	22516	54732	21131	2	1385	9	N	1259	1270	1			213
09	0		20120	-0-	20120	74852	19315	2	805	9	N	732	805	1			140
10	0		15179	-0-	15179	90031	14665	2	514	9	N	467	495	1			112
11	0		20760	-0-	20760	110791	20262	2	498	9	N	453	360	1			205
12	0		20640	-0-	20640	131431	20176	2	464	9	N	422	462	1			165

TOTAL GAS PROD: 131,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,525

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
06	0		7678	-0-	7678	7678	2927	2	4751	9	N	4319	4027	1			292
07	0		17370	-0-	17370	25048	11932	2	5438	9	N	4944	4963	1			273
08	0		18942	-0-	18942	43990	16399	2	2543	9	N	2312	2407	1			178
09	0		16802	-0-	16802	60792	15100	2	1702	9	N	1547	1445	1			280
10	0		14178	-0-	14178	74970	12839	2	1339	9	N	1217	1322	1			175
11	0		14028	-0-	14028	88998	12920	2	1108	9	N	1007	1075	1			107
12	0		11987	-0-	11987	100985	11130	2	857	9	N	779	600	1			286

TOTAL GAS PROD: 100,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		67	-0-	67	67	26	2	41	9	N	37					37
06	0		9761	-0-	9761	9828	4456	2	5305	9	N	4823	4681	1			179
07	0		23764	-0-	23764	33592	19075	2	4689	9	N	4263	4178	1			264
08	0		21198	-0-	21198	54790	19359	2	1839	9	N	1672	1752	1			184
09	0		18504	-0-	18504	73294	17315	2	1189	9	N	1081	1059	1			206
10	0		16904	-0-	16904	90198	15943	2	961	9	N	874	859	1			221
11	0		15977	-0-	15977	106175	15237	2	740	9	N	673	678	1			216
12	0		16635	-0-	16635	122810	16039	2	596	9	N	542	614	1			144

TOTAL GAS PROD: 122,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,965

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		79	-0-	79	79	67	2	12	9	N	11					11
06	0		7637	-0-	7637	7716	3873	2	3764	9	N	3422	3123	1			310
07	0		9151	-0-	9151	16867	4344	2	4807	9	N	4370	4328	1			352
08	0		15154	-0-	15154	32021	12161	2	2993	9	N	2721	2795	1			278
09	0		13499	-0-	13499	45520	11439	2	2060	9	N	1873	1920	1			231
10	0		11530	-0-	11530	57050	9779	2	1751	9	N	1592	1558	1			265
11	0		11452	-0-	11452	68502	9992	2	1460	9	N	1327	1393	1			199
12	0		12209	-0-	12209	80711	10941	2	1268	9	N	1153	1256	1			96

TOTAL GAS PROD: 80,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,469

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		29062	-0-	29062	29062	16233	2	12829	9	N	11663	11008	1			655

TOTAL GAS PROD: 29,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,663

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		20305	-0-	20305	20305	12944	2	7361	9	N	6692	6285	1			407

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1210	-0-	1210	1210	812	2	398	9	N	362	339	1			23
12	0		3227	-0-	3227	4437	1002	2	2225	9	N	2023	1881	1			165

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		3638	-0-	3638	3638	295	1	1824	2	N	1381	1091	1			290
							1519	9									
10	0		11803	-0-	11803	15441	780	1	8313	2	N	2464	2573	1			181
							2710	9									
11	0		8513	-0-	8513	23954	669	1	6375	2	N	1335	1168	1			348
							1469	9									
12	0		8147	-0-	8147	32101	702	1	6232	2	N	1103	1312	1			139
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 32,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,283

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
03	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	0		2348	-0-	2348	2349	1158	2	1190	9	N	1082	867	1			215
05	0		11589	-0-	11589	13938	5758	2	5831	9	N	5301	5082	1			434
06	0		21095	-0-	21095	35033	13011	2	8084	9	N	7349	7373	1			410
07	0		23087	-0-	23087	58120	16341	2	6746	9	N	6133	6138	1			405
08	0		24180	-0-	24180	82300	18384	2	5796	9	N	5269	5274	1			400
09	0		25906	-0-	25906	108206	20466	2	5440	9	N	4945	5200	1			145
10	0		26283	-0-	26283	134489	21248	2	5035	9	N	4577	4278	1			444
11	0		25989	-0-	25989	160478	21307	2	4682	9	N	4256	4493	1			207
12	T. A.		27770	-0-	27770	188248	23258	2	4512	9	N	4102	4018	1			291

TOTAL GAS PROD: 188,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)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		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					-0-
05	0		229	-0-	229	425	229	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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		2302	-0-	2302	2302	1625	2	677	9	N	615	509	1			106
05	0		3353	-0-	3353	5655	1851	2	1502	9	N	1365	1118	1			353
06	0		5243	-0-	5243	10898	2921	2	2322	9	N	2111	2216	1			248
07	0		6989	-0-	6989	17887	4963	2	2026	9	N	1842	1967	1			123
08	0		7998	-0-	7998	25885	6309	2	1689	9	N	1535	1521	1			137
09	0		8612	-0-	8612	34497	7044	2	1568	9	N	1425	1408	1			154
10	0		8546	-0-	8546	43043	7236	2	1310	9	N	1191	1056	1			289
11	0		7855	-0-	7855	50898	6869	2	986	9	N	896	1091	1			94
12	SHUT IN		6576	-0-	6576	57474	5628	2	948	9	N	862	712	1			244

TOTAL GAS PROD: 57,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,842

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		12359	-0-	12359	12359	4498	2	7861	9	N	7146	6723	1			423
05	0		22760	-0-	22760	35119	16284	2	6476	9	N	5887	6077	1			233
06	0		19182	-0-	19182	54301	15572	2	3610	9	N	3282	3175	1			340
07	0		17176	-0-	17176	71477	14394	2	2782	9	N	2529	2521	1			348
08	0		15522	-0-	15522	86999	13301	2	2221	9	N	2019	2090	1			277
09	0		13371	-0-	13371	100370	11487	2	1884	9	N	1713	1767	1			223
10	0		14909	-0-	14909	115279	13236	2	1673	9	N	1521	1483	1			261
11	0		13888	-0-	13888	129167	12353	2	1535	9	N	1395	1430	1			226
12	T. A.		13590	-0-	13590	142757	12205	2	1385	9	N	1259	1322	1			163

TOTAL GAS PROD: 142,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,751

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		5703	-0-	5703	5703	2308	2	3395	9	N	3086	2642	1			444
08	0		13251	-0-	13251	18954	6198	2	7053	9	N	6412	6742	1			114
09	0		5026	-0-	5026	23980	2344	2	2682	9	N	2438	2219	1			333
10	0		5124	-0-	5124	29104	2654	2	2470	9	N	2245	2442	1			136
11	0		4248	-0-	4248	33352	2234	2	2014	9	N	1831	1726	1			241
12	0		4319	-0-	4319	37671	2964	2	1355	9	N	1232	1371	1	8	5	94

TOTAL GAS PROD: 37,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		6495	-0-	6495	6495	485	1	2999	2	N	2737	2583	1			154
							3011	9									
10	0		9290	-0-	9290	15785	634	1	6763	2	N	1721	1663	1			212
							1893	9									
11	0		6988	-0-	6988	22773	555	1	5287	2	N	1042	1111	1	41	5	102
							1146	9									
12	0		6075	-0-	6075	28848	535	1	4751	2	N	717	757	1			62
							789	9									

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,217

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					29
09	0		6198	-0-	6198	6198	481	1	2978	2	N	2490	2240	1			279
							2739	9									
10	0		5461	-0-	5461	11659	256	1	2728	2	N	2252	2184	1			347
							2477	9									
11	0		5573	-0-	5573	17232	332	1	3159	2	N	1893	1878	1			362
							2082	9									
12	0		5143	-0-	5143	22375	344	1	3052	2	N	1588	1667	1			283
							1747	9									

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,252

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
09	0		11087	-0-	11087	11087	6272	2	4815	9	N	4377	4098	1			342
10	0		8555	-0-	8555	19642	5428	2	3127	9	N	2843	2962	1			223
11	0		4642	-0-	4642	24284	3014	2	1628	9	N	1480	1485	1			218
12	0		4681	-0-	4681	28965	3317	2	1364	9	N	1240	1315	1			143

TOTAL GAS PROD: 28,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,003

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		11891	-0-	11891	11891	917	1	5677	2	N	4815	4486	1			329
							5297	9									
10	0		11074	-0-	11074	22965	705	1	7520	2	N	2590	2604	1			315
							2849	9									
11	0		8650	-0-	8650	31615	671	1	6389	2	N	1445	1440	1			320
							1590	9									
12	0		8279	-0-	8279	39894	714	1	6341	2	N	1113	1250	1			183
							1224	9									

TOTAL GAS PROD: 39,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,963

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. (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
08	0		1815	-0-	1815	1815	713	2	1102	9	N	1002	875	1			127
09	0		11002	-0-	11002	12817	5769	2	5233	9	N	4757	4502	1			382
10	0		11250	-0-	11250	24067	7829	2	3421	9	N	3110	3152	1			340
11	0		6738	-0-	6738	30805	4602	2	2136	9	N	1942	1926	1			356
12	0		6599	-0-	6599	37404	4750	2	1849	9	N	1681	1763	1			274

TOTAL GAS PROD: 37,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,492

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
08	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
09	0		195	-0-	195	296	115	2	80	9	N	73					73
10	0		6643	-0-	6643	6939	5598	2	1045	9	N	950	866	1			157
11	0		16453	-0-	16453	23392	15774	2	679	9	N	617	691	1			83
12	0		13509	-0-	13509	36901	13041	2	468	9	N	425	341	1			167

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

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
08	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
09	0		2816	-0-	2816	2856	1610	2	1206	9	N	1096	867	1			229
10	0		16361	-0-	16361	19217	14472	2	1889	9	N	1717	1724	1			222
11	0		18189	-0-	18189	37406	17473	2	716	9	N	651	843	1			30
12	0		14027	-0-	14027	51433	13635	2	392	9	N	356	342	1			44

TOTAL GAS PROD: 51,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

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
08	0		3864	-0-	3864	3864	1627	2	2237	9	N	2034	1864	1			170
09	0		11132	-0-	11132	14996	6396	2	4736	9	N	4305	4022	1			453
10	0		9826	-0-	9826	24822	6853	2	2973	9	N	2703	2796	1			360
11	0		7293	-0-	7293	32115	5188	2	2105	9	N	1914	1915	1			359
12	0		6574	-0-	6574	38689	4914	2	1660	9	N	1509	1584	1			284

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,465

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
07	0		4601	-0-	4601	4601	3178	2	1423	9	N	1294	1016	1			278
08	0		-0-	-0-	-0-	4601					N	24	172	1			130
09	0		-0-	-0-	-0-	4601					N	1					131
10	0		18801	-0-	18801	23402	17065	2	1736	9	N	1578	1547	1			162
11	0		38743	-0-	38743	62145	37822	2	921	9	N	837	849	1			150
12	0		37680	-0-	37680	99825	37340	2	340	9	N	309	422	1			37

TOTAL GAS PROD: 99,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

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
08	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
09	0		500	-0-	500	647	222	2	278	9	N	253					253
10	0		7297	-0-	7297	7944	4809	2	2488	9	N	2262	2454	1			61
11	0		17615	-0-	17615	25559	16360	2	1255	9	N	1141	1054	1			148
12	0		13813	-0-	13813	39372	13021	2	792	9	N	720	702	1			166

TOTAL GAS PROD: 39,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4183	-0-	4183	4183	1931	2	2252	9	N	2047	1784	1			263
11	0		7787	-0-	7787	11970	5526	2	2261	9	N	2055	2087	1			231
12	0		6080	-0-	6080	18050	4704	2	1376	9	N	1251	1412	1			70

TOTAL GAS PROD: 18,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	2926	1126	2	1800	9	N	1636	1221	1			415
11	0		4836	-0-	4836	7762	3417	2	1419	9	N	1290	1579	1			126
12	0		5038	-0-	5038	12800	3815	2	1223	9	N	1112	1055	1			183

TOTAL GAS PROD: 12,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	1140	419	2	721	9	N	655	347	1			308
11	0		6898	-0-	6898	8038	4084	2	2814	9	N	2558	2752	1			114
12	0		6157	-0-	6157	14195	4239	2	1918	9	N	1744	1590	1			268

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	300					300
10	0		5838	-0-	5838	5838	3849	2	1989	9	N	1808	1758	1			350
11	0		17307	-0-	17307	23145	16157	2	1150	9	N	1045	1222	1			173
12	0		6360	-0-	6360	29505	5999	2	361	9	N	328	353	1			148

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1929	-0-	1929	1929	870	2	1059	9	N	963	851	1			112
12	0		3798	-0-	3798	5727	1006	2	2792	9	N	2538	2352	1			298

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		8713	-0-	8713	8713	6533	4	2180	9	N	1982	1896	1			86
12	0		45	-0-	45	8758	45	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1537	-0-	1537	1537	931	2	606	9	N	551	521	1			30
08	0		-0-	-0-	-0-	1537					N	20					50
09	0		-0-	-0-	-0-	1537					N	1					51
10	0		11272	-0-	11272	12809	9297	2	1975	9	N	1795	1718	1			128
11	0		26978	-0-	26978	39787	25459	2	1519	9	N	1381	1383	1			126
12	0		36819	-0-	36819	76606	35872	2	947	9	N	861	948	1			39

TOTAL GAS PROD: 76,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

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. (I) GAS 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		6766	-0-	6766	6766	2893	2	3873	9	N	3521	3321	1			200
11	0		9955	-0-	9955	16721	4622	2	5333	9	N	4848	4723	1			325
12	0		5455	-0-	5455	22176	2795	2	2660	9	N	2418	2654	1			89

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,787

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3729	-0-	3729	3729	1936	2	1793	9	N	1630	1270	1			360
07	0		35691	-0-	35691	39420	22172	2	13519	9	N	12290	12457	1			193
08	0		22782	-0-	22782	62202	15618	2	7164	9	N	6513	6404	1			302
09	0		16067	-0-	16067	78269	11270	2	4797	9	N	4361	4355	1			308
10	0		1309	-0-	1309	79578	925	2	384	9	N	349	489	1			168
11	0		12602	-0-	12602	92180	8221	2	4381	9	N	3983	3971	1			180
12	0		20107	-0-	20107	112287	15842	2	4265	9	N	3877	3845	1			212

TOTAL GAS PROD: 112,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,003

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20146	-0-	20146	20146	9662	2	10484	9	N	9531	9288	1			243
10	0		11938	-0-	11938	32084	7339	2	4599	9	N	4181	4116	1			308
11	0		6789	-0-	6789	38873	4251	2	2538	9	N	2307	2452	1	6	5	157
12	0		502	-0-	502	39375	303	2	199	9	N	181	170	1			168

TOTAL GAS PROD: 39,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,200

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4535	-0-	4535	4535	1972	2	2563	9	N	2330	2153	1			177
11	0		7297	-0-	7297	11832	3709	2	3588	9	N	3262	3299	1			140
12	0		3219	-0-	3219	15051	1772	2	1447	9	N	1315	1402	1			53

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,907

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		13391	-0-	13391	13391	6242	2	7149	9	N	6499	6123	1			376
10	0		11492	-0-	11492	24883	7129	2	4363	9	N	3966	4020	1			322
11	0		6498	-0-	6498	31381	3728	2	2770	9	N	2518	2611	1			229
12	0		5367	-0-	5367	36748	2921	2	2446	9	N	2224	2272	1			181

TOTAL GAS PROD: 36,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,207

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2691	-0-	2691	2691	932	2	1759	9	N	1599	1273	1			326
09	0		7006	-0-	7006	9697	4033	2	2973	9	N	2703	2817	1			212
10	0		6333	-0-	6333	16030	4643	2	1690	9	N	1536	1565	1			183
11	0		6337	-0-	6337	22367	4966	2	1371	9	N	1246	1374	1			55
12	0		6360	-0-	6360	28727	5175	2	1185	9	N	1077	880	1			252

TOTAL GAS PROD: 28,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,161

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16717	-0-	16717	16717	7850	2	8867	9	N	8061	7822	1			239
10	0		12487	-0-	12487	29204	7514	2	4973	9	N	4521	4438	1			322
11	0		6410	-0-	6410	35614	3654	2	2756	9	N	2505	2640	1			187
12	0		4541	-0-	4541	40155	1771	2	2770	9	N	2518	2590	1			115

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,605

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		12466	-0-	12466	12466	5854	2	6612	9	N	6011	5654	1			357
10	0		10415	-0-	10415	22881	6332	2	4083	9	N	3712	3802	1			267
11	0		7251	-0-	7251	30132	4018	2	3233	9	N	2939	2831	1			375
12	0		6257	-0-	6257	36389	3593	2	2664	9	N	2422	2561	1	3	5	233

TOTAL GAS PROD: 36,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,084

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		25565	-0-	25565	25565	11640	2	13925	9	N	12659	12349	1			310
10	0		23015	-0-	23015	48580	12442	2	10573	9	N	9612	9592	1			330
11	0		15066	-0-	15066	63646	8366	2	6700	9	N	6091	6311	1			110
12	0		202	-0-	202	63848	113	2	89	9	N	81	21	1			170

TOTAL GAS PROD: 63,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,443

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7463	-0-	7463	7463	5587	4	1876	9	N	1705	1547	1			158
12	0		6	-0-	6	7469	6	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

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
05	0		12527	-0-	12527	12527	4531	2	7996	9	N	7269	7124	1			145
06	0		14621	-0-	14621	27148	6431	2	8190	9	N	7445	7326	1			264
07	0		7007	-0-	7007	34155	3117	2	3890	9	N	3536	3509	1			291
08	0		2964	-0-	2964	37119	1406	2	1558	9	N	1416	1438	1			269
09	0		6177	-0-	6177	43296	3219	2	2958	9	N	2689	2736	1			222
10	0		3756	-0-	3756	47052	2161	2	1595	9	N	1450	1460	1			212
11	0		2492	-0-	2492	49544	1315	2	1177	9	N	1070	1075	1			207
12	0		1030	-0-	1030	50574	160	2	870	9	N	791	761	1			237

TOTAL GAS PROD: 50,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,666

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
12	0		6270	-0-	6270	6270	3795	2	2475	9	N	2250	2080	1			193

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	377	85	2	272	9	N	247					247
12	0		11281	-0-	11281	11658	8948	2	2333	9	N	2121	2265	1			103

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3837	-0-	3837	3837	2436	2	1401	9	N	1274	1042	1			232
12	0		27161	-0-	27161	30998	25170	2	1991	9	N	1810	1923	1			119

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7490	-0-	7490	7490	6076	2	1414	9	N	1285	1015	1			270
12	0		25145	-0-	25145	32635	23858	2	1287	9	N	1170	1183	1			257

TOTAL GAS PROD: 32,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	172	1			162
09	0		1674	-0-	1674	1674	340	2	1334	9	N	1213	1208	1			167
10	0		3622	-0-	3622	5296	1663	2	1959	9	N	1781	1714	1			234
11	0		12053	-0-	12053	17349	10260	2	1793	9	N	1630	1732	1			132
12	0		6167	-0-	6167	23516	5245	2	922	9	N	838	861	1			109

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,796

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	418	163	1			255
09	0		3920	-0-	3920	3920	1371	2	2549	9	N	2317	2233	1			339
10	0		5817	-0-	5817	9737	2388	2	3429	9	N	3117	2925	1			531
11	0		22912	-0-	22912	32649	19346	2	3566	9	N	3242	3437	1			336
12	0		16789	-0-	16789	49438	15077	2	1712	9	N	1556	1732	1			160

TOTAL GAS PROD: 49,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,650

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
07	0		1293	-0-	1293	1293	686	2	607	9	N	552	352	1			200
08	0		14003	-0-	14003	15296	6537	2	7466	9	N	6787	6684	1			303
09	0		9606	-0-	9606	24902	5282	2	4324	9	N	3931	3999	1			235
10	0		7360	-0-	7360	32262	4863	2	2497	9	N	2270	2382	1			123
11	0		72	-0-	72	32334	30	2	42	9	N	38	60	1			101
12	0		-0-	-0-	-0-	32334					N	125					226

TOTAL GAS PROD: 32,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,703

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
07	0		1966	-0-	1966	1966	1021	2	945	9	N	859	712	1			147
08	0		12684	-0-	12684	14650	5827	2	6857	9	N	6234	6183	1			198
09	0		9322	-0-	9322	23972	4953	2	4369	9	N	3972	3935	1			235
10	0		7080	-0-	7080	31052	4080	2	3000	9	N	2727	2783	1			179
11	0		14	-0-	14	31066	13	2	1	9	N	1	117	1			63
12	0		854	-0-	854	31920	443	2	411	9	N	374	179	1			258

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,167

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2147	-0-	2147	2147	1150	2	997	9	N	906	538	1			368
08	0		10539	-0-	10539	12686	5011	2	5528	9	N	5025	5266	1			127
09	0		9158	-0-	9158	21844	5068	2	4090	9	N	3718	3652	1			193
10	0		7184	-0-	7184	29028	4577	2	2607	9	N	2370	2465	1			98
11	0		30	-0-	30	29058	20	2	10	9	N	9					107
12	0		963	-0-	963	30021	240	2	723	9	N	657	362	1			402

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,685

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2901	-0-	2901	2901	957	2	1944	9	N	1767	1550	1			217
11	0		9782	-0-	9782	12683	4722	2	5060	9	N	4600	4680	1			137
12	0		4424	-0-	4424	17107	2628	2	1796	9	N	1633	1659	1			111

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,000

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
10	0		6234	-0-	6234	6234	5637	2	597	9	N	543	344	1			199
11	0		10979	-0-	10979	17213	10612	2	367	9	N	334	485	1			48
12	0		7389	-0-	7389	24602	7174	2	215	9	N	195	170	1			73

TOTAL GAS PROD: 24,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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
10	0		3214	-0-	3214	3214	1054	2	2160	9	N	1964	1734	1			230
11	0		14556	-0-	14556	17770	7140	2	7416	9	N	6742	6763	1			209
12	0		8028	-0-	8028	25798	4867	2	3161	9	N	2874	2811	1			272

TOTAL GAS PROD: 25,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,580

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
10	0		5750	-0-	5750	5750	5005	2	745	9	N	677	520	1			157
11	0		11955	-0-	11955	17705	11469	2	486	9	N	442	521	1			78
12	0		8997	-0-	8997	26702	8735	2	262	9	N	238	174	1			142

TOTAL GAS PROD: 26,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

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
09	0		17869	-0-	17869	17869	8362	2	9507	9	N	8643	8497	1			146
10	0		13211	-0-	13211	31080	8250	2	4961	9	N	4510	4543	1			113
11	0		7968	-0-	7968	39048	4994	2	2974	9	N	2704	2627	1			190
12	0		385	-0-	385	39433	195	2	190	9	N	173	175	1			188

TOTAL GAS PROD: 39,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,030

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	3087	-0-	3087	3087	1761	2	1326	9	N	1205	736	1		469
07		0	20786	-0-	20786	23873	13010	2	7776	9	N	7069	7439	1		99
08		0	18185	-0-	18185	42058	13554	2	4631	9	N	4210	4074	1		235
09		0	12131	-0-	12131	54189	9361	2	2770	9	N	2518	2404	1		349
10		0	9023	-0-	9023	63212	7009	2	2014	9	N	1831	1974	1		206
11		0	66	-0-	66	63278	66	2			N	-0-	174	1		32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	63278					N	-0-				32

TOTAL GAS PROD: 63,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,833

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	11197	-0-	11197	11197	5209	2	5988	9	N	5444	5268	1		176

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,444

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	10080	-0-	10080	10080	4235	2	5845	9	N	5314	5219	1		95

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,314

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

12		0	1269	-0-	1269	1269	490	2	779	9	N	708	532	1		176

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

07		0	6609	-0-	6609	6609	2720	2	3889	9	N	3535	3244	1		291
08		0	21378	-0-	21378	27987	9067	2	12311	9	N	11192	11321	1		162
09		0	10348	-0-	10348	38335	4420	2	5928	9	N	5389	5280	1		271
10		0	9425	-0-	9425	47760	4465	2	4960	9	N	4509	4557	1		223
11		0	7958	-0-	7958	55718	3887	2	4071	9	N	3701	3643	1		281
12		0	7822	-0-	7822	63540	4896	2	2926	9	N	2660	2624	1		317

TOTAL GAS PROD: 63,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,986

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

12		0	3896	-0-	3896	3896	1882	2	2014	9	N	1831	1756	1		75

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

12		0	5090	-0-	5090	5090	2052	2	3038	9	N	2762	2641	1		121

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

12		0	1435	-0-	1435	1435	713	2	722	9	N	656	525	1		131

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2963	-0-	2963	2963	1332	2	1631	9	N	1483	1395	1			88

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		909	-0-	909	909	139	2	770	9	N	700	520	1			180

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338403	X	3826	-0-	-334577	-0-	209	1	3522	2	N	86	184	1			105
							95	9									
02	14529	X	-0-	-0-	-14529	-0-					N	92					197
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	34	147	1			84
04	15030	X	3978	-0-	-11052	-0-	392	1	3165	2	N	383	188	1			279
							421	9									
05	15531	X	9911	-0-	-5620	-0-	637	1	8453	2	N	746	749	1			276
							821	9									
06	15030	X	11065	-0-	-3965	-0-	570	1	9828	2	N	606	750	1			132
							667	9									
07	15531	X	11640	-0-	-3891	-0-	603	1	10424	2	N	557	550	1			139
							613	9									
08	15531	X	14643	-0-	-888	-0-	707	1	13371	2	N	514	568	1			85
							565	9									
09	15030	X	11686	-0-	-3344	-0-	397	1	10799	2	N	445	356	1			174
							490	9									
10	15531	X	12901	-0-	-2630	-0-	552	1	11804	2	N	495	564	1			105
							545	9									
11	15030	X	11820	-0-	-3210	-0-	500	1	10836	2	N	440	373	1			172
							484	9									
12	15531	X	10865	-0-	-4666	-0-	274	1	10075	2	N	469	376	1			265
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 102,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,867

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	435	1	24075	3	N	328	369	1			125
							361	9									
02	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	339	1	17919	3	N	280	180	1			225
							308	9									
03	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	372	1	20258	3	N	221	190	1			256
							243	9									
04	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	338	1	17706	3	N	186	360	1			82
							205	9									
05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	357	1	19262	3	N	152					234
							167	9									
06	15030	X	11941	-0-	-3089	-0-	267	1	11607	3	N	61	166	1			129
							67	9									
07	15531	X	14266	-0-	-1265	-0-	212	1	13956	3	N	89					218
							98	9									
08	15531	X	15313	-0-	-218	-0-	216	1	14953	3	N	131	183	1			166
							144	9									
09	15030	X	9980	-0-	-5050	-0-	385	1	9490	3	N	95	181	1			80
							105	9									
10	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	600	1	16930	3	N	110					190
							121	9									
11	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	524	1	17695	3	N	103	183	1			110
							113	9									
12	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	433	1	15655	3	N	83					193
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 206,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28527	X	28527	-0-		-0-		-0-	497	1	27505	3	N	477	365	1			261
									525	9									
02	26235	X	26235	-0-		-0-		-0-	480	1	25369	3	N	351	367	1			245
									386	9									
03	28553	X	28553	-0-		-0-		-0-	509	1	27678	3	N	333	367	1			211
									366	9									
04	26193	X	26193	-0-		-0-		-0-	485	1	25427	3	N	255	367	1			99
									281	9									
05	26739	X	26739	-0-		-0-		-0-	482	1	25992	3	N	241	186	1			154
									265	9									
06	23010	X	15862	-0-		-7148		-0-	353	1	15379	3	N	118	193	1			79
									130	9									
07	23777	X	14560	-0-		-9217		-0-	215	1	14213	3	N	120					199
									132	9									
08	27867	X	27867	-0-		-0-		-0-	349	1	27353	3	N	150	174	1			175
									165	9									
09	26112	X	26112	-0-		-0-		-0-	1012	1	24934	3	N	151	170	1			156
									166	9									
10	23777	X	23607	-0-		-170		-0-	802	1	22658	3	N	134	188	1			102
									147	9									
11	23010	X	20716	-0-		-2294		-0-	592	1	19995	3	N	117					219
									129	9									
12	23777	X	21112	-0-		-2665		-0-	565	1	20430	3	N	106	184	1			141
									117	9									

TOTAL GAS PROD: 286,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,553

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21915	X	21915	-0-		-0-		-0-	21001	3	914	9	N	831	773	1			130
02	19584	X	19584	-0-		-0-		-0-	18900	3	684	9	N	622	521	1			231
03	19853	X	19853	-0-		-0-		-0-	1207	1	17788	3	N	780	864	1			147
									858	9									
04	18161	X	18161	-0-		-0-		-0-	1132	1	16204	3	N	750	676	1			221
									825	9									
05	17317	X	17317	-0-		-0-		-0-	1170	1	15344	3	N	730	866	1			85
									803	9									
06	16667	X	16667	-0-		-0-		-0-	1140	1	14485	3	N	947	511	1			521
									1042	9									
07	13436	X	13436	-0-		-0-		-0-	1201	1	11481	3	N	685	1030	1			176
									754	9									
08	12187	X	12187	-0-		-0-		-0-	1206	1	10596	3	N	350	344	1			182
									385	9									
09	11727	X	11727	-0-		-0-		-0-	1168	1	10248	3	N	283	345	1			120
									311	9									
10	11930	X	11930	-0-		-0-		-0-	1209	1	10422	3	N	272	169	1			223
									299	9									
11	9573	X	9573	-0-		-0-		-0-	1170	1	8075	3	N	298	344	1			177
									328	9									
12	8804	X	8574	-0-		-230		-0-	1138	1	7157	3	N	254	332	1			99
									279	9									

TOTAL GAS PROD: 180,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,802

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. (I) GAS LIFT(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	19561	-0-	-0-	-0-	19056	2	505	9	N	459	337	1			171
02	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17071	3	411	9	N	374	361	1			184
03	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	16970	3	432	9	N	393	354	1			223
04	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	14989	3	331	9	N	301	350	1			174
05	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14025	3	345	9	N	314	347	1			141
06	13860	X	9243	-0-	-4617	-0-	8939	3	304	9	N	276	353	1			64
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					64
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					64
09	13860	X	3935	-0-	-9925	-0-	3722	3	213	9	N	194					258
10	14322	X	7266	-0-	-7056	-0-	6910	3	356	9	N	324	375	1			207
11	13860	X	9571	-0-	-4289	-0-	9260	3	311	9	N	283	191	1			299
12	14322	X	12357	-0-	-1965	-0-	12087	3	270	9	N	245	376	1			168

TOTAL GAS PROD: 126,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,163

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	30792	3	1370	9	N	1245	1253	1			157
02	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	29006	3	1197	9	N	1088	917	1			328
03	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	30644	3	1234	9	N	1122	1094	1			356
04	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	28193	3	980	9	N	891	1123	1			124
05	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	29185	3	915	9	N	832	747	1			209
06	18930	X	17704	-0-	-1226	-0-	17238	3	466	9	N	424	371	1			262
07	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	24517	3	667	9	N	606	729	1			139
08	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25301	3	647	9	N	588	546	1			181
09	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	24477	3	578	9	N	525	554	1			152
10	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	24679	3	513	9	N	466	369	1			249
11	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23386	3	449	9	N	408	359	1			298
12	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	23319	3	449	9	N	408	562	1			144

TOTAL GAS PROD: 320,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,603

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	13593	-0-	-1349	-0-	12467	2	1126	9	N	1024	1048	1			119
02	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	18367	2	1163	9	N	1057	1038	1			138
03	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	20037	2	1091	9	N	992	1041	1			89
04	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	17551	2	981	9	N	892	700	1			281
05	14942	X	9938	-0-	-5004	-0-	9520	2	418	9	N	380	513	1			148
06	14460	X	4206	-0-	-10254	-0-	3806	2	400	9	N	364	324	1			188
07	14942	X	7358	-0-	-7584	-0-	6436	2	922	9	N	838	853	1			173
08	14942	X	11883	-0-	-3059	-0-	10821	2	1062	9	N	965	866	1			272
09	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	14399	2	1033	9	N	939	1025	1			186
10	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	14973	2	979	9	N	890	865	1			211
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	14155	2	860	9	N	782	869	1			124
12	14942	X	14781	-0-	-161	-0-	14025	2	756	9	N	687	686	1			125

TOTAL GAS PROD: 167,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,810

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	376428	X	23950	-0-	-352478	-0-	22984	2	966	9	N	878	1050	1			51
02	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	22391	2	871	9	N	792	553	1			290
03	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	23669	2	939	9	N	854	927	1			217
04	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	21629	2	697	9	N	634	729	1			122
05	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	22488	2	702	9	N	638	532	1			228
06	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	17748	2	405	9	N	368	369	1			227
07	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	18585	2	552	9	N	502	552	1			177
08	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19122	2	518	9	N	471	528	1			120
09	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18385	2	501	9	N	455	363	1			212
10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19312	2	480	9	N	436	561	1			87
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18392	2	414	9	N	376	135	1			328
12	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18274	2	408	9	N	371	663	1			36

TOTAL GAS PROD: 250,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,775

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	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	358	1	8014	3	N	787	906	1			54
							866	9									
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	165	1	4123	3	N	592	353	1			293
							651	9									
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	269	1	6193	3	N	720	738	1			275
							792	9									
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	221	1	4829	3	N	492	563	1			204
							541	9									
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	221	1	4507	3	N	482	555	1			131
							530	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	293	1	5929	3	N	447	356	1			222
							492	9									
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	254	1	4791	3	N	398	506	1			114
							438	9									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	260	1	4248	3	N	442	376	1			180
							486	9									
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	243	1	4775	3	N	401	365	1			216
							441	9									
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	239	1	4983	3	N	345	373	1			188
							380	9									
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	207	1	4601	3	N	334	366	1			156
							367	9									
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	247	1	5603	3	N	343	363	1			136
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 71,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,783

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16144	3	114	9	N	104	171	1			100
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	2	1	13189	3	N	80					180
							88	9									
03	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	13	1	13953	3	N	88	178	1			90
							97	9									
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	147	1	11633	3	N	60					150
							66	9									
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	514	1	11566	3	N	53	168	1			35
							58	9									
06	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	348	1	9469	3	N	47					82
							52	9									
07	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	434	1	8860	3	N	40					122
							44	9									
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	627	1	7606	3	N	52					174
							57	9									
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	615	1	7137	3	N	48	162	1			60
							53	9									
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	572	1	7661	3	N	50					110
							55	9									
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	522	1	7396	3	N	44					154
							48	9									
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	500	1	6912	3	N	48	162	1			40
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 126,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

01	0	W	1132	-0-	1132	256516	898	3	234	9	N	213	174	1			70
02	0	W	1014	-0-	1014	257530	838	3	176	9	N	160	164	1			66
03	0	W	1075	-0-	1075	258605	871	3	204	9	N	185	176	1			75
04	0	W	1004	-0-	1004	259609	838	3	166	9	N	151	158	1			68
05	0	W	429	-0-	429	260038	364	3	65	9	N	59					127
06	0	W	17	-0-	17	260055	9	3	8	9	N	7					134
07	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-					134
08	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-					134
09	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-	79	1			55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	260055					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

01	205726	X	29807	-0-	-175919	-0-	29481	2	326	9	N	296	362	1			49
02	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23146	2	197	9	N	179	125	1			103
03	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	23172	2	241	9	N	219	289	1			33
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19536	2	145	9	N	132	103	1			62
05	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18829	2	106	9	N	96	47	1			111
06	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16169	2	112	9	N	102	88	1			125
07	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17218	2	107	9	N	97					222
08	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16214	2	76	9	N	69	217	1			74
09	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15523	2	112	9	N	102	61	1			115
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15249	2	103	9	N	94	176	1			33
11	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13594	2	81	9	N	74					107
12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14192	2	97	9	N	88					195

TOTAL GAS PROD: 224,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

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

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	845	X	845	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	N	32					125
							35	9									
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	N	32					157
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	768	2	32	9	N	29					186
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	3	1	604	2	N	28	176	1			38
							31	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					85
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	295	2	30	9	N	27					112
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	N	22					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	142	1			53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					82
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	2	33	9	N	30					112

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

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	151891	X	20127	-0-	-131764	-0-	1072	1	18087	3	N	880	883	1			222
							968	9									
02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	872	1	7627	3	N	490	571	1			141
							539	9									
03	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	1533	1	11895	3	N	856	573	1			424
							942	9									
04	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	1747	1	18498	3	N	611	928	1			107
							672	9									
05	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	1341	1	17801	3	N	500	377	1			230
							550	9									
06	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	956	1	16479	3	N	377	371	1			236
							415	9									
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	915	1	15821	3	N	337	369	1			204
							371	9									
08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	805	1	15228	3	N	253	373	1			84
							278	9									
09	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	528	1	14363	3	N	207	187	1			104
							228	9									
10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	659	1	14089	3	N	180	190	1			94
							198	9									
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	608	1	13188	3	N	186	189	1			91
							205	9									
12	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	350	1	12893	3	N	153	187	1			57
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 192,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	195063	X	20698	-0-	-174365	-0-	1209	1	18708	2	N	710	638	1			204
							781	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	699	1	6682	2	N	280	342	1			142
							308	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					142
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1107	1	466	9	N	424	345	1			221
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1056	1	4031	2	N	539	507	1			253
							593	9									
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	1065	1	6696	2	N	507	519	1			241
							558	9									
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	1053	1	7765	2	N	490	522	1			209
							539	9									
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1010	1	6965	2	N	429	511	1			127
							472	9									
10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1004	1	8608	2	N	473	518	1			82
							520	9									
11	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	2	N	481	352	1			211
							529	9									
12	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1	1	13852	2	N	433	597	1			47
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 102,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,766

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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3459	2	106	9	N	96	138	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	N	9					52
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	406	1	11	9	N	10					62
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	912	1	5387	3	N	737	689	1			110
							811	9									
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	984	1	12986	3	N	629	512	1			227
							692	9									
07	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	1038	1	15444	3	N	553	517	1			263
							608	9									
08	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1049	1	17840	3	N	506	523	1			246
							557	9									
09	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	1024	1	18142	3	N	473	520	1			199
							520	9									
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	966	1	13387	3	N	466	525	1			140
							513	9									
11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	10	1	17470	3	N	468	514	1			94
							515	9									
12	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17274	3	494	9	N	449	491	1			52

TOTAL GAS PROD: 132,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239485	X	15025	-0-	-224460	-0-	623	1	14203	2	N	181	120	1			129
							199	9									
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	628	1	13078	2	N	164	161	1			132
							180	9									
03	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	17964	2	195	9	N	177	95	1			214
04	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16516	2	165	9	N	150	158	1			206
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16510	2	164	9	N	149	174	1			181
06	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14736	2	134	9	N	122	171	1			132
07	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14288	2	136	9	N	124	85	1			171
08	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	13994	2	118	9	N	107	166	1			112
09	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12510	2	119	9	N	108	167	1			53
10	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12292	2	112	9	N	102					155
11	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10724	2	119	9	N	108					263
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10262	2	81	9	N	74	267	1			70

TOTAL GAS PROD: 170,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145894	X	12375	-0-	-133519	-0-	1175	1	10616	3	N	531	578	1			67
							584	9									
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	1037	1	10437	3	N	412	358	1			121
							453	9									
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	899	1	6933	3	N	305	245	1			181
							336	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	662	1	5088	3	N	315	338	1			158
							347	9									
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	437	1	5325	3	N	343	171	1			330
							377	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	874	1	8480	3	N	309	513	1			126
							340	9									
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	903	1	9664	3	N	278	241	1			163
							306	9									
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	903	1	9122	3	N	234	326	1			71
							257	9									
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	874	1	8430	3	N	210	162	1			119
							231	9									
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	903	1	9259	3	N	200	173	1			146
							220	9									
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	874	1	7904	3	N	152	177	1			121
							167	9									
12	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	903	1	9039	3	N	196	177	1			140
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 114,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	0		818	-0-		818	17579	150	1	492	2	N	160					207
								176	9									
02	0		6731	-0-		6731	24310	556	1	5590	2	N	532	525	1			214
								585	9									
03	37241	X	12931	-0-		-24310	-0-	669	1	11434	2	N	753	868	1			99
								828	9									
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
06	224	X	224	-0-		-0-	-0-	100	1	124	9	N	113					212
07	467	X	467	-0-		-0-	-0-	66	1	84	2	N	288	338	1			162
								317	9									
08	588	X	588	-0-		-0-	-0-	101	1	168	2	N	290	347	1			105
								319	9									
09	769	X	769	-0-		-0-	-0-	65	1	263	2	N	401	346	1			160
								441	9									
10	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-	227	1	1658	2	N	466	514	1			112
								513	9									
11	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	485	1	4729	2	N	669	694	1			87
								736	9									
12	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	207	1	1957	2	N	393	338	1			142
								432	9									

TOTAL GAS PROD: 33,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,065

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

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	0		16497	-0-		16497	54077	1080	1	13655	2	N	1602	1689	1			133
								1762	9									
02	0		12260	-0-		12260	66337	498	1	10491	2	N	1155	1032	1			256
								1271	9									
03	0		15232	-0-		15232	81569	1008	1	12946	2	N	1162	1205	1			213
								1278	9									
04	0		16085	-0-		16085	97654	890	1	14173	2	N	929	1007	1			135
								1022	9									
05	0		14784	-0-		14784	112438	882	1	12968	2	N	849	849	1			135
								934	9									
06	0		13631	-0-		13631	126069	815	1	12044	2	N	702	690	1			147
								772	9									
07	0		12870	-0-		12870	138939	847	1	11320	2	N	639	512	1			274
								703	9									
08	0		12470	-0-		12470	151409	932	1	10908	2	N	573	670	1			177
								630	9									
09	0		9448	-0-		9448	160857	507	1	8491	2	N	409	511	1			75
								450	9									
10	0		7488	-0-		7488	168345	534	1	6560	2	N	358	340	1			93
								394	9									
11	0		7035	-0-		7035	175380	513	1	6136	2	N	351	346	1			98
								386	9									
12	0	W	11558	-0-		11558	186938	555	1	10372	2	N	574	510	1			162
								631	9									

TOTAL GAS PROD: 149,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6806	-0-	-262	-0-	5720	2	1086	9	N	987	915	1	167
02	6612	X	5947	-0-	-665	-0-	5080	2	867	9	N	788	738	1	217
03	7068	X	6763	-0-	-305	-0-	5923	2	840	9	N	764	749	1	232
04	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	5631	2	688	9	N	625	747	1	110
05	7068	X	6984	-0-	-84	-0-	6304	2	680	9	N	618	544	1	184
06	6840	X	6776	-0-	-64	-0-	6187	2	589	9	N	535	535	1	184
07	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	6007	2	534	9	N	485	533	1	136
08	7068	X	6415	-0-	-653	-0-	5941	2	474	9	N	431	545	1	22
09	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	5988	2	446	9	N	405	354	1	73
10	7068	X	4953	-0-	-2115	-0-	4510	2	443	9	N	403	373	1	103
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7228	2	373	9	N	339	365	1	77
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6852	2	359	9	N	326	358	1	45

TOTAL GAS PROD: 78,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,706

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	EOM BALANCE
01	163489	X	9861	-0-	-153628	-0-	9535	2	326	9	N	296	371	1	95
02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	36			131
03	14539	X	4000	-0-	-10539	-0-	3612	2	388	9	N	353	191	1	293
04	14070	X	10640	-0-	-3430	-0-	10079	2	561	9	N	510	686	1	117
05	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14062	2	596	9	N	542	350	1	309
06	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20358	2	595	9	N	541	551	1	299
07	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	20117	2	479	9	N	435	555	1	179
08	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	19668	2	407	9	N	370	380	1	169
09	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18334	2	355	9	N	323	376	1	116
10	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18332	2	333	9	N	303	377	1	42
11	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17371	2	299	9	N	272	190	1	124
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18021	2	292	9	N	265	190	1	199

TOTAL GAS PROD: 174,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,246

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	EOM BALANCE
01	261425	X	20506	-0-	-240919	-0-	854	1	19136	3	N	469	539	1	121
							516	9							
02	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	745	1	18651	3	N	447	365	1	203
							492	9							
03	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	852	1	19582	3	N	385	356	1	232
							424	9							
04	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	786	1	17201	3	N	283	357	1	158
							311	9							
05	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	830	1	16930	3	N	264	191	1	231
							290	9							
06	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	791	1	16004	3	N	259	359	1	131
							285	9							
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	842	1	15858	3	N	234	171	1	194
							257	9							
08	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	954	1	15605	3	N	215	362	1	47
							237	9							
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	741	1	14540	3	N	212	187	1	72
							233	9							
10	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	745	1	15540	3	N	211	177	1	106
							232	9							
11	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	666	1	14818	3	N	179	191	1	94
							197	9							
12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	655	1	14829	3	N	190	182	1	102
							209	9							

TOTAL GAS PROD: 211,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	30	1	18969	2	N	966	974	1			102
							1063	9									
02	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	16417	3	1044	9	N	949	862	1			189
03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	15033	3	1282	9	N	1165	1202	1			152
04	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	17262	3	1317	9	N	1197	1214	1			135
05	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	18575	3	1265	9	N	1150	1031	1			254
06	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	16431	3	1033	9	N	939	996	1			197
07	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	15221	3	800	9	N	727	864	1			60
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	13731	3	715	9	N	650	515	1			195
09	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12667	3	630	9	N	573	698	1			70
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12213	3	633	9	N	575	530	1			115
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11190	3	593	9	N	539	510	1			144
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	10920	3	594	9	N	540	594	1			90

TOTAL GAS PROD: 189,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,970

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170942	X	17534	-0-	-153408	-0-	22	1	16349	2	N	1057	912	1			186
							1163	9									
02	9483	X	9354	-0-	-129	-0-	8661	2	693	9	N	630	691	1			125
03	10137	X	474	-0-	-9663	-0-	318	2	156	9	N	142	174	1			93
04	9810	X	2110	-0-	-7700	-0-	1564	2	546	9	N	496	519	1			70
05	10137	X	8236	-0-	-1901	-0-	1080	1	6310	2	N	769	520	1			319
							846	9									
06	9810	X	8689	-0-	-1121	-0-	1170	1	6771	2	N	680	864	1			135
							748	9									
07	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	488	1	13045	2	N	713	687	1			161
							784	9									
08	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	13993	2	792	9	N	720	691	1			190
09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	12547	2	697	9	N	634	699	1			125
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12265	2	692	9	N	629	696	1			58
11	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1170	1	9500	2	N	568	513	1			113
							625	9									
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10895	2	645	9	N	586	622	1			77

TOTAL GAS PROD: 124,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,624

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					78
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					N	-0-					78
03	5673	X	1373	-0-	-4300	-0-	1373	2			N	-0-					78
04	5490	X	4451	-0-	-1039	-0-	24	1	4326	2	N	92					170
							101	9									
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	37	1	5780	2	N	92	173	1			89
							101	9									
06	5490	X	5397	-0-	-93	-0-	5329	2	68	9	N	62					151
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10261	2	106	9	N	96	173	1			74
08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11697	2	118	9	N	107					181
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7477	2	69	9	N	63	175	1			69
10	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5370	2	50	9	N	45					114
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7327	2	105	9	N	95	172	1			37
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8158	2	84	9	N	76					113

TOTAL GAS PROD: 67,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	59	1	12060	2	N	163	178	1			89
							179	9									
02	10469	X	7452	-0-	-3017	-0-	7338	2	114	9	N	104					193
03	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	1	1	14499	2	N	208	352	1			49
							229	9									
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	69	1	12173	2	N	152					201
							167	9									
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	70	1	11021	2	N	116	178	1			139
							128	9									
06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12392	2	164	9	N	149					288
07	11191	X	11099	-0-	-92	-0-	11002	2	97	9	N	88	172	1			204
08	11191	X	10509	-0-	-682	-0-	10400	2	109	9	N	99	171	1			132
09	10830	X	10689	-0-	-141	-0-	10571	2	118	9	N	107	166	1			73
10	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12062	2	139	9	N	126					199
11	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11215	2	109	9	N	99	176	1			122
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11102	2	109	9	N	99	101	1			120

TOTAL GAS PROD: 137,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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	163675	X	19628	-0-	-144047	-0-	19068	2	560	9	N	509	526	1			143
02	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16359	2	492	9	N	447	535	1			55
03	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20304	2	473	9	N	430	355	1			130
04	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	20149	2	361	9	N	328	348	1			110
05	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	17789	2	352	9	N	320	349	1			81
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12508	2	325	9	N	295	347	1			29
07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13439	2	373	9	N	339	177	1			191
08	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	15458	2	321	9	N	292	349	1			134
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16263	2	294	9	N	267	350	1			51
10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16292	2	282	9	N	256	175	1			132
11	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15624	2	250	9	N	227	177	1			182
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12026	2	230	9	N	209	338	1			53

TOTAL GAS PROD: 199,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	22994	2	25	9	N	23					106
02	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20034	2	20	9	N	18					124
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21308	2	21	9	N	19					143
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19290	2	11	9	N	10					153
05	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18706	2	11	9	N	10					163
06	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	18280	2	11	9	N	10					173
07	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18159	2	8	9	N	7					180
08	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17948	2	9	9	N	8					188
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17302	2	4	9	N	4	131	1			61
10	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	17820	2	11	9	N	10					71
11	16560	X	16382	-0-	-178	-0-	16373	2	9	9	N	8					79
12	17112	X	15577	-0-	-1535	-0-	15564	2	13	9	N	12					91

TOTAL GAS PROD: 223,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266621	X	21789	-0-	-244832	-0-	21727	2	62	9	N	56					140
02	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	19366	2	34	9	N	31	133	1			38
03	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	21624	2	50	9	N	45					83
04	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20941	2	36	9	N	33					116
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	20008	2	28	9	N	25					141
06	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18868	2	30	9	N	27					168
07	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18844	2	14	9	N	13					181
08	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	18009	2	13	9	N	12	164	1			29
09	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18026	2	23	9	N	21					50
10	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					50
11	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16531	2	20	9	N	18					68
12	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16805	2	39	9	N	35					103

TOTAL GAS PROD: 228,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 09/01/2011 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	0		15849	-0-	15849	108573	1199	1	14411	3	N	217	173	1			80
							239	9									
02	0		14334	-0-	14334	122907	917	1	13211	3	N	187	173	1			94
							206	9									
03	0		16666	-0-	16666	139573	16479	3	187	9	N	170	174	1			90
04	0		14320	-0-	14320	153893	14162	3	158	9	N	144	172	1			62
05	0		14051	-0-	14051	167944	13913	3	138	9	N	125					187
06	0		12699	-0-	12699	180643	3	1	12572	3	N	113	171	1			129
							124	9									
07	0		12437	-0-	12437	193080	80	1	12252	3	N	95	171	1			53
							105	9									
08	0		11884	-0-	11884	204964	11783	3	101	9	N	92					145
09	0		11088	-0-	11088	216052	11009	3	79	9	N	72	165	1			52
10	0		10735	-0-	10735	226787	10616	3	119	9	N	108					160
11	0		10155	-0-	10155	236942	10071	3	84	9	N	76	174	1			62
12	247271	X	10329	-0-	-236942	-0-	10232	3	97	9	N	88	81	1			69

TOTAL GAS PROD: 154,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168890	X	16657	-0-	-152233	-0-	16221	2	436	9	N	396	344	1			201
02	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	20070	2	391	9	N	355	353	1			203
03	14229	X	275	-0-	-13954	-0-	253	2	22	9	N	20					223
04	13770	X	5587	-0-	-8183	-0-	5317	2	270	9	N	245	342	1			126
05	14229	X	11747	-0-	-2482	-0-	11343	2	404	9	N	367	341	1			152
06	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13500	2	303	9	N	275	342	1			85
07	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17558	2	276	9	N	251	170	1			166
08	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21219	2	239	9	N	217	168	1			215
09	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19742	2	215	9	N	195	175	1			235
10	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19042	2	169	9	N	154	171	1			218
11	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16529	2	174	9	N	158	175	1			201
12	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16089	2	176	9	N	160	242	1			119

TOTAL GAS PROD: 179,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

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	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	18309	2	1065	9	N	968	1027	1			105
02	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	15809	2	866	9	N	787	692	1			200
03	9951	X	6764	-0-	-3187	-0-	6415	2	349	9	N	317	431	1			86
04	9630	X	5748	-0-	-3882	-0-	5242	2	506	9	N	460	453	1			93
05	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	342	1	10412	2	N	820	851	1			62
							902	9									
06	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	420	1	13495	2	N	735	695	1			102
							809	9									
07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	170	1	15521	2	N	645	517	1			230
							710	9									
08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15319	2	585	9	N	532	685	1			77
09	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13310	2	557	9	N	506	353	1			230
10	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13225	2	536	9	N	487	517	1			200
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	11680	2	496	9	N	451	529	1			122
12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11583	2	498	9	N	453	517	1			58

TOTAL GAS PROD: 159,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

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	158349	X	19926	-0-	-138423	-0-	19205	2	721	9	N	655	682	1			53
02	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13169	2	494	9	N	449	344	1			158
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	27	81	1			104
04	12060	X	377	-0-	-11683	-0-	233	2	144	9	N	131	59	1			176
05	12462	X	5765	-0-	-6697	-0-	359	1	4977	2	N	390	483	1			83
							429	9									
06	12060	X	11948	-0-	-112	-0-	735	1	10657	2	N	505	510	1			78
							556	9									
07	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	298	1	15437	2	N	523	503	1			98
							575	9									
08	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17229	2	498	9	N	453	514	1			37
09	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	15754	2	458	9	N	416	349	1			104
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15115	2	428	9	N	389	346	1			147
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13415	2	377	9	N	343	354	1			136
12	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13037	2	371	9	N	337	442	1			31

TOTAL GAS PROD: 144,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,618

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18791	-0-	18791	477224	91	1	18612	3	N	80	180	1			132
							88	9									
02	0	W	17787	-0-	17787	495011	1	1	17707	3	N	72					204
							79	9									
03	0	W	18787	-0-	18787	513798	1	1	18707	3	N	72	177	1			99
							79	9									
04	0	W	17133	-0-	17133	530931	96	1	16976	3	N	55					154
							61	9									
05	0	W	17859	-0-	17859	548790	112	1	17689	3	N	53	178	1			29
							58	9									
06	0	W	14449	-0-	14449	563239	14381	3	68	9	N	62					91
07	0	W	13634	-0-	13634	576873	13584	3	50	9	N	45					136
08	0	W	13836	-0-	13836	590709	13784	3	52	9	N	47					183
09	0	W	13696	-0-	13696	604405	13659	3	37	9	N	34	164	1			53
10	0	W	14327	-0-	14327	618732	14284	3	43	9	N	39					92
11	0	W	14025	-0-	14025	632757	13979	3	46	9	N	42					134
12	0	W	13034	-0-	13034	645791	12999	3	35	9	N	32					166

TOTAL GAS PROD: 187,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

01	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	51	1	21687	3	N	187	173	1			213
							206	9									
02	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17794	3	167	9	N	152	173	1			192
03	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17785	3	178	9	N	162	171	1			183
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16232	3	165	9	N	150	174	1			159
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16481	3	158	9	N	144	177	1			126
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	23	1	15291	3	N	108	177	1			57
							119	9									
07	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	74	1	15434	3	N	106					163
							117	9									
08	14663	X	14143	-0-	-520	-0-	319	1	13699	3	N	114	170	1			107
							125	9									
09	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	619	1	13449	3	N	153	174	1			86
							168	9									
10	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	479	1	15734	3	N	110					196
							121	9									
11	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15561	3	136	9	N	124	174	1			146
12	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15229	3	117	9	N	106	173	1			79

TOTAL GAS PROD: 197,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1567	-0-	-6958	-0-	1289	1	118	2	N	145	175	1			146
							160	9									
02	7975	X	7359	-0-	-616	-0-	1177	1	5884	2	N	271	172	1			245
							298	9									
03	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1259	1	11516	2	N	270	173	1			342
							297	9									
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	1215	1	11953	2	N	224	350	1			216
							246	9									
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1250	1	11786	2	N	212	173	1			255
							233	9									
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1195	1	9632	2	N	166	349	1			72
							183	9									
07	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1185	1	8629	2	N	127					199
							140	9									
08	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	936	1	9102	2	N	209	169	1			239
							230	9									
09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1493	1	9017	2	N	171	168	1			242
							188	9									
10	8525	X	7966	-0-	-559	-0-	2016	1	5838	2	N	102	176	1			168
							112	9									
11	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	2433	1	6844	2	N	115					283
							127	9									
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2517	1	6382	2	N	151	349	1			85
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 117,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199977	X	17719	-0-	-182258	-0-	570	1	16740	3	N	372	527	1			178
							409	9									
02	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	52	1	19832	3	N	339	351	1			166
							373	9									
03	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	92	1	20175	3	N	266	348	1			84
							293	9									
04	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19138	3	241	9	N	219	173	1			130
05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	237	1	15766	3	N	203	177	1			156
							223	9									
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	220	1	16049	3	N	178	175	1			159
							196	9									
07	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	84	1	18903	3	N	197	178	1			178
							217	9									
08	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19677	3	207	9	N	188	345	1			21
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17788	3	191	9	N	174					195
10	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	17910	3	164	9	N	149	175	1			169
11	12300	X	4106	-0-	-8194	-0-	197	1	3883	3	N	24					193
							26	9									
12	12710	X	1659	-0-	-11051	-0-	393	1	1234	3	N	29	178	1			44
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 191,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		352	-0-	352	352	187	2	165	9	N	150					150

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-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	12					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXIT OIL & GAS 256981
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

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-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	11788	-0-	-8858	-0-	776	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	16356	X	14534	-0-	-1822	-0-	1333	1	13201	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	1591	1	14309	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	14026	-0-	-2684	-0-	1399	1	12627	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	11131	-0-	-5640	-0-	1149	1	9982	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	8587	-0-	-6803	-0-	165	1	8422	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	10620	-0-	-5283	-0-	873	1	9747	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	35	-0-	-15868	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	10	-0-	-11119	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					18
02	1044	N	1003	-0-	-41	-0-	1003	2			N	-0-					18
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					18
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					18
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					18
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					18
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					18
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					18
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					18
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					18
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					18
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	457	-0-	-318	-0-	186	1	271	2	N	-0-					38
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	174	1	444	2	N	-0-					38
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	186	1	466	2	N	-0-					38
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	180	1	573	2	N	-0-					38
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	186	1	952	2	N	-0-					38
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	156	1	465	2	N	-0-					38
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	186	1	433	2	N	-0-					38
08	1147	N	647	-0-	-500	-0-	162	1	485	2	N	-0-					38
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	2	N	-0-					38
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	186	1	257	2	N	-0-					38
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	156	1	482	2	N	-0-					38
12	3100	N	3962	-0-	862	862	186	1	3776	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	186	1	1267	2	N	-0-					43
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	174	1	1172	2	N	-0-					43
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	180	1	1203	2	N	-0-					43
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	180	1	1138	2	N	-0-					43
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	186	1	1138	2	N	-0-					43
06	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	156	1	1061	2	N	-0-					43
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	186	1	1072	2	N	-0-					43
08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	162	1	1057	2	N	-0-					43
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	180	1	1022	2	N	-0-					43
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	186	1	1063	2	N	-0-					43
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1	1033	2	N	-0-					43
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	186	1	768	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3995	-0-	-934	-0-	78	1	3917	2	N	-0-					56
02	4582	X	3466	-0-	-1116	-0-	78	1	3388	2	N	-0-					56
03	4898	X	3821	-0-	-1077	-0-	81	1	3740	2	N	-0-					56
04	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	81	1	4042	2	N	-0-					56
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	78	1	4147	2	N	-0-					56
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	63	1	3815	2	N	-0-					56
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	93	1	4163	2	N	-0-					56
08	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	78	1	3728	2	N	-0-					56
09	4110	X	3692	-0-	-418	-0-	57	1	3635	2	N	-0-					56
10	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	87	1	3672	2	N	-0-					56
11	4110	X	3592	-0-	-518	-0-	81	1	3511	2	N	-0-					56
12	4247	X	2885	-0-	-1362	-0-	234	1	2651	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 45,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	78	1	3897	2	N	-0-					82
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	78	1	3377	2	N	-0-					82
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	81	1	3506	2	N	-0-					82
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	81	1	3354	2	N	-0-					82
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	78	1	3619	2	N	-0-					82
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	63	1	3529	2	N	-0-					82
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					82
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	78	1	3386	2	N	-0-					82
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	22	69	1			35
							24	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	87	1	3559	2	N	-0-					35
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	81	1	3138	2	N	-0-					35
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	66	1	3294	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	5154	2			N	-0-					20
02	6032	X	4418	-0-	-1614	-0-	4418	2			N	-0-	5	5			15
03	6448	X	5545	-0-	-903	-0-	5545	2			N	-0-	1	5			14
04	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	5218	2			N	-0-					14
05	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	5670	2			N	-0-					14
06	5370	X	4971	-0-	-399	-0-	4968	2	3	9	N	3					17
07	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	4972	2			N	-0-					17
08	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	2			N	-0-					17
09	5490	X	5038	-0-	-452	-0-	5038	2			N	-0-					17
10	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4898	2			N	-0-					17
11	5190	X	4187	-0-	-1003	-0-	4187	2			N	-0-					17
12	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	4970	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6305	-0-	-608	-0-	6305	2			N	-0-					16
02	6467	X	5675	-0-	-792	-0-	5675	2			N	-0-					16
03	6758	X	5978	-0-	-780	-0-	5978	2			N	-0-					16
04	6360	X	5911	-0-	-449	-0-	5911	2			N	-0-					16
05	6479	X	6164	-0-	-315	-0-	6164	2			N	-0-					16
06	6090	X	5802	-0-	-288	-0-	5802	2			N	-0-					16
07	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					16
08	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2			N	-0-					16
09	5970	X	5698	-0-	-272	-0-	5698	2			N	-0-					16
10	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	5591	2			N	-0-					16
11	5790	X	5106	-0-	-684	-0-	5106	2			N	-0-					16
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	168	1	5528	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 69,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	2	N	-0-					20
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	174	1	5285	2	N	-0-					20
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	186	1	5515	2	N	-0-					20
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	180	1	5406	2	N	-0-					20
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	186	1	5195	2	N	-0-					20
06	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	156	1	4829	2	N	-0-					20
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	186	1	5554	2	N	-0-					20
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	162	1	5774	2	N	-0-	5	5			15
09	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	180	1	4867	2	N	-0-	5	5			10
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	186	1	5367	2	N	-0-					10
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	156	1	5088	2	N	-0-					10
12	5921	X	2768	-0-	-3153	-0-	186	1	2582	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 62,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4007	-0-	-705	-0-	4007	2			N	-0-					33
02	4321	X	3875	-0-	-446	-0-	3875	2			N	-0-					33
03	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	2			N	-0-					33
04	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	4110	2			N	-0-					33
05	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4263	2			N	-0-					33
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					33
07	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	93	1	4022	2	N	-0-					33
08	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-					33
09	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	4034	2			N	-0-					33
10	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	3959	2			N	-0-					33
11	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	3459	2			N	-0-					33
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	168	1	3804	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 48,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	78	1	3100	2	N	-0-					92
02	3509	X	2756	-0-	-753	-0-	78	1	2678	2	N	-0-					92
03	3751	X	2807	-0-	-944	-0-	45	1	2762	2	N	-0-					92
04	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	2776	2			N	-0-					92
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3679	2	32	9	N	29					121
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					121
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					121
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					121
09	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	4074	2	2	9	N	2	104	1			19
10	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	3487	2			N	-0-					19
11	4200	X	3500	-0-	-700	-0-	3500	2			N	-0-					19
12	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 41,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	78	1	4339	2	N	-0-	1	5			11
02	4582	X	3985	-0-	-597	-0-	78	1	3907	2	N	-0-					11
03	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	81	1	4141	2	N	-0-					11
04	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	81	1	3791	2	N	-0-					11
05	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	78	1	4174	2	N	-0-					11
06	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	63	1	4068	2	N	-0-					11
07	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	72	1	3878	2	N	-0-					11
08	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	78	1	4052	2	N	-0-					11
09	4140	X	3847	-0-	-293	-0-	57	1	3790	2	N	-0-					11
10	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					11
11	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	81	1	3378	2	N	-0-					11
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	66	1	3877	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 48,126 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	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	78	1	1505	2	N	-0-					17
02	1566	N	1405	-0-	-161	-0-	78	1	1327	2	N	-0-					17
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	81	1	1435	2	N	-0-					17
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	81	1	1405	2	N	-0-					17
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	78	1	1433	2	N	-0-					17
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	63	1	1406	2	N	-0-					17
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	-0-					17
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					17
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	57	1	1373	2	N	-0-					17
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					17
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					17
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	78	1	2507	2	N	-0-					2
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	78	1	1918	2	N	-0-					2
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					2
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81	1	2024	2	N	-0-					2
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	2	N	-0-					2
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	63	1	2222	2	N	-0-					2
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	93	1	1903	2	N	-0-					2
08	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	78	1	1832	2	N	-0-					2
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	2118	2	N	-0-					2
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2355	2	N	-0-					2
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	81	1	2049	2	N	-0-					2
12	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	66	1	2033	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	186	1	7408	2	N	-0-					4
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	174	1	6683	2	N	-0-					4
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	186	1	6965	2	N	-0-					4
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	180	1	6660	2	N	-0-					4
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	186	1	6551	2	N	-0-					4
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	156	1	6466	2	N	-0-					4
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	186	1	6363	2	N	-0-					4
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	162	1	6390	2	N	-0-					4
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	180	1	6125	2	N	-0-					4
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	186	1	6066	2	N	-0-					4
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	156	1	5829	2	N	-0-					4
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	354	1	6159	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 79,957 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1460	2	23	9	N	21					157
02	1305	N	1165	-0-	-140	-0-	1165	2			N	-0-	52	1			105
03	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1235	2	1	9	N	1					106
04	1440	N	953	-0-	-487	-0-	952	2	1	9	N	1					107
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					107
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					107
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					107
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1					108
09	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-					108
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					108
11	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1392	2			N	-0-					108
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-	48	1			60

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	216	2	40	9	N	36					36
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					45
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					49
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	213	2	4	9	N	4					53
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	154	2	7	9	N	6					59
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					59
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	N	4					63
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					63
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	277	2	4	9	N	4					67
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					44
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	294	2			N	-0-					44
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					44
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					44
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					44
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					44
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					44
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1228	2	23	9	N	21					209
02	1247	N	1048	-0-	-199	-0-	1048	2			N	-0-					209
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					209
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					209
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					209
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1006	2	10	9	N	9					218
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					218
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1118	2	24	9	N	22					240
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	N	7					247
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					247
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					247
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	834	2	7	9	N	6	127	1			126

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 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	9486	X	8358	-0-	-1128	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8231	-0-	-295	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8485	-0-	-350	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7866	-0-	-594	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8014	-0-	-506	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7979	-0-	-515	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7979	-0-	-211	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7575	-0-	-888	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,556 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	30225	X	25530	-0-	-4695	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
02	28275	X	24253	-0-	-4022	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
03	32953	X	30606	-0-	-2347	-0-	30606	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	28534	-0-	-3356	-0-	28534	2			N	-0-					-0-
05	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
06	25080	X	22904	-0-	-2176	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	22291	-0-	-8306	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	22291	-0-	-8306	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	185	-0-	-28345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	4034	-0-	-24238	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	1304	-0-	-21586	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,646 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	11315	X	7243	-0-	-4072	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	6599	-0-	-3986	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8169	-0-	-2898	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7572	-0-	-3138	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7826	-0-	-916	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6196	-0-	-824	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7412	-0-	-772	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7412	-0-	-772	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	1367	-0-	-6445	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	895	-0-	-6275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,132 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	48236	X	39107	-0-	-9129	-0-	39107	2			N	-0-					-0-
02	45124	X	35597	-0-	-9527	-0-	35597	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	44257	-0-	-8319	-0-	44257	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	39714	-0-	-11166	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
05	42470	X	38832	-0-	-3638	-0-	38832	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	31707	-0-	-6153	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	30983	-0-	-13285	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
08	44268	X	30983	-0-	-13285	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	507	-0-	-39213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	1761	-0-	-37082	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	43	-0-	-31667	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,402 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8770	-0-	-3010	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9838	-0-	-950	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	4035	-0-	-11248	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	4066	-0-	-11624	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	4725	-0-	-11488	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	2335	-0-	-7835	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	3017	-0-	-7492	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3017	-0-	-1695	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	107	-0-	-4453	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	681	-0-	-4031	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20456	-0-	-8157	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	12693	-0-	-14074	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	21739	-0-	-8951	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	25269	-0-	-4431	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
05	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	17544	-0-	-2256	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	15436	-0-	-6295	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	15436	-0-	-10666	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	239	-0-	-25021	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	959	-0-	-22105	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	116	-0-	-17434	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	12789	-0-	-48901	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
02	57710	X	32058	-0-	-25652	-0-	32058	2			N	-0-					-0-
03	52235	X	33668	-0-	-18567	-0-	33668	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	33577	-0-	-3383	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
05	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	4831	-0-	-28319	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	16610	-0-	-17645	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	16610	-0-	-18079	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	16546	-0-	-17024	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	16080	X	1099	-0-	-14981	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,547 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	49631	X	30904	-0-	-18727	-0-	30904	2			N	-0-					-0-
02	46429	X	32163	-0-	-14266	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	36684	-0-	-4050	-0-	36684	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	30972	-0-	-8448	-0-	30972	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	32394	-0-	-683	-0-	32394	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	12763	-0-	-20507	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	24827	-0-	-11846	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	24827	-0-	-11846	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	26658	-0-	-4692	-0-	26658	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	22086	-0-	-10309	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	7295	-0-	-16735	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,954 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	390910	X	54935	-0-	-335975	-0-	54935	2			N	-0-					-0-
02	365690	X	51235	-0-	-314455	-0-	51235	2			N	-0-					-0-
03	390910	X	61645	-0-	-329265	-0-	61645	2			N	-0-					-0-
04	378300	X	57155	-0-	-321145	-0-	57155	2			N	-0-					-0-
05	390910	X	57933	-0-	-332977	-0-	57933	2			N	-0-					-0-
06	47091	X	47091	-0-	-0-	-0-	47091	2			N	-0-					-0-
07	61659	X	55423	-0-	-6236	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
08	61659	X	55423	-0-	-6236	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	44870	-0-	-12280	-0-	44870	2			N	-0-					-0-
10	67001	X	67001	-0-	-0-	-0-	67001	2			N	-0-					-0-
11	53640	X	25928	-0-	-27712	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,760 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	6913	X	6215	-0-	-698	-0-	306	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	267	1	6325	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	289	1	6464	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6114	-0-	-426	-0-	277	1	5837	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6377	-0-	-536	-0-	324	1	6053	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	299	1	5601	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6065	-0-	-848	-0-	276	1	5789	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5936	-0-	-822	-0-	276	1	5660	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5830	-0-	-350	-0-	297	1	5533	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5936	-0-	-450	-0-	318	1	5618	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5809	-0-	-101	-0-	320	1	5489	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	320	1	5105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,952 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	9517	X	8225	-0-	-1292	-0-	306	1	7919	3	N	-0-			-0-
02	8903	X	8571	-0-	-332	-0-	267	1	8304	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	289	1	8932	3	N	-0-			-0-
04	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	277	1	8173	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	9093	-0-	-83	-0-	324	1	8769	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8380	-0-	-530	-0-	299	1	8081	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	276	1	8458	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8179	-0-	-1028	-0-	276	1	7903	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	8073	-0-	-717	-0-	298	1	7775	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	318	1	7973	3	N	-0-			-0-
11	8460	X	7877	-0-	-583	-0-	319	1	7558	3	N	-0-			-0-
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	320	1	7313	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,727 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	7378	X	5481	-0-	-1897	-0-	306	1	5175	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6327	-0-	-575	-0-	266	1	6061	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	290	1	6325	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	5713	-0-	-1397	-0-	277	1	5436	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	324	1	5981	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	298	1	5610	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	5965	-0-	-793	-0-	276	1	5689	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	276	1	5576	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	298	1	4830	3	N	-0-			-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	318	1	5724	3	N	-0-			-0-
11	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	320	1	5316	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	321	1	4949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,242 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	12555	X	9907	-0-	-2648	-0-	306	1	9601	3	N	-0-			-0-
02	11745	X	10366	-0-	-1379	-0-	266	1	10100	3	N	-0-			-0-
03	12555	X	10358	-0-	-2197	-0-	290	1	10068	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	9607	-0-	-1913	-0-	277	1	9330	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	10224	-0-	-843	-0-	324	1	9900	3	N	-0-			-0-
06	10710	X	9694	-0-	-1016	-0-	299	1	9395	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	9911	-0-	-1156	-0-	276	1	9635	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9392	-0-	-962	-0-	276	1	9116	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9028	-0-	-872	-0-	298	1	8730	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	9171	-0-	-1059	-0-	318	1	8853	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	320	1	8188	3	N	-0-			-0-
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	320	1	8269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,755 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	489	2	6	9	N	5					110
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	N	8					118
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	369	2	22	9	N	20					138
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	301	2	22	9	N	20	116	1			42
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	2	22	9	N	20					62
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	640	2	20	9	N	18					80
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	352	2	12	9	N	11					91
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7					98
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	264	2	12	9	N	11					109
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	304	2	23	9	N	21					130
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	N	19					149
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	487	2	22	9	N	20					169

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					37
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			N	-0-					37
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					37
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					37
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					37
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					37
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					37
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					37
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					37
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					37
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					37
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1	-0-	1	17	1	3			N	-0-					-0-
08	0	W	19	-0-	19	36	19	3			N	-0-					-0-
09	0	W	904	-0-	904	940	904	3			N	-0-					-0-
10	0	W	867	-0-	867	1807	867	3			N	-0-					-0-
11	0	W	515	-0-	515	2322	515	3			N	-0-					-0-
12	0	W	234	-0-	234	2556	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	1	388	2	N	-0-					11
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	88	1	400	2	N	-0-					11
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	13	1	241	2	N	-0-					11
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	13	1	179	2	N	-0-					11
05	465	N	133	-0-	-332	-0-	9	1	124	2	N	-0-					11
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	3	1	8	2	N	-0-					11
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-					11
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	2	N	-0-					11
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-					11
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	29	1	517	2	N	-0-					11
12	651	N	335	-0-	-316	-0-	61	1	274	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,530 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	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	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	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	122	1	2270	2	N	-0-					95
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	-0-	50	1			45
03	2728	N	1981	-0-	-747	-0-	132	1	1849	2	N	-0-					45
04	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	77	1	1756	2	N	2					47
							2	9									
05	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	88	1	1817	2	N	6					53
							7	9									
06	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	20	1	1608	2	N	-0-					53
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1924	2	N	5					58
							6	9									
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	20	1	1810	2	N	-0-					58
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1673	2	N	-0-					58
10	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	82	1	1677	2	N	-0-					58
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	128	1	1566	2	N	3					61
							3	9									
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	157	1	1558	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					175
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	N	-0-	96	1			79
03	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	147	1	2058	2	N	-0-					79
04	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	89	1	2030	2	N	-0-					79
05	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	100	1	2066	2	N	-0-					79
06	2310	X	1680	-0-	-630	-0-	21	1	1659	2	N	-0-					79
07	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	32	1	2151	2	N	-0-					79
08	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	23	1	2052	2	N	-0-					79
09	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	68	1	1949	2	N	-0-					79
10	2170	X	1997	-0-	-173	-0-	93	1	1904	2	N	-0-					79
11	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	147	1	1794	2	N	-0-					79
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	173	1	1723	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
ESTES WELL #: 4 RRCID -> 217164 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7062 - 7170

01	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS WELL #: 2H RRCID -> 237832 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7175 - 9263

01	5611	X	4455	-0-	-1156	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5010	-0-	-239	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	484	-0-	-4042	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - PLUGGED 07/12/12

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 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	13516	X	10887	-0-	-2629	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	9895	-0-	-2285	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	10950	-0-	-892	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10068	-0-	-813	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	8455	-0-	-2135	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	7743	-0-	-3200	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	10918	-0-	-25	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
11	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3			N	-0-					-0-
12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14787	X	13112	-0-	-1675	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	12073	-0-	-1731	-0-	12073	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	12577	-0-	-1435	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	10982	-0-	-1708	-0-	10982	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12169	-0-	-944	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	6012	-0-	-6678	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	9479	-0-	-3417	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	12145	-0-	-441	-0-	12145	3			N	-0-					-0-
09	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11401	-0-	-782	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
11	11760	X	10575	-0-	-1185	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS WELL #: 3H RRCID -> 241121 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6836 - 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	9858	X	7369	-0-	-2489	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	6031	-0-	-3017	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	2458	-0-	-5757	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	161	-0-	-6979	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

TOTAL GAS PROD: 16,019 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	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	5753	-0-	-1062	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4930	-0-	-1280	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	4772	-0-	-1645	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5381	-0-	-540	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4297	-0-	-1913	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
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	11315	X	9963	-0-	-1352	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9556	-0-	-1000	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	7920	-0-	-1980	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	6667	-0-	-3563	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9535	-0-	-664	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	9372	-0-	-378	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8796	-0-	-444	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9340	-0-	-332	-0-	9340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251831 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6820 - 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	11656	X	9679	-0-	-1977	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
02	10904	X	9030	-0-	-1874	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	10100	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	5404	-0-	-4268	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	3759	-0-	-6021	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	4154	-0-	-5952	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	5075	-0-	-5031	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	1969	-0-	-6911	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3280	X	-0-	-0-	-3280	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: 58,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54901	X	44438	-0-	-10463	-0-	44438	2			N	-0-					-0-
02	49242	X	39866	-0-	-9376	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	40508	-0-	-8317	-0-	40508	3			N	-0-					-0-
04	47250	X	38265	-0-	-8985	-0-	38265	2			N	-0-					-0-
05	45539	X	37382	-0-	-8157	-0-	37382	2			N	-0-					-0-
06	42990	X	34287	-0-	-8703	-0-	34287	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	37291	-0-	-5334	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
08	40517	X	36250	-0-	-4267	-0-	36250	2			N	-0-					-0-
09	38280	X	31789	-0-	-6491	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	30786	-0-	-6600	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	29601	-0-	-6489	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	29456	-0-	-5977	-0-	29456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GULFTEX OPERATING INC 338748
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	7459	-0-	7459	16292	125	1	7310	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
02	DLQ	G-10	7708	-0-	7708	24000	168	1	7517	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
03	DLQ	G-10	6351	-0-	6351	30351	98	1	6224	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
04	DLQ	G-10	8819	-0-	8819	39170	145	1	8654	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
05	DLQ	G-10	10173	-0-	10173	49343	201	1	9919	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
06	DLQ	G-10	12350	-0-	12350	61693	166	1	12153	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
07	70080	X	8387	-0-	-61693	-0-	63	1	8302	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
08	10168	X	9317	-0-	-851	-0-	225	1	9064	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	12360	X	3632	-0-	-8728	-0-	104	1	3503	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
10	12772	X	9607	-0-	-3165	-0-	225	1	9374	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	12360	X	5909	-0-	-6451	-0-	132	1	5762	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	DLQ	G-10	9358	-0-	9358	9358	444	1	8888	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 99,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

01	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
02	16704	X	-0-	-0-	-16704	-0-					N	-0-					-0-
03	17856	X	7973	-0-	-9883	-0-	123	1	7850	2	N	-0-					-0-
04	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	237	1	14145	2	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	143	1	7097	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	854	-0-	-6856	-0-	12	1	842	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
09	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

01	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3389	-0-	-178	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
DEARING-ROGERS-SCHMID WELL #: 2 RRCID -> 195631 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6496 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	775	-0-	-335	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63
02	261	N	159	-0-	-102	-0-	159	2			N	-0-					63
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					63
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					63
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					63
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	51	1			12
07	930	N	295	-0-	-635	-0-	282	2	13	9	N	12					24
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					24
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					24
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					24
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					24
12	961	N	203	-0-	-758	-0-	203	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14384	X	13722	-0-	-662	-0-	13722	2			N	-0-					68
02	13456	X	11322	-0-	-2134	-0-	11322	2			N	-0-					68
03	13795	X	11661	-0-	-2134	-0-	11661	2			N	-0-					68
04	13350	X	11493	-0-	-1857	-0-	11493	2			N	-0-					68
05	13733	X	9423	-0-	-4310	-0-	9423	2			N	-0-					68
06	13290	X	8234	-0-	-5056	-0-	8234	2			N	-0-	42	1			26
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					26
08	11873	X	11551	-0-	-322	-0-	11551	2			N	-0-					26
09	11490	X	8435	-0-	-3055	-0-	8435	2			N	-0-					26
10	13299	X	12942	-0-	-357	-0-	12942	2			N	-0-					26
11	12870	X	12540	-0-	-330	-0-	12540	2			N	-0-					26
12	13299	X	12486	-0-	-813	-0-	12486	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 137,113 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	5301	X	5029	-0-	-272	-0-	4976	2	53	9	N	48					69
02	5481	X	4523	-0-	-958	-0-	4509	2	14	9	N	13					82
03	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	4976	2	6	9	N	5	59	1			28
04	5670	X	4857	-0-	-813	-0-	4857	2			N	-0-					28
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5143	2	30	9	N	27					55
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-	43	1			12
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5105	2	43	9	N	39					51
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5272	2	6	9	N	5					56
09	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-					56
10	5177	X	4452	-0-	-725	-0-	4413	2	39	9	N	35					91
11	5100	X	3611	-0-	-1489	-0-	3611	2			N	-0-					91
12	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4707	2			N	-0-	65	1			26

TOTAL GAS PROD: 57,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
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	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3538	-0-	-783	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2236	-0-	-1574	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCY-PENDERY-HARDING UNIT "B" WELL #: 2 H RRCID -> 231902 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7700 - 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	17					60
02	5771	X	28	-0-	-5743	-0-	28	2			N	-0-					60
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	60	1			-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P & A 01-07-13

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
DRS WELL #: 4 H RRCID -> 236367 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 8035 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4321	X	715	-0-	-3606	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3764	-0-	-1258	-0-	3754	2	10	9	N	9					67
02	5104	X	3632	-0-	-1472	-0-	3632	2			N	-0-					67
03	5456	X	3897	-0-	-1559	-0-	3897	2			N	-0-					67
04	5280	X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2			N	-0-					67
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					67
06	3780	X	3239	-0-	-541	-0-	3239	2			N	-0-	25	1			42
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					42
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3975	2			N	-0-					42
09	3930	X	3809	-0-	-121	-0-	3809	2			N	-0-					42
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					42
11	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3845	2			N	-0-					42
12	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 46,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2235	2	28	9	N	25					33
02	2552	X	1632	-0-	-920	-0-	1613	2	19	9	N	17					50
03	2542	X	2207	-0-	-335	-0-	2201	2	6	9	N	5	25	1			30
04	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	2073	2			N	-0-					30
05	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	2139	2	7	9	N	6					36
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-	22	1			14
07	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	1806	2	15	9	N	14					28
08	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	1866	2	2	9	N	2					30
09	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	2027	2			N	-0-					30
10	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1735	2	4	9	N	4					34
11	2220	X	1394	-0-	-826	-0-	1383	2	11	9	N	10					44
12	2108	X	1732	-0-	-376	-0-	1703	2	29	9	N	26	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 23,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
DRS WELL #: 5H RRCID -> 241126 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7034 - 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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255632 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7051 - 9490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 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
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	682	N	433	-0-	-249	-0-	26	1	400	2	N	6					162
							7	9									
02	957	N	576	-0-	-381	-0-	46	1	530	2	N	-0-	81	1			81
03	775	N	219	-0-	-556	-0-	18	1	201	2	N	-0-					81
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	N	37					118
							41	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	45	1	515	2	N	24					142
							26	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	N	1	88	1			55
							1	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	21					76
							23	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	11					87
							12	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	3					90
							3	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	30					120
							33	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61	1	951	2	N	25					145
							28	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	37					182
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1927	2	15	9	Y	14					60
02	2001	N	1929	-0-	-72	-0-	1927	2	2	9	Y	2					62
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1					63
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					66
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2103	2	2	9	Y	2					68
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	38	1			31
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	Y	1					32
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					32
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	Y	2					34
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	Y	2					36
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					36
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3128	2	10	9	Y	9					33
02	2610	X	2324	-0-	-286	-0-	2324	2			Y	-0-					33
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2694	2	2	9	Y	2					35
04	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2521	2	2	9	Y	2					37
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3094	2	4	9	Y	4					41
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	Y	1					42
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	Y	8					50
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	Y	2					52
09	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2327	2	1	9	Y	1					53
10	2759	N	2281	-0-	-478	-0-	2281	2			Y	-0-					53
11	2670	N	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-					53
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 31,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2012	-0-	-127	-0-	2005	2	7	9	Y	6					44
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					44
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1					45
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1					46
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	Y	1					47
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2	9	Y	2	16	1			33
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	Y	1					34
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					34
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1					35
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1					36
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					36
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1341	2	6	9	Y	5					47
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					47
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1					48
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					49
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	Y	4					53
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	Y	1					54
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	Y	8					62
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					64
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2					66
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					67
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					67
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	Y	2					55
02	1972	N	1952	-0-	-20	-0-	1952	2			Y	-0-					55
03	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2040	2	3	9	Y	3					58
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2029	2	2	9	Y	2					60
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1					61
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					62
07	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			Y	-0-					62
08	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2002	2	1	9	Y	1					63
09	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			Y	-0-					63
10	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1871	2	2	9	Y	2					65
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					65
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					51
02	1885	N	1802	-0-	-83	-0-	1802	2			Y	-0-					51
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1883	2	3	9	Y	3					54
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1942	2	3	9	Y	3					57
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					58
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1					59
07	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1915	2			Y	-0-					59
08	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1848	2	1	9	Y	1					60
09	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			Y	-0-					60
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	2	3	9	Y	3					63
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					63
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					86
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					86
12	49	X	20	-0-	-29	-0-	20	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2395	-0-	-240	-0-	2345	2	50	9	N	45	172	1			35
02	2030	N	1479	-0-	-551	-0-	1464	2	15	9	N	14					49
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2668	2	32	9	N	29					78
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2622	2	55	9	N	50					128
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2676	2	19	9	N	17					145
06	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	2545	2	31	9	N	28	88	1			85
07	2759	N	2480	-0-	-279	-0-	2479	2	1	9	N	1					86
08	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2674	2	6	9	N	5					91
09	2580	N	2202	-0-	-378	-0-	2177	2	25	9	N	23	52	1			62
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2474	2	36	9	N	33					95
11	2580	N	2210	-0-	-370	-0-	2191	2	19	9	N	17					112
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29	109	1			32

TOTAL GAS PROD: 28,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	N	7					178
02	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1632	2	47	9	N	43	68	1			153
03	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	1762	2	57	9	N	52					205
04	2070	N	1681	-0-	-389	-0-	1659	2	22	9	N	20					225
05	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1679	2	2	9	N	2					227
06	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1587	2	1	9	N	1	99	1			129
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1672	2	1	9	N	1					130
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14					144
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2060	2	18	9	N	16					160
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2131	2	90	9	N	82					242
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1661	2	31	9	N	28					270
12	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1736	2	53	9	N	48					318

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 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

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	3317	X	2613	-0-		-704	-0-		2607	2	6	9	N	5					26
02	3103	X	2380	-0-		-723	-0-		2376	2	4	9	N	4					30
03	3255	X	2447	-0-		-808	-0-		2423	2	24	9	N	22	40	1			12
04	3000	X	2879	-0-		-121	-0-		2866	2	13	9	N	12					24
05	2821	X	2802	-0-		-19	-0-		2759	2	43	9	N	39					63
06	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-		2675	2	33	9	N	30					93
07	2976	X	2786	-0-		-190	-0-		2775	2	11	9	N	10					103
08	2976	X	2776	-0-		-200	-0-		2702	2	74	9	N	67	160	1			10
09	2880	X	2716	-0-		-164	-0-		2688	2	28	9	N	25					35
10	2790	X	2698	-0-		-92	-0-		2698	2			N	-0-					35
11	2700	X	2625	-0-		-75	-0-		2625	2			N	-0-					35
12	2821	X	2642	-0-		-179	-0-		2641	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

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	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-		3072	2	117	9	N	106	185	1			114
02	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-		3053	2	3	9	N	3					117
03	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-		3212	2	86	9	N	78	155	1			40
04	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-		3184	2	69	9	N	63					103
05	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-		3153	2	54	9	N	49					152
06	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-		3106	2	17	9	N	15					167
07	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-		3179	2	53	9	N	48					215
08	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-		3143	2	11	9	N	10					225
09	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-		3048	2	3	9	N	3	133	1			95
10	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-		3113	2	39	9	N	35					130
11	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-		2979	2	42	9	N	38					168
12	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-		3064	2	86	9	N	78	81	1			165

TOTAL GAS PROD: 37,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

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	930	N	929	-0-		-1	-0-		929	3			N	-0-					-0-
02	841	N	804	-0-		-37	-0-		804	3			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-		-15	-0-		822	3			N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-		-112	-0-		788	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-		-29	-0-		839	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-		-19	-0-		791	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-		-0-	-0-		867	3			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-		-21	-0-		816	3			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-		-48	-0-		732	3			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-		-17	-0-		851	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-		-17	-0-		763	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-		-0-	-0-		842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 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	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1572	-0-	-81	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 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	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1451	-0-	-57	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3432	-0-	432	432	3432	3			N	-0-					-0-
05	3032	N	2600	-0-	-432	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,366 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	19251	X	17080	-0-	-2171	-0-	17080	3			N	-0-					-0-
02	18009	X	14421	-0-	-3588	-0-	14421	3			N	-0-					-0-
03	17298	X	15632	-0-	-1666	-0-	15632	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	13345	-0-	-3185	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	11255	-0-	-5826	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
06	16530	X	8265	-0-	-8265	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	12032	-0-	-3592	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	13559	-0-	-2065	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
10	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	12988	-0-	-122	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	13105	-0-	-101	-0-	13105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,526 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	31465	X	28583	-0-	-2882	-0-	28583	3			N	-0-					-0-
02	29348	X	25195	-0-	-4153	-0-	25195	3			N	-0-					-0-
03	30132	X	26334	-0-	-3798	-0-	26334	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	25266	-0-	-2814	-0-	25266	3			N	-0-					-0-
05	28582	X	22396	-0-	-6186	-0-	22396	3			N	-0-					-0-
06	27660	X	22086	-0-	-5574	-0-	22086	3			N	-0-					-0-
07	26939	X	23180	-0-	-3759	-0-	23180	3			N	-0-					-0-
08	26319	X	24820	-0-	-1499	-0-	24820	3			N	-0-					-0-
09	25260	X	23218	-0-	-2042	-0-	23218	3			N	-0-					-0-
10	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24196	3			N	-0-					-0-
11	24030	X	22006	-0-	-2024	-0-	22006	3			N	-0-					-0-
12	24614	X	22495	-0-	-2119	-0-	22495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,775 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	11594	X	8348	-0-	-3246	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
02	10440	X	7984	-0-	-2456	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
03	11160	X	8156	-0-	-3004	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9140	-0-	-1660	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
07	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			N	-0-					-0-
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,048 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	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	15416	-0-	-331	-0-	15416	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	16270	-0-	-563	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	15172	-0-	-1118	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	13884	-0-	-2949	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	12194	-0-	-4096	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	12442	-0-	-4050	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14004	-0-	-2271	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	13509	-0-	-1671	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
10	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12287	-0-	-1273	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
12	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,248 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	27497	X	25216	-0-	-2281	-0-	25216	3			N	-0-					-0-
02	24882	X	19573	-0-	-5309	-0-	19573	3			N	-0-					-0-
03	25885	X	20442	-0-	-5443	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
04	24390	X	19955	-0-	-4435	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
05	25203	X	19657	-0-	-5546	-0-	19657	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	16914	-0-	-7476	-0-	16914	3			N	-0-					-0-
07	20925	X	18294	-0-	-2631	-0-	18294	3			N	-0-					-0-
08	20615	X	18122	-0-	-2493	-0-	18122	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	16640	-0-	-3310	-0-	16640	3			N	-0-					-0-
10	19654	X	17341	-0-	-2313	-0-	17341	3			N	-0-					-0-
11	17700	X	17494	-0-	-206	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	14828	-0-	-2005	-0-	14828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,476 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	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3			N	-0-					-0-
02	14297	X	13099	-0-	-1198	-0-	13099	3			N	-0-					-0-
03	15531	X	12118	-0-	-3413	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
04	15030	X	12736	-0-	-2294	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
05	15531	X	6274	-0-	-9257	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
06	15030	X	10094	-0-	-4936	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	10774	-0-	-3238	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	12259	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11579	-0-	-1171	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10535	-0-	-253	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	10554	-0-	-1296	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,996 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	3			N	-0-					-0-
02	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10502	-0-	-2177	-0-	10502	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	2936	-0-	-9334	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	12679	X	2242	-0-	-10437	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	3907	-0-	-8363	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	6567	-0-	-5926	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9983	-0-	-526	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	3			N	-0-					-0-
10	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
11	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	9205	-0-	-2761	-0-	9205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,766 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

01	76725	X	60113	-0-	-16612	-0-	60113	3			N	-0-					-0-
02	69281	X	47899	-0-	-21382	-0-	47899	3			N	-0-					-0-
03	67115	X	50382	-0-	-16733	-0-	50382	3			N	-0-					-0-
04	58170	X	46714	-0-	-11456	-0-	46714	3			N	-0-					-0-
05	60109	X	19193	-0-	-40916	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
06	58170	X	19122	-0-	-39048	-0-	19122	3			N	-0-					-0-
07	51212	X	24437	-0-	-26775	-0-	24437	3			N	-0-					-0-
08	50375	X	44373	-0-	-6002	-0-	44373	3			N	-0-					-0-
09	46710	X	38637	-0-	-8073	-0-	38637	3			N	-0-					-0-
10	36714	X	36714	-0-	-0-	-0-	36714	3			N	-0-					-0-
11	42930	X	34147	-0-	-8783	-0-	34147	3			N	-0-					-0-
12	44361	X	33883	-0-	-10478	-0-	33883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,614 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	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	3			N	-0-					-0-
02	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3266	-0-	-1694	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	3			N	-0-					-0-
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,468 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	71238	X	29602	-0-	-41636	-0-	29602	3			N	-0-					-0-
02	65192	X	51215	-0-	-13977	-0-	51215	3			N	-0-					-0-
03	66991	X	53445	-0-	-13546	-0-	53445	3			N	-0-					-0-
04	64830	X	50127	-0-	-14703	-0-	50127	3			N	-0-					-0-
05	65720	X	54750	-0-	-10970	-0-	54750	3			N	-0-					-0-
06	52980	X	52262	-0-	-718	-0-	52262	3			N	-0-					-0-
07	54746	X	54318	-0-	-428	-0-	54318	3			N	-0-					-0-
08	54746	X	49673	-0-	-5073	-0-	49673	3			N	-0-					-0-
09	52980	X	46024	-0-	-6956	-0-	46024	3			N	-0-					-0-
10	54746	X	44927	-0-	-9819	-0-	44927	3			N	-0-					-0-
11	52560	X	43773	-0-	-8787	-0-	43773	3			N	-0-					-0-
12	54312	X	43577	-0-	-10735	-0-	43577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,693 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	0	Z	1127	-0-	1127	40863	1127	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	2285	-0-	2285	43148	2285	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	1549	-0-	1549	44697	1549	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	1592	-0-	1592	46289	1592	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	387	-0-	387	46676	387	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	538	-0-	538	47214	538	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	746	-0-	746	47960	746	3			N	-0-					-0-
08	48710	X	750	-0-	-47960	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,896 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	74152	X	29563	-0-	-44589	-0-	29563	3			N	-0-					-0-
02	66758	X	50101	-0-	-16657	-0-	50101	3			N	-0-					-0-
03	66340	X	55033	-0-	-11307	-0-	55033	3			N	-0-					-0-
04	62640	X	51007	-0-	-11633	-0-	51007	3			N	-0-					-0-
05	57505	X	49693	-0-	-7812	-0-	49693	3			N	-0-					-0-
06	53250	X	45553	-0-	-7697	-0-	45553	3			N	-0-					-0-
07	55025	X	45887	-0-	-9138	-0-	45887	3			N	-0-					-0-
08	55025	X	44131	-0-	-10894	-0-	44131	3			N	-0-					-0-
09	51000	X	40896	-0-	-10104	-0-	40896	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	41103	-0-	-8590	-0-	41103	3			N	-0-					-0-
11	45540	X	37821	-0-	-7719	-0-	37821	3			N	-0-					-0-
12	45880	X	37427	-0-	-8453	-0-	37427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,215 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	81406	X	67620	-0-	-13786	-0-	67620	3			N	-0-					-0-
02	74907	X	58401	-0-	-16506	-0-	58401	3			N	-0-					-0-
03	76012	X	59461	-0-	-16551	-0-	59461	3			N	-0-					-0-
04	70770	X	55144	-0-	-15626	-0-	55144	3			N	-0-					-0-
05	69161	X	51152	-0-	-18009	-0-	51152	3			N	-0-					-0-
06	65430	X	47208	-0-	-18222	-0-	47208	3			N	-0-					-0-
07	62434	X	49164	-0-	-13270	-0-	49164	3			N	-0-					-0-
08	59458	X	46678	-0-	-12780	-0-	46678	3			N	-0-					-0-
09	55140	X	45607	-0-	-9533	-0-	45607	3			N	-0-					-0-
10	51150	X	46371	-0-	-4779	-0-	46371	3			N	-0-					-0-
11	47580	X	43578	-0-	-4002	-0-	43578	3			N	-0-					-0-
12	49166	X	43267	-0-	-5899	-0-	43267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,651 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	58063	X	34734	-0-	-23329	-0-	34734	3			N	-0-					-0-
02	53940	X	36671	-0-	-17269	-0-	36671	3			N	-0-					-0-
03	51181	X	36546	-0-	-14635	-0-	36546	3			N	-0-					-0-
04	45810	X	33863	-0-	-11947	-0-	33863	3			N	-0-					-0-
05	43183	X	29838	-0-	-13345	-0-	29838	3			N	-0-					-0-
06	37950	X	27144	-0-	-10806	-0-	27144	3			N	-0-					-0-
07	39215	X	29963	-0-	-9252	-0-	29963	3			N	-0-					-0-
08	36549	X	30196	-0-	-6353	-0-	30196	3			N	-0-					-0-
09	33870	X	28318	-0-	-5552	-0-	28318	3			N	-0-					-0-
10	29977	X	28382	-0-	-1595	-0-	28382	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	26237	-0-	-2983	-0-	26237	3			N	-0-					-0-
12	29543	X	25646	-0-	-3897	-0-	25646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,538 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	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-

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-

GASKEY WELL #: 1 H RRCID -> 210708 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 4440 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 7/19/2012

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-

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	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 #: 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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	620	1	2844	3	N	-0-					180
							10805	5									
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	580	1	2648	3	N	-0-					180
							9527	5									
03	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	3	N	-0-					180
							10395	5									
04	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	600	1	2653	3	N	-0-					180
							10274	5									
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	620	1	2658	3	N	-0-					180
							11199	5									
06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	600	1	2581	3	N	-0-					180
							8995	5									
07	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	620	1	2366	3	N	-0-					180
							12226	5									
08	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	620	1	2840	3	N	29	102	1			107
							11925	5	32	9							
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	600	1	2495	3	N	14	89	7			32
							15	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	600	1	2523	3	N	10					42
							11	9									
11	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	480	1	1803	3	N	8					50
							9	9									
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	240	1	2517	3	N	8					58
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 122,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	2196	3	9265	5	N	-0-					180
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	2116	3	9213	5	N	-0-					180
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1942	3	10226	5	N	-0-					180
04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	2011	3	10740	5	N	-0-					180
05	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	2012	3	11245	5	N	-0-					180
06	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	1922	3	10290	5	N	3	3	8			180
							3	9									
07	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	1890	3	12452	5	N	-0-					180
08	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	1805	3	12996	5	N	69	144	1			105
							76	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	900	1	1882	3	N	10	88	7			27
							11	9									
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	870	1	2035	3	N	10					37
							11	9									
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	780	1	2108	3	N	20					57
							22	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2215	3	N	13					70
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 113,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
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	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	868	1	1674	3	N	-0-					80
							10048	5									
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	812	1	1549	3	N	-0-					80
							9449	5									
03	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	868	1	1589	3	N	-0-					80
							9735	5									
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	840	1	1505	3	N	-0-					80
							9507	5									
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	868	1	1512	3	N	-0-					80
							9666	5									
06	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	840	1	1586	3	N	2	2	8			80
							9125	5	2	9							
07	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	868	1	1659	3	N	-0-					80
							13616	5									
08	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	868	1	1524	3	N	15	44	1			51
							13224	5	17	9							
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	900	1	1392	3	N	12	16	7			47
							13	9									
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	810	1	1353	3	N	20					67
							22	9									
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	480	1	770	3	N	-0-					67
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	720	1	2118	3	N	20					87
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 112,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	775	1	1077	3	N	-0-					93
							7973	5									
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	725	1	1106	3	N	-0-					93
							7228	5									
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	775	1	951	3	N	-0-					93
							7641	5									
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	750	1	1038	3	N	-0-					93
							7241	5									
05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	3	N	-0-					93
							7327	5									
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	750	1	913	3	N	4	4	8			93
							7179	5	4	9							
07	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	775	1	1736	3	N	2					95
							12299	5	2	9							
08	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	775	1	1702	3	N	36	93	1			38
							10782	5	40	9							
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	600	1	1609	3	N	10	26	7			22
							11	9									
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	600	1	1572	3	N	10					32
							11	9									
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	560	1	1556	3	N	13					45
							14	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					50

TOTAL GAS PROD: 89,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

J-W OPERATING CO. 427960
GIBBS "A" WELL #: 1 T RRCID -> 132049 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7670 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2012 - W/O TO 05 ID #268358

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
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158378 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7756 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 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	4712	X	3264	-0-	-1448	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	1659	-0-	-2749	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1615	-0-	-3097	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3472	-0-	-1088	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3189	-0-	-1523	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3337	-0-	-53	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	406	N	3	-0-	-403	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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	2883	X	2654	-0-		-229	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2427	-0-		-270	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2494	-0-		-327	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3966	-0-		966	966	3966	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4507	-0-		1407	2373	4507	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3979	-0-		979	3352	3979	3			N	-0-					-0-
07	7376	X	4024	-0-		-3352	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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	2573	N	2347	-0-		-226	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1847	-0-		-531	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2245	-0-		-305	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	2498	3	17	9	N	15					15
08	2387	N	2368	-0-		-19	-0-	2368	3			N	-0-					15
09	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	2300	3			N	-0-					15
10	2511	N	1935	-0-		-576	-0-	1935	2			N	-0-					15
11	2280	N	1828	-0-		-452	-0-	1828	2			N	-0-					15
12	2387	N	1865	-0-		-522	-0-	1865	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-		-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	534	-0-	-1574	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,035 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,299 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 #: 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	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5574	3	44	9	N	40					40
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					40
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					40
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5000	3	3	9	N	3					43
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5636	3	2	9	N	2					45
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5579	3	2	9	N	2					47
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5693	3	1	9	N	1					48
10	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	2			N	-0-					48
11	4950	X	3947	-0-	-1003	-0-	3947	2			N	-0-					48
12	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	4589	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 61,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	725	N	682	-0-	-43	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	36	-0-	-312	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 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 #: 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	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 7 RRCID -> 176960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7643 - 7736

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

01	1271	N	362	-0-	-909	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	629	-0-	-425	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	600	-0-	-420	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,644 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 #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2183	3	26	9	N	24					24
04	2580 N	1879	-0-	-701	-0-	1878	3	1	9	N	1					25
05	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2025	3	1	9	N	1					26
06	2130 N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					26
07	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					26
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1903	3	7	9	N	6					32
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					32
10	1829 N	1575	-0-	-254	-0-	1575	2			N	-0-					32
11	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-					32
12	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					18
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					18
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2968	3	28	9	N	25					43
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					43
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	3	2	9	N	2					45
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					45
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					45
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1741	3	7	9	N	6					51
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					51
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					51
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					51
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1469	-0-	-546	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1265	-0-	-475	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1155	-0-	-426	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 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 #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 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	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1421	-0-	-232	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2035	3	26	9	N	24					24
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2060	3	1	9	N	1					25
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	3	1	9	N	1					26
06	1980	N	1577	-0-	-403	-0-	1577	3			N	-0-					26
07	2139	N	1624	-0-	-515	-0-	1624	3			N	-0-					26
08	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1765	3	7	9	N	6					32
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	3			N	-0-					32
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					32
11	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1515	2			N	-0-					32
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	348	-0-	-644	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 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 #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-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	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-

STRICKLAND WELL #: 11 RRCID -> 182978 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7478 - 8010

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2011 - PLUGGED 11/23/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185032 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7320 - 7816

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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	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-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

01	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	3			N	-0-					7
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					7
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					7
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3			N	-0-					7
05	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	3			N	-0-					7
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					7
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					7
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					7
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					7
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					7
11	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-					7
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					20
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					20
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					20
04	1590	N	1013	-0-	-577	-0-	1013	3			N	-0-					20
05	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	1294	3			N	-0-					20
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					20
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					20
08	1302	N	625	-0-	-677	-0-	625	3			N	-0-					20
09	1710	N	424	-0-	-1286	-0-	424	3			N	-0-					20
10	1891	N	1186	-0-	-705	-0-	1186	2			N	-0-					20
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	559	2	2	9	N	2					22
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2590	-0-	-194	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3740	-0-	740	740	3740	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3891	-0-	791	1531	3891	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3915	-0-	815	2346	3915	2			N	-0-					-0-
09	4769	X	2423	-0-	-2346	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2056	-0-	-824	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,689 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	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	310	X	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	300	X	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 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	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	823	-0-	-527	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,498 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					8
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					8
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					8
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-					8
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					8
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					8
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					8
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					8
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					8
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					8
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					8
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,479 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

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	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	348	N	343	-0-	-5		-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-		-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-		-0-	542	3		N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-		-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-		-0-	648	3		N	-0-			-0-
09	630	N	586	-0-	-44		-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	651	N	413	-0-	-238		-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	630	N	440	-0-	-190		-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	620	N	491	-0-	-129		-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

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	682	N	571	-0-	-111		-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	609	N	565	-0-	-44		-0-	565	3		N	-0-			-0-
03	620	N	562	-0-	-58		-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	540	N	323	-0-	-217		-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-		-0-	656	3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-		-0-	576	3		N	-0-			-0-
08	651	N	531	-0-	-120		-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-		-0-	632	3		N	-0-			-0-
10	589	N	508	-0-	-81		-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-		-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	651	N	476	-0-	-175		-0-	476	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

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	3270	X	3270	-0-	-0-		-0-	3270	2		N	-0-			-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-		-0-	2927	2		N	-0-			-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-		-0-	2632	2		N	-0-			-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-		-0-	2840	2		N	-0-			-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-		-0-	2975	2		N	-0-			-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-		-0-	2825	2		N	-0-			-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-		-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-		-0-	2662	2		N	-0-			-0-
09	2280	X	2201	-0-	-79		-0-	2201	2		N	-0-			-0-
10	2855	X	2855	-0-	-0-		-0-	2855	2		N	-0-			-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-		-0-	2698	2		N	-0-			-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-		-0-	2906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,681 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	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 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	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 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	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 188549 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7492 - 7904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	990	N	375	-0-	-615	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	496	N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	961	N	60	-0-	-901	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	960	N	325	-0-	-635	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

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
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	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	435	N	268	-0-	-167	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 1 RRCID -> 189355 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7334 - 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	40	N	8	-0-	-32	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

TOTAL GAS PROD: 383 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					1
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	419	2			N	-0-					1
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					1
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					1
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					1
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					1
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					1
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					1
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,016 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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	904	-0-	-863	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,097 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1322	-0-	-12	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	3	-0-	-1423	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 18 RRCID -> 190941 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7472 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	17	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	741	-0-	-499	-0-	739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 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	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	940	-0-	-470	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	910	-0-	-350	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,266 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	493	N	230	-0-	-263	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 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	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 21 RRCID -> 190955 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7464 - 7978

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2011 - PLUGGED 07/27/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

01	1395	X	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	104	-0-	-1291	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	194	-0-	-1006	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	868	N	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 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

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	1271	N	1010	-0-		-261	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	919	-0-		-183	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-		-96	-0-	957	2	1	9	N	1					1
04	990	N	911	-0-		-79	-0-	911	2			N	-0-					1
05	992	N	930	-0-		-62	-0-	930	2			N	-0-					1
06	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2			N	-0-					1
07	975	N	975	-0-		-0-	-0-	975	2			N	-0-					1
08	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
09	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1087	2			N	-0-					1
10	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1
11	1170	N	945	-0-		-225	-0-	945	2			N	-0-					1
12	1116	N	940	-0-		-176	-0-	940	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-		-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-		-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-		-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-		-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-		-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-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	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 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	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			N	-0-					40
02	2784	X	2170	-0-	-614	-0-	2170	3			N	-0-					40
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					40
04	2760	X	1980	-0-	-780	-0-	1980	3			N	-0-					40
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					40
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					40
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					40
08	2976	N	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					40
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					40
10	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					40
11	2370	N	1784	-0-	-586	-0-	1784	2			N	-0-					40
12	2728	N	1912	-0-	-816	-0-	1912	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	N	2					2
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					2
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					2
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					2
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					5
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					5
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-					5
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

01	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5922	-0-	-487	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6261	-0-	-373	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5993	-0-	-307	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5804	-0-	-458	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5560	-0-	-440	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5936	-0-	-233	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5795	-0-	5795	5795	5795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,568 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	-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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4437	-0-	1337	1816	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,673 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	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	3			N	-0-					15
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					15
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					15
04	4050	X	3239	-0-	-811	-0-	3239	3			N	-0-					15
05	4588	X	2054	-0-	-2534	-0-	2054	3			N	-0-					15
06	4440	X	2825	-0-	-1615	-0-	2825	3			N	-0-					15
07	4588	X	4016	-0-	-572	-0-	3999	3	17	9	N	15					30
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	4353	3			N	-0-					30
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					30
10	4030	X	3339	-0-	-691	-0-	3339	2			N	-0-					30
11	4200	X	3155	-0-	-1045	-0-	3155	2			N	-0-					30
12	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	3081	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 43,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9455	X	8651	-0-	-804	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
03	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8954	-0-	-501	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8117	-0-	-1033	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8220	-0-	-1235	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	7833	-0-	-1622	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7270	-0-	-1880	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7120	-0-	-1839	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	7856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

01	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

01	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	3			N	-0-					40
02	1363	N	784	-0-	-579	-0-	784	3			N	-0-					40
03	1147	N	784	-0-	-363	-0-	784	3			N	-0-					40
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					40
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					40
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					40
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					40
08	1333	N	808	-0-	-525	-0-	808	3			N	-0-					40
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					40
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					40
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					40
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,416 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	11129	X	7915	-0-	-3214	-0-	7904	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	10411	X	8793	-0-	-1618	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8666	-0-	-2215	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9106	-0-	-1424	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8899	-0-	-1424	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7628	-0-	-1462	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8227	-0-	-893	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9048	-0-	-407	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9270	-0-	-60	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8959	-0-	8959	8959	8959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5474	-0-	-877	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7014	-0-	7014	7014	7014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,680 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	120	X	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,416 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	(I) LIFT(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	9913	-0-		-1495	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9127	-0-		-1081	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9546	-0-		-1366	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9071	-0-		-679	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8112	-0-		-1963	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9200	-0-		-400	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8011	-0-		-1754	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9099	-0-		-449	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8003	-0-		-1207	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6819	-0-		-2698	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7170	-0-		-2040	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7172	-0-		7172	7172	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,243 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11602	X	11602	-0-		-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10447	-0-		-80	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10650	-0-		-603	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-		-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-		-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10553	-0-		-337	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10569	-0-		-684	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
08	11355	X	11355	-0-		-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10782	-0-		-108	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10724	-0-		-529	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9954	-0-		-936	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-		11084	11084	11084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,011 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9950	X	9950	-0-		-0-	-0-	9948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9454	X	8433	-0-		-1021	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9584	-0-		-522	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6531	-0-		-3249	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8331	-0-		-1620	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7967	-0-		-1663	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8016	-0-		-1563	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7291	-0-		-2288	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6612	-0-		-1458	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6927	-0-		-1412	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6837	-0-		-1143	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7153	-0-		7153	7153	7153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,632 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 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	14694	X	13546	-0-	-1148	-0-	13546	2		N	-0-			-0-
02	13601	X	13085	-0-	-516	-0-	13085	2		N	-0-			-0-
03	14043	X	13278	-0-	-765	-0-	13278	2		N	-0-			-0-
04	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	13024	2		N	-0-			-0-
05	13981	X	12107	-0-	-1874	-0-	12107	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	13439	-0-	-91	-0-	13439	2		N	-0-			-0-
07	13981	X	13293	-0-	-688	-0-	13293	2		N	-0-			-0-
08	13454	X	12738	-0-	-716	-0-	12738	2		N	-0-			-0-
09	13440	X	12248	-0-	-1192	-0-	12248	2		N	-0-			-0-
10	13888	X	11735	-0-	-2153	-0-	11735	2		N	-0-			-0-
11	13440	X	12506	-0-	-934	-0-	12506	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12516	-0-	12516	12516	12516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
02	5684	X	5605	-0-	-79	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	6052	-0-	-24	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	4906	-0-	-1356	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	4501	-0-	-1559	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	4729	-0-	-1378	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	4651	-0-	-1259	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4707	-0-	4707	4707	4707	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,232 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 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	8649	X	8259	-0-	-390	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
02	8091	X	7449	-0-	-642	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	7815	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	7603	-0-	-377	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	7580	-0-	-387	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	7239	-0-	-604	-0-	7239	2		N	-0-			-0-
09	7590	X	6821	-0-	-769	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	7332	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	7118	-0-	-472	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6810	-0-	6810	6810	6810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,456 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	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,559 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	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					1
02	4553	X	2951	-0-	-1602	-0-	2951	2			N	-0-					1
03	4867	X	3724	-0-	-1143	-0-	3724	2			N	-0-					1
04	4710	X	3946	-0-	-764	-0-	3946	2			N	-0-					1
05	4619	X	3947	-0-	-672	-0-	3947	2			N	-0-					1
06	4230	X	3028	-0-	-1202	-0-	3028	2			N	-0-					1
07	4092	X	2597	-0-	-1495	-0-	2597	2			N	-0-					1
08	4092	X	1570	-0-	-2522	-0-	1570	2			N	-0-					1
09	3960	X	279	-0-	-3681	-0-	279	2			N	-0-					1
10	3937	X	270	-0-	-3667	-0-	270	2			N	-0-					1
11	3030	X	111	-0-	-2919	-0-	111	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,911 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	15345	X	14580	-0-	-765	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13397	-0-	-378	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13793	-0-	-932	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12055	-0-	-2165	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	11817	-0-	-2877	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	10955	-0-	-3145	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10958	-0-	-3364	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12218	-0-	-1577	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11976	-0-	-84	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10766	-0-	-1054	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11065	-0-	11065	11065	11065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,471 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	8308	X	8093	-0-	-215	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7546	-0-	-226	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8009	-0-	-299	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7950	-0-	-90	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8063	-0-	-245	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7706	-0-	-124	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7378	-0-	-837	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6738	-0-	-1212	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7050	-0-	-1010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6480	-0-	-1230	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7108	-0-	7108	7108	7108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,850 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	2064	-0-	-819	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	1818	-0-	-705	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1630	-0-	-695	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1413	-0-	-597	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1101	-0-	-852	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	879	-0-	-711	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,742 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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3523	-0-	-972	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3610	-0-	-740	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3665	-0-	-355	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,249 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. 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	8587	X	6869	-0-		-1718	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	6337	-0-		-1435	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6468	-0-		-1344	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5819	-0-		-1291	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5970	-0-		-1315	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5665	-0-		-995	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5778	-0-		-1011	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6008	-0-		-471	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-		-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	6071	X	6071	-0-		-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5798	-0-		-22	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5713	-0-		5713	5713	5713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

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	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

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	9419	X	9419	-0-		-0-	-0-	9416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8709	X	8709	-0-		-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	9277	X	9277	-0-		-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	8523	X	8523	-0-		-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-		-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8715	X	8715	-0-		-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	8911	X	8911	-0-		-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	8725	X	8725	-0-		-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	8388	X	8388	-0-		-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	8659	X	8659	-0-		-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
11	8104	X	8104	-0-		-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6731	-0-		6731	6731	6731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5423	-0-	-145	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5338	-0-	-362	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5278	-0-	-422	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5454	-0-	-157	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,654 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	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8671	X	7716	-0-	-955	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8058	-0-	-870	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7795	-0-	-1325	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8145	-0-	-1279	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8036	-0-	-1084	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7915	-0-	-238	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6939	-0-	-1101	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7451	-0-	-857	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7077	-0-	-963	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7399	-0-	7399	7399	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,789 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	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	6648	6648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,931 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	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,110 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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5396	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13206	X	10064	-0-	-3142	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	9394	-0-	-2960	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11111	-0-	-1661	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11030	-0-	-2486	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11082	-0-	-2434	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12828	-0-	-252	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9001	-0-	-2376	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9599	-0-	9599	9599	9599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
03	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8422	-0-	-3938	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11093	-0-	-1679	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11305	-0-	-1055	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10398	-0-	-2374	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	7835	-0-	-4937	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10779	-0-	-531	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10265	-0-	-1422	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9797	-0-	9797	9797	9797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12	-0-	-13659	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	360	-0-	-12429	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	3706	-0-	-9035	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2579	-0-	-8311	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	2442	-0-	-4471	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2789	-0-	-811	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4284	-0-	-1566	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4722	-0-	4722	4722	4722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,047 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. (I) GAS LIFT(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	7296	-0-	-237	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6940	-0-	-107	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	4312	-0-	-3221	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2609	-0-	-4441	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6536	-0-	-634	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6360	-0-	-1669	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5973	-0-	-1797	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6016	-0-	-2013	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5949	-0-	5949	5949	5949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,144 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	2077	X	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1785	-0-	-158	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	534	-0-	-756	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 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	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14290	3	4	9	N	4	4	8			48
02	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					48
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15208	3	11	9	N	10					58
04	13500	X	13252	-0-	-248	-0-	13252	3			N	-0-					58
05	13950	X	13871	-0-	-79	-0-	13860	3	11	9	N	10					68
06	13500	X	11755	-0-	-1745	-0-	11755	3			N	-0-					68
07	13950	X	12345	-0-	-1605	-0-	12345	3			N	-0-					68
08	13950	X	11083	-0-	-2867	-0-	11083	3			N	-0-					68
09	13410	X	10936	-0-	-2474	-0-	10936	3			N	-0-					68
10	13857	X	11494	-0-	-2363	-0-	11494	2			N	-0-					68
11	11940	X	10109	-0-	-1831	-0-	10019	2	90	9	N	82					150
12	DLQ G-10		10323	-0-	10323	10323	10306	2	17	9	N	15					165

TOTAL GAS PROD: 147,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,135 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	21184	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
03	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
04	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16128	-0-	-612	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16415	-0-	-883	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	14586	-0-	-2712	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14370	-0-	-2370	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14431	-0-	-2867	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14065	-0-	-2075	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	13870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3774	-0-	-315	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3776	-0-	-454	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,264 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. (I) GAS LIFT(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-	16990	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14537	-0-	-862	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14858	-0-	-1603	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13865	-0-	-2065	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13269	-0-	-3192	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12750	-0-	-3180	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12728	-0-	-2803	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13925	-0-	-924	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12971	-0-	-889	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12480	-0-	-990	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12588	-0-	12588	12588	12588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,393 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3860	-0-	-580	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4153	-0-	-287	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3871	-0-	-717	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3697	-0-	-643	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,216 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	15345	X	12141	-0-	-3204	-0-	12132	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	13688	X	11713	-0-	-1975	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13206	-0-	-1426	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13161	-0-	-609	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13422	-0-	-807	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12822	-0-	-787	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	10941	-0-	-2668	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8185	-0-	-4985	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12594	-0-	-306	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15094	-0-	15094	15094	15094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11442	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
07	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS	(I) LIFT(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	9305	-0-		-1793	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	8566	-0-		-1613	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9168	-0-		-1341	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8878	-0-		-512	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9068	-0-		-325	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8657	-0-		-343	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8759	-0-		-417	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8487	-0-		-689	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8003	-0-		-877	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8225	-0-		-858	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7970	-0-		-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8295	-0-		8295	8295	8295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,381 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. GAS	(I) LIFT(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	8009	-0-		-237	-0-	8007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7714	X	7361	-0-		-353	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7546	-0-		-700	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7680	-0-		-300	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7861	-0-		-168	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7624	-0-		-116	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7227	-0-		-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7729	-0-		-207	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7264	-0-		-416	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7425	-0-		-449	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7329	-0-		-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7495	-0-		7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS	(I) LIFT(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	1739	-0-		-710	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3222	-0-		222	222	3222	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3111	-0-		-222	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,294 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	21762	X	20106	-0-	-1656	-0-	20100	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	20358	X	18553	-0-	-1805	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20065	-0-	-1418	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	19442	-0-	-838	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	20029	-0-	-462	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	19273	-0-	-197	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	19632	-0-	-456	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	19017	-0-	-1071	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	18337	-0-	-1103	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18220	-0-	-1806	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17479	-0-	-1781	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17855	-0-	17855	17855	17855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7037	X	4988	-0-	-2049	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4778	-0-	-1805	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5190	-0-	-1847	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5649	-0-	-711	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5701	-0-	-654	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4989	-0-	-1161	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4901	-0-	-1454	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4713	-0-	-1257	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4419	-0-	4419	4419	4419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,727 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	13082	X	12264	-0-	-818	-0-	12262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	12238	X	11013	-0-	-1225	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12388	-0-	-632	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11693	-0-	-667	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11857	-0-	-636	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11347	-0-	-653	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10102	-0-	-1598	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10274	-0-	-1568	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9622	-0-	-1718	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9965	-0-	9965	9965	9965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7161	X	7122	-0-	-39	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6336	-0-	-102	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4889	-0-	-2011	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5467	-0-	-1663	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6176	-0-	-724	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5301	-0-	-1798	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5485	-0-	-695	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5989	-0-	5989	5989	5989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,114 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	3	20	9	N	18					18
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4148	3	4	9	N	4					22
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					22
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					22
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					22
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					22
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					22
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					22
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					22
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19705	3	18	9	N	16	16	8			-0-
02	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
03	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	3			N	-0-					-0-
04	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
05	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	3			N	-0-					-0-
06	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	3			N	-0-					-0-
07	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	3			N	-0-					-0-
08	17484	X	16399	-0-	-1085	-0-	16399	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	15474	-0-	-1446	-0-	15474	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	15680	-0-	-1804	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14619	-0-	-2301	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	15289	-0-	15289	15289	15289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4123	X	3326	-0-	-797	-0-	3323	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3219	-0-	-531	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3277	-0-	-846	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3080	-0-	-910	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		12271	-0-	12271	12271	12271	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		14675	-0-	14675	26946	14675	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9513	-0-	9513	36459	9513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

01	14043	X	11959	-0-	-2084	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10645	-0-	-2492	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11262	-0-	-2781	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10770	-0-	-2190	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	10675	-0-	-2717	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10171	-0-	-1409	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9678	-0-	-1575	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9167	-0-	-1603	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9385	-0-	-1279	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8968	-0-	-1202	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9497	-0-	9497	9497	9497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5073	-0-	-408	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5327	-0-	-501	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5044	-0-	-446	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4774	-0-	-476	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4627	-0-	-323	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	4651	4651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,124 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	13640	X	10458	-0-	-3182	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	9218	-0-	-3542	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	9329	-0-	-3784	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9000	-0-	-2820	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8870	-0-	-2817	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8397	-0-	-1713	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8868	-0-	-990	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8972	-0-	-359	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8545	-0-	-455	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8820	-0-	8820	8820	8820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,757 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	15965	X	15391	-0-	-574	-0-	15272	3	119	9	N	108	8	8			120
02	14732	X	13866	-0-	-866	-0-	13866	3			N	-0-					120
03	15748	X	13836	-0-	-1912	-0-	13775	3	61	9	N	55					175
04	15240	X	15137	-0-	-103	-0-	15137	3			N	-0-					175
05	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	3			N	-0-					175
06	14880	X	14142	-0-	-738	-0-	14142	3			N	-0-					175
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					175
08	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	3			N	-0-					175
09	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	18204	3	92	9	N	84	178	1			81
10	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					81
11	15450	X	14986	-0-	-464	-0-	14986	2			N	-0-					81
12	DLQ	G-10	15156	-0-	15156	15156	14960	2	196	9	N	178					259

TOTAL GAS PROD: 187,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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	15283	X	13738	-0-	-1545	-0-	13732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	14123	X	12390	-0-	-1733	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13010	-0-	-2087	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12563	-0-	-1567	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12153	-0-	-1137	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12219	-0-	-1018	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11751	-0-	-1269	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	9985	-0-	-2585	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10547	-0-	-1603	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10350	-0-	10350	10350	10350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	22258	X	20950	-0-	-1308	-0-	20943	3	7	9	N	6	6	8			3
02	20735	X	19621	-0-	-1114	-0-	19621	3			N	-0-					3
03	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	3			N	-0-					3
04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	3			N	-0-					3
05	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21583	3	162	9	N	147					150
06	21960	X	19455	-0-	-2505	-0-	19455	3			N	-0-					150
07	22692	X	20561	-0-	-2131	-0-	20561	3			N	-0-					150
08	22692	X	21341	-0-	-1351	-0-	21341	3			N	-0-					150
09	21360	X	20774	-0-	-586	-0-	20774	3			N	-0-					150
10	21731	X	18469	-0-	-3262	-0-	18469	2			N	-0-					150
11	20640	X	17874	-0-	-2766	-0-	17874	2			N	-0-					150
12	DLQ G-10		15926	-0-	15926	15926	15926	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 240,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	7657	X	7210	-0-	-447	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	3155	-0-	-3834	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	3749	-0-	-3722	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4352	-0-	-2878	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6272	-0-	-951	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7578	-0-	-327	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7110	-0-	-540	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7386	-0-	7386	7386	7386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,803 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	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9075	-0-	9075	9075	9075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5609	3	9	9	N	8	8	8			12
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					12
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					12
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					12
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					12
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					12
07	4557	X	2269	-0-	-2288	-0-	2269	3			N	-0-					12
08	4557	X	2809	-0-	-1748	-0-	2809	3			N	-0-					12
09	4410	X	2908	-0-	-1502	-0-	2908	3			N	-0-					12
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					12
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					12
12	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	4659	4659	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	13330	X	1119	-0-	-12211	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	1972	-0-	-10498	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9634	-0-	-2890	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11712	-0-	-1188	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12717	-0-	-613	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11647	-0-	-1253	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10302	-0-	10302	10302	10302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	2504	-0-	-3905	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1904	-0-	-4761	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4079	-0-	-2071	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4731	-0-	-1562	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5280	-0-	-630	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5626	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,204 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	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	20246	3			N	-0-					-0-
02	19836	X	18655	-0-	-1181	-0-	18655	3			N	-0-					-0-
03	20925	X	19747	-0-	-1178	-0-	19747	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	9816	-0-	-9774	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	4458	-0-	-15785	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	19590	X	12686	-0-	-6904	-0-	12686	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	16022	-0-	-3911	-0-	16022	3			N	-0-					-0-
08	19747	X	14197	-0-	-5550	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
09	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	9619	-0-	-6408	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	10148	-0-	-5362	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,317 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	19158	X	826	-0-	-18332	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	17922	X	252	-0-	-17670	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	19158	X	51	-0-	-19107	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	18540	X	326	-0-	-18214	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	406	-0-	-10475	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	810	X	279	-0-	-531	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	X	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	403	X	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	390	X	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25743	-0-	25743	25743	25743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,334 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 #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15206	-0-	-2309	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	14823	-0-	-1562	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16807	-0-	-708	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15513	-0-	-657	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14096	-0-	-2210	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14802	-0-	-1458	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16678	-0-	-124	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15301	-0-	-1501	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12634	-0-	-2876	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	10665	-0-	-6013	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11757	-0-	-4383	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15083	-0-	15083	15083	15083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14728	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8056	-0-	-1784	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	3834	-0-	-6334	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	2271	-0-	-7897	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	16728	-0-	-3701	-0-	16725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	19111	X	15358	-0-	-3753	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	16847	-0-	-2869	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15775	-0-	-605	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15363	-0-	-1563	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
06	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14174	-0-	-2659	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	6537	-0-	-10296	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	601	-0-	-17729	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	10811	-0-	-8130	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	14348	-0-	-3982	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11106	-0-	11106	11106	11106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
02	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3792	-0-	-5208	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
08	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
09	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10442	-0-	10442	10442	10442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,556 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	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 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	19406	X	18377	-0-	-1029	-0-	18371	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	18154	X	17102	-0-	-1052	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
03	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	19432	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	17640	-0-	-360	-0-	17640	3			N	-0-					-0-
05	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	3			N	-0-					-0-
06	18810	X	16819	-0-	-1991	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
07	19437	X	18150	-0-	-1287	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
08	19437	X	17836	-0-	-1601	-0-	17836	3			N	-0-					-0-
09	18270	X	17636	-0-	-634	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
10	18879	X	15338	-0-	-3541	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13852	-0-	-3698	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13867	-0-	13867	13867	13867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,940 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 #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 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	10881	X	9510	-0-		-1371	-0-	9506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	10179	X	8753	-0-		-1426	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
03	11940	X	11940	-0-		-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9576	-0-		-354	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	11018	X	11018	-0-		-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9198	-0-		-1842	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7983	-0-		-3425	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	5492	-0-		-5916	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6014	-0-		-4636	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	6217	-0-		-4788	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6038	-0-		-3172	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6159	-0-		6159	6159	6159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9843	-0-		-1069	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	4009	-0-		-6199	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-		-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	9959	X	9959	-0-		-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8518	-0-		-1340	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8907	-0-		-1713	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9424	-0-		-1550	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9724	-0-		-1250	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9098	-0-		-862	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	9435	X	9435	-0-		-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8723	-0-		-697	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8687	-0-		8687	8687	8687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,722 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17033	X	17033	-0-		-0-	-0-	17016	3	17	9	N	15	15	8			62
02	15396	X	15396	-0-		-0-	-0-	15396	3			N	-0-					62
03	17883	X	17883	-0-		-0-	-0-	17883	3			N	-0-					62
04	16883	X	16883	-0-		-0-	-0-	16883	3			N	-0-					62
05	18053	X	18053	-0-		-0-	-0-	18053	3			N	-0-					62
06	15654	X	15654	-0-		-0-	-0-	15654	3			N	-0-					62
07	16719	X	16719	-0-		-0-	-0-	16719	3			N	-0-					62
08	15724	X	15724	-0-		-0-	-0-	15724	3			N	-0-					62
09	15257	X	15257	-0-		-0-	-0-	15257	3			N	-0-					62
10	15345	X	13735	-0-		-1610	-0-	13735	2			N	-0-					62
11	14850	X	13522	-0-		-1328	-0-	13522	2			N	-0-					62
12	DLQ G-10		13107	-0-		13107	13107	13107	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 188,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
03	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	3			N	-0-					-0-
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
06	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	3			N	-0-					-0-
08	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			N	-0-					-0-
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	5342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,499 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	9548	X	8980	-0-	-568	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	3222	-0-	-5710	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3551	-0-	-5997	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7875	-0-	-1035	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8366	-0-	-334	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8220	-0-	-1545	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7673	-0-	-1777	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7724	-0-	-2041	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7295	-0-	7295	7295	7295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,141 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	15872	X	14451	-0-	-1421	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	4904	-0-	-9422	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
04	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
05	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13607	-0-	-2983	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14558	-0-	-2585	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14278	-0-	-2865	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13584	-0-	-2586	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13659	-0-	-1469	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12766	-0-	-1334	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12955	-0-	12955	12955	12955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,050 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	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	3			N	-0-					-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	3			N	-0-					-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	3			N	-0-					-0-
04	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	3			N	-0-					-0-
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11548	-0-	-782	-0-	11548	3			N	-0-					-0-
07	12741	X	11987	-0-	-754	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	10660	-0-	-2081	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10873	-0-	-1457	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	9578	-0-	-3163	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8502	-0-	-3108	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8488	-0-	8488	8488	8488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14779	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	3			N	-0-					-0-
03	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	12932	-0-	-808	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
05	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	3			N	-0-					-0-
06	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3			N	-0-					-0-
07	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	10195	-0-	-4003	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	8629	-0-	-5111	-0-	8629	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	8818	-0-	-5380	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	8397	-0-	-5343	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9034	-0-	9034	9034	9034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14969	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	13920	X	13842	-0-	-78	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
03	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	13584	-0-	-816	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
05	14880	X	12899	-0-	-1981	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
06	14400	X	13013	-0-	-1387	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13094	-0-	-1786	-0-	13094	3			N	-0-					-0-
08	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	13097	-0-	-493	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	11866	-0-	-1588	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10718	-0-	-2302	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	8533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9522	3	11	9	N	10	10	8			7
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-					7
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	3			N	-0-					7
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3			N	-0-					7
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	3			N	-0-					7
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					7
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	3			N	-0-					7
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			N	-0-					7
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					7
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					7
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					7
12	DLQ G-10		6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 104,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16326	-0-	-414	-0-	16319	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	15660	X	14977	-0-	-683	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
04	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	16349	-0-	-391	-0-	16349	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	14963	-0-	-1237	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	15287	-0-	-1453	-0-	15287	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	15135	-0-	-1605	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	15268	-0-	-932	-0-	15268	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	13226	-0-	-3111	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12932	-0-	-2038	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12597	-0-	12597	12597	12597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	7310	-0-	-955	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8287	-0-	-548	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6516	-0-	-1944	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
09	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7389	-0-	-1446	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6473	-0-	-2077	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7548	-0-	7548	7548	7548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,594 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	12369	X	803	-0-	-11566	-0-	782	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	11571	X	6895	-0-	-4676	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	3430	-0-	-8598	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	169	-0-	-8171	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	68	-0-	-7310	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	56	-0-	-7084	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	35	-0-	-7343	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
09	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
10	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
11	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	13645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

01	12710	X	11824	-0-	-886	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
02	11890	X	11011	-0-	-879	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
03	12710	X	12454	-0-	-256	-0-	12454	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	11419	-0-	-311	-0-	11419	3			N	-0-					-0-
05	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	8925	-0-	-3135	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	6040	-0-	-6422	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	4283	-0-	-8179	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	2622	-0-	-9018	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	8724	-0-	-3304	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8549	-0-	-391	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	8201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
02	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	3			N	-0-					-0-
03	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	3			N	-0-					-0-
04	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
05	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17469	3			N	-0-					-0-
06	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	3			N	-0-					-0-
07	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3			N	-0-					-0-
08	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	3			N	-0-					-0-
09	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	3			N	-0-					-0-
10	15345	X	13170	-0-	-2175	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12430	-0-	-2420	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12740	-0-	12740	12740	12740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19189	X	16073	-0-	-3116	-0-	16052	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	17951	X	12994	-0-	-4957	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	15757	-0-	-3432	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14312	-0-	-3808	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	14414	-0-	-4093	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14220	-0-	-1320	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	11133	-0-	-4615	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	537	-0-	-15211	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	3246	-0-	-11064	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	5899	-0-	-8795	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12210	-0-	-2010	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12861	-0-	12861	12861	12861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	18662	X	18033	-0-	-629	-0-	18021	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	17371	X	15920	-0-	-1451	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
03	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16784	-0-	-766	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	15528	-0-	-2514	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	14819	-0-	-2881	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15104	-0-	-3186	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15030	-0-	-3260	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14097	-0-	-2673	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15206	-0-	-325	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14594	-0-	-226	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14808	-0-	14808	14808	14808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9249	-0-	-4825	-0-	9248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13166	X	10221	-0-	-2945	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	9667	-0-	-3849	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9392	-0-	-2848	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9203	-0-	-2453	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9151	-0-	-1409	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9317	-0-	-1595	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9106	-0-	-284	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8428	-0-	-1027	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7644	-0-	-1806	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9481	-0-	9481	9481	9481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10519	3	2	9	N	2	2	8			40
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					40
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	3			N	-0-					40
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			N	-0-					40
05	7161	X	5596	-0-	-1565	-0-	5509	3	87	9	N	79	119	1			-0-
06	6930	X	4001	-0-	-2929	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
08	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	3			N	-0-					-0-
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12452	2	46	9	N	42					42
11	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					42
12	DLQ G-10		12354	-0-	12354	12354	12354	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 129,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	15457	-0-	-5158	-0-	15428	2	29	9	N	26	26	8			-0-
02	19285	X	13641	-0-	-5644	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	14981	-0-	-5634	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	13055	-0-	-6025	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	13149	-0-	-4800	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12949	-0-	-2021	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13277	-0-	-1696	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	7874	-0-	-7099	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	7506	-0-	-5544	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	7622	-0-	-5770	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	6384	-0-	-6576	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6794	-0-	6794	6794	6794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13855	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
04	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
05	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
06	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16114	-0-	-471	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13685	-0-	-2900	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14354	-0-	-1696	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	11886	-0-	-4699	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12428	-0-	-3622	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	12703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	7750	X	5704	-0-	-2046	-0-	5697	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	7250	X	4788	-0-	-2462	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5146	-0-	-2325	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4632	-0-	-2208	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4705	-0-	-2208	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4123	-0-	-477	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4166	-0-	4166	4166	4166	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3085	-0-	3085	7251	3085	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		3173	-0-	3173	10424	3173	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2906	-0-	2906	13330	2906	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2805	-0-	2805	16135	2805	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2704	-0-	2704	18839	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12318	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	11426	X	10587	-0-	-839	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	10387	-0-	-1827	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	9927	-0-	-1893	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	8835	-0-	-3379	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	10180	-0-	-1640	-0-	10180	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	6183	-0-	-5132	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
09	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9397	-0-	-1112	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	8508	-0-	-3312	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9086	-0-	9086	9086	9086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	13113	X	11864	-0-	-1249	-0-	11729	3	135	9	N	123	123	8			-0-
02	12267	X	12137	-0-	-130	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
03	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11780	-0-	-910	-0-	11780	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	11277	-0-	-1712	-0-	11277	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	11377	-0-	-1313	-0-	11377	3			N	-0-					-0-
07	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	10638	-0-	-2475	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	9793	-0-	-1997	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
10	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
11	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17925	-0-	17925	17925	17925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		444	-0-	444	444	444	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15043	-0-	15043	15487	15043	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7778	-0-	7778	23265	7778	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6079	-0-	6079	29344	6079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22010	X	20595	-0-	-1415	-0-	20586	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	20590	X	18487	-0-	-2103	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	16396	-0-	-4870	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10238	-0-	-9982	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	12049	-0-	-8845	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	12803	-0-	-7117	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15898	-0-	-3849	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15009	-0-	-1390	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11399	-0-	-1411	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
10	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12495	-0-	-2895	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9425	-0-	9425	9425	9425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	27962	X	16613	-0-	-11349	-0-	16559	3	54	9	N	49	49	8			-0-
02	22794	X	12743	-0-	-10051	-0-	12743	3			N	-0-					-0-
03	21793	X	9224	-0-	-12569	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
04	19380	X	14658	-0-	-4722	-0-	14658	3			N	-0-					-0-
05	18445	X	12252	-0-	-6193	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	7896	-0-	-8184	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13721	-0-	-1438	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	11632	-0-	-3527	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
09	14670	X	2187	-0-	-12483	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	13733	X	7814	-0-	-5919	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11299	-0-	-1991	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

01	53506	X	25272	-0-	-28234	-0-	25272	3			N	-0-					20
02	29580	X	21216	-0-	-8364	-0-	21216	3			N	-0-					20
03	41075	X	22504	-0-	-18571	-0-	22504	3			N	-0-					20
04	25710	X	19665	-0-	-6045	-0-	19665	3			N	-0-					20
05	25265	X	19677	-0-	-5588	-0-	19677	3			N	-0-					20
06	24450	X	16005	-0-	-8445	-0-	16005	3			N	-0-					20
07	22692	X	15582	-0-	-7110	-0-	15582	3			N	-0-					20
08	22506	X	15916	-0-	-6590	-0-	15916	3			N	-0-					20
09	19680	X	17538	-0-	-2142	-0-	17538	3			N	-0-					20
10	19685	X	14945	-0-	-4740	-0-	14945	2			N	-0-					20
11	16020	X	15006	-0-	-1014	-0-	15006	2			N	-0-					20
12	DLQ G-10		14654	-0-	14654	14654	14654	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 217,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LTD. 441129
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

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, LTD. //CONT.// 441129
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

01	6324 X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5870	-0-	-370	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	423	-0-	-6025	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	6011	-0-	-220	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5951	-0-	-79	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	5880 X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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	6944	X	6790	-0-	-154	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6129	-0-	-367	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6527	-0-	-193	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6414	-0-	-530	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6236	-0-	-454	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6236	-0-	-677	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6070	-0-	-843	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6248	-0-	-292	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5865	-0-	-375	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5640	-0-	-808	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,546 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	6758	X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5716	-0-	-606	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5816	-0-	-942	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5850	-0-	-390	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5718	-0-	-389	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5562	-0-	-359	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARDEN WELL #: 1HR RRCID -> 241558 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 9635 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 01/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

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	2294	X	700	-0-		-1594	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	1189	X	425	-0-		-764	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	682	X	305	-0-		-377	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	690	N	442	-0-		-248	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	6224	-0-		3124	3124	6224	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-		-3100	24					N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					N	-0-			-0-
10	2914	X	569	-0-		-2345	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	288	-0-		-2532	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

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	8339	X	7435	-0-		-904	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
02	7772	X	5214	-0-		-2558	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	5521	-0-		-2291	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	4131	-0-		-3429	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	3539	-0-		-4087	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	3793	-0-		-3407	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3793	-0-		-1787	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4325	-0-		-1193	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
09	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
10	6830	X	6830	-0-		-0-	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
11	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

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	7643	X	7643	-0-		-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
02	4988	X	4100	-0-		-888	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
03	6497	X	6497	-0-		-0-	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
04	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
05	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
06	6224	X	6224	-0-		-0-	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	3793	-0-		-1539	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	1961	-0-		-3371	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	880	-0-		-4280	-0-	880	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	796	-0-		-4536	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	2892	-0-		-2268	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
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	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	422	1	11143	2	N	-0-			9
02	9483	X	-0-	-0-	-9483	-0-					N	-0-			9
03	9455	X	6913	-0-	-2542	-0-	6913	2			N	-0-			9
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-			9
05	10137	X	1142	-0-	-8995	-0-	1142	2			N	-0-			9
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-			9
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	133	1	9112	2	N	-0-			9
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-			9
09	9810	X	9405	-0-	-405	-0-	469	1	8936	2	N	-0-			9
10	10137	X	9536	-0-	-601	-0-	394	1	9142	2	N	-0-			9
11	9810	X	645	-0-	-9165	-0-	645	1			N	-0-			9
12	9331	X	7949	-0-	-1382	-0-	7949	2			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 76,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			8
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			8
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			8
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			8
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			8
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			8
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			8
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			8
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			8
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	838	-0-	-1337	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	543	-0-	-807	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1454	-0-	-871	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					22
02	435	N	349	-0-	-86	-0-	349	3			N	-0-					22
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					22
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					22
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					22
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					22
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					22
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					22
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					22
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	750	N	366	-0-	-384	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	366	-0-	-657	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	522	N	382	-0-	-140	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,274 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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1081	-0-	-929	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	130	1	2023	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1914	-0-	-29	-0-	114	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	98	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	116	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2241	2	N	-0-			-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	2	N	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	139	1	2184	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	136	1	2129	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	127	1	1998	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	144	195	1	3049	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	197	183	1	2870	2	N	-0-			-0-
12	2983	N	2786	-0-	-197	-0-	167	1	2619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4987	-0-	-159	-0-	299	1	4688	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	4597	-0-	-217	-0-	276	1	4321	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	294	1	4599	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	277	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	281	1	4399	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	258	1	4041	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	262	1	4112	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	260	1	4081	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3894	-0-	-726	-0-	234	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	239	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	237	1	3709	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	247	1	3874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,747 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	116	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	124	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	140	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	130	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3181	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3185	-0-	185	475	191	1	2994	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3026	-0-	-74	401	182	1	2844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2711	-0-	-947	-0-	2688	3	23	9	N	21					159
02	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12977	3	152	9	N	138	138	1			159
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10645	3	87	9	N	79	135	1			103
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7786	3	57	9	N	52	117	1			38
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6509	3	44	9	N	40					78
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	3	31	9	N	28					106
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5851	3	13	9	N	12					118
08	3658	X	2005	-0-	-1653	-0-	2002	3	3	9	N	3					121
09	3540	X	1941	-0-	-1599	-0-	1941	3			N	-0-					121
10	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	3450	3			N	-0-	99	1			22
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4170	3	8	9	N	7					29
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3912	3	28	9	N	25					54

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	1098	-0-	-1782	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3	N	-0-			-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3	N	-0-			-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3	N	-0-			-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	N	-0-			-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2468	-0-	-74	-0-	148	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	141	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2014	-0-	-466	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	130	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	146	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	141	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	145	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	133	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	136	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3239	-0-	139	139	195	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2999	-0-	-1	138	180	1	2819	2	N	-0-					-0-
12	3019	N	2881	-0-	-138	-0-	173	1	2708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,277 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. GAS LIFT (I)(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	2261	-0-	-95	-0-	136	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	110	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	122	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	147	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	105	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	909	-0-	-1199	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	955	-0-	-1401	-0-	57	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	960	-0-	-780	-0-	57	1	903	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	420	211	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	733	199	1	3114	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3244	-0-	144	877	195	1	3049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9207	X	5577	-0-	-3630	-0-	5577	3			N	-0-			3
02	8468	X	5588	-0-	-2880	-0-	5588	3			N	-0-			3
03	9052	X	5655	-0-	-3397	-0-	5655	3			N	-0-			3
04	8490	X	5231	-0-	-3259	-0-	5231	3			N	-0-			3
05	8773	X	5859	-0-	-2914	-0-	5859	3			N	-0-			3
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-			3
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-			3
08	5859	X	4656	-0-	-1203	-0-	4656	3			N	-0-			3
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-			3
10	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6646	3	9	9	N	8			11
11	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	6385	3	40	9	N	36			47
12	5642	X	5573	-0-	-69	-0-	5559	3	14	9	N	13			60

TOTAL GAS PROD: 71,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
04	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-			35
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-			35
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-			35
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-			35
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-			35
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			35
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-			35
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-			35
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			35
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-			35
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-			35
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 38,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1560	-0-	-548	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	379	-0-	-520	-0-	371	3	8	9	N	7					55
02	841	N	46	-0-	-795	-0-	46	3			N	-0-					55
03	899	N	4	-0-	-895	-0-	4	3			N	-0-					55
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	3			N	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					-0-
09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	117	-0-		-162	-0-	108	3	9	9	N	8					28
02	319	N	127	-0-		-192	-0-	127	3			N	-0-					28
03	341	N	155	-0-		-186	-0-	155	3			N	-0-					28
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-	122	3	6	9	N	5					33
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					33
06	150	N	82	-0-		-68	-0-	58	3	24	9	N	22					55
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					55
08	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	3			N	-0-					55
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	441	3	6	9	N	5					60
10	261	N	261	-0-		-0-	-0-	253	3	8	9	N	7	67	1			-0-
11	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	66	-0-		-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-	285	1	4467	2	N	-0-					52
02	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-	268	1	4203	2	N	-0-					52
03	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	286	1	4483	2	N	-0-					52
04	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	282	1	4412	2	N	-0-	42	1			10
05	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	281	1	4410	2	N	-0-					10
06	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	283	1	4440	2	N	-0-					10
07	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	292	1	4560	2	N	-0-					10
08	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	287	1	4495	2	N	-0-					10
09	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	277	1	4340	2	N	-0-					10
10	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	282	1	4417	2	N	-0-					10
11	4635	X	4635	-0-		-0-	-0-	278	1	4357	2	N	-0-					10
12	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	290	1	4541	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,516 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. GAS	(I) LIFT(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	7565	-0-		-1580	-0-	7565	3			N	-0-					3
02	8497	X	7792	-0-		-705	-0-	7792	3			N	-0-					3
03	8959	X	6763	-0-		-2196	-0-	6763	3			N	-0-					3
04	7740	X	5403	-0-		-2337	-0-	5403	3			N	-0-					3
05	8339	X	7676	-0-		-663	-0-	7676	3			N	-0-					3
06	8070	X	7043	-0-		-1027	-0-	7043	3			N	-0-					3
07	8339	X	6856	-0-		-1483	-0-	6856	3			N	-0-					3
08	7688	X	5919	-0-		-1769	-0-	5919	3			N	-0-					3
09	7440	X	5575	-0-		-1865	-0-	5575	3			N	-0-					3
10	7688	X	4005	-0-		-3683	-0-	4005	3			N	-0-					3
11	7050	X	5273	-0-		-1777	-0-	5273	3			N	-0-					3
12	5983	X	4906	-0-		-1077	-0-	4906	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 74,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	240	1	3763	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3765	-0-	-92	-0-	226	1	3539	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	241	1	3774	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3620	-0-	-370	-0-	217	1	3403	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	1354	-0-	-2676	-0-	81	1	1273	2	N	-0-			-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	270	1	4229	2	N	-0-			-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	274	1	4291	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	198	1	3102	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	217	1	3393	2	N	-0-			-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	257	1	4030	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	237	1	3705	2	N	-0-			-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	236	1	3705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,901 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	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	102	1	1600	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	585	-0-	-1677	-0-	35	1	550	2	N	-0-			-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	154	1	2413	2	N	-0-			-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	146	1	2294	2	N	-0-			-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-			-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	142	1	2232	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	135	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	126	1	1979	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	72	1	1718	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	122	1	1906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1036	-0-	-2033	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 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	620	N	10	-0-	-610	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 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	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	4721	3	6	9	N	5					102
02	4466	X	4437	-0-	-29	-0-	4437	3			N	-0-					102
03	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4440	3	6	9	N	5					107
04	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-	103	1			4
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6431	3	18	9	N	16					20
06	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	4312	3			N	-0-					20
07	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	3			N	-0-					20
08	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	4251	3			N	-0-					20
09	4620	X	4319	-0-	-301	-0-	4319	3			N	-0-					20
10	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	4513	3			N	-0-					20
11	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	4296	3			N	-0-					20
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 53,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	112	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	109	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	105	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	106	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	108	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	93	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1119	-0-	-651	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	82	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	680	-0-	-820	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	68	1	1073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6780 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-972	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	720	N	515	-0-	-205	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	899	N	342	-0-	-557	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2013

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					135
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	31	166	1			-0-
03	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	4603	-0-	-878	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5443	-0-	-416	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5010	-0-	-660	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4308	-0-	-1551	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4290	-0-	-1380	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4210	-0-	-1649	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	2615	-0-	-2395	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,117 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	1178	N	725	-0-	-453	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	273	-0-	-771	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	102	-0-	-1882	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	991	-0-	-989	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	44	-0-	-824	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	1985	-0-	-282	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	352	-0-	-2686	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	490	-0-	-2450	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	57	-0-	-1923	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	868	X	120	-0-	-748	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1188	-0-	-3524	-0-	1188	3			N	-0-					46
02	4408	X	2641	-0-	-1767	-0-	2631	3	10	9	N	9					55
03	4712	X	980	-0-	-3732	-0-	980	3			N	-0-					55
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5890	3	6	9	N	5					60
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5790	3	29	9	N	26					86
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5529	3	8	9	N	7					93
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5491	3	35	9	N	32					125
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6461	3	11	9	N	10					135
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5859	3	39	9	N	35					170
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5518	3	31	9	N	28					198
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4789	3	28	9	N	25	176	1			47
12	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	4815	3	44	9	N	40					87

TOTAL GAS PROD: 55,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	232	N	181	-0-	-51	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					53
02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	1488	3			N	-0-					53
03	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					53
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	3			N	-0-					53
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					53
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					53
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					53
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					53
09	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	1456	3	9	9	N	8					61
10	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					61
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	3			N	-0-					61
12	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1198	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					103
02	522	N	383	-0-	-139	-0-	383	3			N	-0-					103
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					103
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	92	1			11
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	N	5					16
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					16
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					16
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	681	3	11	9	N	10					26
09	750	N	481	-0-	-269	-0-	477	3	4	9	N	4					30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					30
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					74
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	3	4	9	N	4					78
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3			N	-0-					78
04	3660	X	3059	-0-	-601	-0-	3059	3			N	-0-					78
05	3782	X	1774	-0-	-2008	-0-	1774	3			N	-0-					78
06	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	3563	3	10	9	N	9					87
07	3782	X	3319	-0-	-463	-0-	3319	3			N	-0-					87
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					87
09	3570	X	2973	-0-	-597	-0-	2973	3			N	-0-					87
10	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	3			N	-0-					87
11	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	2628	3			N	-0-					87
12	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	N	10					53
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					58
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2					60
04	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	1707	3	7	9	N	6					66
05	2046	N	335	-0-	-1711	-0-	335	3			N	-0-					66
06	1710	N	559	-0-	-1151	-0-	557	3	2	9	N	2					68
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1458	3	31	9	N	28					96
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					96
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					96
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					96
11	1650	N	597	-0-	-1053	-0-	597	3			N	-0-					96
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2774	-0-	-39	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	3	8	9	N	7					35
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					35
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					35
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					35
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					35
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3860	3	3	9	N	3					38
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					38
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					38
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					38
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					38
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					38
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 45,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
COBB, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					65
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					77
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					77
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					77
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					77
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					77
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					77
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					77
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					77
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	N	4					81
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					81
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 17,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5551	-0-	-1300	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5019	-0-	-1158	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5333	-0-	-1115	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4959	-0-	-838	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4663	-0-	-737	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9267	-0-	-467	-0-	9267	3			N	-0-					52
02	9106	X	8607	-0-	-499	-0-	8607	3			N	-0-					52
03	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	9071	3			N	-0-					52
04	9120	X	8623	-0-	-497	-0-	8620	3	3	9	N	3					55
05	9393	X	8885	-0-	-508	-0-	8885	3			N	-0-					55
06	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	8560	3	11	9	N	10					65
07	9207	X	8680	-0-	-527	-0-	8680	3			N	-0-					65
08	9083	X	8232	-0-	-851	-0-	8232	3			N	-0-					65
09	8610	X	8381	-0-	-229	-0-	8381	3			N	-0-					65
10	8897	X	8681	-0-	-216	-0-	8681	3			N	-0-					65
11	8580	X	8012	-0-	-568	-0-	8012	3			N	-0-					65
12	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 103,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	313	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4702	-0-	-518	-0-	283	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4277	-0-	-1303	-0-	256	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4421	-0-	-919	-0-	266	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4869	-0-	-525	-0-	292	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4468	-0-	-602	-0-	267	1	4201	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4889	-0-	-133	-0-	294	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	270	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	269	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	333	1	5318	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	324	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	307	1	4816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,974 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	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4078	3	21	9	N	19					127
02	4205	X	3680	-0-	-525	-0-	3680	3			N	-0-					127
03	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4047	3	28	9	N	25					152
04	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	3737	3	14	9	N	13					165
05	4526	X	2913	-0-	-1613	-0-	2891	3	22	9	N	20					185
06	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3449	3	63	9	N	57	179	1			63
07	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	3			N	-0-					63
08	4061	X	465	-0-	-3596	-0-	465	3			N	-0-					63
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4646	3	11	9	N	10					73
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					112
11	3510	X	1434	-0-	-2076	-0-	1434	3			N	-0-					112
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3023	3	6	9	N	5					150
02	3016	X	2711	-0-	-305	-0-	2711	3			N	-0-					150
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	3			N	-0-					150
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10					160
05	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	3			N	-0-					160
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	3	10	9	N	9	149	1			20
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					20
08	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	3			N	-0-					20
09	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	2728	3			N	-0-					20
10	3224	X	2639	-0-	-585	-0-	2637	3	2	9	N	2					22
11	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	2334	3			N	-0-					22
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2424	3	9	9	N	8					30

TOTAL GAS PROD: 33,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4159	-0-	-2103	-0-	4159	3			N	-0-					103
02	5858	X	5498	-0-	-360	-0-	5498	3			N	-0-					103
03	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	3			N	-0-					103
04	5970	X	5409	-0-	-561	-0-	5409	3			N	-0-	101	1			2
05	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	3			N	-0-					2
06	5700	X	5333	-0-	-367	-0-	5333	3			N	-0-					2
07	5890	X	5385	-0-	-505	-0-	5385	3			N	-0-					2
08	5766	X	5082	-0-	-684	-0-	5082	3			N	-0-					2
09	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	5294	3			N	-0-					2
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					2
11	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	3			N	-0-					2
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 63,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	884	-0-	-7300	-0-	884	3			N	-0-					42
02	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12097	3	42	9	N	38					80
03	8184	X	5020	-0-	-3164	-0-	5020	3			N	-0-					80
04	5550	X	4170	-0-	-1380	-0-	4170	3			N	-0-					80
05	8184	X	5498	-0-	-2686	-0-	5498	3			N	-0-					80
06	7920	X	4224	-0-	-3696	-0-	4215	3	9	9	N	8					88
07	8184	X	5818	-0-	-2366	-0-	5799	3	19	9	N	17					105
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5542	3	3	9	N	3					108
09	5310	X	5035	-0-	-275	-0-	5031	3	4	9	N	4					112
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5617	3	17	9	N	15	53	1			74
11	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5466	3	34	9	N	31					105
12	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5449	3	28	9	N	25					130

TOTAL GAS PROD: 64,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

COBB, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					128
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	3	17	9	N	15					143
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					143
04	4110	X	3488	-0-	-622	-0-	3487	3	1	9	N	1	96	1			48
05	4247	X	2889	-0-	-1358	-0-	2889	3			N	-0-					48
06	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	4066	3	8	9	N	7					55
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					55
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4199	3	9	9	N	8					63
09	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	4006	3			N	-0-					63
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					63
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4351	3	19	9	N	17					80
12	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 48,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					88
02	6496	X	4138	-0-	-2358	-0-	4065	3	73	9	N	66					154
03	6696	X	4367	-0-	-2329	-0-	4344	3	23	9	N	21					175
04	5850	X	4357	-0-	-1493	-0-	4310	3	47	9	N	43	180	1			38
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4287	3	29	9	N	26					64
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4641	3	37	9	N	34					98
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	3	21	9	N	19					117
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4465	3	40	9	N	36					153
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	4133	3	4	9	N	4	79	1			78
10	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4780	3	35	9	N	32					110
11	4680	X	4213	-0-	-467	-0-	4202	3	11	9	N	10					120
12	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4427	3	33	9	N	30					150

TOTAL GAS PROD: 48,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					103
02	3944	X	791	-0-	-3153	-0-	759	3	32	9	N	29					132
03	4216	X	2397	-0-	-1819	-0-	2382	3	15	9	N	14	53	1			93
04	3930	X	2384	-0-	-1546	-0-	2356	3	28	9	N	25					118
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2698	3	24	9	N	22					140
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2787	3	25	9	N	23					163
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	3	2	9	N	2					165
08	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2670	3	19	9	N	17					182
09	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	2005	3	9	9	N	8	175	1			15
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					15
11	2820	X	1832	-0-	-988	-0-	1801	3	31	9	N	28					43
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2549	3	4	9	N	4					47

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4728	3			N	-0-					102
02	5017	X	3980	-0-	-1037	-0-	3980	3			N	-0-					102
03	5363	X	4246	-0-	-1117	-0-	4246	3			N	-0-					102
04	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	5043	3			N	-0-	82	1			20
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	N	10					30
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					30
07	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	4681	3			N	-0-					30
08	5363	X	4818	-0-	-545	-0-	4818	3			N	-0-					30
09	5190	X	5070	-0-	-120	-0-	5070	3			N	-0-					30
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					30
11	4860	X	3988	-0-	-872	-0-	3982	3	6	9	N	5					35
12	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	3198	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 55,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	7781	X	6692	-0-	-1089	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	5041	-0-	-2238	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5601	-0-	-1684	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5997	-0-	-903	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	5828	-0-	-1953	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	5713	-0-	-1817	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	5877	-0-	-1904	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	3076	-0-	-3974	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,118 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	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	625	1	9784	2	N	-0-					-0-
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	577	1	9043	2	N	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	604	1	9463	2	N	-0-					-0-
04	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	609	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	608	1	9529	2	N	-0-					-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	585	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	604	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9546	-0-	-250	-0-	573	1	8973	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8102	-0-	-1378	-0-	486	1	7616	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8398	-0-	-1398	-0-	504	1	7894	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	7677	-0-	-1803	-0-	461	1	7216	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7800	-0-	-1314	-0-	468	1	7332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	1083	-0-	-3381	-0-	1083	3			N	-0-					135
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5891	3	33	9	N	30					165
03	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	3851	3	34	9	N	31	180	1			16
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3369	3	12	9	N	11					27
05	4557	X	3084	-0-	-1473	-0-	3070	3	14	9	N	13					40
06	4410	X	2935	-0-	-1475	-0-	2899	3	36	9	N	33					73
07	4557	X	3130	-0-	-1427	-0-	3109	3	21	9	N	19					92
08	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3381	3	22	9	N	20					112
09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3032	3	17	9	N	15					127
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3408	3	17	9	N	15					142
11	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			N	-0-					142
12	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 39,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	22599	X	20312	-0-	-2287	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	21132	-0-	-9	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	20082	-0-	-2517	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	15758	-0-	-6112	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	15154	-0-	-7445	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	2767	-0-	-19103	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	22671	2			N	-0-					-0-
08	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17354	-0-	-5245	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14578	-0-	-7292	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	19363	-0-	-2771	-0-	19363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,116 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	19995	X	16933	-0-	-3062	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	15915	-0-	-2326	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17053	-0-	-741	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15923	-0-	-1237	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16078	-0-	-941	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14750	-0-	-1750	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15043	-0-	-2007	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12902	-0-	-4148	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	12843	-0-	-3087	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	12562	-0-	-3527	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11565	-0-	-3195	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12027	-0-	-1303	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17462	-0-	-1603	-0-	17455	3	7	9	N	6					108
02	17835	X	15818	-0-	-2017	-0-	15799	3	19	9	N	17					125
03	19065	X	16291	-0-	-2774	-0-	16244	3	47	9	N	43					168
04	17970	X	15723	-0-	-2247	-0-	15713	3	10	9	N	9					177
05	17515	X	15893	-0-	-1622	-0-	15887	3	6	9	N	5					182
06	16890	X	13554	-0-	-3336	-0-	13509	3	45	9	N	41	183	1			40
07	16895	X	14381	-0-	-2514	-0-	14370	3	11	9	N	10					50
08	16306	X	12017	-0-	-4289	-0-	12008	3	9	9	N	8					58
09	15720	X	12413	-0-	-3307	-0-	12404	3	9	9	N	8					66
10	15903	X	12012	-0-	-3891	-0-	11999	3	13	9	N	12					78
11	13920	X	13638	-0-	-282	-0-	13617	3	21	9	N	19					97
12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14196	3	22	9	N	20					117

TOTAL GAS PROD: 173,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	41540	X	36373	-0-	-5167	-0-	36361	3	12	9	N	11					161
02	38860	X	33592	-0-	-5268	-0-	33582	3	10	9	N	9					170
03	39680	X	35769	-0-	-3911	-0-	35736	3	33	9	N	30	180	1			20
04	37890	X	33632	-0-	-4258	-0-	33632	3			N	-0-					20
05	38781	X	32483	-0-	-6298	-0-	32476	3	7	9	N	6					26
06	35190	X	30977	-0-	-4213	-0-	30965	3	12	9	N	11					37
07	35898	X	31556	-0-	-4342	-0-	31556	3			N	-0-					37
08	35774	X	27011	-0-	-8763	-0-	27000	3	11	9	N	10					47
09	33630	X	28225	-0-	-5405	-0-	28225	3			N	-0-					47
10	32488	X	28650	-0-	-3838	-0-	28641	3	9	9	N	8					55
11	30990	X	28467	-0-	-2523	-0-	28465	3	2	9	N	2					57
12	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 375,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	14105	X	10759	-0-	-3346	-0-	10759	3			N	-0-					8
02	12441	X	8578	-0-	-3863	-0-	8578	3			N	-0-					8
03	12617	X	9740	-0-	-2877	-0-	9740	3			N	-0-					8
04	11490	X	8915	-0-	-2575	-0-	8915	3			N	-0-					8
05	11222	X	8778	-0-	-2444	-0-	8778	3			N	-0-					8
06	10410	X	8525	-0-	-1885	-0-	8525	3			N	-0-					8
07	9734	X	8107	-0-	-1627	-0-	8107	3			N	-0-					8
08	9734	X	7129	-0-	-2605	-0-	7129	3			N	-0-					8
09	8910	X	7128	-0-	-1782	-0-	7128	3			N	-0-					8
10	8804	X	6903	-0-	-1901	-0-	6903	3			N	-0-					8
11	8520	X	6189	-0-	-2331	-0-	6189	3			N	-0-					8
12	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 97,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		618	-0-	618	618	618	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		31981	-0-	31981	32599	31257	3	724	9	N	658	368	1			290
03	69081	X	36482	-0-	-32599	-0-	35877	3	605	9	N	550	564	1			276
04	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	34405	3	573	9	N	521	490	1			307
05	34751	X	33814	-0-	-937	-0-	33453	3	361	9	N	328	347	1			288
06	33630	X	30454	-0-	-3176	-0-	30126	3	328	9	N	298	354	1			232
07	34751	X	31047	-0-	-3704	-0-	30755	3	292	9	N	265	366	1			131
08	34751	X	11133	-0-	-23618	-0-	11023	3	110	9	N	100	184	1			47
09	33630	X	25523	-0-	-8107	-0-	25281	3	242	9	N	220	212	1			55
10	33821	X	29881	-0-	-3940	-0-	29594	3	287	9	N	261	186	1			130
11	30450	X	27754	-0-	-2696	-0-	27482	3	272	9	N	247	185	1			192
12	31062	X	27053	-0-	-4009	-0-	26735	3	318	9	N	289	359	1			122

TOTAL GAS PROD: 320,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,737

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7376	-0-	7376	7376	7376	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		42648	-0-	42648	50024	41808	3	840	9	N	764	564	1			200
03	92106	X	42082	-0-	-50024	-0-	41554	3	528	9	N	480	564	1			116
04	40740	X	36814	-0-	-3926	-0-	36452	3	362	9	N	329	187	1			258
05	42098	X	35187	-0-	-6911	-0-	34887	3	300	9	N	273	343	1			188
06	40740	X	32366	-0-	-8374	-0-	32081	3	285	9	N	259	179	1			268
07	42098	X	31725	-0-	-10373	-0-	31498	3	227	9	N	206	352	1			122
08	42098	X	11610	-0-	-30488	-0-	11541	3	69	9	N	63	171	1			14
09	36810	X	24748	-0-	-12062	-0-	24570	3	178	9	N	162					176
10	35185	X	28424	-0-	-6761	-0-	28208	3	216	9	N	196	312	1			60
11	32370	X	26183	-0-	-6187	-0-	25987	3	196	9	N	178					238
12	31279	X	25869	-0-	-5410	-0-	25636	3	233	9	N	212	192	1			258

TOTAL GAS PROD: 345,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		22190	-0-	22190	22190	21575	3	615	9	N	559	553	1			6
04	T. A.		24260	-0-	24260	46450	23404	3	856	9	N	778	732	1			52
05	70030	X	23580	-0-	-46450	-0-	22646	3	934	9	N	849	710	1			191
06	32820	X	21022	-0-	-11798	-0-	20466	3	556	9	N	505	522	1			174
07	33914	X	19604	-0-	-14310	-0-	19350	3	254	9	N	231	347	1			58
08	33914	X	17858	-0-	-16056	-0-	17327	3	531	9	N	483	509	1			32
09	32820	X	16664	-0-	-16156	-0-	16393	3	271	9	N	246	186	1			92
10	33914	X	15400	-0-	-18514	-0-	15097	3	303	9	N	275	345	1			22
11	32820	X	15816	-0-	-17004	-0-	15369	3	447	9	N	406	353	1			75
12	16213	X	14462	-0-	-1751	-0-	14261	3	201	9	N	183	176	1			82

TOTAL GAS PROD: 190,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,515

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 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
06	0		-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-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,017 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	836	-0-	-869	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,578 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,632 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	116	1	1964	2	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	127	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	189	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	220	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	224	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	227	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	200	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	272	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	198	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1127	-0-	-1198	-0-	158	1	969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,493 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	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1948	-0-	-372	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1632	-0-	-538	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1340	-0-	-670	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1156	-0-	-921	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1207	-0-	-683	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6911	-0-	-963	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7141	-0-	-1791	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	6985	-0-	-2563	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7401	-0-	-39	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3851	-0-	-3558	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4708	-0-	-2672	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6562	-0-	-1064	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6816	-0-	-841	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5778	-0-	-822	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 267 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					154
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					154
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1281	2	34	9	N	31	179	1			6
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1236	2	22	9	N	20					26
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	N	5					31
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					31
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					31
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					31
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					31
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					31
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					31
12	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	2			N	-0-					26
02	4205	X	3944	-0-	-261	-0-	3944	2			N	-0-					26
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					26
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					26
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					26
06	5970	X	4053	-0-	-1917	-0-	4053	2			N	-0-					26
07	6355	X	4091	-0-	-2264	-0-	4091	2			N	-0-					26
08	6200	X	4119	-0-	-2081	-0-	4119	2			N	-0-					26
09	6000	X	3912	-0-	-2088	-0-	3912	2			N	-0-					26
10	5828	X	3967	-0-	-1861	-0-	3967	2			N	-0-					26
11	4050	X	3256	-0-	-794	-0-	3256	2			N	-0-					26
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 52,987 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1300	-0-	-2060	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1616	-0-	-1856	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1756	-0-	-1634	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1622	-0-	-1881	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1575	-0-	-195	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	429	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6246	-0-	-18	-0-	402	1	5844	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	424	1	6086	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	364	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5596	-0-	-573	-0-	377	1	5219	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	4894	-0-	-1616	-0-	371	1	4523	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	430	1	5497	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	421	1	5574	2	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	434	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	448	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	430	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	485	1	5455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					36
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					36
03	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					36
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1226	2	61	9	N	55					91
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					91
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					91
07	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					91
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					91
09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2			N	-0-					91
10	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-					91
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					91
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5105	-0-	-2397	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
02	7018	X	5599	-0-	-1419	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
03	7130	X	4976	-0-	-2154	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
04	6900	X	4991	-0-	-1909	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	4422	-0-	-1406	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	362	-0-	-4888	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-			-0-
11	5250	X	27	-0-	-5223	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
08	2356	N	1752	-0-	-604	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	1546	-0-	-734	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	1469	-0-	-856	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	6003	-0-	2903	3174	6003	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	2911	-0-	-1553	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	3978	-0-	-822	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	3726	-0-	-1234	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
08	4371	X	2350	-0-	-2021	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3634	-0-	-416	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
10	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,099 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					63
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					63
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					63
04	990	N	757	-0-	-233	-0-	757	2			N	-0-					63
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					63
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					63
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					63
08	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					63
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			N	-0-					63
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					63
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					63
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,928 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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,116 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	27293	X	27293	-0-	-0-	-0-	27293	2			N	-0-					-0-
02	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
04	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
05	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
06	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
07	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
08	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
11	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
12	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,662 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	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	571	1	5246	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4323	-0-	-1419	-0-	478	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3969	-0-	-1208	-0-	501	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3892	-0-	-1058	-0-	484	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4082	-0-	-1033	-0-	508	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3990	-0-	-1650	-0-	517	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	526	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	561	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	622	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	531	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	576	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	584	1	3971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,109 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	607	-0-	-2873	-0-	607	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	3596	X	279	-0-	-3317	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	600	X	201	-0-	-399	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	270	X	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,932 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	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,008 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. (I) GAS LIFT(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	6478	-0-	-1086	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6669	-0-	-610	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6857	-0-	-924	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6618	-0-	-372	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6865	-0-	-35	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6496	-0-	-634	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6078	-0-	-792	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,938 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	511	1	7327	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6882	-0-	-165	-0-	433	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7652	-0-	-2268	-0-	524	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	7565	-0-	-2035	-0-	529	1	7036	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8064	-0-	-1856	-0-	565	1	7499	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7288	-0-	-302	-0-	547	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	556	1	6721	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7118	-0-	-942	-0-	563	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7049	-0-	-751	-0-	601	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7232	-0-	-828	-0-	588	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	571	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	629	1	6545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5100	-0-	-3735	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	4279	-0-	-4073	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	6187	-0-	-3051	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7372	-0-	-1568	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,516 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					55
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					55
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					55
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	15					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					70
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					70
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					70
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					70
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 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	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	6989	X	-0-	-0-	-6989	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	1729	-0-	-5525	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	30952	2			N	-0-					-0-
05	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
06	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
07	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
08	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
09	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
10	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
11	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 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	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	811	1	11618	2	N	-0-					-0-
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	621	1	9247	2	N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	620	1	8445	2	N	-0-					-0-
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	634	1	8444	2	N	-0-					-0-
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	638	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	630	1	7771	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8418	-0-	-169	-0-	643	1	7775	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	648	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7591	-0-	-719	-0-	647	1	6944	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	654	1	7383	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7505	-0-	-805	-0-	640	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	683	1	7107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					180
02	5249	X	5169	-0-	-80	-0-	5169	2			N	-0-					180
03	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5568	2			N	-0-					180
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5057	2	3	9	N	3					183
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					183
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	5233	2			N	-0-					183
07	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	5482	2			N	-0-					183
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			N	-0-					183
09	5220	X	4843	-0-	-377	-0-	4815	2	28	9	N	25					208
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5400	2	18	9	N	16	182	1			42
11	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	5026	2			N	-0-					42
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 57,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	5452	-0-	-5274	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	4831	-0-	-5203	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	4219	-0-	-5794	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3020	-0-	-2260	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4577	-0-	-2770	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5033	-0-	-2077	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	130	-0-	-4310	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9766	-0-	-2541	-0-	1221	1	8545	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8991	-0-	-550	-0-	1172	1	7819	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9416	-0-	-318	-0-	1285	1	8131	2	N	-0-					-0-
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1488	1	8196	2	N	-0-					-0-
05	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	1672	1	8774	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	4811	-0-	-4639	-0-	1075	1	3736	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	2967	1	20106	2	N	-0-					-0-
10	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	1430	1	13570	2	N	-0-					-0-
11	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1059	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9828	-0-	9828	9828	1130	1	8698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,347 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	INC G-10		4130	-0-	4130	8174	4130	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		3795	-0-	3795	11969	3795	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		3940	-0-	3940	15909	3940	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		3846	-0-	3846	19755	3846	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		3373	-0-	3373	23128	3373	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		3697	-0-	3697	26825	3697	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		3639	-0-	3639	30464	3639	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		3484	-0-	3484	33948	3484	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		3477	-0-	3477	37425	3477	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		3729	-0-	3729	41154	3729	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		3525	-0-	3525	44679	3525	2			N	-0-					-0-
12	48499	X	3820	-0-	-44679	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

01	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	96	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	132	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	141	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	213	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	188	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	171	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	181	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	200	1	2256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

01	12679	X	12307	-0-	-372	-0-	737	1	11570	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	9377	-0-	-2745	-0-	585	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12226	-0-	-732	-0-	721	1	11505	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11351	-0-	-1009	-0-	687	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11697	-0-	-1075	-0-	718	1	10979	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	719	1	10277	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11008	-0-	-1640	-0-	699	1	10309	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11125	-0-	-1089	-0-	723	1	10402	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10640	-0-	-700	-0-	736	1	9904	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11118	-0-	-569	-0-	759	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10720	-0-	-290	-0-	738	1	9982	2	N	-0-					-0-
12	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	756	1	10309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,630 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. GAS	(I) LIFT(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	3044	-0-		-87	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2847	-0-		-82	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3027	-0-		-104	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2918	-0-		-112	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-		-351	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2651	-0-		-289	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2498	-0-		-633	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2540	-0-		-498	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2578	-0-		-332	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2503	-0-		-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2506	-0-		-134	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-		-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,590 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. GAS	(I) LIFT(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-	560	1	6760	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	6819	-0-		-286	-0-	513	1	6306	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7129	-0-		-280	-0-	522	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6469	-0-		-581	-0-	433	1	6036	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6555	-0-		-575	-0-	449	1	6106	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6316	-0-		-764	-0-	460	1	5856	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6426	-0-		-952	-0-	467	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6157	-0-		-973	-0-	474	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5973	-0-		-507	-0-	489	1	5484	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5265	-0-		-1276	-0-	384	1	4881	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	3308	-0-		-3022	-0-	271	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-	339	1	3648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,724 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. GAS	(I) LIFT(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	6994	-0-		-415	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	6652	X	6652	-0-		-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6743	-0-		-263	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	6945	X	6945	-0-		-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6216	-0-		-790	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6169	-0-		-701	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6461	-0-		-638	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6275	-0-		-917	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6426	-0-		-534	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6379	-0-		-7	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5661	-0-		-519	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,725 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-2643	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	2011	-0-	-2745	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	152	-0-	-4870	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1462	-0-	-1266	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	255	-0-	-1884	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2	-0-	-4524	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	5	-0-	-4375	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	X	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9869	-0-	-1942	-0-	746	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	10159	-0-	-107	-0-	753	1	9406	2	N	-0-					-0-
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	796	1	10027	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	829	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	780	1	9553	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9162	-0-	-1338	-0-	727	1	8435	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9002	-0-	-2189	-0-	743	1	8259	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9335	-0-	-2166	-0-	738	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9971	-0-	-1159	-0-	766	1	9205	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10052	-0-	-271	-0-	795	1	9257	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8936	-0-	-214	-0-	760	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	759	1	9131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	579	-0-	-1808	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	132	-0-	-2101	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	291	1	283	2	N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	74	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1073	-0-	-727	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	150	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1671	-0-	-417	-0-	105	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1656	-0-	-744	-0-	116	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1314	-0-	-1166	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1091	-0-	-1129	-0-	82	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1142	-0-	-656	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	842	-0-	-863	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1338	-0-	-312	-0-	114	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	102	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	343	-0-	-767	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-352	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2016	-0-	-855	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	756	-0-	-2747	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1297	-0-	-2093	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1655	-0-	-1383	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6205	-0-	-801	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5123	-0-	-880	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4935	-0-	-676	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4495	-0-	-1505	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3550	-0-	-2030	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3756	-0-	-1464	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3899	-0-	-1030	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,716 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	4960	X	3847	-0-	-1113	-0-	245	1	3602	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	3620	-0-	-962	-0-	233	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	322	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4184	-0-	-316	-0-	290	1	3894	2	N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	314	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3142	-0-	-1628	-0-	238	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3088	-0-	-2027	-0-	224	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	331	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3180	-0-	-1350	-0-	237	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	228	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	2700	-0-	-1860	-0-	208	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	221	1	2484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2735	-0-	-715	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2065	-0-	-1438	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	1950	-0-	-4498	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	2415	-0-	-3825	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	2235	-0-	-4213	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1832	-0-	-898	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 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	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3318	2	36	9	N	33	194	1			28
02	3161	X	2852	-0-	-309	-0-	2848	2	4	9	N	4					32
03	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	2794	2	3	9	N	3					35
04	3330	X	1523	-0-	-1807	-0-	1521	2	2	9	N	2					37
05	3441	X	1342	-0-	-2099	-0-	1342	2			N	-0-					37
06	3240	X	1226	-0-	-2014	-0-	1226	2			N	-0-					37
07	3038	X	1337	-0-	-1701	-0-	1337	2			N	-0-					37
08	2790	X	1378	-0-	-1412	-0-	1378	2			N	-0-					37
09	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	1392	2			N	-0-					37
10	1333	X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					37
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18328	-0-	-4674	-0-	1579	1	16749	2	N	-0-			-0-
02	18792	X	17274	-0-	-1518	-0-	1486	1	15788	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	17880	-0-	-1619	-0-	1574	1	16306	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	16893	-0-	-1977	-0-	1503	1	15390	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16832	-0-	-1644	-0-	1544	1	15288	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	14029	-0-	-3851	-0-	1524	1	12505	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-			-0-
08	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-			-0-
09	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	4878	1	20948	2	N	-0-			-0-
10	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	2131	1	21670	2	N	-0-			-0-
11	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1730	1	17711	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		19185	-0-	19185	19185	1836	1	17349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9496	-0-	-1447	-0-	726	1	8770	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	8991	-0-	-289	-0-	676	1	8315	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9535	-0-	-199	-0-	698	1	8837	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8987	-0-	-343	-0-	602	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9172	-0-	-469	-0-	628	1	8544	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	526	1	6700	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	8507	-0-	-1351	-0-	618	1	7889	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	7359	-0-	-2189	-0-	567	1	6792	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	5245	-0-	-3755	-0-	429	1	4816	2	N	-0-			-0-
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	706	1	8973	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	8097	-0-	-123	-0-	664	1	7433	2	N	-0-			-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	730	1	7841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4005	-0-	-738	-0-	306	1	3699	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	2184	-0-	-1847	-0-	164	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	2940	-0-	-1369	-0-	215	1	2725	2	N	-0-			-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	270	1	3754	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	271	1	3685	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	262	1	3338	2	N	-0-			-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	256	1	3273	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3270	-0-	-884	-0-	252	1	3018	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	2868	-0-	-1152	-0-	235	1	2633	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2163	-0-	-1805	-0-	158	1	2005	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	191	1	2140	2	N	-0-			-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	217	1	2328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,415 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	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3318	-0-	-1242	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3398	-0-	-1407	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3287	-0-	-1425	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3225	-0-	-1335	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,088 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	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	532	1	8339	2	N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	602	1	9047	2	N	-0-					-0-
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	548	1	8750	2	N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	541	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	551	1	8430	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8413	-0-	-1577	-0-	550	1	7863	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8968	-0-	-1355	-0-	570	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8408	-0-	-892	-0-	546	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7696	-0-	-1244	-0-	533	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7464	-0-	-1526	-0-	510	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7110	-0-	-1290	-0-	490	1	6620	2	N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	513	1	6993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,316 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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4125	2	123	9	N	112	196	1			60
02	3944	X	3884	-0-	-60	-0-	3827	2	57	9	N	52					112
03	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	4021	2	133	9	N	121					233
04	4560	X	3850	-0-	-710	-0-	3794	2	56	9	N	51	195	1			89
05	4712	X	3306	-0-	-1406	-0-	3249	2	57	9	N	52					141
06	4110	X	3019	-0-	-1091	-0-	3019	2			N	-0-					141
07	4216	X	3338	-0-	-878	-0-	3224	2	114	9	N	104					245
08	4154	X	3023	-0-	-1131	-0-	3023	2			N	-0-					245
09	3840	X	2186	-0-	-1654	-0-	1874	2	312	9	N	284	256	1			273
10	3317	X	26	-0-	-3291	-0-	26	2			N	-0-					273
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	273					273
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	859	1			55

TOTAL GAS PROD: 31,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	377	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	4121	-0-	1221	1221	355	1	3766	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4888	-0-	1788	3009	430	1	4458	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5173	-0-	2173	5182	460	1	4713	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4962	-0-	1862	7044	455	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	10968	X	3924	-0-	-7044	-0-	426	1	3498	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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	682	-0-	-1085	-0-	61	1	621	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	510	-0-	-1200	-0-	45	1	465	2	N	-0-			-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			92
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			92
03	2046	N	574	-0-	-1472	-0-	574	2			N	-0-			92
04	1980	N	381	-0-	-1599	-0-	381	2			N	-0-			92
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			92
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-			92
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			92
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			92
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			92
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			92
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			92
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
02	3190	X	2028	-0-	-1162	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	2370	X	2219	-0-	-151	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2161	-0-	-839	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
09	2280	X	1845	-0-	-435	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
10	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	705	-0-	-1455	-0-	705	2			N	-0-			-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,831 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2623	-0-	-136	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
02	2552	X	2452	-0-	-100	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
04	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
05	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
09	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
11	2370	X	2310	-0-	-60	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	2728	N	1714	-0-	-1014	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	1705	-0-	-935	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4535	-0-	-859	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
02	5046	X	4217	-0-	-829	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
03	5363	X	4483	-0-	-880	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	3913	-0-	-1067	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	4324	-0-	-822	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4080	-0-	-930	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-			-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,164 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	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3798	-0-	-2123	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4350	-0-	-1380	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3963	-0-	-1958	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4212	-0-	-1608	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4312	-0-	-896	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	784	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	733	1	6858	2	N	-0-					-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	768	1	6872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,396 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	406	1	5328	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	510	1	7265	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	8124	-0-	-8182	-0-	563	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	7008	-0-	-8772	-0-	564	1	6444	2	N	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	720	1	6394	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5352	-0-	-2688	-0-	625	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5631	-0-	-2770	-0-	587	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	580	1	6000	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6543	-0-	-477	-0-	516	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5864	-0-	-1235	-0-	594	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5568	-0-	-792	-0-	747	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	492	1	7914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,699 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	13237	X	12483	-0-	-754	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	851	-0-	-10169	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
04	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
05	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8627	-0-	-5263	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8001	-0-	-6352	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13840	-0-	-50	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12319	-0-	-2034	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	11917	-0-	-1973	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,057 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	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8936	2	286	9	Y	260	165	1			163
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8522	2	144	9	Y	131	160	1			134
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1188	2	341	9	Y	310	242	1			202
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	39					241
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	73	80	1			234
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	20					254
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	4	81	1			177
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	6					183
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			255
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					349
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	73	1			283

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

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	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
04	3750	X	974	-0-	-2776	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,761 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5109	-0-	-409	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4576	-0-	-325	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4523	-0-	-427	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3375	-0-	-1575	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4414	-0-	-116	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	1568	-0-	-3052	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3947	-0-	-300	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3692	-0-	-281	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2546	-0-	-1577	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 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	5177	X	4628	-0-	-549	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
02	5075	X	4591	-0-	-484	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4364	-0-	-1061	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	541	1	4996	2	N	-0-			-0-
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	546	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	554	1	4963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,598 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	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	594	1	8512	2	N	-0-			-0-
02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	616	1	9171	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	576	1	7847	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7648	-0-	-1112	-0-	534	1	7114	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	7540	-0-	-1512	-0-	529	1	7011	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	6702	-0-	-3408	-0-	503	1	6199	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	7106	-0-	-3341	-0-	543	1	6563	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	6983	-0-	-1449	-0-	552	1	6431	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6353	-0-	-1297	-0-	542	1	5811	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6459	-0-	-1074	-0-	525	1	5934	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6444	-0-	-426	-0-	550	1	5894	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	592	1	6166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 1H RRCID -> 224846 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6470 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 02/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-			-0-
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-			-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-			-0-
04	6540	X	6115	-0-	-425	-0-	6115	2			Y	-0-			-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			Y	-0-			-0-
06	7050	X	6790	-0-	-260	-0-	6790	2			Y	-0-			-0-
07	7316	X	3152	-0-	-4164	-0-	3152	2			Y	-0-			-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			-0-
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,609 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. (I) GAS LIFT(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	2993	-0-	-789	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2279	-0-	-728	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,015 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. (I) GAS LIFT(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-	230	1	3303	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2753	-0-	-176	-0-	173	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	188	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	212	1	2821	2	N	-0-			-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	224	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	230	1	2835	2	N	-0-			-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	225	1	2721	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	233	1	2718	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	240	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	251	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	283	1	3039	2	N	-0-			-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	254	1	2647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9316	-0-	-1534	-0-	1136	1	8180	2	N	-0-			-0-
02	10179	X	10138	-0-	-41	-0-	1250	1	8888	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	10784	-0-	-562	-0-	1292	1	9492	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	9838	-0-	-1142	-0-	1169	1	8669	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	9566	-0-	-1749	-0-	1175	1	8391	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	4619	-0-	-5881	-0-	1133	1	3486	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			-0-
09	9840	X	2046	-0-	-7794	-0-	1597	1	449	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9389	-0-	-190	-0-	1756	1	7633	2	N	-0-			-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1756	1	8409	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		9878	-0-	9878	9878	1669	1	8209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,739 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5911	-0-	-1033	-0-	5911	2			N	-0-					106
02	6931	X	4757	-0-	-2174	-0-	4748	2	9	9	N	8					114
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					114
04	7170	X	5400	-0-	-1770	-0-	5398	2	2	9	N	2	98	1			18
05	6355	X	2100	-0-	-4255	-0-	1981	2	119	9	N	108					126
06	7410	X	34	-0-	-7376	-0-	34	2			N	-0-					126
07	7905	X	3607	-0-	-4298	-0-	3599	2	8	9	N	7					133
08	7657	X	5002	-0-	-2655	-0-	4994	2	8	9	N	7	98	1			42
09	5400	X	4894	-0-	-506	-0-	4894	2			N	-0-					42
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					42
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4639	2			N	-0-					42
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 56,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16860	-0-	-748	-0-	960	1	15900	2	N	-0-					-0-
02	15051	X	13656	-0-	-1395	-0-	780	1	12876	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	13900	-0-	-3460	-0-	806	1	13094	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	7260	-0-	-9540	-0-	458	1	6802	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
06	16320	X	4856	-0-	-11464	-0-	379	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	1417	1	18684	2	N	-0-					-0-
08	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	1193	1	14980	2	N	-0-					-0-
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	1119	1	13018	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	13718	-0-	-6370	-0-	890	1	12828	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	12211	-0-	-7229	-0-	821	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	787	1	10902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	700	1	11583	2	N	-0-					-0-
02	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	890	1	14695	2	N	-0-					-0-
03	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	955	1	15521	2	N	-0-					-0-
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	836	1	12433	2	N	-0-					-0-
05	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1000	1	12844	2	N	-0-					-0-
06	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	1080	1	12772	2	N	-0-					-0-
07	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	1002	1	13220	2	N	-0-					-0-
08	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	992	1	12453	2	N	-0-					-0-
09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	1077	1	12530	2	N	-0-					-0-
10	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	942	1	13580	2	N	-0-					-0-
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	782	1	10844	2	N	-0-					-0-
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,951 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	9052	X	8634	-0-	-418	-0-	480	1	8154	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8116	-0-	-352	-0-	464	1	7652	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	488	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	4243	-0-	-4547	-0-	426	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	2832	-0-	-6251	-0-	375	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	2639	-0-	-5761	-0-	371	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	579	1	8768	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3173	-0-	-4732	-0-	395	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2693	-0-	-1537	-0-	323	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	405	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	417	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	457	1	2793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,035 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	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3292	-0-	-681	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3567	-0-	-63	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	1			N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	361	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2980	-0-	-920	-0-	288	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	350	1	3135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,389 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	5611	X	4708	-0-	-903	-0-	4576	2	132	9	N	120					295
02	5249	X	4739	-0-	-510	-0-	4663	2	76	9	N	69					364
03	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5278	2	94	9	N	85	194	1			255
04	5190	X	5062	-0-	-128	-0-	5001	2	61	9	N	55	188	1			122
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4610	2	47	9	N	43					165
06	5190	X	3637	-0-	-1553	-0-	3637	2			N	-0-					165
07	5518	X	3670	-0-	-1848	-0-	3622	2	48	9	N	44					209
08	5363	X	4337	-0-	-1026	-0-	4290	2	47	9	N	43					252
09	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	4923	2	107	9	N	97	329	1			20
10	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	166	2	17	9	N	15					35
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	35					35
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	903	2	914	9	Y	831	859	1			7

TOTAL GAS PROD: 43,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2443	-0-	-9616	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					N	-0-					-0-
03	12276	X	4370	-0-	-7906	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
05	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
07	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11764	-0-	-2031	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10322	-0-	-3028	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	10538	-0-	-3257	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10027	-0-	-2723	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5168	-0-	-1590	-0-	5168	2			N	-0-					18
02	6293	X	4813	-0-	-1480	-0-	4680	2	133	9	N	121					139
03	6727	X	4964	-0-	-1763	-0-	4964	2			N	-0-					139
04	6060	X	6055	-0-	-5	-0-	6055	2			N	-0-					139
05	6262	X	4045	-0-	-2217	-0-	4045	2			N	-0-					139
06	5010	X	4015	-0-	-995	-0-	4015	2			N	-0-					139
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6118	2	57	9	N	52					191
08	6262	X	5922	-0-	-340	-0-	5889	2	33	9	N	30	185	1			36
09	6060	X	3494	-0-	-2566	-0-	3485	2	9	9	N	8					44
10	4154	X	1622	-0-	-2532	-0-	1544	2	78	9	N	71					115
11	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4948	2			N	-0-					115
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 56,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 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	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5031	-0-	-305	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5063	-0-	-367	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4644	-0-	-576	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,120 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	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	591	1	1436	2	N	-0-					49
02	2494	X	1778	-0-	-716	-0-	553	1	1225	2	N	-0-					49
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	591	1	1323	2	N	-0-					49
04	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	572	1	1330	2	N	-0-					49
05	1674	X	1637	-0-	-37	-0-	572	1	1065	2	N	-0-					49
06	1950	X	1371	-0-	-579	-0-	572	1	799	2	N	-0-					49
07	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	572	1	903	2	N	17					66
							19	9									
08	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	591	1	932	2	N	19					85
							21	9									
09	1890	X	1492	-0-	-398	-0-	572	1	888	2	N	29					114
							32	9									
10	1643	X	1085	-0-	-558	-0-	591	1	494	2	N	-0-					114
11	1500	X	1353	-0-	-147	-0-	572	1	781	2	N	-0-					114
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	591	1	272	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					187
02	5249	X	4736	-0-	-513	-0-	4663	2	73	9	N	66	199	1			54
03	5611	X	4192	-0-	-1419	-0-	3973	2	219	9	N	199	199	1			54
04	5340	X	4793	-0-	-547	-0-	4784	2	9	9	N	8					62
05	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	4831	2	19	9	N	17					79
06	5340	X	4499	-0-	-841	-0-	4490	2	9	9	N	8					87
07	5053	X	4108	-0-	-945	-0-	4097	2	11	9	N	10					97
08	4960	X	3753	-0-	-1207	-0-	3731	2	22	9	N	20					117
09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4499	2	14	9	N	13					130
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5319	2	19	9	N	17					147
11	4500	X	3638	-0-	-862	-0-	3626	2	12	9	N	11					158
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5308	2	10	9	N	9					167

TOTAL GAS PROD: 55,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	534	1	9046	2	N	-0-					-0-
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	483	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8418	-0-	-1750	-0-	509	1	7909	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8095	-0-	-1745	-0-	489	1	7606	2	N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	518	1	7975	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8677	-0-	-593	-0-	553	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8116	-0-	-905	-0-	590	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	607	1	8709	2	N	-0-					-0-
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	632	1	9207	2	N	-0-					-0-
10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	649	1	9351	2	N	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	621	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	670	1	9434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,226 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	150	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	144	1	1287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 1V RRCID -> 229308 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6990 - 7170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	546	1	9259	2	N	-0-					-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	521	1	8574	2	N	-0-					-0-
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	567	1	8811	2	N	-0-					-0-
04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	537	1	8357	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	548	1	8442	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8438	-0-	-1042	-0-	538	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9691	-0-	-43	-0-	600	1	9091	2	N	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	644	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9700	-0-	-3	-0-	630	1	9070	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8871	-0-	-549	-0-	601	1	8270	2	N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	670	1	9438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01	13082	X	12226	-0-	-856	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11635	-0-	-458	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
03	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
04	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	12037	-0-	-239	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10961	-0-	-1099	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11185	-0-	-1680	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11053	-0-	-2432	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10310	-0-	-2740	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10558	-0-	-1470	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10753	-0-	-197	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,001 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. (I) GAS LIFT(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	10935	-0-	-659	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9278	-0-	-1336	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8046	-0-	-3300	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10712	-0-	-3083	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10266	-0-	-3084	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10125	-0-	-2461	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10170	-0-	-990	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,602 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. (I) GAS LIFT(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	18907	-0-	-2669	-0-	1053	1	17854	2	N	-0-					-0-
02	18473	X	17005	-0-	-1468	-0-	974	1	16031	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17616	-0-	-1883	-0-	1066	1	16550	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	16907	-0-	-1963	-0-	1020	1	15887	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17124	-0-	-1786	-0-	1044	1	16080	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	15995	-0-	-2305	-0-	1019	1	14976	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	1043	1	15787	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	16258	-0-	-1350	-0-	1059	1	15199	2	N	-0-					-0-
09	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	1091	1	15891	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16110	-0-	-1002	-0-	1046	1	15064	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	14348	-0-	-1942	-0-	972	1	13376	2	N	-0-					-0-
12	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1122	1	15798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15606	-0-	-1537	-0-	869	1	14737	2	N	-0-					-0-
02	15051	X	14728	-0-	-323	-0-	843	1	13885	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15816	-0-	-583	-0-	957	1	14859	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15313	-0-	-557	-0-	924	1	14389	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	927	1	14279	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14711	-0-	-589	-0-	937	1	13774	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	14446	-0-	-1891	-0-	895	1	13551	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13175	-0-	-2635	-0-	858	1	12317	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	13346	-0-	-1954	-0-	857	1	12489	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13857	-0-	-1364	-0-	900	1	12957	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13751	-0-	-949	-0-	932	1	12819	2	N	-0-					-0-
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	901	1	12693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,549 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	12679	X	11659	-0-	-1020	-0-	11659	2			N	-0-					184
02	11861	X	11091	-0-	-770	-0-	11091	2			N	-0-					184
03	12369	X	11708	-0-	-661	-0-	11708	2			N	-0-					184
04	11820	X	11270	-0-	-550	-0-	11270	2			N	-0-					184
05	11811	X	11427	-0-	-384	-0-	11427	2			N	-0-					184
06	11460	X	10706	-0-	-754	-0-	10706	2			N	-0-					184
07	12090	X	11316	-0-	-774	-0-	11316	2			N	-0-					184
08	11718	X	11132	-0-	-586	-0-	11132	2			N	-0-					184
09	11280	X	10559	-0-	-721	-0-	10559	2			N	-0-					184
10	11439	X	11126	-0-	-313	-0-	11126	2			N	-0-					184
11	10770	X	10635	-0-	-135	-0-	10632	2	3	9	N	3					187
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 133,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3441	X	2329	-0-	-1112	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	989	-0-	-1882	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1629	-0-	-324	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	775	-0-	-1475	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	848	-0-	-1260	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	45	-0-	-2993	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	8	-0-	-2932	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	1219	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1140	1	6582	2	N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1219	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	1180	1	7168	2	N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1219	1	7069	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	8105	-0-	-25	-0-	1219	1	6886	2	N	-0-					-0-
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	1219	1	8041	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7893	-0-	-725	-0-	1219	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7458	-0-	-882	-0-	1219	1	6239	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7741	-0-	-629	-0-	1219	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7691	-0-	-409	-0-	1180	1	6511	2	N	-0-					-0-
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1219	1	6311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9585	-0-	-304	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8679	-0-	-891	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8391	-0-	-1498	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7761	-0-	-1809	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8676	-0-	-903	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8151	-0-	-519	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEFEE-CREAMER WELL #: 1 H RRCID -> 231507 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7130 - 9093

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

01	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
02	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
03	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	18255	2			N	-0-					-0-
04	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
05	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	13164	-0-	-7776	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	13840	-0-	-7798	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	12852	-0-	-6430	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	11533	-0-	-7127	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	10581	-0-	-7585	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	11567	-0-	-5383	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,248 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	18135	X	12734	-0-	-5401	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	13752	-0-	-2546	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	13248	-0-	-5724	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	12148	-0-	-6212	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
08	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14755	-0-	-995	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
12	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231520 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8464 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-1960	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1258	-0-	-1468	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1054	-0-	-1333	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	753	-0-	-1557	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	314	-0-	-2073	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	16	-0-	-1274	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	85	-0-	-969	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	750	X	28	-0-	-722	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 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	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2651	-0-	-394	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	280	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	298	1	2666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,405 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	12834	X	12170	-0-	-664	-0-	11937	2	233	9	N	212	198	1			67
02	11513	X	11288	-0-	-225	-0-	11245	2	43	9	N	39					106
03	12834	X	11915	-0-	-919	-0-	11869	2	46	9	N	42					148
04	12420	X	11390	-0-	-1030	-0-	11268	2	122	9	N	111	195	1			64
05	11873	X	11530	-0-	-343	-0-	11496	2	34	9	N	31					95
06	11790	X	8311	-0-	-3479	-0-	8311	2			N	-0-					95
07	12400	X	8311	-0-	-4089	-0-	8311	2			N	-0-					95
08	11904	X	10407	-0-	-1497	-0-	1330	1	9037	2	N	36					131
							40	9									
09	11400	X	10352	-0-	-1048	-0-	1550	1	8802	2	N	-0-					131
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	1791	1	10157	2	N	-0-					131
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1835	1	10196	2	N	42					173
							46	9									
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	1808	1	9369	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 130,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	12679	X	11328	-0-	-1351	-0-	11084	2	244	9	N	222	197	1			56
02	11600	X	10346	-0-	-1254	-0-	10298	2	48	9	N	44					100
03	11625	X	11080	-0-	-545	-0-	11030	2	50	9	N	45					145
04	11250	X	10886	-0-	-364	-0-	10808	2	78	9	N	71	188	1			28
05	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	10653	2	55	9	N	50					78
06	10950	X	7643	-0-	-3307	-0-	7643	2			N	-0-					78
07	11470	X	7643	-0-	-3827	-0-	7643	2			N	-0-					78
08	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	1801	1	12241	2	N	117					195
							129	9									
09	10890	X	10559	-0-	-331	-0-	1580	1	8972	2	N	6	167	1			34
							7	9									
10	10695	X	9637	-0-	-1058	-0-	1444	1	8193	2	N	-0-					34
11	13710	X	9179	-0-	-4531	-0-	1400	1	7779	2	N	-0-					34
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1427	1	7398	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 122,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					108
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6447	2	10	9	N	9					117
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					117
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5222	2	2	9	N	2	98	1			21
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7974	2	118	9	N	107					128
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					128
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7497	2	8	9	N	7					135
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8012	2	6	9	N	5	98	1			42
09	5730	X	4891	-0-	-839	-0-	4891	2			N	-0-					42
10	5921	X	3630	-0-	-2291	-0-	3630	2			N	-0-					42
11	5730	X	4137	-0-	-1593	-0-	4137	2			N	-0-					42
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 64,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	2176	2	123	9	Y	112	66	1			65
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2170	2	58	9	Y	53	64	1			54
03	2449	X	772	-0-	-1677	-0-	636	2	136	9	Y	124	97	1			81
04	2370	X	639	-0-	-1731	-0-	621	2	18	9	Y	16					97
05	2449	X	1573	-0-	-876	-0-	1542	2	31	9	Y	28	32	1			93
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9					102
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	32	1			70
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	2					72
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					72
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	14	33	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LAKES OF BIRDS FORT WELL #: 1 H RRCID -> 231721 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8340 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 02/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	502	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	415	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	488	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	466	1	6209	2	N	-0-					-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	539	1	7148	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	489	1	6028	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6625	-0-	-753	-0-	506	1	6119	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6542	-0-	-1146	-0-	517	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5546	-0-	-1894	-0-	473	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5687	-0-	-2001	-0-	463	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	443	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	465	1	4839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	36650	-0-	-4301	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
02	38677	X	38677	-0-	-0-	-0-	38677	2			N	-0-					-0-
03	38254	X	35668	-0-	-2586	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
04	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31511	-0-	-3581	-0-	31511	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					N	-0-					-0-
07	41354	X	-0-	-0-	-41354	-0-					N	-0-					-0-
08	65629	X	65629	-0-	-0-	-0-	65629	2			N	-0-					-0-
09	40211	X	40211	-0-	-0-	-0-	40211	2			N	-0-					-0-
10	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	33957	-0-	-6663	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2699	-0-	-1517	-0-	590	1	2109	2	N	-0-					92
02	5075	X	2552	-0-	-2523	-0-	501	1	2051	2	N	-0-					92
03	5425	X	2105	-0-	-3320	-0-	438	1	1667	2	N	-0-					92
04	3600	X	2365	-0-	-1235	-0-	465	1	1900	2	N	-0-					92
05	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	441	1	1763	2	N	33					125
							36	9									
06	2640	X	1087	-0-	-1553	-0-	237	1	850	2	N	-0-					125
07	2728	X	1222	-0-	-1506	-0-	314	1	783	2	N	114	159	1			80
							125	9									
08	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	385	1	1564	2	N	10					90
							11	9									
09	2370	X	1234	-0-	-1136	-0-	259	1	973	2	N	2					92
							2	9									
10	2232	X	968	-0-	-1264	-0-	232	1	736	2	N	-0-					92
11	1890	X	450	-0-	-1440	-0-	113	1	337	2	N	-0-					92
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	785	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	3100	N	6538	-0-	3438	7895	1430	1	5108	2	N	-0-					28
02	2900	N	6936	-0-	4036	11931	1361	1	5575	2	N	-0-					28
03	18281	X	6350	-0-	-11931	-0-	1322	1	5028	2	N	-0-					28
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1184	1	4838	2	N	-0-					28
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1474	1	5896	2	N	14					42
							15	9									
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	1404	1	5044	2	N	-0-					42
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1266	1	3158	2	N	14					56
							15	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1407	1	5720	2	N	5					61
							6	9									
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	1405	1	5273	2	N	-0-					61
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1363	1	4320	2	N	-0-					61
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1287	1	3844	2	N	-0-					61
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1330	1	4005	2	N	8					69
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 74,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	9517	-0-	-1532	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10552	-0-	-1259	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9879	-0-	-1071	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9161	-0-	-2154	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9250	-0-	-950	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9748	-0-	-1164	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9991	-0-	-549	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9385	-0-	-485	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9325	-0-	-223	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8735	-0-	-925	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,379 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	698	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	6412	-0-	-1389	-0-	709	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	6085	-0-	-4207	-0-	768	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	5976	-0-	-3984	-0-	744	1	5232	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	6117	-0-	-3276	-0-	761	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	752	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	743	1	5354	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	708	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	647	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	738	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5202	-0-	-618	-0-	652	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	685	1	4664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,760 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	32643	X	23201	-0-	-9442	-0-	900	1	22301	2	N	-0-			-0-
02	26999	X	23963	-0-	-3036	-0-	873	1	23090	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	25942	-0-	-2392	-0-	977	1	24965	2	N	-0-			-0-
04	26940	X	24833	-0-	-2107	-0-	1030	1	23803	2	N	-0-			-0-
05	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	1040	1	25513	2	N	-0-			-0-
06	26535	X	26535	-0-	-0-	-0-	1232	1	25303	2	N	-0-			-0-
07	26815	X	26312	-0-	-503	-0-	26312	2			N	-0-			-0-
08	26567	X	23322	-0-	-3245	-0-	1024	1	22298	2	N	-0-			-0-
09	26550	X	23216	-0-	-3334	-0-	977	1	22239	2	N	-0-			-0-
10	27435	X	17437	-0-	-9998	-0-	673	1	16764	2	N	-0-			-0-
11	26550	X	16984	-0-	-9566	-0-	681	1	16303	2	N	-0-			-0-
12	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	564	1	13202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,064 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	21235	X	13123	-0-	-8112	-0-	509	1	12614	2	N	-0-			-0-
02	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	693	1	18323	2	N	-0-			-0-
03	20305	X	12627	-0-	-7678	-0-	476	1	12151	2	N	-0-			-0-
04	19650	X	16752	-0-	-2898	-0-	695	1	16057	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	12793	-0-	-1715	-0-	501	1	12292	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	8427	-0-	-11253	-0-	391	1	8036	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	6292	-0-	-14044	-0-	269	1	6023	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	5553	-0-	-11745	-0-	244	1	5309	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	3511	-0-	-13229	-0-	148	1	3363	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	2188	-0-	-10615	-0-	84	1	2104	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-			-0-
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	443	1	10367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,092 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	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	615	1	7047	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	649	-0-	-5847	-0-	575	1	74	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	622	-0-	-6136	-0-	575	1	47	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	622	-0-	-4778	-0-	595	1	27	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1083	-0-	-1614	-0-	595	1	488	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	3595	-0-	-3815	-0-	595	1	3000	2	N	-0-			-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	595	1	93	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	595	1			N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
11	3600	X	137	-0-	-3463	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7064	-0-	-624	-0-	7064	2			N	-0-					125
02	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	6450	2	52	9	N	47					172
03	7502	X	5499	-0-	-2003	-0-	5499	2			N	-0-					172
04	7170	X	6778	-0-	-392	-0-	6772	2	6	9	N	5					177
05	7347	X	6519	-0-	-828	-0-	6474	2	45	9	N	41	190	1			28
06	6840	X	5815	-0-	-1025	-0-	5800	2	15	9	N	14					42
07	6944	X	5190	-0-	-1754	-0-	5184	2	6	9	N	5					47
08	7006	X	5312	-0-	-1694	-0-	5304	2	8	9	N	7					54
09	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	6476	2	6	9	N	5					59
10	6510	X	3340	-0-	-3170	-0-	3337	2	3	9	N	3					62
11	5820	X	1455	-0-	-4365	-0-	1455	2			N	-0-					62
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6948	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 66,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3652	-0-	-1028	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	433	1	4003	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	429	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10310	-0-	-292	-0-	1060	1	9250	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9267	-0-	-651	-0-	997	1	8270	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	1098	1	9141	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	10291	-0-	-59	-0-	1161	1	9130	2	N	-0-					-0-
05	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1179	1	9081	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	6710	-0-	-3280	-0-	729	1	5981	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9757	-0-	-814	-0-	1258	1	8499	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9236	-0-	-1397	-0-	1158	1	8078	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8396	-0-	-1894	-0-	1114	1	7282	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8973	-0-	-1288	-0-	1240	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8874	-0-	-576	-0-	1218	1	7656	2	N	-0-					-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1037	1	7568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,918 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	989	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	920	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	951	1	7919	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	822	1	6465	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7566	-0-	-153	-0-	870	1	6696	2	N	-0-					-0-
06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	1320	1	10834	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7957	-0-	-1219	-0-	890	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7963	-0-	-903	-0-	918	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	7731	-0-	-4419	-0-	951	1	6780	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	8357	-0-	-4198	-0-	988	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	7992	-0-	-4158	-0-	939	1	7053	2	N	-0-					-0-
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	889	1	5708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-67	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2531	-0-	-311	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3106	-0-	-794	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2912	-0-	-1118	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2142	-0-	-1758	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3948	-0-	-1663	-0-	493	1	3455	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4408	-0-	-406	-0-	575	1	3833	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	619	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	670	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	687	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3585	-0-	-975	-0-	801	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	48	-0-	-4302	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	70	-0-	-4208	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	244	-0-	-3356	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,491 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10353	-0-	7253	7253	10353	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9190	-0-	6190	13443	9190	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9343	-0-	6243	19686	9343	2			N	-0-					-0-
06	28280	X	8594	-0-	-19686	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5759	-0-	-10206	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	5443	-0-	-8738	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12834	-0-	-2325	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11344	-0-	-2426	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10369	-0-	-2051	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10528	-0-	-2740	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10806	-0-	-2028	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10650	-0-	-690	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	677	1	9697	2	N	-0-					-0-
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	496	1	7391	2	N	-0-					-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	492	1	6696	2	N	-0-					-0-
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	461	1	6140	2	N	-0-					-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	475	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	490	1	6037	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	3957	-0-	-2770	-0-	302	1	3655	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4298	-0-	-2429	-0-	340	1	3958	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	2717	-0-	-3793	-0-	232	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4110	-0-	-2617	-0-	334	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2016	-0-	-4494	-0-	172	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	312	1	3245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,002 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	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3829	-0-	-1007	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3539	-0-	-1171	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4567	-0-	-143	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,623 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	13454	X	9151	-0-	-4303	-0-	355	1	8796	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	7569	-0-	-3828	-0-	276	1	7293	2	N	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	418	1	10692	2	N	-0-					-0-
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	491	1	11349	2	N	-0-					-0-
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	439	1	10778	2	N	-0-					-0-
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	518	1	10645	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	4961	-0-	-6509	-0-	212	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	664	-0-	-11581	-0-	29	1	635	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	1543	-0-	-10307	-0-	65	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	6007	-0-	-5525	-0-	232	1	5775	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	6430	-0-	-4730	-0-	258	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7189	-0-	7189	7189	294	1	6895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,844 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	11253	X	11097	-0-	-156	-0-	1676	1	9421	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	10443	-0-	-84	-0-	1599	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11108	-0-	-1044	-0-	1700	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10009	-0-	-1751	-0-	1600	1	8409	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10128	-0-	-505	-0-	1691	1	8437	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9858	-0-	-942	-0-	1738	1	8120	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10379	-0-	-1091	-0-	1740	1	8639	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10341	-0-	-757	-0-	1730	1	8611	2	N	-0-					-0-
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1743	1	8319	2	N	-0-					-0-
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1766	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9830	-0-	-220	-0-	1702	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1798	1	7201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,743 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7973	-0-	-3032	-0-	520	1	7453	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8770	-0-	-278	-0-	552	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	674	1	9174	2	N	-0-					-0-
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	611	1	8135	2	N	-0-					-0-
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	620	1	8228	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	804	1	9906	2	N	-0-					-0-
07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	823	1	9955	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8593	-0-	-1265	-0-	679	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	8168	-0-	-2542	-0-	697	1	7471	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	8443	-0-	-2624	-0-	687	1	7756	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	707	1	7585	2	N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	684	1	7120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5627	2	9	9	N	8					97
02	5046	X	4585	-0-	-461	-0-	4518	2	67	9	N	61	111	1			47
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6213	2	28	9	N	25					72
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5933	2	87	9	N	79					151
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5940	2	20	9	N	18					169
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					169
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6631	2	30	9	N	27	173	1			23
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					23
09	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	6567	2			N	-0-					23
10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6439	2	79	9	N	72					95
11	7170	X	5451	-0-	-1719	-0-	5401	2	50	9	N	45	127	1			13
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 72,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11116	-0-	-3485	-0-	725	1	10391	2	N	-0-					-0-
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1277	1	19020	2	N	-0-					-0-
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	1326	1	18058	2	N	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	1212	1	16131	2	N	-0-					-0-
05	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	1229	1	16305	2	N	-0-					-0-
06	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	1206	1	14860	2	N	-0-					-0-
07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1207	1	14594	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	15390	-0-	-172	-0-	1217	1	14173	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14230	-0-	-830	-0-	1214	1	13016	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	14884	-0-	-678	-0-	1211	1	13673	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	13837	-0-	-1223	-0-	1180	1	12657	2	N	-0-					-0-
12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	1165	1	12127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,174 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	2263	X	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1393	-0-	-1247	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1525	-0-	-275	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1567	-0-	-713	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	910	-0-	-1280	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180 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	5456	X	1643	-0-	-3813	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	5104	X	2561	-0-	-2543	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
03	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			Y	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	1992	-0-	-4758	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	1026	-0-	-5949	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	944	-0-	-6031	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	926	-0-	-5134	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	972	-0-	-4391	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	465	-0-	-1515	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,775 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	6355	X	4554	-0-	-1801	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
02	5945	X	3201	-0-	-2744	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	4764	-0-	-1529	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4056	-0-	-1944	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,202 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10320	-0-	-158	-0-	1559	1	8761	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9321	-0-	-481	-0-	1427	1	7894	2	N	-0-					-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1535	1	8491	2	N	-0-					-0-
04	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1531	1	8049	2	N	-0-					-0-
05	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1545	1	7708	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8489	-0-	-1501	-0-	1497	1	6992	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8919	-0-	-1435	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9000	-0-	-1013	-0-	1505	1	7495	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8613	-0-	-957	-0-	1492	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8723	-0-	-515	-0-	1469	1	7254	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	1429	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1438	1	5758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10697	-0-	-1362	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	9920	-0-	-1361	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10223	-0-	-1836	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9312	-0-	-1038	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10240	-0-	-110	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9790	-0-	-440	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8817	-0-	-1413	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8779	-0-	-1792	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7274	-0-	-2956	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1445	-0-	-1469	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	1997	-0-	-643	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	897	-0-	-1743	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,390 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	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4291	-0-	-809	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	2170	-0-	-2976	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
09	5370	X	2370	-0-	-3000	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2979	-0-	-2105	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	973	-0-	-3317	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 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	3627	X	2118	-0-	-1509	-0-	1995	2	123	9	Y	112	66	1			65
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	53	64	1			54
03	4185	X	1726	-0-	-2459	-0-	1590	2	136	9	Y	124	97	1			81
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3581	2	17	9	Y	15					96
05	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3933	2	32	9	Y	29	32	1			93
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4726	2	10	9	Y	9					102
07	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			Y	-0-	32	1			70
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6931	2	2	9	Y	2					72
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			Y	-0-					72
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6234	2	15	9	Y	14	33	1			53
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	18					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43

TOTAL GAS PROD: 39,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 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	9734	X	9119	-0-	-615	-0-	8941	2	178	9	Y	162	99	1			98
02	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10726	2	86	9	Y	78	96	1			80
03	10633	X	8737	-0-	-1896	-0-	8532	2	205	9	Y	186	145	1			121
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13219	2	26	9	Y	24					145
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12751	2	47	9	Y	43	48	1			140
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12149	2	14	9	Y	13					153
07	11563	X	11429	-0-	-134	-0-	11429	2			Y	-0-	49	1			104
08	13702	X	11844	-0-	-1858	-0-	11840	2	4	9	Y	4					108
09	13260	X	11886	-0-	-1374	-0-	11886	2			Y	-0-					108
10	12803	X	10967	-0-	-1836	-0-	10953	2	14	9	Y	13	49	1			72
11	12150	X	11059	-0-	-1091	-0-	11039	2	20	9	Y	18					90
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8860	2	2	9	Y	2	44	1			48

TOTAL GAS PROD: 132,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	34069	X	29156	-0-	-4913	-0-	3554	1	25602	2	N	-0-			-0-
02	29725	X	25712	-0-	-4013	-0-	3171	1	22541	2	N	-0-			-0-
03	29822	X	27777	-0-	-2045	-0-	3328	1	24449	2	N	-0-			-0-
04	28560	X	27993	-0-	-567	-0-	3327	1	24666	2	N	-0-			-0-
05	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	3627	1	25899	2	N	-0-			-0-
06	28230	X	15239	-0-	-12991	-0-	3739	1	11500	2	N	-0-			-0-
07	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-			-0-
08	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-			-0-
09	28560	X	824	-0-	-27736	-0-	643	1	181	2	N	-0-			-0-
10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-			-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		7232	-0-	7232	7232	1222	1	6010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,459 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	5363	X	3632	-0-	-1731	-0-	3632	2			Y	-0-			-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					Y	-0-			-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			-0-
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-			-0-
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			Y	-0-			-0-
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-			-0-
08	8866	X	6772	-0-	-2094	-0-	6772	2			Y	-0-			-0-
09	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	7981	2			Y	-0-			-0-
10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7583	2			Y	-0-			-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-			-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,204 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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-			-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
04	5280	X	760	-0-	-4520	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
05	5456	X	705	-0-	-4751	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
06	5580	X	998	-0-	-4582	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
07	5766	X	306	-0-	-5460	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
09	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,685 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	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	933	1	13367	2	N	-0-			-0-
02	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	698	1	10394	2	N	-0-			-0-
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	762	1	10375	2	N	-0-			-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	761	1	10132	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	800	1	10608	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	10277	-0-	-3553	-0-	771	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11175	-0-	-667	-0-	854	1	10321	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	11189	-0-	-219	-0-	885	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	10881	-0-	-159	-0-	928	1	9953	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10848	-0-	-560	-0-	882	1	9966	2	N	-0-			-0-
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	933	1	10009	2	N	-0-			-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	928	1	9653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,723 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	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1366	1	9560	2	N	-0-			-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	514	1	3426	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	453	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	496	1	2730	2	N	-0-			-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	563	1	2956	2	N	-0-			-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	768	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	700	1	4746	2	N	-0-			-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	381	1	6755	2	N	-0-			-0-
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	505	1	7681	2	N	-0-			-0-
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	487	1	6466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,085 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	11222	X	7279	-0-	-3943	-0-	910	1	6369	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	8043	-0-	-1440	-0-	1049	1	6994	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8591	-0-	-895	-0-	1173	1	7418	2	N	-0-			-0-
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1266	1	6975	2	N	-0-			-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	1365	1	7164	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7739	-0-	-571	-0-	1730	1	6009	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			-0-
09	8250	X	5575	-0-	-2675	-0-	717	1	4858	2	N	-0-			-0-
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	491	1	8690	2	N	-0-			-0-
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	527	1	8020	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		8376	-0-	8376	8376	587	1	7789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,101 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4311	-0-	1211	1211	316	1	3995	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8247	-0-	5247	6458	553	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8396	-0-	5296	11754	575	1	7821	2	N	-0-					-0-
06	18946	X	7192	-0-	-11754	-0-	524	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	650	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	635	1	7614	2	N	-0-					-0-
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	700	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	547	1	6952	2	N	-0-					-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	552	1	6180	2	N	-0-					-0-
12	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	513	1	5515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5336	-0-	-585	-0-	927	1	4409	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4977	-0-	-562	-0-	867	1	4110	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	927	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	927	1	5068	2	N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	927	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4571	-0-	-769	-0-	927	1	3644	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4627	-0-	-1077	-0-	927	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3979	-0-	-1942	-0-	927	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	927	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3791	-0-	-1107	-0-	927	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	927	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	927	1	2282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17815	-0-	-1157	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	15786	-0-	-1730	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	16707	-0-	-1955	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14611	-0-	-2999	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	15051	-0-	-3053	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14757	-0-	-2493	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	15212	-0-	-2055	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14693	-0-	-2016	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13660	-0-	-1100	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10412	-0-	-4348	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,817 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

01	14477	X	13627	-0-	-850	-0-	13579	2	48	9	N	44					161
02	14877	X	11410	-0-	-3467	-0-	11402	2	8	9	N	7	89	1			79
03	15903	X	12008	-0-	-3895	-0-	11988	2	20	9	N	18					97
04	13950	X	11360	-0-	-2590	-0-	11351	2	9	9	N	8					105
05	14105	X	10999	-0-	-3106	-0-	10971	2	28	9	N	25					130
06	13200	X	7248	-0-	-5952	-0-	7246	2	2	9	N	2					132
07	12400	X	7406	-0-	-4994	-0-	7336	2	70	9	N	64	20	1			176
08	11997	X	6936	-0-	-5061	-0-	6905	2	31	9	N	28	181	1			23
09	11370	X	7396	-0-	-3974	-0-	7396	2			N	-0-					23
10	11005	X	7392	-0-	-3613	-0-	7392	2			N	-0-					23
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7752	2	18	9	N	16					39
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6517	2	14	9	N	13					52

TOTAL GAS PROD: 110,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

LAKES OF BIRDS FORT WELL #: 8 H RRCID -> 236958 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8865 - 12075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2012 - PLUGGED 02/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKES OF BIRDS FORT WELL #: 102 RRCID -> 236964 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 1753 PERF. N/A

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_____ 02/15/2012 - PLUGGED 02/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKES OF BIRDS FORT WELL #: 101 RRCID -> 236966 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 1753 PERF. N/A

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_____ 02/15/2012 - PLUGGED 02/15/12

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
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8777	-0-	-909	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9143	-0-	-591	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8067	-0-	-1503	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8209	-0-	-1184	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8209	-0-	-1742	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7882	-0-	-1748	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8037	-0-	-1108	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	3226	-0-	-1734	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4070	-0-	-570	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4139	-0-	-573	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3378	-0-	-1182	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3005	-0-	-1149	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1321	-0-	-2519	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 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	16926	X	14391	-0-	-2535	-0-	1031	1	13360	2	N	-0-					-0-
02	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	1333	1	24139	2	N	-0-					-0-
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	1206	1	21619	2	N	-0-					-0-
04	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	1118	1	16888	2	N	-0-					-0-
05	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	1150	1	17124	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	17340	-0-	-1410	-0-	1138	1	16202	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	17109	-0-	-2266	-0-	1113	1	15996	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15758	-0-	-3617	-0-	1117	1	14641	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16276	-0-	-1724	-0-	1112	1	15164	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16831	-0-	-1428	-0-	1156	1	15675	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	15124	-0-	-2216	-0-	1086	1	14038	2	N	-0-					-0-
12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	1131	1	14018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16027	X	14209	-0-	-1818	-0-	1018	1	13191	2	N	-0-					-0-
02	14993	X	11151	-0-	-3842	-0-	584	1	10567	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15941	-0-	-117	-0-	843	1	15098	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	13935	-0-	-1605	-0-	865	1	13070	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14282	-0-	-1156	-0-	899	1	13383	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	13877	-0-	-1543	-0-	911	1	12966	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	936	1	13459	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13139	-0-	-2795	-0-	932	1	12207	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13713	-0-	-237	-0-	937	1	12776	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	13002	-0-	-1382	-0-	893	1	12109	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12490	-0-	-1430	-0-	897	1	11593	2	N	-0-					-0-
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	918	1	11374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,426 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	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-					48
02	4930	X	4473	-0-	-457	-0-	4473	2			Y	-0-					48
03	6293	X	3785	-0-	-2508	-0-	3785	2			Y	-0-					48
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					48
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6778	2	18	9	Y	16					64
06	INC G-10		6034	-0-	6034	6034	6015	2	19	9	Y	17					81
07	INC G-10		7175	-0-	7175	13209	7175	2			Y	-0-					81
08	INC G-10		6999	-0-	6999	20208	6999	2			Y	-0-					81
09	INC G-10		7206	-0-	7206	27414	7196	2	10	9	Y	9					90
10	INC G-10		7637	-0-	7637	35051	7635	2	2	9	Y	2					92
11	INC G-10		5546	-0-	5546	40597	5537	2	9	9	Y	8					100
12	47394	X	6797	-0-	-40597	-0-	6794	2	3	9	Y	3					103

TOTAL GAS PROD: 76,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3267	-0-	-39	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2595	-0-	-795	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3012	-0-	-460	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17391	X	13445	-0-	-3946	-0-	766	1	12679	2	N	-0-					-0-
02	16269	X	11781	-0-	-4488	-0-	673	1	11108	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12224	-0-	-1540	-0-	709	1	11515	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10548	-0-	-1092	-0-	665	1	9883	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	7241	-0-	-4787	-0-	523	1	6718	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	8662	-0-	-4358	-0-	675	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	9134	-0-	-3483	-0-	644	1	8490	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9376	-0-	-2838	-0-	692	1	8684	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9010	-0-	-1550	-0-	713	1	8297	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8412	-0-	-733	-0-	546	1	7866	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	547	1	7581	2	N	-0-					-0-
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	638	1	8837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,436 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	11563	X	11054	-0-	-509	-0-	630	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	9785	-0-	-742	-0-	559	1	9226	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10041	-0-	-1243	-0-	582	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10525	-0-	-395	-0-	663	1	9862	2	N	-0-					-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	848	1	10894	2	N	-0-					-0-
06	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	868	1	10267	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9865	-0-	-582	-0-	695	1	9170	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	9836	-0-	-1913	-0-	726	1	9110	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	8063	-0-	-3307	-0-	638	1	7425	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10631	-0-	-1118	-0-	690	1	9941	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9540	-0-	-1590	-0-	642	1	8898	2	N	-0-					-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	639	1	8856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	10912	X	10114	-0-	-798	-0-	576	1	9538	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	8716	-0-	-651	-0-	498	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	529	1	8589	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	8838	-0-	-1272	-0-	557	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	4725	-0-	-5722	-0-	341	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	6461	-0-	-3319	-0-	504	1	5957	2	N	-0-					-0-
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	718	1	9474	2	N	-0-					-0-
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	732	1	9196	2	N	-0-					-0-
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	730	1	8494	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	600	1	8643	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8196	-0-	-1674	-0-	551	1	7645	2	N	-0-					-0-
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	569	1	7881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9324	-0-	-1261	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9759	-0-	-1556	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9114	-0-	-1446	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9541	-0-	-1092	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9390	-0-	-540	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
07	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7887	-0-	-1503	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8994	-0-	-709	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8456	-0-	-1714	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,893 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	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8677	2	185	9	N	168					227
02	7598	X	7558	-0-	-40	-0-	7445	2	113	9	N	103	198	1			132
03	9269	X	6866	-0-	-2403	-0-	6778	2	88	9	N	80					212
04	8970	X	7702	-0-	-1268	-0-	7585	2	117	9	N	106	191	1			127
05	9176	X	7662	-0-	-1514	-0-	7661	2	1	9	N	1					128
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9059	2	146	9	N	133	186	1			75
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8939	2	102	9	N	93					168
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8646	2	99	9	N	90	191	1			67
09	9210	X	8568	-0-	-642	-0-	8458	2	110	9	N	100	144	1			23
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9518	2	118	9	N	107					130
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9221	2	112	9	N	102	70	1			162
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8684	2	63	9	N	57	186	1			33

TOTAL GAS PROD: 101,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3288	-0-	-743	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3242	-0-	-628	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2855	-0-	-1105	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	588	-0-	-3690	-0-	588	2			Y	-0-					45
02	3857	X	3305	-0-	-552	-0-	3305	2			Y	-0-					45
03	4123	X	37	-0-	-4086	-0-	37	2			Y	-0-					45
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					45
05	1085	X	754	-0-	-331	-0-	733	2	21	9	Y	19					64
06	INC G-10		1461	-0-	1461	1461	1442	2	19	9	Y	17					81
07	INC G-10		15	-0-	15	1476	15	2			Y	-0-					81
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1476					Y	-0-					81
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1476					Y	8					89
10	INC G-10		443	-0-	443	1919	440	2	3	9	Y	3					92
11	INC G-10		1779	-0-	1779	3698	1770	2	9	9	Y	8					100
12	4822	X	1124	-0-	-3698	-0-	1122	2	2	9	Y	2					102

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	4526	X	2899	-0-	-1627	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2596	-0-	-1348	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2000	-0-	-1968	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2028	-0-	-793	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 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	4278	X	1752	-0-	-2526	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-				Y	-0-			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-			-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
02	7308	X	5688	-0-	-1620	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	5745	-0-	-114	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	4950	-0-	-1890	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	3832	-0-	-2244	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
11	6510	X	5808	-0-	-702	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,276 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	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2		Y	-0-			-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2		Y	-0-			-0-
03	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		Y	-0-			-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2		Y	-0-			-0-
05	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2		Y	-0-			-0-
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2		Y	-0-			-0-
07	11532	X	6295	-0-	-5237	-0-	6295	2		Y	-0-			-0-
08	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-				Y	-0-			-0-
09	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-				Y	-0-			-0-
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-				Y	-0-			-0-
11	11850	X	1153	-0-	-10697	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 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	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5158	-0-	-700	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5025	-0-	-1299	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	3041	-0-	-3079	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
05	6014	X	5144	-0-	-870	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	2594	-0-	-2836	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	3374	-0-	-2144	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
11	3510	X	31	-0-	-3479	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12214	X	11593	-0-	-621	-0-	660	1	10933	2	N	-0-			-0-
02	10701	X	10346	-0-	-355	-0-	591	1	9755	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	10329	-0-	-1358	-0-	599	1	9730	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	9928	-0-	-1382	-0-	626	1	9302	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10653	-0-	-1034	-0-	770	1	9883	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10345	-0-	-875	-0-	807	1	9538	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10892	-0-	-175	-0-	768	1	10124	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	10650	-0-	-14	-0-	786	1	9864	2	N	-0-			-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	822	1	9561	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10347	-0-	-534	-0-	671	1	9676	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9315	-0-	-1215	-0-	626	1	8689	2	N	-0-			-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	626	1	8681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,088 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	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	772	1	12775	2	N	-0-			-0-
02	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	759	1	12532	2	N	-0-			-0-
03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	802	1	13032	2	N	-0-			-0-
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	821	1	12207	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	12745	-0-	-337	-0-	921	1	11824	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	12320	-0-	-1420	-0-	961	1	11359	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	13033	-0-	-1258	-0-	919	1	12114	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	12193	-0-	-1633	-0-	900	1	11293	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	10494	-0-	-2526	-0-	830	1	9664	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12401	-0-	-619	-0-	805	1	11596	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	11893	-0-	-707	-0-	800	1	11093	2	N	-0-			-0-
12	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	816	1	11314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	16415	-0-		-728	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	15796	-0-		-38	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
03	16819	X	16819	-0-		-0-	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15090	-0-		-1170	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15940	-0-		-862	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13625	-0-		-2725	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	9842	-0-		-7549	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	9575	-0-		-7258	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	8835	-0-		-6585	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	10042	-0-		-5892	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9570	-0-		-4050	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
12	11312	X	11312	-0-		-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4222	-0-		-893	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3928	-0-		-770	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4269	-0-		-877	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3646	-0-		-1334	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3345	-0-		-1243	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3595	-0-		-545	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4096	-0-		-306	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3937	-0-		-341	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 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	13423	X	10468	-0-	-2955	-0-	596	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	541	1	8940	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9959	-0-	-798	-0-	577	1	9382	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9394	-0-	-1016	-0-	592	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8944	-0-	-1658	-0-	646	1	8298	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8104	-0-	-2036	-0-	632	1	7472	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9330	-0-	-962	-0-	658	1	8672	2	N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	753	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8885	-0-	-505	-0-	703	1	8182	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7902	-0-	-1429	-0-	513	1	7389	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8093	-0-	-1777	-0-	544	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	527	1	7307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 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	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	543	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	7283	-0-	-924	-0-	540	1	6743	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8040	-0-	-733	-0-	591	1	7449	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7862	-0-	-328	-0-	586	1	7276	2	N	-0-					-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	588	1	7199	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7475	-0-	-295	-0-	593	1	6882	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	607	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7436	-0-	-686	-0-	588	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	591	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	621	1	7238	2	N	-0-					-0-
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	658	1	7080	2	N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	646	1	7773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,131 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 #: 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	6696	X	5951	-0-	-745	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5360	-0-	-904	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4176	-0-	-2303	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4479	-0-	-1581	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5285	-0-	-1194	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4626	-0-	-1636	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3431	-0-	-1039	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	4969	-0-	-1603	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	3464	-0-	-2684	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2947	-0-	-3501	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2900	-0-	-3340	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1240	-0-	-4340	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3110	-0-	-1690	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	550	1	5082	2	N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	566	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	541	1	4847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8185 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2976	X	1956	-0-	-1020	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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: 1,956 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 #: 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	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2797	-0-	-596	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2822	-0-	-1198	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2398	-0-	-1052	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2163	-0-	-1402	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1696	-0-	-1754	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6361	-0-	-1259	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7009	-0-	-865	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6626	-0-	-1504	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5933	-0-	-2468	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5165	-0-	-2895	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6158	-0-	-622	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5867	-0-	-1139	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5405	-0-	-1225	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3488	-0-	-804	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3853	-0-	-735	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2927	-0-	-913	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2990	-0-	-978	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2505	-0-	-1339	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2436	-0-	-834	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2734	-0-	-645	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,027 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 #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	25911	-0-	-10638	-0-	1005	1	24906	2	N	-0-			-0-
02	30015	X	26144	-0-	-3871	-0-	952	1	25192	2	N	-0-			-0-
03	29853	X	24732	-0-	-5121	-0-	931	1	23801	2	N	-0-			-0-
04	28890	X	22752	-0-	-6138	-0-	943	1	21809	2	N	-0-			-0-
05	29450	X	22533	-0-	-6917	-0-	882	1	21651	2	N	-0-			-0-
06	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	1285	1	26380	2	N	-0-			-0-
07	27962	X	25020	-0-	-2942	-0-	1068	1	23952	2	N	-0-			-0-
08	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	1102	1	24015	2	N	-0-			-0-
09	27660	X	26013	-0-	-1647	-0-	1095	1	24918	2	N	-0-			-0-
10	28582	X	25083	-0-	-3499	-0-	968	1	24115	2	N	-0-			-0-
11	27660	X	22841	-0-	-4819	-0-	915	1	21926	2	N	-0-			-0-
12	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	1008	1	23626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
02	2552	X	1949	-0-	-603	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	1166	-0-	-1345	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	737	-0-	-1393	-0-	737	2			N	-0-			-0-
05	2108	X	613	-0-	-1495	-0-	613	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	750	X	131	-0-	-619	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 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	3565	X	2569	-0-	-996	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
02	3335	X	2262	-0-	-1073	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	1971	-0-	-664	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	1138	-0-	-1052	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
05	2263	X	1232	-0-	-1031	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
06	2490	X	1245	-0-	-1245	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	852	-0-	-1566	-0-	852	2			N	-0-			-0-
08	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	916	2			N	-0-			-0-
09	1260	X	923	-0-	-337	-0-	923	2			N	-0-			-0-
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	696	-0-	-564	-0-	696	2			N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 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	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5493	-0-	-568	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5177	-0-	-1426	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4875	-0-	-1035	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4409	-0-	-481	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	23470	-0-	-11095	-0-	910	1	22560	2	N	-0-					-0-
02	28681	X	22700	-0-	-5981	-0-	827	1	21873	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	26290	-0-	-3284	-0-	990	1	25300	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	23524	-0-	-5096	-0-	975	1	22549	2	N	-0-					-0-
05	26164	X	24436	-0-	-1728	-0-	957	1	23479	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	22996	-0-	-2444	-0-	1068	1	21928	2	N	-0-					-0-
07	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	1204	1	27000	2	N	-0-					-0-
08	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	1699	1	37004	2	N	-0-					-0-
09	37005	X	37005	-0-	-0-	-0-	1558	1	35447	2	N	-0-					-0-
10	28210	X	26005	-0-	-2205	-0-	1004	1	25001	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	23203	-0-	-14237	-0-	930	1	22273	2	N	-0-					-0-
12	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	762	1	17847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,145 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 #: 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	46314	X	36739	-0-	-9575	-0-	1425	1	35314	2	N	-0-			-0-
02	38193	X	32641	-0-	-5552	-0-	1189	1	31452	2	N	-0-			-0-
03	39928	X	35117	-0-	-4811	-0-	1323	1	33794	2	N	-0-			-0-
04	38640	X	32166	-0-	-6474	-0-	1334	1	30832	2	N	-0-			-0-
05	37541	X	34599	-0-	-2942	-0-	1355	1	33244	2	N	-0-			-0-
06	35550	X	33823	-0-	-1727	-0-	1571	1	32252	2	N	-0-			-0-
07	36301	X	32250	-0-	-4051	-0-	1377	1	30873	2	N	-0-			-0-
08	35123	X	27172	-0-	-7951	-0-	1193	1	25979	2	N	-0-			-0-
09	34144	X	34144	-0-	-0-	-0-	1437	1	32707	2	N	-0-			-0-
10	34937	X	33303	-0-	-1634	-0-	1286	1	32017	2	N	-0-			-0-
11	33810	X	29676	-0-	-4134	-0-	1189	1	28487	2	N	-0-			-0-
12	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1124	1	26321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2270	-0-	-675	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2586	-0-	-684	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
08	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
09	2910	X	733	-0-	-2177	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2441	-0-	-139	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,208 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	22382	X	19911	-0-	-2471	-0-	19911	2			N	-0-			-0-
02	20590	X	18188	-0-	-2402	-0-	18188	2			N	-0-			-0-
03	21049	X	18988	-0-	-2061	-0-	18988	2			N	-0-			-0-
04	20070	X	17903	-0-	-2167	-0-	17903	2			N	-0-			-0-
05	20677	X	16907	-0-	-3770	-0-	16907	2			N	-0-			-0-
06	19260	X	17002	-0-	-2258	-0-	17002	2			N	-0-			-0-
07	19623	X	17002	-0-	-2621	-0-	17002	2			N	-0-			-0-
08	19003	X	16002	-0-	-3001	-0-	16002	2			N	-0-			-0-
09	17910	X	16637	-0-	-1273	-0-	16637	2			N	-0-			-0-
10	17577	X	15478	-0-	-2099	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
11	17010	X	16434	-0-	-576	-0-	16434	2			N	-0-			-0-
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,454 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 #: 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	43028	X	33219	-0-	-9809	-0-	1288	1	31931	2	N	-0-			-0-
02	34597	X	32139	-0-	-2458	-0-	1171	1	30968	2	N	-0-			-0-
03	35247	X	33905	-0-	-1342	-0-	1277	1	32628	2	N	-0-			-0-
04	34110	X	17310	-0-	-16800	-0-	718	1	16592	2	N	-0-			-0-
05	31620	X	31129	-0-	-491	-0-	1219	1	29910	2	N	-0-			-0-
06	33240	X	7038	-0-	-26202	-0-	327	1	6711	2	N	-0-			-0-
07	35030	X	26665	-0-	-8365	-0-	1139	1	25526	2	N	-0-			-0-
08	33914	X	25108	-0-	-8806	-0-	1102	1	24006	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	26404	-0-	-3716	-0-	1112	1	25292	2	N	-0-			-0-
10	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	1045	1	26023	2	N	-0-			-0-
11	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	1058	1	25357	2	N	-0-			-0-
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	965	1	22604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10031	-0-	-1160	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9161	-0-	-1134	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8885	-0-	-1075	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9512	-0-	-656	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8958	-0-	-762	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8727	-0-	-1100	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	2775	-0-	-6435	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	3658	-0-	-5859	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7162	-0-	-1808	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEFEE-CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241183 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7308 - 9291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5262	-0-	-4224	-0-	1111	1	3968	2	N	166	166	1			22
							183	9									
02	8874	X	6079	-0-	-2795	-0-	1164	1	4768	2	N	134	67	1			89
							147	9									
03	6479	X	6153	-0-	-326	-0-	1266	1	4813	2	N	67	67	1			89
							74	9									
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1482	1	6053	2	N	-0-					89
05	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	1216	1	4865	2	N	120					209
							132	9									
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1490	1	5355	2	N	-0-					209
07	6510	X	5418	-0-	-1092	-0-	1551	1	3867	2	N	-0-					209
08	7781	X	6791	-0-	-990	-0-	1339	1	5445	2	N	6	184	1			31
							7	9									
09	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	1467	1	5506	2	N	70					101
							77	9									
10	7068	X	7023	-0-	-45	-0-	1640	1	5201	2	N	165	135	1			131
							182	9									
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1731	1	5172	2	N	-0-					131
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1644	1	4950	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 77,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	5704	X	4190	-0-	-1514	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3842	-0-	-1494	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3728	-0-	-952	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4001	-0-	-680	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3918	-0-	-942	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3662	-0-	-1360	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3050	-0-	-1810	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,305 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	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3935	-0-	-821	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3732	-0-	-1218	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4586	-0-	-94	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3810	-0-	-1181	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3677	-0-	-1159	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3654	-0-	-936	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3447	-0-	-1296	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3371	-0-	-1219	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9180	-0-	-1577	-0-	694	1	8486	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8428	-0-	-533	-0-	624	1	7804	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8989	-0-	-621	-0-	661	1	8328	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	634	1	7875	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8145	-0-	-1465	-0-	615	1	7530	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8365	-0-	-515	-0-	663	1	7702	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7672	-0-	-1628	-0-	633	1	7039	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8317	-0-	-673	-0-	657	1	7660	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	626	1	7513	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8008	-0-	-641	-0-	633	1	7375	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7418	-0-	-952	-0-	631	1	6787	2	N	-0-					-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	644	1	7745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,559 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 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	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	741	1	12267	2	N	-0-					-0-
02	11745	X	11331	-0-	-414	-0-	647	1	10684	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12801	-0-	-1180	-0-	742	1	12059	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11594	-0-	-1936	-0-	731	1	10863	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13253	-0-	-728	-0-	958	1	12295	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11658	-0-	-942	-0-	909	1	10749	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12972	-0-	-265	-0-	914	1	12058	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12279	-0-	-989	-0-	906	1	11373	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12120	-0-	-720	-0-	959	1	11161	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12463	-0-	-805	-0-	809	1	11654	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	781	1	10835	2	N	-0-					-0-
12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	828	1	11473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,396 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	11687	X	11363	-0-	-324	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	10462	-0-	-6590	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	10713	-0-	-7515	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	10056	-0-	-5574	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10300	-0-	-953	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9858	-0-	-1152	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
08	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13480	-0-	-1790	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4211	-0-	-893	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2743	-0-	-2341	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4010	-0-	-790	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3128	-0-	-1672	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,430 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 #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	17329 X	12190	-0-	-5139	-0-	863	1	11327	2	N	-0-					-0-
02	16211 X	10338	-0-	-5873	-0-	678	1	9660	2	N	-0-					-0-
03	15097 X	10186	-0-	-4911	-0-	706	1	9480	2	N	-0-					-0-
04	14610 X	8247	-0-	-6363	-0-	664	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	15097 X	5418	-0-	-9679	-0-	549	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	11790 X	5508	-0-	-6282	-0-	644	1	4864	2	N	-0-					-0-
07	11036 X	6168	-0-	-4868	-0-	426	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	10199 X	7344	-0-	-2855	-0-	555	1	6789	2	N	-0-					-0-
09	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	581	1	8435	2	N	-0-					-0-
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	564	1	6102	2	N	-0-					-0-
11	7110 X	3586	-0-	-3524	-0-	434	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	1030	1	12243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

01	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	738	1	10578	2	N	-0-					-0-
02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	593	1	8825	2	N	-0-					-0-
03	12369 X	9443	-0-	-2926	-0-	646	1	8797	2	N	-0-					-0-
04	11970 X	9302	-0-	-2668	-0-	650	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	12369 X	9728	-0-	-2641	-0-	682	1	9046	2	N	-0-					-0-
06	10950 X	8541	-0-	-2409	-0-	641	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	10075 X	8454	-0-	-1621	-0-	646	1	7808	2	N	-0-					-0-
08	9734 X	8749	-0-	-985	-0-	692	1	8057	2	N	-0-					-0-
09	9420 X	8264	-0-	-1156	-0-	705	1	7559	2	N	-0-					-0-
10	9734 X	8546	-0-	-1188	-0-	695	1	7851	2	N	-0-					-0-
11	8550 X	7934	-0-	-616	-0-	677	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	667	1	6944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11187	-0-	-5119	-0-	11187	2		N	-0-			42
02	15254	X	9670	-0-	-5584	-0-	9670	2		N	-0-			42
03	15097	X	6032	-0-	-9065	-0-	6032	2		N	-0-			42
04	11940	X	9608	-0-	-2332	-0-	9608	2		N	-0-			42
05	11873	X	10155	-0-	-1718	-0-	10155	2		N	-0-			42
06	10830	X	9670	-0-	-1160	-0-	9670	2		N	-0-			42
07	10323	X	9395	-0-	-928	-0-	9395	2		N	-0-			42
08	10168	X	5941	-0-	-4227	-0-	5941	2		N	-0-			42
09	9840	X	2351	-0-	-7489	-0-	2351	2		N	-0-			42
10	10168	X	6147	-0-	-4021	-0-	6147	2		N	-0-			42
11	9750	X	6081	-0-	-3669	-0-	6081	2		N	-0-			42
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 88,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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	14105	X	12765	-0-	-1340	-0-	12765	2		N	-0-			-0-
02	12615	X	12204	-0-	-411	-0-	12204	2		N	-0-			-0-
03	13609	X	12654	-0-	-955	-0-	12654	2		N	-0-			-0-
04	13170	X	11862	-0-	-1308	-0-	11862	2		N	-0-			-0-
05	13330	X	12154	-0-	-1176	-0-	12154	2		N	-0-			-0-
06	12630	X	11750	-0-	-880	-0-	11750	2		N	-0-			-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2		N	-0-			-0-
08	12648	X	11943	-0-	-705	-0-	11943	2		N	-0-			-0-
09	11850	X	11043	-0-	-807	-0-	11043	2		N	-0-			-0-
10	12152	X	11495	-0-	-657	-0-	11495	2		N	-0-			-0-
11	11760	X	11179	-0-	-581	-0-	11179	2		N	-0-			-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	659	-0-	-5138	-0-	659	2		N	-0-			53
02	5568	X	1577	-0-	-3991	-0-	1577	2		N	-0-			53
03	5952	X	647	-0-	-5305	-0-	647	2		N	-0-			53
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			53
05	1612	X	901	-0-	-711	-0-	901	2		N	-0-			53
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			53
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			53
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			53
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			53
10	2914	X	1247	-0-	-1667	-0-	1247	2		N	-0-			53
11	2820	X	671	-0-	-2149	-0-	671	2		N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 13,337 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 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 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	12617	X	11818	-0-	-799	-0-	11818	2			Y	-0-					-0-
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	2			Y	-0-					-0-
03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			Y	-0-					-0-
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			Y	-0-					-0-
05	11811	X	11400	-0-	-411	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-
06	13410	X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	12115	-0-	-2207	-0-	12115	2			Y	-0-					-0-
08	13857	X	11386	-0-	-2471	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
09	12150	X	10091	-0-	-2059	-0-	10091	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	9984	-0-	-3005	-0-	9984	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	9979	-0-	-2591	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 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	7285	X	5141	-0-	-2144	-0-	5141	2			N	-0-					47
02	6815	X	2796	-0-	-4019	-0-	2669	2	127	9	N	115					162
03	6665	X	4652	-0-	-2013	-0-	4652	2			N	-0-					162
04	6450	X	4333	-0-	-2117	-0-	4266	2	67	9	N	61	184	1			39
05	6262	X	3800	-0-	-2462	-0-	3598	2	202	9	N	184	184	1			39
06	4980	X	2834	-0-	-2146	-0-	2834	2			N	-0-					39
07	4867	X	3115	-0-	-1752	-0-	3115	2			N	-0-					39
08	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4103	2	19	9	N	17					56
09	4320	X	2961	-0-	-1359	-0-	2961	2			N	-0-					56
10	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2548	2			N	-0-					56
11	3990	X	2575	-0-	-1415	-0-	2575	2			N	-0-					56
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 41,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	9827	X	9531	-0-	-296	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8875	-0-	-289	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9350	-0-	-508	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8859	-0-	-681	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9012	-0-	-753	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8450	-0-	-1222	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8282	-0-	-1080	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7935	-0-	-915	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8232	-0-	-789	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 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	17081	X	13971	-0-	-3110	-0-	13971	2			N	-0-					53
02	15979	X	9173	-0-	-6806	-0-	9108	2	65	9	N	59					112
03	16492	X	13223	-0-	-3269	-0-	13223	2			N	-0-					112
04	14850	X	12777	-0-	-2073	-0-	12661	2	116	9	N	105	195	1			22
05	15097	X	11316	-0-	-3781	-0-	11101	2	215	9	N	195	195	1			22
06	13530	X	10940	-0-	-2590	-0-	10940	2			N	-0-					22
07	13795	X	11883	-0-	-1912	-0-	11858	2	25	9	N	23					45
08	13237	X	10396	-0-	-2841	-0-	10396	2			N	-0-					45
09	12780	X	10781	-0-	-1999	-0-	10745	2	36	9	N	33					78
10	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24344	2	31	9	N	28					106
11	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					106
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 156,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	2054	1	8745	2	N	-0-					30
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	1804	1	8017	2	N	69					99
							76	9									
03	13454	X	12423	-0-	-1031	-0-	2006	1	10417	2	N	-0-					99
04	13020	X	11046	-0-	-1974	-0-	1906	1	9140	2	N	-0-					99
05	13454	X	11188	-0-	-2266	-0-	1933	1	9249	2	N	5					104
							6	9									
06	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	1927	1	9051	2	N	-0-					104
07	12834	X	10802	-0-	-2032	-0-	1888	1	8914	2	N	-0-					104
08	12431	X	10668	-0-	-1763	-0-	1910	1	8758	2	N	-0-					104
09	11040	X	8695	-0-	-2345	-0-	1873	1	6704	2	N	107					211
							118	9									
10	11346	X	9101	-0-	-2245	-0-	2011	1	7090	2	N	-0-	193	1			18
11	10980	X	9645	-0-	-1335	-0-	1931	1	7714	2	N	-0-					18
12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	1858	1	6423	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 123,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6212	-0-	-2034	-0-	1181	1	5031	2	N	-0-					142
02	7772	X	6658	-0-	-1114	-0-	1223	1	5435	2	N	-0-					142
03	8308	X	7611	-0-	-697	-0-	1229	1	6382	2	N	-0-					142
04	7290	X	7093	-0-	-197	-0-	1224	1	5869	2	N	-0-					142
05	7533	X	6930	-0-	-603	-0-	1198	1	5732	2	N	-0-					142
06	7380	X	6856	-0-	-524	-0-	1204	1	5652	2	N	-0-					142
07	7874	X	7110	-0-	-764	-0-	1243	1	5867	2	N	-0-					142
08	7626	X	6817	-0-	-809	-0-	1221	1	5596	2	N	-0-					142
09	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	1258	1	4505	2	N	39					181
							43	9									
10	7099	X	5544	-0-	-1555	-0-	1224	1	4317	2	N	3	161	1			23
							3	9									
11	6870	X	6520	-0-	-350	-0-	1305	1	5213	2	N	2					25
							2	9									
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1378	1	4763	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 79,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 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	1891	X	339	-0-	-1552	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	4	-0-	-1794	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	4	-0-	-1918	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 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	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1283	-0-	-1037	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	888	-0-	-1362	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	913	-0-	-823	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1068	-0-	-912	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1410	-0-	-636	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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	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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5614	-0-	-586	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5127	-0-	-673	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5005	-0-	-1009	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5218	-0-	-602	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5157	-0-	-671	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4437	-0-	-993	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4351	-0-	-1136	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4584	-0-	-636	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4895	-0-	-475	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
02	17313	X	17071	-0-	-242	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17898	-0-	-144	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18033	-0-	-2787	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	17524	-0-	-1510	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	17891	-0-	-1205	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
09	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16170	-0-	-2461	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17040	-0-	-990	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
12	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11044	-0-	-1325	-0-	11044	2			Y	-0-					-0-
02	11571	X	3110	-0-	-8461	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	2220	-0-	-10366	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	6877	-0-	-5303	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			Y	-0-					-0-
06	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			Y	-0-					-0-
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			Y	-0-					-0-
08	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			Y	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			Y	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			Y	-0-					-0-
11	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			Y	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12545	-0-	-1870	-0-	12545	2			Y	-0-					-0-
02	12992	X	-0-	-0-	-12992	-0-					Y	-0-					-0-
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
04	13650	X	974	-0-	-12676	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	14105	X	4220	-0-	-9885	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	2360	-0-	-2140	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	1148	-0-	-3068	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	1011	-0-	-3205	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,448 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	13175	X	10513	-0-	-2662	-0-	10513	2			N	-0-					42
02	12209	X	9152	-0-	-3057	-0-	9152	2			N	-0-					42
03	13051	X	3820	-0-	-9231	-0-	3602	2	218	9	N	198	195	1			45
04	11220	X	7631	-0-	-3589	-0-	7631	2			N	-0-					45
05	11129	X	9361	-0-	-1768	-0-	9361	2			N	-0-					45
06	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	9084	2			N	-0-					45
07	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	9230	2			N	-0-					45
08	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					45
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					45
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	7813	2			N	-0-					45
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					45
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 94,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	5828	X	939	-0-	-4889	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			Y	-0-					-0-
04	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			Y	-0-					-0-
05	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14321	2			Y	-0-					-0-
06	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			Y	-0-					-0-
07	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			Y	-0-					-0-
08	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			Y	-0-					-0-
09	14910	X	13349	-0-	-1561	-0-	13349	2			Y	-0-					-0-
10	15469	X	13296	-0-	-2173	-0-	13296	2			Y	-0-					-0-
11	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-			-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	3266	-0-	-2674	-0-	3266	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	21270	-0-	-4460	-0-	1235	1	20035	2	N	-0-			-0-
02	23084	X	19166	-0-	-3918	-0-	1179	1	17987	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	19037	-0-	-5112	-0-	1269	1	17768	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	1782	-0-	-21588	-0-	1228	1	554	2	N	-0-			-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-			-0-
06	20580	X	1929	-0-	-18651	-0-	978	1	951	2	N	-0-			-0-
07	46242	X	46242	-0-	-0-	-0-	1220	1	45022	2	N	-0-			-0-
08	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1206	1	34593	2	N	-0-			-0-
09	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	1154	1	30353	2	N	-0-			-0-
10	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	1206	1	28071	2	N	-0-			-0-
11	34650	X	25915	-0-	-8735	-0-	1179	1	24736	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		17538	-0-	17538	17538	1214	1	16324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1903	-0-	-577	-0-	793	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	886	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	760	1	1240	2	N	-0-			-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	717	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	766	1	1052	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	769	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	883	1	2123	2	N	-0-			-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	899	1	1884	2	N	-0-			-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	839	1	1628	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	800	1	1367	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	867	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	821	1	1394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	1050	-0-	-5910	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5451	-0-	-2020	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
05	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7645	-0-	-335	-0-	7645	2			Y	-0-					-0-
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	7034	-0-	-1770	-0-	7034	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7885	-0-	-635	-0-	7885	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	5422	-0-	-2948	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,117 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	10540	X	8239	-0-	-2301	-0-	469	1	7770	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	7736	-0-	-2124	-0-	442	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8281	-0-	-957	-0-	480	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7375	-0-	-1565	-0-	465	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8370	-0-	-868	-0-	605	1	7765	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	588	1	6947	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6367	-0-	-2189	-0-	449	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	5806	-0-	-2564	-0-	428	1	5378	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	5444	-0-	-2656	-0-	431	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	429	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6570	-0-	-960	-0-	442	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	640	1	8867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11260	-0-	-985	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10394	-0-	-771	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11003	-0-	-622	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10457	-0-	-793	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10254	-0-	-636	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
07	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10116	-0-	-889	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9221	-0-	-1249	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9235	-0-	-1025	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	16449	-0-	-260	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16474	-0-	-986	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16483	-0-	-1559	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15242	-0-	-2800	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	14388	-0-	-3012	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14400	-0-	-2650	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14512	-0-	-1958	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,703 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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1472	-0-	-1348	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	970	-0-	-1851	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1361	-0-	-1367	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1541	-0-	-949	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2519	-0-	-352	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2102	-0-	-628	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1774	-0-	-1047	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2144	-0-	-553	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	821	-0-	-2155	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	783	-0-	-2217	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6637	-0-	-1113	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5421	-0-	-1800	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5913	-0-	-1707	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6920	-0-	-954	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6225	-0-	-825	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5041	-0-	-2492	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	2236	-0-	-5049	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3449	-0-	-3241	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	3238	-0-	-3675	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	2983	-0-	-3257	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKES OF BIRDS FORT WELL #: 2H RRCID -> 248344 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9769 - 11731

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

01	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
04	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14318	-0-	-2212	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14815	-0-	-2266	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14295	-0-	-2414	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13709	-0-	-1621	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12947	-0-	-1840	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11850	-0-	-2460	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
12	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

01	4495	X	3796	-0-	-699	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3605	-0-	-426	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2194	-0-	-1706	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2888	-0-	-1282	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	1256	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	1031	1	1919	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	3394	-0-	-3767	-0-	1289	1	2105	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	3480	-0-	-3450	-0-	1266	1	2214	2	N	-0-			-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	1283	1	1762	2	N	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1280	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1166	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	1150	1	2409	2	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1210	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	1183	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	1116	1	1733	2	N	-0-			-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1228	1	2086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,863 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	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-			-0-
02	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-			-0-
03	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	18589	2			N	-0-			-0-
04	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-			-0-
05	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-			-0-
06	18210	X	16225	-0-	-1985	-0-	16225	2			N	-0-			-0-
07	19220	X	16663	-0-	-2557	-0-	16663	2			N	-0-			-0-
08	18600	X	16231	-0-	-2369	-0-	16231	2			N	-0-			-0-
09	17220	X	15178	-0-	-2042	-0-	15178	2			N	-0-			-0-
10	16926	X	15199	-0-	-1727	-0-	15199	2			N	-0-			-0-
11	16230	X	14409	-0-	-1821	-0-	14409	2			N	-0-			-0-
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24986	X	21806	-0-	-3180	-0-	21806	2			N	-0-			-0-
02	22852	X	22412	-0-	-440	-0-	22412	2			N	-0-			-0-
03	23622	X	22275	-0-	-1347	-0-	22275	2			N	-0-			-0-
04	22860	X	2352	-0-	-20508	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
05	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-			-0-
06	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	-0-			-0-
07	23963	X	1749	-0-	-22214	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
08	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	28947	2			N	-0-			-0-
09	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	31448	2			N	-0-			-0-
10	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-			-0-
11	29585	X	29585	-0-	-0-	-0-	29585	2			N	-0-			-0-
12	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
02	2610	X	1001	-0-	-1609	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	19126	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	1076	-0-	-2799	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	1499	-0-	-3601	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1703	-0-	-3567	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	1696	-0-	-3574	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	4311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	3235	1	5382	2	N	-0-					53
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	3026	1	4788	2	N	-0-					53
03	7533	X	7337	-0-	-196	-0-	3235	1	4059	2	N	39					92
							43	9									
04	7290	X	6839	-0-	-451	-0-	3235	1	3602	2	N	2					94
							2	9									
05	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	3235	1	4095	2	N	25					119
							28	9									
06	7290	X	5425	-0-	-1865	-0-	1383	1	4042	2	N	-0-					119
07	7533	X	5382	-0-	-2151	-0-	1343	1	4039	2	N	-0-					119
08	7347	X	5345	-0-	-2002	-0-	1325	1	4020	2	N	-0-					119
09	7110	X	4808	-0-	-2302	-0-	1282	1	3526	2	N	-0-					119
10	7347	X	5103	-0-	-2244	-0-	1348	1	3753	2	N	2	41	1			80
							2	9									
11	5430	X	4465	-0-	-965	-0-	1253	1	3210	2	N	2					82
							2	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1310	1	3361	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 73,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4545	-0-	-260	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4665	-0-	-605	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3743	-0-	-1357	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3990	-0-	-1280	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3329	-0-	-1321	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3345	-0-	-855	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6545	-0-	-275	-0-	1556	1	4989	2	N	-0-					58
02	6380	X	6093	-0-	-287	-0-	1484	1	4609	2	N	-0-					58
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1860	1	5491	2	N	56					114
							62	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1933	1	5349	2	N	27					141
							30	9									
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1872	1	5624	2	N	31					172
							34	9									
06	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	1748	1	5108	2	N	-0-					172
07	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	1788	1	5374	2	N	-0-					172
08	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	1806	1	5477	2	N	-0-					172
09	7140	X	6933	-0-	-207	-0-	1849	1	5084	2	N	-0-					172
10	7378	X	7149	-0-	-229	-0-	1888	1	5257	2	N	4	156	1			20
							4	9									
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	1878	1	4811	2	N	2					22
							2	9									
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1925	1	4938	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	17887	X	17732	-0-	-155	-0-	3921	1	13811	2	N	-0-					106
02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	3788	1	13389	2	N	16	8	1			114
							18	9									
03	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	4014	1	14522	2	N	8	8	1			114
							9	9									
04	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	4662	1	14426	2	N	75	172	1			17
							83	9									
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	4848	1	13517	2	N	-0-					17
06	17310	X	15400	-0-	-1910	-0-	4282	1	11118	2	N	-0-					17
07	17887	X	17758	-0-	-129	-0-	4299	1	13404	2	N	50					67
							55	9									
08	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	4255	1	13842	2	N	-0-					67
09	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	4656	1	13185	2	N	-0-					67
10	17887	X	12878	-0-	-5009	-0-	4688	1	8140	2	N	45					112
							50	9									
11	17310	X	10643	-0-	-6667	-0-	4487	1	6156	2	N	-0-					112
12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	4932	1	7566	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 196,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	11346	X	10168	-0-	-1178	-0-	2176	1	7664	2	N	298	198	1			181
							328	9									
02	10614	X	8991	-0-	-1623	-0-	1983	1	7008	2	N	-0-					181
03	11005	X	10292	-0-	-713	-0-	2229	1	8063	2	N	-0-					181
04	9810	X	8622	-0-	-1188	-0-	2106	1	6516	2	N	-0-					181
05	9362	X	8118	-0-	-1244	-0-	2131	1	5941	2	N	42					223
							46	9									
06	9960	X	9201	-0-	-759	-0-	2558	1	6643	2	N	-0-					223
07	10633	X	7556	-0-	-3077	-0-	2558	1	4998	2	N	-0-	194	1			29
08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	2757	1	8331	2	N	24					53
							26	9									
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	2520	1	7936	2	N	-0-					53
10	9517	X	7739	-0-	-1778	-0-	2819	1	4896	2	N	22					75
							24	9									
11	10770	X	7432	-0-	-3338	-0-	3133	1	4299	2	N	-0-					75
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3170	1	4863	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 107,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10641	-0-	-3123	-0-	10641	2			N	-0-					25
02	12876	X	11118	-0-	-1758	-0-	11118	2			N	-0-					25
03	13485	X	11104	-0-	-2381	-0-	11104	2			N	-0-					25
04	12210	X	5026	-0-	-7184	-0-	5026	2			N	-0-					25
05	11098	X	1835	-0-	-9263	-0-	1835	2			N	-0-					25
06	11490	X	3441	-0-	-8049	-0-	3441	2			N	-0-					25
07	11873	X	3941	-0-	-7932	-0-	3941	2			N	-0-					25
08	11098	X	9523	-0-	-1575	-0-	9495	2	28	9	N	25					50
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					50
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8141	2	12	9	N	11					61
11	9210	X	8813	-0-	-397	-0-	8813	2			N	-0-					61
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 88,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	26232	-0-	-2753	-0-	2260	1	23972	2	N	-0-					-0-
02	27115	X	24612	-0-	-2503	-0-	2117	1	22495	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	25517	-0-	-2817	-0-	2247	1	23270	2	N	-0-					-0-
04	26850	X	24454	-0-	-2396	-0-	2175	1	22279	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	24709	-0-	-2106	-0-	2267	1	22442	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	21142	-0-	-4328	-0-	2297	1	18845	2	N	-0-					-0-
07	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-
08	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					N	-0-					-0-
09	24450	X	525	-0-	-23925	-0-	99	1	426	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	19666	-0-	-5041	-0-	1761	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	2243	1	22962	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		22029	-0-	22029	22029	2108	1	19921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,091 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7963	2	55	9	Y	50					63
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6370	2	58	9	Y	53	94	1			22
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6771	2	22	9	Y	20					42
04	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	3735	2	100	9	Y	91					133
05	4805	X	1545	-0-	-3260	-0-	1469	2	76	9	Y	69	94	1			108
06	6780	X	1835	-0-	-4945	-0-	1835	2			Y	-0-					108
07	7006	X	2797	-0-	-4209	-0-	2796	2	1	9	Y	1	86	1			23
08	6789	X	3067	-0-	-3722	-0-	3067	2			Y	-0-					23
09	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	2791	2	26	9	Y	24					47
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					47
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					47
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	1812	2	55	9	Y	50					63
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1638	2	58	9	Y	53	94	1			22
03	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	1591	2	22	9	Y	20					42
04	1770	X	1503	-0-	-267	-0-	1403	2	100	9	Y	91					133
05	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	1275	2	76	9	Y	69	94	1			108
06	1560	N	960	-0-	-600	-0-	960	2			Y	-0-					108
07	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1463	2	1	9	Y	1	86	1			23
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					23
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	2	26	9	Y	24					47
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8					55
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					55
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7252	-0-	-1366	-0-	7252	2			Y	-0-					13
02	8062	X	6590	-0-	-1472	-0-	6471	2	119	9	Y	108	98	1			23
03	8339	X	5104	-0-	-3235	-0-	5037	2	67	9	Y	61					84
04	7320	X	1563	-0-	-5757	-0-	1491	2	72	9	Y	65	98	1			51
05	6603	X	3709	-0-	-2894	-0-	3707	2	2	9	Y	2					53
06	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	4046	2			Y	-0-					53
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			Y	-0-					53
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					53
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7336	2	46	9	Y	42					95
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8152	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			Y	-0-					12
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 68,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					44
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					44
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					44
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5866	2	205	9	N	186	169	1			61
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5180	2	24	9	N	22					83
06	5850	X	3880	-0-	-1970	-0-	3880	2			N	-0-					83
07	6448	X	5136	-0-	-1312	-0-	5093	2	43	9	N	39					122
08	6262	X	5263	-0-	-999	-0-	5260	2	3	9	N	3					125
09	6060	X	5010	-0-	-1050	-0-	5010	2			N	-0-					125
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6151	2	12	9	N	11					136
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					136
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 70,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	25244	-0-	-7368	-0-	2175	1	23069	2	N	-0-					-0-
02	25955	X	23499	-0-	-2456	-0-	2022	1	21477	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	24311	-0-	-2380	-0-	2141	1	22170	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23028	-0-	-2382	-0-	2048	1	20980	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	23180	-0-	-1837	-0-	2126	1	21054	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	19743	-0-	-4677	-0-	2145	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
08	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
09	23040	X	7489	-0-	-15551	-0-	1415	1	6074	2	N	-0-					-0-
10	27244	X	27244	-0-	-0-	-0-	2439	1	24805	2	N	-0-					-0-
11	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	2167	1	22176	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		25284	-0-	25284	25284	2419	1	22865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14596	-0-	-1648	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13446	-0-	-1605	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14142	-0-	-1947	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13449	-0-	-1521	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14169	-0-	-990	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	14055	-0-	-75	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13137	-0-	-1030	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12194	-0-	-1876	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12595	-0-	-1944	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	11230	-0-	-2840	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,561 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	22417	-0-	-3344	-0-	1249	1	21168	2	N	-0-			-0-
02	22939	X	20655	-0-	-2284	-0-	1183	1	19472	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	21956	-0-	-2193	-0-	1328	1	20628	2	N	-0-			-0-
04	22920	X	20546	-0-	-2374	-0-	1240	1	19306	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	20744	-0-	-2227	-0-	1264	1	19480	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	19630	-0-	-2060	-0-	1251	1	18379	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	1232	1	18651	2	N	-0-			-0-
08	21948	X	18422	-0-	-3526	-0-	1200	1	17222	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	18035	-0-	-2515	-0-	1159	1	16876	2	N	-0-			-0-
10	20739	X	17598	-0-	-3141	-0-	1143	1	16455	2	N	-0-			-0-
11	19620	X	16408	-0-	-3212	-0-	1112	1	15296	2	N	-0-			-0-
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	1103	1	15532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18525	-0-	-5438	-0-	1032	1	17493	2	N	-0-			-0-
02	20445	X	16749	-0-	-3696	-0-	959	1	15790	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	17354	-0-	-2362	-0-	1050	1	16304	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	16429	-0-	-2651	-0-	992	1	15437	2	N	-0-			-0-
05	19282	X	16187	-0-	-3095	-0-	987	1	15200	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	15719	-0-	-2221	-0-	1002	1	14717	2	N	-0-			-0-
07	17918	X	15370	-0-	-2548	-0-	952	1	14418	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	14340	-0-	-3020	-0-	934	1	13406	2	N	-0-			-0-
09	16440	X	14426	-0-	-2014	-0-	927	1	13499	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	13720	-0-	-2524	-0-	891	1	12829	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	12883	-0-	-2837	-0-	873	1	12010	2	N	-0-			-0-
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	807	1	11372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9983	-0-	-2076	-0-	763	1	9220	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	10159	-0-	-484	-0-	764	1	9395	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10546	-0-	-366	-0-	772	1	9774	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9590	-0-	-940	-0-	643	1	8947	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9165	-0-	-1375	-0-	628	1	8537	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	8988	-0-	-1512	-0-	654	1	8334	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	8997	-0-	-1915	-0-	654	1	8343	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8972	-0-	-1568	-0-	691	1	8281	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	8391	-0-	-1209	-0-	687	1	7704	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8540	-0-	-760	-0-	623	1	7917	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8308	-0-	-692	-0-	682	1	7626	2	N	-0-			-0-
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	771	1	8285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,695 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	T. A.		7375	-0-	7375	15735	7375	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6257	-0-	6257	21992	6257	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7537	-0-	7537	29529	7537	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		6121	-0-	6121	35650	6121	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7014	-0-	7014	42664	7014	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		7096	-0-	7096	49760	7096	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6631	-0-	6631	56391	6631	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5751	-0-	5751	62142	5751	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6027	-0-	6027	68169	6027	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		5639	-0-	5639	73808	5639	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4745	-0-	4745	78553	4745	2			N	-0-					-0-
12	83398	X	4845	-0-	-78553	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,038 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	23250	X	21719	-0-	-1531	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	18810	-0-	-2940	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	21244	-0-	-2006	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20173	-0-	-1907	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	19342	-0-	-2575	-0-	19342	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	17350	-0-	-3680	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	18320	-0-	-3628	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16386	-0-	-4849	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	14762	-0-	-5398	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17543	-0-	-1801	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16645	-0-	-695	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,709 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	6169	X	5291	-0-	-878	-0-	1121 220	1 9	3950	2	N	200					231
02	6148	X	4735	-0-	-1413	-0-	1007 168	1 9	3560	2	N	153	192	1			192
03	6572	X	4600	-0-	-1972	-0-	995 4	1 9	3601	2	N	4	171	1			25
04	5730	X	1313	-0-	-4417	-0-	298 92	1 9	923	2	N	84					109
05	5146	X	250	-0-	-4896	-0-	66	1	184	2	N	-0-					109
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					109
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					109
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	22					131
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					131
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	4743	X	4247	-0-	-496	-0-	939	1	3308	2	N	-0-					114
02	4437	X	3874	-0-	-563	-0-	853	1	3014	2	N	6					120
							7	9									
03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	919	1	3325	2	N	-0-					120
04	3990	X	3434	-0-	-556	-0-	829	1	2565	2	N	36	25	1			131
							40	9									
05	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	849	1	2368	2	N	-0-					131
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	1054	1	2737	2	N	-0-					131
07	4433	X	4151	-0-	-282	-0-	1008	1	3143	2	N	-0-					131
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1146	1	3245	2	N	-0-					131
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	719	1	3091	2	N	-0-					131
10	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	650	1	1130	2	N	-0-					131
11	4260	X	652	-0-	-3608	-0-	275	1	377	2	N	-0-					131
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 37,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	12214	X	8588	-0-	-3626	-0-	8588	2			N	-0-					154
02	10585	X	7208	-0-	-3377	-0-	7208	2			N	-0-					154
03	11315	X	9271	-0-	-2044	-0-	9271	2			N	-0-					154
04	10740	X	8006	-0-	-2734	-0-	8006	2			N	-0-					154
05	9517	X	8028	-0-	-1489	-0-	8010	2	18	9	N	16					170
06	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	6634	2			N	-0-					170
07	9579	X	8174	-0-	-1405	-0-	8123	2	51	9	N	46	180	1			36
08	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	8932	2	25	9	N	23					59
09	8010	X	7014	-0-	-996	-0-	7014	2			N	-0-					59
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					59
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					59
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 96,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	9827	X	8536	-0-	-1291	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	7701	-0-	-1492	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9413	-0-	-538	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7484	-0-	-2146	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8326	-0-	-1625	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8725	-0-	-1009	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7821	-0-	-1603	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8219	-0-	-991	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8008	-0-	-1509	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6588	-0-	-2622	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,864 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	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7810	-0-	-1992	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8077	-0-	-2401	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8024	-0-	-286	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6736	-0-	-2414	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7347	-0-	-992	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6900	-0-	-1377	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6271	-0-	-1739	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6171	-0-	-939	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,601 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	12183	X	11614	-0-	-569	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10226	-0-	-1171	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11064	-0-	-933	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10431	-0-	-1318	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10417	-0-	-833	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10691	-0-	-748	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10440	-0-	-627	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10110	-0-	-600	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10266	-0-	-491	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9900	-0-	-510	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,118 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	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3858	-0-	-115	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,216 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	23708	X	-0-	-0-	-23708	-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	18941	X	16270	-0-	-2671	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16049	-0-	-1670	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	13994	-0-	-6063	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	8354	-0-	-11056	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	14186	-0-	-5003	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15111	-0-	-1479	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15370	-0-	-1773	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
08	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14456	-0-	-664	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	24552	X	19796	-0-	-4756	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
02	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
03	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
04	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
05	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17911	-0-	-1769	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	16923	-0-	-3940	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	13516	-0-	-8184	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	11777	-0-	-9223	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	13319	-0-	-7234	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	11906	-0-	-6004	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,072 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	23746	X	19180	-0-	-4566	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	18164	-0-	-3006	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	19258	-0-	-5573	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	17724	-0-	-6306	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18106	-0-	-674	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18587	-0-	-1315	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18704	-0-	-547	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	18574	-0-	-150	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17751	-0-	-369	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,132 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	21545	X	19436	-0-	-2109	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	18197	-0-	-1320	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20027	-0-	-2417	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18355	-0-	-3365	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18157	-0-	-3109	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	15891	-0-	-3489	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	15831	-0-	-4877	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16192	-0-	-3834	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15689	-0-	-2671	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17193	-0-	-973	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
11	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,260 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	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10636	2	N	-0-					-0-
02	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	834	1	10263	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	9737	-0-	-2198	-0-	713	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9408	-0-	-2142	-0-	630	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	683	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11117	-0-	-373	-0-	809	1	10308	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	8116	-0-	-3757	-0-	590	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8012	-0-	-1970	-0-	617	1	7395	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	8492	-0-	-2638	-0-	695	1	7797	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11186	-0-	-315	-0-	816	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9382	-0-	-1748	-0-	770	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	665	1	7146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,846 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	24986	X	24319	-0-	-667	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
02	27579	X	22842	-0-	-4737	-0-	22842	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20743	-0-	-8738	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	20923	-0-	-3107	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	20536	-0-	-3799	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
06	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	2			N	-0-					-0-
07	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
08	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
09	28170	X	25962	-0-	-2208	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	24082	-0-	-5027	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	20308	-0-	-7862	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
12	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,337 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	31372	X	26620	-0-	-4752	-0-	1696	1	24924	2	N	-0-					-0-
02	29348	X	24629	-0-	-4719	-0-	1586	1	23043	2	N	-0-					-0-
03	28148	X	25938	-0-	-2210	-0-	1689	1	24249	2	N	-0-					-0-
04	27240	X	23465	-0-	-3775	-0-	1628	1	21837	2	N	-0-					-0-
05	28148	X	24178	-0-	-3970	-0-	1628	1	22550	2	N	-0-					-0-
06	25770	X	23149	-0-	-2621	-0-	1756	1	21393	2	N	-0-					-0-
07	26815	X	23579	-0-	-3236	-0-	1710	1	21869	2	N	-0-					-0-
08	25947	X	23416	-0-	-2531	-0-	1643	1	21773	2	N	-0-					-0-
09	23460	X	21677	-0-	-1783	-0-	1614	1	20063	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	1654	1	19952	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	21808	-0-	-1352	-0-	1677	1	20131	2	N	-0-					-0-
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1798	1	20237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,100 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	16430	X	15469	-0-	-961	-0-	986	1	14483	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	14263	-0-	-1107	-0-	918	1	13345	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	14758	-0-	-1455	-0-	961	1	13797	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	12756	-0-	-2544	-0-	885	1	11871	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	13654	-0-	-2156	-0-	920	1	12734	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	12349	-0-	-2621	-0-	937	1	11412	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12746	-0-	-2506	-0-	924	1	11822	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12733	-0-	-2023	-0-	893	1	11840	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11432	-0-	-1768	-0-	851	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12451	-0-	-1189	-0-	953	1	11498	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11848	-0-	-512	-0-	911	1	10937	2	N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	987	1	11104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,550 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	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	1071	1	15740	2	N	-0-			-0-
02	15254	X	15220	-0-	-34	-0-	980	1	14240	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	15999	-0-	-1361	-0-	1042	1	14957	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	14753	-0-	-2047	-0-	1023	1	13730	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	15157	-0-	-2203	-0-	1021	1	14136	2	N	-0-			-0-
06	16260	X	14660	-0-	-1600	-0-	1112	1	13548	2	N	-0-			-0-
07	16523	X	15370	-0-	-1153	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
08	15996	X	14428	-0-	-1568	-0-	1012	1	13416	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	14043	-0-	-717	-0-	1046	1	12997	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	1085	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	13515	-0-	-1155	-0-	1039	1	12476	2	N	-0-			-0-
12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1086	1	12228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,446 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	24645	X	21480	-0-	-3165	-0-	1369	1	20111	2	N	-0-			-0-
02	23055	X	18933	-0-	-4122	-0-	1219	1	17714	2	N	-0-			-0-
03	22444	X	20577	-0-	-1867	-0-	1340	1	19237	2	N	-0-			-0-
04	21720	X	19142	-0-	-2578	-0-	1328	1	17814	2	N	-0-			-0-
05	22444	X	19120	-0-	-3324	-0-	1288	1	17832	2	N	-0-			-0-
06	20790	X	18063	-0-	-2727	-0-	1370	1	16693	2	N	-0-			-0-
07	21266	X	19373	-0-	-1893	-0-	1405	1	17968	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	18991	-0-	-1593	-0-	1332	1	17659	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	17499	-0-	-1641	-0-	1303	1	16196	2	N	-0-			-0-
10	19127	X	17848	-0-	-1279	-0-	1366	1	16482	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	17670	-0-	-720	-0-	1359	1	16311	2	N	-0-			-0-
12	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	1460	1	16433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,589 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	22010	X	18898	-0-	-3112	-0-	1204	1	17694	2	N	-0-			-0-
02	20590	X	17450	-0-	-3140	-0-	1124	1	16326	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18528	-0-	-1126	-0-	1206	1	17322	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	17316	-0-	-1704	-0-	1201	1	16115	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	17989	-0-	-1665	-0-	1211	1	16778	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	16857	-0-	-1443	-0-	1279	1	15578	2	N	-0-			-0-
07	19158	X	18529	-0-	-629	-0-	1344	1	17185	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	17415	-0-	-1123	-0-	1222	1	16193	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	16723	-0-	-677	-0-	1245	1	15478	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16820	-0-	-1160	-0-	1288	1	15532	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	15165	-0-	-1695	-0-	1166	1	13999	2	N	-0-			-0-
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1259	1	14175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,124 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	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	1064	1	15637	2	N	-0-			-0-
02	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	1023	1	14864	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15628	-0-	-1794	-0-	1018	1	14610	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14668	-0-	-2192	-0-	1018	1	13650	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	15717	-0-	-1705	-0-	1058	1	14659	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	10513	-0-	-5927	-0-	798	1	9715	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	12172	-0-	-4816	-0-	883	1	11289	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	12778	-0-	-2939	-0-	896	1	11882	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	12718	-0-	-2492	-0-	947	1	11771	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	11910	-0-	-3807	-0-	912	1	10998	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	11670	-0-	-690	-0-	897	1	10773	2	N	-0-			-0-
12	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	908	1	10217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,487 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	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-			-0-
02	22533	X	20398	-0-	-2135	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
03	24087	X	11715	-0-	-12372	-0-	11715	2			N	-0-			-0-
04	18240	X	10912	-0-	-7328	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
05	18848	X	11046	-0-	-7802	-0-	11046	2			N	-0-			-0-
06	21090	X	10310	-0-	-10780	-0-	10310	2			N	-0-			-0-
07	21793	X	10194	-0-	-11599	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	9711	-0-	-2007	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9311	-0-	-1609	-0-	9311	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	9753	-0-	-1283	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	9225	-0-	-1095	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,082 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	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	2508	-0-	-1001	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	2313	-0-	-807	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
10	3224	X	2485	-0-	-739	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	2233	-0-	-887	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 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	13175	X	12848	-0-	-327	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11934	-0-	-391	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12884	-0-	-167	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11978	-0-	-322	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12366	-0-	-344	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11506	-0-	-974	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11864	-0-	-1032	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10966	-0-	-1004	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11114	-0-	-1255	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10766	-0-	-754	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,987 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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	108	1	791	2	N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	150	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	92	1	658	2	N	-0-					-0-
06	870	N	559	-0-	-311	-0-	137	1	422	2	N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	240	-0-	-330	-0-	187	1	53	2	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	451	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5041	-0-	2041	2041	871	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2042	-0-	-1058	983	345	1	1697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,366 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	11749	X	10732	-0-	-1017	-0-	10636	2	96	9	Y	87	98	1			60
02	9657	X	9607	-0-	-50	-0-	9534	2	73	9	Y	66	78	1			48
03	10416	X	6785	-0-	-3631	-0-	6708	2	77	9	Y	70					118
04	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	9482	2	29	9	Y	26	94	1			50
05	10106	X	9770	-0-	-336	-0-	9705	2	65	9	Y	59					109
06	10350	X	9370	-0-	-980	-0-	9341	2	29	9	Y	26	83	1			52
07	10261	X	9360	-0-	-901	-0-	9318	2	42	9	Y	38					90
08	9827	X	9139	-0-	-688	-0-	9095	2	44	9	Y	40	96	1			34
09	9510	X	8438	-0-	-1072	-0-	8438	2			Y	-0-					34
10	10044	X	8763	-0-	-1281	-0-	8697	2	66	9	Y	60					94
11	9720	X	7243	-0-	-2477	-0-	7226	2	17	9	Y	15					109
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	2	22	9	Y	20	100	1			29

TOTAL GAS PROD: 102,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	30287	X	19224	-0-	-11063	-0-	2403	1	16821	2	N	-0-			-0-
02	22649	X	20479	-0-	-2170	-0-	2670	1	17809	2	N	-0-			-0-
03	24366	X	20977	-0-	-3389	-0-	2863	1	18114	2	N	-0-			-0-
04	23580	X	14757	-0-	-8823	-0-	2267	1	12490	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	13144	-0-	-9269	-0-	2104	1	11040	2	N	-0-			-0-
06	21180	X	9029	-0-	-12151	-0-	2018	1	7011	2	N	-0-			-0-
07	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-			-0-
08	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-			-0-
09	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	2001	1	13561	2	N	-0-			-0-
10	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	3328	1	31581	2	N	-0-			-0-
11	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	3307	1	28961	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		29634	-0-	29634	29634	3408	1	26226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,983 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	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	1470	1	21593	2	N	-0-			-0-
02	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1417	1	20586	2	N	-0-			-0-
03	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	1498	1	21505	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20773	-0-	-1067	-0-	1441	1	19332	2	N	-0-			-0-
05	22568	X	20963	-0-	-1605	-0-	1412	1	19551	2	N	-0-			-0-
06	22770	X	16514	-0-	-6256	-0-	1253	1	15261	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	14613	-0-	-9164	-0-	1060	1	13553	2	N	-0-			-0-
08	23002	X	19698	-0-	-3304	-0-	1382	1	18316	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	19760	-0-	-1000	-0-	1472	1	18288	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	19838	-0-	-1118	-0-	1519	1	18319	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	18879	-0-	-171	-0-	1452	1	17427	2	N	-0-			-0-
12	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1227	1	13805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,139 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	20367	X	18255	-0-	-2112	-0-	1040	1	17215	2	N	-0-			-0-
02	19053	X	17172	-0-	-1881	-0-	980	1	16192	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	17903	-0-	-1069	-0-	1038	1	16865	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	16700	-0-	-1660	-0-	1053	1	15647	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	16760	-0-	-2212	-0-	1211	1	15549	2	N	-0-			-0-
06	17760	X	15894	-0-	-1866	-0-	1239	1	14655	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16048	-0-	-2459	-0-	1131	1	14917	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	16261	-0-	-1657	-0-	1200	1	15061	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	15823	-0-	-887	-0-	1252	1	14571	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	15548	-0-	-1223	-0-	1009	1	14539	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	14707	-0-	-1193	-0-	989	1	13718	2	N	-0-			-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	1028	1	14243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	7070	-0-	-5702	-0-	862	1	6208	2	N	-0-			-0-
02	8671	X	6250	-0-	-2421	-0-	771	1	5479	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	743	1	5456	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	688	1	5097	2	N	-0-			-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	748	1	5341	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	3352	-0-	-3488	-0-	822	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
09	5880	X	3102	-0-	-2778	-0-	2421	1	681	2	N	-0-			-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	1863	1	8098	2	N	-0-			-0-
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1486	1	7114	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		7616	-0-	7616	7616	1287	1	6329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

01	29078	X	23210	-0-	-5868	-0-	2829	1	20381	2	N	-0-			-0-
02	25375	X	21624	-0-	-3751	-0-	2667	1	18957	2	N	-0-			-0-
03	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	2931	1	21529	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	2796	1	20724	2	N	-0-			-0-
05	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	2759	1	19701	2	N	-0-			-0-
06	23670	X	10471	-0-	-13199	-0-	2569	1	7902	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-			-0-
08	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
09	23520	X	4552	-0-	-18968	-0-	3552	1	1000	2	N	-0-			-0-
10	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	4332	1	18834	2	N	-0-			-0-
11	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	4017	1	19234	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		22947	-0-	22947	22947	3878	1	19069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,661 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	4030	X	2195	-0-	-1835	-0-	2099	2	96	9	Y	87	98	1			60
02	3770	X	2798	-0-	-972	-0-	2725	2	73	9	Y	66	78	1			48
03	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	30478	2	77	9	Y	70					118
04	3180	X	1864	-0-	-1316	-0-	1835	2	29	9	Y	26	94	1			50
05	3193	X	1898	-0-	-1295	-0-	1833	2	65	9	Y	59					109
06	3930	X	1934	-0-	-1996	-0-	1905	2	29	9	Y	26	83	1			52
07	4061	X	2173	-0-	-1888	-0-	2131	2	42	9	Y	38					90
08	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2710	2	44	9	Y	40	96	1			34
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					34
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4274	2	66	9	Y	60					94
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4400	2	17	9	Y	15					109
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3520	2	22	9	Y	20	100	1			29

TOTAL GAS PROD: 61,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6723	-0-	-438	-0-	6723	2			Y	-0-					13
02	6699	X	6099	-0-	-600	-0-	5980	2	119	9	Y	108	98	1			23
03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7036	2	67	9	Y	61					84
04	6480	X	5944	-0-	-536	-0-	5872	2	72	9	Y	65	98	1			51
05	6696	X	1979	-0-	-4717	-0-	1977	2	2	9	Y	2					53
06	DLQ G-10		3921	-0-	3921	3921	3921	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		2831	-0-	2831	6752	2831	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		6082	-0-	6082	12834	6082	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		7436	-0-	7436	20270	7390	2	46	9	Y	42					95
10	DLQ G-10		6992	-0-	6992	27262	6988	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27262					Y	-0-					12
12	27262	X	-0-	-0-	-27262	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 55,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12732	-0-	-1311	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	9879	-0-	-3258	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11193	-0-	-2633	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9636	-0-	-2934	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9789	-0-	-3200	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9207	-0-	-3123	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9309	-0-	-2254	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9643	-0-	-1548	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8639	-0-	-991	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8620	-0-	-1176	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8246	-0-	-1084	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,889 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	12431	X	10469	-0-	-1962	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	8667	-0-	-2208	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11458	-0-	-74	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10140	-0-	-960	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10005	-0-	-1837	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9430	-0-	-2412	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8731	-0-	-2729	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9343	-0-	-1352	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8725	-0-	-1415	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6611	-0-	-333	-0-	6611	2			N	-0-					103
02	6496	X	6430	-0-	-66	-0-	6430	2			N	-0-					103
03	7409	X	6032	-0-	-1377	-0-	6032	2			N	-0-					103
04	7170	X	5799	-0-	-1371	-0-	5799	2			N	-0-					103
05	7409	X	5733	-0-	-1676	-0-	5733	2			N	-0-					103
06	6660	X	6294	-0-	-366	-0-	6294	2			N	-0-					103
07	6882	X	5583	-0-	-1299	-0-	5583	2			N	-0-					103
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					103
09	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	6071	2	17	9	N	15					118
10	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	5857	2	35	9	N	32					150
11	7230	X	4127	-0-	-3103	-0-	4127	2			N	-0-					150
12	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 70,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					203
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					203
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					203
04	6600	X	6271	-0-	-329	-0-	6271	2			N	-0-					203
05	7843	X	6597	-0-	-1246	-0-	6597	2			N	-0-					203
06	0	W	6633	-0-	6633	6633	6633	2			N	-0-					203
07	0	W	5473	-0-	5473	12106	5473	2			N	-0-					203
08	0	W	4687	-0-	4687	16793	4687	2			N	-0-					203
09	20660	X	3867	-0-	-16793	-0-	3867	2			N	-0-					203
10	6851	X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			N	-0-					203
11	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	5511	2			N	-0-					203
12	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 71,357 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 #: 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	13981	X	6867	-0-	-7114	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	10286	-0-	-2213	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	11249	-0-	-3031	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11644	-0-	-3608	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11362	-0-	-3394	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10338	-0-	-3072	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10376	-0-	-3233	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	9598	-0-	-3572	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5199	-0-	-340	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	5949	-0-	-2091	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6368	-0-	-2219	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5303	-0-	-3005	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5197	-0-	-2753	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3418	-0-	-4146	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	14243	-0-	14243	14243	14243	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19055	-0-	19055	33298	19055	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8455	-0-	8455	41753	8265	2	190	9	N	173	114	1			59
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					Y	-0-					59
11	0	W	109	-0-	109	41862	109	2			Y	-0-					59
12	14B2 EXT		2094	-0-	2094	43956	2094	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 43,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18896	2	145	9	N	132	76	1			115
02	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20472	2	123	9	N	112	126	1			101
03	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19276	2	96	9	N	87	93	1			95
04	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17536	2	75	9	N	68	57	1			106
05	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17425	2	87	9	N	79	93	1			92
06	21300	X	15914	-0-	-5386	-0-	15864	2	50	9	N	45					137
07	22010	X	16731	-0-	-5279	-0-	16683	2	48	9	N	44	103	1			78
08	19375	X	16032	-0-	-3343	-0-	15927	2	105	9	N	95	123	1			50
09	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18387	2	34	9	N	31					81
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	19985	2	77	9	N	70					151
11	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	17974	2	46	9	N	42	53	1			140
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18870	2	43	9	N	39					179

TOTAL GAS PROD: 218,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7425	-0-	-2929	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6308	-0-	-1841	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6859	-0-	-1852	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
06	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
07	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
08	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13292	-0-	-565	-0-	13179	2	113	9	Y	103	101	1			120
02	13282	X	11725	-0-	-1557	-0-	11545	2	180	9	Y	164	197	1			87
03	14198	X	5222	-0-	-8976	-0-	5139	2	83	9	Y	75					162
04	13440	X	5321	-0-	-8119	-0-	5274	2	47	9	Y	43	96	1			109
05	13888	X	4256	-0-	-9632	-0-	4221	2	35	9	Y	32					141
06	12330	X	6458	-0-	-5872	-0-	6458	2			Y	-0-					141
07	12524	X	8677	-0-	-3847	-0-	8677	2			Y	-0-					141
08	5487	X	2693	-0-	-2794	-0-	2693	2			Y	-0-					141
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					141
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					141
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.		3299	-0-	3299	3299	3299	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 60,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	17081	X	16526	-0-	-555	-0-	16377	2	149	9	N	135	123	1			104
02	15950	X	11483	-0-	-4467	-0-	11382	2	101	9	N	92	73	1			123
03	17050	X	16528	-0-	-522	-0-	16411	2	117	9	N	106	103	1			126
04	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15540	2	171	9	N	155	138	1			143
05	16027	X	15792	-0-	-235	-0-	15694	2	98	9	N	89	95	1			137
06	15990	X	14327	-0-	-1663	-0-	14281	2	46	9	N	42					179
07	17143	X	13953	-0-	-3190	-0-	13906	2	47	9	N	43	88	1			134
08	16523	X	12727	-0-	-3796	-0-	12676	2	51	9	N	46	71	1			109
09	15720	X	1966	-0-	-13754	-0-	1966	2			N	-0-					109
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					109
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 119,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

01	INC G-10		33394	-0-	33394	67043	33269	2	125	9	N	114	147	1			232
02	INC G-10		30782	-0-	30782	97825	30555	2	227	9	N	206	198	1			240
03	INC G-10		10132	-0-	10132	107957	9926	2	206	9	N	187	193	1			234
04	INC G-10		30228	-0-	30228	138185	29982	2	246	9	N	224	196	1			262
05	INC G-10		31292	-0-	31292	169477	31154	2	138	9	N	125	197	1			190
06	INC G-10		30539	-0-	30539	200016	30382	2	157	9	N	143	191	1			142
07	INC G-10		30066	-0-	30066	230082	29936	2	130	9	N	118					260
08	INC G-10		29025	-0-	29025	259107	28900	2	125	9	N	114	198	1			176
09	INC G-10		26861	-0-	26861	285968	26748	2	113	9	N	103	190	1			89
10	INC G-10		27391	-0-	27391	313359	27201	2	190	9	N	173					262
11	INC G-10		26472	-0-	26472	339831	26400	2	72	9	N	65	143	1			184
12	378993	X	39162	-0-	-339831	-0-	39039	2	123	9	N	112					296

TOTAL GAS PROD: 345,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

01	8494	X	6673	-0-	-1821	-0-	6673	2			N	-0-					55
02	7946	X	5787	-0-	-2159	-0-	5787	2			N	-0-					55
03	7440	X	4955	-0-	-2485	-0-	4955	2			N	-0-					55
04	7200	X	3422	-0-	-3778	-0-	3422	2			N	-0-					55
05	7130	X	4322	-0-	-2808	-0-	4322	2			N	-0-					55
06	6450	X	4568	-0-	-1882	-0-	4568	2			N	-0-					55
07	6200	X	4687	-0-	-1513	-0-	4687	2			N	-0-					55
08	4960	X	4926	-0-	-34	-0-	4926	2			N	-0-					55
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					55
10	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	3278	2			N	-0-					55
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					55
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 54,837 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 #: 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	30442	X	28851	-0-	-1591	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
02	27985	X	26222	-0-	-1763	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	26890	-0-	-3614	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	23760	-0-	-5760	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	24070	-0-	-4760	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	20269	-0-	-7661	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	22951	-0-	-5073	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	24590	-0-	-2287	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
09	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
10	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22891	-0-	-899	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,950 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	1953	X	538	-0-	-1415	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2232	-0-	-1128	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2315	-0-	-1281	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2405	-0-	-1067	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2321	-0-	-799	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,573 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	6727	X	5367	-0-	-1360	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4134	-0-	-1753	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4332	-0-	-2426	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3657	-0-	-2883	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3327	-0-	-2470	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2213	-0-	-2251	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	746	-0-	-3594	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	607	-0-	-2710	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	734	-0-	-1726	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2180	-0-	2180	2180	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,745 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	19282	X	14228	-0-	-5054	-0-	14228	2		N	-0-			-0-
02	16646	X	15310	-0-	-1336	-0-	15310	2		N	-0-			-0-
03	16461	X	15631	-0-	-830	-0-	15631	2		N	-0-			-0-
04	14700	X	14636	-0-	-64	-0-	14636	2		N	-0-			-0-
05	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2		N	-0-			-0-
06	15840	X	13748	-0-	-2092	-0-	13748	2		N	-0-			-0-
07	16368	X	13938	-0-	-2430	-0-	13938	2		N	-0-			-0-
08	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-	13377	2		N	-0-			-0-
09	14640	X	11429	-0-	-3211	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
10	14570	X	12724	-0-	-1846	-0-	12724	2		N	-0-			-0-
11	13740	X	11529	-0-	-2211	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 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	36177	X	32421	-0-	-3756	-0-	32421	2		N	-0-			-0-
02	39991	X	30032	-0-	-9959	-0-	30032	2		N	-0-			-0-
03	42749	X	29917	-0-	-12832	-0-	29917	2		N	-0-			-0-
04	34740	X	27120	-0-	-7620	-0-	27120	2		N	-0-			-0-
05	35898	X	1023	-0-	-34875	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
06	31380	X	-0-	-0-	-31380	-0-				N	-0-			-0-
07	32116	X	22902	-0-	-9214	-0-	22902	2		N	-0-			-0-
08	29915	X	25340	-0-	-4575	-0-	25340	2		N	-0-			-0-
09	27120	X	25539	-0-	-1581	-0-	25539	2		N	-0-			-0-
10	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	26285	2		N	-0-			-0-
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	24832	2		N	-0-			-0-
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	27210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40734	X	37467	-0-	-3267	-0-	37467	2		N	-0-			-0-
02	37207	X	34669	-0-	-2538	-0-	34669	2		N	-0-			-0-
03	41416	X	36137	-0-	-5279	-0-	36137	2		N	-0-			-0-
04	40080	X	34545	-0-	-5535	-0-	34545	2		N	-0-			-0-
05	41075	X	2313	-0-	-38762	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
06	36270	X	660	-0-	-35610	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	37355	X	31798	-0-	-5557	-0-	31798	2		N	-0-			-0-
08	36146	X	31097	-0-	-5049	-0-	31097	2		N	-0-			-0-
09	34560	X	30911	-0-	-3649	-0-	30911	2		N	-0-			-0-
10	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	31784	2		N	-0-			-0-
11	30090	X	30066	-0-	-24	-0-	30066	2		N	-0-			-0-
12	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-	33372	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,819 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	5084	X	4965	-0-	-119	-0-	4965	2			N	-0-					34
02	4756	X	3907	-0-	-849	-0-	3907	2			N	-0-					34
03	4929	X	2545	-0-	-2384	-0-	2545	2			N	-0-					34
04	4650	X	2217	-0-	-2433	-0-	2217	2			N	-0-					34
05	4557	X	2456	-0-	-2101	-0-	2278	2	178	9	N	162					196
06	4800	X	1717	-0-	-3083	-0-	1717	2			N	-0-					196
07	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3236	2	10	9	N	9	174	1			31
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3					34
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5					39
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					39
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3012	2	185	9	N	168					207
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	30372	2	22	9	Y	20					144
02	27811	X	25557	-0-	-2254	-0-	25539	2	18	9	Y	16					160
03	29264	X	26126	-0-	-3138	-0-	26106	2	20	9	Y	18					178
04	28320	X	24147	-0-	-4173	-0-	24082	2	65	9	Y	59	142	1			95
05	29264	X	24368	-0-	-4896	-0-	24307	2	61	9	Y	55	116	1			34
06	INC G-10		22720	-0-	22720	22720	22716	2	4	9	Y	4					38
07	INC G-10		22144	-0-	22144	44864	22083	2	61	9	Y	55					93
08	INC G-10		21403	-0-	21403	66267	21403	2			Y	-0-					93
09	INC G-10		22164	-0-	22164	88431	22111	2	53	9	Y	48	40	1			101
10	INC G-10		24060	-0-	24060	112491	24023	2	37	9	Y	34					135
11	INC G-10		22176	-0-	22176	134667	22176	2			Y	-0-	135	1			-0-
12	153820	X	19153	-0-	-134667	-0-	19068	2	85	9	Y	77					77

TOTAL GAS PROD: 284,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	13029	2	2	9	Y	2					18
02	14123	X	10367	-0-	-3756	-0-	10365	2	2	9	Y	2					20
03	15097	X	6436	-0-	-8661	-0-	6433	2	3	9	Y	3					23
04	14250	X	5450	-0-	-8800	-0-	5441	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	13733	X	8465	-0-	-5268	-0-	8456	2	9	9	Y	8	15	1			5
06	INC G-10		8467	-0-	8467	8467	8467	2			Y	-0-					5
07	INC G-10		8638	-0-	8638	17105	8630	2	8	9	Y	7					12
08	INC G-10		8172	-0-	8172	25277	8172	2			Y	-0-					12
09	INC G-10		7795	-0-	7795	33072	7794	1	1	9	Y	1	5	1			8
10	INC G-10		8087	-0-	8087	41159	8081	2	6	9	Y	5					13
11	INC G-10		7294	-0-	7294	48453	7288	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
12	51468	X	3015	-0-	-48453	-0-	3008	2	7	9	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 95,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7374	-0-	-1864	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6172	-0-	-2768	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	894	-0-	-8344	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,592 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	8463	X	3763	-0-	-4700	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	3596	-0-	-3190	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3726	-0-	-3528	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3123	-0-	-2217	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2300	-0-	-1544	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,531 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	41819	X	28018	-0-	-13801	-0-	1277	1	26741	2	N	-0-					-0-
02	29870	X	29491	-0-	-379	-0-	1272	1	28219	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	25615	-0-	-7679	-0-	1140	1	24475	2	N	-0-					-0-
04	32220	X	11263	-0-	-20957	-0-	925	1	10338	2	N	-0-					-0-
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
06	30510	X	8427	-0-	-22083	-0-	391	1	8036	2	N	-0-					-0-
07	31527	X	28545	-0-	-2982	-0-	643	1	27902	2	N	-0-					-0-
08	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	742	1	28116	2	N	-0-					-0-
09	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	689	1	23066	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	22386	-0-	-6165	-0-	690	1	21696	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	16664	-0-	-11266	-0-	542	1	16122	2	N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	568	1	16123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,713 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	126077	X	56061	-0-	-70016	-0-	2555	1	53506	2	N	-0-					-0-
02	88885	X	63701	-0-	-25184	-0-	2748	1	60953	2	N	-0-					-0-
03	89776	X	71077	-0-	-18699	-0-	3164	1	67913	2	N	-0-					-0-
04	75450	X	33037	-0-	-42413	-0-	2713	1	30324	2	N	-0-					-0-
05	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					N	-0-					-0-
06	68790	X	-0-	-0-	-68790	-0-					N	-0-					-0-
07	73439	X	13816	-0-	-59623	-0-	311	1	13505	2	N	-0-					-0-
08	71083	X	32876	-0-	-38207	-0-	846	1	32030	2	N	-0-					-0-
09	33030	X	28925	-0-	-4105	-0-	838	1	28087	2	N	-0-					-0-
10	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	822	1	25844	2	N	-0-					-0-
11	31830	X	24916	-0-	-6914	-0-	811	1	24105	2	N	-0-					-0-
12	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	819	1	23264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

01	INC G-10	17423	-0-	17423	35360	17310	2	113	9	Y	103	101	1			120
02	INC G-10	16272	-0-	16272	51632	16092	2	180	9	Y	164	197	1			87
03	INC G-10	7826	-0-	7826	59458	7743	2	83	9	Y	75					162
04	INC G-10	7993	-0-	7993	67451	7946	2	47	9	Y	43	96	1			109
05	INC G-10	11767	-0-	11767	79218	11732	2	35	9	Y	32					141
06	INC G-10	17332	-0-	17332	96550	17332	2			Y	-0-					141
07	INC G-10	18819	-0-	18819	115369	18819	2			Y	-0-					141
08	INC G-10	6299	-0-	6299	121668	6299	2			Y	-0-					141
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	121668					Y	-0-					141
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	121668					Y	-0-					141
11	INC G-10	14	-0-	14	121682	14	2			Y	-0-					141
12	121690	X	8	-0-	-121682	-0-	8	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 103,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

01	71920	X	49472	-0-	-22448	-0-	2255	1	47217	2	N	-0-					-0-
02	53824	X	45645	-0-	-8179	-0-	1969	1	43676	2	N	-0-					-0-
03	52824	X	46875	-0-	-5949	-0-	2087	1	44788	2	N	-0-					-0-
04	50550	X	36581	-0-	-13969	-0-	3004	1	33577	2	N	-0-					-0-
05	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-					-0-
06	47880	X	19828	-0-	-28052	-0-	4811	1	15017	2	N	-0-					-0-
07	58928	X	58928	-0-	-0-	-0-	1328	1	57600	2	N	-0-					-0-
08	46872	X	44912	-0-	-1960	-0-	1155	1	43757	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	36012	-0-	-558	-0-	1044	1	34968	2	N	-0-					-0-
10	58931	X	35139	-0-	-23792	-0-	1083	1	34056	2	N	-0-					-0-
11	57030	X	32269	-0-	-24761	-0-	1050	1	31219	2	N	-0-					-0-
12	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-	1079	1	30644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,384 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44985	-0-	-19371	-0-	2050	1	42935	2	N	-0-					-0-
02	46342	X	38247	-0-	-8095	-0-	1650	1	36597	2	N	-0-					-0-
03	46717	X	37713	-0-	-9004	-0-	1679	1	36034	2	N	-0-					-0-
04	44400	X	17313	-0-	-27087	-0-	1422	1	15891	2	N	-0-					-0-
05	45880	X	-0-	-0-	-45880	-0-					N	-0-					-0-
06	43530	X	442	-0-	-43088	-0-	107	1	335	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	-0-	-0-	-40889	-0-					N	-0-					-0-
08	37727	X	10805	-0-	-26922	-0-	278	1	10527	2	N	-0-					-0-
09	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	698	1	23384	2	N	-0-					-0-
10	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	745	1	23433	2	N	-0-					-0-
11	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	758	1	22527	2	N	-0-					-0-
12	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	816	1	23175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32782	-0-	-16911	-0-	1494	1	31288	2	N	-0-					-0-
02	35148	X	31790	-0-	-3358	-0-	1371	1	30419	2	N	-0-					-0-
03	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	1561	1	33503	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	15285	-0-	-16095	-0-	1255	1	14030	2	N	-0-					-0-
05	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-
06	33930	X	12527	-0-	-21403	-0-	3039	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	998	1	43266	2	N	-0-					-0-
08	35061	X	33265	-0-	-1796	-0-	856	1	32409	2	N	-0-					-0-
09	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	808	1	27071	2	N	-0-					-0-
10	44268	X	27068	-0-	-17200	-0-	834	1	26234	2	N	-0-					-0-
11	42840	X	23345	-0-	-19495	-0-	760	1	22585	2	N	-0-					-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	642	1	18217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42352	-0-	-18470	-0-	42352	2			N	-0-					-0-
02	44457	X	37637	-0-	-6820	-0-	37637	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	39915	-0-	-7608	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	36790	-0-	-7640	-0-	36790	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	36223	-0-	-8479	-0-	36223	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	33660	-0-	-7320	-0-	33660	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	33660	-0-	-7601	-0-	33660	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	30099	-0-	-9829	-0-	30099	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	26969	-0-	-9811	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	29728	-0-	-6480	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	27690	-0-	-5970	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	28239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,962 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	22444	X	12171	-0-	-10273	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	11250	-0-	-9746	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
04	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
05	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18714	-0-	-1806	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	19136	-0-	-2750	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19074	-0-	-2130	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	18729	-0-	-1521	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18724	-0-	-1178	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17830	-0-	-890	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,226 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	49786	X	39230	-0-	-10556	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
02	46574	X	35731	-0-	-10843	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	35871	-0-	-10350	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	34535	-0-	-7435	-0-	34535	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	33967	-0-	-7387	-0-	33967	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	31834	-0-	-6116	-0-	31834	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	32168	-0-	-6024	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	30190	-0-	-5677	-0-	30190	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	28158	-0-	-6372	-0-	28158	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	29485	-0-	-4491	-0-	29485	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	27078	-0-	-4752	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
12	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,646 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	47616	X	34422	-0-	-13194	-0-	34422	2			N	-0-					-0-
02	41528	X	30909	-0-	-10619	-0-	30909	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	32124	-0-	-10625	-0-	32124	2			N	-0-					-0-
04	38520	X	29668	-0-	-8852	-0-	29668	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	29002	-0-	-8105	-0-	29002	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	27309	-0-	-5991	-0-	27309	2			N	-0-					-0-
07	33201	X	26928	-0-	-6273	-0-	26928	2			N	-0-					-0-
08	32116	X	25418	-0-	-6698	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	24309	-0-	-5361	-0-	24309	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	25306	-0-	-3710	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
12	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,421 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	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26659	2	7	9	Y	6					37
02	24012	X	21986	-0-	-2026	-0-	21982	2	4	9	Y	4					41
03	25699	X	17138	-0-	-8561	-0-	17134	2	4	9	Y	4					45
04	24870	X	19933	-0-	-4937	-0-	19916	2	17	9	Y	15	36	1			24
05	25699	X	20737	-0-	-4962	-0-	20720	2	17	9	Y	15	30	1			9
06	INC G-10		18430	-0-	18430	18430	18429	2	1	9	Y	1					10
07	INC G-10		17024	-0-	17024	35454	17009	2	15	9	Y	14					24
08	INC G-10		16471	-0-	16471	51925	16471	2			Y	-0-					24
09	INC G-10		18645	-0-	18645	70570	18634	2	11	9	Y	10	10	1			24
10	INC G-10		19685	-0-	19685	90255	19676	2	9	9	Y	8					32
11	INC G-10		18486	-0-	18486	108741	18475	2	11	9	Y	10	34	1			8
12	123181	X	14440	-0-	-108741	-0-	14427	2	13	9	Y	12					20

TOTAL GAS PROD: 229,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

01	SHUT IN		16882	-0-	16882	16882	16882	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	73851	-0-	73851	90733	73851	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	49861	-0-	49861	140594	49861	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		45735	-0-	45735	186329	45735	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		42535	-0-	42535	228864	42535	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		35578	-0-	35578	264442	35578	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32902	-0-	32902	297344	32902	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		29449	-0-	29449	326793	29449	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		25717	-0-	25717	352510	25717	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		25422	-0-	25422	377932	25422	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22509	-0-	22509	400441	22509	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		21198	-0-	21198	421639	21198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

01	SHUT IN		16427	-0-	16427	16427	16427	2			N	-0-					-0-
02	96222	X	65478	-0-	-30744	-0-	65478	2			N	-0-					-0-
03	102858	X	46541	-0-	-56317	-0-	46541	2			N	-0-					-0-
04	99540	X	34661	-0-	-64879	-0-	34661	2			N	-0-					-0-
05	102858	X	29725	-0-	-73133	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
06	99540	X	24638	-0-	-74902	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	102858	X	21426	-0-	-81432	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
08	102858	X	18141	-0-	-84717	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
09	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
10	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,887 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	T. A.		7783	-0-	7783	7783	7783	2			N	-0-					-0-
02	97593	X	89810	-0-	-7783	-0-	89810	2			N	-0-					-0-
03	104005	X	62599	-0-	-41406	-0-	62599	2			N	-0-					-0-
04	100650	X	46459	-0-	-54191	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
05	104005	X	41398	-0-	-62607	-0-	41398	2			N	-0-					-0-
06	100650	X	35162	-0-	-65488	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
07	104005	X	19970	-0-	-84035	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
08	104005	X	30332	-0-	-73673	-0-	30332	2			N	-0-					-0-
09	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	27181	2			N	-0-					-0-
10	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24863	-0-	-4477	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,953 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	T. A.		5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-
02	82366	X	76842	-0-	-5524	-0-	76842	2			N	-0-					-0-
03	62031	X	52052	-0-	-9979	-0-	52052	2			N	-0-					-0-
04	60030	X	38038	-0-	-21992	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
05	62031	X	30213	-0-	-31818	-0-	30213	2			N	-0-					-0-
06	60030	X	23886	-0-	-36144	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
07	62031	X	34323	-0-	-27708	-0-	34323	2			N	-0-					-0-
08	62031	X	15692	-0-	-46339	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,955 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	T. A.		12098	-0-	12098	83068	12098	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9526	-0-	9526	92594	9526	2			N	-0-					-0-
03	0	W	6837	-0-	6837	99431	6837	2			N	-0-					-0-
04	0	W	13522	-0-	13522	112953	13522	2			N	-0-					-0-
05	0	W	11691	-0-	11691	124644	11691	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8759	-0-	8759	133403	8759	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11639	-0-	11639	145042	11639	2			N	-0-					-0-
08	0	W	8930	-0-	8930	153972	8930	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10032	-0-	10032	164004	10032	2			N	-0-					-0-
10	0	W	8371	-0-	8371	172375	8371	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6628	-0-	6628	179003	6628	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3089	-0-	3089	182092	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,122 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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.		20985	-0-	20985	20985	20822	2	163	9	N	148			148
04	0	W	18778	-0-	18778	39763	18778	2			N	-0-			148
05	0	W	17618	-0-	17618	57381	17618	2			N	-0-			148
06	0	W	15897	-0-	15897	73278	15897	2			N	-0-			148
07	0	W	15869	-0-	15869	89147	15869	2			N	-0-			148
08	0	W	15271	-0-	15271	104418	15271	2			N	-0-			148
09	0	W	13901	-0-	13901	118319	13901	2			N	-0-			148
10	0	W	12754	-0-	12754	131073	12754	2			N	-0-			148
11	0	W	19485	-0-	19485	150558	19485	2			N	-0-			148
12	0	W	17885	-0-	17885	168443	17885	2			N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 168,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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.		19176	-0-	19176	19176	19126	2	50	9	N	45			45
04	0	W	16659	-0-	16659	35835	16659	2			N	-0-			45
05	0	W	13113	-0-	13113	48948	13113	2			N	-0-			45
06	0	W	13852	-0-	13852	62800	13852	2			N	-0-			45
07	0	W	16228	-0-	16228	79028	16228	2			N	-0-			45
08	0	W	16014	-0-	16014	95042	16014	2			N	-0-			45
09	0	W	15138	-0-	15138	110180	15138	2			N	-0-			45
10	0	W	14191	-0-	14191	124371	14191	2			N	-0-			45
11	0	W	13635	-0-	13635	138006	13635	2			N	-0-			45
12	0	W	13379	-0-	13379	151385	13379	2			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 151,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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.		6574	-0-	6574	6574	6574	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		49267	-0-	49267	55841	49267	2			N	-0-			-0-
08	0	W	44041	-0-	44041	99882	44041	2			N	-0-			-0-
09	0	W	34131	-0-	34131	134013	34131	2			N	-0-			-0-
10	0	W	34286	-0-	34286	168299	34286	2			N	-0-			-0-
11	0	W	30702	-0-	30702	199001	30702	2			N	-0-			-0-
12	0	W	28934	-0-	28934	227935	28934	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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.		4268	-0-	4268	4268	4268	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		52279	-0-	52279	56547	52279	2			N	-0-			-0-
08	0	W	39253	-0-	39253	95800	39253	2			N	-0-			-0-
09	0	W	27721	-0-	27721	123521	27721	2			N	-0-			-0-
10	0	W	19578	-0-	19578	143099	19578	2			N	-0-			-0-
11	0	W	15470	-0-	15470	158569	15470	2			N	-0-			-0-
12	0	W	11493	-0-	11493	170062	11493	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		6319	-0-	6319	6319	6319	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		72659	-0-	72659	78978	72659	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55434	-0-	55434	134412	55434	2			N	-0-					-0-
09	0	W	47376	-0-	47376	181788	47376	2			N	-0-					-0-
10	0	W	46078	-0-	46078	227866	46078	2			N	-0-					-0-
11	0	W	42428	-0-	42428	270294	42428	2			N	-0-					-0-
12	0	W	41432	-0-	41432	311726	41432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,726 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
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.		9124	-0-	9124	9124	9124	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		54764	-0-	54764	63888	54764	2			N	-0-					-0-
08	0	W	50085	-0-	50085	113973	50085	2			N	-0-					-0-
09	0	W	41327	-0-	41327	155300	41327	2			N	-0-					-0-
10	0	W	43781	-0-	43781	199081	43781	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37775	-0-	37775	236856	37775	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35767	-0-	35767	272623	35767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		12578	-0-	12578	12578	12578	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		78042	-0-	78042	90620	78042	2			N	-0-					-0-
08	183785	X	93165	-0-	-90620	-0-	93165	2			N	-0-					-0-
09	69308	X	69308	-0-	-0-	-0-	69308	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	65036	-0-	-1304	-0-	65036	2			N	-0-					-0-
11	64200	X	57326	-0-	-6874	-0-	57326	2			N	-0-					-0-
12	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	54867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,322 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		-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.		9963	-0-	9963	9963	9963	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		59231	-0-	59231	69194	59231	2			N	-0-					-0-
08	0	W	75853	-0-	75853	145047	75853	2			N	-0-					-0-
09	0	W	69530	-0-	69530	214577	69530	2			N	-0-					-0-
10	0	W	72798	-0-	72798	287375	72798	2			N	-0-					-0-
11	0	W	66256	-0-	66256	353631	66256	2			N	-0-					-0-
12	0	W	63633	-0-	63633	417264	63633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,264 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 #: 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		23358	-0-	23358	23358	1842	1	21516	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		91952	-0-	91952	115310	2072	1	89880	2	N	-0-			-0-
08	191791	X	76481	-0-	-115310	-0-	1967	1	74514	2	N	-0-			-0-
09	115920	X	65382	-0-	-50538	-0-	1895	1	63487	2	N	-0-			-0-
10	119784	X	59530	-0-	-60254	-0-	1835	1	57695	2	N	-0-			-0-
11	115920	X	55114	-0-	-60806	-0-	1794	1	53320	2	N	-0-			-0-
12	119784	X	54874	-0-	-64910	-0-	2513	1	52361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		15952	-0-	15952	15952	1258	1	14694	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		55893	-0-	55893	71845	1260	1	54633	2	N	-0-			-0-
08	112777	X	40932	-0-	-71845	-0-	1053	1	39879	2	N	-0-			-0-
09	72000	X	35290	-0-	-36710	-0-	1023	1	34267	2	N	-0-			-0-
10	74400	X	32951	-0-	-41449	-0-	1016	1	31935	2	N	-0-			-0-
11	72000	X	30804	-0-	-41196	-0-	1003	1	29801	2	N	-0-			-0-
12	74400	X	31698	-0-	-42702	-0-	1452	1	30246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-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.		33791	-0-	33791	33791	33791	2			N	-0-			-0-
08	64306	X	30515	-0-	-33791	-0-	30515	2			N	-0-			-0-
09	44640	X	27984	-0-	-16656	-0-	27984	2			N	-0-			-0-
10	46128	X	28486	-0-	-17642	-0-	1100	1	27386	2	N	-0-			-0-
11	44640	X	28828	-0-	-15812	-0-	1155	1	27673	2	N	-0-			-0-
12	46128	X	28887	-0-	-17241	-0-	28887	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		21248	-0-	21248	21248	1676	1	19572	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		45236	-0-	45236	66484	1020	1	44216	2	N	-0-			-0-
08	107710	X	41226	-0-	-66484	-0-	1060	1	40166	2	N	-0-			-0-
09	95760	X	34626	-0-	-61134	-0-	1004	1	33622	2	N	-0-			-0-
10	98952	X	32369	-0-	-66583	-0-	998	1	31371	2	N	-0-			-0-
11	95760	X	30076	-0-	-65684	-0-	979	1	29097	2	N	-0-			-0-
12	98952	X	30257	-0-	-68695	-0-	1386	1	28871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,038 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		13957	-0-	13957	13957	1101	1	12856	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		51112	-0-	51112	65069	1152	1	49960	2	N	-0-					-0-
08	99795	X	34726	-0-	-65069	-0-	893	1	33833	2	N	-0-					-0-
09	74880	X	31327	-0-	-43553	-0-	908	1	30419	2	N	-0-					-0-
10	77376	X	29250	-0-	-48126	-0-	901	1	28349	2	N	-0-					-0-
11	74880	X	27318	-0-	-47562	-0-	889	1	26429	2	N	-0-					-0-
12	77376	X	27891	-0-	-49485	-0-	1277	1	26614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		11036	-0-	11036	11036	870	1	10166	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		37578	-0-	37578	48614	847	1	36731	2	N	-0-					-0-
08	78989	X	30375	-0-	-48614	-0-	781	1	29594	2	N	-0-					-0-
09	53340	X	24951	-0-	-28389	-0-	723	1	24228	2	N	-0-					-0-
10	55118	X	22951	-0-	-32167	-0-	707	1	22244	2	N	-0-					-0-
11	53340	X	22535	-0-	-30805	-0-	734	1	21801	2	N	-0-					-0-
12	55118	X	25041	-0-	-30077	-0-	1147	1	23894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	5424	-0-	5424	5424	5424	2			N	-0-					-0-
10	67518	X	49548	-0-	-17970	-0-	2397	1	47151	2	N	-0-					-0-
11	65340	X	44211	-0-	-21129	-0-	2181	1	42030	2	N	-0-					-0-
12	67518	X	41575	-0-	-25943	-0-	1844	1	39731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57900	X	5458	-0-	-52442	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	59830	X	49277	-0-	-10553	-0-	2384	1	46893	2	N	-0-					-0-
11	57900	X	44713	-0-	-13187	-0-	2206	1	42507	2	N	-0-					-0-
12	59830	X	41229	-0-	-18601	-0-	1828	1	39401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		4782	-0-	4782	4782	4782	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		36453	-0-	36453	41235	1763	1	34690	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		34915	-0-	34915	76150	1723	1	33192	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		33767	-0-	33767	109917	1497	1	32270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		39208	-0-	39208	39208	39208	2			N	-0-					-0-
09	67744	X	28536	-0-	-39208	-0-	28536	2			N	-0-					-0-
10	49383	X	25259	-0-	-24124	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
11	47790	X	24491	-0-	-23299	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	49383	X	21734	-0-	-27649	-0-	21734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		37337	-0-	37337	37337	37337	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		27040	-0-	27040	64377	27040	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		23872	-0-	23872	88249	23872	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		23759	-0-	23759	112008	23759	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18846	-0-	18846	130854	18846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,854 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	96479	-0-	96479	96479	96479	2			N	-0-					-0-
09	157331	X	60852	-0-	-96479	-0-	60852	2			N	-0-					-0-
10	130200	X	53446	-0-	-76754	-0-	53446	2			N	-0-					-0-
11	126000	X	50323	-0-	-75677	-0-	50323	2			N	-0-					-0-
12	130200	X	42606	-0-	-87594	-0-	42606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,706 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		5165	-0-	5165	5165	4956	2	209	9	Y	190					190
12	T. A.		9007	-0-	9007	14172	8170	2	837	9	Y	761	913	1			38

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		3786	-0-	3786	3786	3339	2	447	9	Y	406					406
12	T. A.		6600	-0-	6600	10386	5952	2	648	9	Y	589	913	1			82

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		11987	-0-	11987	13139	11987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 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
06	0		-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.		10619	-0-	10619	10619	1366	1	9253	2	N	-0-					-0-
10	92070	X	55513	-0-	-36557	-0-	2967	1	52546	2	N	-0-					-0-
11	89100	X	42593	-0-	-46507	-0-	2626	1	39967	2	N	-0-					-0-
12	92070	X	38168	-0-	-53902	-0-	2542	1	35626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12065	-0-	12065	12065	12065	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		28414	-0-	28414	40479	28414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,479 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
09	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19147	2	28	9	Y	25					25
10	48546	X	25685	-0-	-22861	-0-	25666	2	19	9	Y	17					42
11	46980	X	15964	-0-	-31016	-0-	15964	2			Y	-0-					42
12	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 75,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		40267	-0-	40267	40267	40267	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		44133	-0-	44133	84400	44133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
11	0	W	7054	-0-	7054	7054	5814	2	1240	9	Y	1127					1127
12	0	W	12157	-0-	12157	19211	12143	2	14	9	Y	13	913	1			227

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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
11	24384	X	14009	-0-	-10375	-0-	13138	2	871	9	Y	792					792
12	47244	X	23078	-0-	-24166	-0-	22769	2	309	9	Y	281	913	1			160

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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.		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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.		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		14391	-0-	14391	14391		14379	2	12	9	Y	11			11
10	40581	X	15284	-0-	-25297	-0-		15277	2	7	9	Y	6			17
11	45090	X	10862	-0-	-34228	-0-		10862	2			Y	-0-			17
12	46593	X	10171	-0-	-36422	-0-		10171	2			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

12	0		1860	-0-	1860	1860		1860	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6204 - 8654

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-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

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-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

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
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	5					85
							6	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	550	2	N	55					140
							61	9									
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	82	1	944	2	N	19	152	1			7
							21	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	N	5					12
							6	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	127	1	1139	2	N	5					17
							6	9									
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	76	1	873	2	N	5					22
							6	9									
07	1085	N	878	-0-	-207	-0-	70	1	802	2	N	5					27
							6	9									
08	1271	N	680	-0-	-591	-0-	54	1	615	2	N	10					37
							11	9									
09	960	N	506	-0-	-454	-0-	40	1	455	2	N	10					47
							11	9									
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	18	1	160	2	N	10					57
							11	9									
11	660	N	128	-0-	-532	-0-	10	1	112	2	N	5					62
							6	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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	2914	N	1351	-0-	-1563	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,727 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	2325	X	1443	-0-	-882	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1844	-0-	-331	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 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	INC G-10		7346	-0-	7346	13713	7346	2			N	-0-					46
02	INC G-10		7062	-0-	7062	20775	7062	2			N	-0-					46
03	INC G-10		7604	-0-	7604	28379	7604	2			N	-0-					46
04	INC G-10		7051	-0-	7051	35430	7048	2	3	9	N	3					49
05	INC G-10		7323	-0-	7323	42753	7313	2	10	9	N	9					58
06	49644	X	6891	-0-	-42753	-0-	6884	2	7	9	N	6					64
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6859	2	12	9	N	11					75
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6729	2	3	9	N	3					78
09	7080	X	6709	-0-	-371	-0-	6709	2			N	-0-					78
10	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6983	2	3	9	N	3					81
11	6900	X	6663	-0-	-237	-0-	6663	2			N	-0-					81
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 84,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	INC G-10		9844	-0-	9844	19399	9844	2			N	-0-					67
02	INC G-10		9097	-0-	9097	28496	9071	2	26	9	N	24					91
03	INC G-10		9405	-0-	9405	37901	9404	2	1	9	N	1					92
04	INC G-10		6228	-0-	6228	44129	6150	2	78	9	N	71					163
05	INC G-10		8731	-0-	8731	52860	8686	2	45	9	N	41					204
06	59253	X	6393	-0-	-52860	-0-	6385	2	8	9	N	7	186	1			25
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7560	2	7	9	N	6					31
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6817	2	3	9	N	3					34
09	7950	X	6126	-0-	-1824	-0-	6123	2	3	9	N	3					37
10	8215	X	5565	-0-	-2650	-0-	5550	2	15	9	N	14					51
11	7320	X	5454	-0-	-1866	-0-	5454	2			N	-0-					51
12	7564	X	5641	-0-	-1923	-0-	5564	2	77	9	N	70					121

TOTAL GAS PROD: 86,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5886	-0-	5886	12678	5886	2			N	-0-					98
02	INC G-10		5264	-0-	5264	17942	5261	2	3	9	N	3					101
03	INC G-10		6413	-0-	6413	24355	6400	2	13	9	N	12					113
04	INC G-10		5746	-0-	5746	30101	5743	2	3	9	N	3					116
05	INC G-10		3587	-0-	3587	33688	3586	2	1	9	N	1					117
06	34930	X	1242	-0-	-33688	-0-	1242	2			N	-0-					117
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					117
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					117
09	5640	X	4312	-0-	-1328	-0-	4312	2			N	-0-					117
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4493	2	15	9	N	14					131
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					131
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					132

TOTAL GAS PROD: 54,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 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	INC G-10		16873	-0-	16873	34329	16822	2	51	9	N	46					190
02	INC G-10		15105	-0-	15105	49434	15087	2	18	9	N	16					206
03	INC G-10		15640	-0-	15640	65074	15573	2	67	9	N	61	195	1			72
04	INC G-10		14026	-0-	14026	79100	13985	2	41	9	N	37					109
05	INC G-10		14232	-0-	14232	93332	14201	2	31	9	N	28					137
06	106087	X	12755	-0-	-93332	-0-	12747	2	8	9	N	7					144
07	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12120	2	7	9	N	6					150
08	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11871	2	1	9	N	1					151
09	13140	X	11065	-0-	-2075	-0-	11065	2			N	-0-					151
10	13578	X	7161	-0-	-6417	-0-	7161	2			N	-0-					151
11	12750	X	10576	-0-	-2174	-0-	10511	2	65	9	N	59					210
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12456	2	2	9	N	2	181	1			31

TOTAL GAS PROD: 153,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	0	W	6637	-0-	6637	290714	6591	2	46	9	N	42	6	8			68
02	0	W	4939	-0-	4939	295653	4909	2	30	9	N	27					95
03	0	W	7806	-0-	7806	303459	7758	2	48	9	N	44					139
04	0	W	7365	-0-	7365	310824	7285	2	80	9	N	73	8	8			204
05	0	W	6901	-0-	6901	317725	6866	2	35	9	N	32	174	1	2	8	60
06	0	W	5767	-0-	5767	323492	5743	2	24	9	N	22	5	8			77
07	326308	X	2816	-0-	-323492	-0-	2810	2	6	9	N	5					82
08	7812	X	4072	-0-	-3740	-0-	4066	2	6	9	N	5					87
09	7380	X	4530	-0-	-2850	-0-	4510	2	20	9	N	18					105
10	6913	X	5062	-0-	-1851	-0-	5001	2	61	9	N	55	142	1			18
11	5760	X	1065	-0-	-4695	-0-	1065	2			N	-0-					18
12	4681	X	2844	-0-	-1837	-0-	2844	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 59,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	10997	-0-	10997	568400	10938	2	59	9	N	54	1	8			165
02	0	Z	10232	-0-	10232	578632	10190	2	42	9	N	38	176	1			27
03	0	Z	10680	-0-	10680	589312	10611	2	69	9	N	63					90
04	0	Z	9651	-0-	9651	598963	9585	2	66	9	N	60					150
05	0	Z	10296	-0-	10296	609259	10245	2	51	9	N	46	178	1			18
06	0	Z	10062	-0-	10062	619321	10003	2	59	9	N	54					72
07	0	Z	9897	-0-	9897	629218	9861	2	36	9	N	33					105
08	0	Z	10040	-0-	10040	639258	10016	2	24	9	N	22					127
09	0	Z	9804	-0-	9804	649062	9768	2	36	9	N	33					160
10	0	Z	9711	-0-	9711	658773	9653	2	58	9	N	53	176	1			37
11	0	Z	8674	-0-	8674	667447	8656	2	18	9	N	16					53
12	0	Z	9185	-0-	9185	676632	9139	2	46	9	N	42					95

TOTAL GAS PROD: 119,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	37262	X	1494	-0-	-35768	-0-	1458	2	36	9	N	33					125
02	34858	X	3627	-0-	-31231	-0-	3621	2	6	9	N	5					130
03	37262	X	6168	-0-	-31094	-0-	6154	2	14	9	N	13					143
04	36060	X	6056	-0-	-30004	-0-	6036	2	20	9	N	18					161
05	37262	X	8203	-0-	-29059	-0-	8185	2	18	9	N	16					177
06	36060	X	8767	-0-	-27293	-0-	8758	2	9	9	N	8	168	1			17
07	37262	X	9910	-0-	-27352	-0-	9904	2	6	9	N	5					22
08	37262	X	10663	-0-	-26599	-0-	10652	2	11	9	N	10					32
09	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10646	2	11	9	N	10					42
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11550	2	18	9	N	16					58
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11351	2	21	9	N	19					77
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11634	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 100,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	0	Z	40137	-0-	40137	354220	39883	2	254	9	N	231	345	1			60
02	0	Z	33204	-0-	33204	387424	32905	2	299	9	N	272	180	1			152
03	0	Z	33178	-0-	33178	420602	33161	2	17	9	N	15					167
04	0	Z	32288	-0-	32288	452890	32194	2	94	9	N	85	183	1			69
05	0	Z	31208	-0-	31208	484098	31139	2	69	9	N	63					132
06	0	Z	28847	-0-	28847	512945	28783	2	64	9	N	58					190
07	0	Z	28409	-0-	28409	541354	28361	2	48	9	N	44	176	1			58
08	0	Z	26577	-0-	26577	567931	26555	2	22	9	N	20					78
09	0	Z	25023	-0-	25023	592954	24944	2	79	9	N	72					150
10	0	Z	24499	-0-	24499	617453	24495	2	4	9	N	4					154
11	0	Z	22899	-0-	22899	640352	22840	2	59	9	N	54	176	1			32
12	0	Z	22389	-0-	22389	662741	22386	2	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 348,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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	0		7581	-0-	7581	62825	7380	2	201	9	N	183	345	1			82
02	0		6114	-0-	6114	68939	6042	2	72	9	N	65					147
03	0		6775	-0-	6775	75714	6584	2	191	9	N	174	174	1			147
04	0		5948	-0-	5948	81662	5843	2	105	9	N	95					242
05	0		5648	-0-	5648	87310	5601	2	47	9	N	43	165	1			120
06	0		5682	-0-	5682	92992	5581	2	101	9	N	92	175	1			37
07	0		5677	-0-	5677	98669	5614	2	63	9	N	57					94
08	0		5550	-0-	5550	104219	5503	2	47	9	N	43					137
09	0		4987	-0-	4987	109206	4940	2	47	9	N	43					180
10	114389	X	5183	-0-	-109206	-0-	5129	2	54	9	N	49	199	1			30
11	11340	X	4685	-0-	-6655	-0-	4652	2	33	9	N	30					60
12	11718	X	4313	-0-	-7405	-0-	4269	2	44	9	N	40					100

TOTAL GAS PROD: 68,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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		6122	-0-	6122	123836	5993	2	129	9	N	117	170	1			107
02	0		5199	-0-	5199	129035	5168	2	31	9	N	28					135
03	0		4820	-0-	4820	133855	4752	2	68	9	N	62					197
04	0		2893	-0-	2893	136748	2871	2	22	9	N	20	169	1			48
05	0		5692	-0-	5692	142440	5548	2	144	9	N	131					179
06	0		5115	-0-	5115	147555	5060	2	55	9	N	50	169	1			60
07	0		5173	-0-	5173	152728	5121	2	52	9	N	47					107
08	0		4878	-0-	4878	157606	4845	2	33	9	N	30					137
09	0		4632	-0-	4632	162238	4599	2	33	9	N	30					167
10	0		4707	-0-	4707	166945	4666	2	41	9	N	37	165	1			39
11	0		4383	-0-	4383	171328	4350	2	33	9	N	30					69
12	0		3854	-0-	3854	175182	3820	2	34	9	N	31					100

TOTAL GAS PROD: 57,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	58327					N	-0-	15	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	58327					N	-0-					-0-
12	58327	X	-0-	-0-	-58327	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	165	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	184	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	180	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	203	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	181	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	200	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	198	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	206	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	182	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	190	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	197	1	2363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	1	4357	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3789	-0-	-97	-0-	250	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	261	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3815	-0-	-205	-0-	262	1	3553	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	272	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	259	1	3482	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	273	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	258	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	260	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	294	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	273	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	283	1	3399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,867 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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	424	1	3244	2	N	-0-			-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	435	1	3231	2	N	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	461	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	370	1	2714	2	N	-0-			-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	397	1	2985	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	392	1	2886	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	368	1	2613	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	415	1	3011	2	N	-0-			-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	411	1	2907	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	390	1	2755	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	397	1	2767	2	N	-0-			-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	382	1	2581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,631 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	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	455	1	6643	2	N	-0-			-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	471	1	6659	2	N	-0-			-0-
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	485	1	6598	2	N	-0-			-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	461	1	6265	2	N	-0-			-0-
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	498	1	6631	2	N	-0-			-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	478	1	6413	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6767	-0-	-301	-0-	477	1	6290	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	508	1	6573	2	N	-0-			-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	539	1	6675	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	515	1	6371	2	N	-0-			-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	534	1	6493	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6559	-0-	-695	-0-	504	1	6055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,591 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	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	506	1	3862	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	3671	-0-	-969	-0-	435	1	3236	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	469	1	3144	2	N	-0-			-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	530	1	3897	2	N	-0-			-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	533	1	4006	2	N	-0-			-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	508	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4554	-0-	-34	-0-	562	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	515	1	3738	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3954	-0-	-486	-0-	489	1	3465	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	540	1	3809	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4005	-0-	-405	-0-	503	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	548	1	3702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,239 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	214	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	202	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	225	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	226	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	235	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	228	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	259	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	233	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	240	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	254	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	243	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	258	1	3102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,703 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	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	411	1	6007	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	378	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	397	1	5416	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	371	1	5039	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	347	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	364	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	354	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	355	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	335	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	358	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4420	-0-	-830	-0-	335	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	368	1	4433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,044 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	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,836 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3851	-0-	-117	-0-	247	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3350	-0-	-333	-0-	221	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	251	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	241	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	241	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	227	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	230	1	3030	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	257	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	220	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	257	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	225	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	250	1	3004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6184	2	162	9	N	147	187	1			98
02	5887	X	5696	-0-	-191	-0-	5571	2	125	9	N	114					212
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6196	2	155	9	N	141	181	1			172
04	6090	X	5931	-0-	-159	-0-	5793	2	138	9	N	125	184	1			113
05	6293	X	6002	-0-	-291	-0-	5886	2	116	9	N	105					218
06	6090	X	5994	-0-	-96	-0-	5858	2	136	9	N	124	185	1			157
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7226	2	141	9	N	128					285
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	7984	2	156	9	N	142	179	1			248
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7335	2	144	9	N	131	179	1			200
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7627	2	158	9	N	144	176	1			168
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7411	2	163	9	N	148	188	1			128
12	8153	X	7153	-0-	-1000	-0-	7006	2	147	9	N	134	184	1			78

TOTAL GAS PROD: 81,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 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	11749	X	9199	-0-	-2550	-0-	9126	2	73	9	N	66	187	1			95
02	10788	X	9037	-0-	-1751	-0-	8971	2	66	9	N	60					155
03	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10348	2	101	9	N	92					247
04	11070	X	9482	-0-	-1588	-0-	9363	2	119	9	N	108	172	1			183
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					183
06	10110	X	9085	-0-	-1025	-0-	8933	2	152	9	N	138	191	1			130
07	10447	X	9247	-0-	-1200	-0-	9189	2	58	9	N	53					183
08	10447	X	9650	-0-	-797	-0-	9567	2	83	9	N	75					258
09	9600	X	8997	-0-	-603	-0-	8917	2	80	9	N	73	187	1			144
10	9920	X	9654	-0-	-266	-0-	9551	2	103	9	N	94					238
11	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13823	2	100	9	N	91	188	1			141
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9352	2	119	9	N	108					249

TOTAL GAS PROD: 118,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7280	-0-	-966	-0-	7160	2	120	9	N	109					175
02	7714	X	6734	-0-	-980	-0-	6628	2	106	9	N	96					271
03	8246	X	7467	-0-	-779	-0-	7358	2	109	9	N	99	186	1			184
04	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	7213	2	116	9	N	105	175	1			114
05	7502	X	7410	-0-	-92	-0-	7334	2	76	9	N	69					183
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7337	2	117	9	N	106	62	1			227
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7541	2	91	9	N	83	111	1			199
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7574	2	114	9	N	104	181	1			122
09	7440	X	6980	-0-	-460	-0-	6910	2	70	9	N	64					186
10	7688	X	7448	-0-	-240	-0-	7316	2	132	9	N	120	183	1			123
11	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7324	2	94	9	N	85					208
12	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7468	2	117	9	N	106	191	1			123

TOTAL GAS PROD: 88,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16784	-0-	-545	-0-	16497	2	287	9	N	261	186	1			292
02	16182	X	15674	-0-	-508	-0-	15476	2	198	9	N	180	181	1			291
03	17298	X	16418	-0-	-880	-0-	16042	2	376	9	N	342	543	1			90
04	16650	X	15617	-0-	-1033	-0-	15426	2	191	9	N	174					264
05	16988	X	16237	-0-	-751	-0-	15884	2	353	9	N	321	368	1			217
06	16230	X	15475	-0-	-755	-0-	15246	2	229	9	N	208	189	1			236
07	16740	X	15732	-0-	-1008	-0-	15438	2	294	9	N	267	367	1			136
08	16430	X	15684	-0-	-746	-0-	15457	2	227	9	N	206	59	1			283
09	15720	X	15022	-0-	-698	-0-	14759	2	263	9	N	239	355	1			167
10	16244	X	14978	-0-	-1266	-0-	14693	2	285	9	N	259	184	1			242
11	15480	X	14493	-0-	-987	-0-	14293	2	200	9	N	182	177	1			247
12	15717	X	15157	-0-	-560	-0-	14883	2	274	9	N	249	373	1			123

TOTAL GAS PROD: 187,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 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	13609	X	13291	-0-	-318	-0-	12986	2	305	9	N	277	190	1			283
02	12760	X	12467	-0-	-293	-0-	12324	2	143	9	N	130	186	1			227
03	13640	X	13178	-0-	-462	-0-	13003	2	175	9	N	159	180	1			206
04	13200	X	12404	-0-	-796	-0-	12235	2	169	9	N	154	177	1			183
05	13547	X	12996	-0-	-551	-0-	12820	2	176	9	N	160	179	1			164
06	12900	X	12119	-0-	-781	-0-	11978	2	141	9	N	128					292
07	13330	X	12369	-0-	-961	-0-	12160	2	209	9	N	190	190	1			292
08	13175	X	12580	-0-	-595	-0-	12468	2	112	9	N	102	189	1			205
09	12570	X	11899	-0-	-671	-0-	11798	2	101	9	N	92					297
10	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14018	2	237	9	N	215	377	1			135
11	12180	X	9422	-0-	-2758	-0-	9243	2	179	9	N	163	189	1			109
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13352	2	198	9	N	180					289

TOTAL GAS PROD: 150,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

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	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9858	2	143	9	N	130	185	1			192
02	8903	X	8591	-0-	-312	-0-	8478	2	113	9	N	103	182	1			113
03	9269	X	8835	-0-	-434	-0-	8743	2	92	9	N	84					197
04	9210	X	8828	-0-	-382	-0-	8727	2	101	9	N	92					289
05	9517	X	8959	-0-	-558	-0-	8856	2	103	9	N	94	186	1			197
06	9210	X	8941	-0-	-269	-0-	8855	2	86	9	N	78					275
07	9176	X	8816	-0-	-360	-0-	8714	2	102	9	N	93	185	1			183
08	9114	X	8655	-0-	-459	-0-	8550	2	105	9	N	95	186	1			92
09	8940	X	7910	-0-	-1030	-0-	7834	2	76	9	N	69					161
10	9238	X	8133	-0-	-1105	-0-	8042	2	91	9	N	83					244
11	8940	X	7872	-0-	-1068	-0-	7770	2	102	9	N	93	173	1			164
12	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	7968	2	131	9	N	119					283

TOTAL GAS PROD: 103,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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	12276	X	10642	-0-	-1634	-0-	10510	2	132	9	N	120	189	1			200
02	11484	X	9954	-0-	-1530	-0-	9843	2	111	9	N	101	187	1			114
03	12152	X	11036	-0-	-1116	-0-	10886	2	150	9	N	136					250
04	11760	X	10923	-0-	-837	-0-	10811	2	112	9	N	102	174	1			178
05	12028	X	11662	-0-	-366	-0-	11534	2	128	9	N	116					294
06	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	9737	2	113	9	N	103	191	1			206
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12306	2	95	9	N	86					292
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13594	2	122	9	N	111	186	1			217
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12340	2	77	9	N	70	184	1			103
10	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12418	2	128	9	N	116					219
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12318	2	136	9	N	124	190	1			153
12	13671	X	12758	-0-	-913	-0-	12612	2	146	9	N	133	192	1			94

TOTAL GAS PROD: 140,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13894	-0-	-1761	-0-	13839	2	55	9	N	50	83	1			181
02	14587	X	12607	-0-	-1980	-0-	12535	2	72	9	N	65	188	1			58
03	15593	X	13160	-0-	-2433	-0-	13148	2	12	9	N	11					69
04	13950	X	12153	-0-	-1797	-0-	12119	2	34	9	N	31					100
05	14136	X	12461	-0-	-1675	-0-	12433	2	28	9	N	25					125
06	13440	X	11769	-0-	-1671	-0-	11748	2	21	9	N	19					144
07	13485	X	11740	-0-	-1745	-0-	11715	2	25	9	N	23					167
08	13175	X	10498	-0-	-2677	-0-	10483	2	15	9	N	14					181
09	12150	X	10760	-0-	-1390	-0-	10730	2	30	9	N	27					208
10	12462	X	10806	-0-	-1656	-0-	10767	2	39	9	N	35	190	1			53
11	11760	X	11589	-0-	-171	-0-	11549	2	40	9	N	36					89
12	11749	X	11582	-0-	-167	-0-	11521	2	61	9	N	55					144

TOTAL GAS PROD: 143,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	23	107	1			44
02	986	N	-0-	-0-	-986	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9350	-0-	-3639	-0-	9265	2	85	9	N	77					152
02	12180	X	10049	-0-	-2131	-0-	9944	2	105	9	N	95					247
03	13020	X	11040	-0-	-1980	-0-	10920	2	120	9	N	109	181	1			175
04	12600	X	10344	-0-	-2256	-0-	10263	2	81	9	N	74					249
05	12555	X	10628	-0-	-1927	-0-	10510	2	118	9	N	107	190	1			166
06	10680	X	10132	-0-	-548	-0-	10018	2	114	9	N	104	183	1			87
07	11036	X	10606	-0-	-430	-0-	10507	2	99	9	N	90					177
08	11036	X	9645	-0-	-1391	-0-	9564	2	81	9	N	74	175	1			76
09	10380	X	9678	-0-	-702	-0-	9609	2	69	9	N	63					139
10	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	10097	2	109	9	N	99					238
11	10260	X	9865	-0-	-395	-0-	9763	2	102	9	N	93	184	1			147
12	10602	X	6808	-0-	-3794	-0-	6753	2	55	9	N	50					197

TOTAL GAS PROD: 118,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14470	-0-	-782	-0-	13806	2	664	9	N	604	756	1			122
02	14268	X	13377	-0-	-891	-0-	12770	2	607	9	N	552	556	1			118
03	15252	X	13906	-0-	-1346	-0-	13265	2	641	9	N	583	377	1			324
04	14700	X	12667	-0-	-2033	-0-	12298	2	369	9	N	335	530	1			129
05	14663	X	13092	-0-	-1571	-0-	12374	2	718	9	N	653	556	1			226
06	14010	X	12642	-0-	-1368	-0-	12124	2	518	9	N	471	536	1			161
07	14291	X	12768	-0-	-1523	-0-	12225	2	543	9	N	494	363	1			292
08	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	12359	2	529	9	N	481	558	1			215
09	12660	X	12309	-0-	-351	-0-	11791	2	518	9	N	471	542	1			144
10	13082	X	12152	-0-	-930	-0-	11648	2	504	9	N	458	367	1			235
11	12630	X	11163	-0-	-1467	-0-	10687	2	476	9	N	433	529	1			139
12	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	10971	2	524	9	N	476	377	1			238

TOTAL GAS PROD: 152,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,011

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					154
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	48	3	48	9	N	44	179	1			19
03	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					19
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	450	1	2525	3	N	-0-					19
05	3100	N	4035	-0-	935	935	465	1	3570	3	N	-0-					19
06	2867	N	1932	-0-	-935	-0-	213	1	1719	3	N	-0-					19
07	3100	N	3174	-0-	74	74	285	1	2889	3	N	-0-					19
08	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	169	1	2003	3	N	-0-					19
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	450	1	3283	3	N	-0-					19
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	465	1	3114	3	N	-0-					19
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	450	1	2927	3	N	-0-					19
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	465	1	2924	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	465	1	3045	3	N	4					44
							4	9									
02	4698	X	435	-0-	-4263	-0-	435	1			N	-0-					44
03	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	465	1	3173	3	N	8					52
							9	9									
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	450	1	3198	3	N	1					53
							1	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	465	1	3780	3	N	113					166
							124	9									
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	450	1	3631	3	N	-0-					166
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	465	1	4465	3	N	-0-					166
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	465	1	4766	3	N	63	177	1			52
							69	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	450	1	4835	3	N	7					59
							8	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	465	1	5112	3	N	1					60
							1	9									
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	450	1	4828	3	N	-0-					60
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	465	1	4868	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 51,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	522	1	519	2	N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	848	1	645	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	624	1	752	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	449	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	493	1	628	2	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	686	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	493	1	582	2	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	487	1	516	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	622	1	561	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 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	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	12	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	589	N	554	-0-	-35	-0-	199	1	355	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	272	1	271	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	348	1	265	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	243	1	323	2	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	269	1	325	2	N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	231	1	290	2	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	235	1	301	2	N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	292	1	262	2	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	243	1	288	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	253	1	268	2	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	269	1	243	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	288	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	92	1	165	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	136	1	135	2	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	155	1	118	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	160	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	118	1	141	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	106	1	133	2	N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	108	1	137	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	174	1	156	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	119	1	141	2	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	145	1	131	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	237	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DITMORE WELL #: 1 RRCID -> 219219 COMPL. DATE 02/20/2006 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAGG WELL #: 1 RRCID -> 227046 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4030 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 09/20/2012 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MODERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 573226
GREENWAY WELL #: 1 RRCID -> 227048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2012 - PLUGGED 09/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

01	25730	X	25289	-0-	-441	-0-	585	1	24510	2	N	176	200	1			45
							194	9									
02	24389	X	23637	-0-	-752	-0-	522	1	22940	2	N	159					204
							175	9									
03	26071	X	23556	-0-	-2515	-0-	23389	2	167	9	N	152	195	1			161
04	25230	X	23753	-0-	-1477	-0-	908	1	22698	2	N	134	198	1			97
							147	9									
05	26071	X	24933	-0-	-1138	-0-	537	1	24260	2	N	124	191	1			30
							136	9									
06	24480	X	23129	-0-	-1351	-0-	23007	2	122	9	N	111					141
07	25265	X	24327	-0-	-938	-0-	684	1	23535	2	N	98	192	1			47
							108	9									
08	24924	X	23682	-0-	-1242	-0-	23559	2	123	9	N	112					159
09	24120	X	22726	-0-	-1394	-0-	22604	2	122	9	N	111	187	1			83
10	24924	X	23403	-0-	-1521	-0-	35	1	23221	2	N	134	180	1			37
							147	9									
11	23550	X	22522	-0-	-1028	-0-	372	1	22003	2	N	134					171
							147	9									
12	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	22858	2	167	9	N	152	199	1			124

TOTAL GAS PROD: 283,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6582	2	316	5	N	33					160
							36	9									
02	4930	X	4334	-0-	-596	-0-	4005	2	329	5	N	-0-					160
03	5270	X	3363	-0-	-1907	-0-	2165	2	1185	5	N	12					172
							13	9									
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7172	2	476	5	N	51	183	1			40
							56	9									
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	58	1	8115	2	N	30					70
							333	5	33	9							
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6657	2	56	5	N	18					88
							20	9									
07	7967	X	6191	-0-	-1776	-0-	6040	2	72	5	N	72					160
							79	9									
08	8525	X	6276	-0-	-2249	-0-	6004	2	219	5	N	48	178	1			30
							53	9									
09	8250	X	4572	-0-	-3678	-0-	3756	2	805	5	N	10					40
							11	9									
10	8525	X	3006	-0-	-5519	-0-	1173	2	1830	5	N	3					43
							3	9									
11	6720	X	4551	-0-	-2169	-0-	2414	2	2129	5	N	7					50
							8	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	4978	2	1156	5	N	23					73
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 68,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13020	-0-	-651	-0-	322	1	12599	2	N	90					201
							99	9									
02	12528	X	10096	-0-	-2432	-0-	470	1	9559	2	N	61	195	1			67
							67	9									
03	13423	X	13112	-0-	-311	-0-	359	1	12705	2	N	44					111
							48	9									
04	12990	X	12596	-0-	-394	-0-	544	1	11923	2	N	117	181	1			47
							129	9									
05	13423	X	12727	-0-	-696	-0-	508	1	12189	2	N	27					74
							30	9									
06	12690	X	11915	-0-	-775	-0-	61	1	11791	2	N	57					131
							63	9									
07	13113	X	11974	-0-	-1139	-0-	280	1	11664	2	N	27					158
							30	9									
08	13113	X	11007	-0-	-2106	-0-	10976	2	31	9	N	28					186
09	12600	X	11773	-0-	-827	-0-	311	1	11423	2	N	35	181	1			40
							39	9									
10	12741	X	12210	-0-	-531	-0-	235	1	11868	2	N	97					137
							107	9									
11	11910	X	10757	-0-	-1153	-0-	241	1	10483	2	N	30					167
							33	9									
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	282	1	11333	2	N	37					204
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 142,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	8277	X	6747	-0-	-1530	-0-	166	1	6486	2	N	86					141
							95	9									
02	6873	X	4789	-0-	-2084	-0-	223	1	4541	2	N	23					164
							25	9									
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	212	1	7449	2	N	27					191
							30	9									
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	346	1	7572	2	N	11	158	1			44
							12	9									
05	7533	X	7255	-0-	-278	-0-	287	1	6899	2	N	63					107
							69	9									
06	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	36	1	7016	2	N	17					124
							19	9									
07	8184	X	6761	-0-	-1423	-0-	158	1	6573	2	N	27					151
							30	9									
08	8184	X	6220	-0-	-1964	-0-	6178	2	42	9	N	38					189
09	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	198	1	7288	2	N	28	170	1			47
							31	9									
10	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	130	1	6598	2	N	77					124
							85	9									
11	7080	X	5350	-0-	-1730	-0-	120	1	5224	2	N	5					129
							6	9									
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	164	1	6588	2	N	22					151
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 80,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

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	4805	X	4539	-0-	-266	-0-		112	1	4385	2	N	38	189	1			30
								42	9									
02	4379	X	4126	-0-	-253	-0-		8	1	4081	2	N	34					64
								37	9									
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-		4174	2	33	9	N	30					94
04	4440	X	3975	-0-	-465	-0-		3945	2	30	9	N	27					121
05	4588	X	3784	-0-	-804	-0-		3781	2	3	9	N	3					124
06	4380	X	3915	-0-	-465	-0-		3909	2	6	9	N	5					129
07	4402	X	2978	-0-	-1424	-0-		2978	2			N	-0-					129
08	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-		33	1	2878	2	N	12					141
								13	9									
09	3990	X	2810	-0-	-1180	-0-		2799	2	11	9	N	10					151
10	4061	X	3152	-0-	-909	-0-		62	1	3090	2	N	-0-					151
11	3930	X	3069	-0-	-861	-0-		113	1	2953	2	N	3					154
								3	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		544	1	3017	2	N	20					174
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

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	12716	-0-	-1172	-0-		294	1	12321	2	N	92	201	1			55
								101	9									
02	12963	X	12450	-0-	-513	-0-		275	1	12063	2	N	102					157
								112	9									
03	13857	X	12996	-0-	-861	-0-		12889	2	107	9	N	97	197	1			57
04	13410	X	12304	-0-	-1106	-0-		470	1	11749	2	N	77					134
								85	9									
05	13764	X	13013	-0-	-751	-0-		280	1	12659	2	N	67	171	1			30
								74	9									
06	12870	X	11875	-0-	-995	-0-		11810	2	65	9	N	59					89
07	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-		339	1	11669	2	N	62					151
								68	9									
08	13020	X	12129	-0-	-891	-0-		12066	2	63	9	N	57	171	1			37
09	12600	X	11419	-0-	-1181	-0-		11343	2	76	9	N	69					106
10	13020	X	11605	-0-	-1415	-0-		17	1	11498	2	N	82					188
								90	9									
11	11880	X	11389	-0-	-491	-0-		188	1	11136	2	N	59	180	1			67
								65	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-		11423	2	103	9	N	94					161

TOTAL GAS PROD: 145,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2			N	-0-					1233
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		2397	2			N	-0-					1233
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		2371	2			N	-0-					1233
04	2280	N	2136	-0-	-144	-0-		2136	2			N	-0-					1233
05	2573	N	2222	-0-	-351	-0-		2222	2			N	-0-					1233
06	2280	N	2142	-0-	-138	-0-		2119	2	23	9	N	21	170	1			1084
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-		2172	2	7	9	N	6					1090
08	2232	N	2204	-0-	-28	-0-		2202	2	2	9	N	2					1092
09	2130	N	1957	-0-	-173	-0-		1955	2	2	9	N	2					1094
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		2156	2	4	9	N	4					1098
11	2130	N	2080	-0-	-50	-0-		2078	2	2	9	N	2					1100
12	2015	N	1500	-0-	-515	-0-		1491	2	9	9	N	8					1108

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					46
02	1711	N	1655	-0-	-56	-0-	1655	2			N	-0-					46
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					46
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1724	2			N	-0-					46
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					46
06	1770	N	1454	-0-	-316	-0-	1454	2			N	-0-					46
07	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1464	2			N	-0-					46
08	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-					46
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					46
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					46
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					46
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	2	4	9	N	4					105
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7					112
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4					116
04	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1972	2	9	9	N	8					124
05	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2050	2	2	9	N	2					126
06	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1956	2	2	9	N	2					128
07	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2005	2	4	9	N	4					132
08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2013	2	4	9	N	4					136
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1804	2	4	9	N	4					140
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	N	46					186
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1918	2	53	9	N	48	170	1			64
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1501	2	20	9	N	18					82

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1806	2	31	9	N	28					423
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	N	19	178	1			264
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					266
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					268
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1318	2	2	9	N	2					270
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	2	57	9	N	52	102	1			220
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	2	4	9	N	4					224
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7					231
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1366	2	3	9	N	3					234
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					245
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1334	2	10	9	N	9					254
12	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1197	2	7	9	N	6					260

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					322
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					324
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					326
04	1740	N	1338	-0-	-402	-0-	1336	2	2	9	N	2					328
05	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1319	2	2	9	N	2					330
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	N	4					334
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	2					336
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					338
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1367	2	2	9	N	2					340
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4					344
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1335	2	4	9	N	4					348
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1199	2	4	9	N	4					352

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

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	6510	X	6055	-0-		-455	-0-	6052	2	3	9	N	3					370
02	6090	X	5648	-0-		-442	-0-	5646	2	2	9	N	2					372
03	6510	X	5831	-0-		-679	-0-	5829	2	2	9	N	2					374
04	6120	X	5483	-0-		-637	-0-	5479	2	4	9	N	4					378
05	6200	X	5521	-0-		-679	-0-	5519	2	2	9	N	2					380
06	5850	X	5242	-0-		-608	-0-	5240	2	2	9	N	2					382
07	6045	X	5302	-0-		-743	-0-	5300	2	2	9	N	2					384
08	5828	X	5153	-0-		-675	-0-	5151	2	2	9	N	2					386
09	5490	X	4995	-0-		-495	-0-	4993	2	2	9	N	2					388
10	5518	X	4858	-0-		-660	-0-	4856	2	2	9	N	2					390
11	5250	X	4994	-0-		-256	-0-	4986	2	8	9	N	7					397
12	5270	X	5059	-0-		-211	-0-	5042	2	17	9	N	15					412

TOTAL GAS PROD: 64,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

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	868	N	789	-0-		-79	-0-	786	2	3	9	N	3					87
02	812	N	722	-0-		-90	-0-	722	3			N	-0-					87
03	806	N	801	-0-		-5	-0-	801	3			N	-0-					87
04	802	N	802	-0-		-0-	-0-	802	3			N	-0-					87
05	802	N	802	-0-		-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					89
06	780	N	726	-0-		-54	-0-	726	3			N	-0-					89
07	837	N	688	-0-		-149	-0-	688	3			N	-0-					89
08	806	N	672	-0-		-134	-0-	672	3			N	-0-					89
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	3			N	-0-					89
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	3			N	-0-					89
11	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			N	-0-					89
12	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

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	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	732	1	1594	2	N	15	274	1			43
								17	9									
02	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	1059	3			N	-0-					43
03	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1112	3			N	-0-					43
04	2250	N	1141	-0-		-1109	-0-	1141	3			N	-0-					43
05	2542	X	1163	-0-		-1379	-0-	1163	3			N	-0-					43
06	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3			N	-0-					43
07	1178	N	1124	-0-		-54	-0-	1124	3			N	-0-					43
08	1178	N	1110	-0-		-68	-0-	1110	3			N	-0-					43
09	1170	N	1100	-0-		-70	-0-	1100	3			N	-0-					43
10	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	1243	3			N	-0-					43
11	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	2			N	-0-					43
12	1147	N	963	-0-		-184	-0-	963	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					17
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					17
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					17
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					17
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					17
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	9	N	51					68

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					55
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					55
03	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					55
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			N	-0-					55
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	3			N	-0-					55
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					55
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					55
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					55
09	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					55
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					55
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	3			N	-0-					55
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
02	174	N	54	-0-	-120	-0-	54	3			N	-0-					28
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	76	3	11	9	N	10					38
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					38
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					38
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					38
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					38
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 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	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					23
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	679	3			N	-0-					23
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	765	3	32	9	N	29					52
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					52
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					52
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					52
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					52
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					52
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					52
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					52
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	532	3	86	9	N	78					130
12	1209	N	401	-0-	-808	-0-	401	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					184
02	348	N	251	-0-	-97	-0-	251	3			N	-0-					184
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					185
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					185
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					185
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	362	3	1	9	N	1	151	1			35
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					35
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	321	3	13	9	N	12					47
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					47
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					47
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					47
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					84
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					84
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					84
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3			N	-0-					84
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					84
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					84
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					84
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					84
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					84
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			84
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					84
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-					40
02	1508	N	1310	-0-	-198	-0-	1310	3			N	-0-					40
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1494	3	33	9	N	30					70
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					70
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					70
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					70
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					70
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					70
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					70
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					70
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	3			N	-0-					70
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 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	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	1036	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	2059	X	1859	-0-	-200	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2167	-0-	-53	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1624	-0-	-596	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2092	-0-	-357	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	186	1	904	2	N	18					72
							20	9									
02	928	N	310	-0-	-618	-0-	186	3	124	9	N	113					185
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	3	19	9	N	17					202
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1182	3	31	9	N	28	185	1			45
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					45
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					45
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	987	3	50	9	N	45					90
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					90
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					90
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					90
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	851	3	30	9	N	27					117
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					32
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					32
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	860	3	34	9	N	31					63
04	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	3			N	-0-					63
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					63
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					63
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					63
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	3			N	-0-					63
09	900	N	423	-0-	-477	-0-	423	3			N	-0-					63
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	3			N	-0-					63
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3			N	-0-					63
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					22
02	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	3			N	-0-					22
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	745	3	179	9	N	163					185
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	998	3	36	9	N	33	1	8			217
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					222
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	718	3	50	9	N	45	182	1			85
07	1054	N	710	-0-	-344	-0-	697	3	13	9	N	12					97
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	633	3	4	9	N	4	4	8			97
09	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					97
10	713	N	239	-0-	-474	-0-	239	3			N	-0-					97
11	630	N	143	-0-	-487	-0-	132	3	11	9	N	10					107
12	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	930	N	866	-0-	-64	-0-	273	1	590	2	N	3					94
							3	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					94
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					94
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					94
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					94
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					94
07	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	3			N	-0-					94
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	733	3	7	9	N	6					100
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					100
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					100
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					100
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 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	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	461	1	2570	2	N	17					180
							19	9									
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					180
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2691	3	45	9	N	41					221
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2265	3	24	9	N	22	1	8			242
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					242
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2516	3	23	9	N	21	180	1			83
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2320	3	23	9	N	21					104
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	3	22	9	N	20					124
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2230	3	11	9	N	10					134
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					134
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					134
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	154	-0-	-466	-0-	25	1	129	2	N	-0-					90
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					90
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1156	3	142	9	N	129					219
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	541	3	74	9	N	67					286
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1392	3	24	9	N	22					308
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2	175	1			135
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	800	3	136	9	N	124	180	1			79
08	1426	N	843	-0-	-583	-0-	777	3	66	9	N	60	2	8			137
09	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	982	3	50	9	N	45					182
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	981	3	69	9	N	63	180	1			65
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1057	3	52	9	N	47					112
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	3	54	9	N	49					161

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	255	1	1309	2	N	-0-					85
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					85
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1623	3	41	9	N	37					122
04	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	3			N	-0-					122
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1803	3	33	9	N	30					152
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2262	3	54	9	N	49	1	8			200
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2610	3	75	9	N	68	166	1			102
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2799	3	34	9	N	31	1	8			132
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2802	3	53	9	N	48					180
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2885	3	48	9	N	44					224
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2635	3	46	9	N	42	172	1			94
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	3	33	9	N	30					124

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2371	-0-	-357	-0-	2327	3	44	9	N	40					87
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2681	3	85	9	N	77	136	1			28
03	2759	X	1710	-0-	-1049	-0-	1636	3	74	9	N	67					95
04	2670	X	1997	-0-	-673	-0-	1787	3	210	9	N	191	147	1			139
05	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2394	3	24	9	N	22	1	8			160
06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	2735	3	22	9	N	20					180
07	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2728	3	58	9	N	53	165	1			68
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2346	3	144	9	N	131	145	1			54
09	2760	X	592	-0-	-2168	-0-	546	3	46	9	N	42					96
10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2668	3	91	9	N	83	5	8			174
11	2760	X	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-					174
12	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	1189	3	108	9	N	98	254	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-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-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4926	-0-	-313	-0-	4926	3			N	-0-	2	7			36
02	4901	X	4370	-0-	-531	-0-	4370	3			N	-0-					36
03	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	4816	3			N	-0-					36
04	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	4589	3			N	-0-					36
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-					36
06	4770	X	3804	-0-	-966	-0-	3804	3			N	-0-					36
07	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4319	3	3	9	N	3					39
08	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	4296	3			N	-0-					39
09	4590	X	4161	-0-	-429	-0-	4161	3			N	-0-					39
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					39
11	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	3			N	-0-					39
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 53,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	3336	3	17	9	N	15	5	7			26
02	3538	X	2953	-0-	-585	-0-	2946	3	7	9	N	6					32
03	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3393	3	30	9	N	27					59
04	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	3368	3	35	9	N	32					91
05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	2980	3	42	9	N	38	114	1			15
06	3300	X	2702	-0-	-598	-0-	2677	3	25	9	N	23					38
07	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3042	3	57	9	N	52					90
08	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3120	3	59	9	N	54	128	1			16
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	2885	3	46	9	N	42					58
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	3	1	9	N	1	1	8			58
11	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	2816	3	22	9	N	20					78
12	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2968	3	17	9	N	15	68	1			25

TOTAL GAS PROD: 37,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4931	-0-	-711	-0-	4931	3			N	-0-	98	7			62
02	5249	X	4133	-0-	-1116	-0-	4133	3			N	-0-					62
03	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3			N	-0-					62
04	5250	X	5081	-0-	-169	-0-	5081	3			N	-0-					62
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					62
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	4899	3			N	-0-					62
07	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4822	3	25	9	N	23					85
08	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4878	3			N	-0-					85
09	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	4925	3			N	-0-					85
10	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4499	3	7	9	N	6	6	8			85
11	4890	X	4145	-0-	-745	-0-	4145	3			N	-0-					85
12	5084	X	4160	-0-	-924	-0-	4160	3			N	-0-	41	1			44

TOTAL GAS PROD: 56,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-	14	7			25
02	3857	X	1400	-0-	-2457	-0-	1400	3			N	-0-					25
03	3999	X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	3			N	-0-					25
04	4080	X	3427	-0-	-653	-0-	3427	3			N	-0-					25
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3588	3	2	9	N	2	2	8			25
06	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3183	3	3	9	N	3	2	8			26
07	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	3			N	-0-					26
08	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	3182	3			N	-0-					26
09	3480	X	2782	-0-	-698	-0-	2782	3			N	-0-					26
10	3596	X	2923	-0-	-673	-0-	2923	3			N	-0-					26
11	3180	X	2192	-0-	-988	-0-	2192	3			N	-0-					26
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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	1178	X	465	-0-	-713	-0-	465	3			N	-0-					55
02	1160	X	509	-0-	-651	-0-	509	3			N	-0-					55
03	1240	X	560	-0-	-680	-0-	388	3	172	9	N	156	156	1			55
04	1200	X	491	-0-	-709	-0-	469	3	22	9	N	20					75
05	899	X	502	-0-	-397	-0-	450	3	52	9	N	47					122
06	540	X	455	-0-	-85	-0-	411	3	44	9	N	40	109	1			53
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1184	3	53	9	N	48					101
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	4960	X	3746	-0-	-1214	-0-	3556	3	190	9	N	173	170	1			319
02	4640	X	4621	-0-	-19	-0-	4487	3	134	9	N	122	331	1			110
03	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	4542	3	251	9	N	228	178	1			160
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4270	3	255	9	N	232	172	1			220
05	4929	X	4396	-0-	-533	-0-	4135	3	261	9	N	237	173	1			284
06	4770	X	3808	-0-	-962	-0-	3793	3	15	9	N	14	168	1			130
07	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4286	3	285	9	N	259	167	1			222
08	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	3858	3	208	9	N	189	161	1			250
09	4530	X	3525	-0-	-1005	-0-	3361	3	164	9	N	149	174	1			225
10	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4055	3	150	9	N	136	170	1	1	8	190
11	4410	X	3696	-0-	-714	-0-	3550	3	146	9	N	133	168	1			155
12	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3540	3	266	9	N	242	287	1			110

TOTAL GAS PROD: 49,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

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	8153	X	5716	-0-	-2437	-0-	5570	3	146	9	N	133	172	1			19
02	7627	X	3704	-0-	-3923	-0-	3664	3	40	9	N	36					55
03	8153	X	2696	-0-	-5457	-0-	2687	3	9	9	N	8					63
04	5670	X	3038	-0-	-2632	-0-	3031	3	7	9	N	6					69
05	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5228	3	72	9	N	65	99	1	1	8	34
06	5520	X	3644	-0-	-1876	-0-	3627	3	17	9	N	15					49
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	3	20	9	N	18					67
08	5301	X	947	-0-	-4354	-0-	924	3	23	9	N	21					88
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3748	3	90	9	N	82	134	1			36
10	5301	X	2414	-0-	-2887	-0-	2361	3	53	9	N	48	5	8			79
11	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	4456	3	102	9	N	93					172
12	4774	X	3388	-0-	-1386	-0-	3243	3	145	9	N	132	152	1			152

TOTAL GAS PROD: 44,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5499	-0-	-670	-0-	5496	3	3	9	N	3	34	7			57
02	5771	X	4926	-0-	-845	-0-	4926	3			N	-0-					57
03	6200	X	3143	-0-	-3057	-0-	3143	3			N	-0-					57
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6464	3	52	9	N	47					104
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6340	3	1	9	N	1	72	1			33
06	5310	X	5259	-0-	-51	-0-	5242	3	17	9	N	15					48
07	6200	X	5365	-0-	-835	-0-	5348	3	17	9	N	15					63
08	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5671	3	43	9	N	39					102
09	6000	X	5407	-0-	-593	-0-	5407	3			N	-0-					102
10	6200	X	4221	-0-	-1979	-0-	4220	3	1	9	N	1	1	8			102
11	5520	X	2196	-0-	-3324	-0-	2196	3			N	-0-					102
12	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 60,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

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	T. A.	-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-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	3529	3	15	9	N	14					121
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					121
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3876	3	7	9	N	6					127
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					127
05	5115	X	3983	-0-	-1132	-0-	3910	3	73	9	N	66	48	1	1	8	144
06	4950	X	3752	-0-	-1198	-0-	3752	3			N	-0-					144
07	5115	X	3878	-0-	-1237	-0-	3878	3			N	-0-					144
08	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	3382	3	8	9	N	7	83	1			68
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3839	3	3	9	N	3					71
10	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	3206	3	17	9	N	15	3	8			83
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3509	3	36	9	N	33					116
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3842	3	62	9	N	56	125	1			47

TOTAL GAS PROD: 46,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

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	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	3472	3	46	9	N	42					168
02	3190	X	2774	-0-		-416	-0-	2774	3			N	-0-					168
03	3410	X	3049	-0-		-361	-0-	3046	3	3	9	N	3					171
04	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	3333	3			N	-0-					171
05	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	3431	3	29	9	N	26	122	1	1	8	74
06	3300	X	3260	-0-		-40	-0-	3260	3			N	-0-					74
07	3410	X	3173	-0-		-237	-0-	3173	3			N	-0-					74
08	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	3381	3	46	9	N	42	87	1			29
09	3300	X	1806	-0-		-1494	-0-	1750	3	56	9	N	51					80
10	3410	X	3178	-0-		-232	-0-	3148	3	30	9	N	27	3	8			104
11	3300	X	2393	-0-		-907	-0-	2358	3	35	9	N	32					136
12	3286	X	2093	-0-		-1193	-0-	2092	3	1	9	N	1	51	1			86

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

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	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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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	3627	X	3291	-0-		-336	-0-	3291	3			N	-0-					21
02	3625	X	2802	-0-		-823	-0-	2802	3			N	-0-					21
03	3875	X	2507	-0-		-1368	-0-	2507	3			N	-0-					21
04	3360	X	2895	-0-		-465	-0-	2895	3			N	-0-					21
05	3472	X	2653	-0-		-819	-0-	2652	3	1	9	N	1	1	8			21
06	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	3563	3			N	-0-					21
07	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	3167	3			N	-0-					21
08	3007	X	2979	-0-		-28	-0-	2936	3	43	9	N	39	38	1	1	8	21
09	3570	X	3037	-0-		-533	-0-	2948	3	89	9	N	81					102
10	3689	X	2337	-0-		-1352	-0-	2295	3	42	9	N	38	2	8			138
11	3570	X	3149	-0-		-421	-0-	3091	3	58	9	N	53					191
12	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	3702	3	152	9	N	138	276	1			53

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4181	-0-	-159	-0-	4007	3	174	9	N	158	180	7	3	8	179
02	3596	X	2365	-0-	-1231	-0-	2289	3	76	9	N	69	161	1			87
03	4340	X	1366	-0-	-2974	-0-	1282	3	84	9	N	76					163
04	4200	X	2691	-0-	-1509	-0-	2623	3	68	9	N	62	152	1			73
05	4340	X	2623	-0-	-1717	-0-	2443	3	180	9	N	164	170	1	6	8	61
06	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3386	3	111	9	N	101	47	1	4	8	111
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3916	3	141	9	N	128	168	1			71
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3309	3	145	9	N	132	138	1	13	8	52
09	3510	X	2568	-0-	-942	-0-	2466	3	102	9	N	93					145
10	4061	X	833	-0-	-3228	-0-	743	3	90	9	N	82	57	1	15	8	155
11	3930	X	1027	-0-	-2903	-0-	971	3	56	9	N	51	166	1			40
12	3751	X	2039	-0-	-1712	-0-	1923	3	116	9	N	105	38	1			107

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4045	-0-	-512	-0-	3954	3	91	9	N	83					168
02	4263	X	3668	-0-	-595	-0-	3647	3	21	9	N	19	160	1			27
03	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3489	3	79	9	N	72					99
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3855	3	59	9	N	54					153
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4173	3	19	9	N	17	59	1	1	8	110
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3996	3	65	9	N	59	123	1			46
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4076	3	65	9	N	59					105
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4373	3	61	9	N	55	2	8			158
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4482	3	28	9	N	25					183
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4902	3	106	9	N	96	255	1	3	8	21
11	4290	X	1160	-0-	-3130	-0-	1113	3	47	9	N	43					64
12	4464	X	3639	-0-	-825	-0-	3510	3	129	9	N	117	127	1			54

TOTAL GAS PROD: 46,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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.		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
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		5312	-0-	5312	5312	5312	3			N	-0-					-0-
04	40028	X	34716	-0-	-5312	-0-	34399	3	317	9	N	288	171	1			117
05	68262	X	25608	-0-	-42654	-0-	25388	3	220	9	N	200	169	1	7	8	141
06	66060	X	21718	-0-	-44342	-0-	21492	3	226	9	N	205	172	1			174
07	68262	X	20540	-0-	-47722	-0-	20400	3	140	9	N	127	162	1			139
08	68262	X	19397	-0-	-48865	-0-	19289	3	108	9	N	98	165	1			72
09	66060	X	17730	-0-	-48330	-0-	17655	3	75	9	N	68	4	8			136
10	68262	X	17054	-0-	-51208	-0-	16893	3	161	9	N	146	157	1	3	8	122
11	66060	X	15789	-0-	-50271	-0-	15640	3	149	9	N	135	167	1			90
12	68262	X	15599	-0-	-52663	-0-	15478	3	121	9	N	110					200

TOTAL GAS PROD: 193,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 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
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	25416	X	-0-	-0-	-25416	-0-					N	-0-					-0-
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-
12	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
11	0		21545	-0-	21545	21545	21060	3	485	9	N	441	170	1			271
12	0		19698	-0-	19698	41243	19186	3	512	9	N	465	506	1			230

TOTAL GAS PROD: 41,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

OPS GROUP LIMITED 625128
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	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	13539	1	7965	2	N	-0-					30
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1637	1	1917	2	N	134	164	1			-0-
							147	9									
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
05	13981	X	3463	-0-	-10518	-0-	3193	1	270	2	N	-0-					-0-
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1455	1	9595	2	N	-0-					-0-
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	197	1	6859	2	N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	81	1	6987	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4784	2	167	9	N	152					152
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					152
12	7347	X	4685	-0-	-2662	-0-	4685	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 76,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13677	-0-	13677	29506	752	1	12925	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13587	-0-	13587	43093	747	1	12840	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13385	-0-	13385	56478	736	1	12649	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12044	-0-	12044	68522	662	1	11382	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10311	-0-	10311	78833	567	1	9744	2	N	-0-					-0-
06	88081	X	9248	-0-	-78833	-0-	509	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	570	1	9798	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	9974	-0-	-2798	-0-	549	1	9425	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8828	-0-	-3202	-0-	486	1	8342	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8563	-0-	-1791	-0-	471	1	8092	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7817	-0-	-2203	-0-	430	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10254	-0-	-100	-0-	564	1	9690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OPS GROUP LIMITED //CONT.// 625128
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	11036	X	161	-0-	-10875	-0-	161	1			N	-0-					6
02	10324	X	3539	-0-	-6785	-0-	1639	1	1900	2	N	-0-					6
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					6
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					6
05	3782	X	45	-0-	-3737	-0-	45	1			N	-0-					6
06	3660	X	42	-0-	-3618	-0-	42	1			N	-0-					6
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					6
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	634	1	4645	3	N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	517	1	3472	3	N	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	356	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1004	1	3990	3	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1025	1	4356	3	N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	883	1	3123	3	N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	913	1	2756	3	N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	530	1	13	3	N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	706	-0-	-464	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. //CONT.// 630771
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	986	N	629	-0-	-357	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	132	29	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	238	106	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		30	-0-	30	268	30	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
05	T. A.		12	-0-	12	280	12	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		12	-0-	12	292	12	2			N	-0-					-0-
07	331	X	39	-0-	-292	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		103	-0-	103	126	103	2			N	-0-					-0-
03	258	X	132	-0-	-126	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		108	-0-	108	141	108	2			N	-0-					-0-
03	269	X	128	-0-	-141	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. L. O. 631498
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	235	-0-	-577	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. //CONT.// 631498
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3849	-0-	-1431	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4041	-0-	-1415	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3919	-0-	-1537	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3281	-0-	-1519	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,609 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	748	2	99	9	N	90	90	1			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. //CONT.// 631498
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	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2898	-0-	-205	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	2996	2	161	9	N	146	146	1			-0-
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2664	2	196	9	N	178	178	1			-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2776	2	165	9	N	150	150	1			-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	886	2	78	9	N	71	71	1			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	703	-0-	-467	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	146	1	2156	2	N	511	503	1			356
							562	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	2	N	290	507	1			139
							319	9									
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	131	1	2280	2	N	500	629	1			10
							550	9									
04	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	130	1	2203	2	N	584	464	1			130
							642	9									
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	138	1	2437	2	N	485	499	1			116
							534	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	129	1	2265	2	N	516	502	1			130
							568	9									
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	132	1	2393	2	N	490	456	1			164
							539	9									
08	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	141	1	2418	2	N	490	555	1			99
							539	9									
09	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	120	1	2219	2	N	485	463	1			121
							534	9									
10	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	126	1	2294	2	N	308	334	1			95
							339	9									
11	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	123	1	2311	2	N	463	493	1			65
							509	9									
12	2976	N	2283	-0-	-693	-0-	175	1	1997	2	N	101	142	1			24
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 34,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,223

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	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-

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	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-

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	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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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	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-

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	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-

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	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	668	1	2773	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	664	1	2978	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	680	1	3164	3	Y	-0-					14
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	683	1	3301	3	Y	-0-					14
05	3999	X	2382	-0-	-1617	-0-	528	1	1854	3	Y	-0-					14
06	3870	X	2973	-0-	-897	-0-	535	1	2348	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	4123	X	2770	-0-	-1353	-0-	545	1	2225	3	Y	-0-					30
08	4123	X	2320	-0-	-1803	-0-	527	1	1793	3	Y	-0-					30
09	3990	X	1766	-0-	-2224	-0-	474	1	1239	3	Y	48					78
							53	9									
10	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	530	1	2014	3	Y	-0-	69	1			9
11	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	518	1	2124	3	Y	-0-					9
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	494	1	1419	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	5159	-0-	-3	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4830	-0-	-510	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4599	-0-	-741	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4670	-0-	-848	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4326	-0-	-541	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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	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-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1001	-0-	-246	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	901	-0-	-209	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5301	X	3017	-0-	-2284	-0-	909	1	1996	3	N	102					148
							112	9									
02	4959	X	2230	-0-	-2729	-0-	813	1	1417	3	N	-0-					148
03	5301	X	2988	-0-	-2313	-0-	1035	1	1923	3	N	27	160	1			15
							30	9									
04	4530	X	3495	-0-	-1035	-0-	936	1	2559	3	N	-0-					15
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	836	1	2630	3	N	-0-					15
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	782	1	2572	3	N	41					56
							45	9									
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	816	1	2532	3	N	-0-					56
08	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	735	1	2047	3	N	-0-					56
09	3510	X	2835	-0-	-675	-0-	806	1	2028	3	N	1	1	8			56
							1	9									
10	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	818	1	1974	3	N	39					95
							43	9									
11	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	787	1	2227	3	N	-0-					95
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	797	1	2207	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 36,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 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	3224	X	2218	-0-	-1006	-0-	456	1	1744	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	3016	X	2288	-0-	-728	-0-	431	1	1767	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	451	1	1828	3	Y	-0-					14
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	438	1	1782	3	Y	-0-					14
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	407	1	1543	3	Y	-0-					14
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	320	1	935	3	Y	-0-					30
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	396	1	1716	3	Y	-0-					30
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	332	1	749	3	Y	48					78
							53	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	343	1	944	3	Y	-0-	69	1			9
11	2040	N	1247	-0-	-793	-0-	322	1	925	3	Y	-0-					9
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	343	1	1022	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	762	1	2357	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	3364	X	2808	-0-	-556	-0-	696	1	2022	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	315	1	856	3	Y	-0-					14
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					14
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					14
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3875	X	2457	-0-	-1418	-0-	737	1	1628	3	N	84					111
							92	9									
02	3625	X	2546	-0-	-1079	-0-	652	1	1894	3	N	-0-					111
03	2821	X	1083	-0-	-1738	-0-	314	1	712	3	N	52	163	1			-0-
							57	9									
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3405	-0-	-2609	-0-	588	1	2817	3	N	-0-					87
02	5365	X	3739	-0-	-1626	-0-	619	1	3120	3	N	-0-					87
03	5735	X	3536	-0-	-2199	-0-	527	1	3009	3	N	-0-					87
04	5190	X	4258	-0-	-932	-0-	568	1	3690	3	N	-0-					87
05	5332	X	4545	-0-	-787	-0-	573	1	3972	3	N	-0-					87
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	618	1	3725	3	N	-0-					87
07	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	612	1	3551	3	N	-0-					87
08	4557	X	3256	-0-	-1301	-0-	575	1	2681	3	N	-0-					87
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	683	1	4898	3	N	-0-					87
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	661	1	4036	3	N	-0-					87
11	4350	X	3690	-0-	-660	-0-	584	1	3106	3	N	-0-					87
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	734	1	3436	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 49,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	499	1	4328	3	N	-0-					69
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	470	1	4081	3	N	-0-					69
03	3410	X	2590	-0-	-820	-0-	326	1	2264	3	N	-0-					69
04	4620	X	812	-0-	-3808	-0-	226	1	521	3	N	59					128
							65	9									
05	4774	X	2008	-0-	-2766	-0-	290	1	1718	3	N	-0-					128
06	4620	X	2088	-0-	-2532	-0-	296	1	1792	3	N	-0-					128
07	4774	X	2635	-0-	-2139	-0-	330	1	2305	3	N	-0-					128
08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	331	1	2153	3	N	-0-					128
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	334	1	2494	3	N	-0-					128
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	336	1	2376	3	N	-0-					128
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	319	1	2258	3	N	-0-					128
12	T. A.		2341	-0-	2341	2341	376	1	1965	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 32,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	556	1	3330	3	N	-0-					169
02	3973	X	3123	-0-	-850	-0-	478	1	2645	3	N	-0-					169
03	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	500	1	2943	3	N	-0-					169
04	4110	X	2571	-0-	-1539	-0-	411	1	2160	3	N	-0-					169
05	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	458	1	2562	3	N	-0-					169
06	3750	X	3036	-0-	-714	-0-	459	1	2577	3	N	-0-					169
07	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	481	1	2860	3	N	-0-					169
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	481	1	2778	3	N	-0-					169
09	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	409	1	2344	3	N	-0-					169
10	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	408	1	2300	3	N	-0-					169
11	3240	X	2152	-0-	-1088	-0-	388	1	1764	3	N	-0-					169
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	417	1	1594	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					225
02	928	N	836	-0-	-92	-0-	836	3			N	-0-					225
03	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					225
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	3	18	9	N	16	183	1			58
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	N	14					72
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	3	24	9	N	22					94
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	905	3	7	9	N	6					100
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					100
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	877	3	11	9	N	10					110
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	N	22					132
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					132
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	849	3	25	9	N	23					155

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	216	1	3197	3	N	-0-					81
02	3306	X	2949	-0-	-357	-0-	188	1	2761	3	N	-0-					81
03	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	163	1	2840	3	N	-0-					81
04	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	151	1	2561	3	N	-0-					81
05	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	146	1	2597	3	N	-0-					81
06	3300	X	2235	-0-	-1065	-0-	120	1	2115	3	N	-0-					81
07	3162	X	1743	-0-	-1419	-0-	91	1	1652	3	N	-0-					81
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	158	1	2724	3	N	-0-					81
09	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	136	1	2523	3	N	-0-					81
10	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	138	1	2528	3	N	-0-					81
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	153	1	2889	3	N	-0-					81
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	213	1	2436	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	11408	X	10033	-0-	-1375	-0-	1167	1	8848	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	9338	X	8561	-0-	-777	-0-	1024	1	7447	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	11036	X	9351	-0-	-1685	-0-	1003	1	8348	3	Y	-0-					14
04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	1150	1	10689	3	Y	-0-					14
05	11036	X	9704	-0-	-1332	-0-	1039	1	8665	3	Y	-0-					14
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	921	1	9331	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	789	1	7828	3	Y	-0-					30
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	736	1	6276	3	Y	-0-					30
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	623	1	5572	3	Y	48					78
							53	9									
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	777	1	7129	3	Y	-0-	69	1			9
11	10140	X	7971	-0-	-2169	-0-	793	1	7178	3	Y	-0-					9
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1051	1	7566	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 106,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1269	1	7011	3	N	93	156	1			27
							102	9									
02	8497	X	7503	-0-	-994	-0-	1158	1	6345	3	N	-0-					27
03	9083	X	8439	-0-	-644	-0-	1213	1	7226	3	N	-0-					27
04	8790	X	7468	-0-	-1322	-0-	1137	1	6267	3	N	58					85
							64	9									
05	9052	X	7498	-0-	-1554	-0-	1078	1	6420	3	N	-0-					85
06	8160	X	7640	-0-	-520	-0-	1129	1	6511	3	N	-0-					85
07	8432	X	5013	-0-	-3419	-0-	929	1	4014	3	N	64					149
							70	9									
08	8432	X	5512	-0-	-2920	-0-	947	1	4565	3	N	-0-					149
09	7650	X	6099	-0-	-1551	-0-	1043	1	5054	3	N	2	2	8			149
							2	9									
10	7905	X	4108	-0-	-3797	-0-	867	1	3241	3	N	-0-					149
11	7650	X	3704	-0-	-3946	-0-	897	1	2807	3	N	-0-					149
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1048	1	3744	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 76,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	7223	X	6565	-0-	-658	-0-	1189	1	5306	3	N	64					129
							70	9									
02	6322	X	6281	-0-	-41	-0-	1138	1	5143	3	N	-0-					129
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1150	1	5460	3	N	-0-					129
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1153	1	5484	3	N	-0-					129
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1149	1	5922	3	N	50	153	1			26
							55	9									
06	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	1082	1	5035	3	N	-0-					26
07	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	1035	1	4381	3	N	-0-					26
08	7130	X	4899	-0-	-2231	-0-	1018	1	3881	3	N	-0-					26
09	6900	X	4852	-0-	-2048	-0-	1010	1	3842	3	N	-0-					26
10	7130	X	3867	-0-	-3263	-0-	932	1	2935	3	N	-0-					26
11	6120	X	2864	-0-	-3256	-0-	877	1	1934	3	N	48					74
							53	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	999	1	2894	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 65,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

01	434	N	-0-	-0-	-434	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	6200	X	5357	-0-	-843	-0-	1076	1	4281	3	Y	-0-					103
02	5800	X	5652	-0-	-148	-0-	1069	1	4583	3	Y	-0-					103
03	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	1054	1	4687	3	Y	-0-					103
04	6240	X	4652	-0-	-1588	-0-	946	1	3706	3	Y	-0-					103
05	6448	X	4428	-0-	-2020	-0-	945	1	3483	3	Y	-0-					103
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	985	1	3833	3	Y	-0-					103
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1017	1	3989	3	Y	-0-					103
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1065	1	4273	3	Y	-0-					103
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1083	1	4596	3	Y	-0-					103
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1036	1	4043	3	Y	-0-					103
11	5160	X	3292	-0-	-1868	-0-	871	1	2421	3	Y	-0-					103
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1056	1	2967	3	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 59,065 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 #: 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	6324	X	4872	-0-	-1452	-0-	945	1	3894	3	Y	30					82
							33	9									
02	5916	X	4330	-0-	-1586	-0-	869	1	3444	3	Y	15	89	1			8
							17	9									
03	6324	X	4066	-0-	-2258	-0-	843	1	3223	3	Y	-0-					8
04	5160	X	2329	-0-	-2831	-0-	691	1	1625	3	Y	12					20
							13	9									
05	4867	X	1401	-0-	-3466	-0-	609	1	792	3	Y	-0-					20
06	4170	X	1777	-0-	-2393	-0-	623	1	1154	3	Y	-0-					20
07	4309	X	2196	-0-	-2113	-0-	697	1	1499	3	Y	-0-					20
08	4061	X	2132	-0-	-1929	-0-	699	1	1433	3	Y	-0-					20
09	2340	X	1895	-0-	-445	-0-	661	1	1234	3	Y	-0-					20
10	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	656	1	1008	3	Y	-0-					20
11	2130	X	1164	-0-	-966	-0-	594	1	570	3	Y	-0-					20
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	571	1	367	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	126	1	1835	3	N	-0-					107
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	118	1	1837	3	N	-0-					107
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	3	N	-0-					107
04	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	122	1	1639	3	N	-0-					107
05	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	126	1	1766	3	N	18					125
							20	9									
06	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	122	1	1657	3	N	-0-					125
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	126	1	1815	3	N	-0-					125
08	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	126	1	1413	3	N	-0-					125
09	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	122	1	1429	3	N	-0-					125
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1331	3	N	-0-					125
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	122	1	1455	3	N	-0-					125
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	126	1	1466	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 21,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	8463	X	8318	-0-	-145	-0-	693	1	7607	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	7685	X	7338	-0-	-347	-0-	616	1	6650	3	Y	65	65	1			11
							72	9									
03	8215	X	6487	-0-	-1728	-0-	500	1	5987	3	Y	-0-					11
04	8040	X	6185	-0-	-1855	-0-	486	1	5699	3	Y	-0-					11
05	8308	X	5669	-0-	-2639	-0-	413	1	5256	3	Y	-0-					11
06	8010	X	6207	-0-	-1803	-0-	356	1	5851	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	7843	X	4100	-0-	-3743	-0-	230	1	3870	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5390	-0-	-1089	-0-	317	1	5073	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5074	-0-	-1136	-0-	280	1	4794	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6062	-0-	-355	-0-	339	1	5723	3	Y	-0-					-0-
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	339	1	5903	3	Y	-0-					-0-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	524	1	5697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1131	1	3943	3	Y	-0-					62
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	951	1	3161	3	Y	-0-					62
03	3255	X	2241	-0-	-1014	-0-	481	1	1760	3	Y	-0-					62
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					62
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					62
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1					63
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	58	1			6
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	1934	1	4822	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	2068	1	5632	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	2269	1	7652	3	Y	-0-					14
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	2025	1	5945	3	Y	-0-					14
05	7068	X	4949	-0-	-2119	-0-	1824	1	3125	3	Y	-0-					14
06	9600	X	4045	-0-	-5555	-0-	1609	1	2346	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	9920	X	8021	-0-	-1899	-0-	1864	1	6157	3	Y	-0-					30
08	9920	X	8024	-0-	-1896	-0-	2024	1	6000	3	Y	-0-					30
09	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1992	1	6461	3	Y	48					78
							53	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1870	1	4442	3	Y	-0-	69	1			9
11	7770	X	5429	-0-	-2341	-0-	1810	1	3619	3	Y	-0-					9
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1932	1	3847	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 83,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	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	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					95
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					95
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					95
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					95
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	293	3	61	9	N	55					150
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					150
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	282	3	1	9	N	1					151
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					151
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					151
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					151
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					151
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

01	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	193	1	2845	3	N	40					97
							44	9									
02	3828	X	2699	-0-	-1129	-0-	172	1	2527	3	N	-0-					97
03	3906	X	3143	-0-	-763	-0-	170	1	2973	3	N	-0-					97
04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	164	1	2782	3	N	65					162
							72	9									
05	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	150	1	2664	3	N	29	162	1			29
							32	9									
06	3030	X	2240	-0-	-790	-0-	120	1	2120	3	N	-0-					29
07	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	108	1	1961	3	N	-0-					29
08	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	153	1	2627	3	N	-0-					29
09	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	120	1	2214	3	N	-0-					29
10	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	107	1	1959	3	N	-0-					29
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	125	1	2361	3	N	-0-					29
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	201	1	2296	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	742	1	2780	3	N	50					74
							55	9									
02	3364	X	3004	-0-	-360	-0-	677	1	2327	3	N	-0-					74
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	712	1	2757	3	N	-0-					74
04	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	688	1	2574	3	N	-0-					74
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	706	1	2682	3	N	-0-					74
06	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	640	1	2115	3	N	-0-					74
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	700	1	2686	3	N	-0-					74
08	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	715	1	2756	3	N	-0-					74
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	677	1	2608	3	N	-0-					74
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	688	1	2570	3	N	150					224
							165	9									
11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	628	1	2260	3	N	-0-					224
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	756	1	2358	3	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4276	-0-	-915	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4923	-0-	-177	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4653	-0-	-431	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4235	-0-	-445	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2429	-0-	-210	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2241	-0-	-487	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1704	-0-	-210	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1692	-0-	-354	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1594	-0-	-576	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1714	-0-	-386	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1471	-0-	-179	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4782	-0-	-235	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4256	-0-	-673	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3800	-0-	-730	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1991	-0-	-551	-0-	126	1	1865	3	N	-0-					49
02	2088	N	1610	-0-	-478	-0-	118	1	1492	3	N	-0-					49
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	126	1	1826	3	N	99					148
							109	9									
04	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	122	1	1716	3	N	-0-					148
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	3	N	-0-					148
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	122	1	2060	3	N	-0-					148
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	126	1	1955	3	N	-0-					148
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	126	1	1955	3	N	-0-					148
09	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	122	1	1734	3	N	-0-					148
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	126	1	1717	3	N	13					161
							14	9									
11	2010	N	1562	-0-	-448	-0-	122	1	1429	3	N	10					171
							11	9									
12	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	126	1	1600	3	N	8					179
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1961	-0-	-769	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,604 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	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3602	-0-	-52	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	894	3	Y	30					55
							33	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	97	1	800	3	Y	-0-					55
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	104	1	931	3	Y	-0-					55
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	880	3	Y	25	64	1			16
							28	9									
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	108	1	794	3	Y	-0-					16
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	103	1	885	3	Y	-0-					16
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	178	1	1449	3	Y	-0-					16
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	154	1	1043	3	Y	-0-					16
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	977	3	Y	-0-					16
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	128	1	992	3	Y	20					36
							22	9									
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	126	1	1002	3	Y	20					56
							22	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1114	3	Y	6					62
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	598	1	2005	3	N	20					231
							22	9									
02	3219	X	1898	-0-	-1321	-0-	533	1	1309	3	N	51	178	1			104
							56	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	598	1	2753	3	N	30					134
							33	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	568	1	2547	3	N	40					174
							44	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	528	1	2186	3	N	38	177	1			35
							42	9									
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	495	1	2788	3	N	15					50
							17	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	598	1	3424	3	N	30					80
							33	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	597	1	2990	3	N	-0-					80
09	3300	X	2857	-0-	-443	-0-	574	1	2226	3	N	52					132
							57	9									
10	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	598	1	1978	3	N	19					151
							21	9									
11	3540	X	2506	-0-	-1034	-0-	579	1	1863	3	N	58	174	1			35
							64	9									
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	525	1	1267	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 34,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	561	1	7853	3	N	-0-					93
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	521	1	6999	3	N	4					97
							4	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	578	1	7530	3	N	77					174
							85	9									
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	557	1	7836	3	N	-0-					174
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	577	1	5686	3	N	3					177
							3	9									
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	558	1	6620	3	N	-0-					177
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	567	1	6046	3	N	-0-					177
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	577	1	6246	3	N	-0-					177
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	545	1	5787	3	N	105					282
							116	9									
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	578	1	5239	3	N	5					287
							6	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	557	1	5583	3	N	1	176	1			112
							1	9									
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	539	1	4621	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 82,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 240192 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6730 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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
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	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	241	1	3567	3	Y	-0-					37
02	3915	X	3465	-0-	-450	-0-	221	1	3244	3	Y	-0-					37
03	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	194	1	3378	3	Y	-0-					37
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	190	1	3231	3	Y	55					92
							61	9									
05	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	205	1	3633	3	Y	-0-					92
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	187	1	3298	3	Y	-0-					92
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	176	1	3186	3	Y	-0-					92
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	162	1	2792	3	Y	-0-					92
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	170	1	3151	3	Y	-0-					92
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	171	1	3129	3	Y	-0-					92
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	186	1	3510	3	Y	-0-					92
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	3	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 41,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	5642	X	4264	-0-	-1378	-0-	4264	3			N	-0-					33
02	5278	X	4944	-0-	-334	-0-	4944	3			N	-0-					33
03	5487	X	4917	-0-	-570	-0-	4917	3			N	-0-					33
04	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	4632	3			N	-0-					33
05	5270	X	4140	-0-	-1130	-0-	4140	3			N	-0-					33
06	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4392	3	28	9	N	25					58
07	5270	X	4324	-0-	-946	-0-	4324	3			N	-0-					58
08	4929	X	4316	-0-	-613	-0-	4316	3			N	-0-					58
09	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4132	3	65	9	N	59					117
10	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	3			N	-0-					117
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	3971	3	88	9	N	80	167	1			30
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 52,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	11160	X	10845	-0-	-315	-0-	983	1	9803	3	Y	54	86	1			8
							59	9									
02	10440	X	8220	-0-	-2220	-0-	758	1	7462	3	Y	-0-					8
03	10168	X	9963	-0-	-205	-0-	817	1	9146	3	Y	-0-					8
04	10500	X	9398	-0-	-1102	-0-	813	1	8557	3	Y	25					33
							28	9									
05	10850	X	9248	-0-	-1602	-0-	805	1	8443	3	Y	-0-					33
06	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	853	1	8550	3	Y	-0-					33
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	939	1	9911	3	Y	-0-					33
08	9052	X	7766	-0-	-1286	-0-	718	1	7048	3	Y	-0-					33
09	8760	X	5042	-0-	-3718	-0-	461	1	4581	3	Y	-0-					33
10	9052	X	6278	-0-	-2774	-0-	572	1	5706	3	Y	-0-					33
11	8760	X	6403	-0-	-2357	-0-	585	1	5818	3	Y	-0-					33
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	885	1	6080	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 100,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8525	X	4616	-0-	-3909	-0-	890	1	3708	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	7975	X	3543	-0-	-4432	-0-	765	1	2688	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	5952	X	2629	-0-	-3323	-0-	698	1	1931	3	Y	-0-					14
04	5250	X	3404	-0-	-1846	-0-	756	1	2648	3	Y	-0-					14
05	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	793	1	3343	3	Y	-0-					14
06	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	686	1	3034	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	767	1	3817	3	Y	-0-					30
08	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	721	1	3202	3	Y	-0-					30
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	725	1	3250	3	Y	48					78
							53	9									
10	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	746	1	3284	3	Y	-0-	69	1			9
11	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	718	1	3203	3	Y	-0-					9
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	859	1	3347	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 46,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	9269	X	8216	-0-	-1053	-0-	1012	1	7204	3	N	-0-					24
02	8671	X	7923	-0-	-748	-0-	965	1	6958	3	N	-0-					24
03	9052	X	7546	-0-	-1506	-0-	903	1	6643	3	N	-0-					24
04	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	902	1	6680	3	N	156					180
							172	9									
05	8494	X	6392	-0-	-2102	-0-	814	1	5552	3	N	24	176	1			28
							26	9									
06	8190	X	7685	-0-	-505	-0-	883	1	6802	3	N	-0-					28
07	8463	X	7449	-0-	-1014	-0-	888	1	6561	3	N	-0-					28
08	7998	X	7055	-0-	-943	-0-	885	1	6170	3	N	-0-					28
09	7740	X	6125	-0-	-1615	-0-	797	1	5328	3	N	-0-					28
10	7936	X	6500	-0-	-1436	-0-	830	1	5583	3	N	79					107
							87	9									
11	7680	X	6505	-0-	-1175	-0-	811	1	5694	3	N	-0-					107
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	918	1	4583	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 84,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	11377	X	9535	-0-	-1842	-0-	866	1	8636	3	Y	30					78
							33	9									
02	10643	X	9166	-0-	-1477	-0-	844	1	8305	3	Y	15	85	1			8
							17	9									
03	11377	X	10537	-0-	-840	-0-	864	1	9673	3	Y	-0-					8
04	9570	X	9236	-0-	-334	-0-	800	1	8423	3	Y	12					20
							13	9									
05	9889	X	8228	-0-	-1661	-0-	716	1	7512	3	Y	-0-					20
06	9510	X	3429	-0-	-6081	-0-	311	1	3118	3	Y	-0-					20
07	9827	X	5873	-0-	-3954	-0-	508	1	5365	3	Y	-0-					20
08	9827	X	6679	-0-	-3148	-0-	617	1	6062	3	Y	-0-					20
09	9240	X	6618	-0-	-2622	-0-	605	1	6013	3	Y	-0-					20
10	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	553	1	5517	3	Y	-0-					20
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	601	1	5977	3	Y	-0-					20
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	551	1	3783	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 86,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6967	-0-	-4565	-0-	916	1	6051	3	N	-0-					69
02	10788	X	2627	-0-	-8161	-0-	593	1	2034	3	N	-0-					69
03	8246	X	8077	-0-	-169	-0-	918	1	7159	3	N	-0-					69
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	884	1	6647	3	N	-0-					69
05	7657	X	5121	-0-	-2536	-0-	734	1	4365	3	N	20					89
							22	9									
06	7830	X	4594	-0-	-3236	-0-	698	1	3896	3	N	-0-					89
07	8091	X	4188	-0-	-3903	-0-	700	1	3488	3	N	-0-					89
08	8091	X	537	-0-	-7554	-0-	50	1	487	3	N	-0-					89
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					89
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					89
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					89
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 39,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2290	-0-	-531	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2040	-0-	-810	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2036	-0-	-909	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1686	-0-	-608	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2395	-0-	-488	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	456	1	6732	3	N	-0-					122
02	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	304	1	4465	3	N	-0-					122
03	8370	X	4449	-0-	-3921	-0-	241	1	4208	3	N	-0-					122
04	8100	X	3937	-0-	-4163	-0-	216	1	3671	3	N	45					167
							50	9									
05	7657	X	6220	-0-	-1437	-0-	463	1	5736	3	N	19	160	1			26
							21	9									
06	6960	X	5934	-0-	-1026	-0-	811	1	5123	3	N	-0-					26
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	861	1	5562	3	N	-0-					26
08	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	845	1	5002	3	N	-0-					26
09	6030	X	5107	-0-	-923	-0-	771	1	4336	3	N	-0-					26
10	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	738	1	4230	3	N	61					87
							67	9									
11	6210	X	5285	-0-	-925	-0-	775	1	4510	3	N	-0-					87
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	827	1	4125	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 65,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2740	-0-	-160	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2155	-0-	-695	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2367	-0-	-795	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2286	-0-	-204	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5766	X	4869	-0-	-897	-0-	612	1	4199	3	Y	53	83	1			13
							58	9									
02	5626	X	4353	-0-	-1273	-0-	541	1	3812	3	Y	-0-					13
03	6014	X	4017	-0-	-1997	-0-	503	1	3514	3	Y	-0-					13
04	5820	X	3492	-0-	-2328	-0-	423	1	3069	3	Y	-0-					13
05	4867	X	3092	-0-	-1775	-0-	397	1	2664	3	Y	28					41
							31	9									
06	3900	X	2858	-0-	-1042	-0-	387	1	2471	3	Y	-0-					41
07	4030	X	3417	-0-	-613	-0-	509	1	2908	3	Y	-0-					41
08	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	560	1	2755	3	Y	-0-					41
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	493	1	3731	3	Y	-0-					41
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	515	1	3474	3	Y	30					71
							33	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	512	1	3803	3	Y	-0-					71
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	523	1	2727	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	737	1	2735	3	N	-0-					13
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	676	1	2343	3	N	-0-					13
03	3441	X	2475	-0-	-966	-0-	655	1	1820	3	N	-0-					13
04	3360	X	2335	-0-	-1025	-0-	631	1	1704	3	N	-0-					13
05	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	618	1	1838	3	N	40					53
							44	9									
06	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	629	1	2013	3	N	-0-					53
07	3224	X	2708	-0-	-516	-0-	661	1	1974	3	N	66					119
							73	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	703	1	2647	3	N	46	165	1			-0-
							51	9									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	689	1	2874	3	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	689	1	2510	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	667	1	2508	3	N	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	829	1	3169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1511	-0-	-403	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1136	-0-	-476	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1820	-0-	-412	-0-	190	1	1586	3	Y	40					98
							44	9									
02	1885	N	1671	-0-	-214	-0-	181	1	1490	3	Y	-0-					98
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	193	1	1727	3	Y	-0-					98
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	181	1	1488	3	Y	51	116	1			33
							56	9									
05	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	189	1	1384	3	Y	-0-					33
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	185	1	1579	3	Y	-0-					33
07	1798	N	1097	-0-	-701	-0-	120	1	977	3	Y	-0-					33
08	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	144	1	974	3	Y	-0-					33
09	1770	N	1390	-0-	-380	-0-	161	1	1229	3	Y	-0-					33
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	170	1	1320	3	Y	20					53
							22	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	3	Y	20					73
							22	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1301	3	Y	6					79
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2351	-0-	-36	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1838	-0-	-395	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1215	-0-	-1172	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	612	-0-	-1668	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1130	-0-	-823	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	539	-0-	-631	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	369	-0-	-747	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3117	-0-	-1130	-0-	691	1	2426	3	N	-0-					69
02	3973	X	2974	-0-	-999	-0-	651	1	2323	3	N	-0-					69
03	4092	X	1166	-0-	-2926	-0-	272	1	894	3	N	-0-					69
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					69
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					69
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					69
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					69
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B	DENY	-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	311	-0-	-2355	-0-	84 18	1 9	209	3	Y	16	32	1			11
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	589	X	176	-0-	-413	-0-	40	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

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	5704	X	3090	-0-		-2614		-0-	386	1	2647	3	Y	52	82	1			13
									57	9									
02	3502	X	3502	-0-		-0-		-0-	435	1	3067	3	Y	-0-					13
03	3689	X	3355	-0-		-334		-0-	420	1	2935	3	Y	-0-					13
04	3773	X	3773	-0-		-0-		-0-	457	1	3316	3	Y	-0-					13
05	3751	X	3316	-0-		-435		-0-	422	1	2833	3	Y	55					68
									61	9									
06	3210	X	3149	-0-		-61		-0-	426	1	2723	3	Y	-0-					68
07	3317	X	1925	-0-		-1392		-0-	287	1	1638	3	Y	-0-					68
08	3317	X	1189	-0-		-2128		-0-	201	1	988	3	Y	-0-					68
09	3412	X	3412	-0-		-0-		-0-	398	1	3014	3	Y	-0-					68
10	3317	X	2811	-0-		-506		-0-	359	1	2419	3	Y	30					98
									33	9									
11	3150	X	3131	-0-		-19		-0-	372	1	2759	3	Y	-0-					98
12	2390	X	2390	-0-		-0-		-0-	384	1	2006	3	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 35,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	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	14B	DENY	-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-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

01	3085	X	3085	-0-		-0-		-0-	1046	1	2039	3	N	-0-					54
02	2665	X	2665	-0-		-0-		-0-	906	1	1759	3	N	-0-					54
03	1284	X	1284	-0-		-0-		-0-	430	1	854	3	N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					54
05	0	X	-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	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	964	1	6097	3	N	-0-					23
02	6670	X	5828	-0-	-842	-0-	831	1	4997	3	N	-0-					23
03	7037	X	6094	-0-	-943	-0-	845	1	5249	3	N	-0-					23
04	6840	X	5528	-0-	-1312	-0-	745	1	4760	3	N	21					44
							23	9									
05	7068	X	5656	-0-	-1412	-0-	758	1	4898	3	N	-0-					44
06	6840	X	5737	-0-	-1103	-0-	768	1	4969	3	N	-0-					44
07	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	813	1	5229	3	N	-0-					44
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	891	1	5959	3	N	-0-					44
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	812	1	5156	3	N	-0-					44
10	5921	X	5280	-0-	-641	-0-	764	1	4453	3	N	57					101
							63	9									
11	6630	X	6040	-0-	-590	-0-	811	1	5229	3	N	-0-					101
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	934	1	4527	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 71,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3661	-0-	-958	-0-	231	1	3407	3	N	21					82
							23	9									
02	4321	X	3150	-0-	-1171	-0-	201	1	2949	3	N	-0-					82
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	257	1	4489	3	N	-0-					82
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	231	1	3921	3	N	-0-					82
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	224	1	3978	3	N	54					136
							59	9									
06	4590	X	2067	-0-	-2523	-0-	111	1	1956	3	N	-0-					136
07	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	214	1	3884	3	N	-0-					136
08	4743	X	3825	-0-	-918	-0-	211	1	3614	3	N	-0-					136
09	4140	X	3635	-0-	-505	-0-	186	1	3449	3	N	-0-					136
10	4247	X	3136	-0-	-1111	-0-	163	1	2973	3	N	-0-	136	5			-0-
11	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	183	1	3450	3	N	-0-					-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	298	1	3400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	897	1	6798	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	7337	X	6810	-0-	-527	-0-	812	1	5908	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	7905	X	5572	-0-	-2333	-0-	598	1	4974	3	Y	-0-					14
04	7650	X	4003	-0-	-3647	-0-	389	1	3614	3	Y	-0-					14
05	7905	X	6988	-0-	-917	-0-	748	1	6240	3	Y	-0-					14
06	6480	X	5701	-0-	-779	-0-	504	1	5107	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	6696	X	6401	-0-	-295	-0-	586	1	5815	3	Y	-0-					30
08	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	650	1	5545	3	Y	-0-					30
09	6480	X	6417	-0-	-63	-0-	640	1	5724	3	Y	48					78
							53	9									
10	6696	X	5251	-0-	-1445	-0-	515	1	4728	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
11	6180	X	5118	-0-	-1062	-0-	509	1	4609	3	Y	-0-					16
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	681	1	4904	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 71,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 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	5580	X	2027	-0-	-3553	-0-	718 45	1 9	1264	3	N	41					96
02	5220	X	2992	-0-	-2228	-0-	752	1	2240	3	N	-0-					96
03	3782	X	716	-0-	-3066	-0-	292	1	424	3	N	-0-					96
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					96
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					96
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	28					124
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	66	1			58
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	INC G-10		5653	-0-	5653	11735	510 59	1 9	5084	3	Y	54	86	1			8
02	INC G-10		5456	-0-	5456	17191	503	1	4953	3	Y	-0-					8
03	INC G-10		6200	-0-	6200	23391	508	1	5692	3	Y	-0-					8
04	INC G-10		5929	-0-	5929	29320	512 22	1 9	5395	3	Y	20					28
05	INC G-10		6010	-0-	6010	35330	523	1	5487	3	Y	-0-					28
06	42052	X	6722	-0-	-35330	-0-	610	1	6112	3	Y	-0-					28
07	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	497	1	5243	3	Y	-0-					28
08	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	505	1	4959	3	Y	-0-					28
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	516	1	5128	3	Y	-0-					28
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	632	1	6304	3	Y	-0-					28
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	566	1	5624	3	Y	-0-					28
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	656	1	4504	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 71,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

01	7719	X	6110	-0-	-1609	-0-	1014 18	1 9	5078	3	Y	16	32	1			11
02	7221	X	5593	-0-	-1628	-0-	939 90	1 9	4564	3	Y	82	79	1			14
03	7099	X	5466	-0-	-1633	-0-	931	1	4535	3	Y	-0-					14
04	6810	X	5350	-0-	-1460	-0-	913	1	4437	3	Y	-0-					14
05	7037	X	5654	-0-	-1383	-0-	903	1	4751	3	Y	-0-					14
06	5910	X	5891	-0-	-19	-0-	828 90	1 9	4973	3	Y	82	66	1			30
07	5983	X	3824	-0-	-2159	-0-	736	1	3088	3	Y	-0-					30
08	5642	X	5360	-0-	-282	-0-	833	1	4527	3	Y	-0-					30
09	5880	X	4928	-0-	-952	-0-	774 53	1 9	4101	3	Y	48					78
10	6076	X	5540	-0-	-536	-0-	830	1	4710	3	Y	-0-	69	1			9
11	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	790	1	4471	3	Y	-0-					9
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	959	1	4647	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 64,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	984	1	3431	3	Y	-0-					59
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	967	1	3212	3	Y	-0-					59
03	3968	X	2013	-0-	-1955	-0-	432	1	1581	3	Y	-0-					59
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					59
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					59
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	2					61
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	56	1			5
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GAMBLE WELL #: 1H RRCID -> 253349 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7406 - 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	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	425	1	1566	3	N	-0-	173	1			-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	3	13	9	N	12					34
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	3	17	9	N	15					49
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1503	3	18	9	N	16					65
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1413	3	4	9	N	4					69
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1379	3	18	9	N	16					85
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1354	3	8	9	N	7					92
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1371	3	8	9	N	7					99
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					99
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					99
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	N	3					102
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1434	3	52	9	N	47					149
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1408	3	14	9	N	13					162

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	704	1	5713	3	N	-0-					102
02	6525	X	5030	-0-	-1495	-0-	603	1	4427	3	N	-0-					102
03	6975	X	4276	-0-	-2699	-0-	530	1	3746	3	N	-0-					102
04	6750	X	3519	-0-	-3231	-0-	508	1	3011	3	N	-0-					102
05	6696	X	3394	-0-	-3302	-0-	463	1	2931	3	N	-0-					102
06	6210	X	2551	-0-	-3659	-0-	416	1	2135	3	N	-0-					102
07	5363	X	3380	-0-	-1983	-0-	462	1	2918	3	N	-0-					102
08	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	522	1	3559	3	N	-0-					102
09	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	449	1	2781	3	N	-0-					102
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	469	1	3236	3	N	-0-					102
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	441	1	2588	3	N	-0-					102
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	531	1	2448	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 45,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	925	1	4769	3	N	-0-					119
02	5771	X	4465	-0-	-1306	-0-	802	1	3663	3	N	-0-					119
03	5363	X	4289	-0-	-1074	-0-	793	1	3496	3	N	-0-					119
04	5520	X	3461	-0-	-2059	-0-	716	1	2745	3	N	-0-					119
05	5704	X	3463	-0-	-2241	-0-	669	1	2794	3	N	-0-					119
06	5520	X	3595	-0-	-1925	-0-	667	1	2928	3	N	-0-					119
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	853	1	4414	3	N	-0-					119
08	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	770	1	2877	3	N	-0-					119
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	746	1	3101	3	N	-0-					119
10	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	755	1	2734	3	N	-0-					119
11	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	746	1	3336	3	N	-0-					119
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	898	1	3300	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 49,497 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	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	837	1	4399	3	N	-0-					89
02	4930	X	4557	-0-	-373	-0-	773	1	3784	3	N	-0-					89
03	5270	X	4559	-0-	-711	-0-	771	1	3788	3	N	-0-					89
04	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	748	1	3649	3	N	-0-					89
05	5270	X	4649	-0-	-621	-0-	753	1	3874	3	N	20					109
							22	9									
06	5070	X	3922	-0-	-1148	-0-	705	1	3217	3	N	-0-					109
07	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	773	1	3975	3	N	-0-					109
08	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	746	1	3619	3	N	-0-					109
09	4500	X	3797	-0-	-703	-0-	703	1	3094	3	N	-0-					109
10	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	716	1	2945	3	N	2					111
							2	9									
11	4590	X	3216	-0-	-1374	-0-	671	1	2545	3	N	-0-					111
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	787	1	2660	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 50,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	744	1	2416	3	Y	16	32	1			11
							18	9									
02	2929	X	2429	-0-	-500	-0-	659	1	1680	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	693	1	1918	3	Y	-0-					14
04	3090	X	2193	-0-	-897	-0-	656	1	1537	3	Y	-0-					14
05	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	676	1	2104	3	Y	-0-					14
06	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	645	1	2193	3	Y	82	66	1			30
							90	9									
07	2604	X	2000	-0-	-604	-0-	621	1	1379	3	Y	-0-					30
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	676	1	1997	3	Y	-0-					30
09	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	621	1	1773	3	Y	48					78
							53	9									
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	657	1	2297	3	Y	-0-	69	1			9
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	654	1	2403	3	Y	-0-					9
12	3100	N	3365	-0-	265	265	721	1	2644	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 32,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4729	-0-	-433	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4705	-0-	-813	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4406	-0-	-664	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4641	-0-	-598	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	2067	-0-	-5187	-0-	555	1	1343	3	N	154	339	1			62
							169	9									
02	6786	X	2092	-0-	-4694	-0-	552	1	1286	3	N	231	70	1			223
							254	9									
03	7254	X	650	-0-	-6604	-0-	391	1	123	3	N	124	250	1			97
							136	9									
04	7020	X	739	-0-	-6281	-0-	490	1	14	3	N	214	175	1			136
							235	9									
05	7254	X	4539	-0-	-2715	-0-	483	1	3852	3	N	185	219	1			102
							204	9									
06	7020	X	2550	-0-	-4470	-0-	495	1	1923	3	N	120	70	1			152
							132	9									
07	2232	X	662	-0-	-1570	-0-	511	1	151	9	N	137	137	1			152
08	4526	X	1868	-0-	-2658	-0-	509	1	1315	3	N	40	147	1			45
							44	9									
09	4380	X	1458	-0-	-2922	-0-	485	1	884	3	N	81	67	1			59
							89	9									
10	4526	X	795	-0-	-3731	-0-	433	1	281	3	N	74	71	1			62
							81	9									
11	2550	X	1287	-0-	-1263	-0-	490	1	723	3	N	67	68	1			61
							74	9									
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	510	1	55	3	N	123	114	1			70
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12763	-0-	-7945	-0-	591	1	11558	3	Y	558	510	1			280
							614	9									
02	19372	X	12832	-0-	-6540	-0-	564	1	11677	3	Y	537	558	1			259
							591	9									
03	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	570	1	22260	3	Y	148	362	1			45
							163	9									
04	20040	X	18909	-0-	-1131	-0-	491	1	18074	3	Y	313	296	1			62
							344	9									
05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	507	1	20619	3	Y	182	201	1			43
							200	9									
06	20040	X	4761	-0-	-15279	-0-	468	1	4157	3	Y	124	33	1			134
							136	9									
07	23002	X	3054	-0-	-19948	-0-	511	1	2233	3	Y	282	216	1			200
							310	9									
08	23002	X	8177	-0-	-14825	-0-	506	1	7147	3	Y	476	380	1			296
							524	9									
09	20640	X	12408	-0-	-8232	-0-	460	1	11575	3	Y	339	472	1			163
							373	9									
10	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22435	3	330	9	Y	300	380	1			83
11	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21616	3	343	9	Y	312	186	1			209
12	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	21813	3	260	9	Y	236	296	1			149

TOTAL GAS PROD: 184,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,807

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	618	1	12317	3	N	550	478	1			137
							605	9									
02	9193	X	7258	-0-	-1935	-0-	537	1	6227	3	N	449	477	1			109
							494	9									
03	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	512	1	15657	3	N	434	413	1			130
							477	9									
04	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	480	1	12393	3	N	429	492	1			67
							472	9									
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	504	1	9619	3	N	420	413	1			74
							462	9									
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	494	1	9054	3	N	502	392	1			184
							552	9									
07	9827	X	8911	-0-	-916	-0-	498	1	8079	3	N	304	381	1			107
							334	9									
08	9827	X	8283	-0-	-1544	-0-	511	1	7440	3	N	302	357	1			52
							332	9									
09	9510	X	3074	-0-	-6436	-0-	486	1	2383	3	N	186	191	1			47
							205	9									
10	9827	X	6113	-0-	-3714	-0-	510	1	5341	3	N	238	235	1			50
							262	9									
11	9510	X	7133	-0-	-2377	-0-	494	1	6301	3	N	307	302	1			55
							338	9									
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	512	1	7618	3	N	335	337	1			53
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 113,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	591	1	16010	3	Y	630	521	1			316
							693	9									
02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	564	1	13886	3	Y	657	656	1			317
							723	9									
03	10571	X	4694	-0-	-5877	-0-	543	1	3064	3	Y	988	1007	1			298
							1087	9									
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	491	1	13508	3	Y	746	897	1			147
							821	9									
05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	512	1	12126	3	Y	698	679	1			166
							768	9									
06	10230	X	2891	-0-	-7339	-0-	482	1	2196	3	Y	194	128	1			232
							213	9									
07	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	509	1	9888	3	Y	235	301	1			166
							259	9									
08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	506	1	13239	3	Y	394	315	1			245
							433	9									
09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	475	1	14321	3	Y	273	387	1			131
							300	9									
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	510	1	13782	3	Y	256	316	1			71
							282	9									
11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	495	1	12472	3	Y	252	154	1			169
							277	9									
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	509	1	8311	3	Y	154	226	1			97
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 145,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,477

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	61818	X	11014	-0-	-50804	-0-	618	1	9770	3	Y	569	522	1			142
							626	9									
02	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	525	1	14628	3	Y	462	492	1			112
							508	9									
03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	511	1	10671	3	Y	440	420	1			132
							484	9									
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	492	1	12447	3	Y	426	492	1			66
							469	9									
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	501	1	12998	3	Y	419	411	1			74
							461	9									
06	15810	X	14728	-0-	-1082	-0-	495	1	13834	3	Y	363	304	1			133
							399	9									
07	16337	X	15748	-0-	-589	-0-	512	1	14665	3	Y	519	470	1			182
							571	9									
08	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	510	1	13230	3	Y	609	687	1			104
							670	9									
09	14730	X	11885	-0-	-2845	-0-	472	1	10975	3	Y	398	401	1			101
							438	9									
10	15221	X	11986	-0-	-3235	-0-	508	1	10888	3	Y	536	525	1			112
							590	9									
11	15240	X	9935	-0-	-5305	-0-	495	1	9053	3	Y	352	401	1			63
							387	9									
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	512	1	9547	3	Y	306	320	1			49
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 154,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	12927	X	2727	-0-	-10200	-0-	741	1	1653	3	Y	303	258	1			172
							333	9									
02	12093	X	6039	-0-	-6054	-0-	527	1	4954	3	Y	507	439	1			240
							558	9									
03	12927	X	10256	-0-	-2671	-0-	535	1	9134	3	Y	534	597	1			177
							587	9									
04	12510	X	12091	-0-	-419	-0-	550	1	11153	3	Y	353	430	1			100
							388	9									
05	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	588	1	12926	3	Y	378	352	1			126
							416	9									
06	15090	X	14197	-0-	-893	-0-	358	1	13628	3	Y	192	210	1			108
							211	9									
07	15593	X	12346	-0-	-3247	-0-	360	1	11840	3	Y	133	116	1			125
							146	9									
08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	270	1	14393	3	Y	199	244	1			80
							219	9									
09	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	338	1	14081	3	Y	47	108	1			19
							52	9									
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	447	1	16325	3	Y	88	83	1			24
							97	9									
11	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	434	1	15248	3	Y	27	33	1			18
							30	9									
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	485	1	13746	3	Y	57	39	1			36
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 147,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

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	170260	X	16224	-0-	-154036	-0-	614	1	15345	3	N	241	365	1			97
							265	9									
02	24679	X	17946	-0-	-6733	-0-	553	1	17162	3	N	210	104	1			203
							231	9									
03	26381	X	17299	-0-	-9082	-0-	512	1	16484	3	N	275	264	1			214
							303	9									
04	25530	X	17737	-0-	-7793	-0-	491	1	16941	3	N	277	315	1			176
							305	9									
05	26381	X	15500	-0-	-10881	-0-	355	1	14884	3	N	237	283	1			130
							261	9									
06	25530	X	16786	-0-	-8744	-0-	347	1	16244	3	N	177	89	1			218
							195	9									
07	26381	X	22466	-0-	-3915	-0-	17	1	22231	3	N	198	196	1			220
							218	9									
08	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	26933	3	62	9	N	56	213	1			63
09	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	21966	3	132	9	N	120	95	1			88
10	17360	X	16081	-0-	-1279	-0-	15961	3	120	9	N	109	105	1			92
11	25530	X	5684	-0-	-19846	-0-	5447	3	237	9	N	215	111	1			196
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	408	1	14769	3	N	108	243	1			61
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 210,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	7585	-0-	-5776	-0-	541	1	6968	3	Y	69	89	1			32
							76	9									
02	12499	X	9658	-0-	-2841	-0-	556	1	9041	3	Y	55	24	1			63
							61	9									
03	13361	X	8243	-0-	-5118	-0-	512	1	7664	3	Y	61	80	1			44
							67	9									
04	12930	X	1763	-0-	-11167	-0-	476	1	1206	3	Y	74	80	1			38
							81	9									
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	495	1	13831	3	Y	42	52	1			28
							46	9									
06	10560	X	6165	-0-	-4395	-0-	472	1	5664	3	Y	26	25	1			29
							29	9									
07	10323	X	2747	-0-	-7576	-0-	499	1	2119	3	Y	117	27	1			119
							129	9									
08	10912	X	5031	-0-	-5881	-0-	509	1	4415	3	Y	97	129	1			87
							107	9									
09	10560	X	570	-0-	-9990	-0-	495	1	75	9	Y	68					155
10	10912	X	1810	-0-	-9102	-0-	502	1	1216	3	Y	84	138	1			101
							92	9									
11	6180	X	3263	-0-	-2917	-0-	490	1	2707	3	Y	60	61	1			100
							66	9									
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	479	1	4772	3	Y	56	129	1			27
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 66,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	22284	-0-	-8406	-0-	618	1	21259	3	Y	370	421	1			173
							407	9									
02	28710	X	16214	-0-	-12496	-0-	555	1	15382	3	Y	252	131	1			294
							277	9									
03	30690	X	23007	-0-	-7683	-0-	529	1	22130	3	Y	316	385	1			225
							348	9									
04	29700	X	22446	-0-	-7254	-0-	495	1	21607	3	Y	313	378	1			160
							344	9									
05	30690	X	18223	-0-	-12467	-0-	501	1	17470	3	Y	229	237	1			152
							252	9									
06	22260	X	954	-0-	-21306	-0-	494	1	348	3	Y	102	137	1			117
							112	9									
07	23188	X	13723	-0-	-9465	-0-	512	1	13114	3	Y	88	110	1			95
							97	9									
08	23188	X	15029	-0-	-8159	-0-	512	1	14433	3	Y	76	103	1			68
							84	9									
09	22440	X	11601	-0-	-10839	-0-	495	1	11051	3	Y	50					118
							55	9									
10	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	505	1	25744	3	Y	95	105	1			108
							105	9									
11	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	495	1	24717	3	Y	45	65	1			88
							50	9									
12	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	510	1	19695	3	Y	51	115	1			24
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 215,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	618	1	18481	3	Y	438	383	1			109
							482	9									
02	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	538	1	13083	3	Y	396	409	1			96
							436	9									
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	509	1	8342	3	Y	390	369	1			117
							429	9									
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	490	1	4412	3	Y	330	396	1			51
							363	9									
05	3503	X	671	-0-	-2832	-0-	459	1	212	9	Y	193	210	1			34
06	12810	X	2456	-0-	-10354	-0-	495	1	1728	3	Y	212	168	1			78
							233	9									
07	13237	X	3244	-0-	-9993	-0-	510	1	2555	3	Y	163	184	1			57
							179	9									
08	9269	X	1878	-0-	-7391	-0-	509	1	1242	3	Y	115	152	1			20
							127	9									
09	5280	X	598	-0-	-4682	-0-	486	1	112	9	Y	102	96	1			26
10	2542	X	625	-0-	-1917	-0-	511	1	114	9	Y	104	108	1			22
11	3150	X	677	-0-	-2473	-0-	491	1	186	9	Y	169	161	1			30
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	496	1	849	3	Y	214	210	1			34
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 59,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42855	X	4552	-0-	-38303	-0-	537	1	2885	3	Y	1027	979	1	2	8	141
							1130	9									
02	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	559	1	21630	3	Y	365	435	1			71
							258	4	402	9							
03	35324	X	35324	-0-	-0-	-0-	512	1	34205	3	Y	552	535	1	1	8	87
							607	9									
04	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	493	1	23715	3	Y	685	662	1			110
							754	9									
05	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	501	1	19870	3	Y	1050	880	1			280
							1155	9									
06	26610	X	13996	-0-	-12614	-0-	494	1	12636	3	Y	787	822	1			245
							866	9									
07	27497	X	661	-0-	-26836	-0-	468	1	193	9	Y	175	365	1			55
08	27497	X	704	-0-	-26793	-0-	506	1	198	9	Y	180	181	1			54
09	24960	X	2433	-0-	-22527	-0-	494	1	1650	3	Y	263	264	1			53
							289	9									
10	21514	X	6525	-0-	-14989	-0-	509	1	5693	3	Y	294	237	1	1	8	109
							323	9									
11	14010	X	6612	-0-	-7398	-0-	495	1	5898	3	Y	199	241	1			67
							219	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	468	1	4045	3	Y	267	291	1	2	8	41
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 144,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150401	X	22554	-0-	-127847	-0-	618	1	21369	3	Y	515	482	1	3	8	146
							567	9									
02	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	551	1	20167	3	Y	435	423	1			158
							479	9									
03	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	505	1	27050	3	Y	450	471	1	1	8	136
							495	9									
04	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	494	1	28512	3	Y	494	461	1			169
							543	9									
05	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	510	1	27622	3	Y	456	538	1			87
							502	9									
06	30990	X	29591	-0-	-1399	-0-	495	1	28663	3	Y	394	218	1	3	8	260
							433	9									
07	32023	X	29949	-0-	-2074	-0-	512	1	29082	3	Y	323	489	1			94
							355	9									
08	30535	X	25913	-0-	-4622	-0-	511	1	24988	3	Y	376	283	1	3	8	184
							414	9									
09	29580	X	25505	-0-	-4075	-0-	486	1	24702	3	Y	288	148	1			324
							317	9									
10	30566	X	25549	-0-	-5017	-0-	512	1	24551	3	Y	442	512	1	2	8	252
							486	9									
11	29580	X	21901	-0-	-7679	-0-	495	1	21118	3	Y	262	174	1	1	8	339
							288	9									
12	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	512	1	22053	3	Y	185	174	1	2	8	348
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 311,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,620

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 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.		3007	-0-	3007	3007	133	1	2568	3	Y	278	196	1			82
							306	9									
04	T. A.		1885	-0-	1885	4892	80	1	1623	3	Y	165	247	1			-0-
							182	9									
05	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	596	1	9166	3	Y	302	366	1			49
							332	9									
02	7685	X	4361	-0-	-3324	-0-	507	1	3577	3	Y	166	56	1			159
							94	4	183	9							
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	607	1	11486	3	Y	531	609	1			81
							584	9									
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	495	1	7957	3	Y	331	282	1			130
							364	9									
05	8215	X	1640	-0-	-6575	-0-	472	1	879	3	Y	263	342	1			51
							289	9									
06	7950	X	7106	-0-	-844	-0-	492	1	6418	3	Y	178	123	1			106
							196	9									
07	8215	X	1765	-0-	-6450	-0-	506	1	1259	3	Y	-0-	53	1			53
08	8215	X	1497	-0-	-6718	-0-	512	1	983	3	Y	2	50	1			5
							2	9									
09	7950	X	504	-0-	-7446	-0-	495	1	9	9	Y	8	7	1			6
10	7347	X	525	-0-	-6822	-0-	512	1	13	9	Y	12	10	1			8
11	7110	X	525	-0-	-6585	-0-	495	1	30	9	Y	27	18	1			17
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	451	1	23	9	Y	21	12	1			26

TOTAL GAS PROD: 49,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	618	1	12892	3	Y	596	552	1	3	8	169
							656	9									
02	12296	X	9290	-0-	-3006	-0-	551	1	8256	3	Y	439	448	1			160
							483	9									
03	13144	X	1061	-0-	-12083	-0-	418	1	261	3	Y	347	402	1			105
							382	9									
04	12720	X	872	-0-	-11848	-0-	494	1	159	3	Y	199	236	1			68
							219	9									
05	13144	X	4580	-0-	-8564	-0-	474	1	3740	3	Y	333	338	1			63
							366	9									
06	12720	X	3872	-0-	-8848	-0-	494	1	3149	3	Y	208	133	1	1	8	137
							229	9									
07	9920	X	973	-0-	-8947	-0-	512	1	347	3	Y	104	211	1			30
							114	9									
08	4588	X	725	-0-	-3863	-0-	509	1	142	3	Y	67	64	1			33
							74	9									
09	4440	X	605	-0-	-3835	-0-	485	1	114	3	Y	5	27	1			11
							6	9									
10	4588	X	642	-0-	-3946	-0-	512	1	129	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	3870	X	483	-0-	-3387	-0-	483	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

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	17298	X	12300	-0-	-4998	-0-	617	1	11349	3	Y	304	389	1			49
							334	9									
02	16182	X	3987	-0-	-12195	-0-	571	1	3159	3	Y	158	56	1			151
							83	4	174	9							
03	17298	X	14107	-0-	-3191	-0-	607	1	13039	3	Y	419	506	1			64
							461	9									
04	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	495	1	17165	3	Y	244	212	1			96
							268	9									
05	17298	X	16834	-0-	-464	-0-	507	1	16065	3	Y	238	288	1			46
							262	9									
06	16740	X	15540	-0-	-1200	-0-	492	1	14837	3	Y	192	124	1			114
							211	9									
07	17298	X	13642	-0-	-3656	-0-	512	1	12702	3	Y	389	57	1			446
							428	9									
08	17298	X	13009	-0-	-4289	-0-	512	1	12091	3	Y	369	421	1			394
							406	9									
09	16740	X	11551	-0-	-5189	-0-	495	1	10846	3	Y	191	436	1			149
							210	9									
10	16833	X	11564	-0-	-5269	-0-	512	1	10831	3	Y	201	225	1			125
							221	9									
11	15540	X	11788	-0-	-3752	-0-	495	1	11050	3	Y	221	210	1			136
							243	9									
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	509	1	10762	3	Y	194	97	1			233
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 153,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

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	22754	X	8815	-0-	-13939	-0-	612	1	7863	3	Y	309	429	1			50
							340	9									
02	21286	X	2574	-0-	-18712	-0-	530	1	1834	3	Y	147	56	1			141
							48	4	162	9							
03	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	607	1	22775	3	Y	313	406	1			48
							344	9									
04	22020	X	17163	-0-	-4857	-0-	495	1	16433	3	Y	214	178	1			84
							235	9									
05	22754	X	13959	-0-	-8795	-0-	510	1	13266	3	Y	166	218	1			32
							183	9									
06	22020	X	5484	-0-	-16536	-0-	491	1	4844	3	Y	135	87	1			80
							149	9									
07	22754	X	10280	-0-	-12474	-0-	511	1	9556	3	Y	194	40	1			234
							213	9									
08	22754	X	10639	-0-	-12115	-0-	512	1	9906	3	Y	201	221	1			214
							221	9									
09	17160	X	6973	-0-	-10187	-0-	489	1	6374	3	Y	100	236	1			78
							110	9									
10	13950	X	8548	-0-	-5402	-0-	510	1	7921	3	Y	106	118	1			66
							117	9									
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	492	1	12756	3	Y	112	109	1			69
							123	9									
12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	504	1	12803	3	Y	102	49	1			122
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 134,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

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	42691	X	10685	-0-	-32006	-0-	618	1	9326	3	N	674	676	1	1	8	93
							741	9									
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	558	1	21367	3	N	343	370	1			66
							254	4	377	9							
03	23498	X	10780	-0-	-12718	-0-	510	1	9459	3	N	737	686	1	1	8	116
							811	9									
04	22740	X	19318	-0-	-3422	-0-	492	1	17949	3	N	797	785	1			128
							877	9									
05	23498	X	21091	-0-	-2407	-0-	484	1	19770	3	N	761	686	1			203
							837	9									
06	22740	X	6977	-0-	-15763	-0-	442	1	6166	3	N	335	434	1			104
							369	9									
07	23498	X	666	-0-	-22832	-0-	501	1	165	9	N	150	207	1			47
08	21080	X	786	-0-	-20294	-0-	510	1	276	9	N	251	223	1			75
09	20400	X	6341	-0-	-14059	-0-	495	1	5207	3	N	581	540	1			116
							639	9									
10	21080	X	642	-0-	-20438	-0-	511	1	131	9	N	119	191	1			44
11	6990	X	679	-0-	-6311	-0-	495	1	184	9	N	167	155	1			56
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	443	1	78	9	N	71	115	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 101,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,986

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	T. A.		20036	-0-	20036	238020	602	1	19360	3	Y	67	108	1			31
							74	9									
02	T. A.		7396	-0-	7396	245416	548	1	6802	3	Y	42	24	1			49
							46	9									
03	T. A.		18766	-0-	18766	264182	529	1	18184	3	Y	48	63	1			34
							53	9									
04	T. A.		29396	-0-	29396	293578	495	1	28845	3	Y	51	59	1			26
							56	9									
05	T. A.		29868	-0-	29868	323446	504	1	29334	3	Y	27	35	1			18
							30	9									
06	350104	X	26658	-0-	-323446	-0-	495	1	26126	3	Y	34	16	1			36
							37	9									
07	35526	X	26555	-0-	-8971	-0-	512	1	25943	3	Y	91	34	1			93
							100	9									
08	35526	X	24895	-0-	-10631	-0-	512	1	24300	3	Y	75	101	1			67
							83	9									
09	34380	X	23781	-0-	-10599	-0-	459	1	23265	3	Y	52					119
							57	9									
10	35526	X	18714	-0-	-16812	-0-	389	1	18244	3	Y	74	106	1			87
							81	9									
11	34380	X	16490	-0-	-17890	-0-	481	1	15965	3	Y	40	52	1			75
							44	9									
12	29760	X	20198	-0-	-9562	-0-	490	1	19652	3	Y	51	102	1			24
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 262,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	28072	X	9204	-0-	-18868	-0-	616	1	8086	3	Y	456	439	1	1	8	63
							502	9									
02	10846	X	7775	-0-	-3071	-0-	560	1	6964	3	Y	153	186	1			30
							83	4	168	9							
03	11594	X	1048	-0-	-10546	-0-	496	1	44	3	Y	462	418	1	1	8	73
							508	9									
04	11220	X	729	-0-	-10491	-0-	491	1	11	3	Y	206	246	1			33
							227	9									
05	11594	X	649	-0-	-10945	-0-	430	1	219	9	Y	199	179	1			53
06	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	329	1	22359	3	Y	522	412	1			163
							574	9									
07	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	511	1	19911	3	Y	425	454	1			134
							468	9									
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	546	1	4561	3	Y	305	348	1			91
							336	9									
09	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	487	1	27435	3	Y	631	596	1			126
							694	9									
10	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	512	1	23590	3	Y	575	487	1	1	8	213
							633	9									
11	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	495	1	22569	3	Y	369	458	1			124
							406	9									
12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	491	1	17318	3	Y	292	369	1	2	8	45
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 163,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

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	51482	X	12749	-0-	-38733	-0-	617	1	11550	3	Y	529	526	1	1	8	73
							582	9									
02	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	560	1	11352	3	Y	2326	1949	1			450
							135	4	2559	9							
03	11594	X	1232	-0-	-10362	-0-	512	1	73	3	Y	588	944	1	1	8	93
							647	9									
04	11220	X	1052	-0-	-10168	-0-	483	1	569	9	Y	517	527	1			83
05	11594	X	805	-0-	-10789	-0-	465	1	2	3	Y	307	308	1			82
							338	9									
06	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	442	1	17270	3	Y	443	387	1			138
							487	9									
07	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	512	1	16611	3	Y	290	337	1			91
							319	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	538	1	3459	3	Y	273	283	1			81
							300	9									
09	11220	X	5666	-0-	-5554	-0-	487	1	4836	3	Y	312	331	1			62
							343	9									
10	11594	X	607	-0-	-10987	-0-	493	1	114	9	Y	104	128	1			38
11	11220	X	7195	-0-	-4025	-0-	495	1	6185	3	Y	468	349	1			157
							515	9									
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	500	1	8533	3	Y	316	422	1	2	8	49
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 93,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		39665	-0-	39665	152913	606	1	38145	3	Y	831	931	1			199
							914	9									
02	T. A.		38179	-0-	38179	191092	562	1	36932	3	Y	623	633	1			189
							685	9									
03	T. A.		33704	-0-	33704	224796	574	1	32441	3	Y	626	697	1			118
							689	9									
04	T. A.		26606	-0-	26606	251402	494	1	25578	3	Y	485	470	1			133
							534	9									
05	T. A.		26850	-0-	26850	278252	498	1	25893	3	Y	417	357	1			193
							459	9									
06	T. A.		26520	-0-	26520	304772	495	1	25633	3	Y	356	251	1			298
							392	9									
07	T. A.		20621	-0-	20621	325393	501	1	19700	3	Y	382	497	1			183
							420	9									
08	T. A.		7748	-0-	7748	333141	512	1	6935	3	Y	274	303	1			154
							301	9									
09	350971	X	17830	-0-	-333141	-0-	494	1	17042	3	Y	267	246	1			175
							294	9									
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	508	1	5856	3	Y	297	378	1			94
							327	9									
11	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	495	1	17667	3	Y	301	252	1			143
							331	9									
12	20088	X	15184	-0-	-4904	-0-	511	1	14423	3	Y	227	234	1			136
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 278,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		26488	-0-	26488	129565	606	1	24974	3	Y	825	932	1			198
							908	9									
02	T. A.		19259	-0-	19259	148824	557	1	18053	3	Y	590	609	1			179
							649	9									
03	T. A.		17343	-0-	17343	166167	574	1	16183	3	Y	533	612	1			100
							586	9									
04	T. A.		13629	-0-	13629	179796	494	1	12670	3	Y	423	407	1			116
							465	9									
05	T. A.		14754	-0-	14754	194550	498	1	13857	3	Y	363	311	1			168
							399	9									
06	207837	X	13287	-0-	-194550	-0-	494	1	12465	3	Y	298	216	1			250
							328	9									
07	24428	X	17782	-0-	-6646	-0-	353	1	17077	3	Y	320	417	1			153
							352	9									
08	24428	X	17009	-0-	-7419	-0-	16759	3	250	9	Y	227	253	1			127
09	23640	X	17718	-0-	-5922	-0-	17457	3	261	9	Y	237	209	1			155
10	24428	X	17116	-0-	-7312	-0-	16841	3	275	9	Y	250	326	1			79
11	23640	X	13376	-0-	-10264	-0-	13061	3	315	9	Y	286	229	1			136
12	19003	X	10574	-0-	-8429	-0-	10326	3	248	9	Y	225	226	1			135

TOTAL GAS PROD: 198,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

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. (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.		1605	-0-	1605	1605	482	1	1123	9	Y	1021	848	1	3	8	170
02	T. A.		16710	-0-	16710	18315	579	1	10752	3	Y	4689	4388	1	1	8	470
							221	4	5158	9							
03	T. A.		38081	-0-	38081	56396	616	1	34576	3	Y	2626	2861	1			235
							2889	9									
04	T. A.		24758	-0-	24758	81154	598	1	22388	3	Y	1611	1528	1			318
							1772	9									
05	T. A.		24577	-0-	24577	105731	593	1	22336	3	Y	1276	1435	1			159
							244	4	1404	9							
06	T. A.		21478	-0-	21478	127209	495	1	19705	3	Y	1162	990	1			331
							1278	9									
07	T. A.		21626	-0-	21626	148835	512	1	19907	3	Y	1097	1234	1			194
							1207	9									
08	T. A.		19282	-0-	19282	168117	511	1	17712	3	Y	963	1024	1			133
							1059	9									
09	T. A.		17579	-0-	17579	185696	484	1	16204	3	Y	810	774	1			169
							891	9									
10	T. A.		17441	-0-	17441	203137	507	1	16218	3	Y	651	614	1			206
							716	9									
11	T. A.		17016	-0-	17016	220153	495	1	15916	3	Y	550	597	1			159
							605	9									
12	0	W	15450	-0-	15450	235603	511	1	14423	3	Y	469	507	1			121
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 235,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,925

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

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.		1656	-0-	1656	1673	515	1	1141	9	Y	1037	861	1	4	8	172
02	T. A.		14024	-0-	14024	15697	579	1	8152	3	Y	4659	4381	1	1	8	449
							168	4	5125	9							
03	T. A.		37115	-0-	37115	52812	615	1	33594	3	Y	2642	2855	1			236
							2906	9									
04	T. A.		25431	-0-	25431	78243	599	1	23791	3	Y	946	995	1			187
							1041	9									
05	T. A.		21177	-0-	21177	99420	594	1	20121	3	Y	220	379	1			28
							220	4	242	9							
06	T. A.		17112	-0-	17112	116532	494	1	16478	3	Y	127	119	1			36
							140	9									
07	T. A.		14579	-0-	14579	131111	511	1	14029	3	Y	35	65	1			6
							39	9									
08	T. A.		15340	-0-	15340	146451	511	1	14710	3	Y	108	99	1			15
							119	9									
09	159306	X	12855	-0-	-146451	-0-	479	1	12364	3	Y	11	24	1			2
							12	9									
10	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	506	1	12871	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	495	1	10671	3	Y	220	156	1			64
							242	9									
12	17360	X	12267	-0-	-5093	-0-	511	1	11500	3	Y	233	237	1			60
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 196,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,238

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	T. A.		494	-0-	494	494	494	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		11185	-0-	11185	11679	578	1	9030	3	Y	1140	746	1			394
							323	4	1254	9							
03	T. A.		33551	-0-	33551	45230	452	1	32241	3	Y	780	1018	1	2	8	154
							858	9									
04	T. A.		29097	-0-	29097	74327	357	1	28451	3	Y	263	314	1			103
							289	9									
05	95684	X	21357	-0-	-74327	-0-	302	1	20853	3	Y	184	206	1			81
							202	9									
06	25140	X	19037	-0-	-6103	-0-	344	1	18508	3	Y	168	153	1			96
							185	9									
07	25978	X	24170	-0-	-1808	-0-	379	1	23581	3	Y	191	164	1			123
							210	9									
08	25978	X	21120	-0-	-4858	-0-	425	1	20541	3	Y	140	160	1			103
							154	9									
09	25140	X	18207	-0-	-6933	-0-	353	1	17699	3	Y	141	153	1			91
							155	9									
10	25978	X	19504	-0-	-6474	-0-	511	1	18931	3	Y	56	107	1			40
							62	9									
11	25140	X	17975	-0-	-7165	-0-	411	1	17528	3	Y	33	49	1			24
							36	9									
12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					Y	102	60	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 215,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

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	55662	X	13790	-0-	-41872	-0-	605	1	12279	3	Y	824	857	1			141
							906	9									
02	24505	X	12598	-0-	-11907	-0-	575	1	11365	3	Y	598	647	1			92
							658	9									
03	26195	X	12761	-0-	-13434	-0-	618	1	11400	3	Y	675	586	1			181
							743	9									
04	25350	X	10613	-0-	-14737	-0-	595	1	9646	3	Y	338	463	1			56
							372	9									
05	26195	X	5201	-0-	-20994	-0-	569	1	4257	3	Y	341	267	1			130
							375	9									
06	25350	X	614	-0-	-24736	-0-	478	1	136	9	Y	124	222	1	2	8	30
07	26195	X	1147	-0-	-25048	-0-	508	1	639	9	Y	581	387	1			224
08	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	511	1	11957	3	Y	943	998	1	5	8	164
							1037	9									
09	10620	X	3819	-0-	-6801	-0-	492	1	2841	3	Y	442	473	1			133
							486	9									
10	5208	X	512	-0-	-4696	-0-	503	1	9	9	Y	8	136	1	1	8	4
11	13080	X	2928	-0-	-10152	-0-	492	1	2241	3	Y	177	57	1			124
							195	9									
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	511	1	15503	3	Y	232	291	1			65
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 93,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263738 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	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	17782					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32263 11/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

01	29109	X	4231	-0-	-24878	-0-	618	1	3073	3	Y	491	557	1			70
							540	9									
02	27231	X	676	-0-	-26555	-0-	373	1	26	3	Y	252	249	1			73
							277	9									
03	29109	X	2061	-0-	-27048	-0-	513	1	1381	3	Y	152	191	1			34
							167	9									
04	28170	X	3143	-0-	-25027	-0-	495	1	2217	3	Y	392	340	1			86
							431	9									
05	29109	X	7390	-0-	-21719	-0-	481	1	6571	3	Y	307	316	1			77
							338	9									
06	28170	X	2435	-0-	-25735	-0-	478	1	1693	3	Y	240	248	1			69
							264	9									
07	29109	X	4565	-0-	-24544	-0-	508	1	3759	3	Y	271	303	1			37
							298	9									
08	29109	X	2011	-0-	-27098	-0-	362	1	1520	3	Y	117	121	1			33
							129	9									
09	7140	X	2302	-0-	-4838	-0-	487	1	1716	3	Y	90	89	1			34
							99	9									
10	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	512	1	6038	3	Y	84	86	1			32
							92	9									
11	4410	X	3416	-0-	-994	-0-	493	1	2814	3	Y	99	93	1			38
							109	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	504	1	3561	3	Y	45	68	1			15
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 42,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.		32605	-0-	32605	116285	608 1142	1 9	30855	3	Y	1038	1007	1			178
02	T. A.		29211	-0-	29211	145496	573 682	1 9	27956	3	Y	620	703	1			95
03	T. A.		14770	-0-	14770	160266	618 813	1 9	13339	3	Y	739	636	1			198
04	T. A.		9351	-0-	9351	169617	591 425	1 9	8335	3	Y	386	520	1			64
05	T. A.		4359	-0-	4359	173976	566 337	1 9	3456	3	Y	306	253	1			117
06	T. A.		12195	-0-	12195	186171	492 537	1 9	11166	3	Y	488	486	1	1	8	118
07	210183	X	24012	-0-	-186171	-0-	508 713	1 9	22791	3	Y	648	516	1			250
08	37262	X	20510	-0-	-16752	-0-	511 596	1 9	19403	3	Y	542	692	1	6	8	94
09	36060	X	13612	-0-	-22448	-0-	487 395	1 9	12730	3	Y	359	345	1			108
10	37262	X	1269	-0-	-35993	-0-	511 55	1 9	703	3	Y	50	130	1	1	8	27
11	36060	X	18363	-0-	-17697	-0-	495 568	1 9	17300	3	Y	516	181	1			362
12	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	511 660	1 9	16421	3	Y	600	793	1	1	8	168

TOTAL GAS PROD: 197,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,292

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 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.		4625	-0-	4625	4625	222 125	1 4	3473 805	3 9	Y	732	479	1			253
03	T. A.		26870	-0-	26870	31495	361 728	1 9	25781	3	Y	662	784	1	1	8	130
04	T. A.		17344	-0-	17344	48839	211 320	1 9	16813	3	Y	291	308	1			113
05	73233	X	24394	-0-	-48839	-0-	345 229	1 9	23820	3	Y	208	230	1			91
06	26760	X	18129	-0-	-8631	-0-	327 188	1 9	17614	3	Y	171	164	1			98
07	27652	X	10707	-0-	-16945	-0-	166 217	1 9	10324	3	Y	197	168	1			127
08	27652	X	5201	-0-	-22451	-0-	102 168	1 9	4931	3	Y	153	167	1			113
09	26760	X	12630	-0-	-14130	-0-	244 171	1 9	12215	3	Y	155	168	1			100
10	27652	X	8845	-0-	-18807	-0-	231 78	1 9	8536	3	Y	71	121	1			50
11	26760	X	8401	-0-	-18359	-0-	192 34	1 9	8175	3	Y	31	58	1			23
12	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	431 116	1 9	12757	3	Y	105	60	1	1	8	67

TOTAL GAS PROD: 150,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15362	-0-	15362	123096	617	1	14183	3	Y	511	587	1			73
							562	9									
02	T. A.		12740	-0-	12740	135836	537	1	11722	3	Y	437	384	1			126
							481	9									
03	152496	X	16660	-0-	-135836	-0-	509	1	15479	3	Y	611	601	1			136
							672	9									
04	27990	X	15465	-0-	-12525	-0-	495	1	14359	3	Y	555	569	1			122
							611	9									
05	28923	X	14166	-0-	-14757	-0-	505	1	13126	3	Y	486	486	1			122
							535	9									
06	27990	X	11941	-0-	-16049	-0-	495	1	11004	3	Y	402	408	1			116
							442	9									
07	28923	X	10500	-0-	-18423	-0-	512	1	9522	3	Y	424	482	1			58
							466	9									
08	28923	X	10947	-0-	-17976	-0-	512	1	9890	3	Y	495	414	1			139
							545	9									
09	27990	X	10883	-0-	-17107	-0-	494	1	9818	3	Y	519	463	1			195
							571	9									
10	28923	X	12388	-0-	-16535	-0-	512	1	11358	3	Y	471	488	1			178
							518	9									
11	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	491	1	12685	3	Y	490	481	1			187
							539	9									
12	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	511	1	11155	3	Y	452	490	1			149
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 156,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,853

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		23683	-0-	23683	56823	614	1	20452	3	Y	2379	2264	1			335
							2617	9									
02	T. A.		21416	-0-	21416	78239	562	1	18961	3	Y	1571	1616	1	4	8	286
							165	4	1728	9							
03	94368	X	16129	-0-	-78239	-0-	616	1	14195	3	Y	1198	1263	1			221
							1318	9									
04	34230	X	16591	-0-	-17639	-0-	596	1	14661	3	Y	1213	1278	1			156
							1334	9									
05	35371	X	16841	-0-	-18530	-0-	591	1	14740	3	Y	1373	1152	1			377
							1510	9									
06	34230	X	13649	-0-	-20581	-0-	494	1	11956	3	Y	1090	1048	1			419
							1199	9									
07	35371	X	9922	-0-	-25449	-0-	488	1	8801	3	Y	575	867	1			127
							633	9									
08	35371	X	10021	-0-	-25350	-0-	502	1	8919	3	Y	545	520	1	2	8	150
							600	9									
09	34230	X	8076	-0-	-26154	-0-	485	1	7050	3	Y	492	524	1	7	8	111
							541	9									
10	16833	X	3792	-0-	-13041	-0-	510	1	3155	3	Y	115	162	1	4	8	60
							127	9									
11	13650	X	2081	-0-	-11569	-0-	446	1	1634	3	Y	1	60	1			1
							1	9									
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	487	1	5391	3	Y	332	253	1	4	8	76
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 148,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,884

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-27190	-0-	59	1			N	-0-					240
02	25491	X	322	-0-	-25169	-0-	17	1	265	3	Y	28	258	1			10
							9	4	31	9							
03	27249	X	2045	-0-	-25204	-0-	33	1	1885	3	Y	115	102	1			23
							127	9									
04	26370	X	22170	-0-	-4200	-0-	271	1	21552	3	Y	315	215	1			123
							347	9									
05	27249	X	15482	-0-	-11767	-0-	217	1	15008	3	Y	234	254	1			103
							257	9									
06	26370	X	9784	-0-	-16586	-0-	175	1	9404	3	Y	186	182	1			107
							205	9									
07	27249	X	20749	-0-	-6500	-0-	324	1	20184	3	Y	219	185	1			141
							241	9									
08	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	333	1	16099	3	Y	170	186	1			125
							187	9									
09	22170	X	12137	-0-	-10033	-0-	234	1	11721	3	Y	165	183	1			107
							182	9									
10	15469	X	4833	-0-	-10636	-0-	125	1	4619	3	Y	81	131	1			57
							89	9									
11	20070	X	10118	-0-	-9952	-0-	231	1	9854	3	Y	30	65	1			22
							33	9									
12	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	602	1	17820	3	Y	111	61	1	1	8	71
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 132,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

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	T. A.		26093	-0-	26093	83268	608	1	24497	3	Y	898	898	1			154
							988	9									
02	T. A.		19377	-0-	19377	102645	577	1	18042	3	Y	689	737	1			106
							758	9									
03	T. A.		33316	-0-	33316	135961	618	1	31839	3	Y	781	678	1			209
							859	9									
04	T. A.		32445	-0-	32445	168406	594	1	31343	3	Y	462	595	1			76
							508	9									
05	T. A.		30471	-0-	30471	198877	590	1	29405	3	Y	433	344	1			165
							476	9									
06	T. A.		11636	-0-	11636	210513	489	1	10641	3	Y	460	512	1	2	8	111
							506	9									
07	T. A.		475	-0-	475	210988	424	1	51	9	Y	46	139	1			18
08	T. A.		8714	-0-	8714	219702	510	1	8141	3	Y	57	65	1			10
							63	9									
09	T. A.		24926	-0-	24926	244628	492	1	24087	3	Y	315	230	1			95
							347	9									
10	T. A.		19666	-0-	19666	264294	503	1	18767	3	Y	360	260	1	1	8	194
							396	9									
11	265842	X	1548	-0-	-264294	-0-	492	1	711	3	Y	314	287	1	1	8	220
							345	9									
12	25978	X	2646	-0-	-23332	-0-	511	1	1739	3	Y	360	478	1	1	8	101
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 211,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0	W	13368	-0-	13368	28210	618	1	12205	3	Y	495	550	1			109
							545	9									
02	0	W	6273	-0-	6273	34483	555	1	5481	3	Y	215	216	1			108
							237	9									
03	0	W	11638	-0-	11638	46121	614	1	10517	3	Y	461	440	1			129
							507	9									
04	0	W	8984	-0-	8984	55105	598	1	8210	3	Y	160	194	1			95
							176	9									
05	0	W	8462	-0-	8462	63567	616	1	7552	3	Y	267	283	1			79
							294	9									
06	0	W	5499	-0-	5499	69066	546	1	4804	3	Y	135	111	1			103
							149	9									
07	0	W	7289	-0-	7289	76355	618	1	6553	3	Y	107	143	1			67
							118	9									
08	0	W	7754	-0-	7754	84109	499	1	7156	3	Y	90	45	1			112
							99	9									
09	91371	X	7262	-0-	-84109	-0-	495	1	6592	3	Y	159	175	1			96
							175	9									
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	512	1	8018	3	Y	67	99	1			64
							74	9									
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	492	1	6392	3	Y	30					94
							33	9									
12	10943	X	8513	-0-	-2430	-0-	503	1	7864	3	Y	133	196	1			31
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 100,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		976	-0-	976	976	391	1	585	9	Y	532	322	1	6	8	204
03	T. A.		38842	-0-	38842	39818	607	1	35725	3	Y	2282	2306	1			180
							2510	9									
04	T. A.		40752	-0-	40752	80570	495	1	39584	3	Y	612	707	1			85
							673	9									
05	T. A.		30889	-0-	30889	111459	501	1	30167	3	Y	201	251	1			35
							221	9									
06	143103	X	31644	-0-	-111459	-0-	441	1	31032	3	Y	155	136	1			54
							171	9									
07	26474	X	9049	-0-	-17425	-0-	507	1	8388	3	Y	140	100	1			94
							154	9									
08	26474	X	21146	-0-	-5328	-0-	496	1	20534	3	Y	105	133	1			66
							116	9									
09	25620	X	587	-0-	-25033	-0-	481	1	106	9	Y	96	137	1	1	8	24
10	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	482	1	15216	3	Y	88	87	1	2	8	23
							97	9									
11	25620	X	4222	-0-	-21398	-0-	456	1	3702	3	Y	58	50	1			31
							64	9									
12	31000	X	2063	-0-	-28937	-0-	500	1	1486	3	Y	70	80	1	1	8	20
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 195,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1031	-0-	1031	1031	391	1	3	3	Y	579	351	1	6	8	222
							637	9									
03	T. A.		28708	-0-	28708	29739	605	1	26159	3	Y	1767	1850	1			139
							1944	9									
04	T. A.		30862	-0-	30862	60601	495	1	28995	3	Y	1247	1213	1			173
							1372	9									
05	T. A.		24588	-0-	24588	85189	502	1	23073	3	Y	921	932	1			162
							1013	9									
06	T. A.		15464	-0-	15464	100653	471	1	14100	3	Y	812	689	1			285
							893	9									
07	125072	X	24419	-0-	-100653	-0-	454	1	23158	3	Y	734	526	1			493
							807	9									
08	36704	X	7966	-0-	-28738	-0-	478	1	6897	3	Y	537	692	1			338
							591	9									
09	35520	X	23793	-0-	-11727	-0-	473	1	22774	3	Y	496	704	1	8	8	122
							546	9									
10	36704	X	9394	-0-	-27310	-0-	504	1	8407	3	Y	439	438	1	11	8	112
							483	9									
11	35520	X	10400	-0-	-25120	-0-	494	1	9550	3	Y	324	265	1			171
							356	9									
12	33480	X	10708	-0-	-22772	-0-	506	1	9787	3	Y	377	435	1	3	8	110
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 187,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,233

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	T. A.		881	-0-	881	881	515	1	366	9	Y	333	277	1	1	8	55
02	T. A.		5577	-0-	5577	6458	577	1	3365	3	Y	1424	1344	1			135
							69	4	1566	9							
03	T. A.		25861	-0-	25861	32319	616	1	24398	3	Y	770	836	1			69
							847	9									
04	T. A.		19802	-0-	19802	52121	599	1	18838	3	Y	332	335	1			66
							365	9									
05	T. A.		16852	-0-	16852	68973	594	1	15692	3	Y	358	379	1			45
							172	4	394	9							
06	T. A.		14455	-0-	14455	83428	495	1	13598	3	Y	329	280	1			94
							362	9									
07	96321	X	12893	-0-	-83428	-0-	512	1	12071	3	Y	282	326	1			50
							310	9									
08	18259	X	11031	-0-	-7228	-0-	509	1	10290	3	Y	211	232	1			29
							232	9									
09	17670	X	7799	-0-	-9871	-0-	484	1	7168	3	Y	134	135	1			28
							147	9									
10	18259	X	7008	-0-	-11251	-0-	512	1	6284	3	Y	193	160	1			61
							212	9									
11	17670	X	5097	-0-	-12573	-0-	495	1	4260	3	Y	311	282	1			90
							342	9									
12	14725	X	2534	-0-	-12191	-0-	507	1	1756	3	Y	246	272	1			64
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 129,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,923

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1133	-0-	1133	1150	515	1	618	9	Y	562	467	1	2	8	93
02	T. A.		7178	-0-	7178	8328	579	1	3160	3	Y	3067	2864	1	1	8	295
							65	4	3374	9							
03	T. A.		32999	-0-	32999	41327	616	1	30478	3	Y	1732	1872	1			155
							1905	9									
04	T. A.		21054	-0-	21054	62381	599	1	19609	3	Y	769	772	1			152
							846	9									
05	T. A.		19361	-0-	19361	81742	592	1	17223	3	Y	1234	1232	1			154
							189	4	1357	9							
06	T. A.		16035	-0-	16035	97777	495	1	14454	3	Y	987	860	1			281
							1086	9									
07	T. A.		14592	-0-	14592	112369	496	1	12965	3	Y	1028	1127	1			182
							1131	9									
08	T. A.		16017	-0-	16017	128386	501	1	14397	3	Y	1017	1059	1			140
							1119	9									
09	143891	X	15505	-0-	-128386	-0-	479	1	13857	3	Y	1063	981	1			222
							1169	9									
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	512	1	12986	3	Y	1083	962	1			343
							1191	9									
11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	494	1	12933	3	Y	757	881	1			219
							833	9									
12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	495	1	13443	3	Y	668	714	1			173
							735	9									

TOTAL GAS PROD: 187,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,967

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		36598	-0-	36598	132912	606	1	35088	3	Y	822	930	1			197
							904	9									
02	T. A.		18851	-0-	18851	151763	561	1	17586	3	Y	640	643	1			194
							704	9									
03	T. A.		32089	-0-	32089	183852	574	1	30786	3	Y	663	732	1			125
							729	9									
04	T. A.		28173	-0-	28173	212025	495	1	27170	3	Y	462	460	1			127
							508	9									
05	T. A.		28454	-0-	28454	240479	498	1	27529	3	Y	388	335	1			180
							427	9									
06	T. A.		24557	-0-	24557	265036	495	1	23708	3	Y	322	232	1			270
							354	9									
07	284686	X	19650	-0-	-265036	-0-	487	1	18782	3	Y	346	450	1			166
							381	9									
08	38595	X	36834	-0-	-1761	-0-	428	1	36124	3	Y	256	278	1			144
							282	9									
09	37350	X	21780	-0-	-15570	-0-	494	1	21012	3	Y	249	230	1			163
							274	9									
10	38595	X	30275	-0-	-8320	-0-	511	1	29461	3	Y	275	351	1			87
							303	9									
11	37350	X	27156	-0-	-10194	-0-	495	1	26346	3	Y	286	237	1			136
							315	9									
12	38967	X	26034	-0-	-12933	-0-	474	1	25311	3	Y	226	227	1			135
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 330,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,935

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	77934	X	10889	-0-	-67045	-0-	618	1	9692	3	Y	526	617	1			75
							579	9									
02	28565	X	7871	-0-	-20694	-0-	543	1	6796	3	Y	484	419	1			140
							532	9									
03	30535	X	6572	-0-	-23963	-0-	512	1	5376	3	Y	622	623	1			139
							684	9									
04	29550	X	6603	-0-	-22947	-0-	495	1	5633	3	Y	432	476	1			95
							475	9									
05	30535	X	4749	-0-	-25786	-0-	488	1	3789	3	Y	429	416	1			108
							472	9									
06	29550	X	8095	-0-	-21455	-0-	495	1	7187	3	Y	375	375	1			108
							413	9									
07	30535	X	7816	-0-	-22719	-0-	512	1	6884	3	Y	382	438	1			52
							420	9									
08	30535	X	6507	-0-	-24028	-0-	512	1	5567	3	Y	389	332	1			109
							428	9									
09	8100	X	4382	-0-	-3718	-0-	488	1	3539	3	Y	323	311	1			121
							355	9									
10	8370	X	3917	-0-	-4453	-0-	512	1	3077	3	Y	298	306	1			113
							328	9									
11	8100	X	1142	-0-	-6958	-0-	495	1	298	3	Y	317	309	1			121
							349	9									
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	511	1	3148	3	Y	295	319	1			97
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 72,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,872

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

01	T. A.	863	-0-	863	1494	496	1	28	3	N	308	321	1			102
						339	9									
02	T. A.	267	-0-	267	1761	37	1	180	3	N	45					147
						50	9									
03	T. A.	394	-0-	394	2155	1	1	393	3	N	-0-					147
04	T. A.	578	-0-	578	2733	537	3	41	9	N	37	157	1			27
05	T. A.	126	-0-	126	2859	126	3			N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2859					N	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2859					N	-0-					27
08	T. A.	41	-0-	41	2900	41	1			N	-0-					27
09	T. A.	20642	-0-	20642	23542	749	1	13199	3	N	6085	5896	1			216
						6694	9									
10	T. A.	22979	-0-	22979	46521	496	1	19998	3	N	2259	2256	1	23	8	196
						2485	9									
11	T. A.	30800	-0-	30800	77321	480	1	28738	3	N	1438	1222	1	19	8	393
						1582	9									
12	0 W	15506	-0-	15506	92827	496	1	14365	3	N	586	877	1	23	8	79
						645	9									

TOTAL GAS PROD: 92,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,758

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.		14398	-0-	14398	33590	618	1	13235	3	Y	495	595	1			109
							545	9									
02	T. A.		8035	-0-	8035	41625	557	1	7243	3	Y	214	215	1			108
							235	9									
03	T. A.		9351	-0-	9351	50976	614	1	8387	3	Y	318	337	1			89
							350	9									
04	T. A.		7644	-0-	7644	58620	599	1	6906	3	Y	126	140	1			75
							139	9									
05	T. A.		3775	-0-	3775	62395	607	1	2919	3	Y	226	234	1			67
							249	9									
06	T. A.		6274	-0-	6274	68669	592	1	5497	3	Y	168	106	1			129
							185	9									
07	T. A.		7851	-0-	7851	76520	618	1	7049	3	Y	167	192	1			104
							184	9									
08	T. A.		8535	-0-	8535	85055	533	1	7867	3	Y	123	70	1			157
							135	9									
09	90244	X	5189	-0-	-85055	-0-	495	1	4452	3	Y	220	244	1			133
							242	9									
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	3	Y	64	136	1			61
							70	9									
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	490	1	4247	3	Y	28					89
							31	9									
12	6448	X	2202	-0-	-4246	-0-	498	1	1559	3	Y	132	190	1			31
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 82,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

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	T. A.		16603	-0-	16603	38547	618	1	15442	3	Y	494	580	1			109
							543	9									
02	T. A.		12644	-0-	12644	51191	557	1	11762	3	Y	295	255	1			149
							325	9									
03	T. A.		12378	-0-	12378	63569	616	1	11337	3	Y	386	427	1			108
							425	9									
04	T. A.		10793	-0-	10793	74362	599	1	9995	3	Y	181	182	1			107
							199	9									
05	T. A.		12126	-0-	12126	86488	617	1	11166	3	Y	312	327	1			92
							343	9									
06	T. A.		10583	-0-	10583	97071	596	1	9798	3	Y	172	133	1			131
							189	9									
07	T. A.		5498	-0-	5498	102569	618	1	4733	3	Y	134	182	1			83
							147	9									
08	T. A.		911	-0-	911	103480	427	1	470	3	Y	13	56	1			40
							14	9									
09	110931	X	7451	-0-	-103480	-0-	495	1	6785	3	Y	155	102	1			93
							171	9									
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	512	1	3925	3	Y	58	95	1			56
							64	9									
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	494	1	6229	3	Y	19					75
							21	9									
12	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	483	1	7196	3	Y	81	137	1			19
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 108,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

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.		1217	-0-	1217	1217		347	1	233	3	Y	579	351	1	6	8	222
								637	9									
03	T. A.		45758	-0-	45758	46975		600	1	39033	3	Y	5568	5352	1			438
								6125	9									
04	T. A.		37456	-0-	37456	84431		494	1	35643	3	Y	1199	1471	1			166
								1319	9									
05	T. A.		36081	-0-	36081	120512		492	1	34725	3	Y	785	813	1			138
								864	9									
06	T. A.		26555	-0-	26555	147067		420	1	25449	3	Y	624	543	1			219
								686	9									
07	T. A.		43226	-0-	43226	190293		482	1	42116	3	Y	571	407	1			383
								628	9									
08	T. A.		37699	-0-	37699	227992		476	1	36761	3	Y	420	539	1			264
								462	9									
09	256830	X	28838	-0-	-227992	-0-		429	1	27990	3	Y	381	545	1	6	8	94
								419	9									
10	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-		505	1	31022	3	Y	338	337	1	9	8	86
								372	9									
11	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-		495	1	38012	3	Y	253	206	1			133
								278	9									
12	38927	X	38927	-0-	-0-	-0-		512	1	38068	3	Y	315	353	1	3	8	92
								347	9									

TOTAL GAS PROD: 366,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,033

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		981	-0-	981	183690		323	1	562	3	Y	87	74	1			49
								96	9									
02	0	W	2958	-0-	2958	186648		298	1	2299	3	Y	328	222	1			155
								361	9									
03	0	W	8895	-0-	8895	195543		475	1	7963	3	Y	415	432	1			138
								457	9									
04	0	W	7602	-0-	7602	203145		342	1	6942	3	Y	289	345	1			82
								318	9									
05	0	W	9202	-0-	9202	212347		384	1	8432	3	Y	351	316	1			117
								386	9									
06	0	W	12988	-0-	12988	225335		326	1	12418	3	Y	222	214	1			125
								244	9									
07	0	W	12333	-0-	12333	237668		359	1	11809	3	Y	150	134	1			141
								165	9									
08	0	W	12988	-0-	12988	250656		231	1	12302	3	Y	414	389	1			166
								455	9									
09	0	W	12703	-0-	12703	263359		289	1	12064	3	Y	318	354	1			130
								350	9									
10	275900	X	12541	-0-	-263359	-0-		324	1	11803	3	Y	376	401	1			105
								414	9									
11	12990	X	11319	-0-	-1671	-0-		303	1	10640	3	Y	342	220	1			227
								376	9									
12	13113	X	8223	-0-	-4890	-0-		270	1	7671	3	Y	256	322	1			161
								282	9									

TOTAL GAS PROD: 112,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		259	-0-	259	259	259	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		325	-0-	325	584	325	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		90	-0-	90	674	90	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		11921	-0-	11921	12595	511	1	11161	3	Y	226	210	1			16
							249	9									
06	T. A.		1120	-0-	1120	13715	461	1	630	3	Y	26	29	1			13
							29	9									
07	T. A.		344	-0-	344	14059	292	1	52	9	Y	47	22	1			38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
10	14059	X	-0-	-0-	-14059	-0-					Y	-0-					38
11	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					38
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1105	-0-	1105	1105	206	1	899	9	Y	817					817
03	T. A.		4694	-0-	4694	5799	507	1	1495	3	Y	2447	2869	1			395
							2692	9									
04	T. A.		10396	-0-	10396	16195	488	1	8384	3	Y	1385	1780	1			-0-
							1524	9									
05	T. A.		36374	-0-	36374	52569	510	1	33303	3	Y	2328	2168	1			160
							2561	9									
06	T. A.		8263	-0-	8263	60832	458	1	7497	3	Y	280	303	1			137
							308	9									
07	T. A.		341	-0-	341	61173	288	1	53	9	Y	48	145	1			40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	61173					Y	-0-					40
09	T. A.		110	-0-	110	61283	110	1			Y	-0-					40
10	61744	X	461	-0-	-61283	-0-	461	1			Y	-0-					40
11	39450	X	256	-0-	-39194	-0-	256	1			Y	-0-					40
12	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 62,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,305

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		224	-0-	224	224	224	1			N	-0-					-0-
03	0	W	819	-0-	819	1043	505	1	62	3	N	229	192	1			37
							252	9									
04	0	W	1941	-0-	1941	2984	487	1	623	3	N	755	792	1			-0-
							831	9									
05	0	W	2197	-0-	2197	5181	512	1	924	3	N	692	510	1			182
							761	9									
06	0	W	1822	-0-	1822	7003	476	1	1080	3	N	242	342	1			82
							266	9									
07	0	W	322	-0-	322	7325	311	1	11	9	N	10					92
08	0	W	160	-0-	160	7485	160	1			N	-0-					92
09	0	W	171	-0-	171	7656	171	1			N	-0-					92
10	8139	X	483	-0-	-7656	-0-	483	1			N	-0-					92
11	510	X	315	-0-	-195	-0-	250	1	65	3	N	-0-					92
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	T. A.		4781	-0-	4781	29703		416	1	4282	3	N	75	170	1			59
								83	9									
02	T. A.		4742	-0-	4742	34445		475	1	4067	3	N	182	172	1			69
								200	9									
03	T. A.		6564	-0-	6564	41009		548	1	5851	3	N	150	170	1			49
								165	9									
04	T. A.		4148	-0-	4148	45157		436	1	3543	3	N	154	170	1			33
								169	9									
05	T. A.		2154	-0-	2154	47311		380	1	1632	3	N	129					162
								142	9									
06	T. A.		8252	-0-	8252	55563		513	1	7535	3	N	185	170	1			177
								204	9									
07	T. A.		7812	-0-	7812	63375		535	1	7257	3	N	18	168	1			27
								20	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	63375						N	178	168	1			37
09	T. A.		4965	-0-	4965	68340		507	1	4458	3	N	-0-					37
10	70184	X	1844	-0-	-68340	-0-		495	1	1236	3	N	103					140
								113	9									
11	5010	X	2542	-0-	-2468	-0-		508	1	1982	3	N	47	169	1			18
								52	9									
12	5177	X	2420	-0-	-2757	-0-		493	1	1793	3	N	122					140
								134	9									

TOTAL GAS PROD: 50,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		940	-0-	940	940		241	1	699	9	N	635	344	1	1	8	290
05	T. A.		30073	-0-	30073	31013		503	1	19206	3	N	9422	9412	1			300
								10364	9									
06	T. A.		25898	-0-	25898	56911		473	1	21260	3	N	3786	3807	1	38	8	241
								4165	9									
07	T. A.		21119	-0-	21119	78030		511	1	18092	3	N	2287	2250	1			278
								2516	9									
08	T. A.		1500	-0-	1500	79530		652	1	657	3	N	174	341	1	41	8	70
								191	9									
09	T. A.		1906	-0-	1906	81436		519	1	142	3	N	1132	866	1			336
								1245	9									
10	T. A.		4568	-0-	4568	86004		512	1	2471	3	N	1441	1572	1	16	8	189
								1585	9									
11	100876	X	14872	-0-	-86004	-0-		559	1	12266	3	N	1861	1562	1	28	8	460
								2047	9									
12	14384	X	11726	-0-	-2658	-0-		541	1	10090	3	N	995	1391	1	41	8	23
								1095	9									

TOTAL GAS PROD: 112,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,733

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		20257	-0-	20257	20257	253	1	13945	3	Y	5508	5199	1			309
							6059	9									
06	T. A.		34350	-0-	34350	54607	490	1	30295	3	Y	3241	3372	1			178
							3565	9									
07	T. A.		14561	-0-	14561	69168	508	1	12854	3	Y	1090	1109	1			159
							1199	9									
08	T. A.		15607	-0-	15607	84775	470	1	14057	3	Y	982	996	1			145
							1080	9									
09	T. A.		2037	-0-	2037	86812	379	1	1534	3	Y	113	119	1			139
							124	9									
10	T. A.		8942	-0-	8942	95754	715	1	7377	3	Y	773	682	1			230
							850	9									
11	113677	X	17923	-0-	-95754	-0-	494	1	16662	3	Y	697	772	1			155
							767	9									
12	16492	X	12620	-0-	-3872	-0-	484	1	11651	3	Y	441	515	1			81
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 126,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,845

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
05	T. A.		16672	-0-	16672	16672	8996	3	7676	9	Y	6978	6587	1			391
06	T. A.		24730	-0-	24730	41402	392	1	19634	3	Y	4276	4433	1			234
							4704	9									
07	T. A.		16082	-0-	16082	57484	439	1	13049	3	Y	2358	2249	1			343
							2594	9									
08	T. A.		25203	-0-	25203	82687	503	1	22667	3	Y	1848	1919	1			272
							2033	9									
09	T. A.		634	-0-	634	83321	270	1	307	3	Y	52	223	1			101
							57	9									
10	T. A.		6036	-0-	6036	89357	636	1	4538	3	Y	784	652	1			233
							862	9									
11	106652	X	17295	-0-	-89357	-0-	495	1	15524	3	Y	1160	1135	1			258
							1276	9									
12	21700	X	10509	-0-	-11191	-0-	464	1	9455	3	Y	536	696	1			98
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 117,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,992

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
05	T. A.		9420	-0-	9420	9420	509	1	3358	3	Y	5048	4628	1			420
							5553	9									
06	T. A.		8760	-0-	8760	18180	463	1	3865	3	Y	4029	4205	1			244
							4432	9									
07	T. A.		8598	-0-	8598	26778	448	1	5319	3	Y	2574	2564	1			254
							2831	9									
08	T. A.		16811	-0-	16811	43589	509	1	13443	3	Y	2599	2506	1			347
							2859	9									
09	T. A.		2398	-0-	2398	45987	507	1	1164	3	Y	661	754	1			254
							727	9									
10	T. A.		30551	-0-	30551	76538	636	1	27962	3	Y	1775	1831	1			198
							1953	9									
11	88148	X	11610	-0-	-76538	-0-	481	1	10621	3	Y	462	524	1			136
							508	9									
12	31124	X	9943	-0-	-21181	-0-	552	1	9081	3	Y	282	262	1			156
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 98,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,430

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
05	0		9919	-0-	9919	9919	505	1	3646	3	Y	5244	4808	1			436
							5768	9									
06	T. A.		12144	-0-	12144	22063	398	1	7056	3	Y	4264	4442	1			258
							4690	9									
07	T. A.		15962	-0-	15962	38025	502	1	11862	3	Y	3271	3207	1			322
							3598	9									
08	T. A.		27744	-0-	27744	65769	507	1	25204	3	Y	1848	1923	1			247
							2033	9									
09	T. A.		18301	-0-	18301	84070	651	1	17033	3	Y	561	592	1			216
							617	9									
10	T. A.		38256	-0-	38256	122326	677	1	36517	3	Y	965	1073	1			108
							1062	9									
11	0	W	31826	-0-	31826	154152	520	1	30700	3	Y	551	497	1			162
							606	9									
12	0	W	10531	-0-	10531	164683	547	1	9735	3	Y	226	263	1			125
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 164,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,930

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
05	0		876	-0-	876	876	184	1	63	3	Y	572	212	1			360
							629	9									
06	T. A.		36153	-0-	36153	37029	480	1	31338	3	Y	3941	3959	1			342
							4335	9									
07	T. A.		28201	-0-	28201	65230	487	1	26533	3	Y	1074	970	1			446
							1181	9									
08	T. A.		26810	-0-	26810	92040	466	1	25521	3	Y	748	881	1			313
							823	9									
09	T. A.		21486	-0-	21486	113526	442	1	20428	3	Y	560	733	1			140
							616	9									
10	T. A.		20180	-0-	20180	133706	496	1	19156	3	Y	480	376	1			244
							528	9									
11	157713	X	24007	-0-	-133706	-0-	478	1	23067	3	Y	420	421	1			243
							462	9									
12	27249	X	21070	-0-	-6179	-0-	468	1	20214	3	Y	353	420	1			176
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 178,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,148

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		756	-0-	756	756	132	1	226	3	Y	362	134	1			228
							398	9									
06	T. A.		40769	-0-	40769	41525	480	1	36693	3	Y	3269	3214	1			283
							3596	9									
07	T. A.		36113	-0-	36113	77638	480	1	34448	3	Y	1077	913	1			447
							1185	9									
08	T. A.		28059	-0-	28059	105697	449	1	26883	3	Y	661	831	1			277
							727	9									
09	T. A.		25809	-0-	25809	131506	435	1	24826	3	Y	498	650	1			125
							548	9									
10	T. A.		26332	-0-	26332	157838	172	1	25791	3	Y	335	289	1			171
							369	9									
11	175970	X	18132	-0-	-157838	-0-	434	1	17390	3	Y	280	289	1			162
							308	9									
12	27063	X	19850	-0-	-7213	-0-	436	1	19148	3	Y	242	283	1			121
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 195,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,724

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4530	-0-	4530	4530	347	1	3311	3	N	793	348	1	61	8	384
							872	9									
05	0		33738	-0-	33738	38268	487	1	32282	3	N	881	1018	1	4	8	243
							969	9									
06	0		21753	-0-	21753	60021	465	1	20797	3	N	446	496	1			193
							491	9									
07	T. A.		20059	-0-	20059	80080	506	1	19158	3	N	359	340	1	36	8	176
							395	9									
08	T. A.		18045	-0-	18045	98125	506	1	17178	3	N	328	333	1			171
							361	9									
09	T. A.		14268	-0-	14268	112393	475	1	13399	3	N	358	349	1	3	8	177
							394	9									
10	127007	X	14614	-0-	-112393	-0-	512	1	13769	3	N	303	341	1	8	8	131
							333	9									
11	30450	X	11885	-0-	-18565	-0-	492	1	11185	3	N	189	174	1			146
							208	9									
12	31465	X	10053	-0-	-21412	-0-	482	1	9310	3	N	237	174	1			209
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 148,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,894

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10078	-0-	10078	10078	347	1	6718	3	N	2739	2460	1	61	8	218
							3013	9									
05	0		31255	-0-	31255	41333	478	1	28279	3	N	2271	2185	1	5	8	299
							2498	9									
06	0		19336	-0-	19336	60669	495	1	17761	3	N	982	1170	1			111
							1080	9									
07	74756	X	14087	-0-	-60669	-0-	507	1	12669	3	N	828	687	1	39	8	213
							911	9									
08	28613	X	10157	-0-	-18456	-0-	491	1	8922	3	N	676	678	1			211
							744	9									
09	27690	X	5504	-0-	-22186	-0-	431	1	4566	3	N	461	522	1	3	8	147
							507	9									
10	28613	X	12471	-0-	-16142	-0-	503	1	11349	3	N	563	523	1	1	8	186
							619	9									
11	27690	X	9986	-0-	-17704	-0-	495	1	9010	3	N	437	349	1			274
							481	9									
12	28613	X	5919	-0-	-22694	-0-	412	1	5195	3	N	284	514	1			44
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 118,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,241

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	1439	-0-	1439	1439	232	1	389	3	N	744	169	1	8	8	567
							818	9									
08	0	W	43374	-0-	43374	44813	699	1	37513	3	N	4693	5116	1	10	8	134
							5162	9									
09	0	W	31912	-0-	31912	76725	480	1	30248	3	N	1076	1032	1	26	8	152
							1184	9									
10	0	W	33580	-0-	33580	110305	544	1	32325	3	N	646	692	1	6	8	100
							711	9									
11	146130	X	35825	-0-	-110305	-0-	960	1	34402	3	N	421	348	1			173
							463	9									
12	33139	X	30117	-0-	-3022	-0-	992	1	28732	3	N	357	332	1	2	8	196
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 176,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,937

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
07	T. A.		571	-0-	571	571	224	1	347	9	N	315	7	8			308
08	T. A.		31184	-0-	31184	31755	494	1	27718	3	N	2702	2733	1	15	8	262
							2972	9									
09	T. A.		33238	-0-	33238	64993	480	1	31594	3	N	1058	1033	1	15	8	272
							1164	9									
10	T. A.		26256	-0-	26256	91249	496	1	25005	3	N	686	686	1	11	8	261
							755	9									
11	103279	X	12030	-0-	-91249	-0-	480	1	11081	3	N	426	513	1			174
							469	9									
12	20770	X	11448	-0-	-9322	-0-	496	1	10550	3	N	365	338	1	2	8	199
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 114,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		857	-0-	857	857	192	1	489	3	Y	160					160
							176	9									
08	0		20946	-0-	20946	21803	515	1	18316	3	Y	1923	1674	1	48	8	361
							2115	9									
09	41814	X	20011	-0-	-21803	-0-	480	1	18548	3	Y	894	964	1			291
							983	9									
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	496	1	15290	3	Y	575	635	1	6	8	225
							633	9									
11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	480	1	12012	3	Y	345	457	1	2	8	111
							380	9									
12	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	470	1	11422	3	Y	381	327	1	2	8	163
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 83,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

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
06	0		368	-0-	368	368	368	1			Y	-0-					-0-
07	0		533	-0-	533	901	496	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	0		2135	-0-	2135	3036	482	1	1577	3	Y	69	58	1			11
							76	9									
09	T. A.		3400	-0-	3400	6436	472	1	2473	3	Y	414	354	1			71
							455	9									
10	T. A.		1464	-0-	1464	7900	496	1	838	3	Y	118	170	1	1	8	18
							130	9									
11	T. A.		11902	-0-	11902	19802	450	1	10806	3	Y	587	509	1			96
							646	9									
12	29227	X	9425	-0-	-19802	-0-	466	1	8271	3	Y	625	503	1	1	8	217
							688	9									

TOTAL GAS PROD: 29,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		3770	-0-	3770	3770	496	1	173	3	Y	2819	2526	1			293
							3101	9									
08	0		6257	-0-	6257	10027	491	1	945	3	Y	4383	3929	1	38	8	709
							4821	9									
09	0	W	36703	-0-	36703	46730	472	1	29748	3	Y	5894	5594	1			1009
							6483	9									
10	0	W	42367	-0-	42367	89097	496	1	38189	3	Y	3347	3829	1	15	8	512
							3682	9									
11	0	W	27909	-0-	27909	117006	480	1	25134	3	Y	2086	2249	1	8	8	341
							2295	9									
12	148932	X	31926	-0-	-117006	-0-	467	1	29875	3	Y	1440	1279	1	2	8	500
							1584	9									

TOTAL GAS PROD: 148,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,969

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
07	0		763	-0-	763	763	192	1	571	9	Y	519					519
08	0		26280	-0-	26280	27043	320	1	23431	3	Y	2299	2328	1	58	8	432
							2529	9									
09	0	W	24858	-0-	24858	51901	480	1	23094	3	Y	1167	1219	1			380
							1284	9									
10	0	W	23339	-0-	23339	75240	496	1	21843	3	Y	909	924	1	9	8	356
							1000	9									
11	0	W	24959	-0-	24959	100199	480	1	23472	3	Y	915	973	1	4	8	294
							1007	9									
12	120867	X	20668	-0-	-100199	-0-	465	1	19297	3	Y	824	762	1	4	8	352
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 120,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

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
07	0		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
08	0		9483	-0-	9483	9563	496	1	7006	3	N	1801	1345	1	8	8	448
							1981	9									
09	T. A.		22938	-0-	22938	32501	462	1	21053	3	N	1294	1532	1			210
							1423	9									
10	T. A.		22324	-0-	22324	54825	496	1	20942	3	N	805	677	1			338
							886	9									
11	75423	X	20598	-0-	-54825	-0-	480	1	19427	3	N	628	688	1			278
							691	9									
12	21638	X	15878	-0-	-5760	-0-	458	1	14971	3	N	408	351	1			335
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 91,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

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. (I) GAS 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		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
08	0		1002	-0-	1002	1082	496	1	27	3	N	435	12	8			423
							479	9									
09	T. A.		8335	-0-	8335	9417	480	1	4531	3	N	3022	3260	1			185
							3324	9									
10	T. A.		8701	-0-	8701	18118	475	1	6325	3	N	1728	1728	1			185
							1901	9									
11	57324	X	39206	-0-	-18118	-0-	528	1	35336	3	N	3038	2606	1			617
							3342	9									
12	25327	X	17824	-0-	-7503	-0-	438	1	15917	3	N	1335	1489	1			463
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 75,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		688	-0-	688	688	207	1	481	9	Y	437	96	1	19	8	322
09	0	W	42928	-0-	42928	43616	465	1	35804	3	Y	6054	5920	1			456
							6659	9									
10	0	W	32644	-0-	32644	76260	496	1	30006	3	Y	1947	2138	1	9	8	256
							2142	9									
11	99591	X	23331	-0-	-76260	-0-	480	1	21613	3	Y	1125	1141	1	3	8	237
							1238	9									
12	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	491	1	21464	3	Y	965	1025	1	4	8	173
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 122,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,528

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
08	0		332	-0-	332	332	229	1	103	9	N	94	10	8			84
09	T. A.		19974	-0-	19974	20306	477	1	14921	3	N	4160	3944	1			300
							4576	9									
10	T. A.		40326	-0-	40326	60632	496	1	38000	3	N	1664	1711	1			253
							1830	9									
11	84613	X	23981	-0-	-60632	-0-	480	1	22589	3	N	829	875	1			207
							912	9									
12	39928	X	14895	-0-	-25033	-0-	496	1	13775	3	N	567	520	1			254
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 99,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,314

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
08	0		246	-0-	246	246	223	1	23	9	N	21	6	8			15
09	T. A.		35082	-0-	35082	35328	477	1	30169	3	N	4033	3744	1			304
							4436	9									
10	T. A.		28493	-0-	28493	63821	496	1	26745	3	N	1138	1200	1			242
							1252	9									
11	99993	X	36172	-0-	-63821	-0-	480	1	34825	3	N	788	854	1			176
							867	9									
12	43369	X	25090	-0-	-18279	-0-	491	1	24085	3	N	467	512	1			131
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 125,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,447

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		14145	-0-	14145	14145	495	1	6873	3	N	6161	5879	1			282
							6777	9									
10	T. A.		11741	-0-	11741	25886	512	1	8176	3	N	2775	2799	1	22	8	236
							3053	9									
11	T. A.		32980	-0-	32980	58866	480	1	29897	3	N	2366	2453	1	23	8	126
							2603	9									
12	87378	X	28512	-0-	-58866	-0-	496	1	26675	3	N	1219	1208	1	28	8	109
							1341	9									

TOTAL GAS PROD: 87,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,521

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
09	0		919	-0-	919	919	186	1	192	3	N	492	174	1			318
							541	9									
10	T. A.		25512	-0-	25512	26431	495	1	21095	3	N	3565	3603	1			280
							3922	9									
11	T. A.		18317	-0-	18317	44748	480	1	16526	3	N	1192	1246	1	3	8	223
							1311	9									
12	0	W	15234	-0-	15234	59982	491	1	13837	3	N	824	690	1			357
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 59,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,073

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		462	-0-	462	462	462	1			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		480	-0-	480	942	480	1			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		611	-0-	611	1553	496	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		621	-0-	621	621	379	1	242	9	N	220					220
10	T. A.		31521	-0-	31521	32142	752	1	26770	3	N	3635	3583	1			272
							3999	9									
11	T. A.		25263	-0-	25263	57405	480	1	23046	3	N	1579	1551	1	5	8	295
							1737	9									
12	79071	X	21666	-0-	-57405	-0-	492	1	19932	3	N	1129	1054	1			370
							1242	9									

TOTAL GAS PROD: 79,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,563

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
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	495	1	25557	3	N	8686	8271	1			415
							9555	9									
11	42108	X	42108	-0-	-0-	-0-	480	1	37898	3	N	3391	3471	1			335
							3730	9									
12	40424	X	39727	-0-	-697	-0-	496	1	37221	3	N	1827	1901	1	10	8	251
							2010	9									

TOTAL GAS PROD: 117,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,904

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		8838	-0-	8838	8838		303	1	3772	3	N	4330	3853	1			477
								4763	9									
11	T. A.		25534	-0-	25534	34372		480	1	15564	3	N	8627	8879	1			225
								9490	9									
12	65544	X	31172	-0-	-34372	-0-		492	1	26368	3	N	3920	3817	1			328
								4312	9									

TOTAL GAS PROD: 65,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,877

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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
11	T. A.		6965	-0-	6965	6965		208	1	3477	3	N	2982	2438	1			544
								3280	9									
12	44721	X	37756	-0-	-6965	-0-		492	1	32190	3	N	4613	4695	1			462
								5074	9									

TOTAL GAS PROD: 44,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		462	-0-	462	462		462	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7498	-0-	7498	7960		480	1	5084	3	Y	1758	1359	1			399
								1934	9									
12	T. A.		3207	-0-	3207	11167		496	1	2218	3	Y	448	678	1			169
								493	9									

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1658	-0-	1658	1658		48	1	512	3	Y	998	963	1	11	8	24
								1098	9									
11	T. A.		34535	-0-	34535	36193		480	1	28904	3	Y	4683	4436	1	1	8	270
								5151	9									
12	58176	X	21983	-0-	-36193	-0-		496	1	19903	3	Y	1440	1587	1	7	8	116
								1584	9									

TOTAL GAS PROD: 58,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,121

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3671	-0-	3671	3671		208	1	773	3	N	2445	1923	1			522
								2690	9									
12	36339	X	32668	-0-	-3671	-0-		496	1	27332	3	N	4400	4605	1			317
								4840	9									

TOTAL GAS PROD: 36,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,845

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3994	-0-	3994	3994		48	1	1701	3	Y	2041	1972	1	21	8	48
								2245	9									
11	T. A.		35441	-0-	35441	39435		480	1	27059	3	Y	7184	6817	1	1	8	414
								7902	9									
12	63132	X	23697	-0-	-39435	-0-		496	1	19787	3	Y	3104	3251	1	16	8	251
								3414	9									

TOTAL GAS PROD: 63,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,329

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
08	0		582	-0-	582	582	207	1	375	9	Y	341	75	1	15	8	251
09	T. A.		15926	-0-	15926	16508	480	1	11913	3	Y	3212	3221	1			242
							3533	9									
10	T. A.		33824	-0-	33824	50332	496	1	31506	3	Y	1656	1672	1	8	8	218
							1822	9									
11	77749	X	27417	-0-	-50332	-0-	480	1	25694	3	Y	1130	1107	1	3	8	238
							1243	9									
12	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	491	1	24763	3	Y	960	1023	1	3	8	172
							1056	9									

TOTAL GAS PROD: 104,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,299

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
12	T. A.		178	-0-	178	178	154	1	24	9	Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
10	0		4205	-0-	4205	4205	304	1	1524	3	N	2161	2082	1	1	8	78
							2377	9									
11	T. A.		12043	-0-	12043	16248	480	1	6473	3	N	4627	4363	1	9	8	333
							5090	9									
12	50209	X	33961	-0-	-16248	-0-	492	1	28997	3	N	4065	4198	1			200
							4472	9									

TOTAL GAS PROD: 50,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

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	0		33391	-0-	33391	103529	611	1	29857	3	Y	2657	2544	1			374
							2923	9									
02	0		23710	-0-	23710	127239	569	1	20972	3	Y	1806	1847	1	4	8	329
							182	4	1987	9							
03	0		24937	-0-	24937	152176	617	1	22733	3	Y	1443	1505	1			267
							1587	9									
04	0		21387	-0-	21387	173563	597	1	19457	3	Y	1212	1323	1			156
							1333	9									
05	0		21625	-0-	21625	195188	581	1	20085	3	Y	872	789	1			239
							959	9									
06	0		20983	-0-	20983	216171	495	1	19723	3	Y	695	667	1			267
							765	9									
07	0		20130	-0-	20130	236301	502	1	18559	3	Y	972	1024	1			215
							1069	9									
08	0		22265	-0-	22265	258566	498	1	20777	3	Y	900	865	1	2	8	248
							990	9									
09	0		20315	-0-	20315	278881	494	1	18930	3	Y	810	864	1	11	8	183
							891	9									
10	0		15135	-0-	15135	294016	510	1	14175	3	Y	409	365	1	14	8	213
							450	9									
11	300592	X	6576	-0-	-294016	-0-	450	1	5575	3	Y	501	448	1			266
							551	9									
12	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	507	1	19378	3	Y	421	522	1	8	8	157
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 250,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,698

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
12	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

09	0		10644	-0-	10644	10644	249	1	10395	3	Y	-0-					-0-
10	0		9355	-0-	9355	19999	250	1	9105	3	Y	-0-					-0-
11	0		9119	-0-	9119	29118	252	1	8867	3	Y	-0-					-0-
12	0		7178	-0-	7178	36296	244	1	6934	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					36
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					36
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					36
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					36
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					36
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					36
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					36
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					36
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					36
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					36
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,685 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

01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1162	2	15	9	Y	14	73	5			41
02	1131	N	992	-0-	-139	-0-	974	2	18	9	Y	16					57
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1006	2	8	9	Y	7					64
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	973	2	4	9	Y	4					68
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	933	2	9	9	Y	8					76
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	INC G-10		890	-0-	890	890	888	2	2	9	Y	2					78
08	INC G-10		668	-0-	668	1558	668	2			Y	-0-					78
09	INC G-10		438	-0-	438	1996	10	1	428	2	Y	-0-					78
10	INC G-10		753	-0-	753	2749	15	1	734	2	Y	4					82
							4	9									
11	INC G-10		794	-0-	794	3543	1	1	783	2	Y	9					91
							10	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1380	1	1	919	2	Y	15					106
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					52
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					52
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					52
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					52
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					52
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					52
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					52
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					52
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					52
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					52
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					52
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	INC G-10	198	-0-	198	391	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10	181	-0-	181	572	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	221	-0-	221	793	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	218	-0-	218	1011	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	217	-0-	217	1228	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	239	-0-	239	1467	11	1	197	2	Y	28	13	1			15
						31	9									
07	INC G-10	249	-0-	249	1716	11	1	213	2	Y	23	23	1			15
						25	9									
08	1700 N	254	-0-	-1446	270	11	1	214	2	Y	26	23	1			18
						29	9									
09	512 N	242	-0-	-270	-0-	11	1	197	2	Y	31	31	1			18
						34	9									
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	33	37	1			14
						36	9									
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	41	34	1			21
						45	9									
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	117	79	1			59
						129	9									

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					59
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534	2			N	-0-					59
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					59
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					59
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					59
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					59
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					59
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					59
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					59
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-					59
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,429 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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-62	-0-	121	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1680	-0-	-176	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	104	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	102	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1438	-0-	1438	1438	205	1	1202	2	Y	28	13	1			15
							31	9									
07	INC G-10		2086	-0-	2086	3524	218	1	1843	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	INC G-10		1965	-0-	1965	5489	218	1	1718	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
09	INC G-10		1893	-0-	1893	7382	211	1	1648	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
10	INC G-10		1846	-0-	1846	9228	132	1	1678	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		1599	-0-	1599	10827	50	1	1504	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1127	-0-	-1973	8854	59	1	1068	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	756	-0-	-85	-0-	45	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		861	-0-	861	861	45	1	785	2	Y	28	13	1			15
							31	9									
07	INC G-10		892	-0-	892	1753	46	1	821	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	INC G-10		885	-0-	885	2638	46	1	810	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
09	INC G-10		893	-0-	893	3531	45	1	814	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
10	INC G-10		892	-0-	892	4423	26	1	830	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		854	-0-	854	5277	8	1	801	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	576	-0-	-2524	2753	9	1	567	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,232 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	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	713	1	4738	2	N	-0-					95
02	6177	X	5466	-0-	-711	-0-	667	1	4799	2	N	-0-					95
03	6603	X	5729	-0-	-874	-0-	713	1	5016	2	N	-0-					95
04	6180	X	5303	-0-	-877	-0-	690	1	4613	2	N	-0-					95
05	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	713	1	4950	2	N	-0-					95
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	690	1	4404	2	N	5					100
							6	9									
07	5828	X	5225	-0-	-603	-0-	694	1	4531	2	N	-0-					100
08	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	694	1	3708	2	N	-0-					100
09	5490	X	4195	-0-	-1295	-0-	694	1	3501	2	N	-0-					100
10	5673	X	4167	-0-	-1506	-0-	695	1	3472	2	N	-0-					100
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	673	1	4555	2	N	-0-					100
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	599	1	5067	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 61,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	580	1	3727	2	N	18					121
							20	9									
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	713	1	3529	2	N	22					143
							24	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	690	1	2538	2	N	22					165
							24	9									
05	4619	X	2426	-0-	-2193	-0-	713	1	1713	2	N	-0-					165
06	4470	X	1936	-0-	-2534	-0-	690	1	1246	2	N	-0-					165
07	4619	X	1655	-0-	-2964	-0-	694	1	961	2	N	-0-	68	0			97
08	4278	X	1680	-0-	-2598	-0-	694	1	986	2	N	-0-					97
09	3240	X	1551	-0-	-1689	-0-	671	1	880	2	N	-0-					97
10	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	685	2			N	-0-					97
11	1950	X	1187	-0-	-763	-0-	648	1	539	2	N	-0-					97
12	1271	X	894	-0-	-377	-0-	624	1	244	2	N	24					121
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

01	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	235	1	3572	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	3944	X	3113	-0-	-831	-0-	184	1	2898	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	206	1	3567	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	185	1	3130	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	173	1	3140	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		3132	-0-	3132	3132	168	1	2933	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		3307	-0-	3307	6439	174	1	3107	2	Y	24	24	1			16
							26	9									
08	INC G-10		3743	-0-	3743	10182	174	1	3540	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		3431	-0-	3431	13613	168	1	3229	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		4101	-0-	4101	17714	122	1	3943	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3667	-0-	3667	21381	77	1	3545	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	24077	X	2696	-0-	-21381	-0-	81	1	2615	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

01	5766	X	4473	-0-	-1293	-0-	4473	2			N	-0-					182
02	5394	X	3367	-0-	-2027	-0-	3367	2			N	-0-					182
03	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	4717	2	26	9	N	24	178	1			28
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-					28
05	5456	X	4453	-0-	-1003	-0-	4453	2			N	-0-					28
06	4590	X	3555	-0-	-1035	-0-	3554	2	1	9	N	1	1	8			28
07	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	3403	2			N	-0-					28
08	4898	X	2935	-0-	-1963	-0-	2935	2			N	-0-					28
09	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			N	-0-					28
10	4464	X	4395	-0-	-69	-0-	4395	2			N	-0-					28
11	3570	X	3185	-0-	-385	-0-	3185	2			N	-0-					28
12	4650	X	841	-0-	-3809	-0-	841	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	260	-0-	260	260	260	1			N	-0-					15
02	14B2	EXT	663	-0-	663	923	580	1	83	2	N	-0-					15
03	14B2	EXT	232	-0-	232	1155	232	2			N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					15
08	1155	X	-0-	-0-	-1155	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7214	2	14	9	Y	13	41	5			29
02	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6211	2	18	9	Y	16					45
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4461	2	9	9	Y	8					53
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	2	3	9	Y	3					56
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4105	2	9	9	Y	8					64
06	INC G-10	3996	-0-	3996	3996	3996	2			Y	-0-					64
07	INC G-10	3838	-0-	3838	7834	3836	2	2	9	Y	2					66
08	INC G-10	3127	-0-	3127	10961	3127	2			Y	-0-					66
09	INC G-10	2697	-0-	2697	13658	62	1	2634	2	Y	1					67
						1	9									
10	INC G-10	3378	-0-	3378	17036	69	1	3306	2	Y	3					70
						3	9									
11	INC G-10	3389	-0-	3389	20425	4	1	3374	2	Y	10					80
						11	9									
12	23942 X	3517	-0-	-20425	-0-	2	1	3500	2	Y	14					94
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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: 6

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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	159	1	2408	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	2320	N	2316	-0-	-4	-0-	136	1	2149	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2419	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2382	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		2438	-0-	2438	2438	128	1	2279	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		2543	-0-	2543	4981	132	1	2386	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	INC G-10		2364	-0-	2364	7345	132	1	2203	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		2151	-0-	2151	9496	128	1	1989	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		2179	-0-	2179	11675	85	1	2058	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2053	-0-	2053	13728	36	1	1972	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1472	-0-	-1628	12100	35	1	1437	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	437	1	5233	2	N	-0-					77
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	713	1	5577	2	N	-0-					77
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	690	1	4718	2	N	41					118
							45	9									
05	6076	X	4682	-0-	-1394	-0-	713	1	3917	2	N	47					165
							52	9									
06	6090	X	4106	-0-	-1984	-0-	690	1	3416	2	N	-0-					165
07	6293	X	3445	-0-	-2848	-0-	694	1	2751	2	N	-0-	125	0			40
08	6293	X	3654	-0-	-2639	-0-	717	1	2911	2	N	24					64
							26	9									
09	5460	X	3084	-0-	-2376	-0-	624	1	2459	2	N	1					65
							1	9									
10	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2			N	-0-					65
11	4110	X	2741	-0-	-1369	-0-	694	1	1996	2	N	46					111
							51	9									
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	694	1	2085	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 44,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
04	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
04	0	A	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-99	-0-	104 51	1 9	1575	2	Y	46	49	1			9
02	1711	X	1537	-0-	-174	-0-	90 31	1 9	1416	2	Y	28	26	1			11
03	1798	X	1718	-0-	-80	-0-	91 44	1 9	1583	2	Y	40	44	1			7
04	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	89 12	1 9	1502	2	Y	11	12	1			6
05	1736	X	1728	-0-	-8	-0-	88 37	1 9	1603	2	Y	34	24	1			16
06	INC G-10		1687	-0-	1687	1687	86 31	1 9	1570	2	Y	28	28	1			16
07	INC G-10		1736	-0-	1736	3423	89 25	1 9	1622	2	Y	23	23	1			16
08	INC G-10		1702	-0-	1702	5125	89 29	1 9	1584	2	Y	26	23	1			19
09	INC G-10		1583	-0-	1583	6708	86 34	1 9	1463	2	Y	31	31	1			19
10	INC G-10		1568	-0-	1568	8276	50 36	1 9	1482	2	Y	33	38	1			14
11	INC G-10		1288	-0-	1288	9564	22	1	1266	2	Y	-0-	10	1			4
12	3100	N	984	-0-	-2116	7448	16 129	1 9	839	2	Y	117	63	1			58

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					10
03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					10
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					10
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					10
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					10
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	310	2	8	9	N	7					17
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	283	2	2	9	N	2					19
09	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	2			N	-0-					19
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					19
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					19
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					60
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					60
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					60
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					60
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					60
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					60
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					60
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					60
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					60
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					60
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					60
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 71,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11403	-0-	-1679	-0-	11403	2			N	-0-					62
02	11745	X	7674	-0-	-4071	-0-	7668	2	6	9	N	5					67
03	12555	X	1652	-0-	-10903	-0-	1652	2			N	-0-					67
04	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					67
05	12090	X	6501	-0-	-5589	-0-	6501	2			N	-0-					67
06	11040	X	7678	-0-	-3362	-0-	7678	2			N	-0-					67
07	14198	X	8297	-0-	-5901	-0-	8297	2			N	-0-					67
08	14198	X	8542	-0-	-5656	-0-	8542	2			N	-0-					67
09	13740	X	8543	-0-	-5197	-0-	8543	2			N	-0-					67
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					67
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					67
12	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9237	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 100,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	713	1	4320	2	N	2	2	8			18
							2	9									
02	5046	X	4859	-0-	-187	-0-	667	1	4192	2	N	-0-					18
03	5394	X	5387	-0-	-7	-0-	713	1	4673	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	690	1	4672	2	N	16					34
							18	9									
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	713	1	4908	2	N	15	1	8			48
							17	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	690	1	4659	2	N	4	4	8			48
							4	9									
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	694	1	4980	2	N	-0-					48
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	694	1	5050	2	N	-0-					48
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	648	1	4903	2	N	-0-					48
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	693	1	5063	2	N	-0-					48
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	674	1	4866	2	N	-0-					48
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	637	1	4792	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 65,346 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 #: 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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	713	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	644	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	713	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	690	1	3101	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	690	1	3348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	690	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	694	1	3433	2	N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	717	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	694	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	713	1	3433	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	643	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	686	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4060	2	14	9	Y	13	73	5			41
02	4234	X	4036	-0-	-198	-0-	4017	2	19	9	Y	17					58
03	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	4437	2	9	9	Y	8					66
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	2	3	9	Y	3					69
05	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4140	2	9	9	Y	8					77
06	INC G-10		4084	-0-	4084	4084	4084	2			Y	-0-					77
07	INC G-10		4258	-0-	4258	8342	4256	2	2	9	Y	2					79
08	INC G-10		1966	-0-	1966	10308	1966	2			Y	-0-					79
09	INC G-10		384	-0-	384	10692	9	1	374	2	Y	1					80
							1	9									
10	INC G-10		845	-0-	845	11537	17	1	825	2	Y	3					83
							3	9									
11	INC G-10		1548	-0-	1548	13085	2	1	1535	2	Y	10					93
							11	9									
12	T. A.		857	-0-	857	13942	1	1	841	2	Y	14					107
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					122
02	4321	X	4043	-0-	-278	-0-	3979	2	64	9	N	58					180
03	4061	X	2954	-0-	-1107	-0-	2933	2	21	9	N	19	177	1			22
04	3930	X	3300	-0-	-630	-0-	3300	2			N	-0-					22
05	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	3556	2	22	9	N	20					42
06	4170	X	3149	-0-	-1021	-0-	3149	2			N	-0-					42
07	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	2			N	-0-					42
08	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	2475	2	45	9	N	41					83
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3421	2	35	9	N	32					115
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3455	2	9	9	N	8					123
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2735	2	11	9	N	10					133
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3384	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 39,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	713	1	3997	2	N	-0-					60
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	667	1	3973	2	N	-0-					60
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	713	1	3923	2	N	-0-					60
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	690	1	3685	2	N	-0-					60
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	713	1	3773	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	690	1	3725	2	N	20					80
							22	9									
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	694	1	3773	2	N	15					95
							17	9									
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	717	1	3809	2	N	8					103
							9	9									
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	694	1	3801	2	N	2					105
							2	9									
10	4464	X	4130	-0-	-334	-0-	713	1	3384	2	N	30					135
							33	9									
11	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	664	1	3526	2	N	1					136
							1	9									
12	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	689	1	3428	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 53,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					98
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					98
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3382	2	24	9	N	22					120
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3894	2	31	9	N	28					148
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4091	2	2	9	N	2					150
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-	137	1			13
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					13
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					13
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					13
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					13
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					13
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4026	2	11	9	N	10					23

TOTAL GAS PROD: 45,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	713	1	2207	2	N	-0-					37
02	2900	X	2598	-0-	-302	-0-	644	1	1954	2	N	-0-					37
03	3100	X	1365	-0-	-1735	-0-	276	1	1089	2	N	-0-					37
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	690	1	2582	2	N	-0-					37
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	713	1	2344	2	N	-0-					37
06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	690	1	1806	2	N	-0-					37
07	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	694	1	1931	2	N	-0-					37
08	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	648	1	1552	2	N	-0-					37
09	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	694	1	2223	2	N	-0-					37
10	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	699	1	2096	2	N	-0-					37
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	663	1	1883	2	N	-0-					37
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	667	1	2070	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 31,528 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	713	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	667	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	713	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	690	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	713	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	690	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	694	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	717	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	694	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2423	-0-	-274	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,534 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	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	713	1	6216	2	N	-0-					100
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	667	1	7118	2	N	60					160
							66	9									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					160
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	690	1	6590	2	N	-0-					160
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	713	1	7132	2	N	36	187	1			9
							40	9									
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	690	1	6754	2	N	-0-					9
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	694	1	6877	2	N	-0-					9
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	578	1	5681	2	N	38					47
							42	9									
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	555	1	6588	2	N	-0-					47
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	591	1	6354	2	N	-0-					47
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	644	1	5591	2	N	-0-					47
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	673	1	6853	2	N	61					108
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 85,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	256	1	3880	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3397	-0-	-460	-0-	203	1	3194	2	Y	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	235	1	4068	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	221	1	3731	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	213	1	3855	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		3916	-0-	3916	3916	207	1	3678	2	Y	28	13	1			15
							31	9									
07	INC G-10		4057	-0-	4057	7973	214	1	3818	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	INC G-10		3971	-0-	3971	11944	214	1	3728	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
09	INC G-10		3763	-0-	3763	15707	207	1	3522	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
10	INC G-10		3861	-0-	3861	19568	149	1	3676	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3662	-0-	3662	23230	89	1	3528	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	25542	X	2312	-0-	-23230	-0-	85	1	2227	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	713	1	4875	2	N	-0-					60
02	5713	X	5403	-0-	-310	-0-	667	1	4736	2	N	-0-					60
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	713	1	5419	2	N	-0-					60
04	5910	X	5802	-0-	-108	-0-	690	1	5112	2	N	-0-					60
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	713	1	5059	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	5940	X	5636	-0-	-304	-0-	690	1	4896	2	N	45					105
							50	9									
07	6138	X	5404	-0-	-734	-0-	694	1	4710	2	N	-0-					105
08	6138	X	5524	-0-	-614	-0-	717	1	4807	2	N	-0-					105
09	5790	X	5206	-0-	-584	-0-	694	1	4512	2	N	-0-					105
10	5828	X	4598	-0-	-1230	-0-	4592	2	6	9	N	5					110
11	5640	X	4041	-0-	-1599	-0-	4041	2			N	-0-					110
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 63,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2831	-0-	-1385	-0-	2831	2			N	-0-					44
02	3944	X	1889	-0-	-2055	-0-	1888	2	1	9	N	1					45
03	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	3116	2	4	9	N	4					49
04	3690	X	3097	-0-	-593	-0-	3096	2	1	9	N	1					50
05	3813	X	3388	-0-	-425	-0-	3388	2			N	-0-					50
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	1	1	3809	2	N	-0-	35	7			15
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					15
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					15
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	79	1	3380	2	N	-0-					15
10	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	76	1	3636	2	N	2					17
							2	9									
11	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	4	1	3596	2	N	26					43
							29	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	1	3594	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 40,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	713	1	5061	2	N	-0-					18
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	667	1	5874	2	N	-0-					18
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	713	1	5171	2	N	-0-					18
04	4980	X	3829	-0-	-1151	-0-	690	1	3139	2	N	-0-					18
05	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	713	1	3668	2	N	-0-					18
06	4980	X	4424	-0-	-556	-0-	690	1	3732	2	N	2					20
							2	9									
07	5146	X	4240	-0-	-906	-0-	694	1	3544	2	N	2					22
							2	9									
08	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	717	1	4356	2	N	-0-					22
09	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	694	1	2979	2	N	-0-					22
10	4557	X	2981	-0-	-1576	-0-	708	1	2273	2	N	-0-					22
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	669	1	4258	2	N	-0-					22
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	713	1	6325	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 58,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6665	X	5751	-0-	-914	-0-	713	1	5038	2	N	-0-					3
02	6235	X	4704	-0-	-1531	-0-	644	1	4060	2	N	-0-					3
03	6510	X	3962	-0-	-2548	-0-	552	1	3410	2	N	-0-					3
04	5760	X	4737	-0-	-1023	-0-	690	1	4047	2	N	-0-					3
05	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	690	1	3925	2	N	-0-					3
06	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	690	1	4003	2	N	-0-					3
07	5022	X	694	-0-	-4328	-0-	694	1			N	-0-					3
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	694	1	4621	2	N	1					4
							1	9									
09	4740	X	694	-0-	-4046	-0-	694	1			N	-0-					4
10	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	666	1	3199	2	N	-0-					4
11	5130	X	3097	-0-	-2033	-0-	665	1	2432	2	N	-0-					4
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	675	1	3984	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,787 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	6634	X	4642	-0-	-1992	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4723	-0-	-1483	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4557	-0-	-1085	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3949	-0-	-1511	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3867	-0-	-1186	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4137	-0-	-753	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3512	-0-	-1541	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1312	1	3995	2	N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	778	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	776	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3887	-0-	-1243	-0-	707	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	745	1	3375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,443 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 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	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	713	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2389	-0-	-250	-0-	667	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	713	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	690	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	713	1	1803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	690	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2215	-0-	-358	-0-	694	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	717	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	694	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	713	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	548	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	705	1	2008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5362	-0-	-1985	-0-	713	1	4649	2	Y	-0-					8
02	6873	X	5776	-0-	-1097	-0-	667	1	5109	2	Y	-0-					8
03	6603	X	5697	-0-	-906	-0-	357	1	5340	2	Y	-0-					8
04	6390	X	3992	-0-	-2398	-0-	345	1	3625	2	Y	20					28
							22	9									
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	357	1	6141	2	Y	-0-					28
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	345	1	5442	2	Y	-0-					28
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	347	1	5488	2	Y	-0-					28
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	358	1	4662	2	Y	-0-					28
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	347	1	4925	2	Y	8					36
							9	9									
10	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3958	2	1	9	Y	1					37
11	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	289	1	4106	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	289	1	4116	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 62,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1454	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1383	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1425	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		1463	-0-	1463	1463	77	1	1355	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		1501	-0-	1501	2964	79	1	1397	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	INC G-10		1482	-0-	1482	4446	79	1	1374	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		1408	-0-	1408	5854	77	1	1297	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		1423	-0-	1423	7277	48	1	1375	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	INC G-10		1321	-0-	1321	8598	19	1	1302	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	910	-0-	-2190	6408	19	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	713	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	667	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	713	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	690	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	357	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1845	-0-	-75	-0-	345	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	950	-0-	-1034	-0-	347	1	603	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	511	-0-	-1473	-0-	150	1	361	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	556	-0-	-1364	-0-	150	1	406	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1208	-0-	-714	-0-	128	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	142	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 5330

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					119
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					119
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	3894	2			N	-0-					119
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	2			N	-0-					119
05	4433	X	3097	-0-	-1336	-0-	3097	2			N	-0-					119
06	4290	X	3023	-0-	-1267	-0-	3001	2	22	9	N	20					139
07	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					139
08	3906	X	2713	-0-	-1193	-0-	2712	2	1	9	N	1					140
09	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	66	1	2836	2	N	-0-					140
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	82	1	3930	2	N	-0-					140
11	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	4	1	3092	2	N	-0-					140
12	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	1	1	2613	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 43,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	8308	X	6658	-0-	-1650	-0-	6658	2			N	-0-					73
02	6322	X	3981	-0-	-2341	-0-	552	1	3429	2	N	-0-					73
03	10354	X	5728	-0-	-4626	-0-	713	1	5015	2	N	-0-					73
04	8400	X	3239	-0-	-5161	-0-	690	1	2549	2	N	-0-					73
05	8680	X	3968	-0-	-4712	-0-	713	1	3255	2	N	-0-					73
06	6450	X	3043	-0-	-3407	-0-	690	1	2322	2	N	28					101
							31	9									
07	5735	X	4842	-0-	-893	-0-	694	1	4136	2	N	11					112
							12	9									
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	694	1	7850	2	N	-0-					112
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	671	1	7013	2	N	-0-	80	1			32
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7903	2	45	9	N	41					73
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	694	1	8119	2	N	27					100
							30	9									
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	694	1	8180	2	N	12					112
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 73,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	713	1	4675	2	N	-0-					152
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	667	1	4492	2	N	38					190
							42	9									
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	713	1	4685	2	N	37	160	1			67
							41	9									
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	690	1	4506	2	N	23					90
							25	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	713	1	4615	2	N	10					100
							11	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	690	1	4400	2	N	-0-					100
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	694	1	4306	2	N	-0-					100
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	717	1	3634	2	N	45					145
							50	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	694	1	4297	2	N	5					150
							6	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	717	1	3485	2	N	-0-					150
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	693	1	4193	2	N	3	97	1			56
							3	9									
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	713	1	4346	2	N	21					77
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 60,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	873	-0-	-181	-0-	164	1	709	2	N	-0-					62
02	1160	N	612	-0-	-548	-0-	132	1	480	2	N	-0-					62
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	176	1	737	2	N	-0-					62
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	170	1	625	2	N	-0-					62
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	195	1	959	2	N	-0-					62
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	183	1	927	2	N	3					65
							3	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	184	1	612	2	N	-0-					65
08	1147	N	736	-0-	-411	-0-	171	1	563	2	N	2					67
							2	9									
09	1110	N	684	-0-	-426	-0-	159	1	525	2	N	-0-					67
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					67
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	152	1	517	2	N	-0-					67
12	3100	N	4095	-0-	995	995	171	1	3924	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMBES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213650 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6880 - 9022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9744	-0-	-456	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9263	-0-	-1277	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9179	-0-	-1021	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8052	-0-	-2178	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8303	-0-	-1896	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8834	-0-	-916	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8763	-0-	-417	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,188 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	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	527	1	812	2	N	3					23
							3	9									
02	1740	X	1720	-0-	-20	-0-	459	1	1253	2	N	7					30
							8	9									
03	1457	X	1276	-0-	-181	-0-	527	1	749	2	N	-0-					30
04	1410	X	785	-0-	-625	-0-	493	1	286	2	N	5					35
							6	9									
05	1829	X	647	-0-	-1182	-0-	442	1	197	2	N	7					42
							8	9									
06	1770	X	477	-0-	-1293	-0-	476	1	1	9	N	1					43
07	1829	X	702	-0-	-1127	-0-	479	1	223	2	N	-0-					43
08	1271	X	531	-0-	-740	-0-	530	1	1	9	N	1					44
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					44
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		2341	-0-	2341	2341	92	1	2249	2	N	-0-					58
04	14B2 EXT		5445	-0-	5445	7786	92	1	5353	2	N	-0-					58
05	14B2 EXT		4678	-0-	4678	12464	92	1	4586	2	N	-0-					58
06	14B2 EXT		4630	-0-	4630	17094	92	1	4538	2	N	-0-					58
07	14B2 EXT		4447	-0-	4447	21541	93	1	4354	2	N	-0-					58
08	26261	X	4720	-0-	-21541	-0-	93	1	4627	2	N	-0-					58
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	93	1	5234	2	N	-0-					58
10	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	92	1	3757	2	N	-0-					58
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	92	1	5480	2	N	-0-					58
12	4805	X	132	-0-	-4673	-0-	94	1	36	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	490	2	55	9	N	50					179
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	707	2	50	9	N	45					224
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	28	65	1			187
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					188
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					200
06	3000	N	6002	-0-	3002	3002	5796	2	206	9	N	187	177	0			210
07	3100	N	153	-0-	-2947	55	131	2	22	9	N	20					230
08	823	N	768	-0-	-55	-0-	468	1	280	2	N	18					248
							20	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	492	1	70	2	N	-0-					248
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					248
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	427	1	28	9	N	25					273
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	495	1	478	2	N	7					280
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6330	-0-	-521	-0-	713	1	5577	2	N	36					103
							40	9									
02	6409	X	6027	-0-	-382	-0-	667	1	5360	2	N	-0-					103
03	6851	X	6187	-0-	-664	-0-	713	1	5474	2	N	-0-					103
04	6120	X	5898	-0-	-222	-0-	690	1	5162	2	N	42					145
							46	9									
05	6448	X	6084	-0-	-364	-0-	713	1	5371	2	N	-0-					145
06	6240	X	4377	-0-	-1863	-0-	667	1	3710	2	N	-0-					145
07	6448	X	3556	-0-	-2892	-0-	671	1	2885	2	N	-0-					145
08	6200	X	5831	-0-	-369	-0-	671	1	5160	2	N	-0-					145
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	694	1	5718	2	N	25					170
							28	9									
10	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	713	1	4972	2	N	-0-					170
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	685	1	4929	2	N	35	184	1			21
							39	9									
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	683	1	5722	2	N	9					30
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 68,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-666	-0-	667	1			N	-0-					20
02	928	N	604	-0-	-324	-0-	598	1	6	9	N	5					25
03	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	1			N	-0-					25
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					25
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	1			N	-0-					25
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	1			N	-0-					25
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	1			N	-0-					25
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					25
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					25
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					25
11	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	1			N	-0-					25
12	713	N	223	-0-	-490	-0-	204	1	19	9	N	17					42

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					53
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					53
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5099	2	165	9	N	150	26	1			177
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-	165	1			12
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					12
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4833	2	21	9	N	19	1	8			30
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5283	2	31	9	N	28					58
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					58
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					58
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					58
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					58
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 62,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9480	-0-	-7725	-0-	9480	2			Y	-0-					-0-
02	15950	X	8240	-0-	-7710	-0-	8138	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	15686	X	9154	-0-	-6532	-0-	9154	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8427	-0-	-753	-0-	8427	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8716	2	143	9	Y	130	85	1			45
06	INC G-10		11318	-0-	11318	11318	11249	2	69	9	Y	63					108
07	INC G-10		11523	-0-	11523	22841	11515	2	8	9	Y	7	83	1			32
08	INC G-10		15402	-0-	15402	38243	4676	1	10726	2	Y	-0-					32
09	INC G-10		9304	-0-	9304	47547	1526	1	7745	2	Y	30					62
							33	9									
10	INC G-10		10333	-0-	10333	57880	2077	1	8256	2	Y	-0-					62
11	INC G-10		8914	-0-	8914	66794	1889	1	7003	2	Y	20					82
							22	9									
12	75631	X	8837	-0-	-66794	-0-	1801	1	7034	2	Y	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 119,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	169	1	2559	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	3045	X	2373	-0-	-672	-0-	140	1	2202	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	134	1	2318	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	123	1	2086	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	114	1	2068	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		2078	-0-	2078	2078	111	1	1936	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		2090	-0-	2090	4168	115	1	1949	2	Y	24	24	1			16
							26	9									
08	INC G-10		1995	-0-	1995	6163	115	1	1851	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		1883	-0-	1883	8046	111	1	1738	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		1899	-0-	1899	9945	67	1	1796	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		1748	-0-	1748	11693	22	1	1681	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1199	-0-	-1901	9792	25	1	1174	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	713	1	4266	2	N	56					170
							62	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	667	1	4163	2	N	-0-					170
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	713	1	4619	2	N	15					185
							17	9									
04	5100	X	2939	-0-	-2161	-0-	690	1	2237	2	N	11	183	1			13
							12	9									
05	5177	X	3257	-0-	-1920	-0-	713	1	2519	2	N	23					36
							25	9									
06	5100	X	3051	-0-	-2049	-0-	690	1	2358	2	N	3					39
							3	9									
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1399	1	4689	2	N	-0-					39
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1382	1	5598	2	N	-0-					39
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1195	1	4807	2	N	-0-					39
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	695	1	5598	2	N	-0-					39
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	631	1	6949	2	N	10					49
							11	9									
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	632	1	6391	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 64,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5228	-0-	-2429	-0-	5099	2	129	9	N	117	156	1			197
02	7163	X	5718	-0-	-1445	-0-	5575	2	143	9	N	130	170	1			157
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9713	2	260	9	N	236	160	1			233
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8585	2	135	9	N	123	164	1			192
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8332	2	259	9	N	235	322	1			105
06	7410	X	7364	-0-	-46	-0-	7213	2	151	9	N	137	179	0			63
07	7657	X	7016	-0-	-641	-0-	6842	2	174	9	N	158					221
08	7657	X	7523	-0-	-134	-0-	7340	2	183	9	N	166					387
09	7410	X	6628	-0-	-782	-0-	6498	2	130	9	N	118	363	1			142
10	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	6865	2	166	9	N	151					293
11	7350	X	7021	-0-	-329	-0-	6889	2	132	9	N	120	368	1			45
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7147	2	273	9	N	248					293

TOTAL GAS PROD: 88,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15239	2	64	9	N	58	189	1			307
02	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16253	2	73	9	N	66	194	1			179
03	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17132	2	64	9	N	58					237
04	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16313	2	2	9	N	2	150	1			89
05	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16247	2	92	9	N	84					173
06	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14831	2	63	9	N	57					230
07	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15966	2	31	9	N	28					258
08	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					258
09	13170	X	12385	-0-	-785	-0-	12337	2	48	9	N	44	188	1			114
10	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15113	2	138	9	N	125					239
11	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					239
12	15934	X	13344	-0-	-2590	-0-	13344	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 183,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3033	2	20	9	N	18					126
02	3016	X	2597	-0-	-419	-0-	2597	2			N	-0-					126
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2949	2	44	9	N	40	145	1			21
04	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2673	2	21	9	N	19					40
05	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2656	2	11	9	N	10					50
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	2294	2	9	9	N	8					58
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3984	2	24	9	N	22					80
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5675	2	39	9	N	35					115
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-	30	1			85
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	717	1	4871	2	N	10					95
							11	9									
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	624	1	4124	2	N	41					136
							45	9									
12	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	628	1	3903	2	N	24					160
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 45,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

01	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	5350	2	58	9	N	53					83
02	5481	X	5149	-0-	-332	-0-	5127	2	22	9	N	20					103
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					103
04	5400	X	4645	-0-	-755	-0-	4612	2	33	9	N	30					133
05	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5284	2	30	9	N	27					160
06	5340	X	4897	-0-	-443	-0-	4897	2			N	-0-					160
07	5518	X	4499	-0-	-1019	-0-	4499	2			N	-0-					160
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					160
09	5130	X	3984	-0-	-1146	-0-	3984	2			N	-0-					160
10	5301	X	5221	-0-	-80	-0-	5221	2			N	-0-					160
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					160
12	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	5229	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 60,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	7595	X	5937	-0-	-1658	-0-	713	1	5224	2	N	-0-					50
02	7105	X	5545	-0-	-1560	-0-	667	1	4878	2	N	-0-					50
03	7595	X	6583	-0-	-1012	-0-	713	1	5870	2	N	-0-					50
04	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	690	1	5865	2	N	8					58
							9	9									
05	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	713	1	5006	2	N	10					68
							11	9									
06	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	690	1	5538	2	N	-0-					68
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	694	1	6235	2	N	-0-					68
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	717	1	6823	2	N	-0-					68
09	6570	X	6541	-0-	-29	-0-	694	1	5847	2	N	-0-					68
10	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					68
11	7290	X	5920	-0-	-1370	-0-	5914	2	6	9	N	5					73
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 76,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					34
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					34
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					34
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					34
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	2			N	-0-	16	7			18
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	875	1	878	2	N	-0-					18
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	899	1	1754	2	N	9	2	8			25
							10	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	904	1	822	2	N	4	1	1	1	8	27
							4	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1093	1	632	2	N	11	1	1	1	8	36
							12	9									
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1130	1	615	2	N	-0-					36
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1093	1	581	2	N	-0-					36
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1079	1	751	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89
10	14B2 EXT		-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: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4892	2	23	9	N	21					99
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5063	2	29	9	N	26					125
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5150	2	24	9	N	22					147
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5016	2	17	9	N	15					162
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	2	31	9	N	28					190
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4021	2	10	9	N	9					199
07	4805	X	3794	-0-	-1011	-0-	3794	2			N	-0-					199
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5138	2	50	9	N	45					244
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4875	2	13	9	N	12					256
10	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	3700	2	14	9	N	13					269
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5966	2	42	9	N	38					307
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5273	2	31	9	N	28					335

TOTAL GAS PROD: 58,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	24118	X	23773	-0-	-345	-0-	23773	2			N	-0-					8
02	22533	X	19692	-0-	-2841	-0-	19692	2			N	-0-					8
03	25885	X	21156	-0-	-4729	-0-	21156	2			N	-0-					8
04	25050	X	14734	-0-	-10316	-0-	14734	2			N	-0-					8
05	25885	X	13308	-0-	-12577	-0-	13307	2	1	9	N	1	1	8			8
06	23010	X	14092	-0-	-8918	-0-	14092	2			N	-0-					8
07	21142	X	13645	-0-	-7497	-0-	13645	2			N	-0-					8
08	21142	X	14739	-0-	-6403	-0-	14739	2			N	-0-					8
09	14730	X	11814	-0-	-2916	-0-	11814	2			N	-0-					8
10	14570	X	9432	-0-	-5138	-0-	9432	2			N	-0-					8
11	14250	X	11476	-0-	-2774	-0-	11475	2	1	9	N	1					9
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 186,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5443	-0-	-2927	-0-	690	1	4753	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6571	-0-	-1201	-0-	667	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5481	-0-	-2331	-0-	713	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6455	-0-	-925	-0-	690	1	5765	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7051	-0-	-575	-0-	713	1	6338	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6139	-0-	-671	-0-	690	1	5449	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	694	1	5898	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	717	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5115	-0-	-1695	-0-	694	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4473	-0-	-2564	-0-	684	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4812	-0-	-1938	-0-	644	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	589	1	3485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,167 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 #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					64
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					64
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					64
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					64
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	56	7			8
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					8
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	-0-					8
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					8
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					8
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					8
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	Y	20					28

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	352	1	3028	2	Y	8					36
							9	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	342	1	2692	2	Y	2					38
							2	9									
03	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	384	1	2283	2	Y	5					43
							6	9									
04	3270	X	2058	-0-	-1212	-0-	366	1	1688	2	Y	4					47
							4	9									
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	435	1	2629	2	Y	-0-					47
06	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	437	1	2152	2	Y	5					52
							6	9									
07	3255	X	2588	-0-	-667	-0-	452	1	2135	2	Y	1					53
							1	9									
08	3069	X	760	-0-	-2309	-0-	357	1	403	2	Y	-0-					53
09	2970	X	146	-0-	-2824	-0-	146	1			Y	-0-					53
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					53
11	2160	X	17	-0-	-2143	-0-	17	1			Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					55

TOTAL GAS PROD: 20,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	8215	X	3497	-0-	-4718	-0-	3439	2	58	9	N	53					120
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					120
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					120
04	8670	X	3816	-0-	-4854	-0-	460	1	3334	2	N	20					140
							22	9									
05	7750	X	5171	-0-	-2579	-0-	690	1	4481	2	N	-0-					140
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	690	1	2974	2	N	-0-					140
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	694	1	8039	2	N	-0-					140
08	5177	X	3897	-0-	-1280	-0-	717	1	3180	2	N	-0-					140
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	694	1	11499	2	N	-0-	41	1			99
10	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12663	2	67	9	N	61					160
11	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	694	1	12975	2	N	1	151	1			10
							1	9									
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	694	1	12574	2	N	90					100
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 80,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					13
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6758	2	178	9	N	162					175
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6717	2	66	9	N	60	194	1			41
04	7560	X	2711	-0-	-4849	-0-	2700	2	11	9	N	10					51
05	7812	X	6783	-0-	-1029	-0-	6780	2	3	9	N	3					54
06	7560	X	5038	-0-	-2522	-0-	5002	2	36	9	N	33					87
07	7409	X	6166	-0-	-1243	-0-	6149	2	17	9	N	15					102
08	6789	X	6321	-0-	-468	-0-	6259	2	62	9	N	56					158
09	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	6399	2			N	-0-					158
10	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	6407	2	4	9	N	4					162
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					162
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6380	2	25	9	N	23					185

TOTAL GAS PROD: 74,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	713	1	3733	2	N	42	197	1	1	8	21
							46	9									
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	667	1	3078	2	N	-0-					21
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	690	1	3045	2	N	77					98
							85	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	667	1	2359	2	N	24					122
							26	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	713	1	3018	2	N	-0-					122
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	690	1	3697	2	N	19	1	8			140
							21	9									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	694	1	3452	2	N	29					169
							32	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	694	1	2583	2	N	31					200
							34	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	694	1	2690	2	N	-0-					200
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	695	1	2643	2	N	-0-					200
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	673	1	2650	2	N	61	184	1			77
							67	9									
12	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	647	1	2034	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 43,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	713	1	4777	2	N	81	188	1			70
							89	9									
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	667	1	4650	2	N	45					115
							50	9									
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	713	1	4985	2	N	44					159
							48	9									
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	690	1	5227	2	N	33					192
							36	9									
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	713	1	5112	2	N	1	170	1			23
							1	9									
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	690	1	4654	2	N	59					82
							65	9									
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	694	1	4581	2	N	-0-					82
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	601	1	4048	2	N	-0-					82
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	578	1	4432	2	N	33					115
							36	9									
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	657	1	5045	2	N	36					151
							40	9									
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	649	1	4247	2	N	4					155
							4	9									
12	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	587	1	3297	2	N	46	181	1			20
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 63,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	6417	X	4601	-0-	-1816	-0-	713	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4867	-0-	-1136	-0-	621	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4355	-0-	-1969	-0-	667	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	690	1	3544	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	598	1	2803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	690	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	694	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	717	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4219	-0-	-461	-0-	694	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	621	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4462	-0-	-218	-0-	635	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	669	1	4405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	713	1	2456	2	N	-0-					60
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	667	1	2201	2	N	-0-					60
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	713	1	2458	2	N	-0-					60
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	690	1	2083	2	N	-0-					60
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	713	1	1792	2	N	10					70
							11	9									
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	690	1	1708	2	N	-0-					70
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	694	1	1784	2	N	-0-					70
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	717	1	1771	2	N	-0-					70
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	694	1	1763	2	N	-0-					70
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	671	1	1718	2	N	2					72
							2	9									
11	2250	X	1858	-0-	-392	-0-	539	1	1319	2	N	-0-					72
12	3100	N	3202	-0-	102	102	633	1	2558	2	N	10					82
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6541	X	5709	-0-	-832	-0-	713	1	4996	2	N	-0-					75
02	5829	X	5262	-0-	-567	-0-	667	1	4556	2	N	35					110
							39	9									
03	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	713	1	4218	2	N	-0-					110
04	5730	X	4446	-0-	-1284	-0-	690	1	3706	2	N	45					155
							50	9									
05	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	713	1	4108	2	N	-0-					155
06	5520	X	4446	-0-	-1074	-0-	690	1	3756	2	N	-0-					155
07	5611	X	4570	-0-	-1041	-0-	694	1	3876	2	N	-0-					155
08	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	555	1	3728	2	N	42					197
							46	9									
09	4680	X	4029	-0-	-651	-0-	578	1	3451	2	N	-0-					197
10	4836	X	3580	-0-	-1256	-0-	626	1	2931	2	N	21	185	1			33
							23	9									
11	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	622	1	2487	2	N	-0-					33
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	635	1	3395	2	N	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5563	-0-	-1443	-0-	713	1	4844	2	N	5					120
							6	9									
02	6554	X	5358	-0-	-1196	-0-	667	1	4691	2	N	-0-					120
03	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	713	1	5227	2	N	-0-					120
04	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	644	1	4693	2	N	10					130
							11	9									
05	6262	X	5922	-0-	-340	-0-	713	1	5209	2	N	-0-					130
06	5760	X	5147	-0-	-613	-0-	644	1	4500	2	N	3					133
							3	9									
07	5952	X	5666	-0-	-286	-0-	648	1	5017	2	N	1	114	0			20
							1	9									
08	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	717	1	4995	2	N	10					30
							11	9									
09	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	694	1	4652	2	N	-0-					30
10	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	713	1	4885	2	N	10					40
							11	9									
11	5550	X	5398	-0-	-152	-0-	532	1	4866	2	N	-0-					40
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	587	1	6043	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 67,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12648	X	10566	-0-	-2082	-0-	10566	2			Y	-0-					-0-
02	11832	X	9595	-0-	-2237	-0-	9493	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	10571	X	7834	-0-	-2737	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	8292	-0-	-1938	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	8508	-0-	-2063	-0-	8365	2	143	9	Y	130	85	1			45
06	INC G-10		5795	-0-	5795	5795	5726	2	69	9	Y	63					108
07	INC G-10		5499	-0-	5499	11294	5491	2	8	9	Y	7	83	1			32
08	INC G-10		7520	-0-	7520	18814	1702	1	5818	2	Y	-0-					32
09	INC G-10		7561	-0-	7561	26375	1525	1	6003	2	Y	30					62
							33	9									
10	INC G-10		6217	-0-	6217	32592	1832	1	4385	2	Y	-0-					62
11	INC G-10		6466	-0-	6466	39058	1763	1	4681	2	Y	20					82
							22	9									
12	45809	X	6751	-0-	-39058	-0-	1593	1	5156	2	Y	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 90,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		811	-0-	811	811	138	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1700	-0-	1700	2511	276	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2511					Y	-0-					-0-
06	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	N	170	-0-	-1597	-0-	170	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	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: 2,681 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3463	-0-	-3419	-0-	150	1	3310	2	Y	3					16
							3	9									
02	5365	X	3088	-0-	-2277	-0-	130	1	2952	2	Y	5					21
							6	9									
03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	140	1	3327	2	Y	7					28
							8	9									
04	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	131	1	2958	2	Y	10					38
							11	9									
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	165	1	3129	2	Y	-0-					38
06	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	292	1	2351	2	Y	4					42
							4	9									
07	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	298	1	2666	2	Y	2					44
							2	9									
08	3472	X	2258	-0-	-1214	-0-	365	1	1893	2	Y	-0-					44
09	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	292	1	2427	2	Y	20	55	1			9
							22	9									
10	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	301	1	2814	2	Y	2					11
							2	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	1					12
							1	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	292	1	2971	2	Y	18					30
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2166	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	135	1	2288	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	114	1	2070	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		2162	-0-	2162	2162	111	1	2020	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		2196	-0-	2196	4358	115	1	2056	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	INC G-10		1602	-0-	1602	5960	115	1	1458	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		1735	-0-	1735	7695	111	1	1590	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		2192	-0-	2192	9887	82	1	2074	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2287	-0-	2287	12174	53	1	2189	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	11121	38	1	1880	2	Y	117	79	1			59
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	20	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-6411	-0-	3151	2	17	9	Y	15					74
02	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	91	1	16184	2	Y	-0-					74
03	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	98	1	12272	2	Y	-0-					74
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	95	1	10368	2	Y	-0-					74
05	9579	X	9344	-0-	-235	-0-	9344	2			Y	-0-					74
06	11400	X	8884	-0-	-2516	-0-	8884	2			Y	-0-					74
07	11780	X	8869	-0-	-2911	-0-	8869	2			Y	-0-					74
08	11780	X	8670	-0-	-3110	-0-	8670	2			Y	-0-					74
09	10470	X	7663	-0-	-2807	-0-	7663	2			Y	-0-					74
10	9331	X	7755	-0-	-1576	-0-	7755	2			Y	-0-					74
11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7229	2			Y	-0-					74
12	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 108,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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	8866	X	8088	-0-	-778	-0-	713	1	7375	2	N	-0-					94
02	8236	X	7086	-0-	-1150	-0-	667	1	6419	2	N	-0-					94
03	8773	X	7846	-0-	-927	-0-	713	1	7133	2	N	-0-					94
04	8490	X	7881	-0-	-609	-0-	690	1	7191	2	N	-0-					94
05	8308	X	8096	-0-	-212	-0-	713	1	7354	2	N	26					120
							29	9									
06	7830	X	6836	-0-	-994	-0-	690	1	6144	2	N	2	1	8			121
							2	9									
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	694	1	10077	2	N	-0-					121
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	694	1	12266	2	N	-0-					121
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	694	1	9532	2	N	-0-					121
10	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	692	1	9625	2	N	-0-					121
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	670	1	9490	2	N	-0-					121
12	10292	X	9972	-0-	-320	-0-	620	1	9352	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 110,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	713	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	667	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7109	-0-	-1292	-0-	713	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6831	-0-	-1299	-0-	690	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6057	-0-	-2344	-0-	713	1	5340	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	690	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6601	-0-	-1769	-0-	694	1	5907	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5837	-0-	-1262	-0-	717	1	5120	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5744	-0-	-1186	-0-	694	1	5050	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	4280	-0-	-2881	-0-	627	1	3653	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3441	-0-	-3489	-0-	492	1	2949	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	475	1	3565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8866	X	6871	-0-	-1995	-0-	6728	2	143	9	N	130	180	1			82
02	7598	X	6165	-0-	-1433	-0-	6124	2	41	9	N	37					119
03	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	6788	2	86	9	N	78					197
04	6960	X	6619	-0-	-341	-0-	6521	2	98	9	N	89	174	1			112
05	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	6540	2	88	9	N	80					192
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6998	2	6	9	N	5					197
07	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	6530	2	80	9	N	73	180	0			90
08	6882	X	6624	-0-	-258	-0-	6624	2			N	-0-					90
09	6990	X	6292	-0-	-698	-0-	6162	2	130	9	N	118					208
10	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	6115	2	65	9	N	59	194	1			73
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7353	2	55	9	N	50					123
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8718	2	39	9	N	35					158

TOTAL GAS PROD: 82,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	713	1	3820	2	N	40					113
							44	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	667	1	3208	2	N	-0-					113
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	713	1	4604	2	N	42					155
							46	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	690	1	3783	2	N	-0-					155
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	713	1	3661	2	N	-0-					155
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	690	1	3517	2	N	9					164
							10	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	694	1	3581	2	N	29					193
							32	9									
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	578	1	3527	2	N	-0-					193
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	555	1	3171	2	N	18	190	1			21
							20	9									
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	625	1	3065	2	N	-0-					21
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	626	1	2146	2	N	34					55
							37	9									
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	647	1	2025	2	N	5					60
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(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-	3086	2	29	9	N	26					113
02	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	2618	2	15	9	N	14					127
03	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	51	1			85
04	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	3300	2	36	9	N	33					118
05	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	3248	2	21	9	N	19					137
06	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	2750	2	1	9	N	1					138
07	2447	X	2447	-0-		-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2					140
08	2046	X	1989	-0-		-57	-0-	1975	2	14	9	N	13					153
09	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-	3377	2	31	9	N	28	167	1			14
10	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	690	1	3890	2	N	1					15
								1	9									
11	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	605	1	2345	2	N	-0-					15
12	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	591	1	2986	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 37,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	713	1	4508	2	N	-0-					136
02	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-	667	1	3970	2	N	11					147
								12	9									
03	4915	X	4915	-0-		-0-	-0-	713	1	4141	2	N	55	107	1			95
								61	9									
04	4835	X	4835	-0-		-0-	-0-	690	1	4101	2	N	40					135
								44	9									
05	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	713	1	4974	2	N	-0-					135
06	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	690	1	4272	2	N	54	1	8			188
								59	9									
07	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	694	1	4318	2	N	-0-					188
08	5515	X	5515	-0-		-0-	-0-	717	1	4796	2	N	2	165	0			25
								2	9									
09	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	694	1	4215	2	N	4	2	1	2	8	25
								4	9									
10	4712	X	4579	-0-		-133	-0-	717	1	3776	2	N	78					103
								86	9									
11	4560	X	4178	-0-		-382	-0-	694	1	3482	2	N	2	1	1	1	8	103
								2	9									
12	4960	X	3738	-0-		-1222	-0-	707	1	3016	2	N	14					117
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16

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
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

01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3174	-0-	-366	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2241	-0-	-1299	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	924	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	850	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	833	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	694	1	1886	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	629	1	2550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	713	1	1393	2	N	-0-					103
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	667	1	1264	2	N	-0-					103
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	713	1	1141	2	N	174	174	1			103
							191	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	690	1	1243	2	N	-0-					103
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	713	1	1097	2	N	-0-					103
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	690	1	1004	2	N	7					110
							8	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	694	1	1005	2	N	12					122
							13	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	694	1	1347	2	N	-0-					122
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	694	1	1464	2	N	-0-					122
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	717	1	1426	2	N	-0-					122
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	694	1	1453	2	N	-0-					122
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	682	1	1556	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

01	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	713	1	3498	2	N	-0-					170
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	667	1	4375	2	N	-0-					170
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	713	1	4613	2	N	35					205
							39	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	690	1	4057	2	N	3	180	1			28
							3	9									
05	5394	X	4427	-0-	-967	-0-	713	1	3714	2	N	-0-					28
06	5220	X	3671	-0-	-1549	-0-	690	1	2981	2	N	-0-					28
07	5394	X	4223	-0-	-1171	-0-	694	1	3529	2	N	-0-					28
08	5363	X	3816	-0-	-1547	-0-	694	1	3122	2	N	-0-					28
09	4740	X	2992	-0-	-1748	-0-	694	1	2265	2	N	30					58
							33	9									
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	664	1	3422	2	N	-0-					58
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	671	1	3270	2	N	-0-					58
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 49,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	483	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	787	1	10173	2	N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	762	1	7195	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	787	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	762	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	2	N	-0-					-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	791	1	8816	2	N	-0-					-0-
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	766	1	6606	2	N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	766	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	766	1	3632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6202	-0-	6202	9493	47	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	9507	14	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		5184	-0-	5184	14691	72	1	5112	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		8646	-0-	8646	23337	70	1	8576	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7349	-0-	7349	30686	72	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6577	-0-	6577	37263	70	1	6507	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4708	-0-	4708	41971	70	1	4638	2	N	-0-					-0-
08	47058	X	5087	-0-	-41971	-0-	72	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	70	1	5353	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5570	-0-	-1777	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4673	-0-	-1897	-0-	70	1	4603	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	1484	-0-	-4127	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

01	8804	X	8518	-0-	-286	-0-	713	1	7711	2	N	85	189	1			75
							94	9									
02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	667	1	7707	2	N	107					182
							118	9									
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	713	1	8201	2	N	170	185	1			167
							187	9									
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	690	1	7496	2	N	117	194	1			90
							129	9									
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	713	1	8274	2	N	7					97
							8	9									
06	8520	X	8325	-0-	-195	-0-	690	1	7568	2	N	61					158
							67	9									
07	8804	X	8420	-0-	-384	-0-	694	1	7675	2	N	46	172	0			32
							51	9									
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	717	1	8262	2	N	90					122
							99	9									
09	8520	X	7910	-0-	-610	-0-	601	1	7309	2	N	-0-					122
10	8804	X	7659	-0-	-1145	-0-	7659	2			N	-0-					122
11	8520	X	8264	-0-	-256	-0-	509	1	7637	2	N	107	197	1			32
							118	9									
12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	671	1	8503	2	N	209	194	1			47
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 102,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

01	14353	X	12745	-0-	-1608	-0-	12745	2			N	-0-					60
02	13427	X	11943	-0-	-1484	-0-	11898	2	45	9	N	41					101
03	14229	X	12667	-0-	-1562	-0-	12641	2	26	9	N	24					125
04	12330	X	12261	-0-	-69	-0-	12261	2			N	-0-					125
05	12772	X	11799	-0-	-973	-0-	11799	2			N	-0-					125
06	12360	X	11493	-0-	-867	-0-	11493	2			N	-0-					125
07	12772	X	11119	-0-	-1653	-0-	11086	2	33	9	N	30					155
08	12679	X	11063	-0-	-1616	-0-	11063	2			N	-0-					155
09	12270	X	10616	-0-	-1654	-0-	10572	2	44	9	N	40					195
10	11873	X	10894	-0-	-979	-0-	10894	2			N	-0-					195
11	11490	X	10221	-0-	-1269	-0-	10221	2			N	-0-					195
12	11129	X	10275	-0-	-854	-0-	10275	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 137,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9664	2	39	9	N	35					58
02	9628	X	8123	-0-	-1505	-0-	8119	2	4	9	N	4					62
03	10292	X	9543	-0-	-749	-0-	9508	2	35	9	N	32					94
04	9450	X	8645	-0-	-805	-0-	8623	2	22	9	N	20					114
05	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8946	2	14	9	N	13					127
06	9390	X	6501	-0-	-2889	-0-	6501	2			N	-0-					127
07	9548	X	7665	-0-	-1883	-0-	7665	2			N	-0-					127
08	9548	X	8928	-0-	-620	-0-	8928	2			N	-0-					127
09	8670	X	8588	-0-	-82	-0-	8588	2			N	-0-					127
10	8959	X	8362	-0-	-597	-0-	8306	2	56	9	N	51	135	1			43
11	8220	X	7736	-0-	-484	-0-	7736	2			N	-0-					43
12	8866	X	5660	-0-	-3206	-0-	5660	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 98,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	475	1	2333	2	Y	8	35	1			5
							9	9									
02	3538	X	3292	-0-	-246	-0-	455	1	2818	2	Y	17					22
							19	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	463	1	3518	2	Y	17					39
							19	9									
04	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	449	1	2950	2	Y	21					60
							23	9									
05	3534	X	2101	-0-	-1433	-0-	398	1	1703	2	Y	-0-					60
06	3870	X	131	-0-	-3739	-0-	131	1			Y	-0-					60
07	3999	X	267	-0-	-3732	-0-	51	1	216	2	Y	-0-					60
08	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	548	1	2625	2	Y	8	34	1			34
							9	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	437	1	3031	2	Y	-0-					34
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	448	1	2461	2	Y	-0-					34
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	437	1	2816	2	Y	10					44
							11	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	434	1	2903	2	Y	16	46	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	5053	X	4224	-0-	-829	-0-	363	1	3850	2	Y	10					46
							11	9									
02	4727	X	3730	-0-	-997	-0-	337	1	3390	2	Y	3					49
							3	9									
03	5053	X	4056	-0-	-997	-0-	387	1	3663	2	Y	5					54
							6	9									
04	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	389	1	3393	2	Y	6					60
							7	9									
05	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	410	1	3271	2	Y	1					61
							1	9									
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	437	1	3146	2	Y	5					66
							6	9									
07	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	452	1	2452	2	Y	1					67
							1	9									
08	4061	X	1984	-0-	-2077	-0-	429	1	1554	2	Y	1					68
							1	9									
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	437	1	3839	2	Y	-0-					68
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	452	1	3571	2	Y	-0-					68
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	437	1	2451	2	Y	3					71
							3	9									
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	433	1	3703	2	Y	2					73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	239	1	4527	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
02	4611	X	4517	-0-	-94	-0-	221	1	4288	2	Y	7					16
							8	9									
03	4898	X	4739	-0-	-159	-0-	236	1	4496	2	Y	6					22
							7	9									
04	4740	X	4470	-0-	-270	-0-	240	1	4227	2	Y	3					25
							3	9									
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	248	1	4217	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
06	4680	X	3534	-0-	-1146	-0-	223	1	3302	2	Y	8					10
							9	9									
07	4836	X	3225	-0-	-1611	-0-	230	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									
08	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	378	1	3939	2	Y	5					19
							6	9									
09	4470	X	4394	-0-	-76	-0-	226	1	4160	2	Y	7					26
							8	9									
10	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	230	1	3172	2	Y	1					27
							1	9									
11	4200	X	3459	-0-	-741	-0-	226	1	3229	2	Y	4					31
							4	9									
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	Y	14					45
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 48,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	221	1	3523	2	Y	12	37	1			8
							13	9									
02	4060	X	3543	-0-	-517	-0-	198	1	3333	2	Y	11					19
							12	9									
03	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	233	1	3887	2	Y	8					27
							9	9									
04	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	229	1	3558	2	Y	7					34
							8	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	241	1	3689	2	Y	4	34	1			4
							4	9									
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	225	1	5212	2	Y	13					17
							14	9									
07	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	233	1	3266	2	Y	4					21
							4	9									
08	4123	X	3332	-0-	-791	-0-	343	1	2983	2	Y	5					26
							6	9									
09	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	226	1	3373	2	Y	4					30
							4	9									
10	4681	X	3884	-0-	-797	-0-	234	1	3650	2	Y	-0-					30
11	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	226	1	3562	2	Y	13	36	1			7
							14	9									
12	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	226	1	3516	2	Y	11					18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	773	1	1657	2	N	7					34
							8	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	716	1	1540	2	N	3					37
							3	9									
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	775	1	1569	2	N	3					40
							3	9									
04	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	750	1	1467	2	N	-0-					40
05	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	775	1	1476	2	N	4					44
							4	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	1093	1	1736	2	N	1					45
							1	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	1130	1	1913	2	N	7					52
							8	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1202	1	1958	2	N	1					53
							1	9									
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1093	1	1880	2	N	-0-					53
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	1130	1	1896	2	N	1					54
							1	9									
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	1089	1	1705	2	N	3					57
							3	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1122	1	1687	2	N	18					75
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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 STATUS (-)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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

01	2232	N	1157	-0-	-1075	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	709	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	732	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	730	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	703	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	721	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	663	1	1688	2	N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	658	1	1579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 9203

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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

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
GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6256	-0-	-2579	-0-	6202	2	54	9	Y	49					107
02	8265	X	4788	-0-	-3477	-0-	334	1	4428	2	Y	24					131
							26	9									
03	8835	X	5610	-0-	-3225	-0-	357	1	5253	2	Y	-0-					131
04	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	345	1	6620	2	Y	5					136
							6	9									
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	357	1	7041	2	Y	21					157
							23	9									
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	345	1	7256	2	Y	30	155	1			32
							33	9									
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	347	1	7306	2	Y	13					45
							14	9									
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	358	1	8065	2	Y	1					46
							1	9									
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	347	1	7301	2	Y	54	87	1			13
							59	9									
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7739	2	39	9	Y	35					48
11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	324	1	8527	2	Y	-0-	35	1			13
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	347	1	10378	2	Y	22					35
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 89,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	713	1	2272	2	N	-0-					77
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	667	1	1948	2	N	23					100
							25	9									
03	2821	N	2466	-0-	-355	-0-	414	1	2051	2	N	1					101
							1	9									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	690	1	2253	2	N	-0-					101
05	2821	N	1861	-0-	-960	-0-	621	1	1223	2	N	15					116
							17	9									
06	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	621	1	1434	2	N	2					118
							2	9									
07	2821	N	2151	-0-	-670	-0-	624	1	1527	2	N	-0-					118
08	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	717	1	364	2	N	5					123
							6	9									
09	3000	N	3049	-0-	49	49	694	1	2355	2	N	-0-					123
10	2117	N	2068	-0-	-49	-0-	658	1	1410	2	N	-0-					123
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	682	1	1489	2	N	-0-					123
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	633	1	2335	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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	1					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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					199
02	5162	X	5099	-0-	-63	-0-	334	1	4645	2	N	109	182	1			126
							120	9									
03	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	357	1	4963	2	N	1					127
							1	9									
04	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	345	1	4943	2	N	-0-					127
05	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	357	1	4703	2	N	-0-					127
06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	345	1	4730	2	N	32	1	8			158
							35	9									
07	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	347	1	4266	2	N	-0-					158
08	5456	X	4368	-0-	-1088	-0-	301	1	4065	2	N	2					160
							2	9									
09	5280	X	4044	-0-	-1236	-0-	289	1	3755	2	N	-0-					160
10	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	284	1	4066	2	N	40					200
							44	9									
11	5100	X	4268	-0-	-832	-0-	287	1	3981	2	N	-0-					200
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	329	1	6515	2	N	1	173	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	3503	X	138	-0-	-3365	-0-	138	1			N	-0-					108
02	3161	X	230	-0-	-2931	-0-	230	1			N	-0-					108
03	2759	X	115	-0-	-2644	-0-	115	1			N	-0-					108
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					108
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	690	1	872	2	N	1	1	8			108
							1	9									
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	667	1	535	2	N	1					109
							1	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	671	1	1234	2	N	-0-					109
08	1550	X	717	-0-	-833	-0-	717	1			N	-0-					109
09	1500	X	694	-0-	-806	-0-	694	1			N	-0-					109
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	570	1	1975	2	N	-0-					109
11	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	517	1	923	2	N	-0-					109
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	464	1	2181	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	713	1	11434	2	N	51					84
							56	9									
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	667	1	10344	2	N	-0-					84
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	713	1	10820	2	N	-0-					84
04	11820	X	11350	-0-	-470	-0-	690	1	10660	2	N	-0-					84
05	12214	X	10128	-0-	-2086	-0-	713	1	9415	2	N	-0-					84
06	11820	X	10572	-0-	-1248	-0-	690	1	9849	2	N	30					114
							33	9									
07	11780	X	10582	-0-	-1198	-0-	694	1	9884	2	N	4					118
							4	9									
08	11718	X	9809	-0-	-1909	-0-	717	1	9092	2	N	-0-					118
09	11340	X	10485	-0-	-855	-0-	694	1	9791	2	N	-0-					118
10	10912	X	10276	-0-	-636	-0-	702	1	9574	2	N	-0-					118
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	690	1	10292	2	N	-0-					118
12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	656	1	10299	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 129,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	7378	X	6463	-0-	-915	-0-	713	1	5702	2	N	44					47
							48	9									
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	667	1	6510	2	N	-0-					47
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	713	1	7955	2	N	38					85
							42	9									
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	690	1	7718	2	N	-0-					85
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	713	1	8141	2	N	43					128
							47	9									
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	690	1	7685	2	N	1					129
							1	9									
07	8432	X	7972	-0-	-460	-0-	694	1	7278	2	N	-0-					129
08	8432	X	6757	-0-	-1675	-0-	578	1	6139	2	N	36					165
							40	9									
09	8160	X	7425	-0-	-735	-0-	578	1	6847	2	N	-0-					165
10	8432	X	6851	-0-	-1581	-0-	642	1	6209	2	N	-0-					165
11	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	694	1	7134	2	N	24	182	1			7
							26	9									
12	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	699	1	6701	2	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 92,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	221	1	3350	2	Y	78	83	1			16
							86	9									
02	3480	X	2742	-0-	-738	-0-	161	1	2530	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	210	1	3634	2	Y	69	75	1			12
							76	9									
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	193	1	3270	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
05	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	180	1	3270	2	Y	58	41	1			27
							64	9									
06	INC G-10		3404	-0-	3404	3404	175	1	3198	2	Y	28	38	1			17
							31	9									
07	INC G-10		4008	-0-	4008	7412	181	1	3801	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		3573	-0-	3573	10985	181	1	3363	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		3447	-0-	3447	14432	175	1	3238	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		3544	-0-	3544	17976	121	1	3387	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3320	-0-	3320	21296	66	1	3209	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	23846	X	2550	-0-	-21296	-0-	70	1	2350	2	Y	118	79	1			60
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	158	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2292	-0-	-260	-0-	137	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	150	1	2595	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	139	1	2351	2	Y	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	132	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		2592	-0-	2592	2592	129	1	2432	2	Y	28	13	1			15
							31	9									
07	INC G-10		3100	-0-	3100	5692	133	1	2942	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	INC G-10		2654	-0-	2654	8346	133	1	2492	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
09	INC G-10		2527	-0-	2527	10873	128	1	2365	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
10	INC G-10		2465	-0-	2465	13338	80	1	2349	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2258	-0-	2258	15596	30	1	2183	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1557	-0-	-1543	14053	33	1	1524	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	14756	X	11636	-0-	-3120	-0-	11636	2			N	-0-					62
02	13804	X	11517	-0-	-2287	-0-	11517	2			N	-0-					62
03	14663	X	12012	-0-	-2651	-0-	11976	2	36	9	N	33					95
04	12240	X	11491	-0-	-749	-0-	11491	2			N	-0-					95
05	12307	X	11221	-0-	-1086	-0-	11221	2			N	-0-					95
06	11910	X	11174	-0-	-736	-0-	11174	2			N	-0-					95
07	12307	X	11768	-0-	-539	-0-	11764	2	4	9	N	4					99
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					99
09	11490	X	11240	-0-	-250	-0-	11240	2			N	-0-					99
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					99
11	11730	X	10598	-0-	-1132	-0-	10598	2			N	-0-					99
12	12121	X	11393	-0-	-728	-0-	11393	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 137,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	713	1	3371	2	N	20					70
							22	9									
02	4292	X	3448	-0-	-844	-0-	334	1	3060	2	N	49					119
							54	9									
03	4464	X	2871	-0-	-1593	-0-	357	1	2514	2	N	-0-					119
04	4170	X	1689	-0-	-2481	-0-	276	1	1346	2	N	61					180
							67	9									
05	4309	X	2991	-0-	-1318	-0-	357	1	2634	2	N	-0-					180
06	3960	X	2989	-0-	-971	-0-	345	1	2607	2	N	34	189	1			25
							37	9									
07	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	347	1	2339	2	N	5					30
							6	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	358	1	3822	2	N	7					37
							8	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	347	1	2997	2	N	31					68
							34	9									
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	330	1	2981	2	N	3					71
							3	9									
11	4050	X	3467	-0-	-583	-0-	283	1	3136	2	N	44					115
							48	9									
12	2573	X	330	-0-	-2243	-0-	288	1	42	9	N	38					153

TOTAL GAS PROD: 35,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	1953	2			N	-0-					74
02	2088	X	1541	-0-	-547	-0-	1534	2	7	9	N	6					80
03	1953	X	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					80
04	1890	X	1509	-0-	-381	-0-	1465	2	44	9	N	40					120
05	1953	X	1359	-0-	-594	-0-	1307	2	52	9	N	47	144	1			23
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					23
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	5					28
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					30
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					30
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	137	1	2080	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	2291	N	2031	-0-	-260	-0-	119	1	1881	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	120	1	2079	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	118	1	2001	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	2043	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		2146	-0-	2146	2146	110	1	2005	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		2314	-0-	2314	4460	114	1	2174	2	Y	24	24	1			16
							26	9									
08	INC G-10		2226	-0-	2226	6686	114	1	2083	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		1882	-0-	1882	8568	110	1	1738	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		2268	-0-	2268	10836	68	1	2164	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2042	-0-	2042	12878	22	1	1975	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1569	-0-	-1531	11347	25	1	1414	2	Y	118	79	1			60
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	644	1	4212	2	N	-0-					8
02	4205	X	3810	-0-	-395	-0-	621	1	3143	2	N	42					50
							46	9									
03	4495	X	2682	-0-	-1813	-0-	575	1	2100	2	N	6					56
							7	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	690	1	4097	2	N	-0-					56
05	4867	X	3093	-0-	-1774	-0-	598	1	2480	2	N	14					70
							15	9									
06	4710	X	2670	-0-	-2040	-0-	552	1	2118	2	N	-0-					70
07	4960	X	2756	-0-	-2204	-0-	555	1	2201	2	N	-0-					70
08	4960	X	2596	-0-	-2364	-0-	717	1	1878	2	N	1					71
							1	9									
09	4800	X	3133	-0-	-1667	-0-	694	1	2429	2	N	9					80
							10	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	717	1	2589	2	N	-0-					80
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	682	1	2152	2	N	-0-					80
12	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	618	1	1706	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	214	1	3250	2	Y	175	187	1			36
							193	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3141	2	Y	103	99	1			40
							113	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	201	1	3473	2	Y	156	168	1			28
							172	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	190	1	3205	2	Y	43	48	1			23
							47	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	184	1	3335	2	Y	130	92	1			61
							143	9									
06	INC G-10		3497	-0-	3497	3497	179	1	3287	2	Y	28	69	1			20
							31	9									
07	INC G-10		3709	-0-	3709	7206	185	1	3499	2	Y	23	24	1			19
							25	9									
08	INC G-10		3468	-0-	3468	10674	185	1	3254	2	Y	26	23	1			22
							29	9									
09	INC G-10		3417	-0-	3417	14091	179	1	3203	2	Y	32	31	1			23
							35	9									
10	INC G-10		3546	-0-	3546	17637	124	1	3386	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3338	-0-	3338	20975	69	1	3224	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	23334	X	2359	-0-	-20975	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	349	1	5301	2	Y	83	89	1			17
							91	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	302	1	4764	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	320	1	5546	2	Y	74	80	1			13
							81	9									
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	280	1	4733	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	252	1	4574	2	Y	62	44	1			29
							68	9									
06	INC G-10		4656	-0-	4656	4656	245	1	4380	2	Y	28	40	1			17
							31	9									
07	INC G-10		4651	-0-	4651	9307	253	1	4372	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		4640	-0-	4640	13947	253	1	4358	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		4576	-0-	4576	18523	245	1	4297	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		4450	-0-	4450	22973	171	1	4243	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		4122	-0-	4122	27095	92	1	3985	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	30559	X	3464	-0-	-27095	-0-	111	1	3223	2	Y	118	79	1			60
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 57,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	175	1	2747	2	Y	30	53	1			59
							33	9									
02	3161	X	2535	-0-	-626	-0-	202	1	2312	2	Y	19	22	1			56
							21	9									
03	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	212	1	2507	2	Y	34					90
							37	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	258	1	2569	2	Y	21	54	1			57
							23	9									
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	287	1	2634	2	Y	44	39	1			62
							48	9									
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2927	2	26	9	Y	24					86
07	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	2791	2	81	9	Y	74	62	1			98
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	295	1	3191	2	Y	83					181
							91	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	283	1	3368	2	Y	21	82	1			120
							23	9									
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	298	1	3290	2	Y	38	61	1			97
							42	9									
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	289	1	3299	2	Y	32					129
							35	9									
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 37,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	10137	X	7675	-0-	-2462	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	6973	-0-	-2510	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7026	-0-	-1158	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7805	-0-	-115	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6257	-0-	-1431	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6241	-0-	-1199	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6328	-0-	-1732	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7414	-0-	-646	-0-	1239	1	6175	2	N	-0-					-0-
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	1692	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1686	1	6373	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	1669	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8204	-0-	-135	-0-	1720	1	6484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14415	X	13640	-0-	-775	-0-	713 54	1 9	12873	2	N	49			57
02	13369	X	11950	-0-	-1419	-0-	667	1	11283	2	N	-0-			57
03	14198	X	12600	-0-	-1598	-0-	713	1	11887	2	N	-0-			57
04	13740	X	11635	-0-	-2105	-0-	690	1	10945	2	N	-0-			57
05	13640	X	11387	-0-	-2253	-0-	713	1	10674	2	N	-0-			57
06	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	690	1	11374	2	N	-0-			57
07	12772	X	12443	-0-	-329	-0-	694	1	11749	2	N	-0-			57
08	12586	X	11134	-0-	-1452	-0-	694	1	10440	2	N	-0-			57
09	12060	X	10838	-0-	-1222	-0-	671	1	10167	2	N	-0-			57
10	12462	X	9693	-0-	-2769	-0-	715	1	8978	2	N	-0-			57
11	12060	X	8699	-0-	-3361	-0-	603	1	8096	2	N	-0-			57
12	10788	X	10673	-0-	-115	-0-	672	1	10001	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 136,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	189	1	2860	2	Y	83	89	1			17
							91	9									
02	3219	X	2664	-0-	-555	-0-	156	1	2454	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	169	1	2928	2	Y	74	80	1			13
							81	9									
04	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	161	1	2724	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	181	1	3279	2	Y	62	44	1			29
							68	9									
06	INC G-10		3584	-0-	3584	3584	176	1	3377	2	Y	28	40	1			17
							31	9									
07	INC G-10		3066	-0-	3066	6650	182	1	2858	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		2920	-0-	2920	9570	182	1	2709	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		2814	-0-	2814	12384	176	1	2604	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		2890	-0-	2890	15274	111	1	2743	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2679	-0-	2679	17953	44	1	2590	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	19832	X	1879	-0-	-17953	-0-	48	1	1831	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	421	1	4517	2	Y	19	36	1			9
							21	9									
02	5104	X	4725	-0-	-379	-0-	398	1	4315	2	Y	11					20
							12	9									
03	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	428	1	4267	2	Y	12	23	1			9
							13	9									
04	5280	X	4492	-0-	-788	-0-	435	1	4050	2	Y	6					15
							7	9									
05	5084	X	3898	-0-	-1186	-0-	408	1	3469	2	Y	19	12	1			22
							21	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	547	1	4703	2	Y	3					25
							3	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	564	1	4492	2	Y	-0-					25
08	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	560	1	3972	2	Y	-0-					25
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	547	1	4458	2	Y	9					34
							10	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	2	Y	28					62
							31	9									
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	478	1	4337	2	Y	4					66
							4	9									
12	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	484	1	3863	2	Y	31					97
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 56,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	8339	X	7505	-0-	-834	-0-	341	1	7144	2	Y	18	36	1			8
							20	9									
02	7772	X	6732	-0-	-1040	-0-	324	1	6397	2	Y	10					18
							11	9									
03	8308	X	6415	-0-	-1893	-0-	321	1	6080	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
04	7800	X	5880	-0-	-1920	-0-	304	1	5570	2	Y	5					14
							6	9									
05	7502	X	6098	-0-	-1404	-0-	367	1	5717	2	Y	13	9	1			18
							14	9									
06	7260	X	7240	-0-	-20	-0-	332	1	6905	2	Y	3					21
							3	9									
07	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	393	1	6571	2	Y	-0-					21
08	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	364	1	5519	2	Y	-0-					21
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	361	1	6112	2	Y	9					30
							10	9									
10	7130	X	6924	-0-	-206	-0-	409	1	6484	2	Y	28					58
							31	9									
11	6900	X	4316	-0-	-2584	-0-	410	1	3902	2	Y	4					62
							4	9									
12	6386	X	4404	-0-	-1982	-0-	422	1	3948	2	Y	31					93
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 74,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	183	1	3714	2	Y	12	38	1			8
							13	9									
02	4031	X	3793	-0-	-238	-0-	166	1	3613	2	Y	13					21
							14	9									
03	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	176	1	4021	2	Y	8					29
							9	9									
04	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	179	1	3871	2	Y	5					34
							6	9									
05	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	188	1	3837	2	Y	8	38	1			4
							9	9									
06	4080	X	3116	-0-	-964	-0-	225	1	2878	2	Y	12					16
							13	9									
07	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	233	1	3152	2	Y	3					19
							3	9									
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	357	1	3361	2	Y	6					25
							7	9									
09	4050	X	3516	-0-	-534	-0-	221	1	3291	2	Y	4					29
							4	9									
10	4030	X	3259	-0-	-771	-0-	234	1	3025	2	Y	-0-					29
11	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	226	1	2837	2	Y	12	36	1			5
							13	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2878	2	Y	11					16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 43,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	5890	X	4735	-0-	-1155	-0-	190	1	4542	2	Y	3					17
							3	9									
02	5423	X	4347	-0-	-1076	-0-	188	1	4153	2	Y	5					22
							6	9									
03	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	237	1	4538	2	Y	9					31
							10	9									
04	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	229	1	4489	2	Y	17					48
							19	9									
05	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	240	1	4537	2	Y	3					51
							3	9									
06	4620	X	3163	-0-	-1457	-0-	292	1	2869	2	Y	2					53
							2	9									
07	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	301	1	4115	2	Y	2					55
							2	9									
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	447	1	3978	2	Y	-0-					55
09	4740	X	4443	-0-	-297	-0-	292	1	4128	2	Y	21	64	1			12
							23	9									
10	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	301	1	4293	2	Y	1					13
							1	9									
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	292	1	3863	2	Y	2					15
							2	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	299	1	4039	2	Y	17					32
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 52,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	366	1	6339	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
02	6786	X	5876	-0-	-910	-0-	171	1	5684	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
03	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	183	1	6302	2	Y	6					16
							7	9									
04	6780	X	6242	-0-	-538	-0-	177	1	6053	2	Y	11	14	1			13
							12	9									
05	7006	X	6263	-0-	-743	-0-	183	1	6076	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
06	6480	X	5525	-0-	-955	-0-	159	1	5358	2	Y	7					10
							8	9									
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	160	1	7914	2	Y	9	13	0			6
							10	9									
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	172	1	8398	2	Y	5					11
							6	9									
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	178	1	7751	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6329	2	8	9	Y	7					12
11	8310	X	6236	-0-	-2074	-0-	178	1	6058	2	Y	-0-					12
12	8587	X	6556	-0-	-2031	-0-	178	1	6372	2	Y	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 80,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT (I)(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	4526	-0-	-1550	-0-	713	1	3768	2	N	41	199	1	2	8	15
							45	9									
02	5278	X	5132	-0-	-146	-0-	667	1	4459	2	N	5					20
							6	9									
03	5642	X	4276	-0-	-1366	-0-	713	1	3555	2	N	7	1	8			26
							8	9									
04	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	690	1	4436	2	N	-0-					26
05	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	713	1	4334	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	690	1	4334	2	N	1					27
							1	9									
07	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	694	1	3871	2	N	3					30
							3	9									
08	5301	X	3599	-0-	-1702	-0-	717	1	2876	2	N	5					35
							6	9									
09	5130	X	3812	-0-	-1318	-0-	694	1	3118	2	N	-0-					35
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	487	1	5040	2	N	10					45
							11	9									
11	5040	X	181	-0-	-4859	-0-	175	1	6	9	N	5					50
12	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	233	1	3922	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 50,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4730	-0-	-2121	-0-	713	1	4017	2	N	-0-					10
02	6409	X	4669	-0-	-1740	-0-	644	1	4025	2	N	-0-					10
03	6014	X	2503	-0-	-3511	-0-	552	1	1951	2	N	-0-					10
04	5280	X	4763	-0-	-517	-0-	690	1	4073	2	N	-0-					10
05	4991	X	2844	-0-	-2147	-0-	598	1	2246	2	N	-0-					10
06	4830	X	4251	-0-	-579	-0-	690	1	3561	2	N	-0-					10
07	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	694	1	4130	2	N	-0-					10
08	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	717	1	4112	2	N	-0-					10
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	694	1	6986	2	N	-0-					10
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	704	1	6424	2	N	-0-					10
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	680	1	5089	2	N	-0-					10
12	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	708	1	4340	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 59,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4712	X	1182	-0-	-3530	-0-	713	1	469	2	N	-0-					27
02	4205	X	2247	-0-	-1958	-0-	644	1	1603	2	N	-0-					27
03	4495	X	2051	-0-	-2444	-0-	552	1	1499	2	N	-0-					27
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	690	1	2688	2	N	-0-					27
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	713	1	1857	2	N	-0-					27
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	667	1	1889	2	N	-0-					27
07	3503	X	1956	-0-	-1547	-0-	671	1	1285	2	N	-0-					27
08	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	717	1	2062	2	N	1					28
							1	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	694	1	2777	2	N	-0-					28
10	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	667	1	1727	2	N	-0-					28
11	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	601	1	1329	2	N	-0-					28
12	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	638	1	1552	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	167	1	2537	2	Y	83	89	1			17
							91	9									
02	2668	X	2308	-0-	-360	-0-	135	1	2119	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	165	1	2848	2	Y	74	80	1			13
							81	9									
04	2700	N	2635	-0-	-65	-0-	146	1	2466	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	62	44	1			29
							68	9									
06	INC G-10		2571	-0-	2571	2571	132	1	2408	2	Y	28	40	1			17
							31	9									
07	INC G-10		2591	-0-	2591	5162	137	1	2428	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		2432	-0-	2432	7594	137	1	2266	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		2155	-0-	2155	9749	132	1	1989	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		2408	-0-	2408	12157	80	1	2292	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2307	-0-	2307	14464	29	1	2233	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1810	-0-	-1290	13174	32	1	1649	2	Y	117	79	1			59
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 29,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	713	1	4889	2	N	-0-					112
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	667	1	4363	2	N	-0-					112
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	713	1	4970	2	N	14					126
							15	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	690	1	5123	2	N	27					153
							30	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	713	1	4642	2	N	10					163
							11	9									
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	690	1	4472	2	N	9					172
							10	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	694	1	5104	2	N	-0-					172
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	717	1	4474	2	N	5					177
							6	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	694	1	4861	2	N	31					208
							34	9									
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	713	1	4772	2	N	1	182	1			27
							1	9									
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	674	1	3962	2	N	-0-					27
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	687	1	4060	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 64,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 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	6696	X	5932	-0-	-764	-0-	713	1	5218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	667	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	713	1	6601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	690	1	5837	2	N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	713	1	6428	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6036	-0-	-714	-0-	690	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	694	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5604	-0-	-1371	-0-	717	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4748	-0-	-2002	-0-	694	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	4856	-0-	-2119	-0-	703	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5034	-0-	-996	-0-	648	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	693	1	4046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	713	1	3955	2	N	48					138
							53	9									
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	667	1	3523	2	N	-0-					138
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	713	1	3532	2	N	40					178
							44	9									
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	690	1	3186	2	N	39					217
							43	9									
05	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	713	1	3209	2	N	-0-	185	1			32
06	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	690	1	2932	2	N	43					75
							47	9									
07	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	694	1	3139	2	N	-0-					75
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	717	1	3250	2	N	30					105
							33	9									
09	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	694	1	2940	2	N	5					110
							6	9									
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	703	1	3793	2	N	29					139
							32	9									
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	669	1	3323	2	N	35					174
							39	9									
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	685	1	3210	2	N	16					190
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 48,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7677	-0-	-1933	-0-	7645	2	32	9	N	29	166	1			116
02	8874	X	6993	-0-	-1881	-0-	6918	2	75	9	N	68					184
03	9021	X	8269	-0-	-752	-0-	8237	2	32	9	N	29	163	1			50
04	7500	X	6853	-0-	-647	-0-	6774	2	79	9	N	72					122
05	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	6210	2			N	-0-					122
06	8010	X	6814	-0-	-1196	-0-	6747	2	67	9	N	61					183
07	8277	X	6577	-0-	-1700	-0-	6577	2			N	-0-					183
08	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	572	1	7139	2	N	84					267
							92	9									
09	6840	X	6357	-0-	-483	-0-	553	1	5803	2	N	1					268
							1	9									
10	7037	X	6957	-0-	-80	-0-	519	1	6438	2	N	-0-					268
11	7560	X	3531	-0-	-4029	-0-	484	1	3047	2	N	-0-					268
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	549	1	7267	2	N	34					302
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 81,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6604	-0-	-2076	-0-	6585	2	19	9	Y	17	59	1			44
02	7105	X	5862	-0-	-1243	-0-	5834	2	28	9	Y	25					69
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6068	2	14	9	Y	13	60	1			22
04	6510	X	5136	-0-	-1374	-0-	5086	2	50	9	Y	45					67
05	6665	X	5645	-0-	-1020	-0-	5628	2	17	9	Y	15					82
06	6300	X	4782	-0-	-1518	-0-	4782	2			Y	-0-					82
07	6262	X	4734	-0-	-1528	-0-	4727	2	7	9	Y	6	60	0			28
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8284	2	20	9	Y	18					46
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			Y	-0-					46
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6698	2	3	9	Y	3					49
11	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	6028	2	24	9	Y	22	60	1			11
12	8060	X	5737	-0-	-2323	-0-	5726	2	11	9	Y	10					21

TOTAL GAS PROD: 72,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11113	-0-	-574	-0-	11073	2	40	9	Y	36	129	1			98
02	10585	X	9807	-0-	-778	-0-	9749	2	58	9	Y	53					151
03	11315	X	10168	-0-	-1147	-0-	10136	2	32	9	Y	29	132	1			48
04	10950	X	9371	-0-	-1579	-0-	9262	2	109	9	Y	99					147
05	11191	X	9849	-0-	-1342	-0-	9810	2	39	9	Y	35					182
06	10620	X	8753	-0-	-1867	-0-	8753	2			Y	-0-					182
07	10478	X	10339	-0-	-139	-0-	10326	2	13	9	Y	12	132	0			62
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11372	2	43	9	Y	39					101
09	9540	X	8955	-0-	-585	-0-	8955	2			Y	-0-					101
10	9858	X	8571	-0-	-1287	-0-	8563	2	8	9	Y	7					108
11	10620	X	8890	-0-	-1730	-0-	8833	2	57	9	Y	52	134	1			26
12	9858	X	9121	-0-	-737	-0-	9098	2	23	9	Y	21					47

TOTAL GAS PROD: 116,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	3565	X	540	-0-	-3025	-0-	540	1			N	-0-					48
02	3335	X	580	-0-	-2755	-0-	580	1			N	-0-					48
03	2945	X	620	-0-	-2325	-0-	620	1			N	-0-					48
04	2310	X	600	-0-	-1710	-0-	600	1			N	-0-					48
05	1860	X	820	-0-	-1040	-0-	420	1	400	2	N	-0-					48
06	600	X	420	-0-	-180	-0-	420	1			N	-0-					48
07	620	X	439	-0-	-181	-0-	422	1	17	2	N	-0-					48
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					48
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2564	-0-	-1815	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1872	-0-	-2809	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1314	-0-	-3216	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1495	-0-	-2690	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1738	-0-	-2312	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	1079	-0-	-781	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1164	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	529	1	1079	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	513	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	530	1	2265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	605	1	3016	2	Y	-0-					84
02	3915	X	291	-0-	-3624	-0-	283	1	8	9	Y	7					91
03	5518	X	327	-0-	-5191	-0-	302	1	24	2	Y	1					92
							1	9									
04	5340	X	504	-0-	-4836	-0-	273	1	229	2	Y	2					94
							2	9									
05	5518	X	4392	-0-	-1126	-0-	302	1	4089	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	293	1	6580	2	Y	-0-					94
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	294	1	2882	2	Y	6					100
							7	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	304	1	2880	2	Y	-0-					100
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	294	1	4246	2	Y	5					105
							6	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					105
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	225	1	3346	2	Y	-0-					105
12	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	255	1	3580	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6358	-0-	-679	-0-	233	1	6111	2	Y	13	36	1			9
							14	9									
02	6583	X	6070	-0-	-513	-0-	257	1	5801	2	Y	11					20
							12	9									
03	7037	X	6454	-0-	-583	-0-	250	1	6195	2	Y	8					28
							9	9									
04	6150	X	6037	-0-	-113	-0-	247	1	5784	2	Y	5					33
							6	9									
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	257	1	6482	2	Y	3	36	1			-0-
							3	9									
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	225	1	6587	2	Y	14					14
							15	9									
07	6479	X	4080	-0-	-2399	-0-	233	1	3843	2	Y	4					18
							4	9									
08	6727	X	5029	-0-	-1698	-0-	403	1	4620	2	Y	5					23
							6	9									
09	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	221	1	4942	2	Y	5					28
							6	9									
10	6820	X	2608	-0-	-4212	-0-	234	1	2374	2	Y	-0-					28
11	6990	X	6104	-0-	-886	-0-	226	1	5865	2	Y	12	32	1			8
							13	9									
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	226	1	5299	2	Y	11					19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 67,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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	11467	X	4948	-0-	-6519	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	929	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	750	1	2490	2	N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	686	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	555	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	517	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1064	-0-	-125	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	496	-0-	-651	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	596	1	1834	2	N	-0-					-0-
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	727	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	726	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	698	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	696	1	1540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,763 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	8556	X	5866	-0-	-2690	-0-	69	1	5780	2	N	15					178
							17	9									
02	8004	X	5147	-0-	-2857	-0-	69	1	5078	2	N	-0-					178
03	8556	X	6681	-0-	-1875	-0-	73	1	6608	2	N	-0-					178
04	7380	X	6163	-0-	-1217	-0-	71	1	6079	2	N	12					190
							13	9									
05	7626	X	6164	-0-	-1462	-0-	73	1	6090	2	N	1	163	1			28
							1	9									
06	6480	X	6168	-0-	-312	-0-	71	1	6097	2	N	-0-					28
07	6696	X	5193	-0-	-1503	-0-	71	1	5122	2	N	-0-					28
08	6696	X	4547	-0-	-2149	-0-	71	1	4476	2	N	-0-					28
09	6180	X	6085	-0-	-95	-0-	71	1	6014	2	N	-0-					28
10	6386	X	4551	-0-	-1835	-0-	4551	2			N	-0-					28
11	6180	X	3996	-0-	-2184	-0-	71	1	3925	2	N	-0-					28
12	6014	X	4053	-0-	-1961	-0-	73	1	3980	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 64,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2366	-0-	-215	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2192	-0-	-478	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	716	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	545	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	518	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2140	-0-	-530	-0-	548	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1293	-0-	-1156	-0-	548	1	745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,639 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7261	2	452	9	N	411	188	1			513
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9089	2	444	9	N	404	552	1			365
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10163	2	505	9	N	459	556	1			268
04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9302	2	318	9	N	289	184	1			373
05	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	9550	2	554	9	N	504	372	1			505
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7708	2	396	9	N	360	363	0			502
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8102	2	297	9	N	270	185	0			587
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8389	2	386	9	N	351	184	0			754
09	6990	X	6783	-0-	-207	-0-	6435	2	348	9	N	316	550	1			520
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8666	2	366	9	N	333					853
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8143	2	356	9	N	324	547	1			630
12	8773	X	8124	-0-	-649	-0-	7788	2	336	9	N	305	192	1			743

TOTAL GAS PROD: 105,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	321	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	1914	N	296	-0-	-1618	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
03	1798	N	306	-0-	-1492	-0-	299	1	7	9	Y	6					6
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	1	3	9	Y	3					9
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	Y	5	11	1	3	7	-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	558	1	349	2	Y	5					5
							6	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	282	1	74	2	Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 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	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	213	1	5823	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
02	6177	X	5886	-0-	-291	-0-	196	1	5687	2	Y	3					18
							3	9									
03	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	211	1	5996	2	Y	10					28
							11	9									
04	6390	X	5591	-0-	-799	-0-	199	1	5390	2	Y	2					30
							2	9									
05	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	204	1	5735	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
06	DLQ G-10		4657	-0-	4657	4657	223	1	4425	2	Y	8					11
							9	9									
07	DLQ G-10		5590	-0-	5590	10247	234	1	5349	2	Y	6					17
							7	9									
08	DLQ G-10		5379	-0-	5379	15626	415	1	4958	2	Y	5					22
							6	9									
09	DLQ G-10		5582	-0-	5582	21208	226	1	5348	2	Y	7					29
							8	9									
10	DLQ G-10		5596	-0-	5596	26804	234	1	5362	2	Y	-0-					29
11	DLQ G-10		5415	-0-	5415	32219	226	1	5189	2	Y	-0-					29
12	37986	X	5767	-0-	-32219	-0-	234	1	5533	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	9951	X	9889	-0-	-62	-0-	229	1	9613	2	Y	43	92	1			46
							47	9									
02	9309	X	8597	-0-	-712	-0-	220	1	8343	2	Y	31	62	1			15
							34	9									
03	10106	X	8542	-0-	-1564	-0-	243	1	8254	2	Y	41					56
							45	9									
04	9780	X	8674	-0-	-1106	-0-	244	1	8378	2	Y	47	87	1			16
							52	9									
05	10106	X	8805	-0-	-1301	-0-	229	1	8541	2	Y	32	2	7			46
							35	9									
06	9570	X	8003	-0-	-1567	-0-	437	1	7542	2	Y	22					68
							24	9									
07	9176	X	8756	-0-	-420	-0-	452	1	8269	2	Y	32	90	1			10
							35	9									
08	8959	X	8515	-0-	-444	-0-	447	1	8047	2	Y	19					29
							21	9									
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	422	1	8216	2	Y	33					62
							36	9									
10	8804	X	7560	-0-	-1244	-0-	402	1	7141	2	Y	15					77
							17	9									
11	8250	X	7066	-0-	-1184	-0-	425	1	6618	2	Y	21					98
							23	9									
12	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	437	1	7566	2	Y	92	92	1			98
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 101,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	510	1	4602	2	Y	46	96	1			47
							51	9									
02	7308	X	4422	-0-	-2886	-0-	486	1	3908	2	Y	25	59	1			13
							28	9									
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	529	1	6279	2	Y	49					62
							54	9									
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	505	1	6012	2	Y	47	93	1			16
							52	9									
05	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	546	1	4486	2	Y	34	6	7			44
							37	9									
06	6630	X	4223	-0-	-2407	-0-	414	1	3780	2	Y	26					70
							29	9									
07	6851	X	3852	-0-	-2999	-0-	491	1	3330	2	Y	28	88	1			10
							31	9									
08	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	454	1	5600	2	Y	19					29
							21	9									
09	6570	X	4633	-0-	-1937	-0-	431	1	4166	2	Y	33					62
							36	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	477	1	4637	2	Y	15					77
							17	9									
11	7890	X	6133	-0-	-1757	-0-	531	1	5579	2	Y	21					98
							23	9									
12	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	557	1	5959	2	Y	92	92	1			98
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 64,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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. 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	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	713	1	10515	2	N	74	192	1			37
							81	9									
02	10266	X	9162	-0-	-1104	-0-	334	1	8751	2	N	70					107
							77	9									
03	10974	X	9090	-0-	-1884	-0-	357	1	8661	2	N	65					172
							72	9									
04	10620	X	8551	-0-	-2069	-0-	345	1	8125	2	N	74	184	1			62
							81	9									
05	10974	X	8432	-0-	-2542	-0-	357	1	8036	2	N	35					97
							39	9									
06	10620	X	7705	-0-	-2915	-0-	334	1	7339	2	N	29	1	8			125
							32	9									
07	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	335	1	8965	2	N	2					127
							2	9									
08	9083	X	8865	-0-	-218	-0-	301	1	8564	2	N	-0-					127
09	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	289	1	7151	2	N	65	172	1			20
							72	9									
10	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	330	1	7704	2	N	33					53
							36	9									
11	9000	X	7631	-0-	-1369	-0-	329	1	7239	2	N	57					110
							63	9									
12	8556	X	7563	-0-	-993	-0-	336	1	7196	2	N	28					138
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 103,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	713	1	8172	2	N	-0-					19
02	9019	X	8688	-0-	-331	-0-	667	1	8014	2	N	6					25
							7	9									
03	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	713	1	8987	2	N	25					50
							28	9									
04	9330	X	9114	-0-	-216	-0-	690	1	8400	2	N	22					72
							24	9									
05	9300	X	9233	-0-	-67	-0-	713	1	8506	2	N	13					85
							14	9									
06	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	690	1	8011	2	N	61					146
							67	9									
07	9734	X	8780	-0-	-954	-0-	694	1	8074	2	N	11					157
							12	9									
08	9734	X	8376	-0-	-1358	-0-	578	1	7792	2	N	5					162
							6	9									
09	9120	X	8090	-0-	-1030	-0-	578	1	7488	2	N	22					184
							24	9									
10	9238	X	7189	-0-	-2049	-0-	665	1	6520	2	N	4	168	1			20
							4	9									
11	8760	X	6921	-0-	-1839	-0-	694	1	6172	2	N	50					70
							55	9									
12	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	714	1	6440	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 100,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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	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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

01	6696 X	5561	-0-	-1135	-0-	323	1	5223	2	Y	14	170	1			48
						15	9									
02	5568 X	5312	-0-	-256	-0-	171	1	4868	2	Y	248	166	1			130
						273	9									
03	6107 X	5279	-0-	-828	-0-	183	1	5015	2	Y	74					204
						81	9									
04	5910 X	5061	-0-	-849	-0-	177	1	4737	2	Y	134	179	1			159
						147	9									
05	6107 X	5097	-0-	-1010	-0-	183	1	4856	2	Y	53	179	1			33
						58	9									
06	5490 X	5008	-0-	-482	-0-	171	1	4736	2	Y	92					125
						101	9									
07	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	172	1	5373	2	Y	108	164	0			69
						119	9									
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	172	1	7380	2	Y	62					131
						68	9									
09	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	178	1	6299	2	Y	108	179	1			60
						119	9									
10	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5525	2	96	9	Y	87					147
11	5700 X	5232	-0-	-468	-0-	178	1	5054	2	Y	-0-					147
12	7285 X	4800	-0-	-2485	-0-	184	1	4539	2	Y	70					217
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 66,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

01	7006 X	6255	-0-	-751	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	3926	-0-	-2628	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6181	-0-	-701	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	5505	-0-	-1155	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	4930	-0-	-1952	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4045	-0-	-2015	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	3821	-0-	-2348	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	6169 X	4251	-0-	-1918	-0-	931	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	5520 X	4139	-0-	-1381	-0-	704	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	4595	-0-	-334	-0-	794	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1088	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	794	1	3560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
THREEMONT WELL #: 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	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

01	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			N	-0-						103
02	3074	X	2623	-0-	-451	-0-	2623	2			N	-0-						103
03	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2875	2	7	9	N	6	63	1				46
04	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2882	2			N	-0-						46
05	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2824	2	3	9	N	3	14	7				35
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	875	1	3198	2	N	-0-						35
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	904	1	2119	2	N	4	1	8				38
							4	9										
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	903	1	2984	2	N	5	1	8				42
							6	9										
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	870	1	2810	2	N	2	1	1	1	8		42
							2	9										
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	901	1	3091	2	N	-0-						42
11	3660	X	3563	-0-	-97	-0-	872	1	2691	2	N	-0-						42
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	864	1	2641	2	N	-0-						42

TOTAL GAS PROD: 40,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	713	1	6685	2	N	-0-						7
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	667	1	5597	2	N	1						8
							1	9										
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	713	1	6321	2	N	-0-						8
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	690	1	5798	2	N	-0-						8
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	713	1	5627	2	N	-0-						8
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	690	1	5572	2	N	32						40
							35	9										
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	694	1	5421	2	N	3						43
							3	9										
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	717	1	5692	2	N	-0-						43
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	694	1	5679	2	N	1						44
							1	9										
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	669	1	6025	2	N	14						58
							15	9										
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	626	1	5500	2	N	32						90
							35	9										
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	637	1	5795	2	N	-0-						90

TOTAL GAS PROD: 78,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	8022	2			N	-0-					50
02	7888	X	7861	-0-	-27	-0-	7861	2			N	-0-					50
03	8432	X	7793	-0-	-639	-0-	46	1	7624	2	N	112					162
							123	9									
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	46	1	8181	2	N	-0-					162
05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8399	2	69	9	N	63	184	1			41
06	8130	X	7994	-0-	-136	-0-	7953	2	41	9	N	37					78
07	8494	X	8159	-0-	-335	-0-	8159	2			N	-0-					78
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9589	2	51	9	N	46					124
09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					124
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					124
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					124
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	873	1	9504	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 104,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	6293	X	4363	-0-	-1930	-0-	713	1	3650	2	N	-0-					205
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	334	1	5442	2	N	89	185	1			109
							98	9									
03	5952	X	5728	-0-	-224	-0-	357	1	5331	2	N	36					145
							40	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	345	1	5685	2	N	50					195
							55	9									
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	357	1	5778	2	N	-0-	178	1			17
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	345	1	6292	2	N	29					46
							32	9									
07	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	347	1	5227	2	N	6					52
							7	9									
08	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	301	1	5714	2	N	-0-					52
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	289	1	6542	2	N	54					106
							59	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	306	1	7134	2	N	7					113
							8	9									
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	304	1	6654	2	N	39					152
							43	9									
12	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	316	1	6675	2	N	21					173
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 74,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6442	2	6	9	Y	5					43
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5994	2	8	9	Y	7					50
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6854	2	10	9	Y	9	45	1			14
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6096	2	17	9	Y	15					29
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5999	2	13	9	Y	12					41
06	INC G-10		6101	-0-	6101	6101	787	1	5239	2	Y	68	53	1	12	7	44
							75	9									
07	INC G-10		6289	-0-	6289	12390	786	1	5503	2	Y	-0-					44
08	INC G-10		7103	-0-	7103	19493	814	1	6263	2	Y	24					68
							26	9									
09	INC G-10		6788	-0-	6788	26281	784	1	6004	2	Y	-0-					68
10	INC G-10		6584	-0-	6584	32865	772	1	5799	2	Y	12					80
							13	9									
11	INC G-10		6550	-0-	6550	39415	751	1	5789	2	Y	9	84	1			5
							10	9									
12	46642	X	7227	-0-	-39415	-0-	787	1	6416	2	Y	22					27
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 78,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	286	1	4484	2	Y	18	78	1			12
							20	9									
02	4959	X	4602	-0-	-357	-0-	268	1	4292	2	Y	38					50
							42	9									
03	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	307	1	4453	2	Y	37					87
							41	9									
04	5130	X	4414	-0-	-716	-0-	290	1	4072	2	Y	47					134
							52	9									
05	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	307	1	4050	2	Y	-0-					134
06	DLQ G-10		3898	-0-	3898	3898	437	1	3454	2	Y	6					140
							7	9									
07	DLQ G-10		4631	-0-	4631	8529	452	1	4036	2	Y	130					270
							143	9									
08	DLQ G-10		4590	-0-	4590	13119	598	1	3984	2	Y	7	148	1			129
							8	9									
09	DLQ G-10		4497	-0-	4497	17616	437	1	4060	2	Y	-0-					129
10	DLQ G-10		4574	-0-	4574	22190	452	1	4122	2	Y	-0-					129
11	DLQ G-10		4197	-0-	4197	26387	437	1	3749	2	Y	10					139
							11	9									
12	30524	X	4137	-0-	-26387	-0-	438	1	3682	2	Y	15	137	1			17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	221	1	5480	2	Y	12	28	1			7
							13	9									
02	5684	X	4988	-0-	-696	-0-	219	1	4757	2	Y	11					18
							12	9									
03	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	252	1	4974	2	Y	5					23
							6	9									
04	5760	X	5187	-0-	-573	-0-	212	1	4971	2	Y	4					27
							4	9									
05	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	206	1	5290	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
06	5520	X	236	-0-	-5284	-0-	225	1	11	9	Y	10					12
07	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	233	1	4648	2	Y	5					17
							6	9									
08	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	383	1	4066	2	Y	5					22
							6	9									
09	5310	X	5171	-0-	-139	-0-	226	1	4941	2	Y	4					26
							4	9									
10	5487	X	3991	-0-	-1496	-0-	234	1	3757	2	Y	-0-					26
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	3005	2	Y	13	34	1			5
							14	9									
12	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	226	1	3004	2	Y	11					16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 51,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	N	3					85
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					85
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3433	2	22	9	N	20	78	1			27
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3523	2	13	9	N	12					39
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2688	2	1	9	N	1					40
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	702	1	2617	2	N	-0-					40
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	740	1	1340	2	N	7					47
							8	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	740	1	1657	2	N	7					54
							8	9									
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	716	1	1377	2	N	-0-					54
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	726	1	1678	2	N	-0-					54
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	651	1	2128	2	N	-0-					54
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	702	1	1220	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	713	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	6451	-0-	-1611	-0-	667	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	713	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	690	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7402	-0-	-162	-0-	690	1	6711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8310	X	8246	-0-	-64	-0-	690	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	694	1	7388	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7633	-0-	-954	-0-	717	1	6916	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8081	-0-	-169	-0-	694	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	643	1	7892	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7901	-0-	-349	-0-	542	1	7359	2	N	-0-					-0-
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	496	1	7927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9779	2	112	9	N	102					190
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9815	2	109	9	N	99	186	1			103
03	9424	X	8771	-0-	-653	-0-	8694	2	77	9	N	70					173
04	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8045	2	86	9	N	78	194	1			57
05	10602	X	8049	-0-	-2553	-0-	7976	2	73	9	N	66					123
06	10260	X	7020	-0-	-3240	-0-	6948	2	72	9	N	65					188
07	10602	X	7616	-0-	-2986	-0-	7591	2	25	9	N	23	179	0			32
08	8773	X	7375	-0-	-1398	-0-	7325	2	50	9	N	45					77
09	8130	X	3722	-0-	-4408	-0-	3722	2			N	-0-					77
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9161	2	1	9	N	1					78
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8373	2	22	9	N	20					98
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 96,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2			N	-0-					124
02	3364	X	2907	-0-	-457	-0-	2907	2			N	-0-					124
03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3196	2	47	9	N	43					167
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			N	-0-					167
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					167
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					167
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-	145	1			22
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3810	2	66	9	N	60					82
09	3480	X	2886	-0-	-594	-0-	2886	2			N	-0-					82
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3635	2	22	9	N	20					102
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5					107
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 43,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2976	X	171	-0-	-2805	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	283	1	3900	2	Y	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	302	1	3617	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2223	-0-	-147	-0-	273	1	1950	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2766	-0-	-1698	-0-	273	1	2491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4320	X	254	-0-	-4066	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	255	1	3993	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	304	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	294	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1319	-0-	-2791	-0-	196	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1961	-0-	-2286	-0-	225	1	1736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5239	X	3544	-0-	-1695	-0-	435	1	3102	2	Y	6					21
							7	9									
02	4901	X	4500	-0-	-401	-0-	407	1	4090	2	Y	3					24
							3	9									
03	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	395	1	3954	2	Y	3					27
							3	9									
04	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	387	1	4071	2	Y	6					33
							7	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	370	1	4980	2	Y	-0-					33
06	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	292	1	2502	2	Y	5					38
							6	9									
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	286	1	4539	2	Y	2					40
							2	9									
08	5363	X	4797	-0-	-566	-0-	460	1	4337	2	Y	-0-					40
09	5190	X	3907	-0-	-1283	-0-	292	1	3592	2	Y	21	51	1			10
							23	9									
10	5363	X	3814	-0-	-1549	-0-	301	1	3512	2	Y	1					11
							1	9									
11	4680	X	3675	-0-	-1005	-0-	291	1	3382	2	Y	2					13
							2	9									
12	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	292	1	3828	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 50,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	8680	X	8451	-0-	-229	-0-	254	1	7991	2	Y	187	269	1			150
							206	9									
02	8149	X	7288	-0-	-861	-0-	242	1	6937	2	Y	99	139	1			110
							109	9									
03	8711	X	8338	-0-	-373	-0-	211	1	7984	2	Y	130					240
							143	9									
04	8430	X	7843	-0-	-587	-0-	200	1	7537	2	Y	96	254	1			82
							106	9									
05	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	217	1	7616	2	Y	72	101	1			53
							79	9									
06	8190	X	8014	-0-	-176	-0-	7988	2	26	9	Y	24					77
07	8339	X	7450	-0-	-889	-0-	7369	2	81	9	Y	74	55	1			96
08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	283	1	8323	2	Y	83					179
							91	9									
09	7830	X	7075	-0-	-755	-0-	264	1	6788	2	Y	21	79	1			121
							23	9									
10	8308	X	7552	-0-	-756	-0-	282	1	7228	2	Y	38	62	1			97
							42	9									
11	8430	X	7746	-0-	-684	-0-	282	1	7464	2	Y	-0-					97
12	8711	X	6910	-0-	-1801	-0-	292	1	6618	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 93,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	428	1	2916	2	N	24					99
							26	9									
02	3451	X	3069	-0-	-382	-0-	371	1	2697	2	N	1					100
							1	9									
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	356	1	2996	2	N	-0-					100
04	3540	X	3021	-0-	-519	-0-	390	1	2612	2	N	17					117
							19	9									
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	364	1	2936	2	N	3					120
							3	9									
06	3270	X	1344	-0-	-1926	-0-	1344	2			N	-0-					120
07	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2930	2	3	9	N	3					123
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	452	1	2996	2	N	14	119	0			18
							15	9									
09	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	519	1	2497	2	N	-0-					18
10	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	564	1	2558	2	N	-0-					18
11	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	546	1	2422	2	N	-0-					18
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	544	1	1889	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3927	-0-	-2025	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	3289	-0-	-2279	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3782	-0-	-992	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2554	-0-	-2066	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2950	-0-	-1824	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1968	-0-	-1842	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	1289	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1118	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1084	1	1997	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1172	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1146	1	7074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1286	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	846	1	6057	2	N	-0-					-0-
10	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	933	1	8883	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	907	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	910	1	7688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	713	1	11640	2	N	-0-					-0-
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	334	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10463	-0-	-1658	-0-	357	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9682	-0-	-2048	-0-	345	1	9337	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9587	-0-	-2534	-0-	357	1	9230	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	9254	-0-	-2476	-0-	345	1	8909	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9207	-0-	-2356	-0-	347	1	8860	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	358	1	8272	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8812	-0-	-878	-0-	347	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8180	-0-	-1399	-0-	345	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8112	-0-	-1128	-0-	320	1	7792	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	346	1	7853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,293 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	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-			-0-
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	334	1	12443	2	N	-0-			-0-
03	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	357	1	11914	2	N	-0-			-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	345	1	11786	2	N	-0-			-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	357	1	12081	2	N	-0-			-0-
06	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	345	1	11464	2	N	-0-			-0-
07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	347	1	11939	2	N	-0-			-0-
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	358	1	13148	2	N	-0-			-0-
09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	347	1	11813	2	N	-0-			-0-
10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-			-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11658	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,778 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	8215	X	7211	-0-	-1004	-0-	713	1	6498	2	N	-0-			122
02	9686	X	7145	-0-	-2541	-0-	667	1	6478	2	N	-0-			122
03	10354	X	7346	-0-	-3008	-0-	713	1	6633	2	N	-0-			122
04	10020	X	5944	-0-	-4076	-0-	690	1	5254	2	N	-0-			122
05	7626	X	7444	-0-	-182	-0-	713	1	6722	2	N	8			130
							9	9							
06	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	667	1	5928	2	N	-0-			130
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	671	1	7314	2	N	-0-			130
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	717	1	7126	2	N	-0-			130
09	7200	X	6586	-0-	-614	-0-	624	1	5962	2	N	-0-			130
10	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	2			N	-0-			130
11	7740	X	5751	-0-	-1989	-0-	648	1	5103	2	N	-0-			130
12	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	694	1	5037	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 81,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14144	-0-	-922	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	12330	-0-	-1764	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13197	-0-	-1869	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	9561	-0-	-5019	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13126	-0-	-1010	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13262	-0-	-418	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	7534	-0-	-5672	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12672	-0-	-534	-0-	655	1	12017	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12510	-0-	-180	-0-	573	1	11937	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13066	-0-	-636	-0-	592	1	12474	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12242	-0-	-1018	-0-	573	1	11669	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12378	-0-	-549	-0-	582	1	11796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 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	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4102	-0-	-799	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4404	-0-	-587	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4644	-0-	-66	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,843 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	713	1	4634	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	3697	-0-	-1378	-0-	667	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3523	-0-	-1902	-0-	713	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3145	-0-	-2105	-0-	690	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3986	-0-	-1346	-0-	713	1	3272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	690	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	694	1	2570	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	717	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	694	1	6698	2	N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	634	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	497	1	4864	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6192	-0-	-1434	-0-	537	1	5655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANDLE WELL #: 1 H RRCID -> 232317 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6666 - 8856

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	314	1	3826	2	Y	29	52	1			58
							32	9									
02	4176	X	4061	-0-	-115	-0-	252	1	3784	2	Y	23	24	1			57
							25	9									
03	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	321	1	3893	2	Y	34					91
							37	9									
04	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	260	1	3644	2	Y	22	55	1			58
							24	9									
05	4340	X	3673	-0-	-667	-0-	240	1	3385	2	Y	44	40	1			62
							48	9									
06	4200	X	2401	-0-	-1799	-0-	2375	2	26	9	Y	24					86
07	4340	X	3234	-0-	-1106	-0-	3153	2	81	9	Y	74	62	1			98
08	4247	X	3563	-0-	-684	-0-	239	1	3324	2	Y	-0-					98
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	290	1	4395	2	Y	21	18	1			101
							23	9									
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	297	1	3975	2	Y	38	61	1			78
							42	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	288	1	3817	2	Y	32					110
							35	9									
12	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	278	1	3482	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 46,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9519	-0-	-2943	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8688	-0-	-998	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	713	1	10864	2	N	-0-					-0-
04	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	690	1	12225	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	713	1	11718	2	N	-0-					-0-
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	690	1	10972	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11387	-0-	-1974	-0-	694	1	10693	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	10055	-0-	-3306	-0-	162	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	9540	-0-	-3390	-0-	694	1	8846	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	9866	-0-	-2565	-0-	714	1	9152	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10451	-0-	-1219	-0-	639	1	9812	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11358	-0-	-19	-0-	712	1	10646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
04	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
05	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10786	-0-	-584	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	373	-0-	-11376	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9818	-0-	-1931	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1318	1	14137	2	N	-0-					-0-
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	1508	1	13785	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1697	1	12685	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	1675	1	12876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
06	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
08	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	210	1	1959	2	N	-0-			-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	218	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	211	1	2150	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	198	1	1451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	5933	-0-	-1476	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
02	6844	X	5658	-0-	-1186	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-
07	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	950	1	5912	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5952	-0-	-678	-0-	1108	1	4844	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	1058	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5666	-0-	-964	-0-	939	1	4727	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6051	-0-	-800	-0-	996	1	5055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,521 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	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8793	-0-	-284	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7574	-0-	-2129	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8346	-0-	-1357	-0-	1267	1	7079	2	N	-0-					-0-
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1760	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	1821	1	7382	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
11	9390	X	8381	-0-	-1009	-0-	1865	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9962	-0-	-1012	-0-	1970	1	7992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	2			N	-0-					194
02	6931	X	6450	-0-	-481	-0-	6450	2			N	-0-					194
03	7409	X	6798	-0-	-611	-0-	6797	2	1	9	N	1	181	1			14
04	7170	X	6154	-0-	-1016	-0-	6151	2	3	9	N	3					17
05	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6109	2	14	9	N	13					30
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	829	1	5977	2	N	7					37
							8	9									
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	996	1	6296	2	N	-0-					37
08	6789	X	6158	-0-	-631	-0-	780	1	5372	2	N	5					42
							6	9									
09	6150	X	6053	-0-	-97	-0-	466	1	5584	2	N	3					45
							3	9									
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	982	1	6055	2	N	29					74
							32	9									
11	7050	X	5999	-0-	-1051	-0-	838	1	5161	2	N	-0-					74
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	885	1	4962	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 77,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	213	1	3231	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	3132	X	2761	-0-	-371	-0-	163	1	2567	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	189	1	3265	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	179	1	3027	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	177	1	3211	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		3345	-0-	3345	3345	172	1	3142	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		3399	-0-	3399	6744	178	1	3196	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	INC G-10		3360	-0-	3360	10104	178	1	3153	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		3369	-0-	3369	13473	172	1	3163	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		3169	-0-	3169	16642	113	1	3020	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2899	-0-	2899	19541	53	1	2801	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	21584	X	2043	-0-	-19541	-0-	59	1	1984	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6051	-0-	-2784	-0-	6034	2	17	9	Y	15					74
02	8265	X	4104	-0-	-4161	-0-	76	1	4028	2	Y	-0-					74
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	98	1	10667	2	Y	-0-					74
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	95	1	9767	2	Y	-0-					74
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			Y	-0-					74
06	10200	X	8818	-0-	-1382	-0-	8818	2			Y	-0-					74
07	10540	X	8963	-0-	-1577	-0-	8963	2			Y	-0-					74
08	10540	X	8409	-0-	-2131	-0-	8409	2			Y	-0-					74
09	9870	X	7902	-0-	-1968	-0-	7902	2			Y	-0-					74
10	9176	X	8009	-0-	-1167	-0-	8009	2			Y	-0-					74
11	8820	X	6908	-0-	-1912	-0-	6908	2			Y	-0-					74
12	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	8183	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 97,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2917	-0-	-2074	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	1832	-0-	-2837	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3792	-0-	-1038	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4372	-0-	-619	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1062	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3105	-0-	-1125	-0-	434	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3887	-0-	-1104	-0-	644	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	353	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3235	-0-	-1849	-0-	362	1	2873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	N	23					108
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2547	2	22	9	N	20					128
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2756	2	45	9	N	41	25	1			144
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17					161
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2729	2	9	9	N	8					169
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	469	1	2581	2	N	83	125	1			127
							91	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	485	1	2596	2	N	-0-					127
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	38					165
							42	9									
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	414	1	2403	2	N	-0-					165
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	464	1	2376	2	N	-0-					165
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	460	1	2158	2	N	-0-					165
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	421	1	1454	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 33,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6219	-0-	-1159	-0-	6108	2	111	9	N	101	190	1			75
02	6902	X	5927	-0-	-975	-0-	334	1	5550	2	N	39					114
							43	9									
03	7378	X	6282	-0-	-1096	-0-	357	1	5925	2	N	-0-					114
04	6960	X	6210	-0-	-750	-0-	345	1	5820	2	N	41					155
							45	9									
05	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	357	1	5836	2	N	52	181	1			26
							57	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	345	1	6009	2	N	-0-					26
07	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	347	1	5720	2	N	30					56
							33	9									
08	6417	X	6301	-0-	-116	-0-	301	1	5999	2	N	1					57
							1	9									
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	289	1	6676	2	N	24					81
							26	9									
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	328	1	6501	2	N	2					83
							2	9									
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	326	1	6283	2	N	33					116
							36	9									
12	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	341	1	6335	2	N	7					123
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 76,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14894	-0-	14894	30321	14894	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14624	-0-	14624	44945	14624	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16260	-0-	16260	61205	16260	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16878	-0-	16878	78083	16878	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17219	-0-	17219	95302	17219	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14502	-0-	14502	109804	14502	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14186	-0-	14186	123990	14186	2			N	-0-					-0-
08	139070	X	15080	-0-	-123990	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
09	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	1515	1	14284	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15485	-0-	-1720	-0-	1418	1	14063	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	1460	1	13179	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14087	-0-	-1971	-0-	1519	1	12568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5356	-0-	-1169	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5370	-0-	-1543	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4868	-0-	-1822	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5799	-0-	-1114	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4881	-0-	-1449	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	623	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	883	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	918	1	4650	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	5820	X	5712	-0-	-108	-0-	947	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5012	-0-	-1002	-0-	908	1	4104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,393 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	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3363	-0-	-1349	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3389	-0-	-1021	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1272	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1314	1	3628	2	N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1240	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1136	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1226	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	866	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1247	1	4162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 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 #: 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	357	1	1833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	345	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	347	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	150	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	194	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	173	1	1300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10013	X	8385	-0-	-1628	-0-	8385	2			N	-0-					24
02	9222	X	7709	-0-	-1513	-0-	7709	2			N	-0-					24
03	9021	X	8042	-0-	-979	-0-	8042	2			N	-0-					24
04	8730	X	7284	-0-	-1446	-0-	7278	2	6	9	N	5					29
05	8742	X	7492	-0-	-1250	-0-	7492	2			N	-0-					29
06	8100	X	7671	-0-	-429	-0-	7671	2			N	-0-					29
07	8246	X	7483	-0-	-763	-0-	7483	2			N	-0-					29
08	8029	X	7412	-0-	-617	-0-	7412	2			N	-0-					29
09	7680	X	7358	-0-	-322	-0-	7358	2			N	-0-					29
10	7936	X	7278	-0-	-658	-0-	7276	2	2	9	N	2					31
11	7680	X	7396	-0-	-284	-0-	7396	2			N	-0-					31
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8393	2	1	9	N	1					32

TOTAL GAS PROD: 91,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		625	-0-	625	625	614	2	11	9	N	10					10
07	14B2 EXT		762	-0-	762	1387	762	2			N	-0-					10
08	2040	X	653	-0-	-1387	-0-	652	2	1	9	N	1					11
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					11
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					11
11	630	N	422	-0-	-208	-0-	418	2	4	9	N	4					15
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	10	-0-	-3648	-0-	10	2			N	-0-					99
02	3422	X	9	-0-	-3413	-0-	9	2			N	-0-					99
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					99
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					99
05	1364	X	23	-0-	-1341	-0-	23	1			N	-0-					99
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					99
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					99
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					99
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68	1			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	9483	-0-	-1274	-0-	9396	2	87	9	N	79					124
02	10063	X	9352	-0-	-711	-0-	334	1	8941	2	N	70					194
							77	9									
03	10695	X	9993	-0-	-702	-0-	357	1	9537	2	N	90	189	1			95
							99	9									
04	9750	X	9586	-0-	-164	-0-	345	1	9191	2	N	45					140
							50	9									
05	9982	X	9692	-0-	-290	-0-	357	1	9278	2	N	52					192
							57	9									
06	9660	X	9640	-0-	-20	-0-	345	1	9288	2	N	6	190	1			8
							7	9									
07	9982	X	9312	-0-	-670	-0-	347	1	8888	2	N	70					78
							77	9									
08	9982	X	9633	-0-	-349	-0-	301	1	9301	2	N	28					106
							31	9									
09	9630	X	8963	-0-	-667	-0-	289	1	8578	2	N	87					193
							96	9									
10	9951	X	8564	-0-	-1387	-0-	307	1	8143	2	N	104	167	1			130
							114	9									
11	9630	X	8209	-0-	-1421	-0-	300	1	7834	2	N	68					198
							75	9									
12	8990	X	8229	-0-	-761	-0-	309	1	7868	2	N	47	179	1			66
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 110,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	713	1	8228	2	N	31					64
							34	9									
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	667	1	9435	2	N	6					70
							7	9									
03	6913	X	1493	-0-	-5420	-0-	230	1	1257	2	N	5	1	8			74
							6	9									
04	6690	X	3646	-0-	-3044	-0-	598	1	3048	2	N	-0-					74
05	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	713	1	4851	2	N	1					75
							1	9									
06	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	690	1	5783	2	N	5	2	8			78
							6	9									
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	694	1	7008	2	N	30					108
							33	9									
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	717	1	7087	2	N	-0-					108
09	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	1388	1	7474	2	N	-0-					108
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	716	1	7833	2	N	62					170
							68	9									
11	6690	X	2127	-0-	-4563	-0-	218	1	1909	2	N	-0-					170
12	8091	X	211	-0-	-7880	-0-	211	1			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 71,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4784	2	33	9	N	30	179	1			10
02	4756	X	4057	-0-	-699	-0-	4057	2			N	-0-					10
03	5084	X	3467	-0-	-1617	-0-	3433	2	34	9	N	31	1	8			40
04	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	3671	2			N	-0-					40
05	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3304	2	29	9	N	26					66
06	4650	X	2630	-0-	-2020	-0-	2629	2	1	9	N	1					67
07	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	3118	2	1	9	N	1					68
08	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					68
09	3660	X	1841	-0-	-1819	-0-	1841	2			N	-0-					68
10	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2846	2	11	9	N	10					78
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					78
12	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	2551	2	37	9	N	34					112

TOTAL GAS PROD: 38,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5775	2	36	9	N	33					43
02	6148	X	5178	-0-	-970	-0-	5132	2	46	9	N	42					85
03	6262	X	5396	-0-	-866	-0-	5357	2	39	9	N	35					120
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5837	2	30	9	N	27					147
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	713	1	5453	2	N	-0-					147
06	5610	X	4865	-0-	-745	-0-	690	1	4175	2	N	-0-					147
07	6076	X	4980	-0-	-1096	-0-	694	1	4264	2	N	20					167
							22	9									
08	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	694	1	4999	2	N	21					188
							23	9									
09	5970	X	4357	-0-	-1613	-0-	671	1	3686	2	N	-0-					188
10	6169	X	4823	-0-	-1346	-0-	4765	2	58	9	N	53	199	1			42
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5169	2	6	9	N	5					47
12	5704	X	4967	-0-	-737	-0-	4967	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 63,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	713	1	10964	2	N	47	4	8			70
							52	9									
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	667	1	9005	2	N	17					87
							19	9									
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	713	1	11907	2	N	-0-					87
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	690	1	11632	2	N	-0-					87
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	713	1	11049	2	N	37					124
							41	9									
06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	690	1	10262	2	N	1	1	8			124
							1	9									
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	694	1	10568	2	N	-0-					124
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	717	1	9982	2	N	-0-					124
09	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1388	1	8813	2	N	-0-					124
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	716	1	8892	2	N	-0-					124
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	670	1	8746	2	N	-0-					124
12	8866	X	4383	-0-	-4483	-0-	472	1	3911	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 124,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	13702	X	10572	-0-	-3130	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	10315	-0-	-2503	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10107	-0-	-2013	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9635	-0-	-1401	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9067	-0-	-1613	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8744	-0-	-2292	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	8747	-0-	-2134	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8114	-0-	-1996	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
11	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,077 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	713	1	1898	2	N	-0-					189
02	2900	N	3104	-0-	204	204	667	1	2437	2	N	-0-					189
03	2683	N	2479	-0-	-204	-0-	713	1	1740	2	N	24	190	1			23
							26	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	690	1	2100	2	N	-0-					23
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	713	1	1769	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	2400	X	2209	-0-	-191	-0-	690	1	1519	2	N	-0-					23
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	694	1	1973	2	N	-0-					23
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	578	1	1488	2	N	-0-					23
09	2400	X	2104	-0-	-296	-0-	555	1	1528	2	N	19					42
							21	9									
10	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	614	1	1554	2	N	-0-					42
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	681	1	1372	2	N	-0-					42
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	687	1	1633	2	N	16					58
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	713	1	2748	2	N	-0-					171
02	3538	X	3152	-0-	-386	-0-	667	1	2485	2	N	-0-					171
03	3782	X	2993	-0-	-789	-0-	690	1	2303	2	N	-0-					171
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	690	1	2403	2	N	-0-					171
05	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	713	1	2050	2	N	-0-					171
06	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	690	1	2395	2	N	39	180	1			30
							43	9									
07	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	694	1	2573	2	N	-0-					30
08	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	717	1	2177	2	N	-0-					30
09	3120	X	2612	-0-	-508	-0-	694	1	1918	2	N	-0-					30
10	3224	X	185	-0-	-3039	-0-	185	1			N	-0-					30
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					30
12	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	197	1	194	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	713	1	2883	2	N	-0-					48
02	3277	X	3201	-0-	-76	-0-	667	1	2534	2	N	-0-					48
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	713	1	2966	2	N	-0-					48
04	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	690	1	2409	2	N	-0-					48
05	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	713	1	2749	2	N	-0-					48
06	3390	X	3108	-0-	-282	-0-	667	1	2441	2	N	-0-					48
07	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	671	1	1955	2	N	-0-					48
08	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	717	1	2080	2	N	-0-					48
09	3360	X	2859	-0-	-501	-0-	694	1	2165	2	N	-0-					48
10	3472	X	2631	-0-	-841	-0-	660	1	1971	2	N	-0-					48
11	3120	X	1246	-0-	-1874	-0-	414	1	832	2	N	-0-					48
12	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	305	1	613	2	N	35					83
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	6851	X	3540	-0-	-3311	-0-	195	1	3345	2	Y	-0-					31
02	6409	X	1647	-0-	-4762	-0-	139	1	1506	2	Y	2					33
							2	9									
03	8370	X	149	-0-	-8221	-0-	149	1			Y	-0-					33
04	8100	X	112	-0-	-7988	-0-	111	1	1	9	Y	1					34
05	8370	X	6080	-0-	-2290	-0-	135	1	5945	2	Y	-0-					34
06	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	144	1	11411	2	Y	-0-					34
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	145	1	7380	2	Y	-0-					34
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	140	1	6267	2	Y	-0-					34
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	136	1	5951	2	Y	-0-					34
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					34
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	136	1	5259	2	Y	-0-					34
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	121	1	5820	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 60,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6138	X	4907	-0-	-1231	-0-	752	1	4121	2	Y	31					100
							34	9									
02	5742	X	5558	-0-	-184	-0-	722	1	4815	2	Y	19					119
							21	9									
03	6200	X	5126	-0-	-1074	-0-	774	1	4334	2	Y	16	88	1			47
							18	9									
04	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	749	1	4627	2	Y	29	43	1			33
							32	9									
05	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	775	1	5014	2	Y	11	39	1			5
							12	9									
06	5760	X	176	-0-	-5584	-0-	154	2	22	9	Y	20					25
07	5952	X	2685	-0-	-3267	-0-	26	1	2649	2	Y	9					34
							10	9									
08	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	226	1	5294	2	Y	35					69
							39	9									
09	5610	X	5459	-0-	-151	-0-	219	1	5222	2	Y	16					85
							18	9									
10	5797	X	2328	-0-	-3469	-0-	226	1	2059	2	Y	39	89	1			35
							43	9									
11	5370	X	4718	-0-	-652	-0-	219	1	4490	2	Y	8					43
							9	9									
12	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	220	1	4391	2	Y	18					61
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	795	-0-	-336	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	37	-0-	-1133	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	396	1	21	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	334	1	61	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
04	8250	X	645	-0-	-7605	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	755	1	294	2	N	-0-					-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	812	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	899	1	1630	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	905	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1323	1	3968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4408	-0-	-116	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4337	-0-	-499	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	895	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3657	-0-	-453	-0-	513	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	2623	-0-	-2213	-0-	518	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	513	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4417	-0-	-1969	-0-	525	1	3892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,739 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	8711	X	8691	-0-	-20	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8284	-0-	-427	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	5747	-0-	-2964	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7869	-0-	-842	-0-	950	1	6919	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7851	-0-	-579	-0-	1179	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7707	-0-	-570	-0-	1117	1	6586	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	977	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	1028	1	6005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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: 5

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	713	1	2653	2	N	30					100
							33	9									
02	3219	X	3075	-0-	-144	-0-	667	1	2408	2	N	-0-					100
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	713	1	2696	2	N	-0-					100
04	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	690	1	2350	2	N	-0-					100
05	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	713	1	2505	2	N	35					135
							39	9									
06	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	690	1	2218	2	N	-0-					135
07	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	694	1	2204	2	N	-0-					135
08	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	717	1	2401	2	N	-0-					135
09	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	694	1	2422	2	N	-0-					135
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	704	1	2415	2	N	30					165
							33	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	688	1	2753	2	N	-0-					165
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	644	1	2154	2	N	1					166
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	240	1	3639	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	3625	X	3569	-0-	-56	-0-	212	1	3346	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	219	1	3794	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	216	1	3647	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	210	1	3808	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
06	DLQ G-10		3678	-0-	3678	3678	204	1	3443	2	Y	28	19	1			15
							31	9									
07	DLQ G-10		4027	-0-	4027	7705	211	1	3791	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	DLQ G-10		3966	-0-	3966	11671	211	1	3726	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
09	DLQ G-10		3727	-0-	3727	15398	204	1	3489	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
10	DLQ G-10		3795	-0-	3795	19193	135	1	3624	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	DLQ G-10		3399	-0-	3399	22592	64	1	3290	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	24937	X	2345	-0-	-22592	-0-	69	1	2276	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 44,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4666	-0-	-511	-0-	239	1	4421	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
02	4843	X	4500	-0-	-343	-0-	242	1	4250	2	Y	7					15
							8	9									
03	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	242	1	3988	2	Y	6					21
							7	9									
04	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	241	1	4413	2	Y	4					25
							4	9									
05	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	249	1	4470	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
06	4650	X	3668	-0-	-982	-0-	223	1	3437	2	Y	7					11
							8	9									
07	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	234	1	4275	2	Y	6					17
							7	9									
08	4805	X	4313	-0-	-492	-0-	378	1	3929	2	Y	5					22
							6	9									
09	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	226	1	3970	2	Y	6					28
							7	9									
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	234	1	4506	2	Y	1					29
							1	9									
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	226	1	4814	2	Y	4					33
							4	9									
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	226	1	5098	2	Y	14					47
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 54,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	11501	X	9272	-0-	-2229	-0-	9255	2	17	9	N	15					75
02	10759	X	9826	-0-	-933	-0-	9809	2	17	9	N	15					90
03	11501	X	10034	-0-	-1467	-0-	10034	2			N	-0-					90
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9930	2	11	9	N	10					100
05	10509	X	8366	-0-	-2143	-0-	8355	2	11	9	N	10					110
06	10170	X	7885	-0-	-2285	-0-	7885	2			N	-0-					110
07	10509	X	8297	-0-	-2212	-0-	8297	2			N	-0-					110
08	10261	X	8295	-0-	-1966	-0-	8292	2	3	9	N	3					113
09	9930	X	7812	-0-	-2118	-0-	7812	2			N	-0-					113
10	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7379	2	1	9	N	1					114
11	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	6863	2			N	-0-					114
12	8308	X	6005	-0-	-2303	-0-	6005	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 99,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2852	2	22	9	N	20					70
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2839	2	10	9	N	9					79
03	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	2627	2			N	-0-					79
04	3210	X	2694	-0-	-516	-0-	2677	2	17	9	N	15					94
05	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	2894	2	91	9	N	83	72 1		78 7		27
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1051	1	2225	2	N	-0-					27
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1131	1	2479	2	N	-0-					27
08	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	1087	1	1692	2	N	6					33
							7	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	1453	1	1432	2	N	-0-					33
10	6417	X	3602	-0-	-2815	-0-	1471	1	2118	2	N	12					45
							13	9									
11	6210	X	2689	-0-	-3521	-0-	1405	1	1276	2	N	7					52
							8	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1515	1	2515	2	N	15					67
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3037	-0-	3037	6121	3037	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	2510	-0-	-6121	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8676	-0-	-500	-0-	18	1	8590	2	Y	62					159
							68	9									
02	8352	X	8153	-0-	-199	-0-	8125	2	28	9	Y	25					184
03	8928	X	8288	-0-	-640	-0-	38	1	8207	2	Y	39	98	1			125
							43	9									
04	8580	X	7680	-0-	-900	-0-	122	1	7526	2	Y	29	101	1			53
							32	9									
05	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	8478	2	25	9	Y	23	57	1			19
06	8430	X	308	-0-	-8122	-0-	296	2	12	9	Y	11					30
07	8711	X	7391	-0-	-1320	-0-	72	1	7316	2	Y	3					33
							3	9									
08	8494	X	7814	-0-	-680	-0-	452	1	7301	2	Y	55					88
							61	9									
09	8220	X	7619	-0-	-601	-0-	436	1	7164	2	Y	17					105
							19	9									
10	8494	X	7919	-0-	-575	-0-	452	1	7452	2	Y	14	96	1			23
							15	9									
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	438	1	7276	2	Y	3					26
							3	9									
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	444	1	7750	2	Y	62					88
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 88,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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	2790	X	818	-0-	-1972	-0-	322	1	496	2	N	-0-					10
02	2378	X	115	-0-	-2263	-0-	115	1			N	-0-					10
03	2542	X	345	-0-	-2197	-0-	345	1			N	-0-					10
04	2460	X	830	-0-	-1630	-0-	483	1	347	2	N	-0-					10
05	1147	X	484	-0-	-663	-0-	483	1	1	9	N	1	1	8			10
06	780	X	345	-0-	-435	-0-	345	1			N	-0-					10
07	868	X	347	-0-	-521	-0-	347	1			N	-0-					10
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					10
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					10
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	713	1	1613	2	N	-0-					128
02	2059	X	1870	-0-	-189	-0-	667	1	1168	2	N	32					160
							35	9									
03	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	437	1	977	2	N	5					165
							6	9									
04	2250	X	690	-0-	-1560	-0-	690	1			N	-0-					165
05	2325	X	709	-0-	-1616	-0-	621	1	67	2	N	19	175	1			9
							21	9									
06	2250	X	1392	-0-	-858	-0-	644	1	748	2	N	-0-					9
07	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	648	1	1291	2	N	-0-					9
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	717	1	1953	2	N	1					10
							1	9									
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	694	1	2578	2	N	7					17
							8	9									
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	665	1	2288	2	N	3					20
							3	9									
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	686	1	1905	2	N	15					35
							17	9									
12	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	630	1	1723	2	N	13					48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	10540	X	4471	-0-	-6069	-0-	447	1	4024	2	Y	-0-					33
02	9860	X	5093	-0-	-4767	-0-	139	1	4952	2	Y	2					35
							2	9									
03	10075	X	5462	-0-	-4613	-0-	149	1	5313	2	Y	-0-					35
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	144	1	7549	2	Y	1					36
							1	9									
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	149	1	6530	2	Y	-0-					36
06	5280	X	2415	-0-	-2865	-0-	144	1	2271	2	Y	-0-					36
07	6200	X	3371	-0-	-2829	-0-	145	1	3226	2	Y	-0-					36
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	150	1	10588	2	Y	-0-					36
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	145	1	7765	2	Y	-0-					36
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			Y	-0-					36
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	145	1	7482	2	Y	-0-					36
12	10726	X	9195	-0-	-1531	-0-	121	1	9074	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 80,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	10199	X	7146	-0-	-3053	-0-	204	1	6942	2	Y	-0-					32
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	139	1	7560	2	Y	2					34
							2	9									
03	10633	X	8348	-0-	-2285	-0-	144	1	8204	2	Y	-0-					34
04	10290	X	7890	-0-	-2400	-0-	144	1	7745	2	Y	1					35
							1	9									
05	10633	X	5695	-0-	-4938	-0-	149	1	5546	2	Y	-0-					35
06	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	144	1	11411	2	Y	-0-					35
07	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	145	1	12576	2	Y	-0-					35
08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	140	1	9164	2	Y	-0-					35
09	11550	X	7232	-0-	-4318	-0-	136	1	7096	2	Y	-0-					35
10	11935	X	7777	-0-	-4158	-0-	7777	2			Y	-0-					35
11	12000	X	5442	-0-	-6558	-0-	136	1	5306	2	Y	-0-					35
12	12710	X	5671	-0-	-7039	-0-	116	1	5555	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 96,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7161	X	3841	-0-	-3320	-0-	3788	2	53	9	N	48					103
02	6264	X	2085	-0-	-4179	-0-	2085	2			N	-0-					103
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9899	2	80	9	N	73	1	8			175
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8929	2	63	9	N	57	184	1			48
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8167	2	103	9	N	94					142
06	7560	X	6958	-0-	-602	-0-	6903	2	55	9	N	50					192
07	7812	X	7108	-0-	-704	-0-	7047	2	61	9	N	55	172	0			75
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7343	2	3	9	N	3					78
09	7560	X	6968	-0-	-592	-0-	6968	2			N	-0-					78
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7164	2	11	9	N	10					88
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7306	2	152	9	N	138	196	1			30
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 84,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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. (I) GAS LIFT(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	2719	-0-	-629	-0-	198	1	2513	2	Y	7					35
							8	9									
02	3016	X	2647	-0-	-369	-0-	199	1	2448	2	Y	-0-					35
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	238	1	3112	2	Y	18					53
							20	9									
04	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	214	1	2707	2	Y	-0-	40	1			13
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	2	Y	8					21
							9	9									
06	3270	X	2114	-0-	-1156	-0-	2099	2	15	9	Y	14					35
07	3379	X	1882	-0-	-1497	-0-	1870	2	12	9	Y	11					46
08	3534	X	2626	-0-	-908	-0-	226	1	2400	2	Y	-0-	39	0			7
09	3420	X	2532	-0-	-888	-0-	383	1	2148	2	Y	1					8
							1	9									
10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	396	1	3008	2	Y	3					11
							3	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	383	1	2852	2	Y	1					12
							1	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	379	1	2887	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1922	-0-	-1240	-0-	418	1	1504	2	Y	-0-					42
02	2958	X	2645	-0-	-313	-0-	315	1	2328	2	Y	2					44
							2	9									
03	3379	X	2712	-0-	-667	-0-	359	1	2332	2	Y	19					63
							21	9									
04	3270	X	2765	-0-	-505	-0-	382	1	2375	2	Y	7					70
							8	9									
05	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	421	1	2477	2	Y	7					77
							8	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	437	1	2502	2	Y	2					79
							2	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	452	1	2452	2	Y	15					94
							17	9									
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	452	1	2274	2	Y	3	85	1			12
							3	9									
09	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	437	1	2290	2	Y	-0-					12
10	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	437	1	2290	2	Y	11					23
							12	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	437	1	2352	2	Y	5					28
							6	9									
12	2449	N	1445	-0-	-1004	-0-	327	1	1118	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6219	-0-	-2275	-0-	318	1	5796	2	N	95	175	1			77
							105	9									
02	7598	X	6402	-0-	-1196	-0-	282	1	5958	2	N	147					224
							162	9									
03	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	403	1	7398	2	N	101	185	1			140
							111	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	382	1	7543	2	N	106	161	1			85
							117	9									
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	402	1	7429	2	N	174	107	1			152
							191	9									
06	7650	X	305	-0-	-7345	-0-	247	2	58	9	N	53					205
07	8308	X	6753	-0-	-1555	-0-	65	1	6566	2	N	111	179	0	1	1	135
							122	9					1	8			
08	8308	X	8275	-0-	-33	-0-	200	1	7989	2	N	78	181	0	1	1	30
							86	9					1	8			
09	8040	X	6740	-0-	-1300	-0-	193	1	6444	2	N	94	2	1	2	8	120
							103	9									
10	8029	X	7491	-0-	-538	-0-	200	1	7156	2	N	123	163	1			80
							135	9									
11	8010	X	7600	-0-	-410	-0-	185	1	7384	2	N	28	1	1	1	8	106
							31	9									
12	8277	X	3887	-0-	-4390	-0-	195	1	3605	2	N	79					185
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 77,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-637	-0-	2046	2	14	9	N	13					89
02	2523	X	1820	-0-	-703	-0-	1809	2	11	9	N	10					99
03	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2262	2	21	9	N	19					118
04	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	2109	2	6	9	N	5					123
05	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	2253	2	11	9	N	10					133
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1743	2	8	9	N	7					140
07	2294	X	1835	-0-	-459	-0-	1822	2	13	9	N	12					152
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	900	1	1602	2	N	8	128	0			32
							9	9									
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1093	1	1413	2	N	6					38
							7	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1130	1	1769	2	N	12					50
							13	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1093	1	1727	2	N	5					55
							6	9									
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	1130	1	1862	2	N	8					63
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	333	1	3307	2	Y	-0-					42
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	347	1	3322	2	Y	1					43
							1	9									
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	415	1	3644	2	Y	20					63
							22	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	368	1	3503	2	Y	6					69
							7	9									
05	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	350	1	3544	2	Y	8					77
							9	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	546	1	3589	2	Y	2					79
							2	9									
07	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	564	1	3053	2	Y	14					93
							15	9									
08	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	564	1	3224	2	Y	4	85	1			12
							4	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	546	1	3499	2	Y	11					23
							12	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	564	1	3461	2	Y	2					25
							2	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	546	1	3119	2	Y	3					28
							3	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	37					65
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

01	1674	X	902	-0-	-772	-0-	67	1	824	2	Y	10					37
							11	9									
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	224	1	1484	2	Y	-0-					37
03	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	160	1	1367	2	Y	2					39
							2	9									
04	1830	X	715	-0-	-1115	-0-	89	1	626	2	Y	-0-	28	1			11
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	263	1	2173	2	Y	6					17
							7	9									
06	1770	X	1341	-0-	-429	-0-	1326	2	15	9	Y	14					31
07	1829	X	1343	-0-	-486	-0-	1331	2	12	9	Y	11					42
08	2449	X	81	-0-	-2368	-0-	80	1	1	2	Y	-0-	36	0			6
09	2370	X	653	-0-	-1717	-0-	70	1	583	2	Y	-0-					6
10	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	396	1	1649	2	Y	2					8
							2	9									
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	383	1	1506	2	Y	2					10
							2	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	373	1	1466	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	273	1	1515	2	Y	18					58
							20	9									
02	1566	X	730	-0-	-836	-0-	63	1	664	2	Y	3					61
							3	9									
03	1674	X	870	-0-	-804	-0-	110	1	741	2	Y	17					78
							19	9									
04	1740	X	1659	-0-	-81	-0-	168	1	1491	2	Y	-0-	59	1			19
05	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	4	1	19	2	Y	5					24
							6	9									
06	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					24
07	1705	X	462	-0-	-1243	-0-	462	2			Y	-0-					24
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	226	1	4486	2	Y	-0-	21	0			3
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	315	1	1858	2	Y	-0-					3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	950	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1094	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1072	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	942	1	4456	2	N	-0-					-0-
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	989	1	4822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,016 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	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2357	-0-	-311	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	39	-0-	-2661	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	12	-0-	-2995	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1075	-0-	-1932	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	15	-0-	-1035	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,389 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 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	10695	X	9268	-0-	-1427	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
02	10005	X	5583	-0-	-4422	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	4053	-0-	-4472	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7019	-0-	-1951	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8225	-0-	-1044	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
07	7254	X	5687	-0-	-1567	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	4652	-0-	-3563	-0-	950	1	3702	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	3388	-0-	-4562	-0-	1012	1	2376	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	2961	-0-	-5254	-0-	927	1	2034	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	3421	-0-	-2069	-0-	897	1	2524	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	3084	-0-	-2589	-0-	901	1	2183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-			-0-
02	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
03	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-			-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-			-0-
05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-			-0-
08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	950	1	11965	2	N	-0-			-0-
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1362	1	11364	2	N	-0-			-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	1337	1	11937	2	N	-0-			-0-
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1192	1	11249	2	N	-0-			-0-
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1208	1	10555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,783 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	12400	X	10022	-0-	-2378	-0-	10022	2			N	-0-			-0-
02	11600	X	9657	-0-	-1943	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	10111	-0-	-1514	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9414	-0-	-1536	-0-	9414	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	8371	-0-	-1952	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	7171	-0-	-2819	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
07	10323	X	6805	-0-	-3518	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	9203	-0-	-903	-0-	1465	1	7738	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9184	-0-	-236	-0-	1418	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1465	1	7559	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8401	-0-	-509	-0-	1323	1	7078	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8400	-0-	-1086	-0-	1372	1	7028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,763 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 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1297	-0-	-656	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	950	-0-	-310	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	909	-0-	-1292	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	809	-0-	-1392	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	950	1	637	2	N	-0-					-0-
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	960	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	953	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	946	-0-	-584	-0-	857	1	89	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	845	-0-	-1201	-0-	845	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8052	2	114	9	N	104	162	1			84
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7818	2	51	9	N	46					130
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8545	2	55	9	N	50					180
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7330	2	7	9	N	6	143	1			43
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6566	2	111	9	N	101					144
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	125	1	6761	2	N	12					156
							13	9									
07	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	125	1	5773	2	N	51					207
							56	9									
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	679	1	6016	2	N	55	174	0			88
							61	9									
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	630	1	8194	2	N	52					140
							57	9									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	686	1	10290	2	N	23					163
							25	9									
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	630	1	11000	2	N	3					166
							3	9									
12	9176	X	6740	-0-	-2436	-0-	669	1	5992	2	N	72					238
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 96,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-1599	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	783	N	398	-0-	-385	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 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	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5258	-0-	-982	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5069	-0-	-1379	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4101	-0-	-1629	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4426	-0-	-1433	-0-	4422	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1989	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	905	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	856	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4775	-0-	-955	-0-	769	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	3053	-0-	-2868	-0-	768	1	2285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

01	3658	X	2683	-0-	-975	-0-	2666	2	17	9	Y	15					112
02	3422	X	2531	-0-	-891	-0-	2510	2	21	9	Y	19					131
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3633	2	32	9	Y	29	117	1			43
04	3510	X	2970	-0-	-540	-0-	2919	2	51	9	Y	46					89
05	3627	X	2412	-0-	-1215	-0-	2370	2	42	9	Y	38					127
06	INC G-10		3504	-0-	3504	3504	787	1	2642	2	Y	68	115	1	36	7	44
							75	9									
07	INC G-10		2868	-0-	2868	6372	786	1	2082	2	Y	-0-					44
08	INC G-10		3297	-0-	3297	9669	814	1	2457	2	Y	24					68
							26	9									
09	INC G-10		3064	-0-	3064	12733	784	1	2280	2	Y	-0-					68
10	INC G-10		3241	-0-	3241	15974	772	1	2456	2	Y	12					80
							13	9									
11	INC G-10		2760	-0-	2760	18734	751	1	1999	2	Y	9	84	1			5
							10	9									
12	20780	X	2046	-0-	-18734	-0-	755	1	1267	2	Y	22					27
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	3980	2	N	37	196	1			40
							41	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	667	1	2129	2	N	64	2	8			102
							70	9									
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	713	1	1877	2	N	74	2	8			174
							81	9									
04	1800	X	737	-0-	-1063	-0-	598	1	137	2	N	2	2	8			174
							2	9									
05	1860	X	212	-0-	-1648	-0-	184	1	28	9	N	25	185	1	3	8	11
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	47	5	8			53
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2					55
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					55
09	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	1			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	17453	X	13649	-0-	-3804	-0-	713	1	12908	2	N	25	188	1			17
							28	9									
02	15515	X	12431	-0-	-3084	-0-	667	1	11717	2	N	43					60
							47	9									
03	15562	X	12723	-0-	-2839	-0-	713	1	12010	2	N	-0-					60
04	13590	X	11751	-0-	-1839	-0-	690	1	11016	2	N	41					101
							45	9									
05	13640	X	11507	-0-	-2133	-0-	713	1	10794	2	N	-0-					101
06	13200	X	10485	-0-	-2715	-0-	690	1	9763	2	N	29					130
							32	9									
07	13299	X	10435	-0-	-2864	-0-	694	1	9741	2	N	-0-					130
08	12710	X	12380	-0-	-330	-0-	717	1	11663	2	N	-0-					130
09	11760	X	11597	-0-	-163	-0-	694	1	10903	2	N	-0-					130
10	11501	X	10567	-0-	-934	-0-	701	1	9866	2	N	-0-					130
11	11970	X	9047	-0-	-2923	-0-	692	1	8355	2	N	-0-					130
12	10323	X	10132	-0-	-191	-0-	704	1	9381	2	N	43					173
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 136,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3379	X	2713	-0-	-666	-0-	2685	2	28	9	N	25					163
02	3161	X	2378	-0-	-783	-0-	2354	2	24	9	N	22					185
03	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	2500	2	30	9	N	27					212
04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	2250	2	37	9	N	34	186	1			60
05	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2310	2	19	9	N	17					77
06	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	2536	2	36	9	N	33					110
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20					130
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	904	1	2601	2	N	47					177
							52	9									
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	1093	1	2440	2	N	15	173	1	1	8	18
							17	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1130	1	2645	2	N	24					42
							26	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1068	1	2507	2	N	23					65
							25	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1084	1	2356	2	N	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 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	14508	X	12232	-0-	-2276	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11263	-0-	-2309	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11616	-0-	-2892	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9011	-0-	-3379	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10028	-0-	-2341	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	5735	-0-	-6115	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10642	-0-	-1386	-0-	10638	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
08	11625	X	11459	-0-	-166	-0-	1471	1	9988	2	N	-0-					-0-
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1424	1	10528	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	1381	1	11779	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1287	1	11393	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11851	-0-	-518	-0-	1317	1	10534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 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	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	13602	2	30	9	N	27					201
02	13833	X	12770	-0-	-1063	-0-	12750	2	20	9	N	18					219
03	14570	X	13274	-0-	-1296	-0-	13250	2	24	9	N	22					241
04	13740	X	12660	-0-	-1080	-0-	12641	2	19	9	N	17					258
05	13981	X	13223	-0-	-758	-0-	13192	2	31	9	N	28					286
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	12184	2	55	9	N	50					336
07	13640	X	12895	-0-	-745	-0-	12660	2	235	9	N	214	384	1			166
08	13268	X	12622	-0-	-646	-0-	12618	2	4	9	N	4					170
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12971	2	4	9	N	4					174
10	13237	X	11209	-0-	-2028	-0-	11205	2	4	9	N	4					178
11	12480	X	9105	-0-	-3375	-0-	9095	2	10	9	N	9					187
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13144	2	25	9	N	23					210

TOTAL GAS PROD: 149,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1167	-0-	-1413	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	596	1	4294	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	900	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	897	1	4636	2	N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	936	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	972	1	5028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35123	X	33608	-0-	-1515	-0-	33583	2	25	9	N	23					149
02	33234	X	30631	-0-	-2603	-0-	30631	2			N	-0-					149
03	35526	X	32265	-0-	-3261	-0-	32265	2			N	-0-					149
04	34380	X	30407	-0-	-3973	-0-	30407	2			N	-0-					149
05	34286	X	31340	-0-	-2946	-0-	31340	2			N	-0-					149
06	32520	X	29483	-0-	-3037	-0-	29473	2	10	9	N	9					158
07	32736	X	29723	-0-	-3013	-0-	29723	2			N	-0-					158
08	32271	X	29731	-0-	-2540	-0-	29731	2			N	-0-					158
09	30420	X	27631	-0-	-2789	-0-	27610	2	21	9	N	19					177
10	31341	X	29631	-0-	-1710	-0-	29631	2			N	-0-					177
11	29614	X	29614	-0-	-0-	-0-	29586	2	28	9	N	25					202
12	29512	X	27319	-0-	-2193	-0-	27319	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 361,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	16120	X	13874	-0-	-2246	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13037	-0-	-1666	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13440	-0-	-1781	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13137	-0-	-1593	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	12900	-0-	-2321	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11321	-0-	-2179	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11077	-0-	-2873	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12179	-0-	-1399	-0-	1304	1	10875	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12833	-0-	-307	-0-	2010	1	10823	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	1911	1	9590	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
11	11790	X	9544	-0-	-2246	-0-	1795	1	7749	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	8969	-0-	-4299	-0-	1794	1	7175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					239
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6532	2	57	9	N	52					291
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7698	2	56	9	N	51	181	1			161
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6879	2	6	9	N	5					166
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6781	2	74	9	N	67					233
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9250	2	59	9	N	54					287
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8007	2	205	9	N	186	379	0			94
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	406	1	4987	2	N	69					163
							76	9									
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	392	1	5082	2	N	-0-					163
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	406	1	7238	2	N	13					176
							14	9									
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	392	1	6450	2	N	-0-					176
12	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	411	1	7551	2	N	87					263
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 84,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	5053	X	3148	-0-	-1905	-0-	713	1	2399	2	N	33	2	8			110
							36	9									
02	4669	X	4212	-0-	-457	-0-	667	1	3532	2	N	12	2	8			120
							13	9									
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	713	1	3654	2	N	38	4	8			154
							42	9									
04	4170	X	4144	-0-	-26	-0-	690	1	3435	2	N	17	2	8			169
							19	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	713	1	4327	2	N	38	179	1	3	8	25
							42	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	690	1	4218	2	N	75	7	8			93
							83	9									
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	694	1	4028	2	N	37					130
							41	9									
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	717	1	4377	2	N	42					172
							46	9									
09	4890	X	4427	-0-	-463	-0-	694	1	3712	2	N	19	178	1			13
							21	9									
10	5053	X	3743	-0-	-1310	-0-	658	1	3035	2	N	45					58
							50	9									
11	4890	X	2989	-0-	-1901	-0-	623	1	2320	2	N	42					100
							46	9									
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	616	1	3232	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 50,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					21
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1					22
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					22
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					22
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-	8	7			14
06	2160	X	1748	-0-	-412	-0-	1747	2	1	9	Y	1					15
07	2232	X	1755	-0-	-477	-0-	1753	2	2	9	Y	2					17
08	2232	X	1538	-0-	-694	-0-	1537	2	1	9	Y	1					18
09	2100	X	1328	-0-	-772	-0-	1327	2	1	9	Y	1					19
10	2077	X	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			Y	-0-					19
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3439	2	18	9	Y	16					35
12	3100	N	4280	-0-	1180	1180	4280	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5					112
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	N	5					117
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	N	2					119
04	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2185	2	23	9	N	21					140
05	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2193	2	4	9	N	4					144
06	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					144
07	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	1740	2	20	9	N	18					162
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	1035	1	1538	2	N	2	146	0			18
							2	9									
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	1087	1	1393	2	N	2					20
							2	9									
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	1128	1	1770	2	N	5					25
							6	9									
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1093	1	1810	2	N	-0-					25
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	1129	1	1844	2	N	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	11966	X	9875	-0-	-2091	-0-	292	1	9574	2	Y	8	65	1			13
							9	9									
02	11049	X	10287	-0-	-762	-0-	231	1	10056	2	Y	-0-					13
03	11811	X	11731	-0-	-80	-0-	177	1	11554	2	Y	-0-					13
04	11430	X	10361	-0-	-1069	-0-	149	1	10212	2	Y	-0-					13
05	11005	X	10690	-0-	-315	-0-	203	1	10487	2	Y	-0-	2	7			11
06	11340	X	9221	-0-	-2119	-0-	194	1	9027	2	Y	-0-					11
07	11718	X	9461	-0-	-2257	-0-	291	1	9170	2	Y	-0-					11
08	11718	X	10055	-0-	-1663	-0-	200	1	9854	2	Y	1					12
							1	9									
09	10350	X	9982	-0-	-368	-0-	194	1	9788	2	Y	-0-					12
10	10695	X	9740	-0-	-955	-0-	200	1	9540	2	Y	-0-					12
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	194	1	9767	2	Y	-0-					12
12	10323	X	9613	-0-	-710	-0-	196	1	9417	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 120,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	552	1	8	9	N	7	1	8			103
02	2987	X	1998	-0-	-989	-0-	598	1	1398	2	N	2					105
							2	9									
03	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	690	1	2449	2	N	1	1	8			105
							1	9									
04	3690	X	943	-0-	-2747	-0-	230	1	713	2	N	-0-					105
05	3813	X	1279	-0-	-2534	-0-	483	1	795	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	690	1	1897	2	N	3	3	8			105
							3	9									
07	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	694	1	437	2	N	36					141
							40	9									
08	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	694	1	2390	2	N	1					142
							1	9									
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	578	1	4029	2	N	-0-					142
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	749	1	2128	2	N	-0-					142
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	750	1	2590	2	N	-0-					142
12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	661	1	1240	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A 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
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7483	-0-	-2406	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7637	-0-	-860	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	690	1	8493	2	N	-0-					-0-
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	713	1	8468	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8369	-0-	-331	-0-	690	1	7679	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8185	-0-	-1301	-0-	694	1	7491	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7849	-0-	-1637	-0-	717	1	7132	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8108	-0-	-1072	-0-	694	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7165	-0-	-2011	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6898	-0-	-1472	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7487	-0-	-883	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3934	-0-	-406	-0-	713	1	3221	2	N	-0-					132
02	4060	X	3596	-0-	-464	-0-	667	1	2890	2	N	35					167
							39	9									
03	4340	X	3666	-0-	-674	-0-	713	1	2953	2	N	-0-					167
04	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	690	1	2706	2	N	-0-					167
05	3937	X	3389	-0-	-548	-0-	713	1	2676	2	N	-0-					167
06	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	690	1	2579	2	N	23	182	1			8
							25	9									
07	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	694	1	2837	2	N	-0-					8
08	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	717	1	2898	2	N	-0-					8
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	N	-0-					8
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	595	1	3112	2	N	-0-					8
11	3420	X	2277	-0-	-1143	-0-	451	1	1778	2	N	44					52
							48	9									
12	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7833	-0-	-351	-0-	7833	2			N	-0-					179
02	7656	X	7321	-0-	-335	-0-	7315	2	6	9	N	5					184
03	8091	X	7672	-0-	-419	-0-	7672	2			N	-0-	120	1			64
04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7329	2	3	9	N	3					67
05	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	7471	2	2	9	N	2					69
06	7590	X	7118	-0-	-472	-0-	7118	2			N	-0-					69
07	7812	X	7502	-0-	-310	-0-	7502	2			N	-0-					69
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7803	2	12	9	N	11					80
09	7320	X	6561	-0-	-759	-0-	6561	2			N	-0-					80
10	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	7197	2			N	-0-					80
11	7560	X	6761	-0-	-799	-0-	6696	2	65	9	N	59					139
12	7378	X	6518	-0-	-860	-0-	6518	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 87,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	DLQ G-10		5646	-0-	5646	7566	5634	2	12	9	N	11					182
02	DLQ G-10		4364	-0-	4364	11930	4318	2	46	9	N	42	195	1			29
03	DLQ G-10		1405	-0-	1405	13335	1405	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		748	-0-	748	14083	748	2			N	-0-					29
05	DLQ G-10		1251	-0-	1251	15334	1251	2			N	-0-					29
06	DLQ G-10		1	-0-	1	15335	1	2			N	-0-					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15335					N	16					45
08	17062	X	1727	-0-	-15335	-0-	326	1	1399	2	N	2					47
							2	9									
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	332	1	1	9	N	1					48
10	1240	X	343	-0-	-897	-0-	343	1			N	-0-					48
11	1680	X	332	-0-	-1348	-0-	332	1			N	-0-					48
12	1736	X	971	-0-	-765	-0-	332	1	613	2	N	24					72
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	5					151
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					151
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	232	1	1	9	N	1					152
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					152
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	16616	X	16059	-0-	-557	-0-	15937	2	122	9	N	111					253
02	15544	X	14870	-0-	-674	-0-	14759	2	111	9	N	101	197	1			157
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18142	2	70	9	N	64					221
04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17539	2	77	9	N	70	162	1			129
05	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17578	2	66	9	N	60					189
06	16080	X	132	-0-	-15948	-0-	49	2	83	9	N	75					264
07	16616	X	11223	-0-	-5393	-0-	11176	2	47	9	N	43	186	0			121
08	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	326	1	13007	2	N	31					152
							34	9									
09	16080	X	15560	-0-	-520	-0-	332	1	15183	2	N	41					193
							45	9									
10	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	343	1	15278	2	N	-0-					193
11	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	332	1	14243	2	N	140	171	1			162
							154	9									
12	16089	X	14318	-0-	-1771	-0-	343	1	13975	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 169,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					6
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					6
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					6
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					6
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					6
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1	9	N	1					7
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					7
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					7
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					7
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					7
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					7
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 64,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	224	1	2128	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
02	2436	N	2153	-0-	-283	-0-	206	1	1941	2	Y	5					20
							6	9									
03	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	222	1	2180	2	Y	8					28
							9	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	211	1	2262	2	Y	7					35
							8	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	217	1	2222	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
06	2340	X	1822	-0-	-518	-0-	1813	2	9	9	Y	8					11
07	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	1963	2	4	9	Y	4					15
08	2573	X	249	-0-	-2324	-0-	234	1	9	2	Y	5					20
							6	9									
09	2490	X	1277	-0-	-1213	-0-	352	1	925	2	Y	-0-					20
10	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	499	1	1575	2	Y	-0-					20
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	528	1	3623	2	Y	4					24
							4	9									
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	528	1	3259	2	Y	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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	3255	X	3125	-0-	-130	-0-		413	1	2710	2	Y	2					43
								2	9									
02	3045	X	2788	-0-	-257	-0-		372	1	2413	2	Y	3					46
								3	9									
03	3038	X	2893	-0-	-145	-0-		368	1	2519	2	Y	5					51
								6	9									
04	3030	X	2802	-0-	-228	-0-		374	1	2418	2	Y	9					60
								10	9									
05	3131	X	2825	-0-	-306	-0-		387	1	2437	2	Y	1	19	7			42
								1	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		437	1	2856	2	Y	1					43
								1	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		452	1	2799	2	Y	2					45
								2	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		452	1	2840	2	Y	11	45	1			11
								12	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		539	1	2532	2	Y	-0-					11
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		584	1	2394	2	Y	-0-					11
11	3360	X	2714	-0-	-646	-0-		566	1	2148	2	Y	-0-					11
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-		405	1	1619	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 35,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2483	-0-	-989	-0-		2483	2			N	-0-					95
02	3248	X	2189	-0-	-1059	-0-		2189	2			N	-0-					95
03	3472	X	2332	-0-	-1140	-0-		2332	2			N	-0-					95
04	2820	X	2346	-0-	-474	-0-		2346	2			N	-0-					95
05	2914	X	2215	-0-	-699	-0-		2215	2			N	-0-	25	7			70
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-					70
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-					70
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	1					71
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-					71
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6654	-0-	-1127	-0-	713	1	5938	2	N	3					40
							3	9									
02	7279	X	5931	-0-	-1348	-0-	667	1	5264	2	N	-0-					40
03	7409	X	6787	-0-	-622	-0-	713	1	6074	2	N	-0-					40
04	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	690	1	5503	2	N	5					45
							6	9									
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	713	1	7245	2	N	11	1	8			55
							12	9									
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	690	1	7329	2	N	-0-					55
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	694	1	7473	2	N	30	70	0			15
							33	9									
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	717	1	7133	2	N	-0-					15
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	694	1	6859	2	N	-0-					15
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	7701	2	8	9	N	7					22
11	7530	X	7388	-0-	-142	-0-	7382	2	6	9	N	5					27
12	8215	X	8197	-0-	-18	-0-	8197	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 88,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	713	1	3671	2	N	-0-					60
02	4321	X	3993	-0-	-328	-0-	667	1	3280	2	N	42					102
							46	9									
03	4464	X	4123	-0-	-341	-0-	713	1	3410	2	N	-0-					102
04	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	690	1	3091	2	N	36					138
							40	9									
05	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	713	1	3194	2	N	-0-					138
06	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	690	1	3070	2	N	3					141
							3	9									
07	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	694	1	3245	2	N	4					145
							4	9									
08	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	717	1	3008	2	N	-0-					145
09	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	671	1	2813	2	N	63	166	1	2	8	40
							69	9									
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	717	1	2791	2	N	-0-					40
11	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	694	1	2842	2	N	14	1	1	1	8	52
							15	9									
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	689	1	2604	2	N	26					78
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	2449	X	2148	-0-	-301	-0-	2145	2	3	9	N	3					87
02	2291	X	2101	-0-	-190	-0-	2095	2	6	9	N	5					92
03	2449	X	2122	-0-	-327	-0-	2100	2	22	9	N	20					112
04	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	2148	2			N	-0-					112
05	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	2090	2	12	9	N	11					123
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					123
07	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	1770	2	6	9	N	5					128
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	895	1	1441	2	N	8	124	0			12
							9	9									
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	1004	1	1332	2	N	10					22
							11	9									
10	5549	X	2998	-0-	-2551	-0-	1118	1	1880	2	N	-0-					22
11	5370	X	2509	-0-	-2861	-0-	1093	1	1415	2	N	1					23
							1	9									
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1124	1	1321	2	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	3					24
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					24
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1749	2	1	9	Y	1					25
04	2010	N	1706	-0-	-304	-0-	1706	2			Y	-0-					25
05	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	1686	2			Y	-0-	7	7			18
06	2010	X	1441	-0-	-569	-0-	1440	2	1	9	Y	1					19
07	2015	X	1237	-0-	-778	-0-	1235	2	2	9	Y	2					21
08	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	1707	2	2	9	Y	2					23
09	1710	X	1388	-0-	-322	-0-	1388	2			Y	-0-					23
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					23
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	Y	17					40
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	232	1	2454	2	Y	7					59
							8	9									
02	2639	X	2392	-0-	-247	-0-	239	1	2153	2	Y	-0-					59
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	267	1	2875	2	Y	3					62
							3	9									
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	248	1	2619	2	Y	-0-	47	1			15
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	254	1	2896	2	Y	9					24
							10	9									
06	3030	X	1984	-0-	-1046	-0-	1970	2	14	9	Y	13					37
07	3131	X	1944	-0-	-1187	-0-	1932	2	12	9	Y	11					48
08	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	226	1	2194	2	Y	-0-	41	0			7
09	3060	X	2364	-0-	-696	-0-	383	1	1979	2	Y	2					9
							2	9									
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	396	1	2497	2	Y	2					11
							2	9									
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	383	1	2448	2	Y	2					13
							2	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	379	1	2613	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2971	-0-	-98	-0-	87	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2633	-0-	-238	-0-	173	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	190	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	199	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	422	1	2059	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	43	1			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	784	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	56	1	45	2	N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 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	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	424	1	6425	2	Y	175	187	1			36
							193	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	365	1	5742	2	Y	103	99	1			40
							113	9									
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	392	1	6783	2	Y	156	168	1			28
							172	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	374	1	6321	2	Y	43	48	1			23
							47	9									
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	361	1	6548	2	Y	130	92	1			61
							143	9									
06	INC G-10		6669	-0-	6669	6669	351	1	6287	2	Y	28	69	1			20
							31	9									
07	INC G-10		7230	-0-	7230	13899	363	1	6842	2	Y	23	24	1			19
							25	9									
08	INC G-10		6698	-0-	6698	20597	363	1	6306	2	Y	26	23	1			22
							29	9									
09	INC G-10		5491	-0-	5491	26088	351	1	5105	2	Y	32	31	1			23
							35	9									
10	INC G-10		4799	-0-	4799	30887	252	1	4511	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3933	-0-	3933	34820	131	1	3757	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	37534	X	2714	-0-	-34820	-0-	131	1	2583	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 71,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	272	1	4132	2	Y	78	83	1			16
							86	9									
02	4437	X	3001	-0-	-1436	-0-	176	1	2774	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
03	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	221	1	3827	2	Y	69	75	1			12
							76	9									
04	4590	X	3976	-0-	-614	-0-	221	1	3734	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
05	4743	X	4072	-0-	-671	-0-	210	1	3798	2	Y	58	41	1			27
							64	9									
06	INC G-10		2869	-0-	2869	2869	204	1	2634	2	Y	28	38	1			17
							31	9									
07	INC G-10		985	-0-	985	3854	211	1	748	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		2915	-0-	2915	6769	211	1	2675	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		2591	-0-	2591	9360	204	1	2353	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		3178	-0-	3178	12538	135	1	3007	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3179	-0-	3179	15717	65	1	3069	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	17987	X	2270	-0-	-15717	-0-	70	1	2200	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	8959	X	1019	-0-	-7940	-0-	1019	2			N	-0-					81
02	6119	X	4384	-0-	-1735	-0-	4383	2	1	9	N	1					82
03	5952	X	1736	-0-	-4216	-0-	1736	2			N	-0-					82
04	2910	X	1672	-0-	-1238	-0-	1672	2			N	-0-					82
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					82
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					82
07	4681	X	3359	-0-	-1322	-0-	3359	2			N	-0-					82
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					82
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	154	1	6603	2	N	-0-					82
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	123	1	5906	2	N	-0-					82
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	6	1	5363	2	N	-0-					82
12	6975	X	5930	-0-	-1045	-0-	3	1	5927	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 39,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7307	-0-	-443	-0-	447	1	6774	2	Y	78	83	1			16
							86	9									
02	7250	X	6061	-0-	-1189	-0-	359	1	5651	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
03	7595	X	7459	-0-	-136	-0-	403	1	6980	2	Y	69	75	1			12
							76	9									
04	7080	X	6675	-0-	-405	-0-	372	1	6282	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
05	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	354	1	6413	2	Y	58	41	1			27
							64	9									
06	INC G-10		6497	-0-	6497	6497	344	1	6122	2	Y	28	38	1			17
							31	9									
07	INC G-10		6784	-0-	6784	13281	356	1	6402	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		6658	-0-	6658	19939	356	1	6273	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		6711	-0-	6711	26650	344	1	6333	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		7748	-0-	7748	34398	302	1	7410	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		7070	-0-	7070	41468	249	1	6776	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	45790	X	4322	-0-	-41468	-0-	205	1	4117	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 80,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	5797	X	4525	-0-	-1272	-0-	277	1	4197	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
02	5423	X	3613	-0-	-1810	-0-	214	1	3368	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	5797	X	4532	-0-	-1265	-0-	245	1	4243	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
04	5430	X	3688	-0-	-1742	-0-	205	1	3471	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	256	1	4639	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
06	INC G-10		4625	-0-	4625	4625	249	1	4345	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
07	INC G-10		4766	-0-	4766	9391	257	1	4484	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	INC G-10		4887	-0-	4887	14278	257	1	4601	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
09	INC G-10		4781	-0-	4781	19059	249	1	4498	2	Y	31	31	1			19
							34	9									
10	INC G-10		4580	-0-	4580	23639	180	1	4364	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3672	-0-	3672	27311	86	1	3541	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	29961	X	2650	-0-	-27311	-0-	96	1	2554	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	2748	-0-	-8815	-0-	2748	2			N	-0-					121
02	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13399	2	1	9	N	1					122
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					122
04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					122
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15008	2	10	9	N	9					131
06	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	5	1	14163	2	N	-0-	10	7			121
07	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					121
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12250	2	1	9	N	1					122
09	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	263	1	11228	2	N	25					147
							28	9									
10	11563	X	10653	-0-	-910	-0-	217	1	10433	2	N	3					150
							3	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	15	1	12341	2	N	-0-					150
12	12121	X	12104	-0-	-17	-0-	7	1	12089	2	N	7					157
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 147,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	493	1	7475	2	Y	83	89	1			17
							91	9									
02	7337	X	6378	-0-	-959	-0-	378	1	5946	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
03	7843	X	7736	-0-	-107	-0-	418	1	7237	2	Y	74	80	1			13
							81	9									
04	7590	X	7099	-0-	-491	-0-	395	1	6681	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	362	1	6566	2	Y	62	44	1			29
							68	9									
06	INC G-10		6641	-0-	6641	6641	352	1	6258	2	Y	28	40	1			17
							31	9									
07	INC G-10		6872	-0-	6872	13513	364	1	6482	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
08	INC G-10		6720	-0-	6720	20233	364	1	6327	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
09	INC G-10		6390	-0-	6390	26623	352	1	6004	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
10	INC G-10		6602	-0-	6602	33225	280	1	6286	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		6358	-0-	6358	39583	204	1	6109	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	44142	X	4559	-0-	-39583	-0-	209	1	4350	2	Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 80,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	15190	X	13790	-0-	-1400	-0-	404	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	14210	X	12580	-0-	-1630	-0-	825	1	11755	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	12966	-0-	-2224	-0-	898	1	12068	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12576	-0-	-2094	-0-	922	1	11654	2	N	-0-					-0-
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	2518	1	12285	2	N	-0-					-0-
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14551	-0-	-267	-0-	153	1	14398	2	N	-0-					-0-
09	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	709	1	14145	2	N	-0-					-0-
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	703	1	14161	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	13813	-0-	-257	-0-	666	1	13147	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	13424	-0-	-1735	-0-	536	1	12888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	414	1	13735	2	N	-0-					-0-
02	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	845	1	12037	2	N	-0-					-0-
03	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	940	1	12637	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10722	-0-	-2028	-0-	786	1	9936	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	5879	-0-	-7296	-0-	1000	1	4879	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
07	13175	X	1979	-0-	-11196	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	73	-0-	-13102	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	10710	X	3690	-0-	-7020	-0-	254	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	329	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	357	1	8598	2	N	-0-					-0-
12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	235	1	6834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2887	2	7	9	Y	6					25
02	2987	X	2695	-0-	-292	-0-	2693	2	2	9	Y	2					27
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	2	7	9	Y	6					33
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					33
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4567	2	2	9	Y	2	6	7			29
06	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					29
07	4743	X	2826	-0-	-1917	-0-	2823	2	3	9	Y	3					32
08	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4662	2	1	9	Y	1					33
09	4590	X	3751	-0-	-839	-0-	3750	2	1	9	Y	1					34
10	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	4511	2			Y	-0-					34
11	4500	X	2736	-0-	-1764	-0-	2718	2	18	9	Y	16					50
12	4650	X	2207	-0-	-2443	-0-	2192	2	15	9	Y	14					64

TOTAL GAS PROD: 44,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 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-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	482	1	866	2	N	-0-					60
02	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	477	1	1090	2	N	-0-					60
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	473	1	791	2	N	-0-					60
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	472	1	873	2	N	-0-					60
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	494	1	1108	2	N	-0-	15	7			45
06	3000	N	3891	-0-	891	891	437	1	3452	2	N	2					47
							2	9									
07	3100	N	2743	-0-	-357	534	374	1	2368	2	N	1					48
							1	9									
08	3100	N	6269	-0-	3169	3703	649	1	5620	2	N	-0-					48
09	3000	N	7232	-0-	4232	7935	437	1	6795	2	N	-0-					48
10	15118	X	7183	-0-	-7935	-0-	452	1	6731	2	N	-0-					48
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	437	1	4198	2	N	85					133
							94	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	452	1	3277	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					58
02	11223	X	10247	-0-	-976	-0-	10247	2			N	-0-					58
03	12648	X	11374	-0-	-1274	-0-	11374	2			N	-0-					58
04	12240	X	11202	-0-	-1038	-0-	11202	2			N	-0-					58
05	12648	X	10260	-0-	-2388	-0-	10260	2			N	-0-					58
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11944	2	2	9	N	2					60
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					60
08	11563	X	10811	-0-	-752	-0-	10811	2			N	-0-					60
09	11940	X	10578	-0-	-1362	-0-	10578	2			N	-0-					60
10	12338	X	9977	-0-	-2361	-0-	9966	2	11	9	N	10					70
11	11940	X	10002	-0-	-1938	-0-	10002	2			N	-0-					70
12	11439	X	11173	-0-	-266	-0-	11173	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 131,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	6138	X	4234	-0-	-1904	-0-	713	1	3521	2	N	-0-					103
02	5742	X	2204	-0-	-3538	-0-	667	1	1395	2	N	129	194	1			38
							142	9									
03	6138	X	2599	-0-	-3539	-0-	713	1	1872	2	N	13					51
							14	9									
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	334	1	4089	2	N	7					58
							8	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	357	1	6012	2	N	57	105	1			10
							63	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	345	1	5423	2	N	20					30
							22	9									
07	4588	X	347	-0-	-4241	-0-	347	1			N	-0-					30
08	6417	X	358	-0-	-6059	-0-	358	1			N	-0-					30
09	6210	X	347	-0-	-5863	-0-	347	1			N	-0-					30
10	6417	X	358	-0-	-6059	-0-	358	1			N	-0-					30
11	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8810	-0-	-1420	-0-	32 48	1 9	8730	2	Y	44	66	1			135
02	9570	X	8325	-0-	-1245	-0-	32 21	1 9	8272	2	Y	19					154
03	10230	X	8562	-0-	-1668	-0-	8545	2	17	9	Y	15	63	1			106
04	9330	X	8123	-0-	-1207	-0-	20 28	1 9	8075	2	Y	25					131
05	9641	X	8192	-0-	-1449	-0-	33 46	1 9	8113	2	Y	42	51	1	91	7	31
06	8610	X	6794	-0-	-1816	-0-	292	1	6502	2	Y	-0-					31
07	8897	X	4053	-0-	-4844	-0-	301	1	3752	2	Y	-0-					31
08	8556	X	3728	-0-	-4828	-0-	301	1	3427	2	Y	-0-					31
09	8130	X	3915	-0-	-4215	-0-	510 3	1 9	3402	2	Y	3					34
10	8184	X	5019	-0-	-3165	-0-	526 9	1 9	4484	2	Y	8					42
11	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	510 9	1 9	5827	2	Y	8					50
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	520 8	1 9	5315	2	Y	7					57

TOTAL GAS PROD: 77,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	565 50	1 9	1017	2	Y	45	60	1			92
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	543 20	1 9	680	2	Y	18					110
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	667 15	1 9	919	2	Y	14	58	1			66
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	670 25	1 9	1018	2	Y	23					89
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	635 40	1 9	1345	2	Y	36	47	1	53	7	25
06	1560	N	136	-0-	-1424	-0-	136	2			Y	-0-					25
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					25
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					25
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					25
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	527 8	1 9	1999	2	Y	7					32
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	510 10	1 9	2347	2	Y	9					41
12	3100	N	4157	-0-	1057	1057	509 7	1 9	3641	2	Y	6					47

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2041	-0-	-4221	-0-	378	1	1655	2	Y	7					102
							8	9									
02	5858	X	1646	-0-	-4212	-0-	428	1	1210	2	Y	7	80	1			29
							8	9									
03	4960	X	621	-0-	-4339	-0-	599	1	22	9	Y	20					49
04	4800	X	747	-0-	-4053	-0-	738	1	9	9	Y	8					57
05	4433	X	771	-0-	-3662	-0-	765	1	6	9	Y	5	12	7			50
06	1980	X	542	-0-	-1438	-0-	542	1			Y	-0-					50
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	565	1	3056	2	Y	77					127
							85	9									
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	565	1	4181	2	Y	-0-	79	1			48
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	543	1	3742	2	Y	-0-					48
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	565	1	3612	2	Y	-0-					48
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	547	1	3422	2	Y	-0-	33	1			15
12	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	561	1	3568	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					32
02	2900	N	3642	-0-	742	742	721	1	2921	2	N	-0-					32
03	3100	N	4145	-0-	1045	1787	763	1	3376	2	N	5					37
							6	9									
04	5464	X	3677	-0-	-1787	-0-	750	1	2921	2	N	5					42
							6	9									
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	775	1	3118	2	N	3	27	1			18
							3	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					18
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4495	2	10	9	N	9					27
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	901	1	3539	2	N	35					62
							39	9									
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1093	1	3302	2	N	-0-					62
10	5704	X	3895	-0-	-1809	-0-	1130	1	2758	2	N	6					68
							7	9									
11	5520	X	3431	-0-	-2089	-0-	1093	1	2334	2	N	4					72
							4	9									
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1125	1	2534	2	N	26					98
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6092	-0-	-294	-0-	175	1	5847	2	Y	64	75	1			123
							70	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	131	1	5985	2	Y	19					142
							21	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	106	1	6668	2	Y	11	65	1			88
							12	9									
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	54	1	6693	2	Y	28					116
							31	9									
05	6572	X	5824	-0-	-748	-0-	107	1	5666	2	Y	46	56	1	74	7	32
							51	9									
06	6570	X	1917	-0-	-4653	-0-	292	1	1625	2	Y	-0-					32
07	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	301	1	5509	2	Y	-0-					32
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	301	1	7077	2	Y	-0-					32
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	507	1	6708	2	Y	4					36
							4	9									
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	526	1	5419	2	Y	7					43
							8	9									
11	7500	X	6349	-0-	-1151	-0-	507	1	5832	2	Y	9					52
							10	9									
12	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	523	1	5860	2	Y	7					59
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 72,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6558	2	92	9	N	84					181
02	6148	X	4518	-0-	-1630	-0-	4486	2	32	9	N	29					210
03	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	5983	2	65	9	N	59	171	1			98
04	6360	X	3933	-0-	-2427	-0-	3933	2			N	-0-					98
05	6572	X	5455	-0-	-1117	-0-	5455	2			N	-0-					98
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	1008	1	4609	2	N	21					119
							23	9									
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	1027	1	7627	2	N	-0-					119
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1027	1	5520	2	N	1					120
							1	9									
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	994	1	5022	2	N	21					141
							23	9									
10	5456	X	3660	-0-	-1796	-0-	1017	1	2598	2	N	41					182
							45	9									
11	6360	X	2174	-0-	-4186	-0-	962	1	1212	2	N	-0-					182
12	7626	X	3422	-0-	-4204	-0-	1148	1	2252	2	N	20					202
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9149	-0-	-1546	-0-	236	1	8902	2	N	10					152
							11	9									
02	10034	X	9479	-0-	-555	-0-	140	1	9307	2	N	29					181
							32	9									
03	10726	X	7795	-0-	-2931	-0-	209	1	7569	2	N	15					196
							17	9									
04	10380	X	7708	-0-	-2672	-0-	234	1	7474	2	N	-0-	179	1			17
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	202	1	10010	2	N	-0-					17
06	9810	X	263	-0-	-9547	-0-	263	2			N	-0-					17
07	10137	X	6780	-0-	-3357	-0-	66	1	6713	2	N	1					18
							1	9									
08	10199	X	8662	-0-	-1537	-0-	200	1	8458	2	N	4	1	1	1	8	20
							4	9									
09	9870	X	6720	-0-	-3150	-0-	194	1	6522	2	N	4	2	1	2	8	20
							4	9									
10	10199	X	5491	-0-	-4708	-0-	200	1	5291	2	N	-0-					20
11	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-	194	1	5854	2	N	18					38
							20	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	198	1	5525	2	N	74					112
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 84,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2388	2	14	9	N	13					100
02	2349	N	2167	-0-	-182	-0-	2161	2	6	9	N	5					105
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					110
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2270	2	46	9	N	42					152
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2311	2	3	9	N	3					155
06	2340	N	976	-0-	-1364	-0-	970	2	6	9	N	5					160
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2724	2	9	9	N	8					168
08	3100	N	3470	-0-	370	370	904	1	2565	2	N	1	137	0			32
							1	9									
09	3000	N	3592	-0-	592	962	1095	1	2497	2	N	-0-					32
10	3100	N	3689	-0-	589	1551	1131	1	2558	2	N	-0-					32
11	5068	X	3517	-0-	-1551	-0-	1095	1	2422	2	N	-0-					32
12	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	1117	1	1775	2	N	51					83
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 32,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	713	1	10437	2	N	30	190	1			12
							33	9									
02	9744	X	9723	-0-	-21	-0-	667	1	9056	2	N	-0-					12
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	713	1	10083	2	N	-0-					12
04	10830	X	9593	-0-	-1237	-0-	345	1	9248	2	N	-0-					12
05	11191	X	8801	-0-	-2390	-0-	357	1	8444	2	N	-0-					12
06	10830	X	9393	-0-	-1437	-0-	345	1	9001	2	N	43					55
							47	9									
07	10788	X	9336	-0-	-1452	-0-	347	1	8989	2	N	-0-					55
08	10788	X	8685	-0-	-2103	-0-	289	1	8396	2	N	-0-					55
09	9600	X	8898	-0-	-702	-0-	289	1	8609	2	N	-0-					55
10	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	308	1	8846	2	N	20					75
							22	9									
11	9390	X	5980	-0-	-3410	-0-	214	1	5766	2	N	-0-					75
12	9083	X	4018	-0-	-5065	-0-	262	1	3739	2	N	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 105,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2635	X	1681	-0-	-954	-0-	1680	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	334	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	357	1	2608	2	Y	3					3
							3	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	345	1	2206	2	Y	-0-					3
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	357	1	2097	2	Y	-0-					3
06	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					3
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	312	1	2326	2	Y	-0-					3
08	3100	N	3235	-0-	135	135	289	1	2946	2	Y	-0-					3
09	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	347	1	1797	2	Y	-0-					3
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	347	1	1739	2	Y	-0-					3
11	3000	X	2174	-0-	-826	-0-	324	1	1849	2	Y	1					4
							1	9									
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	347	1	2602	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3149	-0-	-302	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2579	-0-	-991	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2746	-0-	-794	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2470	-0-	-1188	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2561	-0-	-1097	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	1418	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1418	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1314	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	1327	1	2161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5211	-0-	-241	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3043	-0-	-2597	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4379	-0-	-1261	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3674	-0-	-1968	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	1062	1	4964	2	N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	508	1	5119	2	N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	717	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4319	-0-	-1321	-0-	353	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	373	1	3940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					153
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10266	2	96	9	N	87					240
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					240
04	8490	X	7329	-0-	-1161	-0-	7328	2	1	9	N	1	189	1			52
05	8773	X	6606	-0-	-2167	-0-	6606	2			N	-0-					52
06	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1017	1	8476	2	N	-0-					52
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1036	1	9254	2	N	-0-					52
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	1036	1	8034	2	N	13					65
							14	9									
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	1003	1	6572	2	N	27					92
							30	9									
10	8773	X	6747	-0-	-2026	-0-	1027	1	5720	2	N	-0-					92
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1003	1	9595	2	N	-0-					92
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1062	1	9579	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 110,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
08	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	950	1	9537	2	N	-0-					-0-
09	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1265	1	8876	2	N	-0-					-0-
10	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	1227	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1078	1	7331	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7321	-0-	-3157	-0-	1064	1	6257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9795	-0-	-2915	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9356	-0-	-1490	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9211	-0-	-2228	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9504	-0-	-696	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7236	-0-	-2454	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	3429	-0-	-6584	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	1122	1	14074	2	N	-0-					-0-
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	916	1	13060	2	N	-0-					-0-
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	853	1	11979	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11583	-0-	-717	-0-	722	1	10861	2	N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	633	1	10094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	713	1	2356	2	Y	64	181	1			15
							70	9									
02	2320	X	1861	-0-	-459	-0-	299	1	1562	2	Y	-0-					15
03	3875	X	1574	-0-	-2301	-0-	357	1	1109	2	Y	98					113
							108	9									
04	3750	X	1607	-0-	-2143	-0-	345	1	1262	2	Y	-0-					113
05	3875	X	1531	-0-	-2344	-0-	357	1	1174	2	Y	-0-					113
06	1800	X	1641	-0-	-159	-0-	345	1	1250	2	Y	42					155
							46	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	347	1	2068	2	Y	-0-					155
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	358	1	1682	2	Y	1					156
							1	9									
09	1650	X	1616	-0-	-34	-0-	347	1	1269	2	Y	-0-					156
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	347	1	1321	2	Y	-0-					156
11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	324	1	1441	2	Y	19					175
							21	9									
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	347	1	2481	2	Y	39	194	1			20
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 23,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-9920	-0-	713	1			N	-0-					-0-
02	6032	X	667	-0-	-5365	-0-	667	1			N	-0-					-0-
03	1426	X	713	-0-	-713	-0-	713	1			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			-0-
06	690	X	667	-0-	-23	-0-	667	1			N	-0-					-0-
07	713	X	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
10	713	X	439	-0-	-274	-0-	439	1			N	-0-					-0-
11	4290	X	226	-0-	-4064	-0-	226	1			N	-0-					-0-
12	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9889	X	575	-0-	-9314	-0-	575	1			N	-0-					67
02	8671	X	675	-0-	-7996	-0-	667	1	8	9	N	7					74
03	9269	X	2001	-0-	-7268	-0-	713	1	1288	2	N	-0-					74
04	8970	X	7888	-0-	-1082	-0-	690	1	7198	2	N	-0-					74
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	713	1	6569	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	690	1	5693	2	N	-0-					74
07	8153	X	6712	-0-	-1441	-0-	694	1	6018	2	N	-0-					74
08	8153	X	4373	-0-	-3780	-0-	717	1	3656	2	N	-0-					74
09	7890	X	7122	-0-	-768	-0-	694	1	6428	2	N	-0-					74
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	717	1	7855	2	N	-0-					74
11	6510	X	4272	-0-	-2238	-0-	516	1	3756	2	N	-0-					74
12	6696	X	284	-0-	-6412	-0-	284	1			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 56,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6789	X	4602	-0-	-2187	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4345	-0-	-2006	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5970	-0-	-819	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	1829	-0-	-4154	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4897	-0-	-1086	-0-	1376	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	1424	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4822	-0-	-2215	-0-	1333	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	2912	-0-	-3898	-0-	1323	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3402	-0-	-1713	-0-	1345	1	2057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1360	-0-	-1244	-0-	1360	2			N	-0-					80
02	2030	X	863	-0-	-1167	-0-	863	2			N	-0-					80
03	2170	X	626	-0-	-1544	-0-	626	2			N	-0-					80
04	2100	X	836	-0-	-1264	-0-	276	1	560	2	N	-0-					80
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1	25	1			56
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					56
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					56
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					56
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2			N	-0-					159
02	3393	X	1712	-0-	-1681	-0-	1712	2			N	-0-					159
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	1656	2	65	9	N	59	144	1			74
04	2640	X	1306	-0-	-1334	-0-	1306	2			N	-0-					74
05	2728	X	1068	-0-	-1660	-0-	1068	2			N	-0-					74
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	1090	1	1073	2	N	24					98
							26	9									
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1130	1	1029	2	N	-0-					98
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1127	1	951	2	N	3	99	1			2
							3	9									
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1083	1	993	2	N	15					17
							17	9									
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1129	1	892	2	N	-0-					17
11	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	1090	1	421	2	N	-0-					17
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1130	1	511	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-	1	7			88
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					88
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	739	1	74	9	N	67					155
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					155
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					155
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					155
12	806	X	741	-0-	-65	-0-	741	1			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					54
03	T. A.		12341	-0-	12341	12348	12341	2			N	-0-					54
04	T. A.		11416	-0-	11416	23764	11416	2			N	-0-					54
05	T. A.		10316	-0-	10316	34080	10316	2			N	-0-					54
06	T. A.		6144	-0-	6144	40224	6144	2			N	-0-	54	7			-0-
07	T. A.		5065	-0-	5065	45289	5065	2			N	-0-					-0-
08	58835	X	13546	-0-	-45289	-0-	618	1	12928	2	N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	797	1	8273	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	5665	-0-	-4658	-0-	726	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	5387	-0-	-7723	-0-	609	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	3265	-0-	-10282	-0-	616	1	2649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,215 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	16585	X	14970	-0-	-1615	-0-	713	1	14224	2	N	30					153
							33	9									
02	15515	X	9085	-0-	-6430	-0-	667	1	8356	2	N	56	189	1			20
							62	9									
03	16802	X	13136	-0-	-3666	-0-	713	1	12417	2	N	5					25
							6	9									
04	16260	X	10295	-0-	-5965	-0-	345	1	9950	2	N	-0-					25
05	16802	X	14959	-0-	-1843	-0-	357	1	14602	2	N	-0-					25
06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	345	1	15016	2	N	-0-					25
07	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	347	1	14653	2	N	-0-					25
08	14973	X	14652	-0-	-321	-0-	289	1	14363	2	N	-0-					25
09	15360	X	14139	-0-	-1221	-0-	289	1	13811	2	N	35					60
							39	9									
10	15872	X	14307	-0-	-1565	-0-	335	1	13955	2	N	15					75
							17	9									
11	15360	X	13546	-0-	-1814	-0-	347	1	13177	2	N	20					95
							22	9									
12	14446	X	12421	-0-	-2025	-0-	350	1	12038	2	N	30					125
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 161,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	15066	X	13852	-0-	-1214	-0-	13683	2	169	9	N	154	187	1			229
02	13920	X	12984	-0-	-936	-0-	12758	2	226	9	N	205	191	1			243
03	15004	X	14625	-0-	-379	-0-	14478	2	147	9	N	134	151	1			226
04	14520	X	13921	-0-	-599	-0-	13782	2	139	9	N	126	195	1			157
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15015	2	296	9	N	269	191	1			235
06	14160	X	14070	-0-	-90	-0-	13990	2	80	9	N	73					308
07	14632	X	13211	-0-	-1421	-0-	13012	2	199	9	N	181	186	0			303
08	15066	X	14020	-0-	-1046	-0-	646	1	13350	2	N	22					325
							24	9									
09	14580	X	12499	-0-	-2081	-0-	628	1	11835	2	N	33	188	1			170
							36	9									
10	15066	X	12330	-0-	-2736	-0-	649	1	11495	2	N	169					339
							186	9									
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	628	1	12607	2	N	125	183	1			281
							138	9									
12	14012	X	13836	-0-	-176	-0-	646	1	13044	2	N	133	197	1			217
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 164,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

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	5053	X	3335	-0-	-1718	-0-	3311	2	24	9	N	22					159
02	3741	X	364	-0-	-3377	-0-	330	2	34	9	N	31					190
03	3999	X	516	-0-	-3483	-0-	367	2	149	9	N	135	191	1			134
04	3240	X	959	-0-	-2281	-0-	959	2			N	-0-					134
05	3348	X	1098	-0-	-2250	-0-	959	2	139	9	N	126					260
06	3240	X	639	-0-	-2601	-0-	619	2	20	9	N	18					278
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	126	173	0			231
08	1085	X	945	-0-	-140	-0-	721	1	114	2	N	100					331
							110	9									
09	1050	X	720	-0-	-330	-0-	718	1	2	9	N	2	186	1			147
10	1085	X	742	-0-	-343	-0-	742	1			N	-0-					147
11	900	X	718	-0-	-182	-0-	718	1			N	-0-					147
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	736	1	1040	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					115
02	14587	X	-0-	-0-	-14587	-0-					N	-0-					115
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	17950	2	128	9	N	116					231
04	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					231
05	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					231
06	15090	X	8090	-0-	-7000	-0-	8090	2			N	-0-	116	7			115
07	15593	X	13521	-0-	-2072	-0-	13519	2	2	9	N	2					117
08	15593	X	9944	-0-	-5649	-0-	618	1	9326	2	N	-0-					117
09	13590	X	8473	-0-	-5117	-0-	782	1	7628	2	N	57					174
							63	9									
10	13764	X	10130	-0-	-3634	-0-	817	1	9282	2	N	28					202
							31	9									
11	13080	X	9724	-0-	-3356	-0-	614	1	9091	2	N	17					219
							19	9									
12	13516	X	10562	-0-	-2954	-0-	629	1	9930	2	N	3					222
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 115,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	259	1	3315	2	Y	9					85
							10	9									
02	3944	X	3190	-0-	-754	-0-	232	1	2950	2	Y	7					92
							8	9									
03	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	247	1	3083	2	Y	11					103
							12	9									
04	4080	X	3224	-0-	-856	-0-	246	1	2944	2	Y	31	70	1			64
							34	9									
05	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	258	1	3007	2	Y	1	54	7			11
							1	9									
06	3480	X	787	-0-	-2693	-0-	289	1	488	2	Y	9					20
							10	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	297	1	4441	2	Y	25					45
							28	9									
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	301	1	3723	2	Y	3					48
							3	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	510	1	3533	2	Y	-0-					48
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	527	1	3565	2	Y	13					61
							14	9									
11	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	507	1	3570	2	Y	5					66
							6	9									
12	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	508	1	3555	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 42,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 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	13206	X	13144	-0-	-62	-0-	13098	2	46	9	N	42					235
02	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12597	2	34	9	N	31					266
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13232	2	43	9	N	39					305
04	12780	X	12515	-0-	-265	-0-	12493	2	22	9	N	20	196	1			129
05	13206	X	12800	-0-	-406	-0-	12763	2	37	9	N	34					163
06	12780	X	12089	-0-	-691	-0-	12036	2	53	9	N	48					211
07	13206	X	12459	-0-	-747	-0-	12436	2	23	9	N	21	184	0			48
08	13206	X	12310	-0-	-896	-0-	12303	2	7	9	N	6					54
09	12510	X	8253	-0-	-4257	-0-	8233	2	20	9	N	18					72
10	12803	X	9781	-0-	-3022	-0-	9781	2			N	-0-					72
11	12090	X	11537	-0-	-553	-0-	11533	2	4	9	N	4					76
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8476	2	18	9	N	16					92

TOTAL GAS PROD: 139,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					37
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					37
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					37
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-	23	7			14
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					14
06	INC G-10		3567	-0-	3567	3567	3567	2			Y	-0-					14
07	INC G-10		4160	-0-	4160	7727	4160	2			Y	-0-					14
08	INC G-10		4150	-0-	4150	11877	449	1	3697	2	Y	4					18
							4	9									
09	INC G-10		4389	-0-	4389	16266	479	1	3884	2	Y	24					42
							26	9									
10	INC G-10		4678	-0-	4678	20944	499	1	4179	2	Y	-0-					42
11	INC G-10		4297	-0-	4297	25241	483	1	3814	2	Y	-0-					42
12	29318	X	4077	-0-	-25241	-0-	496	1	3581	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 50,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3020	2	7	9	Y	6					62
02	3103	X	2673	-0-	-430	-0-	2665	2	8	9	Y	7					69
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3043	2	7	9	Y	6	63	1			12
04	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	2744	2	6	9	Y	5					17
05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	2380	2	56	9	Y	51					68
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4758	2322	2			Y	-0-					68
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	8375	436	1	3181	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		2628	-0-	2628	11003	479	1	2149	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		4194	-0-	4194	15197	499	1	3693	2	Y	2					70
							2	9									
11	DLQ G-10		3929	-0-	3929	19126	483	1	3443	2	Y	3					73
							3	9									
12	23661	X	4535	-0-	-19126	-0-	499	1	4035	2	Y	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5940	-0-		-1035		-0-	5927	2	13	9	N	12					79
02	5655	X	5324	-0-		-331		-0-	5317	2	7	9	N	6					85
03	5673	X	5568	-0-		-105		-0-	5564	2	4	9	N	4					89
04	5760	X	5292	-0-		-468		-0-	1	1	5285	2	N	5					94
									6	9									
05	5952	X	4821	-0-		-1131		-0-	4725	2	96	9	N	87	81	1	83	7	17
06	5760	X	4487	-0-		-1273		-0-	194	1	4293	2	N	-0-					17
07	5704	X	5502	-0-		-202		-0-	252	1	5244	2	N	5					22
									6	9									
08	7268	X	7268	-0-		-0-		-0-	200	1	7065	2	N	3					25
									3	9									
09	6544	X	6544	-0-		-0-		-0-	194	1	6350	2	N	-0-					25
10	5449	X	5449	-0-		-0-		-0-	200	1	5249	2	N	-0-					25
11	7020	X	4102	-0-		-2918		-0-	194	1	3908	2	N	-0-					25
12	6603	X	5534	-0-		-1069		-0-	197	1	5337	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 65,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4384	-0-		-1351		-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3519	-0-		-1324		-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3892	-0-		-541		-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3959	-0-		-301		-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4057	-0-		-314		-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	355	-0-		-3875		-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	32	-0-		-4060		-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	612	-0-		-3480		-0-	464	1	148	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	497	-0-		-3463		-0-	456	1	41	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	503	-0-		-3558		-0-	452	1	51	2	N	-0-					-0-
11	600	X	428	-0-		-172		-0-	428	1			N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-		-0-		-0-	437	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1803	-0-		-1173		-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1111	-0-		-1673		-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	978	-0-		-1378		-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1742	-0-		-388		-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-		-0-		-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1240	-0-		-558		-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1976	-0-		-39		-0-	464	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	521	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-		-0-		-0-	483	1	557	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	527	-0-		-1393		-0-	420	1	107	2	N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-		-0-		-0-	435	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					112
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					112
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	877	2	6	9	N	5					117
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					117
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					117
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					122
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					122
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	734	2	53	9	N	48					170
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					170
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					170
11	750	N	410	-0-	-340	-0-	410	2			N	-0-					170
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	1046	2	3	9	N	3					28
02	1392	X	981	-0-	-411	-0-	981	2			N	-0-					28
03	1457	X	1069	-0-	-388	-0-	1067	2	2	9	N	2					30
04	1410	X	1000	-0-	-410	-0-	1000	2			N	-0-					30
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					35
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	40					75
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					75
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					75
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	37	1			38
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1798	X	356	-0-	-1442	-0-	299	1	57	9	N	52					91
02	1682	X	29	-0-	-1653	-0-	23	1	6	9	N	5					96
03	496	X	415	-0-	-81	-0-	414	1	1	9	N	1	1	8			96
04	480	X	92	-0-	-388	-0-	92	1			N	-0-					96
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	47					143
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6107	-0-	-1829	-0-	713	1	5381	2	N	12					167
							13	9									
02	6293	X	5444	-0-	-849	-0-	667	1	4768	2	N	8					175
							9	9									
03	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	713	1	5222	2	N	45	190	1			30
							50	9									
04	5910	X	4925	-0-	-985	-0-	690	1	4235	2	N	-0-					30
05	6107	X	4723	-0-	-1384	-0-	713	1	3999	2	N	10					40
							11	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	690	1	5450	2	N	5					45
							6	9									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	694	1	5441	2	N	-0-					45
08	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	578	1	5303	2	N	35					80
							39	9									
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	555	1	6636	2	N	48					128
							53	9									
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	652	1	8118	2	N	-0-					128
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	688	1	6212	2	N	21					149
							23	9									
12	7471	X	5679	-0-	-1792	-0-	675	1	4960	2	N	40					189
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 74,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
09	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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 #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 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	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	364	1	1267	2	Y	-0-					18
02	2001	X	1887	-0-	-114	-0-	411	1	1472	2	Y	4					22
							4	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	536	1	1930	2	Y	4					26
							4	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	523	1	1986	2	Y	-0-					26
05	2015	X	741	-0-	-1274	-0-	294	1	437	2	Y	9	9	1	17	7	9
							10	9									
06	2400	X	58	-0-	-2342	-0-	58	1			Y	-0-					9
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	385	1	1857	2	Y	-0-					9
08	2604	X	72	-0-	-2532	-0-	44	1	28	2	Y	-0-					9
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					9
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					9
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5363	X	5358	-0-	-5	-0-	335	1	4977	2	Y	42	87	1			46
							46	9									
02	4901	X	3796	-0-	-1105	-0-	244	1	3534	2	Y	16					62
							18	9									
03	4929	X	4650	-0-	-279	-0-	252	1	4375	2	Y	21					83
							23	9									
04	5190	X	4303	-0-	-887	-0-	235	1	4048	2	Y	18					101
							20	9									
05	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	225	1	4185	2	Y	3	96	1			8
							3	9									
06	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	4344	2	9	9	Y	8					16
07	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	3976	2	9	9	Y	8					24
08	4650	X	1698	-0-	-2952	-0-	452	1	1191	2	Y	50					74
							55	9									
09	4290	X	965	-0-	-3325	-0-	765	1	200	2	Y	-0-					74
10	4495	X	926	-0-	-3569	-0-	791	1	115	2	Y	18					92
							20	9									
11	4350	X	891	-0-	-3459	-0-	765	1	122	2	Y	4					96
							4	9									
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	766	1	115	2	Y	6					102
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	713	1	2806	2	N	46	182	1			20
							51	9									
02	3277	X	3123	-0-	-154	-0-	667	1	2456	2	N	-0-					20
03	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	690	1	2214	2	N	-0-					20
04	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	690	1	2426	2	N	-0-					20
05	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	713	1	2052	2	N	-0-					20
06	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	690	1	2271	2	N	43					63
							47	9									
07	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	694	1	2400	2	N	-0-					63
08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	717	1	2496	2	N	-0-					63
09	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	694	1	2365	2	N	-0-					63
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	665	1	2416	2	N	-0-					63
11	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	610	1	2366	2	N	-0-					63
12	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	467	1	1130	2	N	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	713	1	7513	2	N	25					180
							28	9									
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	667	1	7350	2	N	28	188	1			20
							31	9									
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	713	1	7436	2	N	23					43
							25	9									
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	690	1	7452	2	N	17					60
							19	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	713	1	7107	2	N	28					88
							31	9									
06	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	690	1	5941	2	N	17					105
							19	9									
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	694	1	6591	2	N	8					113
							9	9									
08	7161	X	6717	-0-	-444	-0-	578	1	6139	2	N	-0-					113
09	6930	X	4648	-0-	-2282	-0-	578	1	4035	2	N	32					145
							35	9									
10	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	661	1	5475	2	N	20					165
							22	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	693	1	6496	2	N	24					189
							26	9									
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	706	1	6072	2	N	19					208
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 85,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	713	1	2800	2	N	12	190	1			15
							13	9									
02	3509	X	3024	-0-	-485	-0-	667	1	2343	2	N	13					28
							14	9									
03	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	713	1	2618	2	N	9					37
							10	9									
04	3540	X	3109	-0-	-431	-0-	690	1	2413	2	N	5					42
							6	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	713	1	2995	2	N	43					85
							47	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	690	1	3449	2	N	7					92
							8	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	694	1	3377	2	N	8					100
							9	9									
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	2	N	8					108
							9	9									
09	4140	X	3391	-0-	-749	-0-	694	1	2688	2	N	8					116
							9	9									
10	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	699	1	3076	2	N	9					125
							10	9									
11	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	654	1	3309	2	N	10					135
							11	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	659	1	3048	2	N	25					160
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 43,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

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-
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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

01	7161	X	5192	-0-	-1969	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	4467	-0-	-2232	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4456	-0-	-1837	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3877	-0-	-1133	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2723	-0-	-2516	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3591	-0-	-1648	-0-	464	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	924	-0-	-4146	-0-	480	1	444	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	729	-0-	-4479	-0-	465	1	264	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2069	-0-	-1801	-0-	428	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	443	1	2131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	621	1	5994	2	N	-0-					-0-
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	724	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	748	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	724	1	6742	2	N	-0-					-0-
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	748	1	7722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,946 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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	737	1	3995	2	N	-0-					151
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	723	1	4846	2	N	7					158
							8	9									
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	4732	2	N	8					166
							9	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	750	1	4787	2	N	50					216
							55	9									
05	5952	X	5391	-0-	-561	-0-	775	1	4590	2	N	24	158	1	60	7	22
							26	9									
06	5760	X	3730	-0-	-2030	-0-	795	1	2935	2	N	-0-					22
07	5952	X	4589	-0-	-1363	-0-	904	1	3682	2	N	3					25
							3	9									
08	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	904	1	3912	2	N	20					45
							22	9									
09	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	1093	1	3361	2	N	-0-					45
10	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	1089	1	3480	2	N	57					102
							63	9									
11	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	999	1	3303	2	N	-0-					102
12	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	971	1	2345	2	N	2					104
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 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	15097	X	14924	-0-	-173	-0-	437	1	14487	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	13452	-0-	-671	-0-	882	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	13428	-0-	-1669	-0-	930	1	12498	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14129	-0-	-301	-0-	1036	1	13093	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	14108	-0-	-803	-0-	2400	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12314	-0-	-2116	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12288	-0-	-2313	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	153	1	13491	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13873	-0-	-257	-0-	685	1	13188	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	14029	-0-	-76	-0-	683	1	13346	2	N	-0-					-0-
11	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	653	1	12596	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12698	-0-	-1624	-0-	525	1	12173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 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	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	585	1	19420	2	N	-0-			-0-
02	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	1222	1	17410	2	N	-0-			-0-
03	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	1370	1	18421	2	N	-0-			-0-
04	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1364	1	17240	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	18213	-0-	-697	-0-	3098	1	15115	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	16311	-0-	-1989	-0-	16311	2			N	-0-			-0-
07	18910	X	15872	-0-	-3038	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
08	18910	X	16858	-0-	-2052	-0-	153	1	16705	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16711	-0-	-1589	-0-	756	1	15955	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	17424	-0-	-804	-0-	764	1	16660	2	N	-0-			-0-
11	16320	X	16315	-0-	-5	-0-	726	1	15589	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	16115	-0-	-1152	-0-	563	1	15552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 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	9951	X	8401	-0-	-1550	-0-	713	1	7688	2	N	-0-			2
02	8787	X	6561	-0-	-2226	-0-	334	1	6227	2	N	-0-			2
03	9393	X	6447	-0-	-2946	-0-	311	1	6136	2	N	-0-			2
04	8130	X	8066	-0-	-64	-0-	345	1	7721	2	N	-0-			2
05	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	357	1	7518	2	N	-0-			2
06	8130	X	4922	-0-	-3208	-0-	345	1	4577	2	N	-0-			2
07	8339	X	5348	-0-	-2991	-0-	347	1	5000	2	N	1			3
							1	9							
08	8339	X	4412	-0-	-3927	-0-	324	1	4087	2	N	1			4
							1	9							
09	8070	X	5682	-0-	-2388	-0-	335	1	5347	2	N	-0-			4
10	7874	X	5424	-0-	-2450	-0-	347	1	5077	2	N	-0-			4
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	347	1	7126	2	N	-0-			4
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	324	1	6662	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 77,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8432	X	183	-0-	-8249	-0-	115	1	68	2	N	-0-			-0-
02	7888	X	72	-0-	-7816	-0-	23	1	49	2	N	-0-			-0-
03	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	311	1	9607	2	N	-0-			-0-
04	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	345	1	8703	2	N	-0-			-0-
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	357	1	8045	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7131	-0-	-1029	-0-	345	1	6786	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6202	-0-	-2230	-0-	347	1	5855	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	5582	-0-	-2850	-0-	301	1	5281	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6770	-0-	-1390	-0-	335	1	6435	2	N	-0-			-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	347	1	9289	2	N	-0-			-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	347	1	8245	2	N	-0-			-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	312	1	7602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 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	13764	X	11324	-0-	-2440	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	10328	-0-	-2548	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11988	-0-	-1776	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11313	-0-	-2007	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11438	-0-	-590	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	8146	-0-	-3464	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	1564	-0-	-10433	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	8627	-0-	-3370	-0-	1122	1	7505	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	7568	-0-	-3742	-0-	496	1	7072	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	8831	-0-	-2608	-0-	587	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	706	1	10621	2	N	-0-					-0-
12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	607	1	9690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6249	-0-	-2183	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	4899	-0-	-2554	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4875	-0-	-1573	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4459	-0-	-1781	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3768	-0-	-2292	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1452	-0-	-3787	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1122	1	6566	2	N	-0-					-0-
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	417	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	386	1	5420	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	397	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	400	1	6376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	8					129
02	11803	X	2596	-0-	-9207	-0-	2596	2			N	-0-					129
03	12059	X	10801	-0-	-1258	-0-	10799	2	2	9	N	2					131
04	9120	X	1773	-0-	-7347	-0-	1773	2			N	-0-					131
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					131
06	10440	X	4525	-0-	-5915	-0-	4525	2			N	-0-					131
07	10788	X	671	-0-	-10117	-0-	671	2			N	-0-					131
08	10788	X	1277	-0-	-9511	-0-	522	1	755	2	N	-0-					131
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	761	1	6274	2	N	-0-					131
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	824	1	9082	2	N	-0-					131
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	629	1	11624	2	N	-0-					131
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	646	1	11068	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 67,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
03	1891	N	460	-0-	-1431	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	690	N	69	-0-	-621	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	713	N	256	-0-	-457	-0-	253	1	3	9	N	3	3	8			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	1	6	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	690	N	26	-0-	-664	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17298	X	15942	-0-	-1356	-0-	15784	2	158	9	N	144	191	1			146
02	16588	X	13362	-0-	-3226	-0-	13275	2	87	9	N	79	186	1			39
03	17732	X	9726	-0-	-8006	-0-	230	1	9462	2	N	31	1	8			69
							34	9									
04	17160	X	14919	-0-	-2241	-0-	230	1	14653	2	N	33					102
							36	9									
05	16771	X	13605	-0-	-3166	-0-	230	1	13327	2	N	44					146
							48	9									
06	15420	X	14786	-0-	-634	-0-	230	1	14482	2	N	67	179	1	1	8	33
							74	9									
07	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	231	1	17351	2	N	68					101
							75	9									
08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	231	1	15460	2	N	17					118
							19	9									
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	231	1	14722	2	N	73	161	1			30
							80	9									
10	15283	X	15200	-0-	-83	-0-	254	1	14858	2	N	80					110
							88	9									
11	17100	X	8534	-0-	-8566	-0-	174	1	8299	2	N	55					165
							61	9									
12	15469	X	20	-0-	-15449	-0-	18	1	2	9	N	2					167

TOTAL GAS PROD: 154,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-	164	1			39
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					39
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					39
04	2460	X	705	-0-	-1755	-0-	705	2			N	-0-					39
05	2542	X	185	-0-	-2357	-0-	185	2			N	-0-					39
06	2460	X	1368	-0-	-1092	-0-	1303	2	65	9	N	59					98
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3430	2	6	9	N	5					103
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	463	1	3400	2	N	9					112
							10	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	450	1	3529	2	N	6					118
							7	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	465	1	2605	2	N	7					125
							8	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	450	1	2472	2	N	1					126
							1	9									
12	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	446	1	1153	2	N	2					128
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	4123	X	2847	-0-	-1276	-0-	483	1	2354	2	N	9	51	1			42
							10	9									
02	3915	X	2876	-0-	-1039	-0-	575	1	2301	2	N	-0-					42
03	4774	X	1085	-0-	-3689	-0-	299	1	786	2	N	-0-					42
04	4620	X	1020	-0-	-3600	-0-	506	1	514	2	N	-0-					42
05	4774	X	2751	-0-	-2023	-0-	713	1	2038	2	N	-0-					42
06	2970	X	1944	-0-	-1026	-0-	575	1	1369	2	N	-0-					42
07	3069	X	1808	-0-	-1261	-0-	578	1	1230	2	N	-0-					42
08	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	578	1	1230	2	N	-0-					42
09	2670	X	694	-0-	-1976	-0-	694	1			N	-0-					42
10	2759	X	717	-0-	-2042	-0-	717	1			N	-0-					42
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	713	1	2584	2	N	6					163
							7	9									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	667	1	3185	2	N	41	187	1			17
							45	9									
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	713	1	2343	2	N	-0-					17
04	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	690	1	2216	2	N	-0-					17
05	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	713	1	1985	2	N	18					35
							20	9									
06	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	690	1	2261	2	N	7					42
							8	9									
07	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	694	1	2217	2	N	-0-					42
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	717	1	3323	2	N	-0-					42
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	694	1	2969	2	N	38					80
							42	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	548	1	3042	2	N	-0-					80
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	452	1	3113	2	N	-0-					80
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	421	1	3103	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	15531	X	11226	-0-	-4305	-0-	11141	2	85	9	N	77					190
02	13717	X	10026	-0-	-3691	-0-	9920	2	106	9	N	96	162	1			124
03	14136	X	11757	-0-	-2379	-0-	11729	2	28	9	N	25					149
04	11940	X	10506	-0-	-1434	-0-	10458	2	48	9	N	44					193
05	11222	X	10936	-0-	-286	-0-	10936	2			N	-0-					193
06	11370	X	10009	-0-	-1361	-0-	9939	2	70	9	N	64	84	1			173
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11731	2	54	9	N	49	164	0			58
08	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13774	2	6	9	N	5					63
09	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12839	2	55	9	N	50					113
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12448	2	39	9	N	35	110	1			38
11	13350	X	12178	-0-	-1172	-0-	12126	2	52	9	N	47					85
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 141,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	713	1	9684	2	N	66					116
							73	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	667	1	10634	2	N	63					179
							69	9									
03	8959	X	435	-0-	-8524	-0-	391	1	44	9	N	40	190	1	4	8	25
04	10140	X	4456	-0-	-5684	-0-	690	1	3736	2	N	27					52
							30	9									
05	11439	X	8810	-0-	-2629	-0-	713	1	8096	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	11070	X	5807	-0-	-5263	-0-	690	1	5109	2	N	7	2	8			57
							8	9									
07	11439	X	10522	-0-	-917	-0-	694	1	9778	2	N	45					102
							50	9									
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	717	1	11641	2	N	49					151
							54	9									
09	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	694	1	12640	2	N	25	151	1			25
							28	9									
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	692	1	12265	2	N	107					132
							118	9									
11	11070	X	2740	-0-	-8330	-0-	323	1	2403	2	N	13					145
							14	9									
12	12896	X	1647	-0-	-11249	-0-	237	1	1410	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 95,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

01	10757	X	10635	-0-	-122	-0-	10596	2	39	9	N	35					215
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10403	2	7	9	N	6					221
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11027	2	99	9	N	90	192	1			119
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10564	2	42	9	N	38					157
05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10803	2	54	9	N	49	183	1			23
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10803	2	1	9	N	1	1	8			23
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10802	2	46	9	N	42					65
08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11661	2	39	9	N	35					100
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					100
10	10757	X	10693	-0-	-64	-0-	10619	2	74	9	N	67					167
11	10410	X	10096	-0-	-314	-0-	10096	2			N	-0-					167
12	10850	X	9976	-0-	-874	-0-	9923	2	53	9	N	48	184	1			31

TOTAL GAS PROD: 128,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	5518	X	4957	-0-	-561	-0-	896	1	4044	2	Y	15					174
							17	9									
02	5162	X	4591	-0-	-571	-0-	841	1	3738	2	Y	11					185
							12	9									
03	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	896	1	3879	2	Y	52	172	1			65
							57	9									
04	5100	X	4433	-0-	-667	-0-	848	1	3563	2	Y	20					85
							22	9									
05	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	893	1	3713	2	Y	4					89
							4	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	437	1	4460	2	Y	21					110
							23	9									
07	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	452	1	6320	2	Y	-0-					110
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	452	1	4627	2	Y	-0-					110
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1093	1	5086	2	Y	51	141	1			20
							56	9									
10	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	1130	1	3782	2	Y	45					65
							50	9									
11	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	1093	1	4527	2	Y	18					83
							20	9									
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1115	1	4731	2	Y	19					102
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 62,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	7409	X	6367	-0-	-1042	-0-	185	1	6173	2	Y	8	30	1			6
							9	9									
02	6670	X	6057	-0-	-613	-0-	167	1	5873	2	Y	15					21
							17	9									
03	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	184	1	6517	2	Y	7					28
							8	9									
04	6900	X	6229	-0-	-671	-0-	183	1	6042	2	Y	4					32
							4	9									
05	6727	X	6275	-0-	-452	-0-	191	1	6083	2	Y	1	31	1			2
							1	9									
06	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	225	1	10058	2	Y	16					18
							18	9									
07	6696	X	6090	-0-	-606	-0-	233	1	5851	2	Y	5					23
							6	9									
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	534	1	8194	2	Y	5					28
							6	9									
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	226	1	7728	2	Y	5					33
							6	9									
10	8339	X	7634	-0-	-705	-0-	234	1	7400	2	Y	-0-					33
11	8070	X	7298	-0-	-772	-0-	226	1	7059	2	Y	12	34	1			11
							13	9									
12	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	231	1	7662	2	Y	11					22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 87,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1122	1	458	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14446	X	13028	-0-	-1418	-0-	13022	2	6	9	N	5					94
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					94
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					94
04	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20643	2	107	9	N	97					191
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					191
06	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	2			N	-0-	60	7			131
07	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					131
08	14446	X	11645	-0-	-2801	-0-	11644	2	1	9	N	1					132
09	13980	X	13396	-0-	-584	-0-	306	1	13090	2	N	-0-					132
10	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	343	1	16475	2	N	-0-					132
11	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	18	1	14835	2	N	48					180
							53	9									
12	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	8	1	14376	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 200,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	9176	X	8310	-0-	-866	-0-	713	1	7597	2	N	-0-					61
02	8584	X	8222	-0-	-362	-0-	667	1	7397	2	N	144	176	1			29
							158	9									
03	9176	X	6751	-0-	-2425	-0-	644	1	6078	2	N	26					55
							29	9									
04	8550	X	8328	-0-	-222	-0-	345	1	7942	2	N	37					92
							41	9									
05	8804	X	8649	-0-	-155	-0-	357	1	8211	2	N	74	133	1			33
							81	9									
06	8520	X	8380	-0-	-140	-0-	345	1	8000	2	N	32					65
							35	9									
07	8804	X	8196	-0-	-608	-0-	347	1	7812	2	N	34					99
							37	9									
08	8649	X	8000	-0-	-649	-0-	335	1	7613	2	N	47					146
							52	9									
09	8370	X	7074	-0-	-1296	-0-	324	1	6750	2	N	-0-					146
10	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	339	1	7117	2	N	47					193
							52	9									
11	8370	X	6900	-0-	-1470	-0-	324	1	6553	2	N	21	189	1			25
							23	9									
12	7254	X	7002	-0-	-252	-0-	341	1	6578	2	N	75					100
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 93,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-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	0	N	-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-

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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6417	2	84	9	N	76	180	1			154
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					154
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5991	2	57	9	N	52	181	1			25
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					25
05	5053	X	4116	-0-	-937	-0-	4064	2	52	9	N	47					72
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5989	2	14	9	N	13					85
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					85
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	463	1	5670	2	N	122					207
							134	9									
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	450	1	5805	2	N	-0-					207
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	465	1	5055	2	N	41					248
							45	9									
11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	450	1	4289	2	N	40					288
							44	9									
12	6479	X	5194	-0-	-1285	-0-	450	1	4656	2	N	80					368
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 67,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	11346	X	9967	-0-	-1379	-0-	9921	2	46	9	N	42					171
02	10266	X	9908	-0-	-358	-0-	9839	2	69	9	N	63					234
03	11563	X	10482	-0-	-1081	-0-	10429	2	53	9	N	48	186	1			96
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11236	2	34	9	N	31					127
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12561	2	59	9	N	54					181
06	10260	X	9404	-0-	-856	-0-	9371	2	33	9	N	30					211
07	11563	X	9284	-0-	-2279	-0-	9256	2	28	9	N	25					236
08	11563	X	8985	-0-	-2578	-0-	463	1	8500	2	N	20					256
							22	9									
09	11190	X	7056	-0-	-4134	-0-	450	1	6578	2	N	25					281
							28	9									
10	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	465	1	8663	2	N	35					316
							39	9									
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	450	1	9025	2	N	28					344
							31	9									
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	462	1	9107	2	N	31					375
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 117,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	713	1	4	9	N	4	3	8			145
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	667	1	1	9	N	1	1	8			145
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			145
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	690	1	17	9	N	15					160
05	713	X	392	-0-	-321	-0-	391	1	1	9	N	1	1	8			160
06	690	X	211	-0-	-479	-0-	207	1	4	9	N	4	4	8			160
07	744	X	208	-0-	-536	-0-	208	1			N	-0-					160
08	744	X	717	-0-	-27	-0-	717	1			N	-0-					160
09	720	X	694	-0-	-26	-0-	694	1			N	-0-					160
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					160
11	690	X	269	-0-	-421	-0-	269	1			N	-0-					160
12	INC G-10		189	-0-	189	189	189	1			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	4					131
02	15457	X	-0-	-0-	-15457	-0-					N	-0-					131
03	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					131
04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					131
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					131
06	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	5	1	12508	2	N	-0-	13	7			118
07	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	12951	2	2	9	N	2					120
08	14353	X	11464	-0-	-2889	-0-	253	1	11211	2	N	-0-					120
09	13890	X	3691	-0-	-10199	-0-	84	1	3607	2	N	-0-					120
10	13547	X	11196	-0-	-2351	-0-	228	1	10968	2	N	-0-					120
11	12630	X	12341	-0-	-289	-0-	15	1	12326	2	N	-0-					120
12	12958	X	12323	-0-	-635	-0-	7	1	12316	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 103,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2738	2	11	9	N	10					165
02	2378	X	2172	-0-	-206	-0-	2154	2	18	9	N	16					181
03	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	2353	2	15	9	N	14	112	1			83
04	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2368	2	11	9	N	10					93
05	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2418	2	7	9	N	6					99
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	1752	2			N	-0-	9	7			90
07	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1772	2			N	-0-					90
08	2418	N	1736	-0-	-682	-0-	747	1	988	2	N	1					91
							1	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	723	1	776	2	N	21					112
							23	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	743	1	1231	2	N	-0-					112
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	723	1	1014	2	N	4	98	1			18
							4	9									
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	711	1	416	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	13392	X	12526	-0-	-866	-0-	12494	2	32	9	Y	29					104
02	12528	X	11608	-0-	-920	-0-	11586	2	22	9	Y	20					124
03	13392	X	12017	-0-	-1375	-0-	11998	2	19	9	Y	17	93	1			48
04	12810	X	11428	-0-	-1382	-0-	11396	2	32	9	Y	29	44	1			33
05	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11680	2	12	9	Y	11	39	1			5
06	12120	X	459	-0-	-11661	-0-	437	2	22	9	Y	20					25
07	12400	X	10350	-0-	-2050	-0-	101	1	10239	2	Y	9					34
							10	9									
08	12028	X	11273	-0-	-755	-0-	226	1	11008	2	Y	35					69
							39	9									
09	11430	X	10832	-0-	-598	-0-	219	1	10595	2	Y	16					85
							18	9									
10	11687	X	11618	-0-	-69	-0-	226	1	11350	2	Y	38	88	1			35
							42	9									
11	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	217	1	11454	2	Y	8					43
							9	9									
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	224	1	11635	2	Y	18					61
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 127,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	10354	X	9451	-0-	-903	-0-	9403	2	48	9	Y	44	57	1			54
02	9686	X	8168	-0-	-1518	-0-	8133	2	35	9	Y	32	32	1			54
03	9765	X	8612	-0-	-1153	-0-	8556	2	56	9	Y	51	74	1			31
04	9150	X	8294	-0-	-856	-0-	8274	2	20	9	Y	18					49
05	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	8540	2	57	9	Y	52	82	1			19
06	9150	X	8243	-0-	-907	-0-	8235	2	8	9	Y	7					26
07	8742	X	8394	-0-	-348	-0-	8347	2	47	9	Y	43					69
08	8618	X	8101	-0-	-517	-0-	8054	2	47	9	Y	43	91	0			21
09	8310	X	7307	-0-	-1003	-0-	7300	2	7	9	Y	6					27
10	8587	X	7495	-0-	-1092	-0-	7450	2	45	9	Y	41					68
11	8250	X	7660	-0-	-590	-0-	7624	2	36	9	Y	33	91	1			10
12	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	7218	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 97,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6448	X	5888	-0-	-560	-0-	301	1	5578	2	Y	8					44
							9	9									
02	6032	X	5667	-0-	-365	-0-	299	1	5348	2	Y	18					62
							20	9									
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	373	1	5871	2	Y	10					72
							11	9									
04	5940	X	5260	-0-	-680	-0-	345	1	4911	2	Y	4					76
							4	9									
05	6138	X	5099	-0-	-1039	-0-	366	1	4727	2	Y	5	53	1	6	7	22
							6	9									
06	6060	X	5027	-0-	-1033	-0-	423	1	4604	2	Y	-0-					22
07	6262	X	4378	-0-	-1884	-0-	451	1	3921	2	Y	5					27
							6	9									
08	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-	423	1	4481	2	Y	-0-					27
09	5250	X	4132	-0-	-1118	-0-	437	1	3695	2	Y	-0-					27
10	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	452	1	4481	2	Y	23					50
							25	9									
11	5940	X	5026	-0-	-914	-0-	437	1	4587	2	Y	2					52
							2	9									
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	446	1	4658	2	Y	26					78
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 61,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 9063

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	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
09	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

TOTAL GAS PROD: 58 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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	323	1	5992	2	Y	19					50
							21	9									
02	6293	X	3134	-0-	-3159	-0-	322	1	2798	2	Y	13					63
							14	9									
03	6727	X	4083	-0-	-2644	-0-	391	1	3688	2	Y	4					67
							4	9									
04	6510	X	3833	-0-	-2677	-0-	363	1	3469	2	Y	1					68
							1	9									
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	445	1	6060	2	Y	21	83	1			6
							23	9									
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1051	1	6492	2	Y	5					11
							6	9									
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1123	1	4294	2	Y	9					20
							10	9									
08	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	1130	1	4305	2	Y	9					29
							10	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	1093	1	5630	2	Y	-0-					29
10	6541	X	3531	-0-	-3010	-0-	1130	1	2389	2	Y	11					40
							12	9									
11	5580	X	1231	-0-	-4349	-0-	1093	1	135	2	Y	3					43
							3	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 53,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4405	-0-	-1392	-0-	176	1	4210	2	N	17					78
							19	9									
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	191	1	5270	2	N	20					98
							22	9									
03	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	182	1	5472	2	N	25					123
							28	9									
04	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	181	1	5425	2	N	11					134
							12	9									
05	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	188	1	5731	2	N	27	144	1			17
							30	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	46					63
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					63
08	5952	X	904	-0-	-5048	-0-	904	1			N	-0-					63
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1093	1	6071	2	N	-0-					63
10	5952	X	5921	-0-	-31	-0-	1130	1	4791	2	N	-0-					63
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1093	1	4187	2	N	5					68
							6	9									
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1130	1	4065	2	N	9					77
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 51,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 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	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	247	1	2616	2	Y	38	82	1			40
							42	9									
02	3422	X	897	-0-	-2525	-0-	250	1	630	2	Y	15					55
							17	9									
03	3596	X	1654	-0-	-1942	-0-	333	1	1304	2	Y	15					70
							17	9									
04	3480	X	1026	-0-	-2454	-0-	310	1	699	2	Y	15					85
							17	9									
05	3596	X	2060	-0-	-1536	-0-	359	1	1698	2	Y	3	81	1			7
							3	9									
06	2820	X	2078	-0-	-742	-0-	765	1	1305	2	Y	7					14
							8	9									
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	791	1	1236	2	Y	9					23
							10	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	383	1	2155	2	Y	-0-					23
09	1980	X	407	-0-	-1573	-0-	357	1	50	2	Y	-0-					23
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					23
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	4557	X	4070	-0-	-487	-0-	367	1	3702	2	Y	1					24
							1	9									
02	4031	X	3660	-0-	-371	-0-	348	1	3309	2	Y	3					27
							3	9									
03	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	367	1	3416	2	Y	-0-					27
04	4020	X	3076	-0-	-944	-0-	364	1	2699	2	Y	12	33	1			6
							13	9									
05	4154	X	2883	-0-	-1271	-0-	379	1	2504	2	Y	-0-					6
06	3930	X	71	-0-	-3859	-0-	68	2	3	9	Y	3					9
07	3906	X	1478	-0-	-2428	-0-	14	1	1461	2	Y	3					12
							3	9									
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					12
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					12
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					12
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	756	1	2537	2	N	3					20
							3	9									
02	3538	X	3015	-0-	-523	-0-	715	1	2298	2	N	2					22
							2	9									
03	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	758	1	2520	2	N	-0-					22
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	750	1	2911	2	N	7					29
							8	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	775	1	2896	2	N	1					30
							1	9									
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1072	1	2874	2	N	3					33
							3	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	1130	1	3118	2	N	2					35
							2	9									
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1241	1	3034	2	N	5					40
							6	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1089	1	2811	2	N	-0-					40
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1130	1	2796	2	N	-0-					40
11	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	1092	1	2746	2	N	5					45
							6	9									
12	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	1075	1	2796	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 44,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	24903	2	2	9	N	2					246
02	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					246
03	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21126	2	2	9	N	2					248
04	16950	X	4087	-0-	-12863	-0-	4087	2			N	-0-	197	1			51
05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	2			N	-0-					51
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17023	2	39	9	N	35					86
07	17515	X	17462	-0-	-53	-0-	17462	2			N	-0-					86
08	17515	X	14887	-0-	-2628	-0-	14886	2	1	9	N	1					87
09	16950	X	16750	-0-	-200	-0-	383	1	16367	2	N	-0-					87
10	17515	X	13327	-0-	-4188	-0-	272	1	13055	2	N	-0-					87
11	16950	X	10173	-0-	-6777	-0-	12	1	10161	2	N	-0-					87
12	17391	X	9010	-0-	-8381	-0-	5	1	9005	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 192,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	713	1	4671	2	N	41					95
							45	9									
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	667	1	5706	2	N	47					142
							52	9									
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	713	1	5946	2	N	48	182	1			8
							53	9									
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	690	1	5475	2	N	32					40
							35	9									
05	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	713	1	5630	2	N	35					75
							39	9									
06	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	690	1	5200	2	N	3					78
							3	9									
07	6882	X	6010	-0-	-872	-0-	1411	1	4599	2	N	-0-					78
08	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	1434	1	4555	2	N	52					130
							57	9									
09	6210	X	4903	-0-	-1307	-0-	1388	1	3513	2	N	2					132
							2	9									
10	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	710	1	4967	2	N	-0-					132
11	5880	X	5338	-0-	-542	-0-	694	1	4577	2	N	61	183	1			10
							67	9									
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	698	1	5419	2	N	15					25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 71,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	19065	X	17317	-0-	-1748	-0-	17316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17835	X	15970	-0-	-1865	-0-	220	1	15750	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	16514	-0-	-2551	-0-	236	1	16278	2	N	-0-					-0-
04	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	228	1	20318	2	N	-0-					-0-
05	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	236	1	20178	2	N	-0-					-0-
06	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	228	1	19685	2	N	-0-					-0-
07	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	229	1	19577	2	N	-0-					-0-
08	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	237	1	19043	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	18350	-0-	-100	-0-	229	1	18121	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17557	-0-	-1508	-0-	235	1	17322	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	6479	-0-	-11971	-0-	152	1	6327	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	5851	-0-	-12346	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					93
02	12673	X	10254	-0-	-2419	-0-	10254	2			N	-0-					93
03	13547	X	10820	-0-	-2727	-0-	10708	2	112	9	N	102					195
04	13110	X	10361	-0-	-2749	-0-	10306	2	55	9	N	50	184	1			61
05	13547	X	9936	-0-	-3611	-0-	9936	2			N	-0-					61
06	13110	X	9817	-0-	-3293	-0-	9780	2	37	9	N	34					95
07	10974	X	9950	-0-	-1024	-0-	9950	2			N	-0-					95
08	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	9795	2	39	9	N	35					130
09	10350	X	9363	-0-	-987	-0-	9363	2			N	-0-					130
10	10137	X	10109	-0-	-28	-0-	10109	2			N	-0-					130
11	9810	X	9329	-0-	-481	-0-	9329	2			N	-0-					130
12	9548	X	9447	-0-	-101	-0-	9447	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 123,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13753	-0-	-321	-0-	402	1	13351	2	N	-0-					-0-
02	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	959	1	13669	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12872	-0-	-1202	-0-	891	1	11981	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11676	-0-	-1944	-0-	856	1	10820	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	11800	-0-	-2274	-0-	2007	1	9793	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	11654	-0-	-1966	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10271	-0-	-3803	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10647	-0-	-2218	-0-	153	1	10494	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11082	-0-	-588	-0-	614	1	10468	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11217	-0-	-811	-0-	616	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10141	-0-	-1499	-0-	578	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	9728	-0-	-1711	-0-	496	1	9232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-1227	-0-	401	1	76	2	Y	1					24
							1	9									
02	1392	X	410	-0-	-982	-0-	283	1	126	2	Y	1					25
							1	9									
03	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	239	1	930	2	Y	6					31
							7	9									
04	990	X	258	-0-	-732	-0-	224	1	30	2	Y	4					35
							4	9									
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	481	1	674	2	Y	13	12	1	13	7	23
							14	9									
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	430	1	730	2	Y	-0-					23
07	1178	X	919	-0-	-259	-0-	443	1	476	2	Y	-0-					23
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	452	1	1657	2	Y	38					61
							42	9									
09	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	1055	1			Y	-0-					61
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1130	1	2435	2	Y	3					64
							3	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1093	1	3791	2	Y	4					68
							4	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1084	1	4003	2	Y	3					71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6328	2	1	9	N	1					55
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6017	2	55	9	N	50					105
03	6386	X	6241	-0-	-145	-0-	6235	2	6	9	N	5					110
04	6120	X	6004	-0-	-116	-0-	5974	2	30	9	N	27					137
05	6479	X	5575	-0-	-904	-0-	5561	2	14	9	N	13	80	1	13	7	57
06	6270	X	3414	-0-	-2856	-0-	3414	2			N	-0-					57
07	6479	X	2785	-0-	-3694	-0-	2779	2	6	9	N	5					62
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					62
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					62
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					62
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 36,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	764	1	2874	2	Y	1					24
							1	9									
02	3306	X	3074	-0-	-232	-0-	722	1	2349	2	Y	3					27
							3	9									
03	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	750	1	2147	2	Y	-0-					27
04	3510	X	3058	-0-	-452	-0-	717	1	2328	2	Y	12	33	1			6
							13	9									
05	3627	X	1415	-0-	-2212	-0-	771	1	644	2	Y	-0-					6
06	3510	X	121	-0-	-3389	-0-	118	2	3	9	Y	3					9
07	3286	X	1676	-0-	-1610	-0-	16	1	1657	2	Y	3					12
							3	9									
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					12
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					12
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					12
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6035	2	53	9	N	48					271
02	5539	X	5511	-0-	-28	-0-	5444	2	67	9	N	61	194	1			138
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5873	2	65	9	N	59					197
04	5730	X	5535	-0-	-195	-0-	5490	2	45	9	N	41					238
05	5921	X	4975	-0-	-946	-0-	4929	2	46	9	N	42					280
06	5730	X	3561	-0-	-2169	-0-	3560	2	1	9	N	1	191	0			90
07	5921	X	2562	-0-	-3359	-0-	2545	2	17	9	N	15					105
08	5921	X	5368	-0-	-553	-0-	984	1	4382	2	N	2					107
							2	9									
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	946	1	5010	2	N	33					140
							36	9									
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	984	1	5781	2	N	57	179	1			18
							63	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	946	1	6342	2	N	10					28
							11	9									
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	920	1	5711	2	N	40					68
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 66,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4211	-0-	-160	-0-	4194	2	17	9	N	15					78
02	4089	X	3842	-0-	-247	-0-	3835	2	7	9	N	6					84
03	4278	X	2731	-0-	-1547	-0-	2712	2	19	9	N	17					101
04	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	3808	2			N	-0-					101
05	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	3925	2	25	9	N	23					124
06	4080	X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2			N	-0-					124
07	4092	X	1705	-0-	-2387	-0-	1705	2			N	-0-					124
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	984	1	4059	2	N	-0-					124
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	946	1	3645	2	N	13					137
							14	9									
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	984	1	4099	2	N	-0-					137
11	4230	X	3498	-0-	-732	-0-	924	1	2565	2	N	8					145
							9	9									
12	3472	X	3105	-0-	-367	-0-	827	1	2278	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 44,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	729	-0-	-46	-0-	729	1			N	-0-					50
02	725	N	723	-0-	-2	-0-	723	1			N	-0-					50
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					50
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					50
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					50
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10140	-0-	-1857	-0-	10088	2	52	9	Y	47	60	1			56
02	11223	X	9541	-0-	-1682	-0-	9507	2	34	9	Y	31	33	1			54
03	11346	X	9523	-0-	-1823	-0-	9476	2	47	9	Y	43	67	1			30
04	10980	X	9809	-0-	-1171	-0-	9792	2	17	9	Y	15					45
05	11346	X	9967	-0-	-1379	-0-	9914	2	53	9	Y	48	79	1			14
06	9870	X	9488	-0-	-382	-0-	9477	2	11	9	Y	10					24
07	10199	X	9565	-0-	-634	-0-	9519	2	46	9	Y	42					66
08	10137	X	9705	-0-	-432	-0-	9658	2	47	9	Y	43	88	0			21
09	9810	X	8986	-0-	-824	-0-	8979	2	7	9	Y	6					27
10	9982	X	9240	-0-	-742	-0-	9195	2	45	9	Y	41					68
11	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8892	2	36	9	Y	33	91	1			10
12	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	9355	2	87	9	Y	79					89

TOTAL GAS PROD: 114,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	1	1727	2	N	5					79
							6	9									
02	2291	X	1957	-0-	-334	-0-	353	1	1595	2	N	8					87
							9	9									
03	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	415	1	1716	2	N	2					89
							2	9									
04	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	352	1	1611	2	N	-0-					89
05	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	407	1	1856	2	N	7					96
							8	9									
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4851	2	4	9	N	4					100
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2415	2	9	9	N	8					108
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	452	1	2593	2	N	-0-	88	0			20
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	519	1	2553	2	N	2					22
							2	9									
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	564	1	2933	2	N	1					23
							1	9									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	546	1	2650	2	N	5					28
							6	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	554	1	2840	2	N	22					50
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	1	1922	2	Y	1					63
							1	9									
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	353	1	1683	2	Y	3					66
							3	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	407	1	2345	2	Y	1					67
							1	9									
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	376	1	2966	2	Y	8					75
							9	9									
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	388	1	3093	2	Y	-0-	39	7			36
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	437	1	3937	2	Y	1					37
							1	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	452	1	3439	2	Y	3					40
							3	9									
08	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	452	1	2975	2	Y	10	39	1			11
							11	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	540	1	2931	2	Y	-0-					11
10	3968	X	3274	-0-	-694	-0-	584	1	2690	2	Y	-0-					11
11	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	566	1	2534	2	Y	-0-					11
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	564	1	2796	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,366 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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	Y	5					21
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2114	2	4	9	Y	4					25
03	2325	X	2117	-0-	-208	-0-	2109	2	8	9	Y	7					32
04	2250	X	1944	-0-	-306	-0-	1944	2			Y	-0-					32
05	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	1915	2	1	9	Y	1	5	7			28
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1					29
07	2263	X	1296	-0-	-967	-0-	1294	2	2	9	Y	2					31
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					31
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					31
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					31
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	899	1	2756	2	N	15					107
							17	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	841	1	3074	2	N	10					117
							11	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	899	1	3234	2	N	18					135
							20	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	869	1	2941	2	N	9					144
							10	9									
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	899	1	3470	2	N	4					148
							4	9									
06	4050	X	3283	-0-	-767	-0-	3273	2	10	9	N	9					157
07	4185	X	2911	-0-	-1274	-0-	2908	2	3	9	N	3					160
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	904	1	2978	2	N	17					177
							19	9									
09	4230	X	3685	-0-	-545	-0-	875	1	2810	2	N	-0-					177
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	904	1	3628	2	N	18					195
							20	9									
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	875	1	3518	2	N	6	180	1			21
							7	9									
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	898	1	2895	2	N	12					33
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	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	-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

	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	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	3697	2	21	9	N	19					89
02	3828	X	3453	-0-	-375	-0-	3452	2	1	9	N	1					90
03	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3825	2			N	-0-					90
04	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3660	2	24	9	N	22	104	1			8
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3642	2	10	9	N	9					17
06	44010	X	44010	-0-	-0-	-0-	217	1	43781	2	N	11					28
							12	9									
07	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	258	1	2721	2	N	32					60
							35	9									
08	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	1154	1	2627	2	N	28					88
							31	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1692	1	2382	2	N	-0-					88
10	5828	X	4220	-0-	-1608	-0-	1630	1	2566	2	N	22					110
							24	9									
11	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	1564	1	2186	2	N	-0-					110
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1707	1	3021	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 85,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 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	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	667	1	933	2	N	18	148	1			15
							20	9									
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	667	1	1567	2	N	-0-					15
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	713	1	2122	2	N	8					23
							9	9									
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	667	1	1921	2	N	19					42
							21	9									
05	2325	N	1716	-0-	-609	-0-	713	1	1003	2	N	-0-					42
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	690	1	2091	2	N	-0-					42
07	2325	N	1192	-0-	-1133	-0-	1060	1	132	2	N	-0-					42
08	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	1			N	-0-					42
09	2250	N	1388	-0-	-862	-0-	1388	1			N	-0-					42
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					42
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	992	X	478	-0-	-514	-0-	435	1	34	2	Y	8					29
							9	9									
02	928	X	433	-0-	-495	-0-	420	1	13	9	Y	12					41
03	992	X	392	-0-	-600	-0-	390	1	2	9	Y	2					43
04	930	X	407	-0-	-523	-0-	403	1	4	9	Y	4					47
05	651	X	405	-0-	-246	-0-	398	1	7	9	Y	6	40	1			13
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					13
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	452	1	4434	2	Y	20					33
							22	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	190	1	4414	2	Y	-0-					33
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5423	2	Y	23					56
							25	9									
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	190	1	5011	2	Y	2					58
							2	9									
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	Y	27					85
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	12989	X	9960	-0-	-3029	-0-	713 46	1 9	9201	2	N	42	189	1	1	8	54
02	12151	X	10730	-0-	-1421	-0-	667 86	1 9	9977	2	N	78					132
03	12989	X	11777	-0-	-1212	-0-	713 29	1 9	11035	2	N	26	1	8			157
04	12570	X	5723	-0-	-6847	-0-	690 42	1 9	4991	2	N	38					195
05	11470	X	5955	-0-	-5515	-0-	713 34	1 9	5208	2	N	31	166	1	1	8	59
06	11400	X	7247	-0-	-4153	-0-	690 37	1 9	6520	2	N	34	5	8			88
07	11780	X	9518	-0-	-2262	-0-	694 44	1 9	8780	2	N	40					128
08	11780	X	9735	-0-	-2045	-0-	1434 2	1 9	8299	2	N	2					130
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	694 28	1 9	7929	2	N	25					155
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	693 43	1 9	11135	2	N	39	174	1			20
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	641 39	1 9	12125	2	N	35					55
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	637 33	1 9	10462	2	N	30					85

TOTAL GAS PROD: 115,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	6541	X	6139	-0-	-402	-0-	713 14	1 9	5412	2	N	13					78
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	667 54	1 9	5586	2	N	49					127
03	6541	X	5976	-0-	-565	-0-	713 12	1 9	5251	2	N	11					138
04	6240	X	5670	-0-	-570	-0-	690 57	1 9	4923	2	N	52					190
05	6541	X	5466	-0-	-1075	-0-	713 3	1 9	4750	2	N	3	185	1			8
06	6330	X	5638	-0-	-692	-0-	690	1	4948	2	N	-0-					8
07	6541	X	5609	-0-	-932	-0-	694	1	4915	2	N	-0-					8
08	5983	X	5383	-0-	-600	-0-	717 36	1 9	4630	2	N	33					41
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	671 37	1 9	5127	2	N	34					75
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	632	1	5976	2	N	-0-					75
11	5640	X	4362	-0-	-1278	-0-	458	1	3904	2	N	-0-					75
12	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	498	1	4865	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 68,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	4092	X	3700	-0-	-392	-0-	582	1	3114	2	Y	4					52
							4	9									
02	3741	X	3664	-0-	-77	-0-	511	1	3141	2	Y	11					63
							12	9									
03	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	640	1	2838	2	Y	12	61	1			14
							13	9									
04	3750	X	3413	-0-	-337	-0-	611	1	2799	2	Y	3					17
							3	9									
05	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	616	1	2831	2	Y	-0-					17
06	3780	X	2460	-0-	-1320	-0-	2454	2	6	9	Y	5					22
07	3906	X	2096	-0-	-1810	-0-	2095	2	1	9	Y	1					23
08	3534	X	2711	-0-	-823	-0-	452	1	2252	2	Y	6					29
							7	9									
09	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	766	1	2593	2	Y	-0-					29
10	3441	X	3360	-0-	-81	-0-	791	1	2569	2	Y	-0-					29
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	766	1	1856	2	Y	5					34
							6	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	791	1	2701	2	Y	5					39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	17794	X	14771	-0-	-3023	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13349	-0-	-3297	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	15040	-0-	-212	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13492	-0-	-1118	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11708	-0-	-3048	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	8656	-0-	-5894	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	2567	-0-	-12468	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	9194	-0-	-5841	-0-	1122	1	8072	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	8374	-0-	-5126	-0-	549	1	7825	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	8458	-0-	-3260	-0-	562	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8306	-0-	-604	-0-	518	1	7788	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	503	1	8024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,442 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	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					35
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					35
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	N	4					39
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3					42
05	3100	N	3274	-0-	174	174	3272	2	2	9	N	2					44
06	2774	N	2600	-0-	-174	-0-	2596	2	4	9	N	4					48
07	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2041	2	2	9	N	2					50
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	904	1	2033	2	N	32					82
							35	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1095	1	1703	2	N	-0-					82
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1131	1	2203	2	N	1					83
							1	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1095	1	2340	2	N	4					87
							4	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1131	1	2317	2	N	3					90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 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	279	N	47	-0-	-232	-0-	46	1	1	9	N	1	1	8			115
02	232	N	138	-0-	-94	-0-	138	1			N	-0-					115
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	1	1	9	N	1	1	8			115
04	3000	N	5326	-0-	2326	2326	265	1	5061	2	N	-0-					115
05	3100	N	8245	-0-	5145	7471	357	1	7858	2	N	27					142
							30	9									
06	3000	N	7815	-0-	4815	12286	345	1	7469	2	N	1	1	8			142
							1	9									
07	18210	X	5924	-0-	-12286	-0-	347	1	5571	2	N	5					147
							6	9									
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	358	1	6132	2	N	-0-					147
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	347	1	4818	2	N	1					148
							1	9									
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	259	1	2965	2	N	4					152
							4	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	216	1	4269	2	N	33					185
							36	9									
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	235	1	3509	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 50,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	22754	X	17151	-0-	-5603	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	16232	-0-	-5054	-0-	223	1	16009	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	17250	-0-	-2652	-0-	239	1	17011	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14514	-0-	-3936	-0-	231	1	14283	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	15831	-0-	-3234	-0-	239	1	15592	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	13399	-0-	-3401	-0-	231	1	13168	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	12992	-0-	-4368	-0-	232	1	12760	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	12784	-0-	-4452	-0-	201	1	12583	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	10914	-0-	-4416	-0-	194	1	10720	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	12956	-0-	-2885	-0-	177	1	12779	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	5023	-0-	-8387	-0-	145	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	179	1	12218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

01	19189	X	17956	-0-	-1233	-0-	713	1	17243	2	N	-0-					-0-
02	17951	X	16215	-0-	-1736	-0-	223	1	15992	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	15888	-0-	-3301	-0-	239	1	15649	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	13720	-0-	-3650	-0-	231	1	13489	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	13159	-0-	-4790	-0-	239	1	12920	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	12826	-0-	-4544	-0-	231	1	12595	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	13024	-0-	-4305	-0-	232	1	12792	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13195	-0-	-2708	-0-	201	1	12994	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13194	-0-	-516	-0-	194	1	13000	2	N	-0-					-0-
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	190	1	13226	2	N	-0-					-0-
11	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	186	1	15794	2	N	-0-					-0-
12	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	224	1	14869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,666 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	15190	X	14496	-0-	-694	-0-	713	1	13777	2	N	5	193	1	1	8	20
							6	9									
02	10730	X	10700	-0-	-30	-0-	10617	2	83	9	N	75					95
03	14260	X	10471	-0-	-3789	-0-	10470	2	1	9	N	1	1	8			95
04	14040	X	9865	-0-	-4175	-0-	345	1	9488	2	N	29					124
							32	9									
05	14508	X	6454	-0-	-8054	-0-	357	1	6095	2	N	2	1	8			125
							2	9									
06	14040	X	6887	-0-	-7153	-0-	345	1	6484	2	N	53	3	8			175
							58	9									
07	11439	X	5566	-0-	-5873	-0-	347	1	5219	2	N	-0-					175
08	10478	X	5017	-0-	-5461	-0-	301	1	4716	2	N	-0-					175
09	9870	X	4456	-0-	-5414	-0-	289	1	4137	2	N	27	179	1			23
							30	9									
10	7130	X	4419	-0-	-2711	-0-	268	1	4127	2	N	22					45
							24	9									
11	6900	X	2276	-0-	-4624	-0-	134	1	2120	2	N	20					65
							22	9									
12	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	170	1	1407	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 82,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	5456	X	1086	-0-	-4370	-0-	713	1	370	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	3248	X	1540	-0-	-1708	-0-	667	1	870	2	N	3	2	8			85
							3	9									
03	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	713	1	203	2	N	40	3	8			122
							44	9									
04	2370	X	848	-0-	-1522	-0-	690	1	114	2	N	40	2	8			160
							44	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	713	1	1566	2	N	39	3	8			196
							43	9									
06	1590	X	932	-0-	-658	-0-	667	1	254	2	N	10	6	8			200
							11	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1388	1	438	2	N	50	178	1			72
							55	9									
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	717	1	7024	2	N	-0-					72
09	2250	X	722	-0-	-1528	-0-	694	1	28	9	N	25					97
10	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	470	1	590	2	N	4					101
							4	9									
11	7500	X	569	-0-	-6931	-0-	235	1	334	2	N	-0-					101
12	7750	X	98	-0-	-7652	-0-	70	1	28	9	N	25					126

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	713	1	2861	2	N	-0-					90
02	3335	X	3166	-0-	-169	-0-	667	1	2499	2	N	-0-					90
03	3565	X	1950	-0-	-1615	-0-	713	1	1215	2	N	20					110
							22	9									
04	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	690	1	2474	2	N	-0-					110
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	713	1	3108	2	N	-0-					110
06	3450	X	1225	-0-	-2225	-0-	644	1	581	2	N	-0-					110
07	3379	X	841	-0-	-2538	-0-	648	1	191	2	N	2	94	0			18
							2	9									
08	3565	X	2440	-0-	-1125	-0-	717	1	1723	2	N	-0-					18
09	3450	X	2539	-0-	-911	-0-	694	1	1828	2	N	15					33
							17	9									
10	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	716	1	2078	2	N	-0-					33
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	690	1	1971	2	N	-0-					33
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	603	1	2796	2	N	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	22599	X	15241	-0-	-7358	-0-	1537	1	13668	2	Y	33	82	1			16
							36	9									
02	21141	X	15130	-0-	-6011	-0-	334	1	14768	2	Y	25					41
							28	9									
03	14477	X	12150	-0-	-2327	-0-	345	1	11752	2	Y	48					89
							53	9									
04	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	345	1	19823	2	Y	39	86	1			42
							43	9									
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	357	1	18468	2	Y	21					63
							23	9									
06	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	345	1	19935	2	Y	17					80
							19	9									
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	347	1	11791	2	Y	26	86	0			20
							29	9									
08	11160	X	10440	-0-	-720	-0-	336	1	10104	2	Y	-0-					20
09	10800	X	4475	-0-	-6325	-0-	266	1	4157	2	Y	47	63	1			4
							52	9									
10	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	9945	2	10	9	Y	9					13
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	336	1	10857	2	Y	9					22
							10	9									
12	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	347	1	10491	2	Y	22					44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 160,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	6510	X	502	-0-	-6008	-0-	326	1	131	2	Y	41	102	1			19
							45	9									
02	6090	X	471	-0-	-5619	-0-	334	1	102	2	Y	32					51
							35	9									
03	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	357	1	3231	2	Y	60					111
							66	9									
04	3390	X	398	-0-	-2992	-0-	345	1	53	9	Y	48	107	1			52
05	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	357	1	1941	2	Y	27					79
							30	9									
06	3540	X	842	-0-	-2698	-0-	345	1	474	2	Y	21					100
							23	9									
07	3658	X	1100	-0-	-2558	-0-	347	1	719	2	Y	31	106	0			25
							34	9									
08	3658	X	278	-0-	-3380	-0-	278	1			Y	-0-					25
09	2250	X	373	-0-	-1877	-0-	301	1	72	9	Y	65	84	1			6
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	11					17
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	336	1	1571	2	Y	11					28
							12	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	359	1	459	2	Y	28					56
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	2			N	-0-					129
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3850	2	9	9	N	8					137
03	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	3991	2	18	9	N	16	28	1			125
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3684	2	10	9	N	9					134
05	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3721	2	6	9	N	5					139
06	3990	X	1778	-0-	-2212	-0-	1768	2	10	9	N	9					148
07	4123	X	2945	-0-	-1178	-0-	2930	2	15	9	N	14					162
08	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	904	1	2621	2	N	-0-					162
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	875	1	2991	2	N	1	148	1			15
							1	9									
10	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	875	1	2100	2	N	15					30
							17	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	875	1	2567	2	N	12					42
							13	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	893	1	2689	2	N	13					55
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	6231	X	4885	-0-	-1346	-0-	766	1	4100	2	N	17					85
							19	9									
02	5829	X	4962	-0-	-867	-0-	689	1	4260	2	N	12					97
							13	9									
03	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	770	1	4304	2	N	10					107
							11	9									
04	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	725	1	3103	2	N	8					115
							9	9									
05	5673	X	4774	-0-	-899	-0-	760	1	4008	2	N	5					120
							6	9									
06	5130	X	4013	-0-	-1117	-0-	4010	2	3	9	N	3					123
07	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4574	2	6	9	N	5					128
08	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	904	1	3806	2	N	-0-					128
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1093	1	3770	2	N	-0-	61	1			67
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1115	1	4578	2	N	4					71
							4	9									
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1093	1	5159	2	N	20					91
							22	9									
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1128	1	4293	2	N	37					128
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 59,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	6541	X	6051	-0-	-490	-0-	763	1	5288	2	Y	-0-					165
02	6119	X	5436	-0-	-683	-0-	725	1	4700	2	Y	10					175
							11	9									
03	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	775	1	5007	2	Y	66	170	1			71
							73	9									
04	6000	X	5467	-0-	-533	-0-	749	1	4693	2	Y	23					94
							25	9									
05	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	756	1	4952	2	Y	-0-					94
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	4					98
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					98
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	452	1	6970	2	Y	-0-					98
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	1095	1	7050	2	Y	81	81	1			98
							89	9									
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1118	1	4662	2	Y	29					127
							32	9									
11	7020	X	5671	-0-	-1349	-0-	1092	1	4561	2	Y	16					143
							18	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1129	1	5082	2	Y	19					162
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 68,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	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	-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	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-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	11284	X	10216	-0-	-1068	-0-	287	1	9929	2	N	-0-					17
02	10556	X	9565	-0-	-991	-0-	247	1	9315	2	N	3					20
							3	9									
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	302	1	11033	2	N	54					74
							59	9									
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	275	1	10365	2	N	8					82
							9	9									
05	10943	X	10741	-0-	-202	-0-	281	1	10451	2	N	8					90
							9	9									
06	11040	X	2974	-0-	-8066	-0-	1093	1	1871	2	N	9					99
							10	9									
07	11408	X	4072	-0-	-7336	-0-	1130	1	2940	2	N	2					101
							2	9									
08	11408	X	1336	-0-	-10072	-0-	954	1	382	2	N	-0-					101
09	10650	X	1217	-0-	-9433	-0-	1093	1	124	2	N	-0-					101
10	10726	X	1276	-0-	-9450	-0-	1130	1	145	2	N	1					102
							1	9									
11	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	1093	1	41	2	N	-0-					102
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 65,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	354	1	8062	2	Y	5					50
							6	9									
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	296	1	6579	2	Y	16					66
							18	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	264	1	7923	2	Y	5					71
							6	9									
04	6870	X	6235	-0-	-635	-0-	220	1	6014	2	Y	1	69	1			3
							1	9									
05	7099	X	5823	-0-	-1276	-0-	477	1	5344	2	Y	2					5
							2	9									
06	8070	X	209	-0-	-7861	-0-	209	2			Y	-0-					5
07	8184	X	5009	-0-	-3175	-0-	49	1	4960	2	Y	-0-					5
08	8184	X	5162	-0-	-3022	-0-	452	1	4697	2	Y	12					17
							13	9									
09	6240	X	4859	-0-	-1381	-0-	437	1	4422	2	Y	-0-					17
10	5828	X	4483	-0-	-1345	-0-	452	1	4031	2	Y	-0-					17
11	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	438	1	4499	2	Y	1					18
							1	9									
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	452	1	6135	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 66,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					60
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					60
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					60
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					60
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-	12	7			48
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					48
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					48
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9083	X	2922	-0-	-6161	-0-	773 35	1 9	2114	2	N	32					97
02	8497	X	2644	-0-	-5853	-0-	725 3	1 9	1916	2	N	3					100
03	5797	X	2848	-0-	-2949	-0-	775 2	1 9	2071	2	N	2					102
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	749 31	1 9	2106	2	N	28					130
05	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	775 17	1 9	1997	2	N	15					145
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	5					150
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					150
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					150
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	3	136	1			17
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5997	-0-	-358	-0-	396 8	1 9	5593	2	Y	7					54
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	406 18	1 9	5750	2	Y	16					70
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	488 4	1 9	8235	2	Y	4					74
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	481 3	1 9	6602	2	Y	3	73	1			4
05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	290 1	1 9	6086	2	Y	1					5
06	8460	X	145	-0-	-8315	-0-	145	2			Y	-0-					5
07	8742	X	5860	-0-	-2882	-0-	57	1	5803	2	Y	-0-					5
08	8742	X	6125	-0-	-2617	-0-	452 13	1 9	5660	2	Y	12					17
09	7080	X	4670	-0-	-2410	-0-	389	1	4281	2	Y	-0-					17
10	6386	X	4358	-0-	-2028	-0-	446	1	3912	2	Y	-0-					17
11	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	434 1	1 9	5327	2	Y	1					18
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	426	1	4792	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 66,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4367	-0-	-4499	-0-	4349	2	18	9	N	16					130
02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					130
03	8122	X	7623	-0-	-499	-0-	7590	2	33	9	N	30					160
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8374	2	47	9	N	43	178	1			25
05	9145	X	7724	-0-	-1421	-0-	7689	2	35	9	N	32					57
06	8850	X	4522	-0-	-4328	-0-	4483	2	39	9	N	35					92
07	9145	X	5311	-0-	-3834	-0-	5309	2	2	9	N	2					94
08	8711	X	5862	-0-	-2849	-0-	880	1	4970	2	N	11					105
							12	9									
09	8430	X	6242	-0-	-2188	-0-	1531	1	4711	2	N	-0-					105
10	7719	X	5880	-0-	-1839	-0-	1369	1	4461	2	N	45					150
							50	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1346	1	5055	2	N	8					158
							9	9									
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1268	1	5218	2	N	17					175
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 77,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3691	-0-	-339	-0-	3685	2	6	9	Y	5					77
02	3770	X	3226	-0-	-544	-0-	3224	2	2	9	Y	2					79
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	2			Y	-0-					79
04	3780	X	3153	-0-	-627	-0-	3151	2	2	9	Y	2	37	1			44
05	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			Y	-0-					44
06	3570	X	122	-0-	-3448	-0-	110	2	12	9	Y	11					55
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	31	1	3091	2	Y	8	4	1	4	8	55
							9	9									
08	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	904	1	2362	2	Y	6	3	1	3	8	55
							7	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1086	1	2216	2	Y	8	4	1	4	8	55
							9	9									
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	1122	1	1812	2	Y	-0-					55
11	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	1081	1	2016	2	Y	4	1	1	1	8	57
							4	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1073	1	2215	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 35,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	-0-	-0-	-0-	-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	12896	X	11633	-0-	-1263	-0-	11623	2	10	9	Y	9					47
02	11484	X	10756	-0-	-728	-0-	10747	2	9	9	Y	8					55
03	12276	X	11256	-0-	-1020	-0-	11252	2	4	9	Y	4					59
04	11640	X	10395	-0-	-1245	-0-	10373	2	22	9	Y	20	51	1			28
05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11655	2	2	9	Y	2					30
06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	219	1	11028	2	Y	9					39
							10	9									
07	11501	X	10485	-0-	-1016	-0-	327	1	10158	2	Y	-0-					39
08	11594	X	10280	-0-	-1314	-0-	226	1	10053	2	Y	1					40
							1	9									
09	11220	X	10065	-0-	-1155	-0-	219	1	9840	2	Y	5					45
							6	9									
10	11594	X	10775	-0-	-819	-0-	226	1	10528	2	Y	19					64
							21	9									
11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	219	1	10275	2	Y	4					68
							4	9									
12	10478	X	10255	-0-	-223	-0-	225	1	10019	2	Y	10					78
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 129,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	91	1	5371	2	Y	12					20
							13	9									
02	5568	X	4601	-0-	-967	-0-	136	1	4461	2	Y	4					24
							4	9									
03	5673	X	4902	-0-	-771	-0-	199	1	4703	2	Y	-0-					24
04	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	181	1	4736	2	Y	14					38
							15	9									
05	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	183	1	3813	2	Y	4					42
							4	9									
06	5310	X	114	-0-	-5196	-0-	114	2			Y	-0-					42
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	58	1	5850	2	Y	6					48
							7	9									
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	200	1	4904	2	Y	-0-					48
09	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	194	1	4663	2	Y	-0-					48
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	200	1	4685	2	Y	-0-					48
11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	194	1	4779	2	Y	-0-					48
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	200	1	5029	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 54,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	20801	X	17599	-0-	-3202	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	15158	-0-	-3866	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17052	-0-	-2323	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17144	-0-	-1606	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	11829	-0-	-5779	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	6707	-0-	-10333	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	3662	-0-	-14039	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16008	-0-	-1693	-0-	1122	1	14886	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	14952	-0-	-2178	-0-	980	1	13972	2	N	-0-					-0-
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1009	1	14173	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	14597	-0-	-883	-0-	910	1	13687	2	N	-0-					-0-
12	15500	X	14250	-0-	-1250	-0-	840	1	13410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,140 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	14601	X	13402	-0-	-1199	-0-	13402	2			N	-0-			-0-
02	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-			-0-
03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-			-0-
04	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
05	14601	X	10385	-0-	-4216	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	9492	-0-	-4638	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
07	14601	X	3674	-0-	-10927	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
08	14601	X	14527	-0-	-74	-0-	1122	1	13405	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	12964	-0-	-1166	-0-	849	1	12115	2	N	-0-			-0-
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	777	1	10911	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	11883	-0-	-2187	-0-	741	1	11142	2	N	-0-			-0-
12	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	675	1	10776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,418 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	15407	X	9623	-0-	-5784	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
02	14413	X	9723	-0-	-4690	-0-	9723	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	11660	-0-	-1825	-0-	11660	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	8986	-0-	-3044	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	7240	-0-	-3145	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	6634	-0-	-4646	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	2312	-0-	-9344	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	11107	-0-	-549	-0-	1122	1	9985	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8916	-0-	-84	-0-	584	1	8332	2	N	-0-			-0-
10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	649	1	9120	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	6611	-0-	-4129	-0-	412	1	6199	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8318	-0-	-703	-0-	491	1	7827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,899 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	21700	X	20109	-0-	-1591	-0-	20109	2			N	-0-			-0-
02	20155	X	18309	-0-	-1846	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
03	21545	X	19371	-0-	-2174	-0-	19371	2			N	-0-			-0-
04	20820	X	17432	-0-	-3388	-0-	17432	2			N	-0-			-0-
05	20119	X	19351	-0-	-768	-0-	19351	2			N	-0-			-0-
06	19470	X	18938	-0-	-532	-0-	18938	2			N	-0-			-0-
07	19561	X	4844	-0-	-14717	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
08	19375	X	19312	-0-	-63	-0-	1122	1	18190	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	18160	-0-	-560	-0-	1190	1	16970	2	N	-0-			-0-
10	19561	X	18149	-0-	-1412	-0-	1206	1	16943	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	17985	-0-	-945	-0-	1121	1	16864	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	17986	-0-	-552	-0-	1061	1	16925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,946 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	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	713	1	1495	2	N	-0-					115
02	3190	X	1290	-0-	-1900	-0-	644	1	646	2	N	-0-					115
03	3317	X	681	-0-	-2636	-0-	621	1	8	2	N	47					162
							52	9									
04	3210	X	2143	-0-	-1067	-0-	690	1	1444	2	N	8					170
							9	9									
05	2728	X	1619	-0-	-1109	-0-	713	1	906	2	N	-0-	160	1			10
06	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	690	1	751	2	N	-0-					10
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	694	1	4079	2	N	36					46
							40	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	717	1	4357	2	N	2					48
							2	9									
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	671	1	6276	2	N	39					87
							43	9									
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	717	1	6281	2	N	3					90
							3	9									
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	694	1	3924	2	N	26					116
							29	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	712	1	4492	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 43,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	403	N	69	-0-	-334	-0-	69	1			N	-0-					105
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					105
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					110
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	99	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	713	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	667	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	713	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	690	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	713	1	4195	2	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	690	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	694	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	717	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	694	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	717	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	660	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	717	1	2635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,774 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	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	713	1	5850	2	N	-0-					80
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	667	1	5399	2	N	23					103
							25	9									
03	6138	X	5701	-0-	-437	-0-	713	1	4977	2	N	10					113
							11	9									
04	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	690	1	4960	2	N	39					152
							43	9									
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	713	1	5970	2	N	-0-	140	1			12
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	690	1	6100	2	N	1					13
							1	9									
07	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	694	1	4872	2	N	-0-					13
08	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	717	1	4800	2	N	-0-					13
09	5940	X	4188	-0-	-1752	-0-	578	1	3560	2	N	45					58
							50	9									
10	6138	X	4178	-0-	-1960	-0-	717	1	3442	2	N	17					75
							19	9									
11	5940	X	5043	-0-	-897	-0-	685	1	4358	2	N	-0-					75
12	5580	X	3015	-0-	-2565	-0-	625	1	2377	2	N	12					87
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 65,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	13361	X	8487	-0-	-4874	-0-	713	1	7774	2	N	-0-					-0-
02	12499	X	9215	-0-	-3284	-0-	667	1	8548	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	10097	-0-	-3264	-0-	713	1	9384	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	690	1	8876	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8803	-0-	-1303	-0-	713	1	8090	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7445	-0-	-2335	-0-	690	1	6755	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	7521	-0-	-2585	-0-	694	1	6827	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	7544	-0-	-2562	-0-	717	1	6827	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6337	-0-	-3233	-0-	671	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	5210	-0-	-3594	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	694	1	6035	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6918	-0-	-615	-0-	578	1	6340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,872 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	1			N	-0-					136
02	609	N	253	-0-	-356	-0-	253	1			N	-0-					136
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					136
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					136
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	6	129	1			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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	578	1	10	9	N	9					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3507	2	6	9	N	5					87
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9	N	5					92
03	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2712	2	1	9	N	1					93
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2491	2	11	9	N	10					103
05	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	2471	2			N	-0-					103
06	3390	X	603	-0-	-2787	-0-	588	2	15	9	N	14					117
07	3162	X	1397	-0-	-1765	-0-	1394	2	3	9	N	3					120
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	904	1	2300	2	N	5	110	0			15
							6	9									
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1091	1	2049	2	N	2					17
							2	9									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1127	1	2131	2	N	-0-					17
11	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	1093	1	1630	2	N	-0-					17
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	1110	1	1608	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5363	X	4686	-0-	-677	-0-	229	1	4447	2	Y	9	15	1			17
							10	9									
02	5017	X	4430	-0-	-587	-0-	214	1	4207	2	Y	8					25
							9	9									
03	5363	X	4828	-0-	-535	-0-	229	1	4588	2	Y	10					35
							11	9									
04	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	234	1	4486	2	Y	-0-					35
05	4836	X	4760	-0-	-76	-0-	242	1	4517	2	Y	1	33	1			3
							1	9									
06	4680	X	3823	-0-	-857	-0-	223	1	3591	2	Y	8					11
							9	9									
07	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	234	1	4152	2	Y	5					16
							6	9									
08	4867	X	4157	-0-	-710	-0-	372	1	3779	2	Y	5					21
							6	9									
09	4710	X	3787	-0-	-923	-0-	226	1	3553	2	Y	7					28
							8	9									
10	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	234	1	3817	2	Y	-0-					28
11	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	226	1	3681	2	Y	4					32
							4	9									
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	226	1	3982	2	Y	14					46
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 51,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	22258	X	20125	-0-	-2133	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	17106	-0-	-3513	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	19526	-0-	-2174	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18570	-0-	-2430	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19299	-0-	-1564	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18201	-0-	-1269	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	4975	-0-	-14555	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18367	-0-	-1163	-0-	1122	1	17245	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17968	-0-	-722	-0-	1177	1	16791	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17849	-0-	-1464	-0-	1186	1	16663	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	17058	-0-	-1152	-0-	1063	1	15995	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	16995	-0-	-1264	-0-	1002	1	15993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,039 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	INC G-10		2220	-0-	2220	4398	2220	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		2138	-0-	2138	6536	2138	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

01	19871	X	17000	-0-	-2871	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	17110	X	15420	-0-	-1690	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16871	-0-	-1419	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	8644	-0-	-9056	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	8391	-0-	-8876	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	9470	-0-	-6970	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	3484	-0-	-13380	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15629	-0-	-1235	-0-	1122	1	14507	2	N	-0-					-0-
09	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	777	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	896	1	12593	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	13748	-0-	-1372	-0-	857	1	12891	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	12984	-0-	-1741	-0-	766	1	12218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

01	10261	X	7513	-0-	-2748	-0-	7460	2	53	9	N	48	180	1			116
02	8033	X	6680	-0-	-1353	-0-	6680	2			N	-0-					116
03	8587	X	7893	-0-	-694	-0-	7893	2			N	-0-					116
04	7260	X	6634	-0-	-626	-0-	6634	2			N	-0-					116
05	7502	X	7011	-0-	-491	-0-	7011	2			N	-0-					116
06	7650	X	5921	-0-	-1729	-0-	5837	2	84	9	N	76					192
07	7905	X	5819	-0-	-2086	-0-	5813	2	6	9	N	5					197
08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	572	1	7049	2	N	4					201
							4	9									
09	6780	X	5649	-0-	-1131	-0-	553	1	5055	2	N	37					238
							41	9									
10	7006	X	4013	-0-	-2993	-0-	572	1	3441	2	N	-0-					238
11	7380	X	593	-0-	-6787	-0-	553	1	40	2	N	-0-					238
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	549	1	7405	2	N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 73,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	23188	X	21187	-0-	-2001	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19145	-0-	-2025	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20639	-0-	-596	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	20288	-0-	-262	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	20676	-0-	-497	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	17476	-0-	-3014	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	5041	-0-	-15915	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	18585	-0-	-2371	-0-	1122	1	17463	2	N	-0-					-0-
09	20280	X	17745	-0-	-2535	-0-	1163	1	16582	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	16853	-0-	-3824	-0-	1120	1	15733	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	15208	-0-	-2792	-0-	948	1	14260	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15153	-0-	-533	-0-	894	1	14259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,996 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	2790	X	1907	-0-	-883	-0-	1881	2	26	9	N	24	179	1			79
02	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					79
03	2139	X	1263	-0-	-876	-0-	1263	2			N	-0-					79
04	2070	X	1266	-0-	-804	-0-	1266	2			N	-0-					79
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3004	2	77	9	N	70					149
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2348	2	75	9	N	68					217
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					217
08	3100	N	3685	-0-	585	585	503	1	3126	2	N	51					268
							56	9									
09	3000	N	2739	-0-	-261	324	484	1	2255	2	N	-0-					268
10	2209	N	1885	-0-	-324	-0-	500	1	1385	2	N	-0-					268
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	484	1	2817	2	N	70	181	1			157
							77	9									
12	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	499	1	1548	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	15159	X	12273	-0-	-2886	-0-	713	1	11560	2	N	-0-					125
02	14152	X	9878	-0-	-4274	-0-	222	1	9656	2	N	-0-					125
03	15128	X	10858	-0-	-4270	-0-	237	1	10621	2	N	-0-					125
04	12870	X	11623	-0-	-1247	-0-	230	1	11393	2	N	-0-					125
05	12276	X	11834	-0-	-442	-0-	237	1	11596	2	N	1	1	8			125
							1	9									
06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	230	1	12517	2	N	-0-					125
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	231	1	11854	2	N	-0-					125
08	11997	X	11962	-0-	-35	-0-	239	1	11723	2	N	-0-					125
09	12750	X	10681	-0-	-2069	-0-	231	1	10450	2	N	-0-					125
10	13175	X	9448	-0-	-3727	-0-	9447	2	1	9	N	1					126
11	12750	X	9453	-0-	-3297	-0-	9453	2			N	-0-					126
12	11656	X	7271	-0-	-4385	-0-	7271	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 130,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	713	1	12954	2	N	-0-					43
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	222	1	11294	2	N	6					49
							7	9									
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	238	1	12888	2	N	4					53
							4	9									
04	13050	X	12799	-0-	-251	-0-	230	1	12569	2	N	-0-					53
05	13485	X	12649	-0-	-836	-0-	238	1	12410	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	230	1	13004	2	N	-0-					53
07	13237	X	10794	-0-	-2443	-0-	231	1	10561	2	N	2					55
							2	9									
08	13237	X	11308	-0-	-1929	-0-	239	1	11069	2	N	-0-					55
09	13050	X	9658	-0-	-3392	-0-	231	1	9427	2	N	-0-					55
10	13485	X	10296	-0-	-3189	-0-	10295	2	1	9	N	1					56
11	13050	X	10380	-0-	-2670	-0-	10380	2			N	-0-					56
12	11315	X	5630	-0-	-5685	-0-	5630	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 135,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	713	1	11679	2	N	-0-					36
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	222	1	10560	2	N	-0-					36
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	238	1	11779	2	N	-0-					36
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	230	1	11546	2	N	7					43
							8	9									
05	11284	X	10034	-0-	-1250	-0-	238	1	9796	2	N	-0-					43
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	230	1	10812	2	N	-0-					43
07	11284	X	9067	-0-	-2217	-0-	231	1	8834	2	N	2					45
							2	9									
08	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	239	1	11490	2	N	-0-					45
09	10920	X	10547	-0-	-373	-0-	231	1	10316	2	N	-0-					45
10	11284	X	8822	-0-	-2462	-0-	234	1	8588	2	N	-0-					45
11	10920	X	9269	-0-	-1651	-0-	213	1	9056	2	N	-0-					45
12	10230	X	4752	-0-	-5478	-0-	239	1	4513	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 122,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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. GAS LIFT (I)(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	10025	-0-	-1910	-0-	713	1	9218	2	N	85	176	1			55
							94	9									
02	11165	X	8766	-0-	-2399	-0-	334	1	8338	2	N	85					140
							94	9									
03	10943	X	8804	-0-	-2139	-0-	357	1	8389	2	N	53	170	1	1	8	22
							58	9									
04	10560	X	8525	-0-	-2035	-0-	345	1	8111	2	N	63					85
							69	9									
05	10912	X	9178	-0-	-1734	-0-	357	1	8818	2	N	3					88
							3	9									
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	345	1	10777	2	N	121	171	1	2	8	36
							133	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	347	1	10408	2	N	49					85
							54	9									
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	358	1	9953	2	N	83					168
							91	9									
09	11250	X	9476	-0-	-1774	-0-	347	1	9105	2	N	22					190
							24	9									
10	11625	X	9228	-0-	-2397	-0-	357	1	8761	2	N	100	167	1			123
							110	9									
11	11250	X	9812	-0-	-1438	-0-	335	1	9412	2	N	59					182
							65	9									
12	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-	340	1	7328	2	N	46	165	1			63
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 113,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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. GAS LIFT (I)(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	9848	-0-	-1281	-0-	713	1	9061	2	N	67	1	8			146
							74	9									
02	10411	X	8516	-0-	-1895	-0-	334	1	8137	2	N	41					187
							45	9									
03	9889	X	8614	-0-	-1275	-0-	357	1	8232	2	N	23	174	1			36
							25	9									
04	9570	X	8323	-0-	-1247	-0-	345	1	7948	2	N	27					63
							30	9									
05	9858	X	8398	-0-	-1460	-0-	357	1	8016	2	N	23	1	8			85
							25	9									
06	9540	X	9209	-0-	-331	-0-	345	1	8830	2	N	31	3	8			113
							34	9									
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	347	1	8977	2	N	52					165
							57	9									
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	208	1	9111	2	N	-0-					165
09	9210	X	9013	-0-	-197	-0-	208	1	8718	2	N	79	167	1			77
							87	9									
10	9517	X	8910	-0-	-607	-0-	292	1	8606	2	N	11					88
							12	9									
11	9210	X	8168	-0-	-1042	-0-	333	1	7799	2	N	33					121
							36	9									
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	355	1	8942	2	N	50					171
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 107,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	713	1	10354	2	Y	13					27
							14	9									
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	334	1	7646	2	Y	5					32
							6	9									
03	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	357	1	8902	2	Y	-0-					32
04	10710	X	7667	-0-	-3043	-0-	345	1	7320	2	Y	2					34
							2	9									
05	11067	X	7351	-0-	-3716	-0-	357	1	6988	2	Y	5					39
							6	9									
06	9750	X	7126	-0-	-2624	-0-	345	1	6773	2	Y	7	38	1			8
							8	9									
07	9269	X	6745	-0-	-2524	-0-	347	1	6395	2	Y	3					11
							3	9									
08	9269	X	7245	-0-	-2024	-0-	358	1	6887	2	Y	-0-					11
09	7680	X	4905	-0-	-2775	-0-	347	1	4543	2	Y	14	22	1			3
							15	9									
10	7378	X	4265	-0-	-3113	-0-	4255	2	10	9	Y	9					12
11	7140	X	3846	-0-	-3294	-0-	335	1	3511	2	Y	-0-	9	1			3
12	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	347	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 80,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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		-0-	-0-	-0-	-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
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	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	5025	2	54	9	N	49					174
02	5046	X	4654	-0-	-392	-0-	4651	2	3	9	N	3					177
03	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4759	2	22	9	N	20					197
04	4950	X	4288	-0-	-662	-0-	4241	2	47	9	N	43	178	1			62
05	5115	X	4237	-0-	-878	-0-	4148	2	89	9	N	81	63	1	60	7	20
06	4920	X	4247	-0-	-673	-0-	1116	1	3131	2	N	-0-					20
07	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	1152	1	2773	2	N	10					30
							11	9									
08	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	1238	1	3093	2	N	5					35
							6	9									
09	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	1511	1	2513	2	N	-0-					35
10	7378	X	4448	-0-	-2930	-0-	1658	1	2768	2	N	20					55
							22	9									
11	7140	X	4561	-0-	-2579	-0-	1625	1	2899	2	N	34					89
							37	9									
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1574	1	2942	2	N	10					99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	1612	X	1194	-0-	-418	-0-	1172	2	22	9	Y	20					48
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1839	2	17	9	Y	15					63
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25					88
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2919	2	22	9	Y	20	77	1			31
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	3	7			29
06	1980	X	1540	-0-	-440	-0-	1526	2	14	9	Y	13					42
07	3038	X	1690	-0-	-1348	-0-	1675	2	15	9	Y	14					56
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	53	1			3
09	3090	X	760	-0-	-2330	-0-	760	2			Y	-0-					3
10	3193	X	1710	-0-	-1483	-0-	1696	2	14	9	Y	13					16
11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	1200	2	13	9	Y	12					28
12	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1224	2	18	9	Y	16					44

TOTAL GAS PROD: 19,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2309	-0-	-736	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1880	-0-	-1270	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	352	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	605	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	563	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	341	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	344	1	3590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,068 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 #: 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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-			-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 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	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-			-0-
02	7569	X	5230	-0-	-2339	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	7023	-0-	-1843	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	8551	-0-	-29	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	6887	-0-	-1693	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	7331	-0-	-1504	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	7173	-0-	-1662	-0-	352	1	6821	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	6221	-0-	-2329	-0-	761	1	5460	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7747	-0-	-406	-0-	784	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	340	1	6643	2	N	-0-			-0-
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	341	1	7189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5061	-0-	-767	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
02	5452	X	4641	-0-	-811	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	3886	-0-	-1364	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	3267	-0-	-2561	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	4156	-0-	-1672	-0-	352	1	3804	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	757	1	3499	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	746	1	3989	2	N	-0-			-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	482	1	3611	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	487	1	3585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,569 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 #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9591	-0-	-1777	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9883	-0-	-781	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8352	-0-	-2238	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	8339	-0-	-3255	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	7906	-0-	-3688	-0-	352	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	7166	-0-	-4054	-0-	1248	1	5918	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	7416	-0-	-2473	-0-	1196	1	6220	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6912	-0-	-1428	-0-	784	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7490	-0-	-105	-0-	796	1	6694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7465	-0-	-771	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6195	-0-	-2609	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5372	-0-	-2758	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6346	-0-	-1784	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	4976	-0-	-2991	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5469	-0-	-2312	-0-	352	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7126	-0-	-404	-0-	974	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	934	1	6867	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	491	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	490	1	6364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,543 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2966	2	39	9	N	35					197
02	2929	X	2793	-0-	-136	-0-	2776	2	17	9	N	15	182	1			30
03	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2797	2	26	9	N	24					54
04	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2770	2	29	9	N	26					80
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2938	2	59	9	N	54					134
06	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	156	1	31471	2	N	-0-					134
07	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	198	1	2089	2	N	68					202
							75	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1623	1	2045	2	N	65					267
							72	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1833	1	1893	2	N	-0-					267
10	5425	X	3378	-0-	-2047	-0-	1744	1	1634	2	N	-0-					267
11	5250	X	3788	-0-	-1462	-0-	1759	1	2023	2	N	5	185	1			87
							6	9									
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1604	1	1883	2	N	15					102
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 66,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	244	1	2384	2	Y	8					62
							9	9									
02	3306	X	2359	-0-	-947	-0-	245	1	2112	2	Y	2					64
							2	9									
03	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	253	1	2373	2	Y	8					72
							9	9									
04	3420	X	2339	-0-	-1081	-0-	228	1	2087	2	Y	22	46	1			48
							24	9									
05	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	237	1	2101	2	Y	1	43	7			6
							1	9									
06	2550	X	39	-0-	-2511	-0-	39	1			Y	-0-					6
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	263	1	3464	2	Y	-0-					6
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	301	1	2347	2	Y	3					9
							3	9									
09	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	292	1	1776	2	Y	-0-					9
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	301	1	2582	2	Y	13					22
							14	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	283	1	2584	2	Y	5					27
							6	9									
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	8494	X	7791	-0-	-703	-0-	754	1	6967	2	Y	64					152
							70	9									
02	7772	X	6728	-0-	-1044	-0-	722	1	5974	2	Y	29					181
							32	9									
03	8277	X	7767	-0-	-510	-0-	737	1	6995	2	Y	32	97	1			116
							35	9									
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	627	1	6427	2	Y	26	93	1			49
							29	9									
05	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	773	1	6966	2	Y	20	52	1			17
							22	9									
06	7530	X	397	-0-	-7133	-0-	383	2	14	9	Y	13					30
07	7781	X	5105	-0-	-2676	-0-	50	1	5052	2	Y	3					33
							3	9									
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	452	1	7354	2	Y	55					88
							61	9									
09	7500	X	6966	-0-	-534	-0-	437	1	6510	2	Y	17					105
							19	9									
10	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	452	1	6318	2	Y	14	96	1			23
							15	9									
11	7620	X	6183	-0-	-1437	-0-	417	1	5763	2	Y	3					26
							3	9									
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	438	1	6582	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 77,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	713	1	6884	2	N	87					178
							96	9									
02	7569	X	6949	-0-	-620	-0-	667	1	6201	2	N	74	192	1			60
							81	9									
03	8091	X	7157	-0-	-934	-0-	713	1	6399	2	N	41	1	8			100
							45	9									
04	7830	X	6753	-0-	-1077	-0-	690	1	6013	2	N	45					145
							50	9									
05	7843	X	6719	-0-	-1124	-0-	713	1	5960	2	N	42	179	1	2	8	6
							46	9									
06	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	690	1	6020	2	N	42					48
							46	9									
07	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	694	1	6005	2	N	44					92
							48	9									
08	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	717	1	5645	2	N	36					128
							40	9									
09	6750	X	6358	-0-	-392	-0-	694	1	5634	2	N	27					155
							30	9									
10	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	710	1	5551	2	N	49	179	1			25
							54	9									
11	6750	X	5581	-0-	-1169	-0-	680	1	4862	2	N	35					60
							39	9									
12	5828	X	2939	-0-	-2889	-0-	453	1	2453	2	N	30					90
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 76,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	12090	X	10297	-0-	-1793	-0-	10297	2			N	-0-					3
02	10933	X	8837	-0-	-2096	-0-	8837	2			N	-0-					3
03	11501	X	9394	-0-	-2107	-0-	9394	2			N	-0-					3
04	10890	X	10718	-0-	-172	-0-	10718	2			N	-0-					3
05	10912	X	10255	-0-	-657	-0-	10255	2			N	-0-					3
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					3
07	11067	X	10483	-0-	-584	-0-	10483	2			N	-0-					3
08	11067	X	10765	-0-	-302	-0-	10765	2			N	-0-					3
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					3
10	10323	X	9207	-0-	-1116	-0-	9207	2			N	-0-					3
11	10410	X	8791	-0-	-1619	-0-	8791	2			N	-0-					3
12	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	9228	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 119,102 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	11656	X	10723	-0-	-933	-0-	10714	2	9	9	Y	8					45
							10	9									
02	11368	X	10576	-0-	-792	-0-	10572	2	4	9	Y	4					49
							9	9									
03	12152	X	10409	-0-	-1743	-0-	10405	2	4	9	Y	4					53
							1	9									
04	11760	X	10167	-0-	-1593	-0-	10145	2	22	9	Y	20	54	1			19
							2	9									
05	11315	X	9811	-0-	-1504	-0-	9809	2	2	9	Y	2					21
							17	9									
06	10950	X	6989	-0-	-3961	-0-	219	1	6760	2	Y	9					30
							10	9									
07	11315	X	10238	-0-	-1077	-0-	324	1	9914	2	Y	-0-					30
							17	9									
08	10509	X	9110	-0-	-1399	-0-	226	1	8884	2	Y	-0-					30
							17	9									
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	219	1	9973	2	Y	5					35
							6	9									
10	9796	X	8767	-0-	-1029	-0-	226	1	8519	2	Y	20					55
							22	9									
11	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	219	1	9763	2	Y	3					58
							3	9									
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	218	1	8831	2	Y	11					69
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 116,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	415	1	2153	2	Y	22					46
							24	9									
02	2610	X	1402	-0-	-1208	-0-	370	1	1023	2	Y	8					54
							9	9									
03	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	360	1	1210	2	Y	1					55
							1	9									
04	2610	X	1509	-0-	-1101	-0-	383	1	1124	2	Y	2					57
							2	9									
05	2697	X	382	-0-	-2315	-0-	326	1	39	2	Y	15	67	1			5
							17	9									
06	2520	X	518	-0-	-2002	-0-	512	2	6	9	Y	5					10
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10					20
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1886	2	Y	8					28
							9	9									
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	437	1	1455	2	Y	-0-					28
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	452	1	1927	2	Y	11					39
							12	9									
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	437	1	1909	2	Y	3					42
							3	9									
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	452	1	2380	2	Y	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	9238	X	7199	-0-	-2039	-0-	713	1	6485	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	8642	X	6752	-0-	-1890	-0-	667	1	6085	2	N	-0-					5
03	8928	X	6627	-0-	-2301	-0-	713	1	5760	2	N	140					145
							154	9									
04	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	690	1	4887	2	N	79	173	1			51
							87	9									
05	8122	X	5662	-0-	-2460	-0-	713	1	4917	2	N	29					80
							32	9									
06	6990	X	4208	-0-	-2782	-0-	690	1	3517	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	7223	X	3549	-0-	-3674	-0-	694	1	2837	2	N	16					96
							18	9									
08	6634	X	4391	-0-	-2243	-0-	717	1	3659	2	N	14					110
							15	9									
09	5670	X	2397	-0-	-3273	-0-	671	1	1679	2	N	43					153
							47	9									
10	5673	X	3336	-0-	-2337	-0-	585	1	2745	2	N	5					158
							6	9									
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	633	1	3854	2	N	9					167
							10	9									
12	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	590	1	3509	2	N	26					193
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 58,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	255	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	423	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	893	1	12007	2	N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	862	1	10890	2	N	-0-					-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1875	1	9149	2	N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	153	1	10486	2	N	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	563	1	8472	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	610	1	10364	2	N	-0-					-0-
11	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	609	1	10805	2	N	-0-					-0-
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	509	1	10427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	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: 6

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	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	899	1	1739	2	N	-0-					42
02	2465	X	2254	-0-	-211	-0-	841	1	1413	2	N	-0-					42
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	899	1	1713	2	N	-0-					42
04	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	870	1	1642	2	N	-0-					42
05	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	899	1	1738	2	N	24	32	1			34
							26	9									
06	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	208	1	41867	2	N	-0-					34
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	239	1	2526	2	N	39					73
							43	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	828	1	2333	2	N	2					75
							2	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1433	1	2110	2	N	-0-					75
10	4619	X	3637	-0-	-982	-0-	1518	1	2119	2	N	-0-					75
11	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	1510	1	2066	2	N	-0-					75
12	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	1297	1	767	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 73,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2132	-0-	-875	-0-	353	1	1771	2	Y	7					71
							8	9									
02	2813	X	2319	-0-	-494	-0-	374	1	1942	2	Y	3	11	1			63
							3	9									
03	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	396	1	2036	2	Y	10	23	1			50
							11	9									
04	2430	X	2396	-0-	-34	-0-	399	1	1991	2	Y	5					55
							6	9									
05	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	406	1	1976	2	Y	5					60
							6	9									
06	2400	X	2263	-0-	-137	-0-	2261	2	2	9	Y	2					62
07	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2077	2	26	9	Y	24					86
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	424	1	2962	2	Y	1					87
							1	9									
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	547	1	3021	2	Y	-0-					87
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	565	1	2248	2	Y	6					93
							7	9									
11	3270	X	1987	-0-	-1283	-0-	520	1	1467	2	Y	-0-					93
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	565	1	1874	2	Y	10	82	1			21
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	3999	X	2933	-0-	-1066	-0-	378	1	2546	2	Y	8					64
							9	9									
02	3741	X	3017	-0-	-724	-0-	344	1	2670	2	Y	3	10	1			57
							3	9									
03	3999	X	3036	-0-	-963	-0-	368	1	2656	2	Y	11	20	1			48
							12	9									
04	3210	X	2715	-0-	-495	-0-	348	1	2360	2	Y	6					54
							7	9									
05	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	369	1	2765	2	Y	4					58
							4	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	Y	2					60
07	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3157	2	26	9	Y	24					84
08	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	452	1	2424	2	Y	-0-					84
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	547	1	4393	2	Y	1					85
							1	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	565	1	3138	2	Y	5					90
							6	9									
11	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	547	1	2731	2	Y	14					104
							15	9									
12	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	565	1	2524	2	Y	9	91	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	210	1	4623	2	N	25					87
							28	9									
02	5017	X	4622	-0-	-395	-0-	182	1	4383	2	N	52					139
							57	9									
03	5363	X	4776	-0-	-587	-0-	210	1	4546	2	N	18					157
							20	9									
04	5190	X	4486	-0-	-704	-0-	199	1	4277	2	N	9					166
							10	9									
05	5177	X	4469	-0-	-708	-0-	142	1	4319	2	N	7	153	1			20
							8	9									
06	4770	X	3883	-0-	-887	-0-	3881	2	2	9	N	2					22
07	4929	X	3708	-0-	-1221	-0-	3658	2	50	9	N	45					67
08	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	904	1	3481	2	N	5					72
							6	9									
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1093	1	3839	2	N	2	1	1	1	8	72
							2	9									
10	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	1130	1	2675	2	N	41					113
							45	9									
11	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	1087	1	2579	2	N	7					120
							8	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1094	1	2713	2	N	10					130
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	272	1	1954	2	Y	8					43
							9	9									
02	2639	X	2088	-0-	-551	-0-	248	1	1834	2	Y	5					48
							6	9									
03	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	275	1	2263	2	Y	8					56
							9	9									
04	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	271	1	2145	2	Y	23	48	1			31
							25	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	280	1	1993	2	Y	2	25	7			8
							2	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	289	1	6870	2	Y	10					18
							11	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	297	1	2506	2	Y	25					43
							28	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	301	1	2576	2	Y	3					46
							3	9									
09	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	510	1	1532	2	Y	-0-					46
10	5704	X	2511	-0-	-3193	-0-	519	1	1978	2	Y	13					59
							14	9									
11	5520	X	2900	-0-	-2620	-0-	504	1	2390	2	Y	5					64
							6	9									
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	486	1	2308	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2657	2	31	9	N	28					167
02	2639	X	2571	-0-	-68	-0-	2549	2	22	9	N	20					187
03	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2672	2	22	9	N	20	172	1			35
04	2670	X	2656	-0-	-14	-0-	2617	2	39	9	N	35					70
05	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	2613	2	11	9	N	10	35	1			45
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2902	2	41	9	N	37					82
07	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2682	2	23	9	N	21					103
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	904	1	2625	2	N	24	74	0			53
							26	9									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	875	1	2274	2	N	12					65
							13	9									
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	898	1	2003	2	N	13					78
							14	9									
11	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	875	1	2035	2	N	9					87
							10	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	895	1	2081	2	N	6					93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	9238	X	8493	-0-	-745	-0-	8471	2	22	9	Y	20					64
02	8642	X	7406	-0-	-1236	-0-	7382	2	24	9	Y	22					86
03	9238	X	7639	-0-	-1599	-0-	7606	2	33	9	Y	30					116
04	8670	X	6459	-0-	-2211	-0-	6436	2	23	9	Y	21	98	1			39
05	8959	X	6764	-0-	-2195	-0-	6764	2			Y	-0-					39
06	8190	X	6074	-0-	-2116	-0-	6064	2	10	9	Y	9					48
07	7905	X	6865	-0-	-1040	-0-	6851	2	14	9	Y	13					61
08	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7317	2	42	9	Y	38	57	0			42
09	6540	X	5894	-0-	-646	-0-	5883	2	11	9	Y	10					52
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7687	2	13	9	Y	12					64
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7647	2	13	9	Y	12					76
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7884	2	18	9	Y	16					92

TOTAL GAS PROD: 86,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	346	1	5006	2	Y	7					109
							8	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	297	1	5494	2	Y	6	88	1			27
							7	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	120	1	6673	2	Y	32					59
							35	9									
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6780	2	6	9	Y	5					64
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6750	2	3	9	Y	3	11	7			56
06	6600	X	6136	-0-	-464	-0-	542	1	5594	2	Y	-0-					56
07	7006	X	5087	-0-	-1919	-0-	565	1	4437	2	Y	77					133
							85	9									
08	7006	X	4407	-0-	-2599	-0-	565	1	3842	2	Y	-0-	82	1			51
09	6780	X	4360	-0-	-2420	-0-	547	1	3813	2	Y	-0-					51
10	7161	X	4332	-0-	-2829	-0-	565	1	3767	2	Y	-0-					51
11	6930	X	4197	-0-	-2733	-0-	547	1	3650	2	Y	-0-	35	1			16
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	561	1	3801	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 64,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2931	-0-	-169	-0-	235	1	2685	2	Y	10	15	1			17
							11	9									
02	3132	X	2826	-0-	-306	-0-	217	1	2598	2	Y	10					27
							11	9									
03	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	235	1	2847	2	Y	9					36
							10	9									
04	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	225	1	2583	2	Y	-0-					36
05	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	230	1	2570	2	Y	4	37	1			3
							4	9									
06	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	223	1	2151	2	Y	8					11
							9	9									
07	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	234	1	2491	2	Y	5					16
							6	9									
08	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	330	1	2637	2	Y	5					21
							6	9									
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	226	1	3099	2	Y	6					27
							7	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	234	1	2916	2	Y	1					28
							1	9									
11	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	226	1	2295	2	Y	4					32
							4	9									
12	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	226	1	1979	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	400	1	4480	2	Y	1					24
							1	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	373	1	4187	2	Y	3					27
							3	9									
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	394	1	4507	2	Y	-0-					27
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	374	1	4670	2	Y	12	33	1			6
							13	9									
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	370	1	4561	2	Y	-0-					6
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					6
07	5239	X	2577	-0-	-2662	-0-	25	1	2552	2	Y	-0-					6
08	5239	X	720	-0-	-4519	-0-	92	1	628	2	Y	-0-					6
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					6
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					6
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 27,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

01	248	N	71	-0-	-177	-0-	69	1	2	9	N	2	2	8			138
02	406	N	116	-0-	-290	-0-	115	1	1	9	N	1	1	8			138
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	23	1	63	9	N	57	2	8			193
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	23	1	9	9	N	8	172	1	1	8	28
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	92	1	3	9	N	3	3	8			28
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	1	8	9	N	7	5	8			30
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	1	3	9	N	3					33
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					33
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					33
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					33
11	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	1			N	-0-					33
12	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	1			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	266	1	5355	2	Y	20					38
							22	9									
02	4814	X	3323	-0-	-1491	-0-	282	1	3032	2	Y	8					46
							9	9									
03	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	272	1	4536	2	Y	3					49
							3	9									
04	5460	X	4643	-0-	-817	-0-	303	1	4328	2	Y	11	38	1			22
							12	9									
05	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	281	1	5023	2	Y	-0-					22
06	5460	X	61	-0-	-5399	-0-	61	2			Y	-0-					22
07	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	44	1	4409	2	Y	5					27
							6	9									
08	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	452	1	3818	2	Y	15					42
							17	9									
09	5130	X	3511	-0-	-1619	-0-	1093	1	2418	2	Y	-0-					42
10	5301	X	2195	-0-	-3106	-0-	1039	1	1156	2	Y	-0-					42
11	4320	X	2490	-0-	-1830	-0-	1093	1	1397	2	Y	-0-					42
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	1094	1	1402	2	Y	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	713	1	3493	2	N	52					118
							57	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	667	1	3088	2	N	6					124
							7	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	713	1	2824	2	N	69					193
							76	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	690	1	2772	2	N	5	165	1			33
							6	9									
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	713	1	1421	2	N	-0-					33
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	690	1	1434	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	694	1	385	2	N	44					77
							48	9									
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	717	1	1	2	N	-0-					77
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					77
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	1	1	9	N	1	45	1			33
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	1			N	-0-					33
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1218	-0-	-1169	-0-	461	1	735	2	Y	20					52
							22	9									
02	2117	X	765	-0-	-1352	-0-	355	1	404	2	Y	5					57
							6	9									
03	2294	X	1206	-0-	-1088	-0-	467	1	738	2	Y	1					58
							1	9									
04	2220	X	1186	-0-	-1034	-0-	437	1	738	2	Y	10	44	1			24
							11	9									
05	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	491	1	406	2	Y	-0-					24
06	1170	X	27	-0-	-1143	-0-	27	2			Y	-0-					24
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1239	2	Y	5					29
							6	9									
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					29
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					29
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					29
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4061	X	2716	-0-	-1345	-0-	713	1	2003	2	N	-0-					78
02	3799	X	2287	-0-	-1512	-0-	667	1	1612	2	N	7					85
							8	9									
03	3100	X	605	-0-	-2495	-0-	345	1	259	2	N	1					86
							1	9									
04	2670	X	693	-0-	-1977	-0-	690	1	3	9	N	3					89
05	2728	X	667	-0-	-2061	-0-	667	1			N	-0-					89
06	2640	X	575	-0-	-2065	-0-	575	1			N	-0-					89
07	2449	X	578	-0-	-1871	-0-	578	1			N	-0-					89
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	717	1	1509	2	N	2					91
							2	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	694	1	2677	2	N	24					115
							26	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	717	1	2332	2	N	12					127
							13	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	694	1	1787	2	N	1					128
							1	9									
12	2480	X	1578	-0-	-902	-0-	579	1	999	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1991	2	23	9	N	21					83
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					85
03	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1843	2	20	9	N	18					103
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1705	2	2	9	N	2					105
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					105
06	1800	N	1347	-0-	-453	-0-	1347	2			N	-0-					105
07	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1500	2	31	9	N	28					133
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	94	0			39
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	1093	1	1452	2	N	-0-					39
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1130	1	1198	2	N	-0-					39
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1093	1	796	2	N	-0-					39
12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	1021	1	721	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	713	1	5863	2	N	152	173	1	1	8	157
							167	9									
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	667	1	5397	2	N	63	181	1			39
							69	9									
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	713	1	6117	2	N	151					190
							166	9									
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	690	1	5554	2	N	114	166	1			138
							125	9									
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	713	1	4778	2	N	83	185	1			36
							91	9									
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	667	1	3450	2	N	61	1	8			96
							67	9									
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	671	1	4047	2	N	91					187
							100	9									
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	717	1	6185	2	N	85	176	0			96
							94	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	694	1	5205	2	N	66					162
							73	9									
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	648	1	4013	2	N	62	145	1			79
							68	9									
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	631	1	5903	2	N	75					154
							83	9									
12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	711	1	9353	2	N	102	182	1			74
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 75,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

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	7564	X	3737	-0-	-3827	-0-	3729	2	8	9	N	7					82
02	6496	X	3730	-0-	-2766	-0-	3724	2	6	9	N	5					87
03	3441	X	2183	-0-	-1258	-0-	2180	2	3	9	N	3					90
04	3630	X	2730	-0-	-900	-0-	2726	2	4	9	N	4					94
05	3999	X	2013	-0-	-1986	-0-	2013	2			N	-0-					94
06	3870	X	2741	-0-	-1129	-0-	1090	1	1650	2	N	1					95
							1	9									
07	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	1001	1	2621	2	N	1					96
							1	9									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1045	1	3963	2	N	5					101
							6	9									
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	1023	1	4006	2	N	-0-					101
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1131	1	4102	2	N	-0-					101
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	1095	1	3212	2	N	20					121
							22	9									
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	1096	1	3015	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 44,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	340	1	6662	2	Y	20	96	1			16
							22	9									
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	342	1	6469	2	Y	13					29
							14	9									
03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	329	1	9932	2	Y	19					48
							21	9									
04	7410	X	5902	-0-	-1508	-0-	367	1	5529	2	Y	5					53
							6	9									
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	417	1	8752	2	Y	6	3	7			56
							7	9									
06	9960	X	7112	-0-	-2848	-0-	437	1	6661	2	Y	13					69
							14	9									
07	10292	X	3194	-0-	-7098	-0-	425	1	2766	2	Y	3					72
							3	9									
08	10292	X	2381	-0-	-7911	-0-	371	1	2010	2	Y	-0-					72
09	8880	X	7663	-0-	-1217	-0-	437	1	7214	2	Y	11					83
							12	9									
10	9176	X	3752	-0-	-5424	-0-	452	1	3300	2	Y	-0-					83
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	435	1	6597	2	Y	17	75	1			25
							19	9									
12	7285	X	7006	-0-	-279	-0-	447	1	6552	2	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 77,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	370	1	3424	2	N	5					37
							6	9									
02	3712	X	3553	-0-	-159	-0-	345	1	3200	2	N	7					44
							8	9									
03	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	346	1	3204	2	N	6					50
							7	9									
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	422	1	3308	2	N	-0-					50
05	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	455	1	3345	2	N	12	30	1			32
							13	9									
06	3690	X	2930	-0-	-760	-0-	2930	2			N	-0-					32
07	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	2933	2	6	9	N	5					37
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	904	1	2737	2	N	1					38
							1	9									
09	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	875	1	2447	2	N	-0-					38
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	904	1	3087	2	N	9					47
							10	9									
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	N	1					48
							1	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	902	1	3016	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 43,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			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-

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

01	9269	X	8493	-0-	-776	-0-	348	1	8131	2	N	13					85
							14	9									
02	8671	X	7639	-0-	-1032	-0-	346	1	7285	2	N	7					92
							8	9									
03	9021	X	7664	-0-	-1357	-0-	354	1	7302	2	N	7					99
							8	9									
04	8670	X	8297	-0-	-373	-0-	345	1	7940	2	N	11					110
							12	9									
05	8959	X	8394	-0-	-565	-0-	374	1	8003	2	N	15	112	1			13
							17	9									
06	8220	X	6011	-0-	-2209	-0-	6000	2	11	9	N	10					23
07	8587	X	6498	-0-	-2089	-0-	6488	2	10	9	N	9					32
08	8587	X	6318	-0-	-2269	-0-	452	1	5854	2	N	11					43
							12	9									
09	8310	X	6149	-0-	-2161	-0-	1063	1	5086	2	N	-0-					43
10	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	1099	1	6716	2	N	2					45
							2	9									
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1059	1	6043	2	N	5					50
							6	9									
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1064	1	6445	2	N	8					58
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 87,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			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-

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

01	5270	X	4717	-0-	-553	-0-	396	1	4296	2	N	23					100
							25	9									
02	4930	X	4318	-0-	-612	-0-	360	1	3919	2	N	35					135
							39	9									
03	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	388	1	4160	2	N	5					140
							6	9									
04	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	323	1	4144	2	N	15					155
							17	9									
05	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	320	1	4232	2	N	7	139	1			23
							8	9									
06	4560	X	2404	-0-	-2156	-0-	2369	2	35	9	N	32					55
07	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	3506	2	20	9	N	18					73
08	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	904	1	3267	2	N	30					103
							33	9									
09	4470	X	3837	-0-	-633	-0-	875	1	2962	2	N	-0-					103
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	904	1	3709	2	N	14					117
							15	9									
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	875	1	4051	2	N	15					132
							17	9									
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	904	1	4371	2	N	21					153
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4745	-0-	-680	-0-	396	1	4327	2	Y	20	91	1			17
							22	9									
02	5075	X	3794	-0-	-1281	-0-	371	1	3406	2	Y	15					32
							17	9									
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	443	1	5538	2	Y	13					45
							14	9									
04	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	383	1	4705	2	Y	6					51
							7	9									
05	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	358	1	4915	2	Y	7	3	7			55
							8	9									
06	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	437	1	3481	2	Y	11					66
							12	9									
07	DLQ G-10		2738	-0-	2738	6668	443	1	2292	2	Y	3					69
							3	9									
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	10822	582	1	3546	2	Y	24					93
							26	9									
09	DLQ G-10		4771	-0-	4771	15593	437	1	4323	2	Y	10					103
							11	9									
10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	20073	452	1	4028	2	Y	-0-					103
11	DLQ G-10		4931	-0-	4931	25004	437	1	4474	2	Y	18	96	1			25
							20	9									
12	29610	X	4606	-0-	-25004	-0-	438	1	4162	2	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			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-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 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	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3903	2	33	9	N	30					135
02	4002	X	2765	-0-	-1237	-0-	2759	2	6	9	N	5					140
03	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2862	2	15	9	N	14	132	1			22
04	4230	X	3475	-0-	-755	-0-	3466	2	9	9	N	8					30
05	4371	X	3756	-0-	-615	-0-	3745	2	11	9	N	10					40
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4093	2	28	9	N	25					65
07	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3349	2	11	9	N	10					75
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	887	1	3766	2	N	4					79
							4	9									
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1093	1	4203	2	N	-0-					79
10	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	1130	1	3057	2	N	23					102
							25	9									
11	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	1089	1	2954	2	N	24	116	1			10
							26	9									
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1126	1	2921	2	N	22					32
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	7533	X	6056	-0-	-1477	-0-	754	1	5267	2	N	32					89
							35	9									
02	6496	X	5317	-0-	-1179	-0-	708	1	4609	2	N	-0-					89
03	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	735	1	4887	2	N	-0-					89
04	6420	X	6153	-0-	-267	-0-	734	1	5385	2	N	31					120
							34	9									
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	775	1	5099	2	N	2					122
							2	9									
06	5850	X	4729	-0-	-1121	-0-	4729	2			N	-0-					122
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6975	2	22	9	N	20					142
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	904	1	6897	2	N	-0-					142
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1086	1	6623	2	N	20	122	1			40
							22	9									
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1130	1	6112	2	N	3					43
							3	9									
11	7560	X	6914	-0-	-646	-0-	1084	1	5826	2	N	4					47
							4	9									
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1094	1	6559	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 78,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	12248	2	62	9	N	56					254
02	12441	X	11138	-0-	-1303	-0-	11082	2	56	9	N	51	179	1			126
03	13299	X	11458	-0-	-1841	-0-	11415	2	43	9	N	39					165
04	12570	X	4498	-0-	-8072	-0-	4479	2	19	9	N	17					182
05	12338	X	7023	-0-	-5315	-0-	6999	2	24	9	N	22					204
06	11910	X	6476	-0-	-5434	-0-	6453	2	23	9	N	21					225
07	11904	X	5154	-0-	-6750	-0-	5145	2	9	9	N	8					233
08	11470	X	6631	-0-	-4839	-0-	1324	1	5307	2	N	-0-					233
09	6810	X	4533	-0-	-2277	-0-	1123	1	3407	2	N	3					236
							3	9									
10	7037	X	2801	-0-	-4236	-0-	1262	1	1533	2	N	5					241
							6	9									
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1429	1	6660	2	N	20					261
							22	9									
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1475	1	6327	2	N	22					283
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 87,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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-					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	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

01	17422	X	16250	-0-	-1172	-0-	16153	2	97	9	N	88					295
02	15979	X	14954	-0-	-1025	-0-	14825	2	129	9	N	117	197	1			215
03	17081	X	15645	-0-	-1436	-0-	15532	2	113	9	N	103	175	1			143
04	15990	X	15984	-0-	-6	-0-	15905	2	79	9	N	72					215
05	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16468	2	119	9	N	108					323
06	15720	X	15267	-0-	-453	-0-	15224	2	43	9	N	39	181	0			181
07	16523	X	16084	-0-	-439	-0-	15987	2	97	9	N	88					269
08	16585	X	16098	-0-	-487	-0-	15973	2	125	9	N	114					383
09	16050	X	15272	-0-	-778	-0-	15199	2	73	9	N	66	187	1			262
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16527	2	76	9	N	69					331
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15612	2	88	9	N	80					411
12	15407	X	14478	-0-	-929	-0-	14402	2	76	9	N	69					480

TOTAL GAS PROD: 188,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-			-0-
02	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-			-0-
03	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-			-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-			-0-
05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-			-0-
06	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-			-0-
07	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	1199	1	12193	2	N	-0-			-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1314	1	10934	2	N	-0-			-0-
10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	1393	1	11626	2	N	-0-			-0-
11	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	1408	1	11676	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	13027	-0-	-365	-0-	1491	1	11536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,843 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	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-			-0-
02	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-			-0-
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15339	2			N	-0-			-0-
04	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-			-0-
05	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-			-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-			-0-
08	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	1199	1	12887	2	N	-0-			-0-
09	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	1331	1	12099	2	N	-0-			-0-
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	1386	1	11236	2	N	-0-			-0-
11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1397	1	11150	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	11999	-0-	-2075	-0-	1521	1	10478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19902	X	17091	-0-	-2811	-0-	17091	2			N	-0-			-0-
02	18531	X	17600	-0-	-931	-0-	17600	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	17113	-0-	-1115	-0-	17113	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	15530	-0-	-2050	-0-	15530	2			N	-0-			-0-
05	18817	X	13395	-0-	-5422	-0-	13395	2			N	-0-			-0-
06	18210	X	13470	-0-	-4740	-0-	13470	2			N	-0-			-0-
07	18817	X	12629	-0-	-6188	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
08	17112	X	13248	-0-	-3864	-0-	1199	1	12049	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	13118	-0-	-2422	-0-	1327	1	11791	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	1406	1	12386	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	1425	1	12405	2	N	-0-			-0-
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	1529	1	12153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,498 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 #: 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	19933	X	15477	-0-	-4456	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
02	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
03	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
04	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	19001	-0-	-932	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15902	-0-	15902	15902	15902	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15114	-0-	15114	31016	15114	2			N	-0-					-0-
08	47117	X	16101	-0-	-31016	-0-	1199	1	14902	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	15523	-0-	-3317	-0-	1363	1	14160	2	N	-0-					-0-
10	0	W	15842	-0-	15842	15842	1441	1	14401	2	N	-0-					-0-
11	0	W	15850	-0-	15850	31692	1469	1	14381	2	N	-0-					-0-
12	0	W	16523	-0-	16523	48215	1585	1	14938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,198 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	12493	X	9510	-0-	-2983	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9714	-0-	-900	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9959	-0-	-1170	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8459	-0-	-2311	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9297	-0-	-1584	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6898	-0-	-3152	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7423	-0-	-2962	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8749	-0-	-1202	-0-	1199	1	7550	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8583	-0-	-417	-0-	1259	1	7324	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8347	-0-	-953	-0-	1313	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8244	-0-	-216	-0-	1303	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8795	-0-	-71	-0-	1412	1	7383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15717	X	13680	-0-	-2037	-0-	13672	2	8	9	N	7					65
02	14703	X	12271	-0-	-2432	-0-	12103	2	168	9	N	153	183	1			35
03	14880	X	13507	-0-	-1373	-0-	13364	2	143	9	N	130					165
04	14400	X	12311	-0-	-2089	-0-	345	1	11940	2	N	24					189
							26	9									
05	14570	X	12415	-0-	-2155	-0-	357	1	12033	2	N	23	189	1			23
							25	9									
06	13230	X	12619	-0-	-611	-0-	345	1	12244	2	N	27					50
							30	9									
07	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	347	1	13335	2	N	24					74
							26	9									
08	13516	X	13460	-0-	-56	-0-	335	1	13073	2	N	47					121
							52	9									
09	12630	X	12593	-0-	-37	-0-	324	1	12269	2	N	-0-					121
10	13051	X	13027	-0-	-24	-0-	339	1	12612	2	N	69					190
							76	9									
11	13260	X	12261	-0-	-999	-0-	324	1	11937	2	N	-0-					190
12	12679	X	12376	-0-	-303	-0-	305	1	12052	2	N	17	177	1			30
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 154,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	17391	X	14580	-0-	-2811	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14216	-0-	-2053	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15758	-0-	-1106	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14477	-0-	-1093	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13731	-0-	-1738	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	15748	X	12318	-0-	-3430	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13538	-0-	-2210	-0-	950	1	12588	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13652	-0-	-838	-0-	1397	1	12255	2	N	-0-					-0-
10	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1352	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12725	-0-	-385	-0-	1169	1	11556	2	N	-0-					-0-
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1223	1	11025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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: 5

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

01	23095	X	16560	-0-	-6535	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	15144	-0-	-6461	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	15447	-0-	-3649	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	14122	-0-	-3218	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15916	-0-	-2002	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14636	-0-	-1384	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
08	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	617	1	17424	2	N	-0-					-0-
09	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	503	1	15250	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	522	1	16652	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16651	-0-	-809	-0-	503	1	16148	2	N	-0-					-0-
12	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	589	1	16641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,024 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 #: 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	15965	X	14782	-0-	-1183	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	13258	-0-	-1677	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13138	-0-	-1172	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14345	-0-	-442	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	10593	-0-	-4047	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13136	-0-	-1992	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
08	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	617	1	14739	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	12969	-0-	-921	-0-	503	1	12466	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	12822	-0-	-1531	-0-	522	1	12300	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	11209	-0-	-3641	-0-	503	1	10706	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11262	-0-	-2254	-0-	582	1	10680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,011 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	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	4214	2	11	9	N	10					27
02	4234	X	3593	-0-	-641	-0-	3576	2	17	9	N	15					42
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	4126	2	40	9	N	36					78
04	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3811	2	10	9	N	9					87
05	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3722	2	39	9	N	35					122
06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1093	1	8413	2	N	19					141
							21	9									
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1130	1	3605	2	N	7					148
							8	9									
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1255	1	3411	2	N	50					198
							55	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1093	1	3436	2	N	10	179	1			29
							11	9									
10	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	1130	1	3412	2	N	26					55
							29	9									
11	5460	X	4295	-0-	-1165	-0-	1093	1	3194	2	N	7					62
							8	9									
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1130	1	3165	2	N	31					93
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 56,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	324	1	5099	2	Y	14	123	1			24
							15	9									
02	5539	X	4671	-0-	-868	-0-	294	1	4377	2	Y	-0-					24
03	5921	X	4688	-0-	-1233	-0-	377	1	4311	2	Y	-0-					24
04	5250	X	4420	-0-	-830	-0-	381	1	4039	2	Y	-0-					24
05	5425	X	4541	-0-	-884	-0-	402	1	4139	2	Y	-0-	3	7			21
06	5250	X	2907	-0-	-2343	-0-	194	1	2713	2	Y	-0-					21
07	4991	X	2006	-0-	-2985	-0-	218	1	1788	2	Y	-0-					21
08	4681	X	2615	-0-	-2066	-0-	200	1	2414	2	Y	1					22
							1	9									
09	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	194	1	3903	2	Y	-0-					22
10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	200	1	3679	2	Y	-0-					22
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	194	1	3788	2	Y	-0-					22
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	195	1	4090	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	611	1	2408	2	Y	4					58
							4	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	648	1	2373	2	Y	11					69
							12	9									
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	588	1	3923	2	Y	12	66	1			15
							13	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	589	1	2385	2	Y	3					18
							3	9									
05	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	624	1	2237	2	Y	-0-					18
06	4380	X	2454	-0-	-1926	-0-	2448	2	6	9	Y	5					23
07	4526	X	2524	-0-	-2002	-0-	2523	2	1	9	Y	1					24
08	4526	X	3017	-0-	-1509	-0-	452	1	2558	2	Y	6					30
							7	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	766	1	2577	2	Y	-0-					30
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	791	1	2618	2	Y	-0-					30
11	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	766	1	1930	2	Y	6					36
							7	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	791	1	2752	2	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	756	1	2660	2	N	22					92
							24	9									
02	3219	X	3013	-0-	-206	-0-	721	1	2268	2	N	22					114
							24	9									
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	762	1	2279	2	N	28					142
							31	9									
04	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	747	1	2476	2	N	38	168	1			12
							42	9									
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	508	1	3025	2	N	23					35
							25	9									
06	3330	X	2270	-0-	-1060	-0-	2237	2	33	9	N	30					65
07	3379	X	2120	-0-	-1259	-0-	2096	2	24	9	N	22					87
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	900	1	4156	2	N	26					113
							29	9									
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1093	1	3765	2	N	2	1	1	1	8	113
							2	9									
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3459	2	N	50					163
							55	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1093	1	2836	2	N	26	171	1			18
							29	9									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1129	1	3437	2	N	29					47
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	2			N	-0-					18
02	2523	X	2089	-0-	-434	-0-	2089	2			N	-0-					18
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					18
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2600	2	51	9	N	46	27	7			37
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1044	1	2134	2	N	-0-					37
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1116	1	2242	2	N	-0-					37
08	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	968	1	1496	2	N	13					50
							14	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1450	1	1467	2	N	-0-					50
10	5859	X	3021	-0-	-2838	-0-	1442	1	1579	2	N	-0-					50
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1475	1	1654	2	N	2					52
							2	9									
12	2263	X	2212	-0-	-51	-0-	1330	1	882	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 32,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
02	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	950	1	11206	2	N	-0-					-0-
09	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	1352	1	11113	2	N	-0-					-0-
10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1311	1	10364	2	N	-0-					-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1097	1	10073	2	N	-0-					-0-
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1157	1	9315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14148	-0-	-1507	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	12715	-0-	-3467	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13566	-0-	-3732	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13267	-0-	-3473	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	11751	-0-	-4493	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11695	-0-	-1985	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11297	-0-	-2405	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12459	-0-	-1243	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
09	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11498	-0-	-562	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12614	-0-	-1150	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	23352	-0-	-3029	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21747	-0-	-2787	-0-	21747	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	22372	-0-	-3854	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	22045	-0-	-3335	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	21125	-0-	-4233	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21266	-0-	-1324	-0-	21266	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20680	-0-	-2570	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	19109	-0-	-3676	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	19443	-0-	-2607	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	20080	-0-	-1899	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18065	-0-	-3205	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19809	-0-	-868	-0-	19809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15977	-0-	-1910	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	14518	-0-	-2302	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14881	-0-	-3099	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	13994	-0-	-3406	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
05	0	W	13769	-0-	13769	13769	13769	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13769					N	-0-					-0-
07	0	W	14024	-0-	14024	27793	14024	2			N	-0-					-0-
08	41684	X	13891	-0-	-27793	-0-	950	1	12941	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12925	-0-	-1055	-0-	1369	1	11556	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	13627	-0-	-137	-0-	1349	1	12278	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	12743	-0-	-817	-0-	1173	1	11570	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13768	-0-	-244	-0-	1301	1	12467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,117 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	13950	X	12231	-0-	-1719	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12505	-0-	-545	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11827	-0-	-1534	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
07	13361	X	5184	-0-	-8177	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9646	-0-	-3529	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10249	-0-	-2501	-0-	384	1	9865	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9847	-0-	-1995	-0-	334	1	9513	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7176	-0-	-2154	-0-	208	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8352	-0-	-2250	-0-	267	1	8085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 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	15872	X	13511	-0-	-2361	-0-	13412	2	99	9	Y	90	105	1			100
02	14500	X	12017	-0-	-2483	-0-	11933	2	84	9	Y	76	59	1			117
03	15500	X	12222	-0-	-3278	-0-	12156	2	66	9	Y	60	119	1			58
04	13440	X	11202	-0-	-2238	-0-	11140	2	62	9	Y	56	57	1			57
05	13516	X	12889	-0-	-627	-0-	12812	2	77	9	Y	70	61	1			66
06	INC G-10		10976	-0-	10976	10976	10941	2	35	9	Y	32	57	0			41
07	INC G-10		8461	-0-	8461	19437	8458	2	3	9	Y	3					44
08	INC G-10		8000	-0-	8000	27437	578	1	7282	2	Y	127	58	0			113
							140	9									
09	INC G-10		9897	-0-	9897	37334	559	1	9259	2	Y	72	58	1			127
							79	9									
10	INC G-10		6798	-0-	6798	44132	557	1	6223	2	Y	16	57	1			86
							18	9									
11	INC G-10		6289	-0-	6289	50421	473	1	5799	2	Y	15					101
							17	9									
12	53865	X	3444	-0-	-50421	-0-	553	1	2857	2	Y	31	54	1			78
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 115,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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	7161	X	6744	-0-	-417	-0-	414	1	6323	2	N	6					50
							7	9									
02	6699	X	6134	-0-	-565	-0-	376	1	5748	2	N	9					59
							10	9									
03	7068	X	6406	-0-	-662	-0-	397	1	6003	2	N	5					64
							6	9									
04	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	405	1	6016	2	N	1					65
							1	9									
05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	399	1	6084	2	N	11	63	1			13
							12	9									
06	6540	X	4245	-0-	-2295	-0-	4234	2	11	9	N	10					23
07	6634	X	4583	-0-	-2051	-0-	4575	2	8	9	N	7					30
08	6634	X	5309	-0-	-1325	-0-	452	1	4851	2	N	5					35
							6	9									
09	6420	X	5262	-0-	-1158	-0-	1093	1	4169	2	N	-0-					35
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	1130	1	5759	2	N	-0-					35
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1093	1	5443	2	N	3					38
							3	9									
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1094	1	5202	2	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 71,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	23219	X	19126	-0-	-4093	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
02	21721	X	10334	-0-	-11387	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	22101	-0-	-808	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21796	-0-	-374	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
05	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	19137	-0-	-2253	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	5073	-0-	-17464	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	20647	-0-	-2324	-0-	1122	1	19525	2	N	-0-					-0-
09	22230	X	18585	-0-	-3645	-0-	1218	1	17367	2	N	-0-					-0-
10	22971	X	18257	-0-	-4714	-0-	1213	1	17044	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	17707	-0-	-2273	-0-	1104	1	16603	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	15919	-0-	-3146	-0-	939	1	14980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,661 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	15531	X	13247	-0-	-2284	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12024	-0-	-2505	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13585	-0-	-1946	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	7306	-0-	-7724	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	3737	-0-	-9500	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	7114	-0-	-6026	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	2003	-0-	-11575	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	8451	-0-	-5127	-0-	1122	1	7329	2	N	-0-					-0-
09	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	553	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	618	1	8678	2	N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	827	1	12449	2	N	-0-					-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	769	1	12264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,513 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	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
02	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	7626	-0-	-6882	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	9483	-0-	-4557	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	3242	-0-	-11266	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	1113	1	14454	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	13439	-0-	-601	-0-	880	1	12559	2	N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	870	1	12216	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	13471	-0-	-569	-0-	840	1	12631	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12341	-0-	-2260	-0-	728	1	11613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,421 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	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	9220	-0-	-147	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8810	-0-	-1203	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8184	-0-	-1506	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4506	-0-	-5507	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
07	0	W	8437	-0-	8437	8437	8435	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	17729	X	9292	-0-	-8437	-0-	950	1	8342	2	N	-0-					-0-
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1316	1	10179	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	1279	1	9588	2	N	-0-					-0-
11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1162	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	8568	-0-	-3305	-0-	1161	1	7407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	17236	X	15415	-0-	-1821	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	14430	-0-	-1694	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	14709	-0-	-2527	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	13259	-0-	-2971	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	12721	-0-	-3988	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					-0-
07	15438	X	10868	-0-	-4570	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11450	-0-	-3244	-0-	950	1	10500	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12212	-0-	-1048	-0-	1343	1	10869	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	10772	-0-	-1938	-0-	1251	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10917	-0-	-153	-0-	1120	1	9797	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10948	-0-	-1669	-0-	1204	1	9744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,701 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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6018	-0-	-132	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3821	-0-	-2329	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4022	-0-	-2333	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4789	-0-	-1566	-0-	1468	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4889	-0-	-1141	-0-	1421	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	1468	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1327	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1328	1	3845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1468	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1421	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1412	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1279	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1323	1	2371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	17267	X	12518	-0-	-4749	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	10883	-0-	-5270	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9573	-0-	-3106	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
06	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	3215	-0-	-12037	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13810	-0-	-1504	-0-	1122	1	12688	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	12343	-0-	-2477	-0-	809	1	11534	2	N	-0-					-0-
10	0	W	12834	-0-	12834	12834	853	1	11981	2	N	-0-					-0-
11	0	W	11796	-0-	11796	24630	735	1	11061	2	N	-0-					-0-
12	0	W	11311	-0-	11311	35941	667	1	10644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,310 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	11935	X	11859	-0-	-76	-0-	121	1	11724	2	Y	13					22
							14	9									
02	11165	X	9633	-0-	-1532	-0-	221	1	9409	2	Y	3					25
							3	9									
03	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	30	1	12253	2	Y	1					26
							1	9									
04	11490	X	10737	-0-	-753	-0-	19	1	10704	2	Y	13					39
							14	9									
05	11873	X	9615	-0-	-2258	-0-	9609	2	6	9	Y	5					44
06	11880	X	94	-0-	-11786	-0-	94	2			Y	-0-					44
07	12276	X	8839	-0-	-3437	-0-	87	1	8746	2	Y	5					49
							6	9									
08	12276	X	5730	-0-	-6546	-0-	200	1	5530	2	Y	-0-					49
09	10740	X	8923	-0-	-1817	-0-	194	1	8729	2	Y	-0-					49
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	200	1	10674	2	Y	-0-					49
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	194	1	10078	2	Y	-0-					49
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	197	1	9285	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 108,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	17980	X	16447	-0-	-1533	-0-	16368	2	79	9	Y	72	95	1			82
02	16820	X	14568	-0-	-2252	-0-	14501	2	67	9	Y	61	48	1			95
03	17980	X	14606	-0-	-3374	-0-	14552	2	54	9	Y	49	97	1			47
04	16680	X	14002	-0-	-2678	-0-	13951	2	51	9	Y	46	47	1			46
05	16647	X	11052	-0-	-5595	-0-	10989	2	63	9	Y	57	49	1			54
06	INC G-10		9944	-0-	9944	9944	9914	2	30	9	Y	27	47	0			34
07	INC G-10		10095	-0-	10095	20039	10093	2	2	9	Y	2					36
08	INC G-10		13348	-0-	13348	33387	578	1	12657	2	Y	103	47	0			92
							113	9									
09	INC G-10		12100	-0-	12100	45487	559	1	11477	2	Y	58	47	1			103
							64	9									
10	INC G-10		8811	-0-	8811	54298	578	1	8215	2	Y	16	47	1			72
							18	9									
11	INC G-10		3038	-0-	3038	57336	483	1	2538	2	Y	15					87
							17	9									
12	67441	X	10105	-0-	-57336	-0-	495	1	9576	2	Y	31	49	1			69
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 138,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2264	2	19	9	Y	17	24	1			19
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	11	1			22
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11	22	1			11
04	1680	X	1360	-0-	-320	-0-	1348	2	12	9	Y	11	11	1			11
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	11	1			12
06	INC G-10		1982	-0-	1982	1982	1974	2	8	9	Y	7	11	0			8
07	INC G-10		2174	-0-	2174	4156	2174	2			Y	-0-					8
08	INC G-10		1872	-0-	1872	6028	578	1	1268	2	Y	24	11	0			21
							26	9									
09	INC G-10		1306	-0-	1306	7334	559	1	732	2	Y	14	11	1			24
							15	9									
10	INC G-10		906	-0-	906	8240	501	1	388	2	Y	15	13	1			26
							17	9									
11	INC G-10		6384	-0-	6384	14624	449	1	5918	2	Y	15					41
							17	9									
12	25425	X	10801	-0-	-14624	-0-	494	1	10273	2	Y	31	31	1			41
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 34,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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	37231	X	28244	-0-	-8987	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
02	34829	X	24621	-0-	-10208	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	24300	-0-	-12931	-0-	24300	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	21744	-0-	-10146	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	22938	-0-	-7659	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	18567	-0-	-8763	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	7496	-0-	-18823	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	11677	-0-	-12627	-0-	791	1	10886	2	N	-0-					-0-
09	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	1602	1	21487	2	N	-0-					-0-
10	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	1506	1	21908	2	N	-0-					-0-
11	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	1211	1	19539	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	22550	-0-	-1227	-0-	1388	1	21162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 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	38037	X	29496	-0-	-8541	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
02	35583	X	25235	-0-	-10348	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
03	33046	X	24041	-0-	-9005	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
04	31980	X	20807	-0-	-11173	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
05	30752	X	20135	-0-	-10617	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	22064	-0-	-6466	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	23701	-0-	-3269	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
08	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	791	1	25402	2	N	-0-					-0-
09	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	1652	1	22776	2	N	-0-					-0-
10	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	1516	1	21714	2	N	-0-					-0-
11	25350	X	21114	-0-	-4236	-0-	1258	1	19856	2	N	-0-					-0-
12	24707	X	21799	-0-	-2908	-0-	1387	1	20412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,243 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	33958	X	33958	-0-	-0-	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
02	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
03	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
04	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	29524	2			N	-0-					-0-
05	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	28978	2			N	-0-					-0-
06	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
07	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
08	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	791	1	24153	2	N	-0-					-0-
09	23280	X	21254	-0-	-2026	-0-	1533	1	19721	2	N	-0-					-0-
10	24056	X	21487	-0-	-2569	-0-	1491	1	19996	2	N	-0-					-0-
11	23280	X	19754	-0-	-3526	-0-	1264	1	18490	2	N	-0-					-0-
12	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	1393	1	20938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16616	X	11773	-0-	-4843	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	11994	-0-	-3231	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	13721	-0-	-2306	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12446	-0-	-2254	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7872	-0-	-5241	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	1293	-0-	-11997	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	100	-0-	-13633	-0-	96	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
08	13733	X	9693	-0-	-4040	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9958	-0-	-2492	-0-	1097	1	8848	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
10	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	1046	1	7984	2	N	-0-					-0-
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	999	1	9726	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9970	-0-	-322	-0-	984	1	8986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	9362	X	7181	-0-	-2181	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	6022	-0-	-2736	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6484	-0-	-2413	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5971	-0-	-1889	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5884	-0-	-1463	-0-	1134	1	4750	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5232	-0-	-1878	-0-	1097	1	4135	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	4454	-0-	-2893	-0-	973	1	3479	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	7230	X	6281	-0-	-949	-0-	1000	1	5281	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6576	-0-	-895	-0-	1030	1	5546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7582	-0-	-3423	-0-	7582	2			N	-0-			-0-
02	9599	X	7161	-0-	-2438	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	8030	-0-	-1890	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
04	9600	X	7620	-0-	-1980	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7101	-0-	-1145	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5379	-0-	-2391	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	5250	-0-	-2779	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	5147	-0-	-2882	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	5894	-0-	-1726	-0-	1097	1	4797	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6176	-0-	-923	-0-	1131	1	5045	2	N	-0-			-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1006	1	4400	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	1125	1	4711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,582 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	6448	X	4004	-0-	-2444	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	3482	-0-	-2550	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	2637	-0-	-2850	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3560	-0-	-970	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3253	-0-	-746	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	2447	-0-	-1423	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2162	-0-	-1558	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1136	1	2649	2	N	-0-			-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	1099	1	2837	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	1136	1	1925	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	991	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	2629	-0-	-1432	-0-	1022	1	1607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	5426	-0-	-1642	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	4889	-0-	-1723	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	5209	-0-	-1797	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4710	-0-	-1290	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	4330	-0-	-1250	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	3530	-0-	-1720	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	2915	-0-	-2324	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	1469	-0-	-3739	-0-	1136	1	333	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	1631	-0-	-3079	-0-	1099	1	532	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	1397	-0-	-2943	-0-	1099	1	298	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	1216	-0-	-2324	-0-	991	1	225	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	989	-0-	-1925	-0-	978	1	11	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,711 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 #: 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	4092	X	2262	-0-	-1830	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2056	-0-	-1772	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1868	-0-	-2100	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1341	-0-	-1329	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1137	-0-	-1126	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	708	-0-	-1482	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	246	-0-	-1955	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	1136	1	191	2	N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	971	1	498	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	1544	-0-	-657	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1227	-0-	-513	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	858	-0-	-432	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	677	-0-	-563	-0-	659	2	18	9	N	16	8	1	8	8	-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1136	1	727	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1099	1	795	2	N	24	12	1	12	8	-0-
							26	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1100	1	737	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	976	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	989	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 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	15965	X	12348	-0-	-3617	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11475	-0-	-2097	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11269	-0-	-3239	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9741	-0-	-2199	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9878	-0-	-2460	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9327	-0-	-2613	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	2898	-0-	-9378	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	1122	1	10809	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	627	1	8941	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9146	-0-	-743	-0-	608	1	8538	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9751	-0-	-1799	-0-	608	1	9143	2	N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	541	1	8637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12423	-0-	-1279	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10347	-0-	-2913	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10445	-0-	-3257	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	8873	-0-	-4387	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	2571	-0-	-11131	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1122	1	11665	2	N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	761	1	10854	2	N	-0-					-0-
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	755	1	10605	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10721	-0-	-1639	-0-	668	1	10053	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	10157	-0-	-2336	-0-	599	1	9558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	744 10	1 9	5534	2	N	9					59
02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	5295	2	N	11					70
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	770 17	1 9	5630	2	N	15					85
04	6210	X	5264	-0-	-946	-0-	749 18	1 9	4497	2	N	16					101
05	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	774 11	1 9	5260	2	N	10					111
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6760	2	19	9	N	17					128
07	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	6418	2	21	9	N	19	1	1	1	8	145
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	904 13	1 9	6967	2	N	12	1	1	1	8	155
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1524 33	1 9	6488	2	N	30	170	1	2	8	13
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1582 10	1 9	6334	2	N	9					22
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1385 35	1 9	5758	2	N	32	1	1	1	8	52
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1517 1	1 9	5571	2	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 81,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13158	-0-	-730	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10892	-0-	-3298	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11749	-0-	-2914	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	9706	-0-	-4484	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9745	-0-	-4918	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11600	-0-	-1544	-0-	1732	1	9868	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11063	-0-	-307	-0-	1148	1	9915	2	N	-0-					-0-
10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	1229	1	10712	2	N	-0-					-0-
11	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	1610	1	12489	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11559	-0-	-35	-0-	1237	1	10322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	14663	X	13259	-0-	-1404	-0-	13194	2	65	9	N	59	200	1			167
02	13398	X	11150	-0-	-2248	-0-	11094	2	56	9	N	51					218
03	14322	X	12970	-0-	-1352	-0-	12916	2	54	9	N	49	130	1			137
04	13860	X	12656	-0-	-1204	-0-	12592	2	64	9	N	58					195
05	13268	X	12980	-0-	-288	-0-	12884	2	96	9	N	87					282
06	12840	X	6361	-0-	-6479	-0-	6013	2	348	9	N	316	194	0			404
07	13082	X	11900	-0-	-1182	-0-	11837	2	63	9	N	57					461
08	13082	X	12284	-0-	-798	-0-	390	1	11859	2	N	32	194	0			299
							35	9									
09	12660	X	11427	-0-	-1233	-0-	352	1	11027	2	N	44					343
							48	9									
10	12989	X	11991	-0-	-998	-0-	393	1	11533	2	N	59					402
							65	9									
11	11880	X	10495	-0-	-1385	-0-	386	1	10041	2	N	62					464
							68	9									
12	11904	X	9712	-0-	-2192	-0-	386	1	9284	2	N	38	187	1			315
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 137,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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 #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12584	-0-	-9891	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	10361	-0-	-10664	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	9277	-0-	-11028	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10002	-0-	-6018	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	9988	-0-	-5171	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10369	-0-	-1811	-0-	10358	2	11	9	N	10	5	1	5	8	-0-
07	11067	X	1569	-0-	-9498	-0-	1562	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
08	10323	X	1052	-0-	-9271	-0-	791	1	261	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	1299	-0-	-8691	-0-	785	1	501	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
10	10726	X	1375	-0-	-9351	-0-	800	1	575	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	899	-0-	-9481	-0-	677	1	222	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	785	-0-	-796	-0-	691	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-12929	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	7846	-0-	-1869	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
04	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
05	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	15949	-0-	-3701	-0-	1885	1	14064	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	4386	-0-	-15919	-0-	531	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	1884	-0-	-18421	-0-	180	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	2613	-0-	-15987	-0-	271	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
11	14070	X	91	-0-	-13979	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11678	-0-	-8534	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	10458	-0-	-7058	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	10856	-0-	-7868	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10988	-0-	-4282	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	5587	-0-	-6100	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	4257	-0-	-7053	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	5634	-0-	-5712	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	6677	-0-	-4669	-0-	1732	1	4945	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	5746	-0-	-5234	-0-	596	1	5150	2	N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	751	1	6545	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	3681	-0-	-2769	-0-	420	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4009	-0-	-2656	-0-	429	1	3580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12819	-0-	-1286	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
02	13195	X	2637	-0-	-10558	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	9853	-0-	-3570	-0-	9853	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	7116	-0-	-5364	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	2666	-0-	-10230	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-			-0-
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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: 35,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8806	-0-	-184	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	7021	-0-	-1360	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8433	-0-	-433	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8210	-0-	-310	-0-	8210	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	8414	-0-	-390	-0-	8414	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	7040	-0-	-1480	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	6966	-0-	-1528	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1732	1	8079	2	N	-0-			-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	894	1	7717	2	N	-0-			-0-
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	955	1	8324	2	N	-0-			-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1032	1	8008	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9499	-0-	-297	-0-	1017	1	8482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	18698	-0-	-6474	-0-	18698	2			N	-0-			-0-
02	22910	X	16373	-0-	-6537	-0-	16373	2			N	-0-			-0-
03	19716	X	16508	-0-	-3208	-0-	16508	2			N	-0-			-0-
04	19080	X	15067	-0-	-4013	-0-	15067	2			N	-0-			-0-
05	19716	X	13502	-0-	-6214	-0-	13502	2			N	-0-			-0-
06	18090	X	13860	-0-	-4230	-0-	13860	2			N	-0-			-0-
07	17515	X	7690	-0-	-9825	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
08	16523	X	11038	-0-	-5485	-0-	791	1	10247	2	N	-0-			-0-
09	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	1341	1	14796	2	N	-0-			-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	1283	1	14065	2	N	-0-			-0-
11	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	1123	1	13711	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		15410	-0-	15410	15410	1225	1	14185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17782	-0-	-136	-0-	17782	2			N	-0-			-0-
02	16501	X	14343	-0-	-2158	-0-	14343	2			N	-0-			-0-
03	17918	X	14336	-0-	-3582	-0-	14336	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	13757	-0-	-3583	-0-	13757	2			N	-0-			-0-
05	17918	X	15016	-0-	-2902	-0-	15016	2			N	-0-			-0-
06	17220	X	12058	-0-	-5162	-0-	12058	2			N	-0-			-0-
07	15345	X	13758	-0-	-1587	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	13238	-0-	-1766	-0-	1732	1	11506	2	N	-0-			-0-
09	14520	X	13544	-0-	-976	-0-	1406	1	12138	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	7857	-0-	-7147	-0-	809	1	7048	2	N	-0-			-0-
11	13320	X	5678	-0-	-7642	-0-	648	1	5030	2	N	-0-			-0-
12	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1801	1	15030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 11862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	39127	X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	2			N	-0-			-0-
02	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-			-0-
03	37535	X	37535	-0-	-0-	-0-	37535	2			N	-0-			-0-
04	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	34497	2			N	-0-			-0-
05	34368	X	34368	-0-	-0-	-0-	34368	2			N	-0-			-0-
06	33877	X	33877	-0-	-0-	-0-	33877	2			N	-0-			-0-
07	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-			-0-
08	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	791	1	30636	2	N	-0-			-0-
09	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	1859	1	28105	2	N	-0-			-0-
10	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	1873	1	30806	2	N	-0-			-0-
11	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	1552	1	28055	2	N	-0-			-0-
12	29853	X	27353	-0-	-2500	-0-	1590	1	25763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,463 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36803	X	36803	-0-	-0-	-0-	36803	2			N	-0-			-0-
02	25317	X	22531	-0-	-2786	-0-	22531	2			N	-0-			-0-
03	27063	X	12522	-0-	-14541	-0-	12522	2			N	-0-			-0-
04	26190	X	19153	-0-	-7037	-0-	19153	2			N	-0-			-0-
05	27063	X	13023	-0-	-14040	-0-	13023	2			N	-0-			-0-
06	26190	X	14661	-0-	-11529	-0-	14661	2			N	-0-			-0-
07	24087	X	11546	-0-	-12541	-0-	11546	2			N	-0-			-0-
08	19778	X	16310	-0-	-3468	-0-	791	1	15519	2	N	-0-			-0-
09	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	1460	1	17834	2	N	-0-			-0-
10	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	1546	1	22207	2	N	-0-			-0-
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	1181	1	16775	2	N	-0-			-0-
12	19933	X	10370	-0-	-9563	-0-	1052	1	9318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	20464	-0-	-7901	-0-	20464	2			N	-0-			-0-
02	26535	X	19034	-0-	-7501	-0-	19034	2			N	-0-			-0-
03	28365	X	11071	-0-	-17294	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	10305	-0-	-14535	-0-	10305	2			N	-0-			-0-
05	22289	X	6869	-0-	-15420	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
06	19800	X	8598	-0-	-11202	-0-	8598	2			N	-0-			-0-
07	20336	X	3936	-0-	-16400	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08	11067	X	8575	-0-	-2492	-0-	791	1	7784	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	8820	-0-	-1500	-0-	1067	1	7753	2	N	-0-			-0-
10	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1184	1	11208	2	N	-0-			-0-
11	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	956	1	8115	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	5608	-0-	-3506	-0-	885	1	4723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	27285	-0-	-5172	-0-	27285	2			N	-0-			-0-
02	30363	X	24018	-0-	-6345	-0-	24018	2			N	-0-			-0-
03	31062	X	25642	-0-	-5420	-0-	25642	2			N	-0-			-0-
04	29280	X	23622	-0-	-5658	-0-	23622	2			N	-0-			-0-
05	28334	X	23157	-0-	-5177	-0-	23157	2			N	-0-			-0-
06	26400	X	18498	-0-	-7902	-0-	18498	2			N	-0-			-0-
07	25668	X	5204	-0-	-20464	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
08	25637	X	21234	-0-	-4403	-0-	1122	1	20112	2	N	-0-			-0-
09	23610	X	19811	-0-	-3799	-0-	1298	1	18513	2	N	-0-			-0-
10	23157	X	18668	-0-	-4489	-0-	1241	1	17427	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	18142	-0-	-2408	-0-	1131	1	17011	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	17118	-0-	-459	-0-	1009	1	16109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,399 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34627	X	33409	-0-	-1218	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
02	32393	X	23277	-0-	-9116	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	15508	-0-	-19863	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	19392	-0-	-14838	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
05	35371	X	8432	-0-	-26939	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	11759	-0-	-20581	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	15383	-0-	-9510	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	791	1	19326	2	N	-0-					-0-
09	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	1747	1	25215	2	N	-0-					-0-
10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	1563	1	22858	2	N	-0-					-0-
11	19470	X	440	-0-	-19030	-0-	244	1	196	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	18315	-0-	-9554	-0-	1286	1	17029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,415 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	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	T. A.		791	-0-	791	791	791	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		766	-0-	766	1557	766	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		768	-0-	768	2325	768	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	3054	729	1			N	-0-					-0-
12	3788	X	734	-0-	-3054	-0-	734	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	31331	-0-	-4071	-0-	31331	2			N	-0-					-0-
02	33118	X	27540	-0-	-5578	-0-	27540	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	28900	-0-	-5696	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	26102	-0-	-7138	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	26061	-0-	-6334	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	21956	-0-	-8374	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	6564	-0-	-22886	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	23612	-0-	-5280	-0-	1122	1	22490	2	N	-0-					-0-
09	26100	X	22003	-0-	-4097	-0-	1441	1	20562	2	N	-0-					-0-
10	26071	X	21772	-0-	-4299	-0-	1447	1	20325	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20699	-0-	-2161	-0-	1290	1	19409	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19651	-0-	-2638	-0-	1159	1	18492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,191 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11074	-0-	-3899	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	7837	-0-	-6170	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	9495	-0-	-5478	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	7533	-0-	-6957	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	6035	-0-	-6148	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-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: 41,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40850	X	10646	-0-	-30204	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	6869	-0-	-4470	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6700	-0-	-5421	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6165	-0-	-5565	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6844	-0-	-5277	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6801	-0-	-4929	-0-	6799	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
07	12121	X	5559	-0-	-6562	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4577	-0-	-2274	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4415	-0-	-2215	-0-	468	1	3938	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
10	7037	X	3833	-0-	-3204	-0-	434	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3417	-0-	-3393	-0-	390	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3596	-0-	-1953	-0-	414	1	3182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	64739	X	13014	-0-	-51725	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
03	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	28639	2			N	-0-					-0-
04	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
05	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
06	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
07	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	2500	-0-	-9621	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	916	1	15451	2	N	-0-					-0-
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	821	1	14132	2	N	-0-					-0-
11	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	704	1	13820	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	753	1	13702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,436 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 #: 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	19220	X	15395	-0-	-3825	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	13746	-0-	-4234	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	12678	-0-	-5550	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	11166	-0-	-6474	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	10629	-0-	-7599	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	10040	-0-	-4870	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	7796	-0-	-6898	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	6298	-0-	-6381	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	341	-0-	-10819	-0-	315	1	26	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	325	-0-	-10308	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	10050	X	266	-0-	-9784	-0-	266	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	295	-0-	-7486	-0-	295	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	2052	-0-	-1699	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2706	-0-	-484	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	699	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	388	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	167	-0-	-3584	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	481	-0-	-3149	-0-	50	1	431	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,314 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	10509	X	6744	-0-	-3765	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	6593	-0-	-3238	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	6416	-0-	-2822	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6132	-0-	-1758	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5966	-0-	-1505	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6116	-0-	-694	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5257	-0-	-1780	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	502	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	684	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	666	1	5109	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	575	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	616	1	5149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,418 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 #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	5977	-0-	-4780	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	5756	-0-	-4307	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	5122	-0-	-5635	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	4950	-0-	-5460	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	4454	-0-	-6303	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3470	-0-	-2470	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	2146	-0-	-3992	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3431	-0-	-1684	-0-	502	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3270	-0-	-1680	-0-	590	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2882	-0-	-1582	-0-	560	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	526	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	519	1	2766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12196	-0-	-6745	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	9321	-0-	-5788	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	458	-0-	-15135	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10	-0-	-13190	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	28	-0-	-12868	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	59	-0-	-11731	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	6	-0-	-9945	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	465	X	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	134	-0-	-6283	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7257	-0-	-1733	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
04	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3905	-0-	-3845	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	386	-0-	-16174	-0-	46	1	340	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-
08	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	17644	-0-	-26624	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	17129	-0-	-24283	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	14749	-0-	-29519	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	14424	-0-	-28416	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	44268	X	14383	-0-	-29885	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	12354	-0-	-30486	-0-	12350	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
07	44268	X	10788	-0-	-33480	-0-	10786	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	14911	X	11916	-0-	-2995	-0-	502	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	10945	-0-	-3485	-0-	878	1	10067	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	11272	-0-	-3112	-0-	867	1	10398	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	12360	X	451	-0-	-11909	-0-	128	1	323	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 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	13113	X	8403	-0-	-4710	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	7070	-0-	-5197	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6767	-0-	-6346	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5773	-0-	-6917	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	4079	-0-	-9034	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12350	2	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10786	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	502	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	878	1	10067	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11272	-0-	-1500	-0-	867	1	10398	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	12360	X	451	-0-	-11909	-0-	128	1	323	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 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	14911	X	9851	-0-	-5060	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9176	-0-	-829	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8328	-0-	-1530	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8272	-0-	-1268	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5627	-0-	-4169	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5130	-0-	-3705	-0-	502	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5039	-0-	-3511	-0-	656	1	4376	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
10	8556	X	5059	-0-	-3497	-0-	585	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	636	1	6910	2	N	-0-					-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	710	1	7003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	20119	X	10868	-0-	-9251	-0-	10866	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	18821	X	8959	-0-	-9862	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	8020	-0-	-12099	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	7098	-0-	-12372	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	6507	-0-	-13612	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	6298	-0-	-4232	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	5663	-0-	-3916	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6558	-0-	-1471	-0-	502	1	6056	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6073	-0-	-1037	-0-	695	1	5369	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
10	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	674	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4354	-0-	-2006	-0-	558	1	3796	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3864	-0-	-2708	-0-	556	1	3308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	9763	-0-	-8899	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	8924	-0-	-8534	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	7646	-0-	-11016	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	9257	-0-	-8803	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	8723	-0-	-9939	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7511	-0-	-2068	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7513	-0-	-2066	-0-	502	1	7011	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7488	-0-	-1782	-0-	748	1	6740	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6983	-0-	-1728	-0-	707	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7088	-0-	-802	-0-	629	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7381	-0-	-369	-0-	678	1	6703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,162 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	26288	X	19058	-0-	-7230	-0-	19058	2			N	-0-			-0-
02	24592	X	12889	-0-	-11703	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
03	20553	X	14062	-0-	-6491	-0-	14062	2			N	-0-			-0-
04	19890	X	13277	-0-	-6613	-0-	13277	2			N	-0-			-0-
05	20553	X	13815	-0-	-6738	-0-	13815	2			N	-0-			-0-
06	18450	X	12777	-0-	-5673	-0-	12777	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	9152	-0-	-4922	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	10416	-0-	-3658	-0-	502	1	9914	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	5491	-0-	-7889	-0-	673	1	4818	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	1088	-0-	-12738	-0-	491	1	597	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	4116	-0-	-8664	-0-	518	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	721	1	8318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33511	X	19679	-0-	-13832	-0-	19679	2			N	-0-			-0-
02	31349	X	13945	-0-	-17404	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
03	33511	X	13785	-0-	-19726	-0-	13785	2			N	-0-			-0-
04	32430	X	14076	-0-	-18354	-0-	14076	2			N	-0-			-0-
05	33511	X	14173	-0-	-19338	-0-	14173	2			N	-0-			-0-
06	32430	X	13138	-0-	-19292	-0-	13138	2			N	-0-			-0-
07	33511	X	11208	-0-	-22303	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
08	14539	X	12005	-0-	-2534	-0-	502	1	11503	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	11635	-0-	-2435	-0-	904	1	10731	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	11670	-0-	-2497	-0-	866	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	12040	-0-	-1100	-0-	759	1	11281	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	11790	-0-	-238	-0-	819	1	10971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,144 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	38037	X	27310	-0-	-10727	-0-	27310	2			N	-0-			-0-
02	35583	X	23886	-0-	-11697	-0-	23886	2			N	-0-			-0-
03	38037	X	23412	-0-	-14625	-0-	23412	2			N	-0-			-0-
04	36810	X	21779	-0-	-15031	-0-	21779	2			N	-0-			-0-
05	38037	X	20942	-0-	-17095	-0-	20942	2			N	-0-			-0-
06	36810	X	20315	-0-	-16495	-0-	20315	2			N	-0-			-0-
07	38037	X	17702	-0-	-20335	-0-	17702	2			N	-0-			-0-
08	23405	X	16776	-0-	-6629	-0-	502	1	16274	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	14850	-0-	-6930	-0-	1024	1	13826	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	15089	-0-	-5898	-0-	982	1	14107	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	13784	-0-	-6526	-0-	805	1	12979	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	9586	-0-	-6534	-0-	721	1	8865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,431 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	11191	X	8940	-0-	-2251	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	7281	-0-	-3043	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	151	-0-	-10110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	195	-0-	-9435	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	103	-0-	-9600	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 16,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	19468	-0-	-12369	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	22862	-0-	-6921	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
03	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	30218	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25145	-0-	-2875	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	25122	-0-	-3832	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19091	-0-	-10159	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18415	-0-	-11810	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	13202	-0-	-17023	-0-	1732	1	11470	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	15931	-0-	-9209	-0-	1653	1	14278	2	N	-0-					-0-
10	25110	X	16519	-0-	-8591	-0-	1701	1	14818	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	15308	-0-	-3772	-0-	1748	1	13560	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	14454	-0-	-3960	-0-	1547	1	12907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	21632	-0-	-1029	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	19691	-0-	-1508	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19159	-0-	-3502	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	17874	-0-	-4056	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	18532	-0-	-4129	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	15440	-0-	-5500	-0-	1825	1	13615	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	8255	-0-	-12794	-0-	999	1	7256	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	12498	-0-	-6660	-0-	1192	1	11306	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	14199	-0-	-3741	-0-	1474	1	12725	2	N	-0-					-0-
10	18538	X	13572	-0-	-4966	-0-	1397	1	12175	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	11712	-0-	-1908	-0-	1337	1	10375	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	9823	-0-	-4840	-0-	1051	1	8772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,387 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	22630	X	18029	-0-	-4601	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	15538	-0-	-5632	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16464	-0-	-2446	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	14977	-0-	-3323	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	14812	-0-	-4098	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	14640	-0-	-2820	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12882	-0-	-3734	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13802	-0-	-2659	-0-	325	1	13477	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13603	-0-	-1367	-0-	812	1	12791	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13558	-0-	-1570	-0-	774	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	12450	-0-	-2190	-0-	625	1	11825	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12454	-0-	-1589	-0-	680	1	11774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,209 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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7	7	8			-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	W	12857	-0-	12857	238104	12747	2	110	9	Y	100	138	1			114
02	0	W	11992	-0-	11992	250096	11898	2	94	9	Y	85	67	1			132
03	0	W	11802	-0-	11802	261898	11728	2	74	9	Y	67	134	1			65
04	0	W	10019	-0-	10019	271917	9949	2	70	9	Y	64	65	1			64
05	0	W	9989	-0-	9989	281906	9903	2	86	9	Y	78	68	1			74
06	0	W	8385	-0-	8385	290291	8345	2	40	9	Y	36	64	0			46
07	0	W	7550	-0-	7550	297841	7546	2	4	9	Y	4					50
08	0	W	8907	-0-	8907	306748	578	1	8173	2	Y	142	65	0			127
							156	9									
09	0	W	8074	-0-	8074	314822	559	1	7426	2	Y	81	65	1			143
							89	9									
10	0	W	8448	-0-	8448	323270	553	1	7877	2	Y	16	64	1			95
							18	9									
11	0	W	6817	-0-	6817	330087	466	1	6334	2	Y	15					110
							17	9									
12	339170	X	9083	-0-	-330087	-0-	557	1	8492	2	Y	31	58	1			83
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 113,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	97185	X	31226	-0-	-65959	-0-	31226	2			N	-0-			-0-
02	90915	X	7894	-0-	-83021	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
03	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-			-0-
04	94050	X	20342	-0-	-73708	-0-	368	1	19974	2	N	-0-			-0-
05	97185	X	45330	-0-	-51855	-0-	1587	1	43743	2	N	-0-			-0-
06	94050	X	45752	-0-	-48298	-0-	45752	2			N	-0-			-0-
07	97185	X	41645	-0-	-55540	-0-	41645	2			N	-0-			-0-
08	45322	X	39252	-0-	-6070	-0-	324	1	38928	2	N	-0-			-0-
09	43860	X	35246	-0-	-8614	-0-	314	1	34932	2	N	-0-			-0-
10	47275	X	33216	-0-	-14059	-0-	324	1	32892	2	N	-0-			-0-
11	45750	X	29449	-0-	-16301	-0-	283	1	29166	2	N	-0-			-0-
12	35619	X	28080	-0-	-7539	-0-	304	1	27776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75175	X	59371	-0-	-15804	-0-	59371	2			N	-0-			-0-
02	70325	X	52614	-0-	-17711	-0-	52614	2			N	-0-			-0-
03	69657	X	54612	-0-	-15045	-0-	54612	2			N	-0-			-0-
04	62460	X	50834	-0-	-11626	-0-	50834	2			N	-0-			-0-
05	62434	X	50482	-0-	-11952	-0-	50482	2			N	-0-			-0-
06	57450	X	49932	-0-	-7518	-0-	49932	2			N	-0-			-0-
07	56234	X	42627	-0-	-13607	-0-	42625	2	2	9	N	2	1 1	1 8	-0-
08	54622	X	41174	-0-	-13448	-0-	41174	2			N	-0-			-0-
09	50820	X	40444	-0-	-10376	-0-	1515	1	38925	2	N	4	2 1	2 8	-0-
							4	9							
10	51584	X	40605	-0-	-10979	-0-	1379	1	39226	2	N	-0-			-0-
11	49920	X	38130	-0-	-11790	-0-	1104	1	37026	2	N	-0-			-0-
12	42625	X	37511	-0-	-5114	-0-	1197	1	36314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	63860	X	45658	-0-	-18202	-0-	45658	2			N	-0-			-0-
02	59392	X	40693	-0-	-18699	-0-	40693	2			N	-0-			-0-
03	53413	X	40917	-0-	-12496	-0-	40917	2			N	-0-			-0-
04	51690	X	37899	-0-	-13791	-0-	37899	2			N	-0-			-0-
05	48949	X	37142	-0-	-11807	-0-	37142	2			N	-0-			-0-
06	44190	X	36820	-0-	-7370	-0-	36820	2			N	-0-			-0-
07	43493	X	31565	-0-	-11928	-0-	31565	2			N	-0-			-0-
08	40920	X	29058	-0-	-11862	-0-	29058	2			N	-0-			-0-
09	37890	X	27344	-0-	-10546	-0-	1024	1	26320	2	N	-0-			-0-
10	38037	X	26841	-0-	-11196	-0-	911	1	25930	2	N	-0-			-0-
11	36810	X	24488	-0-	-12322	-0-	709	1	23779	2	N	-0-			-0-
12	30132	X	24301	-0-	-5831	-0-	776	1	23525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,726 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	57598	X	41012	-0-	-16586	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
02	49938	X	36903	-0-	-13035	-0-	36903	2			N	-0-					-0-
03	49569	X	37750	-0-	-11819	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
04	45120	X	35144	-0-	-9976	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	35022	-0-	-8285	-0-	35022	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	35017	-0-	-4673	-0-	35017	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	29924	-0-	-9539	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	28778	-0-	-8980	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	35130	X	27614	-0-	-7516	-0-	1034	1	26580	2	N	-0-					-0-
10	36177	X	27514	-0-	-8663	-0-	934	1	26580	2	N	-0-					-0-
11	35010	X	25680	-0-	-9330	-0-	743	1	24937	2	N	-0-					-0-
12	29915	X	25356	-0-	-4559	-0-	809	1	24547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90768	X	65098	-0-	-25670	-0-	65098	2			N	-0-					-0-
02	80098	X	58064	-0-	-22034	-0-	58064	2			N	-0-					-0-
03	77097	X	58370	-0-	-18727	-0-	58370	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	53753	-0-	-16567	-0-	53753	2			N	-0-					-0-
05	68138	X	53076	-0-	-15062	-0-	53076	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	52564	-0-	-10436	-0-	52564	2			N	-0-					-0-
07	62062	X	44764	-0-	-17298	-0-	44764	2			N	-0-					-0-
08	58373	X	43052	-0-	-15321	-0-	43052	2			N	-0-					-0-
09	53760	X	41889	-0-	-11871	-0-	1569	1	40320	2	N	-0-					-0-
10	54312	X	42476	-0-	-11836	-0-	1442	1	41030	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	52560	X	39374	-0-	-13186	-0-	1140	1	38234	2	N	-0-					-0-
12	44764	X	40778	-0-	-3986	-0-	1302	1	39476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	W	44487	-0-	44487	433318	44487	2			N	-0-					-0-
02	0	W	17915	-0-	17915	451233	17915	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	451233					N	-0-					-0-
04	0	W	3291	-0-	3291	454524	60	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	0	W	35794	-0-	35794	490318	1253	1	34541	2	N	-0-					-0-
06	0	W	35832	-0-	35832	526150	35832	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34475	-0-	34475	560625	34475	2			N	-0-					-0-
08	0	W	33325	-0-	33325	593950	324	1	33001	2	N	-0-					-0-
09	0	W	30358	-0-	30358	624308	314	1	30044	2	N	-0-					-0-
10	0	W	29313	-0-	29313	653621	324	1	28989	2	N	-0-					-0-
11	0	W	27074	-0-	27074	680695	283	1	26791	2	N	-0-					-0-
12	706774	X	26079	-0-	-680695	-0-	304	1	25775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,943 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 #: 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	7998	X	1385	-0-	-6613	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	903	-0-	-1649	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	913	-0-	-1815	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	894	-0-	-1476	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	454	-0-	-1995	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-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	465	X	-0-	-0-	-465	-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: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	48041	-0-	-1404	-0-	48041	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	41708	-0-	-4547	-0-	41708	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	40739	-0-	-8706	-0-	40739	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	37238	-0-	-10612	-0-	37238	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	34376	-0-	-15069	-0-	34376	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	30365	-0-	-16135	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	23565	-0-	-21013	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	17083	-0-	-23651	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
09	37230	X	16350	-0-	-20880	-0-	612	1	15738	2	N	-0-					-0-
10	34379	X	15520	-0-	-18859	-0-	526	1	14981	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
11	30360	X	19920	-0-	-10440	-0-	577	1	19343	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	14907	-0-	-8653	-0-	476	1	14431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	52529	-0-	-26738	-0-	52529	2			N	-0-					-0-
02	74153	X	46179	-0-	-27974	-0-	46179	2			N	-0-					-0-
03	69068	X	46352	-0-	-22716	-0-	46352	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	42755	-0-	-17935	-0-	42755	2			N	-0-					-0-
05	56885	X	41723	-0-	-15162	-0-	41723	2			N	-0-					-0-
06	50820	X	40838	-0-	-9982	-0-	40838	2			N	-0-					-0-
07	49352	X	34930	-0-	-14422	-0-	34930	2			N	-0-					-0-
08	46345	X	33858	-0-	-12487	-0-	33858	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	32808	-0-	-9942	-0-	1229	1	31579	2	N	-0-					-0-
10	42191	X	33656	-0-	-8535	-0-	1143	1	32513	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	30442	-0-	-10388	-0-	881	1	29561	2	N	-0-					-0-
12	34937	X	29917	-0-	-5020	-0-	955	1	28962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,987 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	70866	X	55917	-0-	-14949	-0-	55917	2			N	-0-					-0-
02	66294	X	48887	-0-	-17407	-0-	48887	2			N	-0-					-0-
03	70866	X	48855	-0-	-22011	-0-	48855	2			N	-0-					-0-
04	68580	X	44721	-0-	-23859	-0-	44721	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	43743	-0-	-27123	-0-	43743	2			N	-0-					-0-
06	68580	X	38123	-0-	-30457	-0-	1464	1	36659	2	N	-0-					-0-
07	70866	X	37479	-0-	-33387	-0-	1495	1	35984	2	N	-0-					-0-
08	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	1435	1	34379	2	N	-0-					-0-
09	44730	X	33247	-0-	-11483	-0-	1245	1	32002	2	N	-0-					-0-
10	43741	X	32540	-0-	-11201	-0-	1105	1	31435	2	N	-0-					-0-
11	36660	X	29969	-0-	-6691	-0-	867	1	29102	2	N	-0-					-0-
12	35991	X	30410	-0-	-5581	-0-	971	1	29439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	-0-	-0-	-67053	-0-					N	-0-					-0-
02	62727	X	42619	-0-	-20108	-0-	42517	2	102	9	N	93	93	1			-0-
03	67053	X	43822	-0-	-23231	-0-	43822	2			N	-0-					-0-
04	64890	X	38837	-0-	-26053	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
05	67053	X	39525	-0-	-27528	-0-	39382	2	143	9	N	130	85	1			45
06	64890	X	36464	-0-	-28426	-0-	3644	1	32751	2	N	63					108
							69	9									
07	67053	X	35165	-0-	-31888	-0-	3746	1	31411	2	N	7	83	1			32
							8	9									
08	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	3744	1	32156	2	N	-0-					32
09	38850	X	33267	-0-	-5583	-0-	3456	1	29778	2	N	30					62
							33	9									
10	39525	X	35663	-0-	-3862	-0-	3582	1	32081	2	N	-0-					62
11	32670	X	30027	-0-	-2643	-0-	2978	1	27027	2	N	20					82
							22	9									
12	32581	X	28115	-0-	-4466	-0-	2966	1	25147	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 399,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	64325	X	-0-	-0-	-64325	-0-					N	-0-					-0-
02	60175	X	35776	-0-	-24399	-0-	35674	2	102	9	N	93	93	1			-0-
03	64325	X	37578	-0-	-26747	-0-	37578	2			N	-0-					-0-
04	62250	X	32975	-0-	-29275	-0-	32975	2			N	-0-					-0-
05	64325	X	33631	-0-	-30694	-0-	33488	2	143	9	N	130	85	1			45
06	62250	X	32145	-0-	-30105	-0-	3383	1	28693	2	N	63					108
							69	9									
07	64325	X	30889	-0-	-33436	-0-	3471	1	27410	2	N	7	83	1			32
							8	9									
08	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	3464	1	27983	2	N	-0-					32
09	32970	X	29430	-0-	-3540	-0-	3223	1	26174	2	N	30					62
							33	9									
10	33635	X	31158	-0-	-2477	-0-	3314	1	27844	2	N	-0-					62
11	28830	X	26408	-0-	-2422	-0-	2791	1	23595	2	N	20					82
							22	9									
12	28551	X	25590	-0-	-2961	-0-	2818	1	22770	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 347,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	0	W	55204	-0-	55204	226695	1988	1	53216	2	N	-0-					-0-
02	0	W	43719	-0-	43719	270414	589	1	43130	2	N	-0-					-0-
03	0	W	14757	-0-	14757	285171	253	1	14504	2	N	-0-					-0-
04	0	W	471	-0-	471	285642	9	1	462	2	N	-0-					-0-
05	0	W	30440	-0-	30440	316082	1066	1	29374	2	N	-0-					-0-
06	0	W	49382	-0-	49382	365464	314	1	49068	2	N	-0-					-0-
07	0	W	45063	-0-	45063	410527	324	1	44739	2	N	-0-					-0-
08	0	W	40363	-0-	40363	450890	324	1	40039	2	N	-0-					-0-
09	0	W	35778	-0-	35778	486668	314	1	35464	2	N	-0-					-0-
10	0	W	35286	-0-	35286	521954	324	1	34962	2	N	-0-					-0-
11	0	W	32415	-0-	32415	554369	293	1	32122	2	N	-0-					-0-
12	0	W	30084	-0-	30084	584453	320	1	29764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,962 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	0	W	52653	-0-	52653	205632	1896	1	50757	2	N	-0-					-0-
02	0	W	40226	-0-	40226	245858	542	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	0	W	5200	-0-	5200	251058	89	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	0	W	324	-0-	324	251382	6	1	318	2	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	251382					N	-0-					-0-
06	0	W	304	-0-	304	251686	304	1			N	-0-					-0-
07	0	W	36920	-0-	36920	288606	304	1	36616	2	N	-0-					-0-
08	0	W	36704	-0-	36704	325310	324	1	36380	2	N	-0-					-0-
09	0	W	38672	-0-	38672	363982	314	1	38358	2	N	-0-					-0-
10	0	W	35087	-0-	35087	399069	314	1	34773	2	N	-0-					-0-
11	0	W	31203	-0-	31203	430272	293	1	30910	2	N	-0-					-0-
12	0	W	29198	-0-	29198	459470	304	1	28894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,491 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	52227	-0-	52227	189152	1881	1 9	50337	2	N	8	8	8	-0-
02	0	W	18368	-0-	18368	207520	248	1	18120	2	N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	207520					N	-0-			-0-
04	0	W	4468	-0-	4468	211988	81	1	4387	2	N	-0-			-0-
05	0	W	48400	-0-	48400	260388	1695	1	46705	2	N	-0-			-0-
06	0	W	47663	-0-	47663	308051	314	1	47349	2	N	-0-			-0-
07	0	W	41448	-0-	41448	349499	324	1	41124	2	N	-0-			-0-
08	0	W	37937	-0-	37937	387436	324	1	37613	2	N	-0-			-0-
09	0	W	33841	-0-	33841	421277	314	1	33527	2	N	-0-			-0-
10	0	W	31952	-0-	31952	453229	324	1	31628	2	N	-0-			-0-
11	0	W	28860	-0-	28860	482089	304	1	28556	2	N	-0-			-0-
12	509454	X	27365	-0-	-482089	-0-	313	1	27052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44348	-0-	44348	189061	1597	1	42751	2	N	-0-			-0-
02	0	W	36123	-0-	36123	225184	487	1	35636	2	N	-0-			-0-
03	0	W	14488	-0-	14488	239672	248	1	14240	2	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	239672					N	-0-			-0-
05	0	W	26728	-0-	26728	266400	936	1	25792	2	N	-0-			-0-
06	0	W	45397	-0-	45397	311797	314	1	45083	2	N	-0-			-0-
07	0	W	37637	-0-	37637	349434	324	1	37313	2	N	-0-			-0-
08	0	W	31279	-0-	31279	380713	324	1	30955	2	N	-0-			-0-
09	0	W	26213	-0-	26213	406926	314	1	25899	2	N	-0-			-0-
10	0	W	7688	-0-	7688	414614	297	1	7391	2	N	-0-			-0-
11	0	W	21731	-0-	21731	436345	269	1	21462	2	N	-0-			-0-
12	0	W	19440	-0-	19440	455785	278	1	19162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40648	-0-	40648	179277	1464	1	39184	2	N	-0-			-0-
02	0	W	30764	-0-	30764	210041	415	1	30349	2	N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	210041					N	-0-			-0-
04	0	W	2445	-0-	2445	212486	44	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	0	W	29494	-0-	29494	241980	1033	1	28461	2	N	-0-			-0-
06	0	W	37886	-0-	37886	279866	314	1	37572	2	N	-0-			-0-
07	0	W	33047	-0-	33047	312913	324	1	32723	2	N	-0-			-0-
08	0	W	29579	-0-	29579	342492	324	1	29255	2	N	-0-			-0-
09	0	W	25591	-0-	25591	368083	314	1	25277	2	N	-0-			-0-
10	0	W	23765	-0-	23765	391848	313	1	23452	2	N	-0-			-0-
11	0	W	18060	-0-	18060	409908	286	1	17774	2	N	-0-			-0-
12	431641	X	21733	-0-	-409908	-0-	308	1	21425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,012 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	48090	-0-	48090	193129	48090	2			N	-0-			-0-
02	0	W	39743	-0-	39743	232872	39743	2			N	-0-			-0-
03	0	W	37837	-0-	37837	270709	37837	2			N	-0-			-0-
04	0	W	33264	-0-	33264	303973	33264	2			N	-0-			-0-
05	0	W	32354	-0-	32354	336327	32354	2			N	-0-			-0-
06	0	W	26962	-0-	26962	363289	766	1	26196	2	N	-0-			-0-
07	0	W	25724	-0-	25724	389013	791	1	24933	2	N	-0-			-0-
08	0	W	25836	-0-	25836	414849	1795	1	24041	2	N	-0-			-0-
09	0	W	24080	-0-	24080	438929	1639	1	22441	2	N	-0-			-0-
10	0	W	24832	-0-	24832	463761	1604	1	23228	2	N	-0-			-0-
11	0	W	21581	-0-	21581	485342	1319	1	20262	2	N	-0-			-0-
12	0	W	22060	-0-	22060	507402	1423	1	20637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,363 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41044	-0-	41044	184516	1478	1	39566	2	N	-0-			-0-
02	0	W	33907	-0-	33907	218423	457	1	33450	2	N	-0-			-0-
03	0	W	10974	-0-	10974	229397	188	1	10786	2	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	229397					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	229397					N	-0-			-0-
06	0	W	6475	-0-	6475	235872	314	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	0	W	36175	-0-	36175	272047	324	1	35851	2	N	-0-			-0-
08	0	W	30508	-0-	30508	302555	324	1	30184	2	N	-0-			-0-
09	0	W	26189	-0-	26189	328744	314	1	25875	2	N	-0-			-0-
10	0	W	25884	-0-	25884	354628	324	1	25560	2	N	-0-			-0-
11	0	W	23094	-0-	23094	377722	283	1	22811	2	N	-0-			-0-
12	0	W	24487	-0-	24487	402209	287	1	24200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,737 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40142	-0-	40142	180274	1446	1	38696	2	N	-0-			-0-
02	0	W	32753	-0-	32753	213027	441	1	32312	2	N	-0-			-0-
03	0	W	9205	-0-	9205	222232	158	1	9047	2	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	222232					N	-0-			-0-
05	0	W	28745	-0-	28745	250977	1006	1	27739	2	N	-0-			-0-
06	0	W	38196	-0-	38196	289173	314	1	37882	2	N	-0-			-0-
07	0	W	30696	-0-	30696	319869	324	1	30372	2	N	-0-			-0-
08	0	W	27459	-0-	27459	347328	324	1	27135	2	N	-0-			-0-
09	0	W	24178	-0-	24178	371506	314	1	23864	2	N	-0-			-0-
10	0	W	21975	-0-	21975	393481	324	1	21651	2	N	-0-			-0-
11	0	W	20502	-0-	20502	413983	282	1	20220	2	N	-0-			-0-
12	0	W	24780	-0-	24780	438763	294	1	24486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		22520	-0-	22520	22520	293	1	22227	2	N	-0-			-0-
06	0		67484	-0-	67484	90004	314	1	67170	2	N	-0-			-0-
07	0		54736	-0-	54736	144740	324	1	54412	2	N	-0-			-0-
08	0		48032	-0-	48032	192772	324	1	47708	2	N	-0-			-0-
09	0	W	41485	-0-	41485	234257	314	1	41171	2	N	-0-			-0-
10	0	W	38250	-0-	38250	272507	324	1	37926	2	N	-0-			-0-
11	0	W	34547	-0-	34547	307054	293	1	34254	2	N	-0-			-0-
12	0	W	33100	-0-	33100	340154	304	1	32796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		48646	-0-	48646	48646	1703	1	46943	2	N	-0-					-0-
06	0		54140	-0-	54140	102786	314	1	53826	2	N	-0-					-0-
07	0		42723	-0-	42723	145509	324	1	42399	2	N	-0-					-0-
08	0		37548	-0-	37548	183057	324	1	37224	2	N	-0-					-0-
09	0		31987	-0-	31987	215044	314	1	31673	2	N	-0-					-0-
10	244793	X	29749	-0-	-215044	-0-	324	1	29425	2	N	-0-					-0-
11	36030	X	26948	-0-	-9082	-0-	293	1	26655	2	N	-0-					-0-
12	37231	X	24513	-0-	-12718	-0-	313	1	24200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		116372	-0-	116372	116372	4074	1	112298	2	N	-0-					-0-
06	0		49259	-0-	49259	165631	314	1	48945	2	N	-0-					-0-
07	0		77857	-0-	77857	243488	324	1	77533	2	N	-0-					-0-
08	0		71598	-0-	71598	315086	324	1	71274	2	N	-0-					-0-
09	0		63587	-0-	63587	378673	314	1	63273	2	N	-0-					-0-
10	438880	X	60207	-0-	-378673	-0-	324	1	59883	2	N	-0-					-0-
11	69120	X	54615	-0-	-14505	-0-	304	1	54311	2	N	-0-					-0-
12	71424	X	51898	-0-	-19526	-0-	324	1	51574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		81629	-0-	81629	81629	2858	1	78771	2	N	-0-					-0-
06	0		67928	-0-	67928	149557	314 2	1 9	67612	2	N	2	2	8			-0-
07	0		57938	-0-	57938	207495	324 2	1 9	57612	2	N	2	2	8			-0-
08	0		52287	-0-	52287	259782	324	1	51963	2	N	-0-					-0-
09	0		46619	-0-	46619	306401	314 4	1 9	46301	2	N	4	4	8			-0-
10	350036	X	43635	-0-	-306401	-0-	314	1	43321	2	N	-0-					-0-
11	49620	X	40083	-0-	-9537	-0-	293	1	39790	2	N	-0-					-0-
12	51274	X	37574	-0-	-13700	-0-	294	1	37280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		22461	-0-	22461	22461	303	1	22158	2	N	-0-					-0-
06	0		66655	-0-	66655	89116	314	1	66341	2	N	-0-					-0-
07	0		55000	-0-	55000	144116	324	1	54676	2	N	-0-					-0-
08	0		47337	-0-	47337	191453	324	1	47013	2	N	-0-					-0-
09	0		41167	-0-	41167	232620	314	1	40853	2	N	-0-					-0-
10	270347	X	37727	-0-	-232620	-0-	324	1	37403	2	N	-0-					-0-
11	45120	X	34771	-0-	-10349	-0-	293	1	34478	2	N	-0-					-0-
12	46624	X	32141	-0-	-14483	-0-	304	1	31837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		77654	-0-	77654	77654	314	1	77340	2	N	-0-			-0-
07	0		63293	-0-	63293	140947	324	1	62969	2	N	-0-			-0-
08	0		55902	-0-	55902	196849	324	1	55578	2	N	-0-			-0-
09	0		48664	-0-	48664	245513	314	1	48350	2	N	-0-			-0-
10	0		44952	-0-	44952	290465	324	1	44628	2	N	-0-			-0-
11	0	W	41212	-0-	41212	331677	293	1	40919	2	N	-0-			-0-
12	0	W	39958	-0-	39958	371635	324	1	39634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
10	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,544 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 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 #: 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1642	-0-	-745	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,311 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2585	-0-	-267	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	464	-0-	-2326	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	6395	-0-	-1435	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7337	-0-	-523	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,847 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	6169	X	6103	-0-	-66	-0-	6031	3	72	9	N	65					195
02	5771	X	5412	-0-	-359	-0-	5376	3	36	9	N	33					228
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5552	3	111	9	N	101					329
04	5910	X	4790	-0-	-1120	-0-	4790	3			N	-0-	140	1			189
05	6107	X	5185	-0-	-922	-0-	5185	3			N	-0-					189
06	5910	X	4509	-0-	-1401	-0-	4509	3			N	-0-					189
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					189
08	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5483	3	21	9	N	19					208
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5855	3	89	9	N	81					289
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6108	3	3	9	N	3					292
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5944	3	63	9	N	57					349
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					375

TOTAL GAS PROD: 65,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	X	1825	-0-		-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-		-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-		-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1794	X	1794	-0-		-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-		-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-		-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1710	X	1710	-0-		-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1896	X	1896	-0-		-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-		-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10317	X	10317	-0-		-0-	-0-	10303	3	14	9	N	13					220
02	9766	X	9766	-0-		-0-	-0-	9738	3	28	9	N	25	180	1			65
03	10273	X	10273	-0-		-0-	-0-	10245	3	28	9	N	25					90
04	9647	X	9647	-0-		-0-	-0-	9643	3	4	9	N	4					94
05	9938	X	9938	-0-		-0-	-0-	9938	3			N	-0-					94
06	9623	X	9623	-0-		-0-	-0-	9621	3	2	9	N	2					96
07	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-	9848	3	2	9	N	2					98
08	9630	X	9630	-0-		-0-	-0-	9628	3	2	9	N	2					100
09	9660	X	9356	-0-		-304	-0-	9355	3	1	9	N	1					101
10	9951	X	5500	-0-		-4451	-0-	5493	3	7	9	N	6					107
11	9630	X	7757	-0-		-1873	-0-	7728	3	29	9	N	26					133
12	8127	X	8127	-0-		-0-	-0-	8096	3	31	9	N	28					161

TOTAL GAS PROD: 109,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
02	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-		-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
05	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-		-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4923	-0-		-1527	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5238	-0-		-807	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5180	-0-		-400	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	116	1	1162	2	N	-0-					100
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	2	N	-0-					100
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107	1	2146	2	N	-0-					100
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	1					101
							1	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2229	2	N	6					107
							7	9									
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	229	1	2697	2	N	2					109
							2	9									
09	3000	N	3248	-0-	248	248	254	1	2991	2	N	3					112
							3	9									
10	3100	N	3190	-0-	90	338	255	1	2934	2	N	1					113
							1	9									
11	3000	N	3149	-0-	149	487	233	1	2914	2	N	2					115
							2	9									
12	3100	N	2667	-0-	-433	54	198	1	2469	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	3	1			1
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2	2	8			1
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					1
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	636	2	3	9	N	3	3	8			1
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	565	2	4	9	N	4	4	8			1
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					1
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					1
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	479	2	2	9	N	2	2	8			1
10	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			1
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2	2	8			1

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	319	N	166	-0-	-153	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1317	-0-	-1583	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	563	-0-	-1057	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					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: 4,359 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	558	N	150	-0-	-408	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 150 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	868	N	297	-0-	-571	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 189226 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7320 - 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	INC G-10		616	-0-	616	1433	616	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		562	-0-	562	1995	562	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2248	-0-	2248	4243	2248	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1255	-0-	1255	5498	1255	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		184	-0-	184	5682	184	2			N	-0-					-0-
06	500	N	8	-0-	-492	5190	8	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8	-0-	-3092	2098	8	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	73	-0-	-2098	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11-15-2012

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 189227 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7320 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012 - P&A 12-10-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 189228 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 732 - 7792

01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1799	-0-	-1270	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2943	-0-	-684	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1497	-0-	-2013	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	779	-0-	-2848	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	960	-0-	-2233	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	833	-0-	-2257	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	757	-0-	-2188	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	732	-0-	-768	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,272 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	990	N	468	-0-	-522	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	164	-0-	-890	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,887 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4 RRCID -> 190798 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7312 - 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	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5 RRCID -> 192012 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7322 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-1819	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	266	-0-	-2634	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1455	-0-	-1645	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	48	-0-	-4168	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-2012

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012 - PLUGGED 12-10-2012

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 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	3100	N	3627	-0-	527	2241	3627	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1124	-0-	-1776	465	1124	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	798	-0-	-752	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
06	8250	X	1491	-0-	-6759	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	37092	X	37092	-0-	-0-	-0-	37092	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	-0-					-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,449 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	857	-0-	-693	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,159 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	14B DENY	-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	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-

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	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-

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	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-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

01	3100 N	3386	-0-	286	767	3386	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2981	-0-	81	848	2981	2			N	-0-					-0-
03	4162 X	3314	-0-	-848	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	2305	-0-	-2097	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	1350	-0-	-2910	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,215 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	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10278	-0-	-1099	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9670	-0-	-1130	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8959	-0-	-1395	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9177	-0-	-1084	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8506	-0-	-1424	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8389	-0-	-1872	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7540	-0-	-2120	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,658 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	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4311	-0-	-1145	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	1550	-0-	-3730	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1932	-0-	-3400	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2433	-0-	-2806	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2408	-0-	-2662	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3014	-0-	-1295	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,229 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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4384	-0-	-2033	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3224	-0-	-2986	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4472	-0-	-2100	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5731	-0-	-841	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5169	-0-	-1191	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3307	-0-	-2243	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,381 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	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	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5049	-0-	-996	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5039	-0-	-811	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5740	-0-	-1820	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2990	-0-	-4822	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	1762	-0-	-6050	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	2298	-0-	-5172	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	846	-0-	-6873	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	397	-0-	-5333	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,701 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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1755	-0-	-1395	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1050	-0-	-2205	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	360	-0-	-2926	-0-	360	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	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441 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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2028	-0-	-1382	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	170	-0-	-2740	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	14	-0-	-1753	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,620 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	INC G-10		2704	-0-	2704	4926	2704	2		N	-0-			-0-
02	INC G-10		2583	-0-	2583	7509	2583	2		N	-0-			-0-
03	INC G-10		2530	-0-	2530	10039	2530	2		N	-0-			-0-
04	13462	X	3423	-0-	-10039	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2597	-0-	-73	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	2042	-0-	-1461	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	2112	-0-	-2073	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	2576	-0-	-1474	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
10	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,859 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	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	2533	-0-	-2644	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	2028	-0-	-3056	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	2996	-0-	-1924	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,995 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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	1492	-0-	-1019	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
06	1980	X	618	-0-	-1362	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	3604	-0-	-4115	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	3144	-0-	-4326	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	2530	-0-	-5189	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	1404	-0-	-5856	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,551 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	7					7
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	14	8	1			13
08	4185	X	1388	-0-	-2797	-0-	1388	3			Y	-0-					13
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4212	3	4	9	Y	4					17
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4059	3	32	9	Y	29	32	1			14
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5696	3	17	9	Y	15					29
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5755	3	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	793	1	1157	3	N	-0-					112
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			112
03	2046	X	1415	-0-	-631	-0-	229	1	1183	3	N	3	3	8			112
							3	9									
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	4	1	8			115
05	2046	X	861	-0-	-1185	-0-	544	1	311	3	N	5	5	8			115
							6	9									
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	1053	1	2020	3	N	9	5	8			119
							10	9									
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	742	1	984	3	N	3	2	8			120
							3	9									
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	807	1	1183	3	N	-0-					120
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	4	2	8			122
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	22					144
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2	2	8			144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			144

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	614	1	3304	3	Y	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	195	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	10447	X	4627	-0-	-5820	-0-	233	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	164	1	4145	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	63	1	4277	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3730	-0-	-889	-0-	116	1	3602	3	Y	11					11
							12	9									
09	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	265	1	4107	3	Y	32	7	1			36
							35	9									
10	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	53	1	4423	3	Y	6	40	1			2
							7	9									
11	4320	X	3601	-0-	-719	-0-	1271	1	2330	3	Y	-0-					2
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	51	1	3624	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4185	3	3	9	Y	3					3
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					3
05	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4117	3	2	9	Y	2					5
06	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3621	3	3	9	Y	3					8
07	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	3832	3	13	9	Y	12					20
08	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	3408	3	3	9	Y	3					23
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4226	3	4	9	Y	4					27
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4847	3	4	9	Y	4	30	1			1
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1					2
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 49,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1	1	9426	3	Y	31					55
							34	9									
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7577	3	44	9	Y	40	36	1			59
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7871	3	44	9	Y	40					99
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	3			Y	-0-					99
05	9455	X	7351	-0-	-2104	-0-	7351	3			Y	-0-					99
06	8850	X	7063	-0-	-1787	-0-	7063	3			Y	-0-	77	1			22
07	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7322	3			Y	-0-					22
08	7905	X	7599	-0-	-306	-0-	7573	3	26	9	Y	24					46
09	7170	X	6973	-0-	-197	-0-	6973	3			Y	-0-					46
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					46
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					46
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	4	1	7936	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 94,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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	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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 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	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
02	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
04	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	21295	-0-	-126	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
06	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15193	-0-	-3748	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	13102	-0-	-8195	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	9275	-0-	-12115	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	10205	-0-	-11898	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	6934	-0-	-14456	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,319 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

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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-		5205	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		4591	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-		3903	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		4465	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5146	X	4806	-0-	-340	-0-		4803	3	3	9	Y	3	2	8			1
06	4980	X	4725	-0-	-255	-0-		4721	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-		5408	3	1	9	Y	1					1
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-		6310	3			Y	-0-					1
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-		5805	3			Y	-0-					1
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-		5805	3			Y	-0-					1
11	6150	X	4741	-0-	-1409	-0-		4741	3			Y	-0-					1
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-		5044	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		914	1	3829	3	N	3					47
								3	9									
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-		901	1	4164	3	N	23	1	8			69
								25	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-		971	1	4667	3	N	24	2	8			91
								26	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-		165	1	2644	3	N	5					96
								6	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-		27	1	5832	3	N	3	2	8			97
								3	9									
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-		5548	3	1	9	N	1	1	8			97
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-		5674	3	14	9	N	13					110
08	5859	X	5795	-0-	-64	-0-		5781	3	14	9	N	13					123
09	5670	X	4603	-0-	-1067	-0-		4591	3	12	9	N	11					134
10	5859	X	4318	-0-	-1541	-0-		4307	3	11	9	N	10					144
11	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-		4447	3			N	-0-					144
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-		6268	3	11	9	N	10	1	8			153

TOTAL GAS PROD: 60,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		3081	3	52	9	Y	47	125	1			26
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		3427	3	14	9	Y	13	1	8			38
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-		5484	3	8	9	Y	7	1	8			44
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-		5367	3	1	9	Y	1	1	8			44
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-		5247	3	1	9	Y	1	1	8			44
06	5310	X	4510	-0-	-800	-0-		4509	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	5580	X	5494	-0-	-86	-0-		5460	3	34	9	Y	31					75
08	5580	X	4671	-0-	-909	-0-		4671	3			Y	-0-					75
09	5400	X	4696	-0-	-704	-0-		4689	3	7	9	Y	6	20	1			61
10	5549	X	3947	-0-	-1602	-0-		3947	3			Y	-0-					61
11	5370	X	4350	-0-	-1020	-0-		4349	3	1	9	Y	1					62
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-		4376	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 54,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-		6478	3			Y	-0-	42	1			-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-		5281	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-		6614	3			Y	-0-					-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-		6102	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6634	X	6181	-0-	-453	-0-		6180	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6420	X	5934	-0-	-486	-0-		5933	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6634	X	5734	-0-	-900	-0-		5723	3	11	9	Y	10					10
08	6634	X	5876	-0-	-758	-0-		5875	3	1	9	Y	1					11
09	6150	X	5511	-0-	-639	-0-		5493	3	18	9	Y	16	3	1			24
10	6231	X	5541	-0-	-690	-0-		5541	3			Y	-0-					24
11	5940	X	5095	-0-	-845	-0-		5094	3	1	9	Y	1					25
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-		5053	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 69,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-		895	1	1632	3	N	2	2	8			20
								2	9									
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-		279	3	2	9	N	2	2	8			20
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-		481	1	1826	3	N	10	7	8			23
								11	9									
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-		768	1	4319	3	N	12	2	8			33
								13	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-		576	1	4286	3	N	4	4	8			33
								4	9									
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-		840	1	2882	3	N	3	3	8			33
								3	9									
07	5270	X	2660	-0-	-2610	-0-		1106	1	1546	3	N	7	2	8			38
								8	9									
08	5270	X	2752	-0-	-2518	-0-		1111	1	1641	3	N	-0-					38
09	5100	X	2405	-0-	-2695	-0-		1192	1	1209	3	N	4	4	8			38
								4	9									
10	4867	X	2770	-0-	-2097	-0-		1233	1	1537	3	N	-0-					38
11	3720	X	1895	-0-	-1825	-0-		864	1	1027	3	N	4	4	8			38
								4	9									
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-		1000	1	1289	3	N	5	5	8			38
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-		11531	3			Y	-0-					-0-
02	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-		10251	3			Y	-0-					-0-
03	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-		10644	3			Y	-0-					-0-
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-		8420	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10391	-0-	-1141	-0-		10391	3			Y	-0-					-0-
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-		11643	3			Y	-0-					-0-
07	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-		11815	3			Y	-0-					-0-
08	10633	X	10328	-0-	-305	-0-		10328	3			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10444	-0-	-1196	-0-		10444	3			Y	-0-					-0-
10	12028	X	11108	-0-	-920	-0-		11049	3	59	9	Y	54	40	1			14
11	11640	X	6640	-0-	-5000	-0-		6640	3			Y	-0-					14
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-		7684	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 120,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5838	3	134	9	Y	122	108	1	12	8	14
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5977	3	1	9	Y	1	1	8			14
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6356	3	1	9	Y	1	1	8			14
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5791	3	1	9	Y	1	1	8			14
05	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	5820	3	6	9	Y	5	1	8			18
06	6180	X	5673	-0-	-507	-0-	5579	3	94	9	Y	85	92	1	1	8	10
07	6386	X	5367	-0-	-1019	-0-	5356	3	11	9	Y	10					20
08	6355	X	5066	-0-	-1289	-0-	5066	3			Y	-0-					20
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			Y	-0-					20
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					20
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	5433	3			Y	-0-					20
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 70,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	643	1	4467	3	Y	15					172
							17	9									
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	Y	8					180
							9	9									
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	625	1	8091	3	Y	1	74	1			107
							1	9									
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	576	1	5565	3	Y	31					138
							34	9									
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	783	1	5367	3	Y	19					157
							21	9									
06	8430	X	5833	-0-	-2597	-0-	614	1	5164	3	Y	50	2	8			205
							55	9									
07	8711	X	6162	-0-	-2549	-0-	690	1	5463	3	Y	8	1	8			212
							9	9									
08	8711	X	6033	-0-	-2678	-0-	689	1	5287	3	Y	52					264
							57	9									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	572	1	5992	3	Y	5	106	1	1	8	162
							6	9									
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	614	1	6602	3	Y	27					189
							30	9									
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1186	1	5559	3	Y	49	1	8			237
							54	9									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	343	1	6397	3	Y	10	102	1			145
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 72,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7249	3	2	9	N	2	2	8			36
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					36
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6865	3	2	9	N	2	1	8			37
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6663	3	3	9	N	3					40
05	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	6826	3	4	9	N	4	3	8			41
06	7020	X	6603	-0-	-417	-0-	6600	3	3	9	N	3	3	8			41
07	6913	X	6901	-0-	-12	-0-	6900	3	1	9	N	1					42
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6983	3	113	9	N	103	116	1			29
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					29
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					29
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					29
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 83,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	Y	2	1	8			7
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5228	3	4	9	Y	4					11
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			Y	-0-					11
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			Y	-0-					11
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			Y	-0-					11
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					11
07	9362	X	8001	-0-	-1361	-0-	8001	3			Y	-0-	11	1			-0-
08	9362	X	8247	-0-	-1115	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8827	-0-	-233	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	9036	-0-	-202	-0-	9036	3			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8081	-0-	-739	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	43	1	6250	2	N	-0-					-0-
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4856	-0-	-1204	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3247	-0-	-2767	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	3	-0-	-6538	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	439	-0-	-5891	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	47	-0-	-6494	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	17	-0-	-4843	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-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 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-	966	1	5153	3	N	45				169
									50	9								
02	4978	X	4978	-0-		-0-		-0-	903	1	4069	3	N	5				174
									6	9								
03	5150	X	5150	-0-		-0-		-0-	966	1	4132	3	N	47				221
									52	9								
04	4762	X	4762	-0-		-0-		-0-	935	1	3803	3	N	22	186	1		57
									24	9								
05	14334	X	14334	-0-		-0-		-0-	482	1	13821	3	N	28				85
									31	9								
06	5970	X	5065	-0-		-905		-0-	455	1	4589	3	N	19				104
									21	9								
07	5652	X	5652	-0-		-0-		-0-	586	1	5035	3	N	28				132
									31	9								
08	18042	X	5476	-0-		-12566		-0-	578	1	4896	3	N	2				134
									2	9								
09	17460	X	4361	-0-		-13099		-0-	468	1	3876	3	N	15				149
									17	9								
10	18042	X	4391	-0-		-13651		-0-	615	1	3761	3	N	14				163
									15	9								
11	6000	X	3113	-0-		-2887		-0-	627	1	2474	3	N	11				174
									12	9								
12	890	X	890	-0-		-0-		-0-	741	1	147	3	N	2				176
									2	9								

TOTAL GAS PROD: 64,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110	X	6110	-0-		-0-		-0-	670	1	5438	3	Y	2	1	8		5
									2	9								
02	6041	X	6041	-0-		-0-		-0-	626	1	5372	3	Y	39	40	1		4
									43	9								
03	6212	X	6212	-0-		-0-		-0-	688	1	5517	3	Y	6				10
									7	9								
04	6675	X	6675	-0-		-0-		-0-	711	1	5962	3	Y	2				12
									2	9								
05	7059	X	7059	-0-		-0-		-0-	703	1	6356	3	Y	-0-				12
06	6575	X	6575	-0-		-0-		-0-	387	1	6181	3	Y	6				18
									7	9								
07	6913	X	5772	-0-		-1141		-0-	105	1	5615	3	Y	47				65
									52	9								
08	7184	X	7184	-0-		-0-		-0-	31	1	7149	3	Y	4				69
									4	9								
09	6840	X	5977	-0-		-863		-0-	5977	3			Y	-0-				69
10	7068	X	5972	-0-		-1096		-0-	5972	3			Y	-0-				69
11	6960	X	6089	-0-		-871		-0-	6089	3			Y	-0-				69
12	6780	X	6780	-0-		-0-		-0-	6780	3			Y	-0-				69

TOTAL GAS PROD: 76,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	936	1	2855	3	N	3					62
							3	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	863	1	2552	3	N	3	1	8			64
							3	9									
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	962	1	2757	3	N	7	1	8			70
							8	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	822	1	2455	3	N	14					84
							15	9									
05	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	909	1	2733	3	Y	83	1	8			166
							91	9									
06	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	923	1	2539	3	Y	7	171	1	2	8	-0-
							8	9									
07	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	956	1	2615	3	Y	51	1	8			50
							56	9									
08	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	960	1	2443	3	Y	5	37	1			18
							6	9									
09	3600	X	2697	-0-	-903	-0-	705	1	1991	3	Y	1					19
							1	9									
10	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	951	1	2230	3	Y	5					24
							6	9									
11	3450	X	2831	-0-	-619	-0-	916	1	1912	3	Y	3					27
							3	9									
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	922	1	1967	3	Y	3	1	8			29
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5416	3	14	9	N	13					124
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5161	3	8	9	N	7					131
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4967	3	40	9	N	36					167
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	3	2	9	N	2	132	1			37
05	5518	X	2042	-0-	-3476	-0-	2040	3	2	9	N	2					39
06	5340	X	1872	-0-	-3468	-0-	798	1	1066	3	N	7	7	8			39
							8	9									
07	5518	X	2462	-0-	-3056	-0-	933	1	1521	3	N	7	39	1	7	8	-0-
							8	9									
08	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	963	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	2803	-0-	-1877	-0-	695	1	2108	3	Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	971	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	940	1	2130	3	Y	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	888	1	2204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	9888	-0-	-13083	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	3454	-0-	-18776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	1627	-0-	-28195	-0-	589	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	29822	X	7	-0-	-29815	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					-0-
10	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
11	18690	X	611	-0-	-18079	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	351	1	7137	3	Y	15	2	8			18
							17	9									
02	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	637	1	8172	3	Y	63	75	1			6
							69	9									
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	635	1	8648	3	Y	-0-					6
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	702	1	9128	3	Y	-0-					6
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	584	1	9550	3	Y	-0-					6
06	9180	X	8873	-0-	-307	-0-	370	1	8503	3	Y	-0-					6
07	10168	X	5523	-0-	-4645	-0-	116	1	5407	3	Y	-0-					6
08	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	32	1	6334	3	Y	-0-					6
09	9840	X	5794	-0-	-4046	-0-	5794	3			Y	-0-					6
10	10137	X	4399	-0-	-5738	-0-	4399	3			Y	-0-					6
11	8880	X	3436	-0-	-5444	-0-	3434	3	2	9	Y	2					8
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 83,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					58
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6957	3	6	9	Y	5	59	1	1	8	3
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7294	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	9	Y	1	1	8			3
05	7626	X	7603	-0-	-23	-0-	7602	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7517	3	10	9	Y	9	1	8			11
07	7967	X	6675	-0-	-1292	-0-	6668	3	7	9	Y	6					17
08	7967	X	6263	-0-	-1704	-0-	6257	3	6	9	Y	5					22
09	7710	X	6043	-0-	-1667	-0-	6042	3	1	9	Y	1					23
10	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7272	3	1	9	Y	1	19	1			5
11	7530	X	6763	-0-	-767	-0-	6762	3	1	9	Y	1					6
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 84,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3268	3	79	9	Y	72	111	1			22
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					22
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	Y	3					25
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					25
05	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	3032	3	2	9	Y	2	1	8			26
06	3450	X	2426	-0-	-1024	-0-	2423	3	3	9	Y	3					29
07	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	2535	3	63	9	Y	57					86
08	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3483	3	9	9	Y	8					94
09	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3091	3	29	9	Y	26	116	1			4
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-					4
11	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	3174	3			Y	-0-					4
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12112	3	2	9	Y	2					84
02	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11242	3	22	9	Y	20	86	1	1	8	17
03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13997	3	2	9	Y	2	1	8			18
04	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12887	3	2	9	Y	2	2	8			18
05	13144	X	12799	-0-	-345	-0-	12797	3	2	9	Y	2	2	8			18
06	13560	X	10910	-0-	-2650	-0-	10903	3	7	9	Y	6	2	8			22
07	14012	X	10942	-0-	-3070	-0-	10942	3			Y	-0-					22
08	14012	X	10872	-0-	-3140	-0-	10870	3	2	9	Y	2					24
09	12900	X	10826	-0-	-2074	-0-	10826	3			Y	-0-					24
10	12834	X	11582	-0-	-1252	-0-	11582	3			Y	-0-	20	1			4
11	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	3			Y	-0-					4
12	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 145,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3944	3	11	9	N	10					134
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3821	3	7	9	N	6	1	8			139
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3768	3	11	9	N	10	1	8			148
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3257	3	9	9	N	8	42	1			114
05	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	3286	3	2	9	Y	2					116
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	3389	3	2	9	Y	2	118	1			-0-
07	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3546	3	94	9	Y	85	1	8			84
08	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3244	3	4	9	Y	4	22	1			66
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			Y	-0-					66
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	971	1	3450	3	Y	2					68
							2	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	934	1	3347	3	Y	1					69
							1	9									
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	965	1	3336	3	Y	3	1	8			71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	964	1	4928	3	N	2	2	8			82
							2	9									
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	908	1	3900	3	N	-0-					82
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	959	1	4666	3	N	-0-					82
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	938	1	4821	3	N	-0-					82
05	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	970	1	4783	3	N	-0-					82
06	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	929	1	4625	3	N	-0-					82
07	5952	X	5767	-0-	-185	-0-	971	1	4774	3	N	20					102
							22	9									
08	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	968	1	4629	3	N	-0-					102
09	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	940	1	4525	3	N	-0-					102
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	964	1	4802	3	N	-0-					102
11	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	924	1	4284	3	N	-0-					102
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	932	1	4356	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 66,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2101	-0-	-1649	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	958	-0-	-2917	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,956 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	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1048	1	10829	3	Y	8					31
							9	9									
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	456	1	8709	3	Y	-0-					31
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	339	1	10748	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
04	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	558	1	10361	3	Y	-0-	13	1			18
05	12028	X	11016	-0-	-1012	-0-	518	1	10497	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	11490	X	10875	-0-	-615	-0-	483	1	10392	3	Y	-0-					18
07	11284	X	11100	-0-	-184	-0-	476	1	10624	3	Y	-0-					18
08	11284	X	10449	-0-	-835	-0-	347	1	10102	3	Y	-0-					18
09	10920	X	9089	-0-	-1831	-0-	236	1	8852	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	11253	X	9486	-0-	-1767	-0-	253	1	9233	3	Y	-0-					18
11	10890	X	8834	-0-	-2056	-0-	8833	3	1	9	Y	1	1	8			18
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8950	3	1	9	Y	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 122,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	529	1	4459	3	Y	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	471	1	4030	3	Y	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	412	1	4780	3	Y	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	372	1	5422	3	Y	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	439	1	5781	3	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	408	1	5677	3	Y	-0-					-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	402	1	5824	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5426	-0-	-664	-0-	398	1	5028	3	Y	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	750	1	5556	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5110	-0-	-980	-0-	561	1	4549	3	Y	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	437	1	5338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	681	1	4690	3	Y	2	101	1			59
							2	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	488	1	3172	3	Y	45					104
							50	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	411	1	3248	3	Y	75	87	1			92
							83	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	372	1	2950	3	Y	73					165
							80	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	433	1	5953	3	Y	16	69	1			112
							18	9									
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	405	1	5816	3	Y	6					118
							7	9									
07	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	413	1	3135	3	Y	1	98	1			21
							1	9									
08	6417	X	3357	-0-	-3060	-0-	414	1	2926	3	Y	15					36
							17	9									
09	6240	X	5657	-0-	-583	-0-	397	1	5243	3	Y	15					51
							17	9									
10	6448	X	6098	-0-	-350	-0-	678	1	5356	3	Y	58	38	1			71
							64	9									
11	6240	X	4405	-0-	-1835	-0-	670	1	3732	3	Y	3	1	8			73
							3	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	492	1	5195	3	Y	45	1	8			117
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 57,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	3	1	8			64
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	5	8			64
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	1056	1	2093	3	N	9	8	8			65
							10	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1029	1	3543	3	N	19	17	8			67
							21	9									
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					67
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					67
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	1					68
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1	69	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	693	1	9302	3	Y	3	3	8			74
							3	9									
02	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	508	1	10666	3	Y	-0-					74
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	667	1	11425	3	Y	1	67	1			8
							1	9									
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	699	1	9442	3	Y	-0-					8
05	11935	X	10062	-0-	-1873	-0-	759	1	9303	3	Y	-0-					8
06	11700	X	10950	-0-	-750	-0-	837	1	10113	3	Y	-0-					8
07	12090	X	11192	-0-	-898	-0-	733	1	10459	3	Y	-0-					8
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	700	1	11446	3	Y	-0-					8
09	10950	X	9581	-0-	-1369	-0-	612	1	8966	3	Y	3					11
							3	9									
10	11315	X	10338	-0-	-977	-0-	600	1	9692	3	Y	42					53
							46	9									
11	11760	X	9746	-0-	-2014	-0-	710	1	9036	3	Y	-0-					53
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	706	1	8348	3	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 126,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	7					114
							8	9									
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1875	3	N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
05	2170	X	775	-0-	-1395	-0-	774	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4805	X	2470	-0-	-2335	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11369	X	11369	-0-		-0-	-0-		719	1	10632	3	Y	16	3	8			90
									18	9									
02	11054	X	11054	-0-		-0-	-0-		630	1	10418	3	Y	5					95
									6	9									
03	7218	X	7218	-0-		-0-	-0-		671	1	6546	3	Y	1					96
									1	9									
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					96
05	11811	X	-0-	-0-		-11811	-0-						Y	1	1	8			96
06	11430	X	-0-	-0-		-11430	-0-						Y	1	86	1			11
07	11811	X	-0-	-0-		-11811	-0-						Y	4					15
08	7223	X	-0-	-0-		-7223	-0-						Y	-0-					15
09	2	X	-0-	-0-		-2	-0-						Y	-0-					15
10	7	X	-0-	-0-		-7	-0-						Y	9					24
11	7	X	-0-	-0-		-7	-0-						Y	11					35
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8636	X	8636	-0-		-0-	-0-		8583	3	53	9	Y	48					211
02	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-		5141	3	11	9	Y	10					221
03	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-		19	1	3269	3	Y	62	136	1	16	8	131
									68	9									
04	7290	X	7290	-0-		-0-	-0-		275	1	7011	3	Y	4	4	8			131
									4	9									
05	9858	X	2527	-0-		-7331	-0-		467	1	2058	3	Y	2	1	8			132
									2	9									
06	8370	X	3274	-0-		-5096	-0-		497	1	2774	3	Y	3	3	8			132
									3	9									
07	7533	X	5345	-0-		-2188	-0-		342	1	4982	3	Y	19	84	1	1	8	66
									21	9									
08	7533	X	6321	-0-		-1212	-0-		6311	3	10	9	Y	9	2	8			73
09	7290	X	4872	-0-		-2418	-0-		76	1	4779	3	Y	15	2	8			86
									17	9									
10	6381	X	6381	-0-		-0-	-0-		6359	3	22	9	Y	20					106
11	6120	X	5831	-0-		-289	-0-		5796	3	35	9	Y	32	80	1			58
12	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-		4336	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 63,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	533	1	14256	3	Y	-0-					-0-
02	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	343	1	12814	3	Y	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	331	1	13621	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	96	1	15954	3	Y	-0-					-0-
05	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	48	1	18417	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
07	16585	X	15990	-0-	-595	-0-	8	1	15982	3	Y	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
09	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					Y	-0-					-0-
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-					-0-
11	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	968	1	1675	3	N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	901	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	971	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	938	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	971	1	1494	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2084	-0-	-616	-0-	926	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	961	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	971	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	1995	-0-	-585	-0-	782	1	1213	3	N	-0-					-0-
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	961	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	925	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	962	1	1602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10448	X	4675	-0-	-5773	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4852	-0-	-914	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3919	-0-	-514	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3704	-0-	-1163	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4163	-0-	-307	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	348	1	4624	3	Y	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	232	1	4126	3	Y	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	574	1	4942	3	Y	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	817	1	3566	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	4817	-0-	-1135	-0-	540	1	4277	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4704	-0-	-636	-0-	336	1	4367	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5518	X	3509	-0-	-2009	-0-	314	1	3195	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	2604	-0-	-2914	-0-	319	1	2259	3	Y	24					24
							26	9									
09	4710	X	2632	-0-	-2078	-0-	177	1	2455	3	Y	-0-					24
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4	1	4907	3	Y	-0-					24
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	198	1	4600	3	Y	1	14	1	1	8	10
							1	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	352	1	2871	3	Y	1	1	8			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	961	1	912	3	N	-0-					162
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	896	1	837	3	N	18	10	8			170
							20	9									
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	961	1	1115	3	N	33	10	8			193
							36	9									
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	911	1	1032	3	N	12	10	8			195
							13	9									
05	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	958	1	858	3	N	12	11	8			196
							13	9									
06	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	922	1	948	3	N	12	10	8			198
							13	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	951	1	1206	3	N	-0-					198
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	955	1	1202	3	N	-0-					198
09	1950	X	1493	-0-	-457	-0-	904	1	589	3	N	-0-					198
10	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	971	1	707	3	N	27					225
							30	9									
11	2100	X	1709	-0-	-391	-0-	935	1	774	3	N	-0-					225
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	913	1	216	3	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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	3038	X	1712	-0-	-1326	-0-	340	1	1372	3	Y	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	8			52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			52
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	8	6	8			54
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					54
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	2	50	1	1	8	5
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	14					19
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	7					26
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	11					37
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	12	2	8			47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	2	8			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3				Y	-0-					-0-
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3				Y	-0-					-0-
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9743	3	2	9		Y	2	2	8			-0-
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9875	3	1	9		Y	1	1	8			-0-
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7749	3	3	9		Y	3	3	8			-0-
06	9420	X	6814	-0-	-2606	-0-	6813	3	1	9		Y	1	1	8			-0-
07	10199	X	7253	-0-	-2946	-0-	7253	3				Y	-0-					-0-
08	10199	X	4107	-0-	-6092	-0-	4107	3				Y	-0-					-0-
09	9870	X	5896	-0-	-3974	-0-	5895	3	1	9		Y	1	1	8			-0-
10	7750	X	5142	-0-	-2608	-0-	5142	3				Y	-0-					-0-
11	7020	X	2464	-0-	-4556	-0-	2464	3				Y	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2				N	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2				N	-0-					-0-
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2				N	-0-					-0-
04	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2				N	-0-					-0-
05	23324	X	23324	-0-	-0-	-0-	23324	2				N	-0-					-0-
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2				N	-0-					-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2				N	-0-					-0-
08	23312	X	14160	-0-	-9152	-0-	14160	2				N	-0-					-0-
09	22560	X	16146	-0-	-6414	-0-	16146	2				N	-0-					-0-
10	23312	X	17476	-0-	-5836	-0-	17476	2				N	-0-					-0-
11	20490	X	13946	-0-	-6544	-0-	13946	2				N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
04	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
06	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8893	-0-	-1957	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9080	-0-	-3103	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	7411	-0-	-4379	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	3898	-0-	-8285	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	2938	-0-	-7742	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6591	3	2	9	N	2					242
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6089	3	3	9	N	3					245
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	8			245
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	3	1	9	N	1	1	8			245
05	6386	X	6242	-0-	-144	-0-	6239	3	3	9	N	3	3	8			245
06	6180	X	5905	-0-	-275	-0-	5892	3	13	9	N	12	1	8			256
07	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	3			N	-0-					256
08	6386	X	5799	-0-	-587	-0-	5799	3			N	-0-					256
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	3			N	-0-					256
10	6231	X	5314	-0-	-917	-0-	5238	3	76	9	N	69	188	1			137
11	5880	X	5102	-0-	-778	-0-	5102	3			N	-0-					137
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5255	3	36	9	N	33					170

TOTAL GAS PROD: 70,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11494	3	21	9	N	19					181
02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11828	3	22	9	N	20					201
03	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12657	3	25	9	N	23	1	8			223
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12076	3	15	9	N	14					237
05	12679	X	12459	-0-	-220	-0-	12440	3	19	9	N	17					254
06	12270	X	11970	-0-	-300	-0-	11959	3	11	9	N	10	40	1	1	8	223
07	12679	X	12262	-0-	-417	-0-	12260	3	2	9	N	2	161	1			64
08	12679	X	12182	-0-	-497	-0-	12182	3			N	-0-					64
09	12090	X	10945	-0-	-1145	-0-	10911	3	34	9	N	31					95
10	12462	X	11429	-0-	-1033	-0-	11423	3	6	9	N	5					100
11	11970	X	11656	-0-	-314	-0-	11649	3	7	9	N	6					106
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	3	62	9	N	56					162

TOTAL GAS PROD: 141,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-		558	1	2996	3	N	3					218
									3	9									
02	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-		546	1	2944	3	N	8					226
									9	9									
03	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-		669	1	4310	3	N	12	153	1	1	8	84
									13	9									
04	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-		573	1	3489	3	N	30					114
									33	9									
05	4836	X	4102	-0-		-734	-0-		562	1	3540	3	N	-0-					114
06	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-		528	1	4532	3	N	3					117
									3	9									
07	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-		525	1	5726	3	N	-0-					117
08	6519	X	6519	-0-		-0-	-0-		528	1	5991	3	N	-0-					117
09	6457	X	6457	-0-		-0-	-0-		480	1	5977	3	N	-0-					117
10	7641	X	7641	-0-		-0-	-0-		418	1	7223	3	N	-0-					117
11	7902	X	7902	-0-		-0-	-0-		428	1	7474	3	N	-0-					117
12	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-		332	1	8036	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 68,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	X	2297	-0-		-0-	-0-		2297	3			Y	-0-	237	1			-0-
02	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-		3237	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
03	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-		3326	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	5017	-0-		-23	-0-		5017	3			Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-		-0-	-0-		6068	3			Y	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-		6012	3			Y	-0-					-0-
07	5177	X	3133	-0-		-2044	-0-		3132	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6076	X	335	-0-		-5741	-0-		335	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	597	-0-		-5403	-0-		597	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-		-6200	-0-						Y	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-		-6000	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14898	X	14898	-0-		-0-	-0-		14898	3			N	-0-					120
02	14355	X	14355	-0-		-0-	-0-		14343	3	12	9	N	11	3	8			128
03	15163	X	15163	-0-		-0-	-0-		15153	3	10	9	N	9	3	8			134
04	13815	X	13815	-0-		-0-	-0-		13805	3	10	9	N	9	3	8			140
05	15345	X	14796	-0-		-549	-0-		14790	3	6	9	N	5	3	8			142
06	14850	X	13821	-0-		-1029	-0-		13820	3	1	9	N	1	1	8			142
07	15345	X	15107	-0-		-238	-0-		15083	3	24	9	N	22					164
08	15159	X	14247	-0-		-912	-0-		14247	3			N	-0-					164
09	14310	X	13592	-0-		-718	-0-		13592	3			N	-0-					164
10	15283	X	14552	-0-		-731	-0-		14552	3			N	-0-					164
11	14790	X	12988	-0-		-1802	-0-		12988	3			N	-0-					164
12	13059	X	13059	-0-		-0-	-0-		13059	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 170,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6253	3			N	-0-					209
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5789	3	3	9	N	3					212
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6121	3	6	9	N	5					217
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					217
05	7378	X	5950	-0-	-1428	-0-	5950	3			N	-0-					217
06	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5667	3	3	9	N	3					220
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6061	3			N	-0-					220
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5962	3	4	9	N	4					224
09	5760	X	5745	-0-	-15	-0-	5745	3			N	-0-					224
10	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	5977	3	34	9	N	31	177	1			78
11	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5623	3	22	9	N	20	56	1			42
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 70,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	1	5529	3	Y	78	146	1			315
							86	9									
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	199	1	4988	3	Y	52	135	1			232
							57	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	467	1	5500	3	Y	83	130	1	2	8	183
							91	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	558	1	5068	3	Y	46	1	8			228
							51	9									
05	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	474	1	5441	3	Y	41	114	1	1	8	154
							45	9									
06	5850	X	5541	-0-	-309	-0-	536	1	4929	3	Y	69	1	8			222
							76	9									
07	6045	X	4856	-0-	-1189	-0-	409	1	4402	3	Y	41	134	1			129
							45	9									
08	6045	X	4540	-0-	-1505	-0-	305	1	4210	3	Y	23					152
							25	9									
09	5760	X	4002	-0-	-1758	-0-	130	1	3825	3	Y	43					195
							47	9									
10	5952	X	4794	-0-	-1158	-0-	170	1	4576	2	Y	44					239
							48	9									
11	5550	X	4635	-0-	-915	-0-	449	1	4157	3	Y	26	1	8			264
							29	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	328	1	4601	3	Y	68	107	1			225
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 62,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	6	1	5371	3	N	16	192	1			131
							18	9									
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	3	36	9	N	33					164
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5310	3	51	9	N	46	1	8			209
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	2	1	5018	3	N	11					220
							12	9									
05	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	4	1	5043	3	N	24	1	8			243
							26	9									
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	1	1	5125	3	N	6	1	8			248
							7	9									
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	3	1	5638	3	N	22					270
							24	9									
08	5363	X	5323	-0-	-40	-0-	5321	3	2	9	N	2	177	1			95
09	5130	X	4473	-0-	-657	-0-	4473	3			N	-0-					95
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1	1	4814	3	N	19					114
							21	9									
11	5490	X	4371	-0-	-1119	-0-	4	1	4367	3	N	-0-					114
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2	1	4128	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 59,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	511	1	8520	3	Y	2	2	8			108
							2	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			Y	-0-					108
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	1105	1	7768	3	Y	-0-					108
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	1044	1	7369	3	Y	-0-					108
05	9610	X	8437	-0-	-1173	-0-	752	1	7685	3	Y	-0-					108
06	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	291	1	7709	3	Y	-0-					108
07	9238	X	7614	-0-	-1624	-0-	7614	3			Y	-0-					108
08	8866	X	7677	-0-	-1189	-0-	403	1	7274	3	Y	-0-					108
09	8400	X	7179	-0-	-1221	-0-	326	1	6853	3	Y	-0-					108
10	8432	X	7583	-0-	-849	-0-	7371	3	212	9	Y	193					301
11	8010	X	6664	-0-	-1346	-0-	1644	1	5020	3	Y	-0-					301
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1005	1	6353	3	Y	6					307
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 95,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	840	1	3555	3	N	14	9	8			113
							15	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	906	1	4217	3	N	14	8	8			119
							15	9									
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	971	1	4714	3	N	14	11	8			122
							15	9									
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	932	1	4663	3	N	9	3	8			128
							10	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	962	1	4700	3	N	13	13	8			128
							14	9									
06	5550	X	4444	-0-	-1106	-0-	933	1	3468	3	N	39	16	8			151
							43	9									
07	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	965	1	4219	3	N	23	16	8			158
							25	9									
08	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	934	1	4679	3	N	33					191
							36	9									
09	5640	X	4763	-0-	-877	-0-	753	1	4007	3	N	3	3	8			191
							3	9									
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	969	1	4665	3	N	27					218
							30	9									
11	5460	X	4487	-0-	-973	-0-	940	1	3493	3	N	49	2	8			265
							54	9									
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	964	1	3435	3	N	23	3	8			285
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 61,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	388	1	5409	3	N	45					207
							50	9									
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	363	1	4913	3	N	5					212
							6	9									
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	475	1	5477	3	N	50	39	1			223
							55	9									
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	510	1	5431	3	N	9					232
							10	9									
05	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	583	1	5459	3	N	4	1	8			235
							4	9									
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	568	1	4896	3	N	-0-					235
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	603	1	5905	3	N	19					254
							21	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	598	1	5812	3	N	86	36	1			304
							95	9									
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	557	1	5433	3	N	32	166	1			170
							35	9									
10	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	514	1	5865	3	N	39					209
							43	9									
11	6330	X	5452	-0-	-878	-0-	349	1	5026	3	N	70					279
							77	9									
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	266	1	4420	3	N	236	180	1			335
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 70,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 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	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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2		N	-0-					-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2		N	-0-					-0-
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2		N	-0-					-0-
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-					-0-
05	9703	X	9654	-0-	-49	-0-	9654	2		N	-0-					-0-
06	9390	X	9246	-0-	-144	-0-	9246	2		N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2		N	-0-					-0-
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2		N	-0-					-0-
09	9360	X	8459	-0-	-901	-0-	8459	2		N	-0-					-0-
10	10106	X	9327	-0-	-779	-0-	9327	2		N	-0-					-0-
11	9780	X	9364	-0-	-416	-0-	9364	2		N	-0-					-0-
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-					-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-					-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		N	-0-					-0-
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2		N	-0-					-0-
07	6727	X	4636	-0-	-2091	-0-	4636	2		N	-0-					-0-
08	7099	X	6366	-0-	-733	-0-	6366	2		N	-0-					-0-
09	6870	X	6748	-0-	-122	-0-	6748	2		N	-0-					-0-
10	7099	X	7062	-0-	-37	-0-	7062	2		N	-0-					-0-
11	6870	X	6689	-0-	-181	-0-	6689	2		N	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. GAS	(I) LIFT(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-	206	1	12245	3	Y	48	43	1			118
								53	9									
02	11383	X	11383	-0-		-0-	-0-	209	1	11142	3	Y	29	50	1			97
								32	9									
03	12833	X	12833	-0-		-0-	-0-	230	1	12515	3	Y	80	54	1			123
								88	9									
04	11433	X	11433	-0-		-0-	-0-	152	1	11273	3	Y	7					130
								8	9									
05	13361	X	11954	-0-		-1407	-0-	137	1	11814	3	Y	3	65	1	2	8	66
								3	9									
06	12559	X	12559	-0-		-0-	-0-	173	1	12376	3	Y	9	1	8			74
								10	9									
07	12834	X	12363	-0-		-471	-0-	98	1	12208	3	Y	52	45	1	1	8	80
								57	9									
08	12834	X	11895	-0-		-939	-0-	89	1	11770	3	Y	33					113
								36	9									
09	12570	X	10675	-0-		-1895	-0-	37	1	10593	3	Y	41					154
								45	9									
10	12989	X	11977	-0-		-1012	-0-	60	1	11888	3	Y	26					180
								29	9									
11	12570	X	11117	-0-		-1453	-0-	83	1	11034	3	Y	-0-					180
12	10112	X	10112	-0-		-0-	-0-	217	1	9895	3	Y	-0-	73	1			107

TOTAL GAS PROD: 140,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8791	X	8791	-0-		-0-	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-		-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	5259	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13175	X	793	-0-		-12382	-0-	787	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	8520	X	-0-	-0-		-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-		-5250	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	3697	3	9	9	Y	8					8
11	8196	X	8196	-0-		-0-	-0-	8194	3	2	9	Y	2	2	8			8
12	8809	X	8809	-0-		-0-	-0-	8807	3	2	9	Y	2	2	8			8

TOTAL GAS PROD: 37,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					95
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					95
03	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					95
04	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
05	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
06	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
07	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
08	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
09	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					95

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 "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	850	1	5004	3	N	4	188	1			53
							4	9									
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	902	1	4529	3	N	73					126
							80	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	959	1	4981	3	N	40	1	8			165
							44	9									
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	938	1	4722	3	N	41					206
							45	9									
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	911	1	4865	3	N	52	1	8			257
							57	9									
06	5790	X	5636	-0-	-154	-0-	922	1	4668	3	N	42	1	8			298
							46	9									
07	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	965	1	4771	3	N	45					343
							50	9									
08	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	928	1	4935	3	N	13	180	1			176
							14	9									
09	5700	X	4745	-0-	-955	-0-	755	1	3989	3	N	1	1	8			176
							1	9									
10	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	965	1	4696	3	N	-0-					176
11	5700	X	5364	-0-	-336	-0-	939	1	4425	3	N	-0-					176
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	971	1	4382	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8727	-0-	-0-	-0-	139	1	8565	2	Y	21	112	1			13
							23	9									
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	205	1	8544	2	Y	18					31
							20	9									
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	190	1	10346	2	Y	30					61
							33	9									
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9856	2	41	9	Y	37					98
05	10571	X	9638	-0-	-933	-0-	295	1	9334	2	Y	8					106
							9	9									
06	10230	X	8847	-0-	-1383	-0-	304	1	8539	2	Y	4					110
							4	9									
07	10571	X	10126	-0-	-445	-0-	572	1	9526	2	Y	25	93	1			42
							28	9									
08	10571	X	7842	-0-	-2729	-0-	530	1	7312	2	Y	-0-					42
09	9900	X	7554	-0-	-2346	-0-	7554	2			Y	-0-					42
10	10137	X	8731	-0-	-1406	-0-	195	1	8527	2	Y	8					50
							9	9									
11	9810	X	6838	-0-	-2972	-0-	562	1	6270	2	Y	5					55
							6	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5442	2	8	9	Y	7					62

TOTAL GAS PROD: 102,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1193	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	6417	X	517	-0-	-5900	-0-	514	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	13500	X	1684	-0-	-11816	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
07	13950	X	6207	-0-	-7743	-0-	6206	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	13950	X	2973	-0-	-10977	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	8					8
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	1	1	8			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8699	-0-	-2895	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9741	-0-	-939	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8365	-0-	-2392	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8950	-0-	-753	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8116	-0-	-1634	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8151	-0-	-1924	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7677	-0-	-2073	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	296	1	3460	3	Y	-0-					38
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	209	1	2816	3	Y	-0-					38
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	391	1	3378	3	Y	1					39
							1	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	461	1	3321	3	Y	-0-					39
05	4402	X	2251	-0-	-2151	-0-	421	1	1830	3	Y	-0-					39
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					39
07	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	473	1	2502	3	Y	-0-					39
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	377	1	4468	3	Y	-0-					39
09	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	276	1	3354	3	Y	-0-	6	1			33
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					33
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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

01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10526	-0-	-874	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9304	-0-	-2631	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10340	-0-	-1626	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11449	-0-	-131	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11228	-0-	-738	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7077	-0-	-3453	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
04	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11815	-0-	-399	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11388	-0-	-826	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10642	-0-	-1508	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10445	-0-	-1705	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,231 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 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	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
03	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13097	-0-	-1380	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12790	-0-	-1220	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12064	-0-	-2413	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12985	-0-	-593	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,345 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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	115	1	188	2	N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	641	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	312	1	670	2	N	-0-					-0-
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	231	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	187	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3624	-0-	-2204	-0-	3	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3409	-0-	-2419	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	2985	-0-	-2655	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	68	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	456	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	219	1	2634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	549	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	268	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	188	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	170	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1847	-0-	-2431	-0-	3	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	1625	-0-	-2994	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1938	-0-	-2532	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2119	-0-	-2500	-0-	43	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	284	1	117	2	N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	195	1	2279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					105
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2521	3	1	9	Y	1	103	1	1	8	2
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	3	1	9	Y	1	1	8			2
05	4402	X	3928	-0-	-474	-0-	3927	3	1	9	Y	1	1	8			2
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	3	1	9	Y	1	1	8			2
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					2
08	3999	X	3116	-0-	-883	-0-	3116	3			Y	-0-	1	1			1
09	4800	X	2535	-0-	-2265	-0-	2535	3			Y	-0-					1
10	5332	X	3119	-0-	-2213	-0-	3119	3			Y	-0-					1
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	3324	3			Y	-0-					1
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	794	1	7733	3	Y	-0-					-0-
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	385	1	7080	3	Y	-0-					-0-
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	272	1	10582	3	Y	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	300	1	4156	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	4395	-0-	-4130	-0-	476	1	3919	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	849	-0-	-9651	-0-	679	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 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	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	626	1	7286	3	N	7	5	8			57
							8	9									
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	589	1	6596	3	N	12	5	8			64
							13	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	657	1	7162	3	N	20	5	8			79
							22	9									
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	543	1	7292	3	N	11	1	8			89
							12	9									
05	7998	X	7992	-0-	-6	-0-	542	1	7420	3	N	27	7	8			109
							30	9									
06	7650	X	7136	-0-	-514	-0-	521	1	6603	3	N	11	10	8			110
							12	9									
07	8122	X	7422	-0-	-700	-0-	539	1	6872	3	N	10	10	8			110
							11	9									
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	451	1	6648	3	N	5	1	8			114
							6	9									
09	7860	X	6074	-0-	-1786	-0-	343	1	5728	3	N	3	3	8			114
							3	9									
10	7998	X	7632	-0-	-366	-0-	651	1	6978	3	N	3	3	8			114
							3	9									
11	7170	X	7066	-0-	-104	-0-	494	1	6572	3	N	-0-	79	1			35
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5642	3	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 86,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 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	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
06	11910	X	6409	-0-	-5501	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8728	-0-	-3579	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9156	-0-	-3151	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8455	-0-	-395	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,069 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 #: 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	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5163	-0-	-3021	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5282	-0-	-2638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3363	-0-	-1917	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,612 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	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
02	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
03	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
06	19470	X	16221	-0-	-3249	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	11211	-0-	-8908	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13741	-0-	-4952	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14146	-0-	-2084	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	12881	-0-	-3890	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	11361	-0-	-4869	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
02	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	3774	-0-	-8533	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	3539	-0-	-5296	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6307	-0-	-7013	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	7014	-0-	-6750	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10270	-0-	-3050	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,444 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 #: 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	37876	X	37876	-0-	-0-	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
02	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	6444	-0-	-24432	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	4809	-0-	-25071	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	4752	-0-	-15708	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4381	-0-	-2249	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4479	-0-	-1814	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	783	1	7197	3	Y	-0-					33
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	948	1	6320	3	Y	114					147
							125	9									
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1222	1	8148	3	Y	3					150
							3	9									
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	641	1	7072	3	Y	2					152
							2	9									
05	8959	X	6670	-0-	-2289	-0-	605	1	6065	3	Y	-0-					152
06	9060	X	8827	-0-	-233	-0-	682	1	8145	3	Y	-0-					152
07	9362	X	8308	-0-	-1054	-0-	804	1	7475	3	Y	26	103	1			75
							29	9									
08	9362	X	8382	-0-	-980	-0-	702	1	7680	3	Y	-0-					75
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	812	1	8034	3	Y	1					76
							1	9									
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1184	1	8392	3	Y	-0-					76
11	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	1040	1	7733	3	Y	-0-					76
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1017	1	7813	3	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 100,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	566	1	6656	3	Y	-0-					1
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	528	1	6411	3	Y	-0-					1
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	477	1	6797	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	433	1	6197	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	477	1	6527	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	465	1	6535	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7139	-0-	-270	-0-	477	1	6662	3	Y	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	458	1	7188	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	411	1	7179	3	Y	-0-					-0-
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	712	1	7037	3	Y	-0-					-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	712	1	6798	3	Y	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	379	1	5887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	951	1	2264	3	N	8	6	8			125
							9	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	897	1	2255	3	N	21	1	8			145
							23	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	970	1	2038	3	N	4	4	8			145
							4	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	935	1	1564	3	N	12	2	8			155
							13	9									
05	3379	X	2625	-0-	-754	-0-	962	1	1656	3	N	6	5	8			156
							7	9									
06	3270	X	2556	-0-	-714	-0-	940	1	1606	3	N	9	3	8			162
							10	9									
07	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	929	1	1937	3	N	1	1	8			162
							1	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	971	1	2305	3	N	-0-					162
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	934	1	1861	3	N	3	3	8			162
							3	9									
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	971	1	1990	3	N	37					199
							41	9									
11	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	939	1	1032	3	N	15	2	8			212
							17	9									
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1821	3	N	2	2	8			212
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-		274	1	5214	3	N	21	1	8			184
								23	9									
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-		392	1	6593	3	N	99	190	1	1	8	92
								109	9									
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-		300	1	6297	3	N	23	1	8			114
								25	9									
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-		137	1	6371	3	N	74					188
								81	9									
05	7595	X	6533	-0-	-1062	-0-		117	1	6415	3	N	1					189
								1	9									
06	7350	X	5906	-0-	-1444	-0-		133	1	5661	3	N	102					291
								112	9									
07	7595	X	5911	-0-	-1684	-0-		85	1	5811	3	N	14	210	1			95
								15	9									
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		240	1	6694	3	N	29					124
								32	9									
09	6600	X	6479	-0-	-121	-0-		59	1	6400	3	N	18					142
								20	9									
10	6541	X	5358	-0-	-1183	-0-		180	1	5141	3	N	34					176
								37	9									
11	6750	X	6146	-0-	-604	-0-		258	1	5852	3	N	33	127	1			82
								36	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		645	1	2921	3	N	24					106
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 72,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-		6476	3	8	9	Y	7					16
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-		63	3	18	9	Y	16	13	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					21
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-		75	3	18	9	Y	16					37
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-						Y	1	1	8			37
06	T. A.		257	-0-	257	257		256	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	T. A.		166	-0-	166	423		166	3			Y	-0-	29	1			8
08	T. A.		76	-0-	76	499		76	3			Y	-0-					8
09	3649	X	3150	-0-	-499	-0-		3149	3	1	9	Y	1	4	1	1	8	4
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-		5344	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-		6150	3	9	9	Y	8					41
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-		44	3	17	9	Y	15	33	1			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					25
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-		1078	3	18	9	Y	16					41
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-		9130	3	10	9	Y	9					50
06	T. A.		10556	-0-	10556	10556		10536	3	20	9	Y	18					68
07	T. A.		2842	-0-	2842	13398		2823	3	19	9	Y	17	53	1			32
08	T. A.		10	-0-	10	13408		10	3			Y	-0-					32
09	13501	X	93	-0-	-13408	-0-		87	3	6	9	Y	5	15	1			22
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-		353	3	11	9	Y	10	19	1			13
11	10560	X	9146	-0-	-1414	-0-		17	1	9129	3	Y	-0-					13
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-		487	1	7653	3	Y	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 47,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

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	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-		9330	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-		8561	3			Y	-0-					1
03	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-		11756	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-		12386	3			Y	-0-					-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-		9639	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	6693	-0-	-4677	-0-		6693	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	6260	-0-	-6543	-0-		6260	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	7419	-0-	-5384	-0-		7419	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11690	-0-	-700	-0-		11690	3			Y	-0-					-0-
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-		12698	3			Y	-0-					-0-
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-		11821	3			Y	-0-					-0-
12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-		11957	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					216
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 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	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5955	3	7	9	Y	6	3	8			32
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5241	3	2	9	Y	2					34
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2650	3	6	9	Y	5	35	1			4
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					4
05	7812	X	5077	-0-	-2735	-0-	5077	3			Y	-0-					4
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7188	3	2	9	Y	2					6
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7982	3	2	9	Y	2					8
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6696	3	1	9	Y	1	8	1			1
09	7200	X	986	-0-	-6214	-0-	986	3			Y	-0-					1
10	7998	X	779	-0-	-7219	-0-	779	3			Y	-0-					1
11	7740	X	727	-0-	-7013	-0-	726	3	1	9	Y	1					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					282
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					282
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					282
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

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
BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	781	1	6261	3	Y	1	1	8			144
							1	9									
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	639	1	7160	3	Y	28	101	1			71
							31	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	849	1	6052	3	Y	-0-					71
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	871	1	5902	3	Y	-0-					71
05	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	702	1	6041	3	Y	-0-					71
06	8070	X	6490	-0-	-1580	-0-	469	1	6021	3	Y	-0-					71
07	8339	X	7129	-0-	-1210	-0-	421	1	6708	3	Y	-0-					71
08	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	525	1	6240	3	Y	52	76	1			47
							57	9									
09	6780	X	5803	-0-	-977	-0-	532	1	5271	3	Y	-0-					47
10	7130	X	6993	-0-	-137	-0-	510	1	6483	3	Y	-0-					47
11	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	506	1	5796	3	Y	-0-					47
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	566	1	4699	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 80,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			Y	-0-					18
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	26	1	3638	3	Y	2					20
							2	9									
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	144	1	9914	3	Y	-0-					20
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	205	1	7363	3	Y	-0-					20
05	9424	X	6312	-0-	-3112	-0-	260	1	6013	3	Y	35	46	1			9
							39	9									
06	9750	X	5856	-0-	-3894	-0-	244	1	5603	3	Y	8					17
							9	9									
07	10075	X	7407	-0-	-2668	-0-	196	1	7121	3	Y	82					99
							90	9									
08	10075	X	7494	-0-	-2581	-0-	264	1	7228	3	Y	2					101
							2	9									
09	7560	X	5626	-0-	-1934	-0-	327	1	5275	3	Y	22					123
							24	9									
10	7409	X	3176	-0-	-4233	-0-	79	1	3089	3	Y	7	108	1			22
							8	9									
11	7260	X	4947	-0-	-2313	-0-	106	1	4835	3	Y	5					27
							6	9									
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4343	3	Y	6					33
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 76,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			50
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	12	12	8			50
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	7	8			50
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	31	3	8			78
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	1	1	8			78
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	8			78
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	5	8			78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	534	1	4376	3	N	10	2	8			50
							11	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	568	1	2614	3	N	3	1	8			52
							3	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	541	1	3501	3	N	8	1	8			59
							9	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	239	1	3741	3	N	5					64
							6	9									
05	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	205	1	4041	3	N	41	3	8			102
							45	9									
06	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	253	1	4126	3	N	29	5	8			126
							32	9									
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	126	1	4461	3	N	7	6	8			127
							8	9									
08	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	297	1	3671	3	N	32					159
							35	9									
09	4380	X	3340	-0-	-1040	-0-	79	1	3238	3	N	21	1	8			179
							23	9									
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	311	1	4878	3	N	17					196
							19	9									
11	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	246	1	3641	3	N	56	52	1	1	8	199
							62	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	929	1	6469	3	N	28	1	8			226
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 53,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	527	1	4234	3	Y	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	518	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	477	1	3865	3	Y	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	428	1	4043	3	Y	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	404	1	4800	3	Y	-0-					-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	403	1	4884	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	409	1	3723	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	3987	-0-	-1221	-0-	396	1	3591	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4797	-0-	-483	-0-	295	1	4502	3	Y	-0-					-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	562	1	4976	3	Y	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	608	1	4774	3	Y	-0-					-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	287	1	4641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	1091	1	4264	3	Y	-0-					45
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	238	1	4881	3	Y	-0-					45
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	409	1	4909	3	Y	-0-					45
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	413	1	4965	3	Y	-0-					45
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	344	1	5187	3	Y	-0-	15	1			30
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	367	1	6108	3	Y	-0-					30
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	416	1	5285	3	Y	7	14	1			23
							8	9									
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	16	1			7
09	6480	X	961	-0-	-5519	-0-	179	1	782	3	Y	-0-					7
10	6696	X	2596	-0-	-4100	-0-	471	1	2125	3	Y	-0-					7
11	6480	X	1409	-0-	-5071	-0-	258	1	1151	3	Y	-0-					7
12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	133	1	817	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	947	1	2451	3	N	2	2	8			50
							2	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	908	1	2344	3	N	-0-					50
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	971	1	1964	3	N	-0-					50
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	929	1	2047	3	N	1	1	8			50
							1	9									
05	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	963	1	2057	3	N	1	1	8			50
							1	9									
06	3360	X	2921	-0-	-439	-0-	935	1	1985	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	971	1	1903	3	N	57					107
							63	9									
08	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	932	1	1884	3	N	5					112
							6	9									
09	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	940	1	1200	3	N	4					116
							4	9									
10	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	968	1	1726	3	N	9	112	1			13
							10	9									
11	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	931	1	1666	3	N	-0-					13
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	969	1	1684	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	6173	-0-	-1297	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7579	-0-	-140	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8271	-0-	-279	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
02	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	20717	2			N	-0-					-0-
03	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
04	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	7602	-0-	-14532	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	6834	-0-	-15426	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	7983	-0-	-18336	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	192	-0-	-26127	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	1386	-0-	-6612	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	350	1	857	3	Y	-0-					103
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	239	1	855	3	Y	29	73	1			59
							32	9									
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	278	1	964	3	Y	-0-					59
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	262	1	864	3	Y	-0-					59
05	1457	X	1127	-0-	-330	-0-	295	1	832	3	Y	-0-					59
06	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	316	1	779	3	Y	-0-					59
07	1240	X	933	-0-	-307	-0-	218	1	715	3	Y	-0-					59
08	1240	X	1129	-0-	-111	-0-	291	1	781	3	Y	52	64	1			47
							57	9									
09	1140	X	991	-0-	-149	-0-	313	1	678	3	Y	-0-					47
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	291	1	749	3	Y	-0-					47
11	1110	X	996	-0-	-114	-0-	315	1	681	3	Y	-0-					47
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	346	1	649	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	256	1	3454	3	N	3					45
							3	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	294	1	3753	3	N	5					50
							6	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	295	1	3929	3	N	164	180	1			34
							180	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	143	1	4211	3	N	8					42
							9	9									
05	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	150	1	4041	3	N	8					50
							9	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	326	1	4415	3	N	25					75
							28	9									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	707	1	4324	3	N	45					120
							50	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	713	1	4323	3	N	19					139
							21	9									
09	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	519	1	3786	3	N	12					151
							13	9									
10	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	589	1	4445	3	N	25	56	1			120
							28	9									
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	236	1	4149	3	N	8					128
							9	9									
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	275	1	3471	3	N	83					211
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11894	3	8	9	Y	7					137
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	91	3	18	9	Y	16	112	1			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					43
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	Y	16					59
05	11904	X	5513	-0-	-6391	-0-	5482	3	31	9	Y	28					87
06	T. A.		8217	-0-	8217	8217	8169	3	48	9	Y	44	1	8			130
07	T. A.		15115	-0-	15115	23332	15001	3	114	9	Y	104	101	1			133
08	T. A.		17664	-0-	17664	40996	17658	3	6	9	Y	5					138
09	55428	X	14432	-0-	-40996	-0-	14333	3	99	9	Y	90	63	1			165
10	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13119	3	83	9	Y	75	146	1			94
11	17100	X	13412	-0-	-3688	-0-	13321	3	91	9	Y	83					177
12	17670	X	12483	-0-	-5187	-0-	9	1	12321	3	Y	139	88	1			228
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 112,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	544	1	7068	3	N	203	187	1	2	8	271
							223	9									
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	531	1	6474	3	N	108	2	8			377
							119	9									
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	578	1	6741	3	N	51	409	1	2	8	17
							56	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	314	1	6428	3	N	17					34
							19	9									
05	8246	X	6575	-0-	-1671	-0-	323	1	6017	3	N	214	183	1	3	8	62
							235	9									
06	7590	X	6213	-0-	-1377	-0-	298	1	5878	3	N	34	7	8			89
							37	9									
07	7626	X	6347	-0-	-1279	-0-	36	1	6128	3	N	166	181	1	7	8	67
							183	9									
08	7533	X	6992	-0-	-541	-0-	248	1	6652	3	N	84					151
							92	9									
09	6750	X	5816	-0-	-934	-0-	157	1	5594	3	N	59	1	8			209
							65	9									
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	218	1	6552	3	N	124	165	1			168
							136	9									
11	6780	X	5884	-0-	-896	-0-	123	1	5662	3	N	90	1	8			257
							99	9									
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	739	1	6372	3	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 80,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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

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	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	461	1	10623	3	Y	26					154
							29	9									
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	482	1	9950	3	Y	3					157
							3	9									
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	361	1	12182	3	Y	1	1	8			157
							1	9									
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	300	1	10756	3	Y	39	1	8			195
							43	9									
05	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	413	1	10239	3	Y	1	1	8			195
							1	9									
06	12150	X	9582	-0-	-2568	-0-	372	1	9210	3	Y	-0-					195
07	12555	X	9066	-0-	-3489	-0-	361	1	8705	3	Y	-0-	105	1			90
08	12555	X	8691	-0-	-3864	-0-	351	1	8332	3	Y	7					97
							8	9									
09	11100	X	7942	-0-	-3158	-0-	352	1	7581	3	Y	8					105
							9	9									
10	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	346	1	8278	3	Y	18	105	1			18
							20	9									
11	9570	X	8070	-0-	-1500	-0-	344	1	7725	3	Y	1					19
							1	9									
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	350	1	7471	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 115,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

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	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	302	1	9066	3	Y	3					151
							3	9									
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10798	3	3	9	Y	3	97	1			57
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11811	3	36	9	Y	33	1	8			89
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13807	3	1	9	Y	1	1	8			89
05	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13792	3	1	9	Y	1	1	8			89
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	3			Y	-0-	70	1			19
07	14260	X	13262	-0-	-998	-0-	13262	3			Y	-0-					19
08	14260	X	13806	-0-	-454	-0-	13806	3			Y	-0-					19
09	13800	X	9879	-0-	-3921	-0-	9879	3			Y	-0-					19
10	13795	X	7644	-0-	-6151	-0-	7644	3			Y	-0-					19
11	13350	X	6090	-0-	-7260	-0-	6090	3			Y	-0-					19
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	621	1	8898	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 133,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			Y	-0-					31
02	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	17	1	15213	3	Y	7					38
							8	9									
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	49	1	12575	3	Y	-0-					38
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	159	1	12530	3	Y	-0-					38
05	16306	X	14682	-0-	-1624	-0-	199	1	14336	3	Y	134	137	1			35
							147	9									
06	15780	X	13639	-0-	-2141	-0-	162	1	13475	3	Y	2					37
							2	9									
07	16306	X	13538	-0-	-2768	-0-	132	1	13404	3	Y	2					39
							2	9									
08	14539	X	13621	-0-	-918	-0-	177	1	13444	3	Y	-0-					39
09	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	201	1	13892	3	Y	21					60
							23	9									
10	14539	X	14179	-0-	-360	-0-	46	1	14099	3	Y	31	52	1			39
							34	9									
11	13650	X	13510	-0-	-140	-0-	61	1	13449	3	Y	-0-					39
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	164	1	14028	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 165,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 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	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	725	1	789	3	N	15	10	8			72
							17	9									
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	609	1	644	3	N	40	8	8			104
							44	9									
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	772	1	750	3	N	20	10	8			114
							22	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	721	1	941	3	N	4	3	8			115
							4	9									
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	761	1	1134	3	N	15	13	8			117
							17	9									
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	760	1	841	3	N	23	21	8			119
							25	9									
07	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	814	1	772	3	N	24	21	8			122
							26	9									
08	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	819	1	901	3	N	3	3	8			122
							3	9									
09	1860	X	617	-0-	-1243	-0-	315	1	298	3	N	4	4	8			122
							4	9									
10	1922	X	1467	-0-	-455	-0-	787	1	672	3	N	7	5	8			124
							8	9									
11	1680	X	831	-0-	-849	-0-	495	1	335	3	N	1	99	1	1	8	25
							1	9									
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	131	3	76	9	N	69					94

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544 66	1 9	9022	3	Y	60	83	1			80
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	596 29	1 9	8115	3	Y	26					106
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	725 75	1 9	8400	3	Y	68					174
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	8167	3	Y	3					177
05	9672	X	9235	-0-	-437	-0-	650 15	1 9	8570	3	Y	14	1	8			190
06	9360	X	8801	-0-	-559	-0-	678 6	1 9	8117	3	Y	5	88	1			107
07	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	703 6	1 9	8163	3	Y	5	81	1			31
08	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	547 30	1 9	8132	3	Y	27					58
09	8940	X	8157	-0-	-783	-0-	828	1	7329	3	Y	-0-					58
10	9238	X	8763	-0-	-475	-0-	951 25	1 9	7787	3	Y	23	59	1			22
11	8790	X	8165	-0-	-625	-0-	855 22	1 9	7288	3	Y	20					42
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1556 15	1 9	6665	3	Y	14					56

TOTAL GAS PROD: 105,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	967 29	1 9	8905	3	N	26	3	8			117
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	908 78	1 9	9351	3	N	71	1	8			187
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	971 57	1 9	8019	3	N	52	3	8			236
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	925 3	1 9	9460	3	N	3	182	1	2	8	55
05	11036	X	9394	-0-	-1642	-0-	931 9	1 9	8454	3	N	8	4	8			59
06	10680	X	9586	-0-	-1094	-0-	937 19	1 9	8630	3	N	17	2	8			74
07	11036	X	10906	-0-	-130	-0-	971 30	1 9	9905	3	N	27	1	8			100
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	968 13	1 9	9969	3	N	12					112
09	10380	X	9544	-0-	-836	-0-	911 32	1 9	8601	3	N	29	2	8			139
10	10912	X	8306	-0-	-2606	-0-	940 19	1 9	7347	3	N	17	99	1			57
11	10590	X	8730	-0-	-1860	-0-	936 44	1 9	7750	3	N	40	2	8			95
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	957 19	1 9	8362	3	N	17	2	8			110

TOTAL GAS PROD: 116,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	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-

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	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-

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	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	49	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	273	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	267	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	244	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2186	-0-	-1131	-0-	440	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2024	-0-	-1186	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2166	-0-	-1151	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1857	-0-	-871	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,241 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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	314	1	2374	3	Y	2	2	8			44
							2	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	3004	3	Y	4	29	1			19
							4	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	404	1	3171	3	Y	-0-					19
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	441	1	2591	3	Y	-0-					19
05	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	450	1	2986	3	Y	-0-					19
06	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	456	1	2500	3	Y	1					20
							1	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	430	1	3187	3	Y	11					31
							12	9									
08	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	401	1	2988	3	Y	-0-					31
09	3330	X	2228	-0-	-1102	-0-	393	1	1833	3	Y	2					33
							2	9									
10	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	388	1	2480	3	Y	5	28	1			10
							6	9									
11	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	361	1	2762	3	Y	-0-					10
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	389	1	1269	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 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	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	322	1	844	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	299	1	550	3	Y	1					10
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					10
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	12					22
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					24
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	20	1			6
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1473	1	1442	3	N	5	5	8			212
							6	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1326	1	1179	3	N	3	137	1			78
							3	9									
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1473	1	1298	3	N	4	4	8			78
							4	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1418	1	1425	3	N	20					98
							22	9									
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	1455	1	1426	3	N	19	11	8			106
							21	9									
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	1416	1	1242	3	N	20	9	8			117
							22	9									
07	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	1054	1	1008	3	N	3					120
							3	9									
08	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	1427	1	1016	3	N	-0-					120
09	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	1391	1	1043	3	N	6					126
							7	9									
10	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	1456	1	1108	3	N	11					137
							12	9									
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	1409	1	1103	3	N	8					145
							9	9									
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1448	1	999	3	N	3					148
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	416	1	6605	3	Y	1	1	8			103
							1	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	440	1	6395	3	Y	-0-					103
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	417	1	6692	3	Y	-0-					103
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	446	1	6891	3	Y	-0-					103
05	8060	X	7565	-0-	-495	-0-	566	1	6999	3	Y	-0-					103
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	417	1	7786	3	Y	-0-					103
07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	405	1	9829	3	Y	5					108
							6	9									
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	380	1	8822	3	Y	2	19	1			91
							2	9									
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	321	1	8210	3	Y	-0-					91
10	10230	X	8663	-0-	-1567	-0-	520	1	8143	3	Y	-0-					91
11	9900	X	8243	-0-	-1657	-0-	427	1	7814	3	Y	2					93
							2	9									
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1198	1	6654	3	Y	1					94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	275	1	2515	3	Y	-0-					9
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	482	1	1936	3	Y	-0-					9
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	609	1	1209	3	Y	-0-					9
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	571	1	762	3	Y	-0-					9
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	2					11
06	2700	X	93	-0-	-2607	-0-	73	1	20	3	Y	-0-					11
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					2
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	464	1	4017	3	Y	-0-					32
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	486	1	3430	3	Y	-0-					32
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	465	1	3992	3	Y	-0-					32
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	493	1	2964	3	Y	-0-					32
05	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	622	1	3046	3	Y	-0-					32
06	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	466	1	2552	3	Y	-0-					32
07	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	427	1	2777	3	Y	18					50
							20	9									
08	4464	X	800	-0-	-3664	-0-	380	1	411	3	Y	8	9	1			49
							9	9									
09	3540	X	460	-0-	-3080	-0-	321	1	136	3	Y	3					52
							3	9									
10	3658	X	866	-0-	-2792	-0-	523	1	341	3	Y	2					54
							2	9									
11	3120	X	783	-0-	-2337	-0-	429	1	354	3	Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	53	79	1			33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4					78
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	66	1	1	8	12
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4932	3	Y	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	172	1	6604	3	Y	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	278	1	5848	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5817	-0-	-1251	-0-	315	1	5502	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6155	-0-	-415	-0-	262	1	5893	3	Y	-0-					-0-
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	209	1	7412	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6401	-0-	-388	-0-	287	1	6104	3	Y	9					9
							10	9									
09	6150	X	3706	-0-	-2444	-0-	318	1	3387	3	Y	1					10
							1	9									
10	7626	X	7205	-0-	-421	-0-	85	1	7120	3	Y	-0-	9	1			1
11	7380	X	4221	-0-	-3159	-0-	108	1	4113	3	Y	-0-					1
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	284	1	7250	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 72,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	379	1	5430	3	Y	2	2	8			120
							2	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	363	1	2506	3	Y	3	78	1			45
							3	9									
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	478	1	1303	3	Y	1					46
							1	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	521	1	2264	3	Y	-0-					46
05	5952	X	3388	-0-	-2564	-0-	537	1	2851	3	Y	-0-					46
06	5610	X	2082	-0-	-3528	-0-	520	1	1562	3	Y	-0-					46
07	3069	X	1769	-0-	-1300	-0-	509	1	1248	3	Y	11					57
							12	9									
08	3379	X	2387	-0-	-992	-0-	475	1	1911	3	Y	1					58
							1	9									
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	468	1	3251	3	Y	2					60
							2	9									
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	461	1	5462	3	Y	8	50	1			18
							9	9									
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	429	1	2005	3	Y	1					19
							1	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	465	1	3817	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	915	X	915	-0-	-0-	-0-	365	1	550	3	N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	598	1	1294	3	N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	718	1	1444	3	N	-0-					-0-
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	662	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	340	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	468	1	1791	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	2022	-0-	-78	-0-	311	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	244	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	90	1	1386	3	N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	295	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	313	1	3069	3	N	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	574	1	2746	3	N	-0-					-0-
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	437	1	2500	3	N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	736	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	2003	-0-	-3019	-0-	710	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	1928	-0-	-1492	-0-	666	1	1262	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	1666	-0-	-1868	-0-	381	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	1226	-0-	-694	-0-	88	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	296	1	1505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	715	1	4332	3	Y	73					206
							80	9									
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	86	1	734	3	Y	1	1	8			206
							1	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	777	1	1884	3	Y	-0-	84	1			122
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	714	1	2720	3	Y	-0-					122
05	5115	X	4204	-0-	-911	-0-	972	1	3231	3	Y	1					123
							1	9									
06	4950	X	3914	-0-	-1036	-0-	766	1	3148	3	Y	-0-					123
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	860	1	3224	3	Y	-0-					123
08	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	850	1	3220	3	Y	-0-					123
09	4080	X	2641	-0-	-1439	-0-	694	1	1924	3	Y	21	49	1			95
							23	9									
10	4216	X	2065	-0-	-2151	-0-	760	1	1296	3	Y	8					103
							9	9									
11	3960	X	2102	-0-	-1858	-0-	1456	1	646	3	Y	-0-					103
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	417	1	1648	3	Y	4	45	1			62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	376	1	7840	3	Y	1					60
							1	9									
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	305	1	9314	3	Y	-0-					60
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	346	1	8279	3	Y	228	156	1			132
							251	9									
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	388	1	6865	3	Y	-0-					132
05	11532	X	8185	-0-	-3347	-0-	363	1	7821	3	Y	1					133
							1	9									
06	9960	X	8860	-0-	-1100	-0-	365	1	8495	3	Y	-0-					133
07	10292	X	9787	-0-	-505	-0-	359	1	9418	3	Y	9	137	1			5
							10	9									
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	315	1	8997	3	Y	25					30
							28	9									
09	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	254	1	8681	3	Y	44					74
							48	9									
10	9796	X	9528	-0-	-268	-0-	277	1	9215	3	Y	33					107
							36	9									
11	9480	X	8968	-0-	-512	-0-	375	1	8565	3	Y	25					132
							28	9									
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	355	1	8909	3	Y	17					149
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 106,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	636	1	2381	3	Y	-0-					1
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	369	1	376	3	Y	-0-					1
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	433	1	2547	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	472	1	3358	3	Y	-0-					7
05	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	480	1	1846	3	Y	-0-					7
06	2910	X	1264	-0-	-1646	-0-	497	1	767	3	Y	-0-					7
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	25	18	1			14
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					14
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					14
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					14
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	290	1	5719	3	Y	-0-					38
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	411	1	6114	3	Y	-0-					38
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	511	1	7029	3	Y	-0-					38
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	539	1	7039	3	Y	-0-					38
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	590	1	7597	3	Y	2					40
							2	9									
06	7290	X	3273	-0-	-4017	-0-	376	1	2897	3	Y	-0-					40
07	7843	X	1399	-0-	-6444	-0-	603	1	793	3	Y	3	35	1	3	8	5
							3	9									
08	8184	X	1914	-0-	-6270	-0-	804	1	1108	3	Y	2					7
							2	9									
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	1	1	8			7
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					7
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	821	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	825	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	292	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	1	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	3	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2041	-0-	-599	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1799	-0-	-841	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 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	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	974	1	8693	3	Y	-0-					112
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	931	1	6610	3	Y	1					113
							1	9									
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	1083	1	8189	3	Y	2					115
							2	9									
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1171	1	6298	3	Y	1					116
							1	9									
05	10478	X	7224	-0-	-3254	-0-	1156	1	6068	3	Y	-0-					116
06	9360	X	7508	-0-	-1852	-0-	757	1	6751	3	Y	-0-					116
07	9269	X	7806	-0-	-1463	-0-	591	1	7212	3	Y	3	79	1			40
							3	9									
08	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	592	1	7504	3	Y	5					45
							6	9									
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	691	1	7656	3	Y	69					114
							76	9									
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	818	1	8075	3	Y	-0-					114
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	860	1	8080	3	Y	39					153
							43	9									
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	952	1	8158	3	Y	8					161
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 100,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	430	1	990	3	Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	405	1	883	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	369	1	1870	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	581	1	2082	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	639	1	2144	3	Y	-0-					1
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	862	1	4771	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1066	1	9947	3	Y	-0-					1
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	1015	1	7063	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	607	1	6568	3	Y	-0-					1
11	10650	X	3417	-0-	-7233	-0-	593	1	2822	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	635	1	3730	3	Y	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					1
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					1
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7912	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4794	3	4	9	Y	4					5
05	8587	X	1311	-0-	-7276	-0-	1309	3	2	9	Y	2	4	1	2	8	1
06	8310	X	2238	-0-	-6072	-0-	2238	3			Y	-0-					1
07	7905	X	33	-0-	-7872	-0-	33	3			Y	-0-					1
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					1
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1	1	8			1
10	2325	X	1522	-0-	-803	-0-	1513	3	9	9	Y	8					9
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					9
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	754	1	8386	3	Y	70	82	1			84
							77	9									
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	615	1	8270	3	Y	16	65	1			35
							18	9									
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	499	1	7900	3	Y	18	22	1	1	8	30
							20	9									
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	568	1	7473	3	Y	12					42
							13	9									
05	9517	X	8853	-0-	-664	-0-	642	1	7978	3	Y	212	33	1	1	8	220
							233	9									
06	9210	X	8481	-0-	-729	-0-	820	1	7487	3	Y	158	134	1	1	8	243
							174	9									
07	9517	X	8051	-0-	-1466	-0-	563	1	7322	3	Y	151	161	1			233
							166	9									
08	8866	X	7731	-0-	-1135	-0-	532	1	7145	3	Y	49	168	1			114
							54	9									
09	8580	X	7380	-0-	-1200	-0-	568	1	6662	3	Y	136	107	1			143
							150	9									
10	8866	X	7393	-0-	-1473	-0-	411	1	6853	3	Y	117	167	1			93
							129	9									
11	8490	X	7060	-0-	-1430	-0-	374	1	6524	3	Y	147					240
							162	9									
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	418	1	6127	3	Y	75	184	1			131
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 96,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14880	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	21833	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	3			Y	-0-					-0-
07	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	19840	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	21824	X	18051	-0-	-3773	-0-	18051	3			Y	-0-					-0-
09	21120	X	14509	-0-	-6611	-0-	14508	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	21824	X	9898	-0-	-11926	-0-	9889	3	9	9	Y	8					8
11	19200	X	8439	-0-	-10761	-0-	8438	3	1	9	Y	1	1	8			8
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9717	3	1	9	Y	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 166,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10352	-0-	-219	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9910	-0-	-200	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9586	-0-	-334	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9662	-0-	-661	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9221	-0-	-769	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10219	-0-	-104	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9070	-0-	-830	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,586 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	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7401	-0-	-1000	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
12	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	968	1	7059	3	N	2	2	8			135
							2	9									
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	891	1	6333	3	N	3	2	8			136
							3	9									
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	971	1	5261	3	N	4	3	8			137
							4	9									
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	934	1	5253	3	N	2	120	1	1	8	18
							2	9									
05	8060	X	6882	-0-	-1178	-0-	964	1	5915	3	N	3	3	8			18
							3	9									
06	7800	X	5788	-0-	-2012	-0-	939	1	4847	3	N	2	2	8			18
							2	9									
07	7719	X	7317	-0-	-402	-0-	967	1	6344	3	N	5	1	8			22
							6	9									
08	6882	X	6855	-0-	-27	-0-	963	1	5892	3	N	-0-					22
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	904	1	6038	3	N	41	1	8			62
							45	9									
10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	966	1	6863	3	N	-0-					62
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	940	1	6321	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	937	1	5422	3	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	941	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1550	1	301	2	N	-0-					-0-
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1546	1	457	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	1713	1	195	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	936	1	998	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1571	-0-	-444	-0-	1532	1	39	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	750	1	854	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1765	-0-	-155	-0-	866	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1959	-0-	-25	-0-	763	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	750	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1073	1	801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2406	-0-	-654	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	4					6
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	5	1			1
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 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	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	216	1	10016	3	Y	137	289	1			188
							151	9									
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	265	1	9735	3	Y	226	145	1	2	8	267
							249	9									
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	116	1	9942	3	Y	181	167	1	2	8	279
							199	9									
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	123	1	9078	3	Y	152	1	8			430
							167	9									
05	10943	X	8782	-0-	-2161	-0-	108	1	8672	3	Y	2	343	1	2	8	87
							2	9									
06	10590	X	8539	-0-	-2051	-0-	6	1	8531	3	Y	2	53	1	1	8	35
							2	9									
07	10943	X	10301	-0-	-642	-0-	462	1	9833	3	Y	5	23	1	1	8	16
							6	9									
08	10261	X	10202	-0-	-59	-0-	450	1	9752	3	Y	-0-	11	1			5
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	483	1	9121	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
10	10292	X	9273	-0-	-1019	-0-	236	1	9037	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	8685	-0-	-1275	-0-	223	1	8461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	289	1	8424	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 114,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 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	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5259	-0-	-951	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4165	-0-	-2066	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5099	-0-	-1132	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4999	-0-	-767	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
02	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
03	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13640	-0-	-1426	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	8979	-0-	-6351	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	1585	-0-	-14256	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
09	13260	X	4595	-0-	-8665	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
11	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	196	1	11168	3	Y	1					1
							1	9									
02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	36	1	9225	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	298	1	10796	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	329	1	10492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	376	1	11209	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11010	X	10956	-0-	-54	-0-	483	1	10472	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	434	1	10786	3	Y	-0-					-0-
08	11594	X	10933	-0-	-661	-0-	432	1	10443	3	Y	53					53
							58	9									
09	11220	X	10189	-0-	-1031	-0-	428	1	9761	3	Y	-0-	50	1			3
10	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	336	1	10342	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	10950	X	10192	-0-	-758	-0-	315	1	9877	3	Y	-0-					-0-
12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	295	1	9406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	953	1	1759	3	N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	908	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	951	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	932	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	966	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	918	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	966	1	1421	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2275	-0-	-391	-0-	968	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	778	1	1634	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	960	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2144	-0-	-316	-0-	901	1	1243	3	N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	965	1	1327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	570	1	1788	3	Y	24	23	1			32
							26	9									
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	543	1	1217	3	Y	2	24	1			10
							2	9									
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	413	1	1242	3	Y	12	1	8			21
							13	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	491	1	974	3	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
05	3224	X	834	-0-	-2390	-0-	481	1	352	3	Y	1	6	1	1	8	12
							1	9									
06	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	449	1	688	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	621	1	982	3	Y	11	9	1	1	8	15
							12	9									
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	471	1	1393	3	Y	8	6	1			17
							9	9									
09	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	417	1	978	3	Y	4	6	1	1	8	14
							4	9									
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	Y	8	6	1			16
							9	9									
11	1680	X	1619	-0-	-61	-0-	202	1	1416	3	Y	1	5	1	1	8	11
							1	9									
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	364	1	6506	3	Y	-0-	18	1			6
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	366	1	6173	3	Y	-0-	4	1			2
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	292	1	6439	3	Y	-0-					2
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	399	1	6105	3	Y	-0-	1	1			1
05	7285	X	6633	-0-	-652	-0-	499	1	6134	3	Y	-0-					1
06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	387	1	6548	3	Y	-0-					1
07	6603	X	5725	-0-	-878	-0-	328	1	5397	3	Y	-0-					1
08	6603	X	5249	-0-	-1354	-0-	293	1	4956	3	Y	-0-					1
09	6810	X	4619	-0-	-2191	-0-	261	1	4358	3	Y	-0-					1
10	7037	X	4608	-0-	-2429	-0-	32	1	4576	3	Y	-0-					1
11	6810	X	4102	-0-	-2708	-0-	161	1	3941	3	Y	-0-					1
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	66	1	1	8	63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	580	1	2328	3	Y	71	69	1	1	8	64
							78	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	573	1	4604	3	Y	9					73
							10	9									
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	501	1	1431	3	Y	20	2	8			91
							22	9									
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	13					104
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	8					112
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	12	29	1			95
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	8					103
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	7					110
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					132

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	284	1	7960	3	Y	-0-					84
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	145	1	6648	3	Y	-0-	27	1			57
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	132	1	7182	3	Y	2					59
							2	9									
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	129	1	7838	3	Y	4	25	1			38
							4	9									
05	8246	X	5517	-0-	-2729	-0-	91	1	5416	3	Y	9	27	1			20
							10	9									
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	176	1	11122	3	Y	28					48
							31	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	220	1	10857	3	Y	6					54
							7	9									
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	321	1	14645	3	Y	7					61
							8	9									
09	11340	X	8697	-0-	-2643	-0-	161	1	8522	3	Y	13	1	8			73
							14	9									
10	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	240	1	12333	3	Y	13					86
							14	9									
11	14490	X	13124	-0-	-1366	-0-	222	1	12889	3	Y	12					98
							13	9									
12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	291	1	11824	3	Y	7					105
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 119,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	290	1	409	2	N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	692	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	1145	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	613	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	552	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	364	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	373	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	183	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	306	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	1075	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	1140	1	2868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	5565	-0-	-9067	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	3842	-0-	-10318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	5495	-0-	-8641	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	6463	-0-	-7394	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

01	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7958	-0-	-660	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8261	-0-	-79	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6888	-0-	-1362	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7693	-0-	-1049	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2882	-0-	-1498	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	11610	X	7801	-0-	-3809	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8847	-0-	-3150	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	9794	-0-	-2203	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7579	-0-	-221	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	996	1	5922	3	Y	23					62
							25	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	424	1	6617	3	Y	31					93
							34	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	8			104
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			130
05	7533	X	1547	-0-	-5986	-0-	300	1	1207	3	Y	36	2	8			164
							40	9									
06	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	230	1	11610	3	Y	33					197
							36	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	786	1	10985	3	Y	68	1	8			264
							75	9									
08	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	1458	1	7434	3	Y	3					267
							3	9									
09	11850	X	7118	-0-	-4732	-0-	1250	1	5864	3	Y	4	1	8			270
							4	9									
10	12245	X	9391	-0-	-2854	-0-	959	1	8417	3	Y	14					284
							15	9									
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	767	1	12383	3	Y	1	1	8			284
							1	9									
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	472	1	6570	3	Y	1	1	8			284
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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. GAS LIFT (I) (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-	427	1	4296	3	N	23					112
							25	9									
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	186	1	4146	3	N	20					132
							22	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3930	3	32	9	N	29	2	8			159
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3415	3	14	9	N	13	1	8			171
05	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	521	1	3896	3	N	13	2	8			182
							14	9									
06	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4012	3	40	9	N	36	2	8			216
07	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4124	3	32	9	N	29	1	8			244
08	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	3			N	-0-	169	1			75
09	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	3640	3	20	9	N	18	1	8			92
10	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3879	3	11	9	N	10					102
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3623	3	25	9	N	23	1	8			124
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	3	19	9	N	17	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 47,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. GAS LIFT (I) (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-	902	1	4279	3	Y	113	162	1			258
							124	9									
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	642	1	3450	3	Y	3	148	1			113
							3	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	649	1	3436	3	Y	133	1	8			245
							146	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	660	1	3699	3	Y	76	172	1			149
							84	9									
05	6169	X	1300	-0-	-4869	-0-	606	1	682	3	Y	11					160
							12	9									
06	5130	X	726	-0-	-4404	-0-	630	1	85	3	Y	10					170
							11	9									
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	1	1	8			170
08	4588	X	1336	-0-	-3252	-0-	627	1	709	3	Y	-0-	105	1			65
09	4440	X	1979	-0-	-2461	-0-	139	1	1840	3	Y	-0-					65
10	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	141	3			Y	-0-					65
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	49	1			16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	557	1	8049	3	Y	-0-	2	1			1
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	410	1	7313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	573	1	7950	3	Y	-0-					1
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	567	1	8568	3	Y	-0-					1
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	437	1	9730	3	Y	-0-					1
06	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	421	1	9683	3	Y	-0-					1
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	357	1	10338	3	Y	-0-					1
08	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	272	1	10706	3	Y	-0-					1
09	10110	X	9500	-0-	-610	-0-	118	1	9382	3	Y	-0-					1
10	10695	X	9013	-0-	-1682	-0-	8969	3	44	9	Y	40					41
11	10620	X	10393	-0-	-227	-0-	10331	3	62	9	Y	56	31	1	1	8	65
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10744	3	6	9	Y	5					70

TOTAL GAS PROD: 115,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	469	1	3827	3	Y	-0-	25	1			22
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	803	1	5293	3	Y	1	13	1			10
							1	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	547	1	5161	3	Y	-0-					10
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	609	1	2717	3	Y	1	7	1	1	8	3
							1	9									
05	7378	X	6601	-0-	-777	-0-	801	1	5789	3	Y	10	1	8			12
							11	9									
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	989	1	5391	3	Y	4					16
							4	9									
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	931	1	6063	3	Y	3					19
							3	9									
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	773	1	7639	3	Y	-0-	12	1			7
09	6390	X	5558	-0-	-832	-0-	108	1	5450	3	Y	-0-					7
10	7006	X	5112	-0-	-1894	-0-	5097	3	15	9	Y	14					21
11	8130	X	3237	-0-	-4893	-0-	3237	3			Y	-0-	16	1			5
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23					28

TOTAL GAS PROD: 63,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6043	3	13	9	Y	12					267
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4427	3	51	9	Y	46					313
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11964	3	1	9	Y	1					314
04	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12013	3	10	9	Y	9	286	1			37
05	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	63	1	12581	3	Y	4					41
							4	9									
06	11580	X	273	-0-	-11307	-0-	273	3			Y	-0-					41
07	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	1	1	8			41
08	12648	X	10512	-0-	-2136	-0-	394	1	10115	3	Y	3					44
							3	9									
09	12240	X	7292	-0-	-4948	-0-	167	1	7103	3	Y	20					64
							22	9									
10	12648	X	5449	-0-	-7199	-0-	376	1	5064	3	Y	8					72
							9	9									
11	10680	X	5312	-0-	-5368	-0-	319	1	4975	3	Y	16					88
							18	9									
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	355	1	4784	3	Y	22					110
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 81,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 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	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5274	3	12	9	N	11					223
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	666	1	4531	3	N	3					226
							3	9									
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	710	1	5056	3	N	26	251	1	1	8	-0-
							29	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	380	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5536	-0-	-974	-0-	812	1	4724	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	3861	-0-	-1809	-0-	490	1	3371	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	2559	-0-	-3300	-0-	606	1	1953	3	Y	-0-					-0-
08	14105	X	1677	-0-	-12428	-0-	554	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	13650	X	457	-0-	-13193	-0-	375	1	76	3	Y	5					5
							6	9									
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	1	2	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	4	1			1
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	Y	6					7
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	Y	4	2	8			9
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	Y	1	1	8			9
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1690	3	4	9	Y	4	8	1	3	8	2
06	1140	X	959	-0-	-181	-0-	957	3	2	9	Y	2	2	8			2
07	1457	X	394	-0-	-1063	-0-	393	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	1705	X	229	-0-	-1476	-0-	229	3			Y	-0-					2
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	67	1	8			68
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	3	69	1			2
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	8			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	1	31	1			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	22	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	47	1	8			46
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	23	1	1	8	27
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	18	1			31
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	17	1			14
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	13	1			4
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	3	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	442	1	2893	3	Y	4	3	8			25
							4	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	506	1	2902	3	Y	-0-					25
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	411	1	1394	3	Y	14	2	8			37
							15	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	384	1	2229	3	Y	35					72
							39	9									
05	3658	X	2802	-0-	-856	-0-	2793	3	9	9	Y	8	32	1	6	8	42
06	3540	X	1865	-0-	-1675	-0-	122	1	1742	3	Y	1					43
							1	9									
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					43
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6277	3	4	9	Y	4	33	1			14
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	288	1	5901	3	Y	-0-					14
10	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	5545	3	28	9	Y	25					39
11	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	364	1	5712	3	Y	3					42
							3	9									
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	423	1	3698	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 49,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	271	1	4767	3	Y	-0-					-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	311	1	7016	3	Y	-0-					-0-
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	341	1	5643	3	Y	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	348	1	4774	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5030	-0-	-2813	-0-	358	1	4672	3	Y	-0-					-0-
06	7590	X	3043	-0-	-4547	-0-	308	1	2735	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	5206	-0-	-2637	-0-	409	1	4797	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	2963	-0-	-3020	-0-	464	1	2497	3	Y	2					2
							2	9									
09	5130	X	1324	-0-	-3806	-0-	474	1	850	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
11	5040	X	3101	-0-	-1939	-0-	380	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	252	1	4515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	3557	3	Y	53	22	1			73
							58	9									
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4157	3	75	9	Y	68	35	1	1	8	105
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	685	1	2869	3	Y	50	46	1			109
							55	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	513	1	2694	3	Y	70	98	1			81
							77	9									
05	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	247	1	2577	3	Y	57	58	1			80
							63	9									
06	4380	X	2629	-0-	-1751	-0-	207	1	2385	3	Y	34	60	1			54
							37	9									
07	4526	X	2158	-0-	-2368	-0-	131	1	1974	3	Y	48					102
							53	9									
08	3596	X	2115	-0-	-1481	-0-	87	1	1978	3	Y	45	45	1			102
							50	9									
09	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	65	1	1341	3	Y	30	51	1			81
							33	9									
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2872	3	51	9	Y	46					127
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2506	3	107	9	Y	97	62	1			162
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	122	1	2782	3	Y	83	92	1			153
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 34,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	915	1	6232	3	Y	9					484
							10	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	187	1	6074	3	Y	19					503
							21	9									
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	317	1	6127	3	Y	2					505
							2	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	322	1	6059	3	Y	5					510
							6	9									
05	7161	X	7031	-0-	-130	-0-	267	1	6757	3	Y	6	169	1			347
							7	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	284	1	7284	3	Y	-0-					347
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	323	1	7016	3	Y	123	163	1			307
							135	9									
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	11	212	1			106
09	7620	X	1049	-0-	-6571	-0-	140	1	881	3	Y	25					131
							28	9									
10	7874	X	5651	-0-	-2223	-0-	365	1	5274	3	Y	11					142
							12	9									
11	7620	X	4742	-0-	-2878	-0-	330	1	4390	3	Y	20					162
							22	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	122	1	5989	3	Y	15					177
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 65,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2739	3	40	9	N	36					97
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	521	1	2800	3	N	1					98
							1	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1052	1	2687	3	N	5	1	8			102
							6	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	347	1	3090	3	N	-0-					102
05	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	6	1	3422	3	N	2	1	8			103
							2	9									
06	3630	X	3576	-0-	-54	-0-	3566	3	10	9	N	9	1	8			111
07	3751	X	3383	-0-	-368	-0-	87	1	3294	3	N	2					113
							2	9									
08	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	386	1	2915	3	N	5					118
							6	9									
09	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	217	1	2986	3	N	15	1	8			132
							17	9									
10	3689	X	3202	-0-	-487	-0-	511	1	2691	3	N	-0-					132
11	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	645	1	2323	3	N	7					139
							8	9									
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	501	1	2530	3	N	6					145
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	87	1	5125	3	Y	82	24	1			93
							90	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2749	3	23	9	Y	21					114
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	45	1	1	8	70
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12	9	Y	11	30	1	1	8	50
05	5301	X	163	-0-	-5138	-0-	160	3	3	9	Y	3	25	1	1	8	27
06	5130	X	138	-0-	-4992	-0-	129	3	9	9	Y	8	16	1			19
07	2976	X	1181	-0-	-1795	-0-	1160	3	21	9	Y	19	14	1	1	8	23
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	583	3	51	9	Y	46					69
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	98	1	1249	3	Y	14	1	8			82
							15	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	80	1	6070	3	Y	31	33	1			80
							34	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4469	3	30	9	Y	27	48	1	1	8	58
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	41	1			18

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	137	1	3756	3	Y	20					21
							22	9									
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3748	3	31	9	Y	28	10	1			39
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	432	1	3907	3	Y	21	17	1	1	8	42
							23	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	272	1	3326	3	Y	20	38	1			24
							22	9									
05	4030	X	1534	-0-	-2496	-0-	500	1	1030	3	Y	4	17	1			11
							4	9									
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	8	8	1			11
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	4					15
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	3	7	1			11
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	5	6	1			10
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	6					16
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	8	1			8
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	80	1	6472	3	Y	-0-	24	1			11
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5912	3	2	9	Y	2	2	8			11
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-	4	1			7
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6031	3	89	9	Y	81	3	1			85
05	7378	X	6413	-0-	-965	-0-	6299	3	114	9	Y	104	42	1	2	8	145
06	6330	X	5911	-0-	-419	-0-	5835	3	76	9	Y	69	88	1			126
07	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	5510	3	87	9	Y	79	94	1			111
08	6417	X	4703	-0-	-1714	-0-	4649	3	54	9	Y	49					160
09	6210	X	3426	-0-	-2784	-0-	68	1	3303	3	Y	50					210
							55	9									
10	6417	X	5116	-0-	-1301	-0-	48	1	5004	3	Y	58	86	1			182
							64	9									
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5935	3	90	9	Y	82	109	1	1	8	154
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5297	3	106	9	Y	96	109	1	1	8	140

TOTAL GAS PROD: 67,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	164	1	5112	3	Y	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	511	1	3507	3	Y	-0-					-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	375	1	4071	3	Y	10					10
							11	9									
05	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	374	1	5152	3	Y	38	7	1	1	8	40
							42	9									
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	320	1	5268	3	Y	45	30	1	1	8	54
							50	9									
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	206	1	5062	3	Y	41					95
							45	9									
08	5580	X	4582	-0-	-998	-0-	130	1	4408	3	Y	40	42	1			93
							44	9									
09	5640	X	4900	-0-	-740	-0-	135	1	4731	3	Y	31	46	1			78
							34	9									
10	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	5109	3	26	9	Y	24					102
11	5640	X	3613	-0-	-2027	-0-	3591	3	22	9	Y	20	50	1			72
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	28	41	1			59
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 55,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	132	1	3287	3	Y	33	31	1			61
							36	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4725	3	46	9	Y	42	30	1			73
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	579	1	4144	3	Y	31	32	1			72
							34	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	437	1	3780	3	Y	21	65	1			28
							23	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	437	1	4758	3	Y	22	20	1			30
							24	9									
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	374	1	4940	3	Y	14	22	1			22
							15	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	240	1	5460	3	Y	5					27
							6	9									
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	158	1	5532	3	Y	-0-	12	1			15
09	5340	X	4922	-0-	-418	-0-	172	1	4750	3	Y	-0-	7	1			8
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			Y	-0-					8
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5701	3	11	9	Y	10	4	1			14
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	142	1	5283	3	Y	47	8	1			53
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 61,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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. (I) GAS LIFT(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-	80	1	2996	3	Y	119	136	1			182
							131	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2739	3	138	9	Y	125					307
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3611	3	157	9	Y	143	121	1	3	8	326
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3600	3	36	9	Y	33	139	1	1	8	219
05	4247	X	3499	-0-	-748	-0-	3484	3	15	9	Y	14	108	1	1	8	124
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3860	3	42	9	Y	38	75	1			87
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4735	3	9	9	Y	8	65	1			30
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4359	3	7	9	Y	6					36
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	62	1	4435	3	Y	11					47
							12	9									
10	4743	X	2108	-0-	-2635	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-	19	1			28
11	4590	X	839	-0-	-3751	-0-	837	3	2	9	Y	2	17	1			13
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2291	3	6	9	Y	5	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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

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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	132	1	2867	3	Y	21					21
							23	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2433	3	54	9	Y	49	10	1			60
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	553	1	1720	3	Y	45	26	1			79
							50	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	408	1	2336	3	Y	52	71	1			60
							57	9									
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	400	1	2431	3	Y	8	43	1			25
							9	9									
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	346	1	2491	3	Y	39	19	1			45
							43	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	210	1	2834	3	Y	14					59
							15	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	134	1	3128	3	Y	4	26	1			37
							4	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	145	1	3250	3	Y	4	18	1			23
							4	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	3	3	9	Y	3					26
11	3150	X	2177	-0-	-973	-0-	2169	3	8	9	Y	7	13	1			20
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	143	1	1383	3	Y	5	11	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	437	1	3459	3	Y	46	75	1	2	8	66
							51	9									
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	296	1	6653	3	Y	-0-					66
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	359	1	3397	3	Y	1	66	1	1	8	-0-
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	22	4	8			27
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	4					31
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					31
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	8	1			23
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1025	1	6320	3	Y	-0-					23
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	623	1	5675	3	Y	1					24
							1	9									
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	409	1	4998	3	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

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	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-	3	1			1
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4701	3	31	9	Y	28	8	8			21
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	1	8			24
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	3	10	9	Y	9	1	8			32
05	7626	X	6058	-0-	-1568	-0-	6055	3	3	9	Y	3	27	1	3	8	5
06	7380	X	5956	-0-	-1424	-0-	5953	3	3	9	Y	3	2	8			6
07	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	4798	3	1	9	Y	1	1	8			6
08	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	5906	3			Y	-0-					6
09	5970	X	3941	-0-	-2029	-0-	3941	3			Y	-0-					6
10	6169	X	4256	-0-	-1913	-0-	4256	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	5970	X	5411	-0-	-559	-0-	5410	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	212	1	6978	3	Y	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	227	1	7929	3	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	245	1	6666	3	Y	-0-					-0-
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	268	1	6444	3	Y	-0-					-0-
05	8711	X	6815	-0-	-1896	-0-	274	1	6541	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	6263	-0-	-2167	-0-	234	1	6029	3	Y	-0-					-0-
07	8711	X	6423	-0-	-2288	-0-	297	1	6126	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6146	-0-	-798	-0-	368	1	5778	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5469	-0-	-1251	-0-	388	1	5081	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5709	-0-	-1111	-0-	397	1	5312	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	4938	-0-	-1332	-0-	290	1	4648	3	Y	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	183	1	3637	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,552 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	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	140	1	8901	3	Y	2	2	8			55
							2	9									
02	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	349	1	7770	3	Y	-0-					55
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	452	1	9079	3	Y	12	2	8			65
							13	9									
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	437	1	8311	3	Y	41					106
							45	9									
05	9238	X	8507	-0-	-731	-0-	8493	3	14	9	Y	13	74	1	4	8	41
06	9240	X	7944	-0-	-1296	-0-	50	1	7868	3	Y	24	4	8			61
							26	9									
07	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	8493	3	8	9	Y	7					68
08	9548	X	8551	-0-	-997	-0-	8551	3			Y	-0-	59	1			9
09	8760	X	8477	-0-	-283	-0-	8466	3	11	9	Y	10					19
10	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10343	3	9	9	Y	8					27
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	31	1	9473	3	Y	9					36
							10	9									
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	109	1	8037	3	Y	32					68
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 105,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	229	1	6214	3	Y	-0-					27
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	269	1	5874	3	Y	1	9	1			19
							1	9									
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	279	1	6638	3	Y	31					50
							34	9									
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	259	1	7283	3	Y	-0-	21	1			29
05	7812	X	7546	-0-	-266	-0-	89	1	7457	3	Y	-0-	21	1			8
06	6720	X	1248	-0-	-5472	-0-	128	1	1120	3	Y	-0-					8
07	7781	X	1534	-0-	-6247	-0-	306	1	1228	3	Y	-0-					8
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					8
09	7530	X	313	-0-	-7217	-0-	116	1	197	3	Y	-0-					8
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					8
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	250	1	1864	3	N	12	12	8			157
							13	9									
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	3	N	9	9	8			157
							10	9									
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	8	1	1895	3	N	15	12	8			160
							17	9									
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	463	1	1530	3	N	4	4	8			160
							4	9									
05	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	521	1	2189	3	N	15	15	8			160
							17	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	523	1	1804	3	N	35	134	1	33	8	28
							39	9									
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	538	1	1942	3	N	45	33	8			40
							50	9									
08	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	474	1	1826	3	N	5	5	8			40
							6	9									
09	2640	X	2209	-0-	-431	-0-	481	1	1721	3	N	6	6	8			40
							7	9									
10	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	465	1	1779	3	N	6	6	8			40
							7	9									
11	2460	X	1816	-0-	-644	-0-	318	1	1497	3	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. GAS LIFT (I)(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-	624	1	5258	3	N	2	2	8			170
							2	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	776	1	4479	3	N	3	3	8			170
							3	9									
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	661	1	4025	3	N	9	1	8			178
							10	9									
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	578	1	3760	3	N	3					181
							3	9									
05	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	545	1	3785	3	N	13	2	8			192
							14	9									
06	5700	X	4449	-0-	-1251	-0-	314	1	4127	3	N	7	138	1	5	8	56
							8	9									
07	5611	X	3223	-0-	-2388	-0-	397	1	2822	3	N	4	4	8			56
							4	9									
08	4681	X	722	-0-	-3959	-0-	605	1	117	3	N	-0-					56
09	4440	X	1189	-0-	-3251	-0-	500	1	683	3	N	5					61
							6	9									
10	4588	X	1685	-0-	-2903	-0-	888	1	782	3	N	14					75
							15	9									
11	4440	X	2079	-0-	-2361	-0-	796	1	1274	3	N	8					83
							9	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	824	1	2500	3	N	7	1	8			89
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			Y	-0-					12
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-					12
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10357	3	1	9	Y	1	1	8			12
04	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11846	3	45	9	Y	41					53
05	11439	X	9953	-0-	-1486	-0-	9953	3			Y	-0-	23	1			30
06	11070	X	9518	-0-	-1552	-0-	9518	3			Y	-0-					30
07	12245	X	4166	-0-	-8079	-0-	4166	3			Y	-0-	17	1			13
08	12245	X	1130	-0-	-11115	-0-	1130	3			Y	-0-					13
09	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	7					20
10	9951	X	7141	-0-	-2810	-0-	204	1	6937	3	Y	-0-					20
11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	28	1	9554	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	3	1	9	Y	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 92,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	97	1	6426	3	Y	23	35	1			42
							25	9									
02	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	2	1	12361	3	Y	143	80	1			105
							157	9									
03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12553	3	103	9	Y	94	113	1			86
04	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11503	3	121	9	Y	110	102	1			94
05	13392	X	12642	-0-	-750	-0-	12489	3	153	9	Y	139	121	1			112
06	12960	X	12113	-0-	-847	-0-	6	1	11974	3	Y	121	78	1			155
							133	9									
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	3	1	14177	3	Y	91	79	1			167
							100	9									
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	32	1	12496	3	Y	157	113	1			211
							173	9									
09	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	24	1	12154	3	Y	89	113	1			187
							98	9									
10	13671	X	13356	-0-	-315	-0-	3	1	13160	3	Y	175	169	1			193
							193	9									
11	13230	X	11942	-0-	-1288	-0-	11764	3	178	9	Y	162	125	1			230
12	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11308	3	100	9	Y	91	76	1			245

TOTAL GAS PROD: 144,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	8			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	8			1
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3					4
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	21	2	1	1	8	22
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	9	1			13
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	5	1	1	8	9
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	3	Y	-0-	3	1			6
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	208	1	1351	3	Y	-0-	2	1			4
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

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	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-		98	1	6441	3	Y	37	43	1			59
								41	9									
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-		112	1	4088	3	Y	160	102	1			117
								176	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		226	1	2792	3	Y	124	126	1			115
								136	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-		282	1	3128	3	Y	117	132	1			100
								129	9									
05	7223	X	3999	-0-	-3224	-0-		322	1	3508	3	Y	154	129	1			125
								169	9									
06	6360	X	2683	-0-	-3677	-0-		328	1	2235	3	Y	109	87	1			147
								120	9									
07	4681	X	3583	-0-	-1098	-0-		286	1	3297	3	Y	-0-	74	1			73
08	3999	X	3142	-0-	-857	-0-		283	1	2859	3	Y	-0-	49	1			24
09	3870	X	3194	-0-	-676	-0-		274	1	2920	3	Y	-0-	13	1			11
10	3999	X	2721	-0-	-1278	-0-		31	1	2690	3	Y	-0-	10	1			1
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-		4443	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-		1	1	6630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

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	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-		808	1	7728	3	Y	4					4
								4	9									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-		698	1	7199	3	Y	-0-	3	1			1
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-		626	1	7781	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-		679	1	7308	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	8525	X	8057	-0-	-468	-0-		566	1	7490	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	8250	X	7788	-0-	-462	-0-		714	1	7073	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	8432	X	7821	-0-	-611	-0-		634	1	7186	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	8401	X	7845	-0-	-556	-0-		608	1	7135	3	Y	93					93
								102	9									
09	7980	X	7346	-0-	-634	-0-		608	1	6737	3	Y	1	87	1	1	8	6
								1	9									
10	8060	X	7581	-0-	-479	-0-		482	1	7099	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	7800	X	7186	-0-	-614	-0-		443	1	6742	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-		485	1	6647	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 93,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. 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	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-		84	1	6882	3	Y	28	16	1			37
								31	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-		75	1	8144	3	Y	78	58	1			57
								86	9									
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-		1	1	10755	3	Y	-0-	57	1			-0-
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-		1	1	10276	3	Y	-0-					-0-
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-		10895	3			Y	-0-					-0-
06	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-		3	1	10790	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	8504	-0-	-2253	-0-		159	1	8345	3	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10062	-0-	-819	-0-		64	1	9998	3	Y	-0-					-0-
09	10800	X	10667	-0-	-133	-0-		7	1	10660	3	Y	-0-					-0-
10	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-		2	1	11191	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	7849	-0-	-2951	-0-		7849	3			Y	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-		1	1	2319	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 108,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		109	1	3219	3	Y	42	56	1			72
								46	9									
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-		92	1	4517	3	Y	149	112	1			109
								164	9									
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-		145	1	5675	3	Y	94	117	1			86
								103	9									
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-		201	1	4960	3	Y	134	106	1			114
								147	9									
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-		246	1	4965	3	Y	152	143	1			123
								167	9									
06	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-		276	1	2654	3	Y	117	86	1	1	8	153
								129	9									
07	5921	X	2658	-0-	-3263	-0-		419	1	2172	3	Y	61	77	1	1	8	136
								67	9									
08	5921	X	3649	-0-	-2272	-0-		463	1	3086	3	Y	91	91	1			136
								100	9									
09	5310	X	3128	-0-	-2182	-0-		410	1	2632	3	Y	78	73	1			141
								86	9									
10	5363	X	3465	-0-	-1898	-0-		36	1	3376	3	Y	48	127	1			62
								53	9									
11	3540	X	3220	-0-	-320	-0-		3175	3	45	9	Y	41	40	1			63
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		1	1	3369	3	Y	33	21	1			75
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	388	1	4211	3	Y	-0-					105
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	727	1	3783	3	Y	-0-					105
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	440	1	4109	3	Y	2					107
							2	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	212	1	4704	3	Y	2					109
							2	9									
05	4836	X	3697	-0-	-1139	-0-	345	1	3351	3	Y	1					110
							1	9									
06	4680	X	2719	-0-	-1961	-0-	369	1	2349	3	Y	1					111
							1	9									
07	5084	X	4366	-0-	-718	-0-	4362	3	4	9	Y	4					115
08	5084	X	1502	-0-	-3582	-0-	327	1	1175	3	Y	-0-					115
09	4920	X	1731	-0-	-3189	-0-	273	1	1458	3	Y	-0-					115
10	4371	X	1747	-0-	-2624	-0-	215	1	1517	3	Y	14					129
							15	9									
11	4230	X	1719	-0-	-2511	-0-	443	1	1276	3	Y	-0-					129
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	531	1	958	3	Y	1					130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	251	1	3362	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	341	1	2749	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	2941	-0-	-2050	-0-	496	1	2445	3	Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	307	1	2476	3	Y	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	372	1	2815	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	421	1	2196	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2504	-0-	-586	-0-	326	1	2178	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6194	3	2	9	Y	2	21	1	2	8	16
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					16
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5507	3	1	9	Y	1	1	8			16
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					16
05	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	5611	3	4	9	Y	4	4	8			16
06	6000	X	5430	-0-	-570	-0-	5427	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			Y	-0-					16
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					16
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			Y	-0-					16
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5764	3	1	9	Y	1	10	1			7
11	5550	X	4528	-0-	-1022	-0-	4528	3			Y	-0-					7
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 63,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					123
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117					240
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					248
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					254
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	86	165	1			175
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	31					206
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					206
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					206
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					206
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10455	3	6	9	N	5	5	8			48
02	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	46	1	9808	3	N	-0-					48
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	328	1	10093	3	N	-0-					48
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	3			N	-0-					48
05	11687	X	9729	-0-	-1958	-0-	9729	3			N	-0-					48
06	10200	X	9405	-0-	-795	-0-	9405	3			N	-0-					48
07	10540	X	9820	-0-	-720	-0-	9820	3			N	-0-					48
08	10416	X	9303	-0-	-1113	-0-	9303	3			N	-0-					48
09	9570	X	8523	-0-	-1047	-0-	38	1	8485	3	N	-0-					48
10	9827	X	8654	-0-	-1173	-0-	1019	1	7633	3	N	2					50
							2	9									
11	9510	X	8366	-0-	-1144	-0-	427	1	7939	3	N	-0-					50
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	369	1	8322	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 112,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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	5580	-0-	-0-	-0-	5549	3	31	9	Y	28	75	1			73
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	444	1	6587	3	Y	35					108
							39	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	552	1	6216	3	Y	26	1	8			133
							29	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	357	1	6081	3	Y	32	93	1			72
							35	9									
05	7564	X	6305	-0-	-1259	-0-	217	1	6063	3	Y	23	1	8			94
							25	9									
06	7320	X	6318	-0-	-1002	-0-	302	1	6010	3	Y	5					99
							6	9									
07	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	319	1	6590	3	Y	26					125
							29	9									
08	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	355	1	5919	3	Y	6	75	1			56
							7	9									
09	6480	X	5883	-0-	-597	-0-	388	1	5465	3	Y	27					83
							30	9									
10	6913	X	6161	-0-	-752	-0-	445	1	5674	3	Y	38					121
							42	9									
11	6690	X	5578	-0-	-1112	-0-	376	1	5122	3	Y	73					194
							80	9									
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	384	1	5087	3	Y	15	133	1	1	8	75
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 74,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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. (I) GAS LIFT(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	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	498	3	8	9	Y	7					7
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5	2	8			10
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	558	X	344	-0-	-214	-0-	341	3	3	9	Y	3	9	1	2	8	2
06	540	X	396	-0-	-144	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	8			3
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3	1	8			5
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					5
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	8			5
10	1054	X	648	-0-	-406	-0-	648	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	1020	X	481	-0-	-539	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-		612	1	9727	3	Y	43					44
								47	9									
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-		93	1	1402	3	Y	10					54
								11	9									
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-		596	1	5174	3	Y	6	22	1	6	8	32
								7	9									
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-		559	1	7620	3	Y	15	2	8			45
								17	9									
05	10385	X	9155	-0-	-1230	-0-		710	1	8437	3	Y	7	4	8			48
								8	9									
06	10050	X	8469	-0-	-1581	-0-		491	1	7967	3	Y	10					58
								11	9									
07	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-		535	1	8671	3	Y	5					63
								6	9									
08	9145	X	9024	-0-	-121	-0-		486	1	8537	3	Y	1					64
								1	9									
09	8850	X	6143	-0-	-2707	-0-		369	1	5768	3	Y	5	26	1			43
								6	9									
10	9207	X	8898	-0-	-309	-0-		547	1	8338	3	Y	12					55
								13	9									
11	8910	X	8204	-0-	-706	-0-		1005	1	7184	3	Y	14					69
								15	9									
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-		350	1	6669	3	Y	110	30	1			149
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 92,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

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	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-		62	1	4243	3	Y	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		103	1	4370	3	Y	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		203	1	2518	3	Y	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-		411	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-					-0-
06	4620	X	645	-0-	-3975	-0-		290	1	354	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	4774	X	330	-0-	-4444	-0-		208	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-					-0-
09	660	X	622	-0-	-38	-0-		260	1	355	3	Y	6	1	8			5
								7	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	6	5	1			6
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	1	4	1			3
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-		726	3	35	9	Y	32	1	1	1	8	33

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	108	1	6001	3	Y	21	50	1			47
							23	9									
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	113	1	4228	3	Y	63	64	1			46
							69	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	202	1	3852	3	Y	38	49	1			35
							42	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	265	1	3706	3	Y	51	42	1			44
							56	9									
05	7905	X	4308	-0-	-3597	-0-	303	1	3939	3	Y	60	55	1	1	8	48
							66	9									
06	5940	X	4332	-0-	-1608	-0-	275	1	4000	3	Y	52	33	1			67
							57	9									
07	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	282	1	3585	3	Y	36	34	1			69
							40	9									
08	4309	X	2966	-0-	-1343	-0-	288	1	2623	3	Y	50	46	1			73
							55	9									
09	4320	X	3166	-0-	-1154	-0-	267	1	2874	3	Y	23	39	1			57
							25	9									
10	4464	X	3567	-0-	-897	-0-	29	1	3477	3	Y	55	51	1			61
							61	9									
11	4320	X	3151	-0-	-1169	-0-	3096	3	55	9	Y	50	39	1			72
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	1	1	3343	3	Y	30	24	1			78
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	661	1	8197	3	Y	2	2	8			91
							2	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	296	1	2908	3	Y	-0-					91
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	513	1	3529	3	Y	7	82	1			16
							8	9									
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	554	1	4426	3	Y	25					41
							28	9									
05	9827	X	5765	-0-	-4062	-0-	593	1	5159	3	Y	12					53
							13	9									
06	8610	X	3007	-0-	-5603	-0-	552	1	2455	3	Y	-0-					53
07	5146	X	3888	-0-	-1258	-0-	657	1	3231	3	Y	-0-					53
08	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	689	1	4003	3	Y	-0-					53
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	796	1	8571	3	Y	12					65
							13	9									
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	868	1	7055	3	Y	21					86
							23	9									
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	712	1	6560	3	Y	2					88
							2	9									
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	670	1	8926	3	Y	1					89
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10006	3	1	9	Y	1	33	1			30
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9274	3	10	9	Y	9					39
03	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10055	3	23	9	Y	21	1	8			59
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9598	3	24	9	Y	22	35	1			46
05	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	10130	3	15	9	Y	14					60
06	9750	X	8276	-0-	-1474	-0-	8275	3	1	9	Y	1	35	1			26
07	10075	X	8034	-0-	-2041	-0-	8027	3	7	9	Y	6	7	1			25
08	10137	X	9399	-0-	-738	-0-	9399	3			Y	-0-					25
09	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	8997	3	1	9	Y	1					26
10	10137	X	9791	-0-	-346	-0-	9782	3	9	9	Y	8					34
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9843	3	1	9	Y	1					35
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11986	3	8	9	Y	7	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 115,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	586	1	2633	3	Y	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	612	1	3809	3	Y	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	742	1	2621	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	791	1	1489	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1847	-0-	-2865	-0-	531	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	714	1	1460	3	Y	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	723	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	737	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1378	-0-	-902	-0-	570	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	318	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	667	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	630	1	1958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,014 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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	876	1	505	3	Y	16	2	8			62
							18	9									
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	307	1	43	3	Y	-0-					62
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	822	1	7209	3	Y	8					70
							9	9									
04	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	630	1	10575	3	Y	-0-					70
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	647	1	9204	3	Y	21	11	8			80
							23	9									
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	565	1	8615	3	Y	21	72	1			29
							23	9									
07	11594	X	9888	-0-	-1706	-0-	493	1	9382	3	Y	12					41
							13	9									
08	11594	X	6799	-0-	-4795	-0-	367	1	6432	3	Y	-0-					41
09	11220	X	4537	-0-	-6683	-0-	214	1	4323	3	Y	-0-					41
10	9889	X	6640	-0-	-3249	-0-	261	1	6370	3	Y	8					49
							9	9									
11	9570	X	6052	-0-	-3518	-0-	291	1	5749	3	Y	11					60
							12	9									
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	195	1	2321	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 76,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	35	1	6662	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	72	1	5985	3	Y	68	31	1			50
							75	9									
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	121	1	5953	3	Y	39	53	1			36
							43	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	172	1	5246	3	Y	36	41	1			31
							40	9									
05	6696	X	5596	-0-	-1100	-0-	203	1	5354	3	Y	35	38	1			28
							39	9									
06	6480	X	5312	-0-	-1168	-0-	190	1	5111	3	Y	10	19	1	1	8	18
							11	9									
07	6541	X	5633	-0-	-908	-0-	184	1	5441	3	Y	7	9	1			16
							8	9									
08	6107	X	5190	-0-	-917	-0-	176	1	5012	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
09	5460	X	4283	-0-	-1177	-0-	184	1	4099	3	Y	-0-	4	1			3
10	5642	X	4703	-0-	-939	-0-	23	1	4680	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5460	X	4934	-0-	-526	-0-	4933	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1	1	5128	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	348	1	956	3	Y	4					440
							4	9									
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	334	1	3354	3	Y	21	139	1			322
							23	9									
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	279	1	2550	3	Y	14					336
							15	9									
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	210	1	667	3	Y	1	143	1			194
							1	9									
05	3968	X	2249	-0-	-1719	-0-	137	1	2098	3	Y	13	139	1			68
							14	9									
06	3840	X	874	-0-	-2966	-0-	170	1	703	3	Y	1					69
							1	9									
07	3968	X	949	-0-	-3019	-0-	396	1	553	3	Y	-0-					69
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	682	1	3284	3	Y	4					73
							4	9									
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	188	1	6077	3	Y	24					97
							26	9									
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	226	1	2180	3	Y	1					98
							1	9									
11	3840	X	931	-0-	-2909	-0-	225	1	704	3	Y	2					100
							2	9									
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	305	1	615	3	Y	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					19
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					19
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			Y	-0-					19
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					19
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12344	3	1	9	Y	1	13	1	1	8	6
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			Y	-0-					6
07	9021	X	3892	-0-	-5129	-0-	3890	3	2	9	Y	2					8
08	12338	X	4410	-0-	-7928	-0-	4410	3			Y	-0-					8
09	11940	X	9886	-0-	-2054	-0-	9886	3			Y	-0-					8
10	12338	X	10232	-0-	-2106	-0-	10223	3	9	9	Y	8					16
11	9810	X	9634	-0-	-176	-0-	9634	3			Y	-0-					16
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 99,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2					25
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					25
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	10	1	4	8	17
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	312	3	13	9	Y	12	4	8			25
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	259	3	41	9	Y	37	15	1	4	8	43
06	300	X	49	-0-	-251	-0-	49	3			Y	-0-					43
07	341	X	333	-0-	-8	-0-	326	3	7	9	Y	6	1	8			48
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-	29	1			19
09	330	X	103	-0-	-227	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	8			19
10	341	X	147	-0-	-194	-0-	147	3			Y	-0-					19
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5	2	8			22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1	2	8	16

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11541	3	2	9	Y	2					223
02	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10294	3	7	9	Y	6	6	8			223
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10350	3	6	9	Y	5	89	1	5	8	134
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10011	3	4	9	Y	4	3	8			135
05	13640	X	8343	-0-	-5297	-0-	8332	3	11	9	Y	10	82	1	5	8	58
06	11160	X	8895	-0-	-2265	-0-	8895	3			Y	-0-					58
07	11005	X	8783	-0-	-2222	-0-	8680	3	103	9	Y	94	1	8			151
08	10354	X	8272	-0-	-2082	-0-	8270	3	2	9	Y	2	90	1			63
09	10020	X	8002	-0-	-2018	-0-	7958	3	44	9	Y	40	1	8			102
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9415	3	13	9	Y	12					114
11	8910	X	8336	-0-	-574	-0-	8311	3	25	9	Y	23	1	8			136
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7313	3	138	9	Y	125	92	1	1	8	168

TOTAL GAS PROD: 109,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					16
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					16
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			Y	-0-					16
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					16
05	6417	X	4826	-0-	-1591	-0-	4826	3			Y	-0-					16
06	5490	X	3816	-0-	-1674	-0-	3816	3			Y	-0-	10	1			6
07	5983	X	5382	-0-	-601	-0-	5349	3	33	9	Y	30					36
08	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5093	3			Y	-0-					36
09	5790	X	3532	-0-	-2258	-0-	3532	3			Y	-0-					36
10	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			Y	-0-					36
11	5190	X	4274	-0-	-916	-0-	4274	3			Y	-0-					36
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 57,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 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	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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	3	8			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					71
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	8	31	1	7	8	41
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	12					53
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					53
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3	40	1			16
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5896	-0-	-584	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5892	-0-	-804	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5874	-0-	-822	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5544	-0-	-366	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	152	1	10006	3	Y	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	197	1	5159	3	Y	-0-					-0-
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	338	1	10380	3	Y	-0-					-0-
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	243	1	10237	3	Y	-0-					-0-
05	10261	X	10243	-0-	-18	-0-	213	1	10030	3	Y	-0-					-0-
06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	164	1	10634	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	9470	-0-	-1349	-0-	229	1	9241	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	227	1	10404	3	Y	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	230	1	10668	3	Y	-0-					-0-
10	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	212	1	11218	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	9102	-0-	-1698	-0-	234	1	8868	3	Y	-0-					-0-
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	180	1	8814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	16678	X	14739	-0-	-1939	-0-	14737	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15602	X	12372	-0-	-3230	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	14786	-0-	-1892	-0-	14766	3	20	9	N	18	2	8			16
04	16140	X	11958	-0-	-4182	-0-	11955	3	3	9	N	3					19
05	16678	X	11176	-0-	-5502	-0-	11168	3	8	9	N	7	7	8			19
06	16140	X	10841	-0-	-5299	-0-	10837	3	4	9	N	4	4	8			19
07	16678	X	9795	-0-	-6883	-0-	9771	3	24	9	N	22					41
08	16678	X	10971	-0-	-5707	-0-	10971	3			N	-0-					41
09	16140	X	11482	-0-	-4658	-0-	11482	3			N	-0-					41
10	15252	X	6332	-0-	-8920	-0-	6332	3			N	-0-					41
11	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	3			N	-0-					41
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 135,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	494	1	5716	3	Y	34	49	1			98
							37	9									
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	822	1	5146	3	Y	116	59	1	5	8	150
							128	9									
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	562	1	5747	3	Y	20					170
							22	9									
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	612	1	4334	3	Y	8					178
							9	9									
05	6510	X	4245	-0-	-2265	-0-	657	1	3581	3	Y	6					184
							7	9									
06	6300	X	3738	-0-	-2562	-0-	574	1	3121	3	Y	39	120	1			103
							43	9									
07	6510	X	4922	-0-	-1588	-0-	635	1	4283	3	Y	4					107
							4	9									
08	6324	X	3498	-0-	-2826	-0-	811	1	2676	3	Y	10					117
							11	9									
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	628	1	4460	3	Y	3					120
							3	9									
10	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	590	1	3636	3	Y	12					132
							13	9									
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	924	1	4004	3	Y	17	64	1			85
							19	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
03	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
05	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12713	-0-	-1507	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12616	-0-	-2078	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11897	-0-	-2797	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	11517	-0-	-2403	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10189	-0-	-4195	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10900	-0-	-1820	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,893 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	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11344	-0-	-3476	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11165	-0-	-3064	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11210	-0-	-2182	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11532	-0-	-1428	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11491	-0-	-1219	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10983	-0-	-357	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,581 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	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	201	1	12530	3	N	1	1	8			190
							1	9									
02	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	2	1	12961	3	N	-0-					190
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	Y	4	4	8			190
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11385	3	2	9	Y	2	2	8			190
05	13857	X	11415	-0-	-2442	-0-	11412	3	3	9	Y	3	3	8			190
06	13410	X	10165	-0-	-3245	-0-	10163	3	2	9	Y	2	2	8			190
07	13857	X	10068	-0-	-3789	-0-	10067	3	1	9	Y	1	127	1	1	8	63
08	12059	X	9962	-0-	-2097	-0-	9962	3			Y	-0-					63
09	11400	X	9074	-0-	-2326	-0-	9073	3	1	9	Y	1	1	8			63
10	11408	X	8958	-0-	-2450	-0-	8958	3			Y	-0-					63
11	10170	X	8323	-0-	-1847	-0-	8322	3	1	9	Y	1	63	1	1	8	-0-
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8874	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	48	1	14144	3	Y	125	107	1			139
							138	9									
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13835	3	125	9	Y	114	111	1	4	8	138
03	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13717	3	149	9	Y	135	205	1			68
04	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13680	3	174	9	Y	158	103	1			123
05	14911	X	13250	-0-	-1661	-0-	6	1	13128	3	Y	105	190	1			38
							116	9									
06	14430	X	11557	-0-	-2873	-0-	292	1	11190	3	Y	68	83	1			23
							75	9									
07	14911	X	13120	-0-	-1791	-0-	367	1	12593	3	Y	145	80	1			88
							160	9									
08	14322	X	13237	-0-	-1085	-0-	273	1	12812	3	Y	138	96	1			130
							152	9									
09	13860	X	12369	-0-	-1491	-0-	182	1	12068	3	Y	108	133	1			105
							119	9									
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	225	1	13277	3	Y	136	138	1			103
							150	9									
11	12810	X	12646	-0-	-164	-0-	254	1	12249	3	Y	130	124	1			109
							143	9									
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	237	1	12370	3	Y	158	226	1			41
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 158,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	325	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	436	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	571	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	846	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	391	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	507	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2773	-0-	-1040	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3064	-0-	-842	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	586	1	3704	2	N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	648	1	3883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,154 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	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	538	1	9877	3	N	5					229
							6	9									
02	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	202	1	10639	3	N	5	3	8			231
							6	9									
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12521	3	3	9	N	3					234
04	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11680	3	3	9	N	3					237
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11746	3	3	9	N	3					240
06	12120	X	11776	-0-	-344	-0-	11770	3	6	9	N	5					245
07	12524	X	11741	-0-	-783	-0-	11735	3	6	9	N	5	158	1			92
08	12524	X	12028	-0-	-496	-0-	12006	3	22	9	N	20					112
09	11790	X	11150	-0-	-640	-0-	11141	3	9	9	N	8					120
10	12183	X	10439	-0-	-1744	-0-	10436	3	3	9	N	3					123
11	11790	X	9796	-0-	-1994	-0-	272	1	9468	3	N	51					174
							56	9									
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	273	1	8809	3	N	133					307
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 133,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	206	1			76
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	534	1	4215	3	Y	146	57	1			165
							161	9									
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	405	1	7031	3	Y	193					358
							212	9									
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	598	1	7430	3	Y	216	214	1	1	8	359
							238	9									
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	679	1	7287	3	Y	147	120	1	4	8	382
							162	9									
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	580	1	6757	3	Y	122	103	1			401
							134	9									
07	8370	X	4224	-0-	-4146	-0-	578	1	3480	3	Y	151	240	1			312
							166	9									
08	8370	X	3105	-0-	-5265	-0-	523	1	2419	3	Y	148	125	1			335
							163	9									
09	8100	X	4650	-0-	-3450	-0-	474	1	4042	3	Y	122	120	1			337
							134	9									
10	7967	X	7069	-0-	-898	-0-	69	1	6842	3	Y	144	130	1			351
							158	9									
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	291	1	7328	3	Y	170	118	1	2	8	401
							187	9									
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7641	3	189	9	Y	172	265	1	2	8	306

TOTAL GAS PROD: 71,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	459	1	1912	3	Y	301	121	1			341
							331	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	365	1	1135	3	Y	71	255	1			157
							78	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	287	1	825	3	Y	66	2	8			221
							73	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	398	1	523	3	Y	59	132	1			148
							65	9									
05	2294	X	1089	-0-	-1205	-0-	449	1	573	3	Y	61	50	1	1	8	158
							67	9									
06	2220	X	843	-0-	-1377	-0-	413	1	368	3	Y	56	43	1			171
							62	9									
07	1302	X	645	-0-	-657	-0-	580	1	40	3	Y	23	102	1			92
							25	9									
08	992	X	957	-0-	-35	-0-	473	1	439	3	Y	41	37	1			96
							45	9									
09	960	X	840	-0-	-120	-0-	402	1	401	3	Y	34	34	1			96
							37	9									
10	992	X	162	-0-	-830	-0-	49	1	49	3	Y	58	37	1			117
							64	9									
11	840	X	367	-0-	-473	-0-	227	1	90	3	Y	45	39	1			123
							50	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	82	1			118

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	8			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	1	8	3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	2	8	2
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	1			2
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	1	1	8	1
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1	1	8	-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					2
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

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	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-		546	1	6704	3	Y	18	7	1			21
								20	9									
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-		551	1	5672	3	Y	11	15	1	9	8	8
								12	9									
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-		349	1	1091	3	Y	6	3	8			11
								7	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-		432	1	2071	3	Y	2	6	1	2	8	5
								2	9									
05	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-		779	1	4547	3	Y	5	2	1	5	8	3
								6	9									
06	6570	X	4890	-0-	-1680	-0-		634	1	4256	3	Y	-0-	1	1			2
07	6076	X	4839	-0-	-1237	-0-		525	1	4312	3	Y	2	1	1	2	8	1
								2	9									
08	5146	X	4842	-0-	-304	-0-		428	1	4414	3	Y	-0-					1
09	4980	X	3036	-0-	-1944	-0-		403	1	2631	3	Y	2	2	8			1
								2	9									
10	5146	X	3286	-0-	-1860	-0-		49	1	3237	3	Y	-0-					1
11	4710	X	3606	-0-	-1104	-0-		209	1	3395	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-		2649	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

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	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-		473	1	8447	3	Y	1	8	1			3
								1	9									
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-		612	1	5143	3	Y	-0-	2	1			1
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-		484	1	5994	3	Y	4	1	8			4
								4	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-		665	1	5123	3	Y	5	3	1	1	8	5
								6	9									
05	9300	X	5076	-0-	-4224	-0-		761	1	4313	3	Y	2	2	1	1	8	4
								2	9									
06	8220	X	5255	-0-	-2965	-0-		630	1	4624	3	Y	1	1	1			4
								1	9									
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-		414	1	8392	3	Y	4	3	1			5
								4	9									
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-		383	1	9571	3	Y	12	2	1			15
								13	9									
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-		316	1	7840	3	Y	6	5	1			16
								7	9									
10	8649	X	6302	-0-	-2347	-0-		37	1	6259	3	Y	5	6	1			15
								6	9									
11	9540	X	4220	-0-	-5320	-0-		174	1	4038	3	Y	7	5	1			17
								8	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-		4051	3	18	9	Y	16	11	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 78,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	176	1	7948	3	Y	-0-					15
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6288	3	Y	-0-	10	1			5
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	105	1	8106	3	Y	-0-					5
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			Y	-0-					5
05	10168	X	7551	-0-	-2617	-0-	30	1	7521	3	Y	-0-					5
06	7950	X	7730	-0-	-220	-0-	7730	3			Y	-0-					5
07	8215	X	8180	-0-	-35	-0-	302	1	7848	3	Y	27					32
							30	9									
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	129	1	8354	3	Y	-0-					32
09	7740	X	5770	-0-	-1970	-0-	5768	3	2	9	Y	2					34
10	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	8146	3			Y	-0-					34
11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	101	1	8433	3	Y	11					45
							12	9									
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	190	1	8286	3	Y	5	31	1			19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 93,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1088	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	527	1	2087	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	554	1	6600	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1424	1	3182	3	N	11					61
							12	9									
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1885	1	2689	3	N	6					67
							7	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	581	1	3849	3	N	22					89
							24	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	617	1	3365	3	N	25					114
							28	9									
05	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	864	1	3431	3	N	1	1	8			114
							1	9									
06	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	715	1	3785	3	N	11					125
							12	9									
07	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	720	1	3789	3	N	47					172
							52	9									
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	730	1	4203	3	N	-0-					172
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	756	1	4387	3	N	14					186
							15	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	808	1	4062	3	N	4	68	1			122
							4	9									
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	654	1	4211	3	N	28					150
							31	9									
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	595	1	4332	3	N	14					164
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 55,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					59
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	41					100
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	9	70	1			39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	727	1	2480	3	Y	-0-					27
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	737	1	4181	3	Y	10	10	8			27
							11	9									
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	623	1	3743	3	Y	-0-	24	1			3
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	557	1	4582	3	Y	-0-					3
08	4929	X	3186	-0-	-1743	-0-	413	1	2773	3	Y	-0-					3
09	4770	X	2768	-0-	-2002	-0-	242	1	2526	3	Y	-0-					3
10	5146	X	4141	-0-	-1005	-0-	298	1	3834	3	Y	8					11
							9	9									
11	4980	X	4118	-0-	-862	-0-	330	1	3776	3	Y	11					22
							12	9									
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	116	1	5320	3	Y	15	20	1			26
							17	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	85	1	5339	3	Y	75	46	1			55
							83	9									
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	142	1	5730	3	Y	65	60	1			60
							72	9									
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	210	1	5039	3	Y	74	71	1			63
							81	9									
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	233	1	5642	3	Y	107	84	1			86
							118	9									
06	5760	X	5588	-0-	-172	-0-	219	1	5213	3	Y	142	60	1	1	8	167
							156	9									
07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	196	1	5493	3	Y	100	84	1			183
							110	9									
08	5983	X	5950	-0-	-33	-0-	190	1	5540	3	Y	200	123	1			260
							220	9									
09	5790	X	4173	-0-	-1617	-0-	137	1	3942	3	Y	85	139	1			206
							94	9									
10	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	20	1	4564	3	Y	238	186	1			258
							262	9									
11	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	5324	3	262	9	Y	238	167	1	1	8	328
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1	1	4737	3	Y	115	108	1			335
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 65,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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	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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					13
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			Y	-0-					13
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	1					1
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					1
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	160	1	7561	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	369	1	7673	3	Y	-0-					12
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	415	1	7778	3	Y	12	2	8			22
							13	9									
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	370	1	7727	3	Y	40					62
							44	9									
05	8587	X	7500	-0-	-1087	-0-	7485	3	15	9	Y	14	44	1	4	8	28
06	8310	X	7012	-0-	-1298	-0-	46	1	6959	3	Y	6	5	8			29
							7	9									
07	8587	X	6944	-0-	-1643	-0-	6936	3	8	9	Y	7					36
08	8370	X	6891	-0-	-1479	-0-	6890	3	1	9	Y	1	32	1			5
09	8100	X	5694	-0-	-2406	-0-	5683	3	11	9	Y	10					15
10	7502	X	3608	-0-	-3894	-0-	3599	3	9	9	Y	8					23
11	7020	X	4539	-0-	-2481	-0-	24	1	4505	3	Y	9					32
							10	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	82	1	6158	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 80,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-	1	1			1
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	Y	1					2
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4825	3	6	9	Y	5	1	1	3	8	3
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9446	3	12	9	Y	11	8	8			6
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11362	3	6	9	Y	5	3	1	5	8	3
07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9610	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	3
08	9455	X	9194	-0-	-261	-0-	9194	3			Y	-0-					3
09	11370	X	7859	-0-	-3511	-0-	7858	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	11749	X	6884	-0-	-4865	-0-	6863	3	21	9	Y	19					22
11	11370	X	6704	-0-	-4666	-0-	6701	3	3	9	Y	3	1	8			24
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5269	3	7	9	Y	6	2	8			28

TOTAL GAS PROD: 77,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	698 18	1 9	334	3	N	16	16	8			169
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	454 14	1 9	182	3	N	13	13	8			169
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	512 11	1 9	226	3	N	10	10	8			169
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	540 10	1 9	509	3	N	9	6	8			172
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	12	12	8			172
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	5	123	1			54
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					54
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2	2	8			54
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					54
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	8			54
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	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	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	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	7532	3	50	9	Y	45					85
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4647	3	78	9	Y	71	84	1	1	8	71
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3835	3	1	9	Y	1	1	8			71
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3627	3	1	9	Y	1	1	8			71
05	7533	X	2619	-0-	-4914	-0-	2618	3	1	9	Y	1	1	8			71
06	7290	X	2296	-0-	-4994	-0-	2295	3	1	9	Y	1	1	8			71
07	5022	X	569	-0-	-4453	-0-	569	3			Y	-0-					71
08	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3706	3	33	9	Y	30	57	1			44
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					44
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					44
11	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	3			Y	-0-					44
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 41,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			Y	-0-	1	1			1
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					1
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9395	3	2	9	Y	2	2	8			1
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9061	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	9579	X	7551	-0-	-2028	-0-	7549	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	9270	X	5543	-0-	-3727	-0-	5542	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9579	X	8708	-0-	-871	-0-	8698	3	10	9	Y	9	1	8			8
08	9393	X	7935	-0-	-1458	-0-	7935	3			Y	-0-					8
09	9060	X	6188	-0-	-2872	-0-	6187	3	1	9	Y	1	1	8			8
10	8711	X	7911	-0-	-800	-0-	7910	3	1	9	Y	1					9
11	8430	X	5911	-0-	-2519	-0-	5909	3	2	9	Y	2	1	8			10
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7019	3	1	9	Y	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 90,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	57	1	4716	3	Y	29	66	1			63
							32	9									
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	112	1	4899	3	Y	108	92	1			79
							119	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	229	1	4609	3	Y	92	86	1			85
							101	9									
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	242	1	4111	3	Y	6	86	1			5
							7	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	326	1	5854	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	301	1	5772	3	Y	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	275	1	6278	3	Y	1					1
							1	9									
08	6169	X	5871	-0-	-298	-0-	346	1	5524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6060	X	4760	-0-	-1300	-0-	249	1	4511	3	Y	-0-					1
10	6541	X	5088	-0-	-1453	-0-	32	1	5056	3	Y	-0-					1
11	6330	X	4329	-0-	-2001	-0-	4300	3	29	9	Y	26	1	8			26
12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	885	3	15	9	Y	14	9	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 58,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	3	1	9	Y	1	15	1			18
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7707	3	74	9	Y	67	14	1			71
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7512	3	30	9	Y	27					98
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7508	3	32	9	Y	29	38	1			89
05	8308	X	6557	-0-	-1751	-0-	6537	3	20	9	Y	18	37	1			70
06	8040	X	5904	-0-	-2136	-0-	5891	3	13	9	Y	12	33	1			49
07	8308	X	5805	-0-	-2503	-0-	5787	3	18	9	Y	16					65
08	7781	X	4400	-0-	-3381	-0-	4398	3	2	9	Y	2	47	1			20
09	7530	X	4127	-0-	-3403	-0-	4125	3	2	9	Y	2	5	1			17
10	6572	X	2683	-0-	-3889	-0-	2682	3	1	9	Y	1	11	1			7
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	5521	3	1	9	Y	1	2	1			6
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 68,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9498	3	1	9	Y	1	53	1			62
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9104	3	178	9	Y	162	50	1			174
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6743	3	78	9	Y	71					245
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6478	3	87	9	Y	79	97	1			227
05	9920	X	5349	-0-	-4571	-0-	5283	3	66	9	Y	60	95	1			192
06	9600	X	3304	-0-	-6296	-0-	3259	3	45	9	Y	41	90	1			143
07	9920	X	4670	-0-	-5250	-0-	4586	3	84	9	Y	76					219
08	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6319	3	76	9	Y	69	159	1			129
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	5670	3	61	9	Y	55	32	1			152
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5853	3	109	9	Y	99	99	1			152
11	6180	X	5345	-0-	-835	-0-	5276	3	69	9	Y	63	48	1			167
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4876	3	77	9	Y	70	54	1			183

TOTAL GAS PROD: 73,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	Y	1	110	1			129
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1895	3	70	9	Y	64	105	1			88
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5538	3	50	9	Y	45					133
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5407	3	44	9	Y	40	52	1			121
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	5054	3	32	9	Y	29	51	1			99
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5581	3	39	9	Y	35	47	1			87
07	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	5192	3	53	9	Y	48					135
08	5642	X	3974	-0-	-1668	-0-	3948	3	26	9	Y	24	98	1			61
09	5610	X	4547	-0-	-1063	-0-	4523	3	24	9	Y	22	15	1			68
10	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	5256	3	72	9	Y	65	44	1			89
11	5610	X	5037	-0-	-573	-0-	4964	3	73	9	Y	66	28	1			127
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	3	69	9	Y	63	41	1			149

TOTAL GAS PROD: 55,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5397	3	65	9	Y	59	62	1			76
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6309	3	169	9	Y	154	63	1			167
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5849	3	35	9	Y	32	131	1			68
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6956	3	36	9	Y	33	36	1	1	8	64
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9689	3	297	9	Y	270	28	1			306
06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9488	3	59	9	Y	54	296	1			64
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			Y	-0-	50	1			14
08	9982	X	9708	-0-	-274	-0-	134	1	9574	3	Y	-0-	13	1			1
09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			Y	-0-					1
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	29	1	10524	3	Y	-0-					1
11	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	3			Y	-0-					1
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	349	1	7499	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 102,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					26
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3770	3	10	9	Y	9	26	1	1	8	8
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6115	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4419	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	4030	X	37	-0-	-3993	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	8			8
06	5910	X	44	-0-	-5866	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	8			8
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					8
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					8
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					8
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8249	3	245	9	Y	223	164	1			270
02	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6365	3	228	9	Y	207	223	1			254
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7051	3	165	9	Y	150	200	1			204
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7078	3	111	9	Y	101	109	1			196
05	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	1554	1	6019	3	Y	28	85	1			139
							31	9									
06	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	487	1	6053	3	Y	48	134	1			53
							53	9									
07	7905	X	6976	-0-	-929	-0-	403	1	6523	3	Y	45	41	1	1	8	56
							50	9									
08	7905	X	6650	-0-	-1255	-0-	391	1	6239	3	Y	18	53	1			21
							20	9									
09	7650	X	5586	-0-	-2064	-0-	505	1	5067	3	Y	13	9	1			25
							14	9									
10	7595	X	5186	-0-	-2409	-0-	706	1	4430	3	Y	45	24	1			46
							50	9									
11	6750	X	4487	-0-	-2263	-0-	822	1	3614	3	Y	46	16	1	1	8	75
							51	9									
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	605	1	5150	3	Y	84	65	1	1	8	93
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 78,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10727	3	17	9	Y	15	1	8			287
02	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	348	1	11238	3	Y	3					290
							3	9									
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	305	1	9608	3	Y	2	1	8			291
							2	9									
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	249	1	7796	3	Y	-0-	163	1			128
05	12400	X	6516	-0-	-5884	-0-	219	1	6296	3	Y	1	1	8			128
							1	9									
06	12000	X	11699	-0-	-301	-0-	310	1	11337	3	Y	47	2	8			173
							52	9									
07	12400	X	11735	-0-	-665	-0-	204	1	11528	3	Y	3					176
							3	9									
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	480	1	10837	3	Y	2					178
							2	9									
09	11640	X	9986	-0-	-1654	-0-	293	1	9690	3	Y	3					181
							3	9									
10	12028	X	8415	-0-	-3613	-0-	149	1	8253	3	Y	12					193
							13	9									
11	11640	X	7920	-0-	-3720	-0-	183	1	7693	3	Y	40	134	1			99
							44	9									
12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	421	1	11121	3	Y	14					113
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 119,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	610	1	6837	3	Y	-0-					38
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	342	1	3970	3	Y	3					41
							3	9									
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	440	1	4804	3	Y	1					42
							1	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	386	1	6038	3	Y	1	24	1			19
							1	9									
05	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	315	1	6632	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	45	1	8			63
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	3					66
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	3					69
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					69
10	6944	X	6100	-0-	-844	-0-	167	1	5931	3	Y	2					71
							2	9									
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	181	1	5909	3	Y	4	49	1			26
							4	9									
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	395	1	1052	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 44,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-		370	1	2339	3	Y	34	36	1			44
								37	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-		350	1	2462	3	Y	33	41	1			36
								36	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-		367	1	2695	3	Y	40	19	1			57
								44	9									
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		352	1	2467	3	Y	22	42	1			37
								24	9									
05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-		376	1	2570	3	Y	19	19	1			37
								21	9									
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-		360	1	2535	3	Y	20	18	1			39
								22	9									
07	3100	X	2732	-0-	-368	-0-		341	1	2371	3	Y	18	19	1			38
								20	9									
08	3100	X	2527	-0-	-573	-0-		306	1	2204	3	Y	15	17	1			36
								17	9									
09	2910	X	2093	-0-	-817	-0-		294	1	1791	3	Y	7	15	1			28
								8	9									
10	3007	X	2491	-0-	-516	-0-		312	1	2151	3	Y	25	21	1			32
								28	9									
11	2910	X	2161	-0-	-749	-0-		299	1	1833	3	Y	26	12	1			46
								29	9									
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-		304	1	1574	3	Y	20	32	1			34
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-		9901	3			Y	-0-					5
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-		8362	3			Y	-0-	2	1			3
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-		6527	3			Y	-0-	1	1			2
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-		7916	3			Y	-0-					2
05	9889	X	7684	-0-	-2205	-0-		7684	3			Y	-0-	1	1			1
06	9570	X	7375	-0-	-2195	-0-		7375	3			Y	-0-					1
07	8928	X	8394	-0-	-534	-0-		8393	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	8184	X	7094	-0-	-1090	-0-		7094	3			Y	-0-					1
09	7920	X	2318	-0-	-5602	-0-		2318	3			Y	-0-					1
10	8401	X	6341	-0-	-2060	-0-		6341	3			Y	-0-					1
11	8130	X	4019	-0-	-4111	-0-		4019	3			Y	-0-					1
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-		8373	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 84,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

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	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-		6783	3	2	9	Y	2	5	1			4
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-		8274	3	3	9	Y	3	3	1	3	8	1
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-		8004	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-		6161	3	12	9	Y	11					12
05	9393	X	5793	-0-	-3600	-0-		1092	1	4699	3	Y	2	5	1			9
								2	9									
06	9090	X	6257	-0-	-2833	-0-		365	1	5873	3	Y	17	8	1			18
								19	9									
07	9393	X	6628	-0-	-2765	-0-		359	1	6255	3	Y	13	14	1			17
								14	9									
08	8463	X	6658	-0-	-1805	-0-		401	1	6250	3	Y	6	16	1			7
								7	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-		323	1	7376	3	Y	14	3	1			18
								15	9									
10	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-		328	1	9890	3	Y	36	17	1			37
								40	9									
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-		359	1	10814	3	Y	39	13	1			63
								43	9									
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-		410	1	8790	3	Y	27	55	1			35
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 92,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-		326	1	3737	3	Y	19	24	1			25
								21	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-		306	1	3607	3	Y	22	23	1			24
								24	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-		333	1	3796	3	Y	32	13	1			43
								35	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-		309	1	2741	3	Y	20	32	1			31
								22	9									
05	4216	X	2875	-0-	-1341	-0-		329	1	2526	3	Y	18	16	1			33
								20	9									
06	4080	X	3583	-0-	-497	-0-		315	1	3248	3	Y	18	16	1			35
								20	9									
07	4216	X	2318	-0-	-1898	-0-		344	1	1953	3	Y	19	17	1			37
								21	9									
08	4154	X	2095	-0-	-2059	-0-		338	1	1734	3	Y	21	16	1			42
								23	9									
09	3570	X	2316	-0-	-1254	-0-		324	1	1980	3	Y	11	18	1			35
								12	9									
10	3689	X	2432	-0-	-1257	-0-		322	1	2082	3	Y	25	25	1			35
								28	9									
11	3570	X	2537	-0-	-1033	-0-		276	1	2224	3	Y	34	14	1			55
								37	9									
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-		282	1	2099	3	Y	28	38	1			45
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5277	3	21	9	Y	19	53	1	2	8	58
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			Y	-0-					58
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4475	3	3	9	Y	3	1	8			60
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5596	3	6	9	Y	5					65
05	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	4747	3	9	9	Y	8	4	8			69
06	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3830	3	8	9	Y	7	3	8			73
07	5797	X	3138	-0-	-2659	-0-	3092	3	46	9	Y	42					115
08	5797	X	2672	-0-	-3125	-0-	2669	3	3	9	Y	3					118
09	5610	X	2009	-0-	-3601	-0-	2009	3			Y	-0-					118
10	4743	X	2058	-0-	-2685	-0-	2047	3	11	9	Y	10	73	1			55
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					55
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 48,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	233	1	3591	3	N	5	5	8			89
							6	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	766	1	4794	3	N	-0-					89
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	583	1	5598	3	N	2	2	8			89
							2	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	603	1	4589	3	N	-0-					89
05	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	594	1	4876	3	N	7	7	8			89
							8	9									
06	5970	X	5072	-0-	-898	-0-	524	1	4541	3	N	6	6	8			89
							7	9									
07	6169	X	5192	-0-	-977	-0-	567	1	4625	3	N	-0-					89
08	6169	X	4176	-0-	-1993	-0-	599	1	3577	3	N	-0-					89
09	5310	X	3860	-0-	-1450	-0-	805	1	3055	3	N	-0-					89
10	5487	X	4662	-0-	-825	-0-	850	1	3776	3	N	33					122
							36	9									
11	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	600	1	3941	3	N	-0-					122
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 56,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6324	3	28	9	Y	25					80
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3686	3	9	9	Y	8	1	8			87
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	26	1	2264	3	Y	20	54	1	14	8	39
							22	9									
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	218	1	6081	3	Y	119	4	8			154
							131	9									
05	6355	X	5420	-0-	-935	-0-	481	1	4926	3	Y	12	8	8			158
							13	9									
06	6150	X	3523	-0-	-2627	-0-	333	1	3188	3	Y	2	2	8			158
							2	9									
07	6634	X	2579	-0-	-4055	-0-	184	1	2393	3	Y	2	100	1	1	8	59
							2	9									
08	6634	X	3054	-0-	-3580	-0-	3053	3	1	9	Y	1					60
09	6420	X	2647	-0-	-3773	-0-	46	1	2599	3	Y	2	2	8			60
							2	9									
10	5425	X	1219	-0-	-4206	-0-	1219	3			Y	-0-					60
11	3510	X	2644	-0-	-866	-0-	2642	3	2	9	Y	2	46	1	1	8	15
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4645	3	2	9	Y	2	2	8			15

TOTAL GAS PROD: 44,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			72
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4348	3	79	9	N	72	22	8			122
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	14	1	5714	3	N	66	7	8			181
							73	9									
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4010	3	20	9	N	18	13	8			186
06	5100	X	4276	-0-	-824	-0-	4266	3	10	9	N	9	6	8			189
07	5983	X	4513	-0-	-1470	-0-	291	1	4215	3	N	6	3	8			192
							7	9									
08	5983	X	3393	-0-	-2590	-0-	3386	3	7	9	N	6					198
09	5790	X	2775	-0-	-3015	-0-	10	1	2757	3	N	7	2	8			203
							8	9									
10	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	12	1	4282	3	N	28					231
							31	9									
11	4380	X	2578	-0-	-1802	-0-	156	1	2396	3	N	24	172	1	2	8	81
							26	9									
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	407	1	693	3	N	2	2	8			81
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2751	3	75	9	Y	68	75	1			8
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1635	3	2	9	Y	2	2	8			8
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3175	3	7	9	Y	6	1	8			13
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2422	3	7	9	Y	6	1	8			18
05	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3334	3	11	9	Y	10	1	8			27
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3241	3	85	9	Y	77	94	1	1	8	9
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3103	3	13	9	Y	12					21
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4542	3	2	9	Y	2					23
09	3360	X	1099	-0-	-2261	-0-	1099	3			Y	-0-					23
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					23
11	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			Y	-0-					23
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	175	1	4995	3	Y	33					346
							36	9									
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4373	3	99	9	Y	90	1	8			435
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	185	1	7430	3	Y	21					456
							23	9									
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6876	3	48	9	Y	44	361	1			139
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	260	1	7400	3	Y	37					176
							41	9									
06	7380	X	6905	-0-	-475	-0-	240	1	6613	3	Y	47					223
							52	9									
07	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	263	1	7029	3	Y	29	1	8			251
							32	9									
08	7688	X	6030	-0-	-1658	-0-	296	1	5683	3	Y	46	173	1			124
							51	9									
09	7440	X	3927	-0-	-3513	-0-	243	1	3649	3	Y	32	1	8			155
							35	9									
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	50					205
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	22					227
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					237

TOTAL GAS PROD: 56,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	536	1	1734	3	Y	5	5	8			16
							6	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	517	1	1667	3	Y	-0-					16
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	594	1	1681	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	486	1	1063	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	518	1	1033	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	2250	X	1176	-0-	-1074	-0-	463	1	707	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2325	X	581	-0-	-1744	-0-	414	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	772	-0-	-1491	-0-	486	1	279	3	Y	6					6
							7	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	642	1	1635	3	Y	-0-					6
10	1550	X	959	-0-	-591	-0-	959	3			Y	-0-					6
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	3	Y	-0-					6
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	152	1	1229	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10592	3	114	9	Y	104	125	1			139
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10443	3	189	9	Y	172	114	1			197
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	12982	3	157	9	Y	143	154	1	1	8	185
04	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11504	3	220	9	Y	200	99	1			286
05	12121	X	10046	-0-	-2075	-0-	9972	3	74	9	Y	67	125	1			228
06	13080	X	12093	-0-	-987	-0-	11952	3	141	9	Y	128	220	1			136
07	13516	X	12142	-0-	-1374	-0-	11966	3	176	9	Y	160	107	1			189
08	13516	X	10215	-0-	-3301	-0-	10115	3	100	9	Y	91	179	1			101
09	12090	X	7472	-0-	-4618	-0-	142	1	7189	3	Y	128	45	1			184
							141	9									
10	12493	X	3432	-0-	-9061	-0-	497	1	2827	3	Y	98	175	1			107
							108	9									
11	12090	X	2194	-0-	-9896	-0-	774	1	1355	3	Y	59	37	1			129
							65	9									
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	544	1	1291	3	Y	55	111	1			73
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 105,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	236	1	3117	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	140	1	2825	3	Y	-0-					31
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	277	1	3071	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	345	1	2687	3	Y	-0-					31
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	354	1	3210	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	347	1	3324	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	349	1	3325	3	Y	-0-					31
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	342	1	3224	3	Y	1					32
							1	9									
09	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	309	1	3269	3	Y	-0-					32
10	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	427	1	3286	3	Y	13					45
							14	9									
11	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	334	1	3252	3	Y	-0-					45
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	236	1	3497	3	Y	18	42	1			21
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	210	1	2492	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	3	Y	-0-					28
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	181	1	2658	3	Y	-0-					28
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	213	1	2438	3	Y	-0-					28
05	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	136	1	2143	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	2760	X	1837	-0-	-923	-0-	120	1	1716	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	2852	X	1868	-0-	-984	-0-	112	1	1756	3	Y	-0-					28
08	2852	X	1982	-0-	-870	-0-	117	1	1864	3	Y	1					29
							1	9									
09	2640	X	1760	-0-	-880	-0-	122	1	1638	3	Y	-0-					29
10	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	156	1	1788	3	Y	13					42
							14	9									
11	1920	X	1846	-0-	-74	-0-	127	1	1719	3	Y	-0-					42
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	18	39	1			21
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14947	-0-	-491	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14419	-0-	-341	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14671	-0-	-1821	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	16012	-0-	-480	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13985	-0-	-926	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12118	-0-	-3392	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					77
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	2	34	1	2	8	43
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					43
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	24	1			19
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					19
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	7					26
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

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	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-		7944	3			Y	-0-					94
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-		6806	3	1	9	Y	1	1	8			94
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-		9020	3	37	9	Y	34	1	8			127
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-		7589	3	127	9	Y	115	1	8			241
05	11346	X	3070	-0-	-8276	-0-		3009	3	61	9	Y	55	169	1	1	8	126
06	8760	X	5306	-0-	-3454	-0-		5299	3	7	9	Y	6					132
07	9052	X	7807	-0-	-1245	-0-		7706	3	101	9	Y	92					224
08	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-		10666	3			Y	-0-					224
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-		8407	3	19	9	Y	17					241
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-		9477	3	9	9	Y	8					249
11	10320	X	8166	-0-	-2154	-0-		8166	3			Y	-0-					249
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-		6517	3			Y	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 90,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

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	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-		2951	3	18	9	Y	16	55	1			5
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-		2202	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-		1325	3	1	9	Y	1	1	8			5
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-		2130	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		3054	3	4	9	Y	4	1	8			8
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-		3152	3	1	9	Y	1	1	8			8
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3374	3			Y	-0-					8
08	3131	X	2236	-0-	-895	-0-		2236	3			Y	-0-					8
09	3180	X	2203	-0-	-977	-0-		2175	3	28	9	Y	25	30	1			3
10	3441	X	2700	-0-	-741	-0-		2700	3			Y	-0-					3
11	3330	X	1773	-0-	-1557	-0-		1773	3			Y	-0-					3
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

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	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-		2288	3	4	9	Y	4					41
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-		2265	3	4	9	Y	4	41	1	1	8	3
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-		1563	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-		1579	3	1	9	Y	1	1	8			3
05	2883	X	2504	-0-	-379	-0-		2503	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		3307	3	2	9	Y	2	1	8			4
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-		3082	3	29	9	Y	26					30
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-		2958	3			Y	-0-					30
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-		3165	3	7	9	Y	6					36
10	3472	X	2580	-0-	-892	-0-		2580	3			Y	-0-	29	1			7
11	3360	X	3021	-0-	-339	-0-		3018	3	3	9	Y	3					10
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-		1949	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 30,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	639	1	6968	3	Y	-0-	2	1			3
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	415	1	5237	3	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	569	1	6124	3	Y	4					6
							4	9									
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	595	1	6854	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	7595	X	6837	-0-	-758	-0-	633	1	6147	3	Y	52					57
							57	9									
06	7350	X	5984	-0-	-1366	-0-	576	1	5401	3	Y	6					63
							7	9									
07	7688	X	5172	-0-	-2516	-0-	392	1	4761	3	Y	17					80
							19	9									
08	7688	X	524	-0-	-7164	-0-	285	1	239	3	Y	-0-	49	1			31
09	7440	X	2839	-0-	-4601	-0-	163	1	2645	3	Y	28					59
							31	9									
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	6438	3	1	9	Y	1					60
11	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5927	3	4	9	Y	4	45	1			19
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 68,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	92	1	4223	3	Y	92	133	1			210
							101	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4570	3	44	9	Y	40	102	1			148
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	427	1	5167	3	Y	28	64	1			112
							31	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	374	1	5003	3	Y	34	101	1			45
							37	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	373	1	5227	3	Y	38	32	1			51
							42	9									
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	320	1	5389	3	Y	42	38	1			55
							46	9									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	205	1	5766	3	Y	40					95
							44	9									
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	130	1	5834	3	Y	47	42	1			100
							52	9									
09	5760	X	5543	-0-	-217	-0-	136	1	5374	3	Y	30	50	1			80
							33	9									
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6232	3	17	9	Y	15					95
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-	46	1			49
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	127	1	5746	3	Y	-0-	28	1			21

TOTAL GAS PROD: 67,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	1105	1 6 9	3921	3	Y	5					50
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	903	1 7 9	3364	3	Y	6	5	8			51
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	868	1 22 9	3192	3	Y	20	38	1			33
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	427	1 13 9	3640	3	Y	12					45
05	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	530	1 29 9	4272	3	Y	26					71
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	553	1 33 9	5379	3	Y	30					101
07	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	640	1 11 9	3913	3	Y	10					111
08	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	831	1 18 9	3102	3	Y	16	105	1			22
09	5940	X	4521	-0-	-1419	-0-	672	1 17 9	3832	3	Y	15					37
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	763	1 20 9	5394	3	Y	18					55
11	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	909	1 31 9	8077	3	Y	28					83
12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	652	1 34 9	8547	3	Y	31					114

TOTAL GAS PROD: 65,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	20					198
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	8			200
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	150	1			62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					68
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4					72
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					75
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	71	1			8
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5					13
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					15
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	168	1	6886	3	Y	23					147
							25	9									
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	46	1	3765	3	Y	3					150
							3	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	148	1	4717	3	Y	20	7	8			163
							22	9									
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	119	1	6536	3	Y	4	86	1	3	8	78
							4	9									
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	155	1	7129	3	Y	5	5	8			78
							6	9									
06	6840	X	6252	-0-	-588	-0-	20	1	6218	3	Y	13					91
							14	9									
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7840	3	11	9	Y	10	64	1	1	8	36
08	7285	X	7277	-0-	-8	-0-	74	1	7182	3	Y	19					55
							21	9									
09	7050	X	4769	-0-	-2281	-0-	109	1	4651	3	Y	8					63
							9	9									
10	7843	X	6603	-0-	-1240	-0-	67	1	6502	3	Y	31					94
							34	9									
11	7590	X	7069	-0-	-521	-0-	167	1	6881	3	Y	19	3	8			110
							21	9									
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	55	1	6196	3	Y	3	3	8			110
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 75,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	898	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	867	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	952	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	881	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5507	-0-	-290	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4737	-0-	-873	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	660	1	4695	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	660	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	678	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	694	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4517	-0-	-1249	-0-	938	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,303 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	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	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-

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	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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7550	3	56	9	Y	51					54
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7513	3	22	9	Y	20					74
03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	3	8	9	Y	7					81
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3456	3	3	9	Y	3	74	1			10
05	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	56	1	11523	3	Y	26					36
						29	9									
06	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11384	3	13	9	Y	12					48
07	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11240	3	19	9	Y	17					65
08	11594 X	9443	-0-	-2151	-0-	432	1	9002	3	Y	8					73
						9	9									
09	11400 X	7962	-0-	-3438	-0-	161	1	7801	3	Y	-0-					73
10	11780 X	8420	-0-	-3360	-0-	369	1	8042	3	Y	8					81
						9	9									
11	11400 X	8050	-0-	-3350	-0-	306	1	7726	3	Y	16					97
						18	9									
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	361	1	7811	3	Y	22					119
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 101,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			80
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			68
06	T. A.		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					68
07	T. A.		472	-0-	472	666	472	3			Y	-0-	38	1			30
08	T. A.		676	-0-	676	1342	676	3			Y	-0-					30
09	2099	X	757	-0-	-1342	-0-	748	3	9	9	Y	8	1	8			37
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	165	1	159	3	Y	-0-					37
11	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1106	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

01	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9523	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8830	3	3	9	Y	3	3	8			1
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			Y	-0-					1
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					1
05	10292	X	8680	-0-	-1612	-0-	8680	3			Y	-0-					1
06	9210	X	6432	-0-	-2778	-0-	6432	3			Y	-0-					1
07	9455	X	7462	-0-	-1993	-0-	7461	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	9052	X	7034	-0-	-2018	-0-	7034	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	5783	-0-	-2977	-0-	5782	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8680	X	6685	-0-	-1995	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	5959	-0-	-1271	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5939	3	3	9	Y	3	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 89,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	DLQ G-10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	664	1	8964	3	Y	23	144	1			211
							25	9									
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	411	1	8758	3	Y	183	128	1	1	8	265
							201	9									
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	359	1	8859	3	Y	64					329
							70	9									
04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	53	1	11370	3	Y	36					365
							40	9									
05	12121	X	11862	-0-	-259	-0-	11853	3	9	9	Y	8					373
06	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11412	3	20	9	Y	18	244	1			147
07	11842	X	11375	-0-	-467	-0-	11357	3	18	9	Y	16					163
08	11873	X	11870	-0-	-3	-0-	11839	3	31	9	Y	28					191
09	11490	X	6054	-0-	-5436	-0-	148	1	5884	3	Y	20					211
							22	9									
10	11873	X	8821	-0-	-3052	-0-	316	1	8472	3	Y	30					241
							33	9									
11	11490	X	8243	-0-	-3247	-0-	214	1	7992	3	Y	34	116	1			159
							37	9									
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12520	3	Y	2					161
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 121,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	46	1	6283	3	Y	25	65	1			58
							28	9									
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	48	1	7488	3	Y	-0-	58	1			-0-
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	81	1	7498	3	Y	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	117	1	6670	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7056	-0-	-1004	-0-	136	1	6920	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	4743	-0-	-3057	-0-	201	1	4536	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
07	8060	X	4391	-0-	-3669	-0-	254	1	4136	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
08	7564	X	5031	-0-	-2533	-0-	257	1	4774	3	Y	-0-	1	1			1
09	6840	X	5063	-0-	-1777	-0-	200	1	4863	3	Y	-0-					1
10	7068	X	5845	-0-	-1223	-0-	18	1	5827	3	Y	-0-					1
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1	1	5951	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10469	3	10	9	Y	9	3	8			19
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9801	3	9	9	Y	8					27
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10671	3	39	9	Y	35	37	1			25
04	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10950	3	11	9	Y	10					35
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11043	3	37	9	Y	34					69
06	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10834	3	17	9	Y	15					84
07	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12625	3	9	9	Y	8					92
08	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13437	3	30	9	Y	27	100	1			19
09	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10991	3	6	9	Y	5					24
10	12648	X	10960	-0-	-1688	-0-	10879	3	81	9	Y	74					98
11	13020	X	10561	-0-	-2459	-0-	10538	3	23	9	Y	21					119
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	3	1	9	Y	1					120

TOTAL GAS PROD: 132,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
02	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
04	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14193	-0-	-36	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13948	-0-	-281	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12939	-0-	-861	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	14248	-0-	-12	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11748	-0-	-2052	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
12	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,962 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	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2292	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2889	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	3857	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3906	3	3	9	Y	3	2	8			1
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	Y	1					2
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3695	3	2	9	Y	2					4
09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-					4
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					4
11	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3170	3	2	9	Y	2					6
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	873	1	781	3	Y	-0-					97
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	710	1	556	3	Y	-0-					97
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	787	1	551	3	Y	62					159
							68	9									
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	832	1	479	3	Y	-0-					159
05	1643	X	898	-0-	-745	-0-	517	1	375	3	Y	5					164
							6	9									
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	137	1			27
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					27
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					27
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					27
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 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	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	99	1	5287	3	Y	13	18	1			22
							14	9									
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	73	1	5320	3	Y	62	39	1			45
							68	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	130	1	5742	3	Y	48	48	1			45
							53	9									
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6090	3	Y	60	53	1			52
							66	9									
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	204	1	6164	3	Y	74	66	1			60
							81	9									
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	188	1	5914	3	Y	65	42	1			83
							72	9									
07	6541	X	6129	-0-	-412	-0-	179	1	5878	3	Y	65	42	1			106
							72	9									
08	6541	X	5868	-0-	-673	-0-	176	1	5675	3	Y	15	71	1			50
							17	9									
09	6330	X	5730	-0-	-600	-0-	117	1	5613	3	Y	-0-	27	1			23
10	6448	X	6370	-0-	-78	-0-	18	1	6352	3	Y	-0-	21	1			2
11	6180	X	5511	-0-	-669	-0-	5510	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	1
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1	1	5916	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			80
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	256	1	1874	3	Y	-0-					80
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	336	1	7426	3	Y	6	51	1	3	8	32
							7	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	48	1	7883	3	Y	7	3	8			36
							8	9									
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8090	3	25	9	Y	23					59
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	213	1	7947	3	Y	-0-					59
09	7920	X	7860	-0-	-60	-0-	251	1	7609	3	Y	-0-					59
10	8184	X	2231	-0-	-5953	-0-	36	1	2186	3	Y	8					67
							9	9									
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	1	42	1			26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36

TOTAL GAS PROD: 44,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	601	1	10659	3	Y	-0-					5
02	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	467	1	8910	3	Y	-0-					5
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	413	1	11905	3	Y	18					23
							20	9									
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	232	1	11436	3	Y	22					45
							24	9									
05	11253	X	7567	-0-	-3686	-0-	195	1	7370	3	Y	2					47
							2	9									
06	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-	41	1			6
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					6
08	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					6
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					6
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					6
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					6
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	365	1	5241	3	Y	15	1	8			148
							17	9									
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	436	1	6145	3	Y	3					151
							3	9									
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	493	1	6733	3	Y	10	2	8			159
							11	9									
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	492	1	6929	3	Y	152	169	1			142
							167	9									
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	457	1	7382	3	Y	29	7	8			164
							32	9									
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	507	1	7220	3	Y	3	3	8			164
							3	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	642	1	7249	3	Y	20					184
							22	9									
08	7874	X	6915	-0-	-959	-0-	553	1	6343	3	Y	17	167	1			34
							19	9									
09	7740	X	4665	-0-	-3075	-0-	427	1	4238	3	Y	-0-					34
10	7998	X	6137	-0-	-1861	-0-	6131	3	6	9	Y	5					39
11	7740	X	5309	-0-	-2431	-0-	71	1	5226	3	Y	11					50
							12	9									
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	147	1	4144	3	Y	6					56
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 77,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	306	1	1602	3	Y	-0-					1
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	284	1	2151	3	Y	-0-					1
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	299	1	1573	3	Y	-0-					1
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	286	1	3248	3	Y	-0-					1
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	306	1	3644	3	Y	-0-					1
06	2520	X	1803	-0-	-717	-0-	292	1	1511	3	Y	-0-					1
07	3658	X	1966	-0-	-1692	-0-	319	1	1647	3	Y	-0-					1
08	3937	X	2586	-0-	-1351	-0-	306	1	2280	3	Y	-0-					1
09	3810	X	2374	-0-	-1436	-0-	293	1	2081	3	Y	-0-					1
10	3937	X	2123	-0-	-1814	-0-	311	1	1812	3	Y	-0-					1
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	299	1	3253	3	Y	-0-					1
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	304	1	2632	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					42
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-	14	1			28
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			Y	-0-	10	1			18
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					18
05	7719	X	2610	-0-	-5109	-0-	2607	3	3	9	Y	3	9	1			12
06	6960	X	473	-0-	-6487	-0-	473	3			Y	-0-					12
07	7192	X	291	-0-	-6901	-0-	291	3			Y	-0-	5	1			7
08	7192	X	777	-0-	-6415	-0-	776	3	1	9	Y	1	3	1			5
09	4710	X	918	-0-	-3792	-0-	918	3			Y	-0-					5
10	2604	X	581	-0-	-2023	-0-	581	3			Y	-0-					5
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-	2	1			3
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5098	3	Y	62	1	8			76
							68	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	199	1	2927	3	Y	-0-					76
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	108	1	5984	3	Y	1	1	8			76
							1	9									
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	185	1	1269	3	Y	-0-					76
05	5301	X	275	-0-	-5026	-0-	253	1	19	3	Y	3	48	1	1	8	30
							3	9									
06	5910	X	48	-0-	-5862	-0-	34	1	7	3	Y	6	1	8			35
							7	9									
07	6107	X	229	-0-	-5878	-0-	205	3	24	9	Y	22					57
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					57
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					57
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	3	Y	8					65
							9	9									
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	Y	1	41	1			25
							1	9									
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	133	1	798	3	Y	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3927	3	10	9	Y	9	46	1			22
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2913	3	21	9	Y	19	18	1			23
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4421	3	13	9	Y	12	18	1			17
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4124	3	1	9	Y	1	9	1			9
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1757	1	2956	3	Y	-0-	4	1			5
06	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	504	1	3595	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	4805	X	3889	-0-	-916	-0-	797	1	3079	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	773	1	3831	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	4560	X	2251	-0-	-2309	-0-	547	1	1704	3	Y	-0-					1
10	4712	X	2531	-0-	-2181	-0-	768	1	1763	3	Y	-0-					1
11	4470	X	2557	-0-	-1913	-0-	871	1	1685	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	653	1	2108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					3
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			Y	-0-	1	1			2
03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-	1	1			1
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			Y	-0-					1
05	12710	X	4882	-0-	-7828	-0-	4882	3			Y	-0-					1
06	7710	X	2638	-0-	-5072	-0-	2638	3			Y	-0-					1
07	7967	X	1572	-0-	-6395	-0-	1572	3			Y	-0-					1
08	7967	X	4813	-0-	-3154	-0-	4813	3			Y	-0-					1
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			Y	-0-					1
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			Y	-0-					1
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					1
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 72,548 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 #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	395	1	13453	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7275	3	6	9	Y	5	7	1			9
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	75	1	9734	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	408	1	8805	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	13857	X	9450	-0-	-4407	-0-	356	1	9088	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	13410	X	8787	-0-	-4623	-0-	344	1	8440	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	9827	X	8856	-0-	-971	-0-	158	1	8691	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
08	9827	X	7473	-0-	-2354	-0-	303	1	7168	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	9210	X	7291	-0-	-1919	-0-	177	1	7106	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	393	1	10523	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
11	8790	X	7854	-0-	-936	-0-	427	1	7405	3	Y	20	10	1			20
							22	9									
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	267	1	2139	3	Y	5	14	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 103,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6468	3	3	9	Y	3	7	1			5
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6684	3	26	9	Y	24	5	1			24
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6317	3	19	9	Y	17	19	1			22
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5542	3	33	9	Y	30	12	1			40
05	7595	X	6398	-0-	-1197	-0-	863	1	5522	3	Y	12	17	1			35
							13	9									
06	7350	X	4726	-0-	-2624	-0-	384	1	4316	3	Y	24	34	1			25
							26	9									
07	7595	X	3803	-0-	-3792	-0-	559	1	3231	3	Y	12	20	1			17
							13	9									
08	6634	X	1377	-0-	-5257	-0-	739	1	628	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
09	6180	X	3633	-0-	-2547	-0-	648	1	2985	3	Y	-0-	4	1			6
10	6386	X	2849	-0-	-3537	-0-	824	1	2025	3	Y	-0-	5	1			1
11	4740	X	2806	-0-	-1934	-0-	846	1	1960	3	Y	-0-					1
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	775	1	2056	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	818	1	7671	3	Y	11	158	1			230
							12	9									
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	682	1	4456	3	Y	12	2	8			240
							13	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	536	1	3502	3	Y	13	146	1			107
							14	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	431	1	3336	3	Y	48					155
							53	9									
05	11067	X	6775	-0-	-4292	-0-	525	1	6209	3	Y	37					192
							41	9									
06	8220	X	3969	-0-	-4251	-0-	511	1	3432	3	Y	24	132	1			84
							26	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	497	1	6439	3	Y	52					136
							57	9									
08	6789	X	4452	-0-	-2337	-0-	645	1	3754	3	Y	48	106	1			78
							53	9									
09	6570	X	2587	-0-	-3983	-0-	523	1	2056	3	Y	7					85
							8	9									
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	386	1	6960	3	Y	18					103
							20	9									
11	6780	X	3653	-0-	-3127	-0-	410	1	3214	3	Y	26					129
							29	9									
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	540	1	1849	3	Y	29					158
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 59,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	3			Y	-0-					84
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12799	3	3	9	Y	3					87
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11520	3	1	9	Y	1					88
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			Y	-0-					88
05	14508	X	639	-0-	-13869	-0-	621	3	18	9	Y	16					104
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-					104
07	13702	X	6844	-0-	-6858	-0-	6844	3			Y	-0-	104	1			-0-
08	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3			Y	-0-					-0-
09	7980	X	6908	-0-	-1072	-0-	6885	3	23	9	Y	21					21
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	Y	10					31
11	12870	X	10360	-0-	-2510	-0-	10360	3			Y	-0-					31
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 105,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		523	1	3959	3	Y	26					241
								29	9									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		504	1	3592	3	Y	22					263
								24	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		555	1	3925	3	Y	37	1	8			299
								41	9									
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-		539	1	3618	3	Y	44					343
								48	9									
05	4991	X	4374	-0-	-617	-0-		593	1	3748	3	Y	30	1	8			372
								33	9									
06	4380	X	4033	-0-	-347	-0-		444	1	3546	3	Y	39					411
								43	9									
07	4526	X	4244	-0-	-282	-0-		326	1	3907	3	Y	10	376	1	2	8	43
								11	9									
08	4526	X	3898	-0-	-628	-0-		187	1	3707	3	Y	4					47
								4	9									
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-		96	1	3369	3	Y	10					57
								11	9									
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-		48	1	3755	3	Y	3					60
								3	9									
11	4110	X	3639	-0-	-471	-0-		211	1	3426	3	Y	2					62
								2	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		497	1	3074	3	Y	8					70
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 48,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-		340	1	29	3	Y	69					192
								76	9									
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-		127	1	287	3	Y	6	6	8			192
								7	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	8			192
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-		266	1	366	3	Y	10	101	1	6	8	95
								11	9									
05	465	X	433	-0-	-32	-0-		347	1	36	3	Y	45	12	8			128
								50	9									
06	450	X	93	-0-	-357	-0-		34	1	13	3	Y	42					170
								46	9									
07	682	X	369	-0-	-313	-0-		354	3	15	9	Y	14	120	1	5	8	59
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	3					62
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					62
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					62
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	6	6	8			62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	8			62

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	1061	1	26243	2	N	-0-					-0-
02	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	669	1	24060	2	N	-0-					-0-
03	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	237	1	25775	2	N	-0-					-0-
04	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	443	1	25910	2	N	-0-					-0-
05	27311	X	26191	-0-	-1120	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23706	-0-	-2724	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	26107	-0-	-1111	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	27095	-0-	-123	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	21490	-0-	-4850	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	22234	-0-	-3961	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	20292	-0-	-5928	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
12	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	15	1	21325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
03	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
05	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	39213	2			N	-0-					-0-
06	42440	X	42440	-0-	-0-	-0-	42440	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19039	-0-	-5389	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	28450	-0-	-411	-0-	28450	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	24560	-0-	-3370	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	23906	-0-	-4955	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	22607	-0-	-5323	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
12	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
02	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
06	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6546	-0-	-5296	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13746	-0-	-638	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12384	-0-	-1536	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12278	-0-	-2106	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11572	-0-	-1718	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,115 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 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	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
02	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
03	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
04	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	24580	-0-	-740	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
07	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
08	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
09	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	26978	-0-	-240	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25241	-0-	-5899	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
12	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	25678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	527	1	10321	3	Y	32	29	1			41
							35	9									
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7048	3	22	9	Y	20	25	1			36
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	93	1	8093	3	Y	22	27	1			31
							24	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	475	1	9736	3	Y	67	27	1			71
							74	9									
05	10881	X	10391	-0-	-490	-0-	414	1	9900	3	Y	70	47	1			94
							77	9									
06	10530	X	9863	-0-	-667	-0-	396	1	9414	3	Y	48	64	1			78
							53	9									
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	141	1	10965	3	Y	65	47	1			96
							72	9									
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	207	1	11602	3	Y	32	50	1			78
							35	9									
09	10290	X	10172	-0-	-118	-0-	119	1	10014	3	Y	35	45	1			68
							39	9									
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	252	1	13864	3	Y	48	65	1			51
							53	9									
11	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	217	1	13010	3	Y	153	54	1			150
							168	9									
12	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	85	1	11987	3	Y	112	109	1			153
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 129,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
07	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-	44	1			-0-
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	76	1	220	2	N	-0-					-0-
09	240	X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 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	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15086	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14429	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	16399	X	14329	-0-	-2070	-0-	1	1	14328	3	Y	-0-					-0-
06	15870	X	14095	-0-	-1775	-0-	14095	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	12969	-0-	-3430	-0-	5	1	12964	3	Y	-0-					-0-
08	15097	X	11924	-0-	-3173	-0-	142	1	11782	3	Y	-0-					-0-
09	14430	X	13682	-0-	-748	-0-	13681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14570	X	14200	-0-	-370	-0-	119	1	14081	3	Y	-0-					-0-
11	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	4	1	14479	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14284	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	154					436
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	149	1			471
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	163	1			320
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					331
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	184	160	1			355
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	38					393
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	249	167	1			475
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	70	169	1			376
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	8					384
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	89					473
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	26	153	1			346
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					396

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

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	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3					39
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	3	7	9	Y	6	13	1			32
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-	11	1			21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	2325	X	71	-0-	-2254	-0-	71	3			Y	-0-	10	1			11
06	2250	X	145	-0-	-2105	-0-	145	3			Y	-0-					11
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	5	1			7
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					5
11	150	X	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3	81	1	1	8	49
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					54
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	22					76
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					76
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					76
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					85
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	4000	3	Y	1	53	1			33
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	4792	3	Y	10					43

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	696	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	650	1	2381	2	Y	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	646	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	640	1	2764	2	Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	731	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	649	1	2703	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	652	1	2743	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	634	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	657	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	577	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2315	-0-	-1045	-0-	647	1	1668	2	Y	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	423	1	3061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,929 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	33982	X	33982	-0-	-0-	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
02	31279	X	31279	-0-	-0-	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
03	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	32106	2			N	-0-					-0-
04	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	32350	-0-	-2773	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
06	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	32293	-0-	-1156	-0-	32293	2			N	-0-					-0-
08	32364	X	28353	-0-	-4011	-0-	28353	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28330	-0-	-4580	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	33102	-0-	-905	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	31229	-0-	-1681	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
12	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,613 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	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	90	-0-	-12558	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	557	1	4331	3	Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	62	1	4728	3	Y	-0-					-0-
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	266	1	5878	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	261	1	4111	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	1303	-0-	-3437	-0-	318	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	2977	-0-	-3378	-0-	361	1	2615	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6355	X	2062	-0-	-4293	-0-	642	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	486	-0-	-5664	-0-	398	1	87	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	617	1	1857	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			5
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	3	1			4
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	3	2	1			5
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	4	2	1			7
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	7	3	1			11
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	5	1			7
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	5	1			3
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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

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	19404	X	19404	-0-		-0-	-0-		19404	2			N	-0-					-0-
02	15873	X	15873	-0-		-0-	-0-		15873	2			N	-0-					-0-
03	20692	X	20692	-0-		-0-	-0-		20692	2			N	-0-					-0-
04	25993	X	25993	-0-		-0-	-0-		25993	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15331	-0-		-5129	-0-		15331	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	9810	-0-		-10200	-0-		9810	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	9150	-0-		-17696	-0-		9150	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	11153	-0-		-15693	-0-		11153	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	8916	-0-		-17064	-0-		8916	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	12398	-0-		-2947	-0-		12398	2			N	-0-					-0-
11	11435	X	11435	-0-		-0-	-0-		11435	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-		-0-	-0-		11497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	12	1			14
02	116	X	116	-0-		-0-	-0-		114	3	2	9	Y	2	11	1			5
03	51	X	51	-0-		-0-	-0-		51	3			Y	-0-					5
04	13	X	-0-	-0-		-13	-0-						Y	-0-	2	1			3
05	362	X	362	-0-		-0-	-0-		361	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	875	X	875	-0-		-0-	-0-		873	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	2
07	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-		2381	3	2	9	Y	2	1	8			3
08	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-		2949	3			Y	-0-	2	1			1
09	870	X	210	-0-		-660	-0-		208	3	2	9	Y	2					3
10	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-		2657	3			Y	-0-	2	1			1
11	2850	X	1017	-0-		-1833	-0-		1017	3			Y	-0-					1
12	368	X	368	-0-		-0-	-0-		368	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

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	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-		884	1	7494	3	Y	-0-					14
02	7417	X	7417	-0-		-0-	-0-		448	1	6968	3	Y	1	1	8			14
									1	9									
03	7881	X	7881	-0-		-0-	-0-		340	1	7537	3	Y	4	4	8			14
									4	9									
04	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-		292	1	4771	3	Y	1	1	8			14
									1	9									
05	8370	X	5081	-0-		-3289	-0-		438	1	4640	3	Y	3	3	8			14
									3	9									
06	8100	X	3499	-0-		-4601	-0-		561	1	2938	3	Y	-0-					14
07	7936	X	4776	-0-		-3160	-0-		866	1	3909	3	Y	1	1	8			14
									1	9									
08	18214	X	18214	-0-		-0-	-0-		460	1	17754	3	Y	-0-					14
09	16892	X	16892	-0-		-0-	-0-		395	1	16496	3	Y	1	1	8			14
									1	9									
10	19851	X	19851	-0-		-0-	-0-		258	1	19593	3	Y	-0-					14
11	17640	X	14559	-0-		-3081	-0-		225	1	14333	3	Y	1	1	8			14
									1	9									
12	13013	X	13013	-0-		-0-	-0-		683	1	12329	3	Y	1	1	8			14
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 124,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		11971	-0-	11971	16356	11971	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		10328	-0-	10328	26684	10328	3			Y	-0-					126
03	DLQ G-10		11734	-0-	11734	38418	11721	3	13	9	Y	12	6	8			132
04	51767	X	13349	-0-	-38418	-0-	13346	3	3	9	Y	3	3	8			132
05	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14910	3	6	9	Y	5	115	1	5	8	17
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14690	3	2	9	Y	2	2	8			17
07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	3			Y	-0-					17
08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	3			Y	-0-					17
09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15701	3	1	9	Y	1	1	8			17
10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3			Y	-0-					17
11	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	3	1	9	Y	1	1	8			17
12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16837	3	1	9	Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 169,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	3	9	Y	3					13
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	3	4	9	Y	4					17
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2	9	Y	2	7	1	1	8	11
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3160	3	7	9	Y	6					17
05	6107	X	2790	-0-	-3317	-0-	2783	3	7	9	Y	6	10	1	1	8	12
06	4020	X	196	-0-	-3824	-0-	195	3	1	9	Y	1					13
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					13
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	1	1	8			5
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					5
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5	1	8			9
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	6	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12251	3	2	9	Y	2					51
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			Y	-0-					51
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2545	3	2	9	Y	2	20	1	1	8	32
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7510	3	8	9	Y	7	2	8			37
05	12958	X	8098	-0-	-4860	-0-	8081	3	17	9	Y	15	22	1	3	8	27
06	11850	X	8503	-0-	-3347	-0-	8502	3	1	9	Y	1					28
07	11098	X	10543	-0-	-555	-0-	10536	3	7	9	Y	6	1	8			33
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-	20	1			13
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9826	3	1	9	Y	1	1	8			13
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	3			Y	-0-					13
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17736	3	1	9	Y	1	1	8			13
12	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	19795	3	21	9	Y	19	9	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 129,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			Y	-0-	2	1			3
02	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			Y	-0-	2	1			1
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			Y	-0-					1
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7719	3	4	9	Y	4					5
05	8835	X	7791	-0-	-1044	-0-	7782	3	9	9	Y	8	2	1			11
06	8460	X	7032	-0-	-1428	-0-	7030	3	2	9	Y	2	5	1			8
07	8742	X	8503	-0-	-239	-0-	8502	3	1	9	Y	1					9
08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-	6	1			3
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8586	3	2	9	Y	2	1	1			4
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8985	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	8610	X	7527	-0-	-1083	-0-	7527	3			Y	-0-	1	1			2
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 97,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	835	1	8276	3	Y	-0-	6	1			3
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8811	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	35	1	9182	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	171	1	8310	3	Y	103	5	1			104
							113	9									
05	9424	X	8471	-0-	-953	-0-	148	1	8227	3	Y	87	69	1			122
							96	9									
06	9120	X	8225	-0-	-895	-0-	149	1	7985	3	Y	83	83	1			122
							91	9									
07	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	156	1	8368	3	Y	118	73	1			167
							130	9									
08	9238	X	9103	-0-	-135	-0-	268	1	8738	3	Y	88	87	1			168
							97	9									
09	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	175	1	7733	3	Y	21	97	1			92
							23	9									
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	349	1	9120	3	Y	2	87	1			7
							2	9									
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	322	1	8811	3	Y	89	9	1			87
							98	9									
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	156	1	8914	3	Y	126	63	1			150
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 106,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8502	3	1	9	Y	1	40	1			37
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7325	3	8	9	Y	7					44
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8646	3	22	9	Y	20	1	8			63
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8674	3	13	9	Y	12	37	1			38
05	9424	X	6118	-0-	-3306	-0-	6114	3	4	9	Y	4					42
06	8400	X	7314	-0-	-1086	-0-	7313	3	1	9	Y	1	25	1			18
07	8990	X	7853	-0-	-1137	-0-	7850	3	3	9	Y	3	5	1			16
08	8990	X	7510	-0-	-1480	-0-	7510	3			Y	-0-					16
09	8700	X	5860	-0-	-2840	-0-	5859	3	1	9	Y	1					17
10	7843	X	6986	-0-	-857	-0-	6971	3	15	9	Y	14					31
11	7590	X	6967	-0-	-623	-0-	6965	3	2	9	Y	2					33
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6817	3	6	9	Y	5					38

TOTAL GAS PROD: 88,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					70
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					71
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					72
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4					76
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					76
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					76
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	14					90
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	815	1	2798	3	Y	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	641	1	3890	3	Y	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	648	1	3620	3	Y	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	711	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2643	-0-	-2193	-0-	465	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-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: 19,504 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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	744	1	2984	2	Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	496	1	2495	2	Y	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	631	1	3020	2	Y	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	668	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	619	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	588	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	682	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	639	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	690	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	575	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	676	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	397	1	2661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,988 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1568	-0-	-1191	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	234	-0-	-11346	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	52	-0-	-11914	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	7	-0-	-4313	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	31	-0-	-1550	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 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	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	3			Y	-0-	2	1			1
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8905	3	1	9	Y	1					2
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9243	3	14	9	Y	13	1	8			14
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7326	3	63	9	Y	57	8	1			63
05	9889	X	9670	-0-	-219	-0-	9658	3	12	9	Y	11	1	8			73
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	3			Y	-0-	43	1			30
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10562	3	3	9	Y	3	8	1			25
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			Y	-0-					25
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11175	3	1	9	Y	1					26
10	10571	X	10045	-0-	-526	-0-	10041	3	4	9	Y	4					30
11	11280	X	8540	-0-	-2740	-0-	8538	3	2	9	Y	2					32
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7905	3	11	9	Y	10					42

TOTAL GAS PROD: 113,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
03	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11910	-0-	-2970	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13485	-0-	-795	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14001	-0-	-290	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11132	-0-	-3159	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12241	-0-	-1259	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10526	-0-	-3486	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10728	-0-	-2832	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,555 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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	334	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	430	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	462	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	672	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	404	1	4962	2	N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	467	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4702	-0-	-661	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4021	-0-	-1079	-0-	499	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	474	1	2803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,291 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	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
04	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	6424	-0-	-10037	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	11474	-0-	-3916	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
07	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
08	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
09	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	18635	-0-	-5204	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	14849	-0-	-8821	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
12	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10973	3	35	9	Y	32	50	1			58
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11988	3	109	9	Y	99	85	1			72
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13151	3	75	9	Y	68	77	1			63
04	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11557	3	88	9	Y	80	75	1			68
05	12927	X	10066	-0-	-2861	-0-	26	1	9971	3	Y	63	80	1			51
							69	9									
06	12810	X	6439	-0-	-6371	-0-	40	1	6348	3	Y	46	35	1	1	8	61
							51	9									
07	13237	X	9517	-0-	-3720	-0-	50	1	9423	3	Y	40	31	1	1	8	69
							44	9									
08	13237	X	9927	-0-	-3310	-0-	46	1	9806	3	Y	68	47	1			90
							75	9									
09	11640	X	10888	-0-	-752	-0-	10830	3	58	9	Y	53	49	1	1	8	93
10	10075	X	9906	-0-	-169	-0-	10	1	9811	3	Y	77	84	1			86
							85	9									
11	9600	X	7196	-0-	-2404	-0-	7005	3	191	9	Y	174	56	1	1	8	203
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1	1	4510	3	Y	220	67	1	1	8	355
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 116,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	964	3	1	9	Y	1					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	5	8			58
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1785	3	47	9	Y	43	2	8			99
05	2914	X	1525	-0-	-1389	-0-	1519	3	6	9	Y	5	44	1	3	8	57
06	990	X	109	-0-	-881	-0-	109	3			Y	-0-					57
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	32	1			25
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					25
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3038	3	11	9	Y	10	3	8			32
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	239	1	5458	3	Y	-0-					32
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1053	1	2640	2	N	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1115	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1277	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1091	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	960	1	2871	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	1431	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	906	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	840	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	809	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	846	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3304	-0-	-446	-0-	835	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	789	1	2594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	515	1	8209	2	N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	446	1	7068	2	N	-0-					-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	538	1	7848	2	N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	551	1	7952	2	N	-0-					-0-
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	575	1	8404	2	N	-0-					-0-
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	561	1	8305	2	N	-0-					-0-
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	568	1	8518	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	199	1	8293	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	6878	-0-	-2002	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7705	-0-	-1471	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8329	-0-	-551	-0-	754	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	186	1	7031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,679 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	4737	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	261	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	285	1	2677	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
05	5580	X	3509	-0-	-2071	-0-	445	1	3047	3	Y	15	18	1			12
							17	9									
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	423	1	5306	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	369	1	3769	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	293	1	4302	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	218	1	3339	3	Y	-0-	3	1			3
10	5921	X	3111	-0-	-2810	-0-	25	1	3086	3	Y	-0-	2	1			1
11	5730	X	2887	-0-	-2843	-0-	2886	3	1	9	Y	1					2
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1	1	5922	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	227	1	872	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	135	1	783	3	Y	-0-					57
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	274	1	1178	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	345	1	895	3	Y	-0-					57
05	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	353	1	744	3	Y	3	3	8			57
							3	9									
06	1410	X	1003	-0-	-407	-0-	346	1	655	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
07	1457	X	932	-0-	-525	-0-	347	1	585	3	Y	-0-					57
08	1457	X	839	-0-	-618	-0-	340	1	498	3	Y	1					58
							1	9									
09	1230	X	641	-0-	-589	-0-	308	1	333	3	Y	-0-					58
10	1085	X	793	-0-	-292	-0-	425	1	354	3	Y	13					71
							14	9									
11	990	X	685	-0-	-305	-0-	333	1	352	3	Y	-0-					71
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	236	1	322	3	Y	19	67	1			23
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			Y	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4363	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2985	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5952	X	181	-0-	-5771	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	418	-0-	-5342	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	515	-0-	-4135	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	420	-0-	-2711	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	138	-0-	-451	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	570	X	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	57	1	5482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	62	1	6407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	91	1	9420	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	101	1	9717	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	60	1	9325	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	9210	X	7656	-0-	-1554	-0-	63	1	7587	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
07	10137	X	7326	-0-	-2811	-0-	81	1	7242	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	10137	X	5997	-0-	-4140	-0-	190	1	5806	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	9810	X	5013	-0-	-4797	-0-	171	1	4842	3	Y	-0-	1	1			2
10	9393	X	4130	-0-	-5263	-0-	22	1	4107	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	7650	X	5767	-0-	-1883	-0-	5767	3			Y	-0-	1	1			1
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	1	1	7600	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 84,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5841	3	88	9	Y	80	87	1			104
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5620	3	8	9	Y	7	86	1			25
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5994	3	20	9	Y	18	20	1	1	8	22
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5596	3	36	9	Y	33	12	1			43
05	6851	X	4617	-0-	-2234	-0-	1510	1	3093	3	Y	13	19	1			37
							14	9									
06	6360	X	4789	-0-	-1571	-0-	567	1	4166	3	Y	51	35	1			53
							56	9									
07	6572	X	3470	-0-	-3102	-0-	604	1	2820	3	Y	42	42	1			53
							46	9									
08	6479	X	3980	-0-	-2499	-0-	652	1	3182	3	Y	133	50	1			136
							146	9									
09	6090	X	3285	-0-	-2805	-0-	686	1	2499	3	Y	91	60	1			167
							100	9									
10	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	826	1	4054	3	Y	46	158	1			55
							51	9									
11	4800	X	4575	-0-	-225	-0-	919	1	3611	3	Y	41	19	1			77
							45	9									
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	747	1	4174	3	Y	84	67	1			94
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 57,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
03	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
04	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21375	-0-	-3084	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
06	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
07	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
08	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	21989	-0-	-1621	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21501	-0-	-2896	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	20963	-0-	-2647	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
12	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	339	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	342	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	378	1	4966	2	N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	426	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	407	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	381	1	6359	2	N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	470	1	6373	2	N	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	488	1	6343	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6448	-0-	-302	-0-	388	1	6060	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6500	-0-	-475	-0-	522	1	5978	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	441	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	345	1	5803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53718	X	53718	-0-	-0-	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
02	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	33118	2			N	-0-					-0-
03	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
04	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	13617	-0-	-28419	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
06	40680	X	22650	-0-	-18030	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	23318	-0-	-12084	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	23805	-0-	-1336	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	18508	-0-	-4142	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17153	-0-	-6252	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	13599	-0-	-9441	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,871 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	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
02	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	33	-0-	-15467	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
07	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
08	8587	X	3	-0-	-8584	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,606 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	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			Y	-0-					21
02	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-	7	1			14
03	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			Y	-0-	5	1			9
04	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			Y	-0-					9
05	11036	X	10255	-0-	-781	-0-	10255	3			Y	-0-	4	1			5
06	10680	X	10200	-0-	-480	-0-	10200	3			Y	-0-					5
07	11036	X	10342	-0-	-694	-0-	10342	3			Y	-0-	2	1			3
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			Y	-0-	1	1			2
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3			Y	-0-					2
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	3			Y	-0-					2
11	12120	X	8268	-0-	-3852	-0-	8268	3			Y	-0-	1	1			1
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 116,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	859	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1257	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	895	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	773	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	776	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1951	-0-	-509	-0-	701	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	739	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	735	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1941	-0-	-189	-0-	743	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	727	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	720	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1235	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,276 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	3			Y	-0-					23
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	3			Y	-0-					23
03	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11189	3	65	9	Y	59	1	8			81
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9764	3	2	9	Y	2	2	8			81
05	9796	X	9791	-0-	-5	-0-	9785	3	6	9	Y	5	36	1	5	8	45
06	10920	X	10396	-0-	-524	-0-	10396	3			Y	-0-					45
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12824	3	1	9	Y	1	25	1	1	8	20
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	3			Y	-0-					20
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12759	3	9	9	Y	8	1	8			27
10	12834	X	10701	-0-	-2133	-0-	10699	3	2	9	Y	2					29
11	12630	X	8841	-0-	-3789	-0-	8827	3	14	9	Y	13	1	8			41
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	Y	1	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 126,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	488	1	4241	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	473	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	541	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	401	1	2841	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	2712	-0-	-2310	-0-	427	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	924	-0-	-3666	-0-	261	1	663	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	891	-0-	-3666	-0-	146	1	745	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	894	-0-	-2671	-0-	206	1	688	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	742	-0-	-2498	-0-	154	1	588	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	668	-0-	-2029	-0-	148	1	520	2	N	-0-					-0-
11	930	X	661	-0-	-269	-0-	115	1	546	2	N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	74	1	418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	676	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	602	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	667	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	649	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	1861	-0-	-1673	-0-	623	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1399	-0-	-2021	-0-	582	1	817	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	1301	-0-	-2233	-0-	561	1	740	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1028	-0-	-2010	-0-	173	1	855	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1379	-0-	-31	-0-	672	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5730	-0-	-625	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5604	-0-	-546	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5109	-0-	-998	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5351	-0-	-725	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4854	-0-	-756	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,267 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	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	8187	-0-	-4771	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	7054	-0-	-5904	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6110	-0-	-3934	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5889	-0-	-3201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6693	-0-	-1491	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,927 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	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
06	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20003	-0-	-1077	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
08	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	18697	-0-	-6323	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20217	-0-	-5637	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	20727	-0-	-4293	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,127 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	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	3	1	9	Y	1	30	1	1	8	24
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					24
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1334	3	1	9	Y	1	1	8			24
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					24
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	8			24
06	1290	X	993	-0-	-297	-0-	991	3	2	9	Y	2	2	8			24
07	1736	X	814	-0-	-922	-0-	814	3			Y	-0-					24
08	1736	X	639	-0-	-1097	-0-	639	3			Y	-0-					24
09	1680	X	967	-0-	-713	-0-	967	3			Y	-0-					24
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1094	3	9	9	Y	8	15	1			17
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					17
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1169	1	249	3	Y	7					35
							8	9									
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	590	1	1424	3	Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1	1	8	20
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	2	8			20
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	2	1	8			21
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	1	8			21
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					21
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					21
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					21
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2660	3	19	9	Y	17	79	1			64
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	132	1	14341	3	Y	38	1	8			101
							42	9									
03	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	103	1	22675	3	Y	28					129
							31	9									
04	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	79	1	21893	3	Y	43	90	1			82
							47	9									
05	14632	X	13129	-0-	-1503	-0-	143	1	12955	3	Y	28					110
							31	9									
06	22080	X	7227	-0-	-14853	-0-	177	1	7016	3	Y	31					141
							34	9									
07	22816	X	7523	-0-	-15293	-0-	205	1	7295	3	Y	21					162
							23	9									
08	22816	X	7806	-0-	-15010	-0-	280	1	7524	3	Y	2	97	1			67
							2	9									
09	22020	X	7854	-0-	-14166	-0-	320	1	7526	3	Y	7					74
							8	9									
10	13144	X	7219	-0-	-5925	-0-	350	1	6869	3	Y	-0-					74
11	7560	X	7441	-0-	-119	-0-	385	1	7056	3	Y	-0-					74
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	387	1	7101	3	Y	-0-	51	1			23

TOTAL GAS PROD: 127,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

01	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	109	1	2965	3	Y	41	16	1			30
							45	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	198	1	3486	3	Y	7	31	1			6
							8	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	254	1	3644	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	312	1	3740	3	Y	18	11	1			15
							20	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	290	1	3524	3	Y	16	10	1			21
							18	9									
07	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	273	1	3517	3	Y	9	10	1			20
							10	9									
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	251	1	3487	3	Y	22	14	1			28
							24	9									
09	3930	X	2997	-0-	-933	-0-	215	1	2774	3	Y	7	15	1			20
							8	9									
10	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	27	1	3382	3	Y	123	18	1			125
							135	9									
11	3840	X	3026	-0-	-814	-0-	2901	3	125	9	Y	114	81	1			158
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1	1	2291	3	Y	35	52	1			141
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1117	1	112	3	Y	7					56
							8	9									
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	612	1	477	3	Y	11					67
							12	9									
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	310	1	215	3	Y	10	4	8			73
							11	9									
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	674	1	1635	3	Y	61	32	1	2	8	100
							67	9									
05	1240	X	1149	-0-	-91	-0-	592	1	551	3	Y	5	4	8			101
							6	9									
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	631	1	649	3	Y	4	3	8			102
							4	9									
07	2387	X	1406	-0-	-981	-0-	786	1	618	3	Y	2	1	8			103
							2	9									
08	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	467	1	972	3	Y	2					105
							2	9									
09	2310	X	698	-0-	-1612	-0-	276	1	421	3	Y	1	1	8			105
							1	9									
10	1395	X	662	-0-	-733	-0-	317	1	345	3	Y	-0-					105
11	1380	X	507	-0-	-873	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	8			105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					125

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			4
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			4
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	554	1	3612	3	Y	-0-	3	1			1
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	369	1	4188	3	Y	-0-					1
10	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	623	1	9361	3	Y	-0-					1
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	543	1	8199	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6414	3	1	9	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 33,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8533	3	37	9	Y	34	15	1			19
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8339	3	11	9	Y	10	1	8			28
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7552	3	7	9	Y	6	3	8			31
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8548	3	3	9	Y	3	3	8			31
05	9114	X	7932	-0-	-1182	-0-	7928	3	4	9	Y	4	4	8			31
06	8640	X	6506	-0-	-2134	-0-	6503	3	3	9	Y	3	3	8			31
07	8928	X	6961	-0-	-1967	-0-	6954	3	7	9	Y	6					37
08	8866	X	5499	-0-	-3367	-0-	5499	3			Y	-0-					37
09	8580	X	7520	-0-	-1060	-0-	7519	3	1	9	Y	1	10	1			28
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			Y	-0-					28
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			Y	-0-					28
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 95,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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	6531	X	6531	-0-		-0-	-0-		303	1	6145	3	Y	75	81	1			97
									83	9									
02	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-		302	1	5766	3	Y	86	89	1			94
									95	9									
03	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-		333	1	5713	3	Y	86	50	1			130
									95	9									
04	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-		336	1	4914	3	Y	37	95	1			72
									41	9									
05	6696	X	5683	-0-		-1013	-0-		344	1	5305	3	Y	31	37	1			66
									34	9									
06	6390	X	3718	-0-		-2672	-0-		315	1	3370	3	Y	30	31	1			65
									33	9									
07	6603	X	2790	-0-		-3813	-0-		326	1	2438	3	Y	24	31	1			58
									26	9									
08	6138	X	3868	-0-		-2270	-0-		353	1	3487	3	Y	25	26	1			57
									28	9									
09	5490	X	2448	-0-		-3042	-0-		359	1	2079	3	Y	9	24	1			42
									10	9									
10	5673	X	3039	-0-		-2634	-0-		389	1	2615	3	Y	32	31	1			43
									35	9									
11	3750	X	2860	-0-		-890	-0-		338	1	2480	3	Y	38	17	1			64
									42	9									
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	9	45	1			28

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

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	41601	X	41601	-0-		-0-	-0-		41601	2			N	-0-					-0-
02	25678	X	25678	-0-		-0-	-0-		25678	2			N	-0-					-0-
03	20842	X	20842	-0-		-0-	-0-		20842	2			N	-0-					-0-
04	27912	X	27912	-0-		-0-	-0-		27912	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	26313	-0-		-15289	-0-		26313	2			N	-0-					-0-
06	40260	X	24883	-0-		-15377	-0-		24883	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	24202	-0-		-4628	-0-		24202	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	26131	-0-		-2699	-0-		26131	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	20462	-0-		-7438	-0-		20462	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	20308	-0-		-6011	-0-		20308	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	20329	-0-		-4961	-0-		20329	2			N	-0-					-0-
12	20683	X	20683	-0-		-0-	-0-		20683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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	8795	X	8795	-0-		-0-	-0-		8795	2			N	-0-					-0-
02	9478	X	9478	-0-		-0-	-0-		9478	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-		5347	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	10137	X	-0-	-0-		-10137	-0-						N	-0-					-0-
06	9810	X	-0-	-0-		-9810	-0-						N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-		-10137	-0-						N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-		-5332	-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: 23,620 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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
03	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
05	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	22235	2			N	-0-					-0-
06	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
07	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	26056	2			N	-0-					-0-
08	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
09	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24469	-0-	-2501	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	22168	-0-	-3932	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
12	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,521 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	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	635	1	2720	2	N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	577	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	689	1	2571	2	N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	772	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	865	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	853	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	873	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	935	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	884	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	741	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	612	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	250	1	1965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,551 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7621	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	85	1	8302	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	477	1	7920	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	415	1	8259	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	404	1	7959	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	8680	X	6544	-0-	-2136	-0-	265	1	6273	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	8680	X	6687	-0-	-1993	-0-	449	1	6235	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	8400	X	7642	-0-	-758	-0-	210	1	7424	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
10	8680	X	8645	-0-	-35	-0-	505	1	8136	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	382	1	9748	3	Y	21	5	1			21
							23	9									
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	123	1	11822	3	Y	41	15	1			47
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 93,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	1			2
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	375	1	2676	3	Y	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	427	1	3005	3	Y	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	365	1	3337	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	442	-0-	-4425	-0-	294	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	785	-0-	-3028	-0-	124	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	228	-0-	-3462	-0-	153	1	67	3	Y	7					7
							8	9									
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	411	1	1584	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	692	1	8144	3	Y	90	118	1			129
							99	9									
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8592	3	79	9	Y	72	78	1			123
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	86	1	7267	3	Y	8	94	1			37
							9	9									
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	476	1	7678	3	Y	21	32	1			26
							23	9									
05	9269	X	8319	-0-	-950	-0-	415	1	7879	3	Y	23	17	1			32
							25	9									
06	8970	X	8267	-0-	-703	-0-	399	1	7850	3	Y	16	22	1			26
							18	9									
07	9269	X	8137	-0-	-1132	-0-	175	1	7941	3	Y	19	16	1			29
							21	9									
08	8463	X	7458	-0-	-1005	-0-	284	1	7168	3	Y	5	15	1			19
							6	9									
09	8280	X	8173	-0-	-107	-0-	126	1	8032	3	Y	14	11	1			22
							15	9									
10	8556	X	4383	-0-	-4173	-0-	264	1	4113	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
11	8280	X	4866	-0-	-3414	-0-	718	1	4137	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	333	1	6242	3	Y	12	7	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 89,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	3			N	-0-					68
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17922	3	2	9	N	2					70
03	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18623	3	20	9	N	18	1	8			87
04	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17318	3	1	9	N	1	1	8			87
05	19964	X	17106	-0-	-2858	-0-	16999	3	107	9	N	97	1	8			183
06	19050	X	16622	-0-	-2428	-0-	16618	3	4	9	N	4	1	8			186
07	19158	X	16498	-0-	-2660	-0-	16498	3			N	-0-					186
08	18631	X	15794	-0-	-2837	-0-	15794	3			N	-0-					186
09	17340	X	14098	-0-	-3242	-0-	14094	3	4	9	N	4	1	8			189
10	17174	X	15250	-0-	-1924	-0-	15248	3	2	9	N	2					191
11	16620	X	14687	-0-	-1933	-0-	14686	3	1	9	N	1	1	8			191
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13383	3	1	9	N	1	1	8			191

TOTAL GAS PROD: 196,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3114	3	18	9	Y	16					143
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4037	3	110	9	Y	100	146	1	2	8	95
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	Y	7	1	8			101
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2938	3	11	9	Y	10	2	8			109
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5009	3	3	9	Y	3	1	8			111
06	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3786	3	4	9	Y	4	1	8			114
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6719	3	47	9	Y	43					157
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5450	3	7	9	Y	6					163
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					163
10	6820	X	3332	-0-	-3488	-0-	3332	3			Y	-0-					163
11	6600	X	2420	-0-	-4180	-0-	2419	3	1	9	Y	1					164
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 48,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	806	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	801	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	646	1	6066	2	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	790	1	5916	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	813	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6390	-0-	-630	-0-	821	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	1053	1	5242	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6621	-0-	-323	-0-	876	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6676	-0-	-44	-0-	641	1	6035	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	760	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6253	-0-	-167	-0-	110	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,875 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	187	1	22154	3	Y	23	26	1			31
							25	9									
02	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34591	3	17	9	Y	15	19	1			27
03	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	28682	3	22	9	Y	20	21	1	1	8	25
04	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	29000	3	43	9	Y	39	22	1			42
05	33170	X	30759	-0-	-2411	-0-	30713	3	46	9	Y	42	28	1			56
06	35790	X	27153	-0-	-8637	-0-	81	1	27014	3	Y	53	38	1	1	8	70
							58	9									
07	36983	X	27427	-0-	-9556	-0-	80	1	27322	3	Y	23	42	1	2	8	49
							25	9									
08	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	6	1	31636	3	Y	13	26	1			36
							14	9									
09	29760	X	24846	-0-	-4914	-0-	2	1	24830	3	Y	13	21	1			28
							14	9									
10	30752	X	26771	-0-	-3981	-0-	2	1	26756	3	Y	12	27	1			13
							13	9									
11	30630	X	27097	-0-	-3533	-0-	3	1	27024	3	Y	64	14	1	1	8	62
							70	9									
12	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	27831	3	62	9	Y	56	45	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 338,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	283	1	4925	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	262	1	4262	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	275	1	4019	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	264	1	3955	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	282	1	4147	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	270	1	4375	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	4836	X	3859	-0-	-977	-0-	294	1	3562	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	4433	X	3336	-0-	-1097	-0-	282	1	3054	3	Y	-0-	2	1			4
09	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	271	1	2836	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	288	1	4015	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	276	1	3302	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	CUMU (CODE)	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-	3071	3	13	9	Y	12	24	1			19
02	7110	X	7110	-0-		-0-		-0-	7078	3	32	9	Y	29	15	1			33
03	7805	X	7805	-0-		-0-		-0-	7771	3	34	9	Y	31	26	1	1	8	37
04	7591	X	7591	-0-		-0-		-0-	7567	3	24	9	Y	22	20	1			39
05	8384	X	8384	-0-		-0-		-0-	1599	1	6778	3	Y	6	17	1			28
									7	9									
06	7830	X	7157	-0-		-673		-0-	318	1	6827	3	Y	11	27	1			12
									12	9									
07	8246	X	7224	-0-		-1022		-0-	516	1	6698	3	Y	9	10	1			11
									10	9									
08	8370	X	7641	-0-		-729		-0-	308	1	7311	3	Y	20	10	1			21
									22	9									
09	8902	X	8902	-0-		-0-		-0-	335	1	8545	3	Y	20	9	1			32
									22	9									
10	10428	X	10428	-0-		-0-		-0-	298	1	10130	3	Y	-0-	30	1			2
11	7380	X	-0-	-0-		-7380		-0-					Y	18	1	1			19
12	10032	X	10032	-0-		-0-		-0-	198	1	9801	3	Y	30	16	1	1	8	32
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 85,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	X	945	-0-		-0-		-0-	502	1	440	3	Y	3	4	1			4
									3	9									
02	1697	X	1697	-0-		-0-		-0-	434	1	1262	3	Y	1	4	1			1
									1	9									
03	2160	X	2160	-0-		-0-		-0-	432	1	1727	3	Y	1					2
									1	9									
04	902	X	902	-0-		-0-		-0-	368	1	483	3	Y	46	1	1			47
									51	9									
05	2801	X	2801	-0-		-0-		-0-	320	1	2415	3	Y	60	24	1			83
									66	9									
06	2657	X	2657	-0-		-0-		-0-	378	1	2278	3	Y	1	39	1			45
									1	9									
07	6026	X	6026	-0-		-0-		-0-	374	1	5617	3	Y	32	22	1			55
									35	9									
08	2790	X	1416	-0-		-1374		-0-	390	1	1009	3	Y	15	24	1			46
									17	9									
09	2849	X	2849	-0-		-0-		-0-	491	1	2358	3	Y	-0-	19	1			27
10	6014	X	4467	-0-		-1547		-0-	522	1	3944	3	Y	1	20	1			8
									1	9									
11	5820	X	4646	-0-		-1174		-0-	635	1	4010	3	Y	1	3	1			6
									1	9									
12	3740	X	3740	-0-		-0-		-0-	723	1	3014	3	Y	3	4	1			5
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	117	1	7085	3	Y	40	33	1			57
							44	9									
02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	85	1	5818	3	Y	78	78	1			57
							86	9									
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	129	1	7126	3	Y	50	61	1			46
							55	9									
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	175	1	6592	3	Y	46	53	1			39
							51	9									
05	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	207	1	6703	3	Y	45	47	1			37
							50	9									
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	175	1	6994	3	Y	38	26	1			49
							42	9									
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	168	1	7215	3	Y	35	25	1			59
							39	9									
08	7316	X	6568	-0-	-748	-0-	185	1	6340	3	Y	39	40	1			58
							43	9									
09	7200	X	5495	-0-	-1705	-0-	198	1	5277	3	Y	18	31	1			45
							20	9									
10	7440	X	6209	-0-	-1231	-0-	20	1	6113	3	Y	69	41	1			73
							76	9									
11	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	6328	3	72	9	Y	65	47	1			91
12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1	1	6545	3	Y	42	30	1			103
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 80,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6684	3	81	9	Y	74	117	1			107
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	88	1			25
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	80	3	18	9	Y	16	19	1			22
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	12	1			10
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	82	5	1	9	8	78
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	18	75	1			21
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	888	1	3124	3	Y	103	16	1			108
							113	9									
08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	929	1	9963	3	Y	92	102	1			98
							101	9									
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	415	1	7765	3	Y	73	43	1			128
							80	9									
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	313	1	13909	3	Y	244	122	1			250
							268	9									
11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	313	1	14918	3	Y	225	86	1			389
							248	9									
12	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	226	1	14977	3	Y	228	337	1			280
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 76,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

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	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8408	3	89	9	Y	81	71	1			100
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9448	3	142	9	Y	129	83	1			146
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9456	3	111	9	Y	101	115	1	2	8	130
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10773	3	135	9	Y	123	69	1	1	8	183
05	10509	X	9833	-0-	-676	-0-	645	1	9144	3	Y	40	80	1			143
							44	9									
06	10170	X	9252	-0-	-918	-0-	70	1	9087	3	Y	86	138	1			91
							95	9									
07	11439	X	9565	-0-	-1874	-0-	266	1	9183	3	Y	105	71	1			125
							116	9									
08	11439	X	6587	-0-	-4852	-0-	300	1	6235	3	Y	47	118	1			54
							52	9									
09	11070	X	5540	-0-	-5530	-0-	257	1	5231	3	Y	47	24	1			77
							52	9									
10	9827	X	5393	-0-	-4434	-0-	573	1	4750	3	Y	64	73	1			68
							70	9									
11	9270	X	4226	-0-	-5044	-0-	691	1	3479	3	Y	51	23	1			96
							56	9									
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	521	1	5381	3	Y	43	83	1			56
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 94,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

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	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	679	1	9017	3	Y	10	8	1			13
							11	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4676	3	7	9	Y	6	8	1			11
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	283	1	2063	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
05	9703	X	5681	-0-	-4022	-0-	224	1	5440	3	Y	15	6	1			18
							17	9									
06	9390	X	6390	-0-	-3000	-0-	301	1	6066	3	Y	21	12	1			27
							23	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	322	1	7939	3	Y	17	16	1	1	8	27
							19	9									
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	295	1	10198	3	Y	10	14	1			23
							11	9									
09	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	388	1	5930	3	Y	6	13	1			16
							7	9									
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	590	1	9561	3	Y	33	15	1			34
							36	9									
11	10170	X	7211	-0-	-2959	-0-	570	1	6608	3	Y	30	35	1	1	8	28
							33	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	167	1	6656	3	Y	23	20	1	1	8	30
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 79,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12689	3	1	9	Y	1					103
02	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			Y	-0-					103
03	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3			Y	-0-	41	1			62
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15047	3	11	9	Y	10					72
05	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15463	3	13	9	Y	12	44	1	3	8	37
06	17400	X	15783	-0-	-1617	-0-	15783	3			Y	-0-					37
07	17980	X	14482	-0-	-3498	-0-	14480	3	2	9	Y	2	2	8			37
08	17980	X	15450	-0-	-2530	-0-	15450	3			Y	-0-	22	1			15
09	15780	X	12813	-0-	-2967	-0-	12812	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	16306	X	11149	-0-	-5157	-0-	11148	3	1	9	Y	1					16
11	15780	X	2570	-0-	-13210	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 146,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	496	1	9818	3	Y	109	198	1			175
							120	9									
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5883	3	63	9	Y	57	106	1			126
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	150	96	1			180
							165	9									
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	346	1	1602	3	Y	147	156	1			171
							162	9									
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	57	113	1			115
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	15	78	1			52
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	14	31	1	1	8	34
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	55	18	1			71
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	495	1	1655	3	Y	60	41	1			90
							66	9									
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1004	1	5344	3	Y	113	86	1			117
							124	9									
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	591	1	875	3	Y	3	117	1	1	8	2
							3	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	284	1	9800	3	Y	27	41	1			41
							30	9									
02	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14210	3	19	9	Y	17	25	1			33
03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	15	1	8479	3	Y	32	25	1			40
							35	9									
04	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	268	1	11660	3	Y	149	34	1			155
							164	9									
05	15221	X	12752	-0-	-2469	-0-	224	1	12448	3	Y	73	103	1			125
							80	9									
06	14730	X	13009	-0-	-1721	-0-	238	1	12706	3	Y	59	86	1			98
							65	9									
07	15221	X	12449	-0-	-2772	-0-	63	1	12314	3	Y	65	59	1			104
							72	9									
08	12741	X	11483	-0-	-1258	-0-	48	1	11401	3	Y	31	54	1			81
							34	9									
09	13020	X	9017	-0-	-4003	-0-	114	1	8885	3	Y	16	47	1			50
							18	9									
10	13454	X	9161	-0-	-4293	-0-	277	1	8850	3	Y	31	48	1			33
							34	9									
11	13020	X	8589	-0-	-4431	-0-	285	1	8249	3	Y	50	34	1			49
							55	9									
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	179	1	6879	3	Y	37	35	1			51
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 128,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11628	3	44	9	Y	40	46	1			143
02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10436	3	13	9	Y	12	47	1			108
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11054	3	46	9	Y	42	46	1	3	8	101
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10486	3	14	9	Y	13	67	1	2	8	45
05	16306	X	11360	-0-	-4946	-0-	11350	3	10	9	Y	9	3	8			51
06	15780	X	11088	-0-	-4692	-0-	11068	3	20	9	Y	18					69
07	17763	X	10688	-0-	-7075	-0-	10664	3	24	9	Y	22	26	1	2	8	63
08	17763	X	10589	-0-	-7174	-0-	10568	3	21	9	Y	19	30	1			52
09	17190	X	8019	-0-	-9171	-0-	7983	3	36	9	Y	33	38	1	1	8	46
10	17515	X	7224	-0-	-10291	-0-	7224	3			Y	-0-	24	1			22
11	16950	X	1816	-0-	-15134	-0-	1814	3	2	9	Y	2					24
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1428	3	10	9	Y	9	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 105,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	C M	COND PROD	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
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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	3537	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	3468	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	1488	-0-	-1992	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2164	-0-	-1432	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	651	-0-	-2949	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3943	3	29	9	Y	26	14	1			30
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4671	3	3	9	Y	3	25	1			8
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4545	3	6	9	Y	5	7	1			6
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4662	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1352	1	4552	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	318	1	5327	3	Y	10	3	1			10
							11	9									
07	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	529	1	4695	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
08	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	527	1	4623	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	547	1	5198	3	Y	1					1
							1	9									
10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	612	1	5855	3	Y	19	1	1			19
							21	9									
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	672	1	5531	3	Y	3	7	1			15
							3	9									
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	557	1	6047	3	Y	5	13	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82 51	1 9	5963	3	Y	46	62	1			79
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	166 190	1 9	4828	3	Y	173	126	1			126
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	288 134	1 9	5192	3	Y	122	136	1			112
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244 132	1 9	4567	3	Y	120	130	1			102
05	6107	X	5001	-0-	-1106	-0-	295 133	1 9	4573	3	Y	121	125	1			98
06	5910	X	4239	-0-	-1671	-0-	283 90	1 9	3866	3	Y	82	68	1			112
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	260 31	1 9	4530	3	Y	28	57	1			83
08	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	253	1	4243	3	Y	-0-	56	1			27
09	4950	X	3879	-0-	-1071	-0-	234	1	3645	3	Y	-0-	14	1			13
10	4991	X	1008	-0-	-3983	-0-	37	1	971	3	Y	-0-	11	1			2
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	3796	3			Y	-0-	1	1			1
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	1	1	4106	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	5405	3	Y	2	1	8			125
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	402	1	4542	3	Y	-0-					125
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	358 15	1 9	6545	3	Y	14	1	8			138
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	353 39	1 9	5405	3	Y	35					173
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5986	3	4	9	Y	4	76	1	3	8	98
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	101 30	1 9	6905	3	Y	27					125
07	6913	X	3774	-0-	-3139	-0-	3759	3	15	9	Y	14					139
08	6913	X	2408	-0-	-4505	-0-	2405	3	3	9	Y	3	105	1			37
09	7050	X	1948	-0-	-5102	-0-	258 8	1 9	1682	3	Y	7					44
10	7285	X	921	-0-	-6364	-0-	921	3			Y	-0-					44
11	7050	X	703	-0-	-6347	-0-	221 2	1 9	480	3	Y	2					46
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	266	1	3423	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 49,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	7	-0-	-17663	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	9	-0-	-13881	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	5	-0-	-14348	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	2	-0-	-14351	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 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	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1147	1	10007	2	N	-0-					44
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	736	1	7356	2	N	-0-					44
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1078	1	6946	2	N	-0-					44
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	646	1	6044	2	N	-0-					44
05	11222	X	8638	-0-	-2584	-0-	871	1	7767	2	N	-0-					44
06	10800	X	10664	-0-	-136	-0-	1253	1	9411	2	N	-0-					44
07	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	2068	1	8027	2	N	-0-	44	1			-0-
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1628	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8377	-0-	-2273	-0-	1363	1	7014	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8593	-0-	-2412	-0-	1416	1	7177	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	7872	-0-	-2778	-0-	1278	1	6594	2	N	-0-					-0-
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	954	1	3530	3	Y	7	7	8			159
							8	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	841	1	1892	3	Y	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			159
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1083	1	301	3	Y	-0-					159
05	5766	X	2215	-0-	-3551	-0-	1023	1	1168	3	Y	22	22	8			159
							24	9									
06	4350	X	1633	-0-	-2717	-0-	859	1	774	3	Y	-0-					159
07	2914	X	2201	-0-	-713	-0-	1111	1	1090	3	Y	-0-					159
08	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1084	1	658	3	Y	-0-					159
09	2130	X	2024	-0-	-106	-0-	871	1	1151	3	Y	2	110	1			51
							2	9									
10	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	806	1	1045	3	Y	21					72
							23	9									
11	2280	X	1152	-0-	-1128	-0-	891	1	257	3	Y	4					76
							4	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					79

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9295	-0-	-377	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8886	-0-	-474	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8775	-0-	-742	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8216	-0-	-934	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7730	-0-	-1150	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-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: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1425 1	1 9	1837	2	N	1	1	8			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	1200	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	910	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	896	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	1229	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2259	-0-	-891	-0-	1527	1	732	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	1364	1	872	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	1323	1	967	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	1256	1	796	2	N	-0-					-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	1375	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1466	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1395	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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	19	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	13	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	5	1			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			11
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	4	5	1			10
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	6	5	1			11
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	5	5	1			11
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	8	5	1			14
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	6	6	1			14
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	12	10	1			16
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	11	6	1			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	8	1			4
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-	2	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1	1	8	-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	364	1	7192	3	Y	4					4
							4	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	45	1	3878	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	7620	X	1479	-0-	-6141	-0-	141	1	1335	3	Y	3					3
							3	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	271	1	2470	3	Y	10	2	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	1	7372	3	Y	14	2	8			23
							15	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	897	1	6052	3	Y	7	29	1			1
							8	9									
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1044	1	6075	3	Y	-0-					1
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1321	1	5251	3	Y	-0-					1
05	8804	X	6216	-0-	-2588	-0-	1759	1	4457	3	Y	-0-					1
06	7710	X	6259	-0-	-1451	-0-	927	1	5332	3	Y	-0-					1
07	7440	X	6569	-0-	-871	-0-	234	1	6335	3	Y	-0-					1
08	7130	X	4197	-0-	-2933	-0-	20	1	4177	3	Y	-0-					1
09	6570	X	5481	-0-	-1089	-0-	5481	3			Y	-0-					1
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					1
11	6360	X	5211	-0-	-1149	-0-	5211	3			Y	-0-					1
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 73,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9382	3	7	9	Y	6	4	8			79
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8249	3	1	9	Y	1					80
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8538	3	7	9	Y	6	82	1			4
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					4
05	9393	X	8486	-0-	-907	-0-	8485	3	1	9	Y	1					5
06	9090	X	8233	-0-	-857	-0-	8233	3			Y	-0-					5
07	8835	X	7461	-0-	-1374	-0-	7461	3			Y	-0-					5
08	8556	X	6006	-0-	-2550	-0-	5992	3	14	9	Y	13	9	1			9
09	8220	X	5570	-0-	-2650	-0-	5570	3			Y	-0-					9
10	8494	X	7127	-0-	-1367	-0-	7115	3	12	9	Y	11					20
11	8220	X	5366	-0-	-2854	-0-	5359	3	7	9	Y	6					26
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 87,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
02	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14718	-0-	-1812	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	10992	-0-	-6089	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	9308	-0-	-7866	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	11699	-0-	-4921	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12169	-0-	-2561	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12850	3	9	9	Y	8	29	1			22
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13044	3	3	9	Y	3	12	1			13
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13549	3	3	9	Y	3	13	1			3
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11818	3	3	9	Y	3	1	1			5
05	15531	X	11589	-0-	-3942	-0-	11566	3	23	9	Y	21	4	1	1	8	21
06	15030	X	10393	-0-	-4637	-0-	10378	3	15	9	Y	14	9	1			26
07	15531	X	10134	-0-	-5397	-0-	10062	3	72	9	Y	65	11	1			80
08	14818	X	6902	-0-	-7916	-0-	6901	3	1	9	Y	1	53	1			28
09	12810	X	2964	-0-	-9846	-0-	2964	3			Y	-0-	13	1			15
10	12617	X	6886	-0-	-5731	-0-	6886	3			Y	-0-	6	1			9
11	11370	X	7001	-0-	-4369	-0-	7001	3			Y	-0-	3	1			6
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	3			Y	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 116,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3	22	1			9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			8
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	6	4	1			10
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	5	1			10
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	8	5	1			13
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	12	6	1			19
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	8	1			12
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5	9	1			8
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	3	1			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	789	1	5674	2	N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	745	1	5254	2	N	-0-					-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	969	1	5164	2	N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1042	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5676	-0-	-772	-0-	967	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5236	-0-	-1004	-0-	672	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	932	1	4688	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	1039	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5120	-0-	-1360	-0-	376	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	2749	-0-	-2924	-0-	283	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	2895	-0-	-3225	-0-	303	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	395	1	2315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18553	-0-	-1163	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18516	-0-	-1200	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20296	-0-	-1244	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	16656	-0-	-5602	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	17036	-0-	-4504	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,475 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	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
02	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12748	-0-	-1233	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11984	-0-	-1546	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12116	-0-	-1710	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11635	-0-	-1881	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11026	-0-	-1574	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11206	-0-	-1535	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,371 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 #: 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3492	-0-	-1964	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2041	-0-	-3239	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1703	-0-	-3753	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8103	-0-	-537	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8198	-0-	-730	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7467	-0-	-1461	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6996	-0-	-1644	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7058	-0-	-1498	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6160	-0-	-1940	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	959	1	4201	2	N	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	807	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1059	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	868	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	725	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	783	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	861	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3878	-0-	-710	-0-	525	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4094	-0-	-316	-0-	1070	1	3024	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	935	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	1288	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	916	1	3407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	12867	3	149	9	Y	135	185	1			223
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11503	3	91	9	Y	83	121	1			185
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11723	3	163	9	Y	148	173	1			160
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10733	3	85	9	Y	77	54	1			183
05	14508	X	11209	-0-	-3299	-0-	11120	3	89	9	Y	81	150	1			114
06	13260	X	10816	-0-	-2444	-0-	10753	3	63	9	Y	57	52	1			119
07	13082	X	11563	-0-	-1519	-0-	11445	3	118	9	Y	107	52	1			174
08	12493	X	12480	-0-	-13	-0-	12412	3	68	9	Y	62	115	1			121
09	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11815	3	39	9	Y	35	58	1			98
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12157	3	30	9	Y	27	42	1			83
11	12090	X	11419	-0-	-671	-0-	11274	3	145	9	Y	132	32	1			183
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10380	3	180	9	Y	164	123	1			224

TOTAL GAS PROD: 139,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	912	1	3304	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	99	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	544	1	4867	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	474	1	4289	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	464	1	4153	3	Y	-0-					-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	267	1	5735	3	Y	-0-					-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	404	1	5204	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	2217	-0-	-3183	-0-	342	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 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	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13272	-0-	-833	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12574	-0-	-1076	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12708	-0-	-1397	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12319	-0-	-1631	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11715	-0-	-1275	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11928	-0-	-1340	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11351	-0-	-1219	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 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	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	36718	2			N	-0-					-0-
02	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
03	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	37445	2			N	-0-					-0-
04	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	36301	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	36928	-0-	-1295	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	34900	-0-	-1340	-0-	34900	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35466	-0-	-2044	-0-	35466	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	34781	-0-	-2729	-0-	34781	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	33852	-0-	-3069	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	32652	-0-	-2238	-0-	32652	2			N	-0-					-0-
12	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	169	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1	4	8	8
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2	2	8			8
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1701	3	6	9	Y	5	5	1	3	8	5
06	1620	X	1289	-0-	-331	-0-	1282	3	7	9	Y	6					11
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4	1	8			14
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	3	8	1			9
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	14	1	8			22
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	20					42
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	24	1	8			65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	44	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1034	1	4928	2	N	-0-					44
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1035	1	4566	2	N	-0-					44
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	970	1	1825	2	N	-0-					44
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					44
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-	44	1			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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: 14,358 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 #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 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	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-	2	1			2
02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	3			Y	-0-	1	1			1
03	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			Y	-0-					1
04	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			Y	-0-					1
05	18228	X	14056	-0-	-4172	-0-	14056	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	17640	X	14793	-0-	-2847	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-
07	18228	X	16663	-0-	-1565	-0-	16662	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	17360	X	13606	-0-	-3754	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	11195	-0-	-5965	-0-	11195	3			Y	-0-					-0-
10	18321	X	11132	-0-	-7189	-0-	11132	3			Y	-0-					-0-
11	17730	X	11720	-0-	-6010	-0-	11719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12197	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7911	-0-	-1299	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7973	-0-	-1544	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7597	-0-	-1920	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6966	-0-	-1614	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6946	-0-	-1424	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6857	-0-	-1063	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,130 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	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	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
02	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
03	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
04	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	5646	-0-	-20425	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	7891	-0-	-17579	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	15267	-0-	-11858	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	11475	-0-	-15650	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	10136	-0-	-16114	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
10	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	994	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	935	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1267	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1216	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1323	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4331	-0-	-169	-0-	1342	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	540	1	3950	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	52	1	4467	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3757	-0-	-738	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1	3	1			3
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					3
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					3
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					3
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	655	1	5100	3	Y	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	793	1	5594	3	Y	-0-					-0-
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	786	1	7373	3	Y	-0-					-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	374	1	5982	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	1692	-0-	-5128	-0-	428	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	1					1
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	604	1	4764	3	Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	305	1	11711	3	Y	8	55	1			41
							9	9									
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	390	1	10189	3	Y	11					52
							12	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	386	1	5889	3	Y	2					54
							2	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	259	1	6933	3	Y	20					74
							22	9									
05	14446	X	10946	-0-	-3500	-0-	138	1	10797	3	Y	10					84
							11	9									
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	167	1	12098	3	Y	4	62	1			26
							4	9									
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	154	1	11352	3	Y	2					28
							2	9									
08	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	208	1	14018	3	Y	2	22	1			8
							2	9									
09	12270	X	9132	-0-	-3138	-0-	155	1	8974	3	Y	3					11
							3	9									
10	12679	X	7597	-0-	-5082	-0-	247	1	7309	3	Y	37					48
							41	9									
11	13770	X	12733	-0-	-1037	-0-	150	1	12563	3	Y	18					66
							20	9									
12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	162	1	14906	3	Y	3					69
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 129,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10721	X	10721	-0-		-0-		-0-	961	1	9757	3	N	3	3	8		36
									3	9								
02	10268	X	10268	-0-		-0-		-0-	1000	1	9268	3	N	-0-				36
03	10611	X	10611	-0-		-0-		-0-	805	1	9805	3	N	1	1	8		36
									1	9								
04	10128	X	10128	-0-		-0-		-0-	849	1	9279	3	N	-0-				36
05	11005	X	9877	-0-		-1128		-0-	652	1	9223	3	N	2	2	8		36
									2	9								
06	10620	X	5248	-0-		-5372		-0-	309	1	4938	3	N	1	1	8		36
									1	9								
07	13317	X	13317	-0-		-0-		-0-	300	1	13017	3	N	-0-				36
08	16664	X	16664	-0-		-0-		-0-	544	1	16120	3	N	-0-				36
09	15304	X	15304	-0-		-0-		-0-	605	1	14699	3	N	-0-				36
10	15964	X	15964	-0-		-0-		-0-	508	1	15456	3	N	-0-				36
11	16140	X	15448	-0-		-692		-0-	434	1	15014	3	N	-0-				36
12	17340	X	17340	-0-		-0-		-0-	706	1	16634	3	N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 150,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14513	X	14513	-0-		-0-		-0-	589	1	13837	3	Y	79	48	1		95
									87	9								
02	10910	X	10910	-0-		-0-		-0-	10646	3	264	9	Y	240	58	1		277
03	14855	X	14855	-0-		-0-		-0-	85	1	14382	3	Y	353	211	1		419
									388	9								
04	11721	X	11721	-0-		-0-		-0-	473	1	11173	3	Y	68	362	1		125
									75	9								
05	14508	X	11783	-0-		-2725		-0-	411	1	11296	3	Y	69	83	1		111
									76	9								
06	14370	X	10995	-0-		-3375		-0-	422	1	10516	3	Y	52	76	1		87
									57	9								
07	14849	X	12296	-0-		-2553		-0-	109	1	12115	3	Y	65	52	1		100
									72	9								
08	14849	X	12683	-0-		-2166		-0-	33	1	12610	3	Y	36	53	1		83
									40	9								
09	13460	X	13460	-0-		-0-		-0-	4	1	13425	3	Y	28	48	1		63
									31	9								
10	14097	X	14097	-0-		-0-		-0-	9	1	14051	3	Y	34	61	1		36
									37	9								
11	13767	X	13767	-0-		-0-		-0-	21	1	13618	3	Y	116	38	1		114
									128	9								
12	15372	X	15372	-0-		-0-		-0-	13	1	15243	3	Y	105	83	1		136
									116	9								

TOTAL GAS PROD: 156,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	720	1	4387	2	N	-0-				-0-
02	4787	X	4787	-0-		-0-		-0-	769	1	4018	2	N	-0-				-0-
03	5040	X	5040	-0-		-0-		-0-	748	1	4292	2	N	-0-				-0-
04	4773	X	4773	-0-		-0-		-0-	651	1	4122	2	N	-0-				-0-
05	5115	X	4933	-0-		-182		-0-	775	1	4158	2	N	-0-				-0-
06	4950	X	4697	-0-		-253		-0-	732	1	3965	2	N	-0-				-0-
07	5115	X	4676	-0-		-439		-0-	785	1	3891	2	N	-0-				-0-
08	5053	X	4577	-0-		-476		-0-	594	1	3983	2	N	-0-				-0-
09	4770	X	4518	-0-		-252		-0-	845	1	3673	2	N	-0-				-0-
10	4929	X	4569	-0-		-360		-0-	975	1	3594	2	N	-0-				-0-
11	4710	X	4085	-0-		-625		-0-	152	1	3933	2	N	-0-				-0-
12	4026	X	4026	-0-		-0-		-0-	4026	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 55,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	410	1	7320	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	627	1	4973	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	970	1	5587	3	Y	-0-					3
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	660	1	4409	3	Y	2					5
							2	9									
05	8866	X	6558	-0-	-2308	-0-	721	1	5837	3	Y	-0-					5
06	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	413	1	5822	3	Y	-0-					5
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	155	1	8399	3	Y	-0-					5
08	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	38	1	6533	3	Y	-0-					5
09	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	3			Y	-0-					5
10	8556	X	7938	-0-	-618	-0-	7938	3			Y	-0-					5
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			Y	-0-					5
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 83,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10315	3	10	9	Y	9	4	8			26
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8775	3	9	9	Y	8					34
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9382	3	3	9	Y	3					37
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9337	3	3	9	Y	3					40
05	10323	X	9318	-0-	-1005	-0-	9315	3	3	9	Y	3					43
06	9990	X	8466	-0-	-1524	-0-	8462	3	4	9	Y	4					47
07	9641	X	8805	-0-	-836	-0-	8795	3	10	9	Y	9	48	1			8
08	9641	X	8104	-0-	-1537	-0-	8093	3	11	9	Y	10					18
09	9330	X	7411	-0-	-1919	-0-	7404	3	7	9	Y	6					24
10	9331	X	6689	-0-	-2642	-0-	6678	3	11	9	Y	10	29	1			5
11	8520	X	7541	-0-	-979	-0-	7538	3	3	9	Y	3					8
12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 101,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	483	1	11262	3	Y	37	48	1			54
							41	9									
02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9996	3	29	9	Y	26	33	1			47
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	58	1	11438	3	Y	41	36	1			52
							45	9									
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	299	1	11001	3	Y	74	45	1			81
							81	9									
05	11780	X	11614	-0-	-166	-0-	249	1	11286	3	Y	72	54	1			99
							79	9									
06	11400	X	10336	-0-	-1064	-0-	255	1	10028	3	Y	48	68	1			79
							53	9									
07	11749	X	9669	-0-	-2080	-0-	167	1	9449	3	Y	48	47	1			80
							53	9									
08	11749	X	9374	-0-	-2375	-0-	263	1	9083	3	Y	25	42	1			63
							28	9									
09	11370	X	7713	-0-	-3657	-0-	128	1	7565	3	Y	18	37	1			44
							20	9									
10	11625	X	7742	-0-	-3883	-0-	242	1	7479	3	Y	19	42	1			21
							21	9									
11	10350	X	6644	-0-	-3706	-0-	216	1	6365	3	Y	57	22	1			56
							63	9									
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	156	1	6246	3	Y	52	40	1			68
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 114,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8680	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5388	3	2	9	Y	2					4
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	3	1	9	Y	1					5
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7754	3	3	9	Y	3					8
05	8680	X	5514	-0-	-3166	-0-	5514	3			Y	-0-					8
06	8400	X	7805	-0-	-595	-0-	7802	3	3	9	Y	3					11
07	8029	X	7079	-0-	-950	-0-	7076	3	3	9	Y	3	11	1			3
08	8029	X	6221	-0-	-1808	-0-	6220	3	1	9	Y	1					4
09	7800	X	4285	-0-	-3515	-0-	4285	3			Y	-0-					4
10	8060	X	3170	-0-	-4890	-0-	3169	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
11	7800	X	1151	-0-	-6649	-0-	1150	3	1	9	Y	1					1
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29089	3	123	9	Y	112					245
02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	25071	3	65	9	Y	59	185	1	11	8	108
03	28569	X	28569	-0-	-0-	-0-	28375	3	194	9	Y	176	182	1	10	8	92
04	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	26901	3	173	9	Y	157	10	8			239
05	32519	X	24231	-0-	-8288	-0-	24110	3	121	9	Y	110	180	1	10	8	159
06	28260	X	23014	-0-	-5246	-0-	22949	3	65	9	Y	59	12	8			206
07	28706	X	26490	-0-	-2216	-0-	26406	3	84	9	Y	76	182	1			100
08	28706	X	24984	-0-	-3722	-0-	24917	3	67	9	Y	61					161
09	27060	X	24701	-0-	-2359	-0-	24625	3	76	9	Y	69	147	1			83
10	26505	X	24881	-0-	-1624	-0-	24770	3	111	9	Y	101					184
11	25650	X	25080	-0-	-570	-0-	25017	3	63	9	Y	57	149	1			92
12	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	23497	3	74	9	Y	67					159

TOTAL GAS PROD: 306,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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	13237	X	12592	-0-	-645	-0-	12584	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13041	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
03	13919	X	6681	-0-	-7238	-0-	6671	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	13470	X	7253	-0-	-6217	-0-	7242	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
05	13950	X	8661	-0-	-5289	-0-	8650	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	13500	X	9605	-0-	-3895	-0-	9594	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	13950	X	5552	-0-	-8398	-0-	5552	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	6065	-0-	-2584	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	1618	-0-	-7982	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
10	9920	X	6908	-0-	-3012	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	1445	-0-	-8155	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	231	1	3478	3	Y	-0-					14
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	180	1	4728	3	Y	-0-					14
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	288	1	3704	3	Y	-0-					14
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	330	1	3382	3	Y	-0-					14
05	5239	X	3987	-0-	-1252	-0-	301	1	3686	3	Y	-0-					14
06	5070	X	1570	-0-	-3500	-0-	396	1	1174	3	Y	-0-					14
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					14
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	314	1	5098	3	Y	-0-					14
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	187	1	6545	3	Y	-0-	2	1			12
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	82	1	8992	3	Y	-0-					12
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	55	1	8238	3	Y	-0-					12
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	217	1	7852	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 59,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

MO	PRICE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	2	1			2
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1	1	8	1
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	503	1	1354	3	Y	9	1	1	1	8	8
							10	9									
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	488	1	4066	3	Y	54	4	1			58
							59	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	328	1	3304	3	Y	13	33	1			38
							14	9									
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	471	1	5849	3	Y	15	36	1			17
							17	9									
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	421	1	5983	3	Y	20	18	1			19
							22	9									
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	176	1	6185	3	Y	21	14	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	80	1	9647	3	Y	35	3	1			36
							39	9									
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9957	3	9	9	Y	8					44
03	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11456	3	2	9	Y	2	18	1			28
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11209	3	6	9	Y	5	12	1			21
05	11811	X	11247	-0-	-564	-0-	11246	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	11
06	11100	X	10089	-0-	-1011	-0-	10087	3	2	9	Y	2	6	1			7
07	11594	X	9262	-0-	-2332	-0-	9262	3			Y	-0-	5	1			2
08	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	3			Y	-0-					2
09	11220	X	8102	-0-	-3118	-0-	32	1	8070	3	Y	-0-					2
10	11253	X	6000	-0-	-5253	-0-	40	1	5950	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
11	10080	X	6790	-0-	-3290	-0-	6769	3	21	9	Y	19	6	1			23
12	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9129	3	47	9	Y	43	16	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 113,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	32519	X	9143	-0-	-23376	-0-	639	1	8504	3	Y	-0-	19	1			12
02	30421	X	7810	-0-	-22611	-0-	685	1	7123	3	Y	2					14
							2	9									
03	32519	X	8784	-0-	-23735	-0-	651	1	8132	3	Y	1					15
							1	9									
04	31470	X	10289	-0-	-21181	-0-	938	1	9330	3	Y	19					34
							21	9									
05	32519	X	12000	-0-	-20519	-0-	744	1	11254	3	Y	2					36
							2	9									
06	36840	X	10769	-0-	-26071	-0-	856	1	9846	3	Y	61	26	1			71
							67	9									
07	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	863	1	11187	3	Y	48					119
							53	9									
08	11997	X	8021	-0-	-3976	-0-	813	1	7208	3	Y	-0-	93	1			26
09	11610	X	6377	-0-	-5233	-0-	957	1	5420	3	Y	-0-					26
10	12090	X	6858	-0-	-5232	-0-	895	1	5959	3	Y	4					30
							4	9									
11	11700	X	7256	-0-	-4444	-0-	762	1	6491	3	Y	3					33
							3	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	471	1	2828	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 102,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	424	1	2443	3	Y	7	17	1			11
							8	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	393	1	2075	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	413	1	1797	3	Y	11	4	1			15
							12	9									
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	395	1	781	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	3100	X	1232	-0-	-1868	-0-	423	1	805	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
06	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	405	1	1140	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	2635	X	691	-0-	-1944	-0-	357	1	328	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
08	2232	X	776	-0-	-1456	-0-	384	1	385	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
09	1560	X	645	-0-	-915	-0-	384	1	258	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
10	1612	X	1081	-0-	-531	-0-	391	1	682	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
11	1560	X	714	-0-	-846	-0-	345	1	362	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	339	1	313	3	Y	4	8	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	332	1	5081	3	Y	-0-					75
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	222	1	3791	3	Y	-0-					75
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	415	1	4525	3	Y	5					80
							6	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	487	1	4048	3	Y	5					85
							6	9									
05	6386	X	2341	-0-	-4045	-0-	443	1	1898	3	Y	-0-					85
06	5250	X	2706	-0-	-2544	-0-	615	1	2091	3	Y	-0-					85
07	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	521	1	2713	3	Y	-0-					85
08	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	447	1	3733	3	Y	-0-					85
09	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	286	1	3558	3	Y	-0-	13	1			72
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	3	Y	-0-					72
11	4050	X	3703	-0-	-347	-0-	118	1	3585	3	Y	-0-					72
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 46,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	890	1	1306	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2300	3	2	9	Y	2	3	1			4
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	121	1	7051	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	680	1	5621	3	Y	9	6	1			10
							10	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	592	1	3866	3	Y	10	7	1			13
							11	9									
06	6960	X	4199	-0-	-2761	-0-	560	1	3630	3	Y	8	9	1	1	8	11
							9	9									
07	7192	X	633	-0-	-6559	-0-	561	1	63	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
08	7192	X	1691	-0-	-5501	-0-	788	1	897	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
09	6300	X	1728	-0-	-4572	-0-	352	1	1374	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
10	4464	X	927	-0-	-3537	-0-	919	1	8	3	Y	-0-	6	1			1
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	1	1	8	1
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	8	40	1	5	8	17
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					Y	102	6	8			113
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	47	7	8			153
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	167	6	8			314
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	6	6	8			314
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	Y	25	132	1	7	8	200
07	465	X	227	-0-	-238	-0-	210	3	17	9	Y	15					215
08	465	X	161	-0-	-304	-0-	160	3	1	9	Y	1					216
09	450	X	113	-0-	-337	-0-	111	3	2	9	Y	2	52	1			166
10	248	X	48	-0-	-200	-0-	42	3	6	9	Y	5					171
11	240	X	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-	44	1			127
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	162	3	52	9	Y	47					174

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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	4805	X	3470	-0-	-1335	-0-	3446	3	24	9	Y	22	23	1			44
02	4495	X	1243	-0-	-3252	-0-	1237	3	6	9	Y	5	13	1			36
03	4805	X	2298	-0-	-2507	-0-	2231	3	67	9	Y	61	27	1	1	8	69
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6255	3	62	9	Y	56	30	1	1	8	94
05	4092	X	1977	-0-	-2115	-0-	881	1	1044	3	Y	47					141
							52	9									
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	627	1	4141	3	Y	39					180
							43	9									
07	6944	X	5275	-0-	-1669	-0-	566	1	4665	3	Y	40	100	1			120
							44	9									
08	6944	X	4532	-0-	-2412	-0-	535	1	3936	3	Y	55	53	1			122
							61	9									
09	6720	X	2718	-0-	-4002	-0-	584	1	2089	3	Y	41	37	1			126
							45	9									
10	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	363	1	3001	3	Y	44	55	1			115
							48	9									
11	5100	X	4174	-0-	-926	-0-	301	1	3827	3	Y	42	57	1			100
							46	9									
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	420	1	882	3	Y	57	53	1			104
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 41,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	174	3	24	9	Y	22	61	1			50
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	419	3	47	9	Y	43	27	1			66
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6160	3	89	9	Y	81	61	1	1	8	85
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6651	3	102	9	Y	93	28	1	1	8	149
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7473	3	54	9	Y	49	122	1	2	8	74
06	8220	X	6948	-0-	-1272	-0-	6807	3	141	9	Y	128	34	1			168
07	8804	X	6589	-0-	-2215	-0-	6552	3	37	9	Y	34	73	1			129
08	9331	X	9240	-0-	-91	-0-	9238	3	2	9	Y	2	85	1			46
09	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	3			Y	-0-	22	1			24
10	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8859	3	2	9	Y	2	10	1			16
11	11310	X	6052	-0-	-5258	-0-	6052	3			Y	-0-	6	1			10
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			Y	-0-	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 77,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9163	-0-	-1811	-0-	9159	3	4	9	Y	4	49	1	4	8	39
02	10266	X	8159	-0-	-2107	-0-	8159	3			Y	-0-					39
03	10974	X	7750	-0-	-3224	-0-	7748	3	2	9	Y	2	2	8			39
04	10320	X	7804	-0-	-2516	-0-	7794	3	10	9	Y	9	9	8			39
05	10137	X	7947	-0-	-2190	-0-	7937	3	10	9	Y	9	9	8			39
06	8880	X	7743	-0-	-1137	-0-	7736	3	7	9	Y	6	6	8			39
07	8711	X	7708	-0-	-1003	-0-	7708	3			Y	-0-					39
08	8060	X	7722	-0-	-338	-0-	7722	3			Y	-0-					39
09	7800	X	7588	-0-	-212	-0-	7588	3			Y	-0-					39
10	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	7780	3			Y	-0-	24	1			15
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	5893	3			Y	-0-					15
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	Y	2	21	1	2	8	17
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					17
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	8			17
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					17
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1001	3	10	9	Y	9	4	8			22
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	Y	2	2	8			22
07	1054	X	976	-0-	-78	-0-	976	3			Y	-0-					22
08	1054	X	943	-0-	-111	-0-	943	3			Y	-0-					22
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	613	3			Y	-0-					22
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	14	1			9
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					9
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7192	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	393	1	6234	3	Y	45	75	1			174
							50	9									
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	344	1	4896	3	Y	2					176
							2	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	3	Y	17	70	1			123
							19	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	280	1	4487	3	Y	18					141
							20	9									
05	8339	X	5114	-0-	-3225	-0-	162	1	4898	3	Y	49	68	1	1	8	121
							54	9									
06	6450	X	4509	-0-	-1941	-0-	226	1	4257	3	Y	24					145
							26	9									
07	5611	X	4419	-0-	-1192	-0-	179	1	4237	3	Y	3	65	1			83
							3	9									
08	5115	X	4188	-0-	-927	-0-	4177	3	11	9	Y	10					93
09	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	252	1	4245	3	Y	21					114
							23	9									
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	237	1	8255	3	Y	52					166
							57	9									
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	260	1	8801	3	Y	14	66	1			114
							15	9									
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	267	1	11565	3	Y	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 73,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	197	1	6976	3	Y	-0-	1	1			1
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	190	1	6744	3	Y	-0-					1
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	254	1	6960	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	187	1	5969	3	Y	-0-					1
05	7812	X	6310	-0-	-1502	-0-	108	1	6201	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	7170	X	6615	-0-	-555	-0-	151	1	6463	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7409	X	6482	-0-	-927	-0-	119	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	7110	-0-	-113	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6517	-0-	-83	-0-	168	1	6349	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	3117	-0-	-3703	-0-	158	1	2959	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	1087	-0-	-5783	-0-	173	1	914	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8304	-0-	-1461	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	6151	-0-	-4199	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6643	-0-	-4052	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	6209	-0-	-4486	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6211	-0-	-1829	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6082	-0-	-2226	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5822	-0-	-598	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3141	3	6	9	Y	5	5	8			52
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	52	1			-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3141	3	6	9	Y	5					5
06	5160	X	758	-0-	-4402	-0-	756	3	2	9	Y	2					7
07	5332	X	638	-0-	-4694	-0-	601	3	37	9	Y	34					41
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					41
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	2					43
10	3162	X	719	-0-	-2443	-0-	710	3	9	9	Y	8	49	1			2
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3877	3	4	9	Y	4					6
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	3	8			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	8			49
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	113	84	1	2	8	76
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	2	8			101
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	48	51	1	2	8	96
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12					108
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	430	1	244	3	Y	27	94	1			41
							30	9									
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	202	1	110	3	Y	6					47
							7	9									
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					54
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	4	37	1			21
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	143	1	72	3	Y	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8594	3	33	9	Y	30	22	1			68
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10126	3	24	9	Y	22	24	1	3	8	63
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9924	3	42	9	Y	38	25	1	3	8	73
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8389	3	6	9	Y	5	19	1	3	8	56
05	10850	X	8832	-0-	-2018	-0-	8807	3	25	9	Y	23	22	1	2	8	55
06	10500	X	8741	-0-	-1759	-0-	8669	3	72	9	Y	65	24	1	3	8	93
07	10850	X	8921	-0-	-1929	-0-	8912	3	9	9	Y	8	38	1			63
08	9951	X	7306	-0-	-2645	-0-	7294	3	12	9	Y	11	32	1			42
09	8730	X	6396	-0-	-2334	-0-	6393	3	3	9	Y	3	17	1			28
10	9021	X	5016	-0-	-4005	-0-	5005	3	11	9	Y	10	17	1			21
11	8730	X	6802	-0-	-1928	-0-	6799	3	3	9	Y	3	10	1			14
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	3	3	9	Y	3	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 93,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	283	1	8692	3	Y	37	53	1			52
							41	9									
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	262	1	7900	3	Y	42	48	1			46
							46	9									
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	275	1	8095	3	Y	29	25	1			50
							32	9									
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	266	1	8051	3	Y	12	36	1			26
							13	9									
05	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	282	1	8500	3	Y	18	14	1			30
							20	9									
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	270	1	8532	3	Y	21	14	1			37
							23	9									
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	294	1	9460	3	Y	13	18	1			32
							14	9									
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	282	1	9045	3	Y	6	14	1			24
							7	9									
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	270	1	9291	3	Y	5	10	1			19
							6	9									
10	9765	X	9008	-0-	-757	-0-	270	1	8719	3	Y	17	14	1			22
							19	9									
11	9450	X	8780	-0-	-670	-0-	273	1	8495	3	Y	11	8	1			25
							12	9									
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	324	1	3535	3	Y	7	18	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 101,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9649	3	207	9	N	188	183	1			214
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8832	3	207	9	N	188	185	1	3	8	214
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9212	3	164	9	N	149	193	1	6	8	164
04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8932	3	195	9	N	177	182	1	3	8	156
05	10819	X	9129	-0-	-1690	-0-	8979	3	150	9	N	136	6	8			286
06	10470	X	8875	-0-	-1595	-0-	8711	3	164	9	N	149	358	1	5	8	72
07	10478	X	9062	-0-	-1416	-0-	8894	3	168	9	N	153	3	8			222
08	10137	X	8894	-0-	-1243	-0-	8731	3	163	9	N	148	178	1			192
09	9570	X	7476	-0-	-2094	-0-	7450	3	26	9	N	24	158	1			58
10	9734	X	8603	-0-	-1131	-0-	8483	3	120	9	N	109					167
11	9420	X	7949	-0-	-1471	-0-	7825	3	124	9	N	113	179	1	4	8	97
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7406	3	151	9	N	137					234

TOTAL GAS PROD: 104,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	2697	3	Y	23	33	1			79
							25	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	287	1	3549	3	Y	1					80
							1	9									
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	381	1	4653	3	Y	6	32	1			54
							7	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	279	1	4479	3	Y	6					60
							7	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	161	1	4214	3	Y	19	29	1	1	8	49
							21	9									
06	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	226	1	4457	3	Y	9	1	8			57
							10	9									
07	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	179	1	4091	3	Y	2	26	1			33
							2	9									
08	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4173	3	2	9	Y	2					35
09	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	252	1	4055	3	Y	5					40
							6	9									
10	4836	X	2198	-0-	-2638	-0-	239	1	1944	3	Y	14					54
							15	9									
11	4680	X	2753	-0-	-1927	-0-	260	1	2485	3	Y	7	22	1			39
							8	9									
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	267	1	65	3	Y	5					44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	365	1	9899	3	Y	-0-					1
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	358	1	9157	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	283	1	10103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	388	1	9451	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	10242	-0-	-236	-0-	433	1	9808	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9840	X	8995	-0-	-845	-0-	306	1	8689	3	Y	-0-					-0-
07	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	163	1	10319	3	Y	-0-					-0-
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	122	1	10731	3	Y	-0-					-0-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	99	1	10113	3	Y	-0-					-0-
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	13	1	10627	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	61	1	10277	3	Y	-0-					-0-
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10927	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 122,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3557	3	15	9	Y	14	36	1			97
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10193	3	8	9	Y	7	32	1			72
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10397	3	46	9	Y	42	31	1			83
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12684	3	3	9	Y	3	54	1			32
05	19189	X	8671	-0-	-10518	-0-	8664	3	7	9	Y	6					38
06	20100	X	14198	-0-	-5902	-0-	14141	3	57	9	Y	52					90
07	20770	X	14196	-0-	-6574	-0-	14178	3	18	9	Y	16	34	1			72
08	20770	X	16284	-0-	-4486	-0-	16267	3	17	9	Y	15	35	1			52
09	23160	X	11572	-0-	-11588	-0-	11543	3	29	9	Y	26	38	1			40
10	23932	X	12724	-0-	-11208	-0-	12724	3			Y	-0-	21	1			19
11	24720	X	12284	-0-	-12436	-0-	12282	3	2	9	Y	2	1	8			20
12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11586	3	7	9	Y	6	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 138,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	113	1	4320	3	Y	-0-					1
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	175	1	4470	3	Y	-0-					1
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	267	1	6002	3	Y	-0-					1
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5402	3	Y	-0-					1
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	101	1	5513	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	6060	X	5064	-0-	-996	-0-	143	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4891	-0-	-1371	-0-	116	1	4775	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	4766	-0-	-1496	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	4326	-0-	-1254	-0-	222	1	4104	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	201	1	3938	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	224	1	4051	3	Y	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	262	1	5443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	330	1	4861	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	306	1	4150	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	321	1	4320	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	308	1	4302	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	5704	X	5229	-0-	-475	-0-	329	1	4900	3	Y	-0-	1	1			1
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	315	1	4998	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	333	1	5025	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	305	1	3895	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5310	X	2218	-0-	-3092	-0-	291	1	1927	3	Y	-0-	1	1			1
10	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	312	1	5073	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	299	1	4890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	307	1	4462	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7145	3	17	9	N	15	1	8			186
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					186
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7225	3	4	9	N	4	1	8			189
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					189
05	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	6574	3	4	9	N	4	1	8			192
06	6990	X	6288	-0-	-702	-0-	6226	3	62	9	N	56	1	8			247
07	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	6645	3	1	9	N	1	178	1			70
08	7223	X	6726	-0-	-497	-0-	6714	3	12	9	N	11					81
09	6810	X	6021	-0-	-789	-0-	6021	3			N	-0-					81
10	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	6026	3	18	9	N	16					97
11	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	5381	3	15	9	N	14					111
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 78,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	342	1	8760	3	Y	50	81	1			188
							55	9									
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	185	1	6284	3	Y	2					190
							2	9									
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	284	1	6175	3	Y	24	76	1			138
							26	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	221	1	5696	3	Y	29					167
							32	9									
05	9145	X	6227	-0-	-2918	-0-	106	1	6052	3	Y	63	81	1	1	8	148
							69	9									
06	8850	X	5663	-0-	-3187	-0-	166	1	5450	3	Y	43	1	8			190
							47	9									
07	6913	X	5774	-0-	-1139	-0-	131	1	5634	3	Y	8	86	1			112
							9	9									
08	6479	X	5519	-0-	-960	-0-	5505	3	14	9	Y	13					125
09	6030	X	5819	-0-	-211	-0-	246	1	5528	3	Y	41					166
							45	9									
10	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	209	1	5737	3	Y	78					244
							86	9									
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	238	1	5751	3	Y	25	98	1			171
							28	9									
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	256	1	5454	3	Y	14					185
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 74,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

01	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
02	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
03	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
04	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	11700	-0-	-8698	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	10949	-0-	-9061	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9538	-0-	-11139	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	7078	-0-	-13599	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	7449	-0-	-11901	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7195	-0-	-4492	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5653	-0-	-5297	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,958 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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	591	1	3159	3	Y	-0-					13
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	404	1	6611	3	Y	-0-					13
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	263	1	7738	3	Y	-0-	4	1			9
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	263	1	8583	3	Y	-0-					9
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	268	1	9348	3	Y	-0-	3	1			6
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	182	1	8407	3	Y	-0-					6
07	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	225	1	8357	3	Y	10	2	1			14
							11	9									
08	9610	X	6269	-0-	-3341	-0-	208	1	6058	3	Y	3					17
							3	9									
09	9300	X	5602	-0-	-3698	-0-	313	1	5287	3	Y	2					19
							2	9									
10	9610	X	7629	-0-	-1981	-0-	256	1	7372	3	Y	1	6	1			14
							1	9									
11	8580	X	5822	-0-	-2758	-0-	349	1	5470	3	Y	3					17
							3	9									
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	Y	2	6	1			13

TOTAL GAS PROD: 87,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	392	1	11955	3	Y	-0-					68
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	281	1	9521	3	Y	4					72
							4	9									
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	214	1	10311	3	Y	2	23	1			51
							2	9									
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	219	1	9504	3	Y	2					53
							2	9									
05	12710	X	10595	-0-	-2115	-0-	299	1	10292	3	Y	4	17	1			40
							4	9									
06	11940	X	7110	-0-	-4830	-0-	293	1	6817	3	Y	-0-					40
07	10540	X	5927	-0-	-4613	-0-	326	1	5590	3	Y	10	15	1			35
							11	9									
08	10602	X	5463	-0-	-5139	-0-	424	1	5031	3	Y	7					42
							8	9									
09	10260	X	6391	-0-	-3869	-0-	465	1	5920	3	Y	5					47
							6	9									
10	10602	X	6335	-0-	-4267	-0-	351	1	5983	3	Y	1	14	1			34
							1	9									
11	7110	X	6122	-0-	-988	-0-	417	1	5702	3	Y	3					37
							3	9									
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7309	3	2	9	Y	2	13	1			26

TOTAL GAS PROD: 97,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	539	1	1988	3	Y	-0-					18
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	387	1	5621	3	Y	12					30
							13	9									
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	294	1	2291	3	Y	5	10	1			25
							6	9									
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	301	1	5559	3	Y	5					30
							6	9									
05	6448	X	4958	-0-	-1490	-0-	411	1	4539	3	Y	7	10	1			27
							8	9									
06	6240	X	2252	-0-	-3988	-0-	440	1	1812	3	Y	-0-					27
07	6448	X	2343	-0-	-4105	-0-	439	1	1893	3	Y	10	10	1			27
							11	9									
08	6076	X	2419	-0-	-3657	-0-	525	1	1880	3	Y	13					40
							14	9									
09	5880	X	2663	-0-	-3217	-0-	611	1	2046	3	Y	5					45
							6	9									
10	4960	X	2287	-0-	-2673	-0-	267	1	2020	3	Y	-0-	14	1			31
11	2340	X	1842	-0-	-498	-0-	336	1	1506	3	Y	-0-					31
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 38,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	805	1	4800	3	Y	2	32	1			46
							2	9									
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	723	1	5118	3	Y	29	4	8			71
							32	9									
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	569	1	5428	3	Y	8	43	1			36
							9	9									
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	406	1	5678	3	Y	19					55
							21	9									
05	6262	X	3501	-0-	-2761	-0-	524	1	2968	3	Y	8					63
							9	9									
06	6060	X	3104	-0-	-2956	-0-	365	1	2713	3	Y	24	43	1			44
							26	9									
07	6324	X	3823	-0-	-2501	-0-	483	1	3317	3	Y	21					65
							23	9									
08	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	705	1	4968	3	Y	13	51	1			27
							14	9									
09	6120	X	2149	-0-	-3971	-0-	373	1	1768	3	Y	7					34
							8	9									
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	28					62
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	15					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	377	1 4 9	2719	3	Y	4	5	1			5
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	350	1 4 9	2761	3	Y	4	5	1			4
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	367	1 3 9	2666	3	Y	3	2	1			5
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	352	1 2 9	2944	3	Y	2	4	1			3
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	3057	3	Y	2	2	1			3
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	3460	3	Y	2	1	1			4
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	340	1 2 9	2919	3	Y	2	2	1			4
08	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	306	1 2 9	2687	3	Y	2	2	1			4
09	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	292	1 1 9	2740	3	Y	1	2	1			3
10	3937	X	2511	-0-	-1426	-0-	336	1 1 9	2174	3	Y	1	2	1			2
11	3810	X	2921	-0-	-889	-0-	368	1 2 9	2551	3	Y	2	1	1			3
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	4164	3	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	24115	2			N	-0-					-0-
02	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	151	-0-	-27718	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	668	-0-	-22672	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	4823	-0-	-15451	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5756	-0-	-2149	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	55	-0-	-28496	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	69	-0-	-22221	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14	-0-	-15114	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	15	-0-	-1969	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	600	X	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					81
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	26	1			62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	23	1			59
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	29					88
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	17					105
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	33	1			84
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	38	1			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 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	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
03	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8957	-0-	-1087	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7962	-0-	-1758	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8102	-0-	-1942	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7961	-0-	-1429	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37041	X	37041	-0-	-0-	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
02	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
03	40845	X	40845	-0-	-0-	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
04	36461	X	36461	-0-	-0-	-0-	36461	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	35245	-0-	-4962	-0-	35245	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	36050	-0-	-3490	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
07	41057	X	41057	-0-	-0-	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
08	40858	X	40165	-0-	-693	-0-	40165	2			N	-0-					-0-
09	36547	X	36547	-0-	-0-	-0-	36547	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	35297	-0-	-5747	-0-	35297	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	35802	-0-	-3918	-0-	35802	2			N	-0-					-0-
12	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	32228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	13	-0-	-12046	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 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	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
02	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
03	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	29695	2			N	-0-					-0-
04	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
05	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	24423	-0-	-4317	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	23481	-0-	-6217	-0-	23481	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	25281	-0-	-5068	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	27406	-0-	-1964	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	29630	-0-	-719	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
11	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
12	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7674	3	73	9	Y	66	90	1			108
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4879	3	40	9	Y	36	59	1			85
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4528	3	69	9	Y	63	79	1	1	8	68
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6353	3	48	9	Y	44	23	1			89
05	12028	X	6500	-0-	-5528	-0-	6449	3	51	9	Y	46	73	1	2	8	60
06	9450	X	6642	-0-	-2808	-0-	6610	3	32	9	Y	29	27	1			62
07	10106	X	7025	-0-	-3081	-0-	6982	3	43	9	Y	39	27	1			74
08	10106	X	6932	-0-	-3174	-0-	6870	3	62	9	Y	56	49	1			81
09	9780	X	7571	-0-	-2209	-0-	7381	3	190	9	Y	173	39	1	1	8	214
10	9951	X	7478	-0-	-2473	-0-	7251	3	227	9	Y	206	93	1			327
11	9630	X	5875	-0-	-3755	-0-	5821	3	54	9	Y	49	124	1			252
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	31	9	Y	28	169	1			111

TOTAL GAS PROD: 72,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	748	1	1724	3	Y	-0-					89
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	513	1	997	3	Y	15					104
							17	9									
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	393	1	923	3	Y	11	33	1			82
							12	9									
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	403	1	975	3	Y	27					109
							30	9									
05	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	548	1	1602	3	Y	25	35	1			99
							28	9									
06	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	484	1	1480	3	Y	-0-					99
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	560	1	1407	3	Y	-0-	36	1			63
08	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	367	1	1119	3	Y	-0-					63
09	2100	X	1549	-0-	-551	-0-	663	1	886	3	Y	-0-					63
10	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	725	1	1138	3	Y	-0-	19	1			44
11	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	669	1	1134	3	Y	-0-					44
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-	15	1			29

TOTAL GAS PROD: 23,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19485	3			Y	-0-					164
02	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	185	1	12335	3	Y	95					259
							105	9									
03	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	159	1	14787	3	Y	50	82	1			227
							55	9									
04	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	161	1	12156	3	Y	63					290
							69	9									
05	19902	X	10774	-0-	-9128	-0-	225	1	10469	3	Y	73	93	1			270
							80	9									
06	18870	X	11026	-0-	-7844	-0-	188	1	10838	3	Y	-0-					270
07	15004	X	13561	-0-	-1443	-0-	28	1	13489	3	Y	40	99	1			211
							44	9									
08	15004	X	14196	-0-	-808	-0-	36	1	14095	3	Y	59					270
							65	9									
09	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	72	1	13334	3	Y	33					303
							36	9									
10	13547	X	12125	-0-	-1422	-0-	123	1	11974	3	Y	25	94	1			234
							28	9									
11	13740	X	13388	-0-	-352	-0-	64	1	13273	3	Y	46					280
							51	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4392	3	45	9	Y	41	100	1			221

TOTAL GAS PROD: 152,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	Y	4	26	1			64
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	21	1			44
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	379	3	18	9	Y	16	19	1	1	8	40
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	27	1			14
05	9889	X	233	-0-	-9656	-0-	229	3	4	9	Y	4	3	8			15
06	9570	X	5935	-0-	-3635	-0-	5929	3	6	9	Y	5					20
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10665	3	51	9	Y	46	8	1			58
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12597	3	10	9	Y	9	28	1			39
09	10740	X	9989	-0-	-751	-0-	9913	3	76	9	Y	69	28	1			80
10	11098	X	10728	-0-	-370	-0-	10726	3	2	9	Y	2	42	1			40
11	10740	X	10356	-0-	-384	-0-	10347	3	9	9	Y	8	1	8			47
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11192	3	14	9	Y	13	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 72,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	727	1	443	3	Y	1					7
							1	9									
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	763	1	221	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	621	1	165	3	Y	4	2	8			11
							4	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1	2	8	5
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	4	2	8			7
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	8	4	1	2	8	9
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					10
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29	9	1			30
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	8					38
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	19					57
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	39	1			32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2120	3	23	9	Y	21	3	8			23
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5756	3	131	9	Y	119	127	1			15
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					15
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			Y	-0-					15
05	7130	X	4310	-0-	-2820	-0-	4308	3	2	9	Y	2					17
06	6090	X	2269	-0-	-3821	-0-	2268	3	1	9	Y	1					18
07	6293	X	4739	-0-	-1554	-0-	4738	3	1	9	Y	1					19
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6845	3	2	9	Y	2					21
09	5280	X	3695	-0-	-1585	-0-	3692	3	3	9	Y	3					24
10	4743	X	4482	-0-	-261	-0-	4476	3	6	9	Y	5	28	1			1
11	6630	X	5599	-0-	-1031	-0-	5599	3			Y	-0-					1
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 52,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	278	1	7053	3	Y	-0-					25
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	185	1	5645	3	Y	-0-					25
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	325	1	6256	3	Y	1					26
							1	9									
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	387	1	6179	3	Y	-0-					26
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	324	1	8163	3	Y	-0-					26
06	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	341	1	8954	3	Y	-0-					26
07	6789	X	5551	-0-	-1238	-0-	400	1	5151	3	Y	-0-					26
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					26
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	4	1			22
10	9610	X	245	-0-	-9365	-0-	226	1	19	3	Y	-0-					22
11	9300	X	330	-0-	-8970	-0-	126	1	204	3	Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1519	-0-	-0-	-0-	424	1 7 9	1088	3	Y	6	8	1			9
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	393	1 8 9	1256	3	Y	7	8	1			8
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	413	1 10 9	1600	3	Y	9	4	1			13
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	396	1 7 9	189	3	Y	6	10	1			9
05	1767	X	984	-0-	-783	-0-	423	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			9
06	1950	X	1689	-0-	-261	-0-	405	1 7 9	1277	3	Y	6	4	1			11
07	2015	X	544	-0-	-1471	-0-	379	1 6 9	159	3	Y	5	5	1			11
08	2015	X	384	-0-	-1631	-0-	329	1 4 9	51	3	Y	4	5	1			10
09	1680	X	381	-0-	-1299	-0-	315	1 2 9	64	3	Y	2	4	1			8
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	469	1 7 9	1514	3	Y	6	6	1			8
11	1680	X	1544	-0-	-136	-0-	460	1 4 9	1080	3	Y	4	3	1			9
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	455	1 4 9	267	3	Y	4	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	296	1 37 9	14902	3	Y	34					110
02	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	328	1 52 9	13547	3	Y	47	2	8			155
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	294	1 51 9	14269	3	Y	46	2	8			199
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	399	1 267 9	13316	3	Y	243	275	1	2	8	165
05	15531	X	13921	-0-	-1610	-0-	437	1 91 9	13393	3	Y	83	2	8			246
06	14730	X	12644	-0-	-2086	-0-	256	1 134 9	12254	3	Y	122	126	1	2	8	240
07	14880	X	12219	-0-	-2661	-0-	71	1 44 9	12104	3	Y	40					280
08	14601	X	10332	-0-	-4269	-0-	63	1 28 9	10241	3	Y	25	245	1			60
09	13980	X	11027	-0-	-2953	-0-	94	1 17 9	10916	3	Y	15					75
10	13919	X	11440	-0-	-2479	-0-	150	1 40 9	11250	3	Y	36					111
11	12630	X	10822	-0-	-1808	-0-	117	1 22 9	10683	3	Y	20	76	1			55
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	78	1 25 9	10313	3	Y	23					78

TOTAL GAS PROD: 150,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	330	1	3599	3	Y	26	28	1			33
							29	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	306	1	3166	3	Y	25	30	1			28
							28	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	321	1	2961	3	Y	29	15	1			42
							32	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	308	1	2186	3	Y	14	31	1			25
							15	9									
05	3968	X	2127	-0-	-1841	-0-	329	1	1783	3	Y	14	13	1			26
							15	9									
06	3840	X	2436	-0-	-1404	-0-	315	1	2106	3	Y	14	12	1			28
							15	9									
07	3751	X	2377	-0-	-1374	-0-	344	1	2018	3	Y	14	14	1			28
							15	9									
08	3317	X	885	-0-	-2432	-0-	354	1	518	3	Y	12	13	1			27
							13	9									
09	2520	X	1467	-0-	-1053	-0-	361	1	1098	3	Y	7	12	1			22
							8	9									
10	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	379	1	1517	3	Y	19	16	1			25
							21	9									
11	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	368	1	1571	3	Y	19	10	1			34
							21	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	374	1	1032	3	Y	12	24	1			22
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6932	-0-	-268	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	4768	-0-	-4098	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	176	-0-	-8690	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-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: 41,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 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	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11425	-0-	-1316	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
07	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
09	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
10	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14855	-0-	-865	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
03	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
04	26491	X	26491	-0-	-0-	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	18556	-0-	-5996	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	11969	-0-	-13831	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25634	-0-	-1739	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	24121	-0-	-3252	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	23525	-0-	-2965	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	23731	-0-	-1906	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	23047	-0-	-1763	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
12	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3181	-0-	-1259	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3495	-0-	-1093	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	412	-0-	-4021	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1370	-0-	-2410	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	53	-0-	-3337	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	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
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

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	6878	X	6878	-0-		-0-	-0-	594	1	6281	3	Y	3	3	8			29
								3	9									
02	5676	X	5676	-0-		-0-	-0-	460	1	5216	3	Y	-0-					29
03	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	409	1	4115	3	Y	2	2	8			29
								2	9									
04	6217	X	6217	-0-		-0-	-0-	415	1	5801	3	Y	1	1	8			29
								1	9									
05	7161	X	6405	-0-		-756	-0-	356	1	6045	3	Y	4	4	8			29
								4	9									
06	6660	X	3787	-0-		-2873	-0-	214	1	3570	3	Y	3	3	8			29
								3	9									
07	6417	X	4346	-0-		-2071	-0-	3	1	4343	3	Y	-0-					29
08	6417	X	252	-0-		-6165	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					29
09	6210	X	2000	-0-		-4210	-0-	566	1	1434	3	Y	-0-					29
10	6417	X	2794	-0-		-3623	-0-	606	1	2188	3	Y	-0-					29
11	4200	X	2714	-0-		-1486	-0-	674	1	2040	3	Y	-0-					29
12	1027	X	1027	-0-		-0-	-0-	629	1	398	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 46,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	3	8			28
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
03	1148	X	1148	-0-		-0-	-0-	578	1	560	3	Y	9	2	8			35
								10	9									
04	1281	X	1281	-0-		-0-	-0-	520	1	761	3	Y	-0-					35
05	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					Y	8	7	8			36
06	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					Y	4	4	8			36
07	2077	X	159	-0-		-1918	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					36
08	2077	X	141	-0-		-1936	-0-	37	1	104	3	Y	-0-					36
09	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	-0-					36
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					36
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	500	1	6000	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	443	1	5349	3	Y	-0-					49
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	475	1	6295	3	Y	63	1	8			111
							69	9									
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	443	1	4673	3	Y	3					114
							3	9									
05	6882	X	4807	-0-	-2075	-0-	401	1	4387	3	Y	17	4	8			127
							19	9									
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	273	1	7011	3	Y	11	3	8			135
							12	9									
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2	1	7737	3	Y	-0-					135
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	17	1	8175	3	Y	-0-					135
09	7290	X	6678	-0-	-612	-0-	511	1	6167	3	Y	-0-					135
10	7750	X	6739	-0-	-1011	-0-	627	1	6112	3	Y	-0-					135
11	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	484	1	7201	3	Y	-0-					135
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	359	1	8518	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 82,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	478	1	5579	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	488	1	4823	3	Y	-0-					42
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	403	1	5197	3	Y	-0-					42
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	369	1	5033	3	Y	-0-					42
05	6045	X	5145	-0-	-900	-0-	480	1	4665	3	Y	-0-					42
06	5850	X	4381	-0-	-1469	-0-	318	1	4063	3	Y	-0-					42
07	5673	X	1798	-0-	-3875	-0-	313	1	1475	3	Y	9					51
							10	9									
08	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	561	1	4528	3	Y	-0-	9	1			42
09	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	500	1	4566	3	Y	-0-					42
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	721	1	4677	3	Y	-0-					42
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	639	1	4436	3	Y	-0-					42
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	1847	1	3217	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 59,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	383	1	5914	3	Y	3	81	1			48
							3	9									
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	472	1	7104	3	Y	69					117
							76	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	476	1	8443	3	Y	68	98	1			87
							75	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	409	1	8015	3	Y	146					233
							161	9									
05	8184	X	4073	-0-	-4111	-0-	221	1	3815	3	Y	34	98	1			169
							37	9									
06	8700	X	4219	-0-	-4481	-0-	452	1	3699	3	Y	62					231
							68	9									
07	8990	X	8743	-0-	-247	-0-	464	1	8277	3	Y	2	191	1			42
							2	9									
08	8990	X	8865	-0-	-125	-0-	350	1	8451	3	Y	58					100
							64	9									
09	8580	X	1505	-0-	-7075	-0-	368	1	1038	3	Y	90					190
							99	9									
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	142	1			48
11	8580	X	1976	-0-	-6604	-0-	824	1	1063	3	Y	81					129
							89	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					199

TOTAL GAS PROD: 60,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12766	-0-	-1835	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13366	-0-	-404	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10944	-0-	-1859	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9933	-0-	-2808	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	8950	-0-	-4430	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	9516	-0-	-4310	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10618	-0-	-2762	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
12	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 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	66454	X	66454	-0-	-0-	-0-	66454	2			N	-0-					-0-
02	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
03	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
04	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-
05	50592	X	33964	-0-	-16628	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
06	48960	X	33772	-0-	-15188	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	27020	-0-	-16256	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	28837	-0-	-6503	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	29466	-0-	-4734	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	23547	-0-	-11359	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	17262	-0-	-16518	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,682 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

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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		72	1	3148	3	Y	9	26	1			22
								10	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		117	1	2531	3	Y	38	32	1			28
								42	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-		211	1	2923	3	Y	30	31	1			27
								33	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		288	1	2546	3	Y	25	31	1			21
								28	9									
05	5704	X	2799	-0-	-2905	-0-		352	1	2413	3	Y	31	27	1			25
								34	9									
06	3120	X	2337	-0-	-783	-0-		331	1	1967	3	Y	35	17	1			43
								39	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-		289	1	3279	3	Y	20	22	1			41
								22	9									
08	3162	X	2686	-0-	-476	-0-		286	1	2400	3	Y	-0-	27	1			14
09	2850	X	367	-0-	-2483	-0-		296	1	52	3	Y	17	7	1			24
								19	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	12	21	1			15
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-						Y	2	10	1			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-		66	1	3974	3	Y	9	33	1			26
								10	9									
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-		123	1	2248	3	Y	22	32	1			16
								24	9									
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		230	1	2009	3	Y	13	17	1			12
								14	9									
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-		312	1	1675	3	Y	13	14	1			11
								14	9									
05	7068	X	2685	-0-	-4383	-0-		359	1	2308	3	Y	16	14	1			13
								18	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-		269	1	3961	3	Y	20	9	1			24
								22	9									
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-		234	1	5153	3	Y	19	12	1			31
								21	9									
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-		253	1	5661	3	Y	25	21	1			35
								28	9									
09	4260	X	3051	-0-	-1209	-0-		249	1	2791	3	Y	10	19	1			26
								11	9									
10	5394	X	2848	-0-	-2546	-0-		30	1	2797	3	Y	19	23	1			22
								21	9									
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-						Y	2	14	1			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	963	1	1791	3	N	-0-					99
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	906	1	1398	3	N	-0-					99
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	920	1	1865	3	N	1					100
							1	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	890	1	1761	3	N	-0-					100
05	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	950	1	1675	3	N	-0-					100
06	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	913	1	1518	3	N	-0-					100
07	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	951	1	1349	3	N	-0-					100
08	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	962	1	1315	3	N	-0-					100
09	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	913	1	1213	3	N	-0-					100
10	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	957	1	1308	3	N	1	73	1			28
							1	9									
11	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	937	1	1133	3	N	-0-					28
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	947	1	1061	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	1	7576	3	Y	47	42	1	3	8	56
							52	9									
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	337	1	5422	3	Y	-0-					56
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	388	1	6733	3	Y	2	56	1	2	8	-0-
							2	9									
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	518	1	8356	3	Y	9					9
							10	9									
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	457	1	9584	3	Y	23	5	8			27
							25	9									
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	391	1	9537	3	Y	4					31
							4	9									
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	439	1	10095	3	Y	-0-					31
08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	531	1	10677	3	Y	-0-	8	1			23
09	9930	X	7754	-0-	-2176	-0-	649	1	7105	3	Y	-0-					23
10	10540	X	6324	-0-	-4216	-0-	971	1	5353	3	Y	-0-					23
11	10860	X	6410	-0-	-4450	-0-	779	1	5630	3	Y	1					24
							1	9									
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	418	1	5785	3	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 98,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 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	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10642	3	101	9	Y	92	56	1			119
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8949	3	63	9	Y	57	65	1	3	8	108
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7730	3	102	9	Y	93	101	1			100
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4705	3	40	9	Y	36	34	1			102
05	13082	X	2942	-0-	-10140	-0-	2924	3	18	9	Y	16	83	1			35
06	12660	X	2666	-0-	-9994	-0-	2655	3	11	9	Y	10	16	1			29
07	11966	X	7389	-0-	-4577	-0-	7383	3	6	9	Y	5	13	1			21
08	9455	X	8379	-0-	-1076	-0-	8346	3	33	9	Y	30	14	1			37
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8092	3	12	9	Y	11	18	1			30
10	10013	X	8983	-0-	-1030	-0-	8971	3	12	9	Y	11	13	1			28
11	11310	X	7930	-0-	-3380	-0-	7887	3	43	9	Y	39	10	1			57
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4922	3	25	9	Y	23	38	1			42

TOTAL GAS PROD: 83,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					88
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	28					116
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5					121
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	28					149
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					149
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	18					167
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	33					200
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11					211
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	145	1			76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	218	1	10055	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	2791	-0-	-5759	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	2326	-0-	-6509	-0-	224	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	1632	-0-	-8298	-0-	169	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	1585	-0-	-6723	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	2119	-0-	-4841	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
08	1581	X	241	-0-	-1340	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	184	-0-	-1946	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	226	-0-	-2130	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	150	-0-	-2130	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20292	-0-	-2028	-0-	20291	3	1	9	Y	1	107	1			99
02	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19230	3	30	9	Y	27					126
03	19716	X	15713	-0-	-4003	-0-	15677	3	36	9	Y	33	4	8			155
04	19650	X	16941	-0-	-2709	-0-	16898	3	43	9	Y	39	92	1	2	8	100
05	20584	X	15668	-0-	-4916	-0-	15626	3	42	9	Y	38	5	8			133
06	19920	X	13848	-0-	-6072	-0-	13842	3	6	9	Y	5	78	1	3	8	57
07	20584	X	14114	-0-	-6470	-0-	14096	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	57
08	17515	X	14207	-0-	-3308	-0-	14207	3			Y	-0-					57
09	16950	X	13803	-0-	-3147	-0-	13799	3	4	9	Y	4	1	8			60
10	15655	X	14798	-0-	-857	-0-	14722	3	76	9	Y	69					129
11	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14423	3	8	9	Y	7	1	8			135
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14230	3	15	9	Y	14	1	8			148

TOTAL GAS PROD: 187,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5112	3	21	9	Y	19	13	1			47
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6597	3	7	9	Y	6	16	1			37
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7205	3	65	9	Y	59	16	1	1	8	79
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6673	3	13	9	Y	12	52	1			39
05	15841	X	5051	-0-	-10790	-0-	5044	3	7	9	Y	6					45
06	16830	X	1825	-0-	-15005	-0-	1819	3	6	9	Y	5					50
07	17391	X	2499	-0-	-14892	-0-	2490	3	9	9	Y	8	19	1			39
08	17391	X	1812	-0-	-15579	-0-	1812	3			Y	-0-	19	1			20
09	16410	X	1138	-0-	-15272	-0-	1134	3	4	9	Y	4	15	1			9
10	14136	X	1615	-0-	-12521	-0-	1615	3			Y	-0-	5	1			4
11	13680	X	7072	-0-	-6608	-0-	7049	3	23	9	Y	21					25
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7707	3	72	9	Y	65					90

TOTAL GAS PROD: 54,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12016	3	109	9	Y	99	148	1			169
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11248	3	68	9	Y	62	91	1			140
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12160	3	136	9	Y	124	131	1	5	8	128
04	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13244	3	77	9	Y	70	43	1	1	8	154
05	17639	X	14142	-0-	-3497	-0-	14058	3	84	9	Y	76	126	1	1	8	103
06	13500	X	8143	-0-	-5357	-0-	8110	3	33	9	Y	30	47	1			86
07	15066	X	64	-0-	-15002	-0-	46	3	18	9	Y	16	38	1			64
08	15345	X	272	-0-	-15073	-0-	227	3	45	9	Y	41	42	1			63
09	14850	X	5	-0-	-14845	-0-	4	3	1	9	Y	1	30	1			34
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	1	15	1			20
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	26	7	1			39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1			25

TOTAL GAS PROD: 71,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	5658	3	55	9	Y	50	63	1			113
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5955	3	20	9	Y	18	34	1	1	8	96
03	6355	X	5180	-0-	-1175	-0-	5097	3	83	9	Y	75	71	1			100
04	6150	X	2597	-0-	-3553	-0-	2560	3	37	9	Y	34	43	1			91
05	6634	X	4886	-0-	-1748	-0-	616	1	4211	3	Y	54					145
							59	9									
06	6420	X	3599	-0-	-2821	-0-	578	1	3001	3	Y	18					163
							20	9									
07	6634	X	3136	-0-	-3498	-0-	632	1	2473	3	Y	28	90	1			101
							31	9									
08	5425	X	2503	-0-	-2922	-0-	668	1	1789	3	Y	42	44	1			99
							46	9									
09	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	593	1	3505	3	Y	32	30	1			101
							35	9									
10	4898	X	3694	-0-	-1204	-0-	347	1	3318	3	Y	26	44	1			83
							29	9									
11	3600	X	2867	-0-	-733	-0-	386	1	2453	3	Y	25	41	1			67
							28	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	382	1	2479	3	Y	34	36	1			65
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 47,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8400	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	695	-0-	-1785	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	Y	3					3
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
02	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
05	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	28341	2			N	-0-					-0-
07	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	22651	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19153	-0-	-4066	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	22420	-0-	-5930	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	16976	-0-	-12319	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	17281	-0-	-11069	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12214	X	10750	-0-	-1464	-0-		10747	3	3	9	N	3	3	8			11
02	11426	X	8155	-0-	-3271	-0-		8155	3			N	-0-					11
03	12214	X	5575	-0-	-6639	-0-		5547	3	28	9	N	25	2	8			34
04	11820	X	7905	-0-	-3915	-0-		7902	3	3	9	N	3					37
05	12214	X	8985	-0-	-3229	-0-		8978	3	7	9	N	6	6	8			37
06	11820	X	8016	-0-	-3804	-0-		8012	3	4	9	N	4	4	8			37
07	12214	X	8658	-0-	-3556	-0-		8658	3			N	-0-					37
08	12214	X	4875	-0-	-7339	-0-		4875	3			N	-0-					37
09	11820	X	3272	-0-	-8548	-0-		3272	3			N	-0-					37
10	12214	X	6459	-0-	-5755	-0-		6459	3			N	-0-					37
11	9750	X	791	-0-	-8959	-0-		791	3			N	-0-					37
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		3068	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 76,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

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	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-		19073	2			N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-		15075	2			N	-0-					-0-
03	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-		17014	2			N	-0-					-0-
04	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-		16648	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16815	-0-	-2250	-0-		16815	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17224	-0-	-1226	-0-		17224	2			N	-0-					-0-
07	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-		17714	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16955	-0-	-250	-0-		16955	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15638	-0-	-1582	-0-		15638	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15914	-0-	-1880	-0-		15914	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	14321	-0-	-2899	-0-		14321	2			N	-0-					-0-
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-		13920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	364	X	364	-0-	-0-	-0-		352	3	12	9	Y	11	1	8			69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					80
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-		256	3	8	9	Y	7					87
05	558	X	528	-0-	-30	-0-		518	3	10	9	Y	9					96
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-		526	3	8	9	Y	7					103
07	279	X	167	-0-	-112	-0-		153	3	14	9	Y	13	104	1			12
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-		528	3	15	9	Y	14					26
09	540	X	270	-0-	-270	-0-		260	3	10	9	Y	9					35
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	8	39	1			4
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-						Y	3					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	10342	-0-	-2588	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
08	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7675	-0-	-3095	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	6082	-0-	-8674	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	6540	-0-	-7740	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
02	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
03	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
04	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	16154	-0-	-7592	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	8129	-0-	-14851	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	20960	-0-	-2786	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	22270	-0-	-1135	-0-	22270	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	18019	-0-	-2831	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
10	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19609	-0-	-1931	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
12	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,020 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	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8162	3	8	9	Y	7	4	1			8
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	3	23	9	Y	21	7	1			22
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4572	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	22
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4209	3	4	9	Y	4	12	1			14
05	8432	X	4654	-0-	-3778	-0-	1404	1	3246	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
06	8160	X	5822	-0-	-2338	-0-	341	1	5472	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	561	1	5255	3	Y	-0-	6	1			2
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	531	1	4969	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	5820	X	1709	-0-	-4111	-0-	735	1	973	3	Y	1					1
							1	9									
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	3	1	1			3
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1026	1	7028	3	Y	32	1	1			34
							35	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3419	3	7	9	N	6	1	8			8
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	329	1	2408	3	N	9	3	8			14
							10	9									
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	341	1	5515	3	N	26	4	8			36
							29	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	343	1	2603	3	N	13	1	8			48
							14	9									
05	8215	X	4265	-0-	-3950	-0-	389	1	3863	3	N	12	1	8			59
							13	9									
06	5700	X	4899	-0-	-801	-0-	332	1	4530	3	N	34	1	8			92
							37	9									
07	5890	X	1613	-0-	-4277	-0-	346	1	1242	3	N	23					115
							25	9									
08	5890	X	1652	-0-	-4238	-0-	1646	3	6	9	N	5					120
09	4890	X	1241	-0-	-3649	-0-	1198	3	43	9	N	39					159
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	285	1	5155	3	N	34					193
							37	9									
11	4890	X	4467	-0-	-423	-0-	485	1	3958	3	N	22					215
							24	9									
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	598	1	820	3	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

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	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	330	1	6704	3	Y	59	66	1			77
							65	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	306	1	6211	3	Y	67	71	1			73
							74	9									
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	321	1	6656	3	Y	74	39	1			108
							81	9									
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	308	1	6818	3	Y	43	79	1			72
							47	9									
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	329	1	7196	3	Y	28	37	1			63
							31	9									
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	314	1	6805	3	Y	41	30	1			74
							45	9									
07	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	338	1	6852	3	Y	35	36	1			73
							39	9									
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	327	1	7492	3	Y	28	32	1			69
							31	9									
09	7320	X	7139	-0-	-181	-0-	315	1	6810	3	Y	13	29	1			53
							14	9									
10	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	335	1	7142	3	Y	44	39	1			58
							48	9									
11	7590	X	7223	-0-	-367	-0-	322	1	6846	3	Y	50	23	1			85
							55	9									
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	328	1	8078	3	Y	40	59	1			66
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 88,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9439	-0-	-821	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9649	-0-	-953	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9604	-0-	-998	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9232	-0-	-533	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8377	-0-	-1073	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
02	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
03	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	14659	-0-	-3600	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	14310	-0-	-3360	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13988	-0-	-3155	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14053	-0-	-2749	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13437	-0-	-2463	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13693	-0-	-1094	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13583	-0-	-727	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	INC G-10		1726	-0-	1726	3600	1685	3	41	9	Y	37	29	1			87
02	INC G-10		2079	-0-	2079	5679	2031	3	48	9	Y	44	31	1	3	8	97
03	INC G-10		1729	-0-	1729	7408	1694	3	35	9	Y	32	38	1	2	8	89
04	9114	X	1706	-0-	-7408	-0-	1700	3	6	9	Y	5	23	1	3	8	68
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1524	3	23	9	Y	21	27	1	2	8	60
06	2160	X	1379	-0-	-781	-0-	1334	3	45	9	Y	41	26	1	2	8	73
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1224	3	12	9	Y	11	30	1			54
08	1767	X	1091	-0-	-676	-0-	1073	3	18	9	Y	16	27	1			43
09	1710	X	1017	-0-	-693	-0-	1013	3	4	9	Y	4	17	1			30
10	1550	X	852	-0-	-698	-0-	830	3	22	9	Y	20	19	1			31
11	1380	X	949	-0-	-431	-0-	942	3	7	9	Y	6	15	1			22
12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	729	3	9	9	Y	8	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					10
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					10
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					10
05	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	27	3			Y	-0-					10
06	420	X	15	-0-	-405	-0-	15	3			Y	-0-					10
07	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					1
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15803	-0-	-1557	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14742	-0-	-1285	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14344	-0-	-2456	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	13765	-0-	-3595	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13867	-0-	-2933	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					24
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					26
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	Y	1					27
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			Y	-0-					27
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7037	3	2	9	Y	2					29
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-					29
07	9610	X	1535	-0-	-8075	-0-	1433	3	102	9	Y	93	37	1			85
08	9610	X	89	-0-	-9521	-0-	89	3			Y	-0-					85
09	9300	X	63	-0-	-9237	-0-	43	3	20	9	Y	18					103
10	7037	X	233	-0-	-6804	-0-	67	3	166	9	Y	151					254
11	5730	X	6	-0-	-5724	-0-	6	3			Y	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-2782	-0-	874	1	870	3	Y	-0-					108
02	3741	X	1292	-0-	-2449	-0-	965	1	327	3	Y	-0-	78	1			30
03	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	786	1	1732	3	Y	-0-					30
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1261	1	2410	3	Y	3					33
							3	9									
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	830	1	1989	3	Y	14					47
							15	9									
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					47
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					47
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					47
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					47
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	51					98
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	16					114
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	20					134

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	489	1	10087	3	Y	3					40
							3	9									
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	502	1	8619	3	Y	3	1	8			42
							3	9									
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	431	1	7298	3	Y	17					59
							19	9									
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	603	1	8667	3	Y	-0-					59
05	10571	X	9896	-0-	-675	-0-	557	1	9288	3	Y	46	1	8			104
							51	9									
06	10230	X	9948	-0-	-282	-0-	579	1	9325	3	Y	40					144
							44	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	605	1	10639	3	Y	7	78	1	1	8	72
							8	9									
08	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	629	1	10795	3	Y	7					79
							8	9									
09	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	622	1	10193	3	Y	15	1	8			93
							17	9									
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	594	1	10937	3	Y	18	93	1			18
							20	9									
11	11070	X	10497	-0-	-573	-0-	633	1	9797	3	Y	61	1	8			78
							67	9									
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	608	1	9575	3	Y	32	1	8			109
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 122,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					13
07	341	X	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1	13	1			1
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					1
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2					3
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
11	390	X	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					3
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-10288	-0-	558	1 9	375	3	Y	1	26	1			16
02	2088	X	1666	-0-	-422	-0-	616	1 3 9	1047	3	Y	3					19
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	633	1 6 9	8426	3	Y	5					24
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	468	1 18 9	1892	3	Y	16					40
05	1798	X	559	-0-	-1239	-0-	535	1 2 9	22	3	Y	2					42
06	8760	X	824	-0-	-7936	-0-	698	1 1 9	125	3	Y	1	31	1			12
07	9052	X	741	-0-	-8311	-0-	662	1	79	3	Y	-0-					12
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	1	10	1			3
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					3
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	4					7
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	9					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

01	0	W	7767	-0-	7767	68675	570	1 6 9	7191	3	Y	5	54	1			38
02	73806	X	5131	-0-	-68675	-0-	619	1 8 9	4504	3	Y	7					45
03	10323	X	957	-0-	-9366	-0-	598	1 1 9	358	3	Y	1					46
04	7530	X	5577	-0-	-1953	-0-	392	1 28 9	5157	3	Y	25					71
05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	290	1 13 9	6910	3	Y	12					83
06	7530	X	5427	-0-	-2103	-0-	431	1 1 9	4995	3	Y	1	61	1			23
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	355	1 3 9	6498	3	Y	3					26
08	7192	X	5666	-0-	-1526	-0-	577	1 1 9	5088	3	Y	1	20	1			7
09	6960	X	5311	-0-	-1649	-0-	457	1 2 9	4852	3	Y	2					9
10	7192	X	6427	-0-	-765	-0-	426	1 46 9	5955	3	Y	42					51
11	6630	X	5565	-0-	-1065	-0-	427	1 8 9	5130	3	Y	7					58
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	531	1 1 9	3630	3	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 66,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	7473	-0-	-18226	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	6653	-0-	-3637	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,373 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	315	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	412	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	472	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	678	1	840	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 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	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	333	1	7049	3	Y	24	105	1			49
							26	9									
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	362	1	6081	3	Y	2					51
							2	9									
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	425	1	6358	3	Y	2	2	8			51
							2	9									
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	356	1	6210	3	Y	69					120
							76	9									
05	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	382	1	6204	3	Y	77	1	8			196
							85	9									
06	7170	X	6364	-0-	-806	-0-	397	1	5938	3	Y	26	90	1			132
							29	9									
07	6882	X	6664	-0-	-218	-0-	409	1	6208	3	Y	43	100	1			75
							47	9									
08	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	309	1	6136	3	Y	16					91
							18	9									
09	6630	X	6344	-0-	-286	-0-	497	1	5817	3	Y	27					118
							30	9									
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	634	1	6310	3	Y	22	118	1			22
							24	9									
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	594	1	5858	3	Y	53					75
							58	9									
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1624	1	4950	3	Y	14					89
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 79,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	89	1	3273	3	Y	14	63	1	3	8	89
							15	9									
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	156	1	850	3	Y	70	63	1			96
							77	9									
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	239	1	527	3	Y	3	3	8			96
							3	9									
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	341	1	534	3	Y	13					109
							14	9									
05	5394	X	909	-0-	-4485	-0-	267	1	632	3	Y	9	9	8			109
							10	9									
06	3270	X	789	-0-	-2481	-0-	320	1	459	3	Y	9	8	8			110
							10	9									
07	1147	X	799	-0-	-348	-0-	327	1	470	3	Y	2					112
							2	9									
08	899	X	759	-0-	-140	-0-	339	1	410	3	Y	9	60	1			61
							10	9									
09	870	X	292	-0-	-578	-0-	183	1	109	3	Y	-0-					61
10	899	X	847	-0-	-52	-0-	710	1	133	3	Y	4					65
							4	9									
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	144	1	704	3	Y	22	15	1			72
							24	9									
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1	19	1			54

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
05	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
06	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	32669	2			N	-0-					-0-
07	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
08	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	15188	-0-	-682	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14708	-0-	-1691	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14013	-0-	-1857	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

01	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
03	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
05	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16551	-0-	-699	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	5841	-0-	-10589	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	3553	-0-	-15295	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	1428	-0-	-16812	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	1216	-0-	-17632	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	1450	-0-	-15110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,014 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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	447	-0-	-2163	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	397	-0-	-2083	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,836 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	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
02	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	16071	-0-	-4761	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	16190	-0-	-3970	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	17799	-0-	-2010	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	18321	-0-	-155	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	13367	-0-	-2833	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14561	-0-	-3233	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17346	-0-	-384	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	17786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,080 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	101	1	2	8	137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	96	1			111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	12					123
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					124
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					126
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	67	1			68
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	20	1			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5342	3	11	9	Y	10	61	1			117
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4124	3	15	9	Y	14	41	1	2	8	88
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4238	3	59	9	Y	54	35	1	2	8	105
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	3	2	9	Y	2	27	1	2	8	78
05	6541	X	5076	-0-	-1465	-0-	5066	3	10	9	Y	9	31	1	2	8	54
06	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	4750	3	50	9	Y	45	24	1	2	8	73
07	5797	X	4723	-0-	-1074	-0-	4719	3	4	9	Y	4	30	1			47
08	5797	X	4732	-0-	-1065	-0-	4725	3	7	9	Y	6	24	1			29
09	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	4275	3			Y	-0-	11	1			18
10	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4560	3	7	9	Y	6	12	1			12
11	4800	X	3730	-0-	-1070	-0-	3721	3	9	9	Y	8	6	1			14
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	3	2	9	Y	2	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 56,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17869	-0-	-6931	-0-	17786	3	83	9	Y	75	54	1			169
02	21112	X	15981	-0-	-5131	-0-	15925	3	56	9	Y	51	60	1	5	8	155
03	21607	X	18859	-0-	-2748	-0-	18742	3	117	9	Y	106	61	1	4	8	196
04	18390	X	14627	-0-	-3763	-0-	14620	3	7	9	Y	6	51	1	5	8	146
05	18011	X	15558	-0-	-2453	-0-	15518	3	40	9	Y	36	58	1	5	8	119
06	18240	X	14528	-0-	-3712	-0-	14489	3	39	9	Y	35	52	1	5	8	97
07	18848	X	15420	-0-	-3428	-0-	15386	3	34	9	Y	31	39	1			89
08	18848	X	15894	-0-	-2954	-0-	15841	3	53	9	Y	48	45	1			92
09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16005	3	11	9	Y	10	37	1			65
10	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16266	3	87	9	Y	79	41	1			103
11	15390	X	13885	-0-	-1505	-0-	13865	3	20	9	Y	18	48	1			73
12	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16311	3	37	9	Y	34	45	1			62

TOTAL GAS PROD: 191,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2275	-0-	-2375	-0-	2274	3	1	9	Y	1	1	1			3
02	4031	X	2258	-0-	-1773	-0-	2240	3	18	9	Y	16	1	1	14	8	4
03	4309	X	2269	-0-	-2040	-0-	2251	3	18	9	Y	16	2	1	11	8	7
04	3450	X	509	-0-	-2941	-0-	497	3	12	9	Y	11	2	1	11	8	5
05	2697	X	228	-0-	-2469	-0-	199	3	29	9	Y	26	2	1	9	8	20
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	8	9	1	8	8	11
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11	5	1			17
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	81	8	1			90
09	510	X	312	-0-	-198	-0-	289	3	23	9	Y	21	36	1			75
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	214	3	112	9	Y	102	47	1			130
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	61	1			111
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	138	3	70	9	Y	64	68	1			107

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	4582	X	-0-	-0-	-4582	-0-					Y	9	9	8			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	33	15	8			18
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10	5	1	7	8	16
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	22	6	1	13	8	19
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	13	8	1	13	8	11
07	713	X	81	-0-	-632	-0-	77	3	4	9	Y	4	4	1			11
08	713	X	606	-0-	-107	-0-	605	3	1	9	Y	1	6	1			6
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	2	1			4
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	2	1			2
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	439	1	3090	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	529	1	2599	3	Y	24	12	1			13
							26	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	575	1	2602	3	Y	89	45	1			57
							98	9									
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	612	1	2316	3	Y	101	119	1			39
							111	9									
05	13950	X	4760	-0-	-9190	-0-	564	1	4144	3	Y	47	38	1			48
							52	9									
06	13500	X	3044	-0-	-10456	-0-	640	1	2383	3	Y	19	63	1			4
							21	9									
07	13950	X	4532	-0-	-9418	-0-	571	1	3874	3	Y	79	34	1			49
							87	9									
08	14818	X	3182	-0-	-11636	-0-	680	1	2493	3	Y	8	55	1			2
							9	9									
09	14610	X	9988	-0-	-4622	-0-	445	1	9469	3	Y	67	69	1			-0-
							74	9									
10	15097	X	11780	-0-	-3317	-0-	228	1	11468	3	Y	76	41	1			35
							84	9									
11	14610	X	9573	-0-	-5037	-0-	537	1	8981	3	Y	50	37	1			48
							55	9									
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	217	1	10234	3	Y	74	65	1			57
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 70,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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	0	W	17231	-0-	17231	221533	289	1	16773	3	Y	154	127	1			70
							169	9									
02	0	W	11842	-0-	11842	233375	235	1	11485	3	Y	111	122	1			59
							122	9									
03	0	W	9842	-0-	9842	243217	369	1	9363	3	Y	100	95	1			64
							110	9									
04	0	W	10524	-0-	10524	253741	309	1	10055	3	Y	145	153	1			56
							160	9									
05	0	W	10435	-0-	10435	264176	170	1	10196	3	Y	63	54	1			65
							69	9									
06	0	W	10921	-0-	10921	275097	130	1	10722	3	Y	63	115	1			13
							69	9									
07	0	W	10156	-0-	10156	285253	223	1	9844	3	Y	81	44	1			50
							89	9									
08	294249	X	8996	-0-	-285253	-0-	327	1	8614	3	Y	50	87	1			13
							55	9									
09	15810	X	9950	-0-	-5860	-0-	322	1	9573	3	Y	50	63	1			-0-
							55	9									
10	14136	X	9559	-0-	-4577	-0-	322	1	9169	3	Y	62	34	1			28
							68	9									
11	13680	X	9009	-0-	-4671	-0-	384	1	8560	3	Y	59	31	1			56
							65	9									
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	216	1	10572	3	Y	70	72	1			54
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 129,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35564	2			N	-0-					-0-
02	33146	X	33146	-0-	-0-	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
03	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
04	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	31756	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	31874	-0-	-6039	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	30072	-0-	-4338	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	34870	-0-	-563	-0-	34870	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	32616	-0-	-1112	-0-	32616	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	27703	-0-	-4067	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	27465	-0-	-7410	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	28131	-0-	-5619	-0-	28131	2			N	-0-					-0-
12	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	718	1	7824	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	689	1	8799	3	Y	-0-					-0-
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	789	1	7882	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	665	1	7667	3	Y	-0-					-0-
05	10137	X	9887	-0-	-250	-0-	632	1	9229	3	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
06	9810	X	2690	-0-	-7120	-0-	683	1	1993	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	10137	X	9282	-0-	-855	-0-	636	1	8646	3	Y	-0-					-0-
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	1058	1	9062	3	Y	-0-					-0-
09	9570	X	6103	-0-	-3467	-0-	773	1	5330	3	Y	-0-					-0-
10	9889	X	2911	-0-	-6978	-0-	909	1	2002	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	5234	-0-	-4546	-0-	568	1	4666	3	Y	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	513	1	8256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1088	1	5422	2	N	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1068	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	1027	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	108	1	6121	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6394	-0-	-240	-0-	11	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6258	-0-	-162	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6134	-0-	-500	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5551	-0-	-1083	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5127	-0-	-1143	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5142	-0-	-1128	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	19065	X	2554	-0-	-16511	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
02	17835	X	1999	-0-	-15836	-0-	1991	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	3875	X	2175	-0-	-1700	-0-	2167	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3630	X	2156	-0-	-1474	-0-	2148	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	3751	X	1667	-0-	-2084	-0-	1660	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2460	X	1385	-0-	-1075	-0-	1378	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	2232	X	1949	-0-	-283	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1571	-0-	-661	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1471	-0-	-689	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1376	-0-	-514	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					151
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	1	110	1			42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5					47
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5					52
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	49	83	1	11	8	46
02	8845	X	-0-	-0-	-8845	-0-					Y	22					68
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	552	1	11190	3	Y	74	58	1	8	8	76
							81	9									
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	18	61	1			33
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	11	10	8			34
06	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	19	20	1	14	8	19
07	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	12					31
08	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	26					57
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	36	1			35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	39					74
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	55	1			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					56

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-5015	-0-	1734	3	40	9	Y	36	25	1			80
02	5916	X	2269	-0-	-3647	-0-	2233	3	36	9	Y	33	28	1	6	8	79
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5199	3	75	9	Y	68	31	1	7	8	109
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2356	3	7	9	Y	6	28	1	6	8	81
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2595	3	41	9	Y	37	32	1	7	8	79
06	5100	X	2992	-0-	-2108	-0-	2947	3	45	9	Y	41	34	1	7	8	79
07	5270	X	2924	-0-	-2346	-0-	2887	3	37	9	Y	34	32	1			81
08	5270	X	3270	-0-	-2000	-0-	3206	3	64	9	Y	58	41	1			98
09	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2588	3	7	9	Y	6	39	1			65
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3568	3	73	9	Y	66	41	1			90
11	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	2489	3	15	9	Y	14	42	1			62
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2476	3	33	9	Y	30	38	1			54

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	41016 X	41016	-0-	-0-	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
02	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	30904	2			N	-0-					-0-
03	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
05	45198 X	38123	-0-	-7075	-0-	38123	2			N	-0-					-0-
06	39690 X	31643	-0-	-8047	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
07	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	35070	2			N	-0-					-0-
08	38130 X	35830	-0-	-2300	-0-	35830	2			N	-0-					-0-
09	36900 X	33599	-0-	-3301	-0-	33599	2			N	-0-					-0-
10	38130 X	35249	-0-	-2881	-0-	35249	2			N	-0-					-0-
11	34680 X	33331	-0-	-1349	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
12	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	41631 X	41631	-0-	-0-	-0-	41631	2			N	-0-					-0-
02	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
03	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
04	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
05	41633 X	21263	-0-	-20370	-0-	21263	2			N	-0-					-0-
06	40290 X	14133	-0-	-26157	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
07	22227 X	18303	-0-	-3924	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	21235 X	18743	-0-	-2492	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
09	20550 X	7015	-0-	-13535	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
10	21235 X	13956	-0-	-7279	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
11	18150 X	13920	-0-	-4230	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
12	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59704	X	59704	-0-	-0-	-0-	59704	2			N	-0-					-0-
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26568	2			N	-0-					-0-
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	11729	-0-	-32353	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	10280	-0-	-32380	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	11887	-0-	-16509	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	8302	-0-	-8159	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	7218	-0-	-4062	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9314	-0-	-2559	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7038	-0-	-4452	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	450	1	6704	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	365	1	6531	3	Y	28	21	1			15
							31	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	414	1	6695	3	Y	29	25	1			19
							32	9									
04	13590	X	5871	-0-	-7719	-0-	412	1	5428	3	Y	28	36	1			11
							31	9									
05	14694	X	5691	-0-	-9003	-0-	411	1	5266	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
06	14220	X	5262	-0-	-8958	-0-	443	1	4807	3	Y	11	22	1			2
							12	9									
07	14694	X	5400	-0-	-9294	-0-	476	1	4904	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
08	14322	X	5284	-0-	-9038	-0-	521	1	4746	3	Y	15	22	1			4
							17	9									
09	13290	X	4789	-0-	-8501	-0-	681	1	4095	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
10	13857	X	4609	-0-	-9248	-0-	561	1	4036	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	13410	X	4370	-0-	-9040	-0-	559	1	3783	3	Y	25	6	1			24
							28	9									
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	344	1	4003	3	Y	11	26	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 66,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9192	3	39	9	N	35	165	1			45
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8166	3	17	9	N	15	4	8			56
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8633	3	24	9	N	22	3	8			75
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8035	3	12	9	N	11	3	8			83
05	9517	X	8260	-0-	-1257	-0-	8187	3	73	9	N	66	4	8			145
06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	7725	3	136	9	N	124	188	1	3	8	78
07	8742	X	8128	-0-	-614	-0-	8012	3	116	9	N	105					183
08	8649	X	5180	-0-	-3469	-0-	5138	3	42	9	N	38	99	1			122
09	8070	X	7777	-0-	-293	-0-	7762	3	15	9	N	14					136
10	8308	X	8018	-0-	-290	-0-	7911	3	107	9	N	97	77	1			156
11	7920	X	7586	-0-	-334	-0-	7538	3	48	9	N	44					200
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7679	3	37	9	N	34					234

TOTAL GAS PROD: 94,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	26711	-0-	-10458	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
02	32335	X	23757	-0-	-8578	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	25978	-0-	-6448	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
04	29640	X	23762	-0-	-5878	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	22884	-0-	-5946	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	22151	-0-	-3709	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21652	-0-	-4326	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	20547	-0-	-5431	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20387	-0-	-3373	-0-	20387	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21888	-0-	-990	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	19771	-0-	-2369	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	22837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
02	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
03	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
04	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	24545	-0-	-3758	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	23670	-0-	-1440	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	24865	-0-	-3686	-0-	24865	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	24593	-0-	-3958	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	23546	-0-	-4084	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	24363	-0-	-499	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	23853	-0-	-207	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
12	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	80	-0-	-974	-0-	55	3	25	9	Y	23	117	1	22	8	41
02	986	X	109	-0-	-877	-0-	76	3	33	9	Y	30	30	8			41
03	1054	X	247	-0-	-807	-0-	190	3	57	9	Y	52	26	8			67
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	475	3	28	9	Y	25	25	8			67
05	2294	X	381	-0-	-1913	-0-	297	3	84	9	Y	76	29	8			114
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	523	3	34	9	Y	31	48	1	28	8	69
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	597	3	30	9	Y	27					96
08	527	X	456	-0-	-71	-0-	433	3	23	9	Y	21					117
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	573	3	11	9	Y	10	29	1			98
10	620	X	423	-0-	-197	-0-	354	3	69	9	Y	63					161
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	542	3	11	9	Y	10	41	1			130
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	Y	9					139

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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	14B DENY		14960	-0-	14960	252456	14960	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14030	-0-	14030	266486	14030	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16427	-0-	16427	282913	16427	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17236	-0-	17236	300149	17236	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20549	-0-	20549	320698	20549	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19617	-0-	19617	340315	19617	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		19276	-0-	19276	359591	19276	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18842	-0-	18842	378433	18842	2			N	-0-					-0-
09	395725	X	17292	-0-	-378433	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	15890	-0-	-3730	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
12	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		18317	-0-	18317	18317	18317	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		79427	-0-	79427	97744	79427	2			N	-0-					-0-
04	0	W	74948	-0-	74948	172692	74948	2			N	-0-					-0-
05	0	W	65711	-0-	65711	238403	65711	2			N	-0-					-0-
06	0	W	54343	-0-	54343	292746	54343	2			N	-0-					-0-
07	0	W	47187	-0-	47187	339933	47187	2			N	-0-					-0-
08	0	W	44471	-0-	44471	384404	44471	2			N	-0-					-0-
09	0	W	42256	-0-	42256	426660	42256	2			N	-0-					-0-
10	0	W	40854	-0-	40854	467514	40854	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37546	-0-	37546	505060	37546	2			N	-0-					-0-
12	0	W	41590	-0-	41590	546650	41590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	43857	2			N	-0-					-0-
02	39879	X	39879	-0-	-0-	-0-	39879	2			N	-0-					-0-
03	41991	X	41991	-0-	-0-	-0-	41991	2			N	-0-					-0-
04	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	40061	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	41856	-0-	-3249	-0-	41856	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	38036	-0-	-4414	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	36719	-0-	-5906	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
08	42005	X	36460	-0-	-5545	-0-	36460	2			N	-0-					-0-
09	40500	X	34261	-0-	-6239	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	35661	-0-	-6189	-0-	35661	2			N	-0-					-0-
11	38040	X	36052	-0-	-1988	-0-	36052	2			N	-0-					-0-
12	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	35408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
02	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
04	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21216	-0-	-2096	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19933	-0-	-2627	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	19605	-0-	-3707	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19668	-0-	-2807	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	19685	-0-	-2035	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	19774	-0-	-1399	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	19096	-0-	-824	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
12	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	412	1	13067	3	Y	86	75	1			39
							95	9									
02	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	309	1	12827	3	Y	92	82	1			49
							101	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	254	1	13446	3	Y	75	76	1			48
							83	9									
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	204	1	12739	3	Y	70	91	1			27
							77	9									
05	20336	X	12125	-0-	-8211	-0-	175	1	11925	3	Y	23	26	1			24
							25	9									
06	19680	X	12438	-0-	-7242	-0-	141	1	12294	3	Y	3	26	1			1
							3	9									
07	20336	X	11385	-0-	-8951	-0-	187	1	11166	3	Y	29	12	1			18
							32	9									
08	18197	X	11785	-0-	-6412	-0-	243	1	11517	3	Y	23	35	1			6
							25	9									
09	16500	X	3423	-0-	-13077	-0-	617	1	2799	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
10	15500	X	2856	-0-	-12644	-0-	708	1	2136	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	15000	X	4301	-0-	-10699	-0-	474	1	3818	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	399	1	2606	3	Y	13	11	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 114,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	437	1	2856	3	Y	50	32	1			23
							55	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	457	1	6185	3	Y	2	24	1			1
							2	9									
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	517	1	8138	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	461	1	7995	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	16244	X	7924	-0-	-8320	-0-	380	1	7542	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	17040	X	7173	-0-	-9867	-0-	408	1	6761	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	17608	X	7195	-0-	-10413	-0-	438	1	6754	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	17608	X	7403	-0-	-10205	-0-	470	1	6902	3	Y	28	23	1			7
							31	9									
09	16350	X	6892	-0-	-9458	-0-	633	1	6213	3	Y	42	49	1			-0-
							46	9									
10	15035	X	7704	-0-	-7331	-0-	482	1	7152	3	Y	64	36	1			28
							70	9									
11	14550	X	6843	-0-	-7707	-0-	509	1	6288	3	Y	42	30	1			40
							46	9									
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	368	1	5137	3	Y	37	48	1			29
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 83,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
02	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
03	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
04	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	22489	-0-	-4078	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	20640	-0-	-5070	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21772	-0-	-2501	-0-	21772	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20769	-0-	-3287	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	17524	-0-	-4766	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18384	-0-	-4091	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18943	-0-	-2117	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					3
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1					4
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					4
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1			2
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3					5
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1					6
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					6
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					6
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3					9
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1076	1	2043	3	Y	-0-					52
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	857	1	4380	3	Y	-0-					52
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	773	1	3679	3	Y	54					106
							59	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	706	1	2278	3	Y	31					137
							34	9									
05	5611	X	1014	-0-	-4597	-0-	422	1	573	3	Y	17					154
							19	9									
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	2	134	1			22
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					22
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					22
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					22
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	41	1	9945	3	Y	61	47	1			28
							67	9									
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	187	1	7211	3	Y	31	42	1			17
							34	9									
03	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	191	1	9274	3	Y	31	28	1			20
							34	9									
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	172	1	10757	3	Y	47	49	1			18
							52	9									
05	13020	X	11569	-0-	-1451	-0-	191	1	11356	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
06	12390	X	9997	-0-	-2393	-0-	188	1	9799	3	Y	9	27	1			2
							10	9									
07	14384	X	8123	-0-	-6261	-0-	320	1	7783	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
08	14973	X	6768	-0-	-8205	-0-	451	1	6304	3	Y	12	20	1			3
							13	9									
09	14490	X	8935	-0-	-5555	-0-	420	1	8500	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
10	14973	X	9208	-0-	-5765	-0-	336	1	8852	3	Y	18	10	1			8
							20	9									
11	13410	X	9186	-0-	-4224	-0-	316	1	8833	3	Y	34	10	1			32
							37	9									
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	186	1	9595	3	Y	24	37	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 111,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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. (I) GAS LIFT(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-	492	1	10283	3	Y	42	31	1			19
							46	9									
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	441	1	9265	3	Y	38	37	1			20
							42	9									
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	390	1	10120	3	Y	35	33	1			22
							39	9									
04	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	342	1	11231	3	Y	27	39	1			10
							30	9									
05	19251	X	13694	-0-	-5557	-0-	393	1	13290	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
06	18630	X	12701	-0-	-5929	-0-	367	1	12322	3	Y	11	19	1			2
							12	9									
07	19251	X	13076	-0-	-6175	-0-	396	1	12663	3	Y	15	8	1			9
							17	9									
08	20708	X	12650	-0-	-8058	-0-	380	1	12266	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
09	20040	X	11363	-0-	-8677	-0-	488	1	10865	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
10	20708	X	11953	-0-	-8755	-0-	410	1	11522	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
11	19470	X	10791	-0-	-8679	-0-	358	1	10416	3	Y	15	8	1			15
							17	9									
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	163	1	8936	3	Y	16	18	1			13
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 138,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256851	X	20315	-0-	-236536	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
02	99151	X	19840	-0-	-79311	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
03	105989	X	42618	-0-	-63371	-0-	42618	2			N	-0-					-0-
04	102570	X	36238	-0-	-66332	-0-	36238	2			N	-0-					-0-
05	105989	X	28701	-0-	-77288	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
06	102570	X	28338	-0-	-74232	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
07	105989	X	27289	-0-	-78700	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
08	105989	X	23115	-0-	-82874	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
09	102570	X	22327	-0-	-80243	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
10	105989	X	24676	-0-	-81313	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	19071	-0-	-9279	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
02	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
03	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	21555	-0-	-2346	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20014	-0-	-2606	-0-	20014	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	21315	-0-	-881	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	21859	-0-	-337	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	21238	-0-	-242	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	20254	-0-	-1291	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20330	-0-	-820	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
12	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	20254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,961 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	INC G-10		8109	-0-	8109	12245	930	1	7146	3	Y	30	30	8			13
							33	9									
02	INC G-10		4265	-0-	4265	16510	665	1	3599	3	Y	1					14
							1	9									
03	INC G-10		8984	-0-	8984	25494	1025	1	7935	3	Y	22	22	8			14
							24	9									
04	30138	X	4644	-0-	-25494	-0-	980	1	3664	3	Y	-0-	7	1			7
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1159	1	4382	3	Y	-0-					7
06	8700	X	5977	-0-	-2723	-0-	1163	1	4729	3	Y	77	59	8			25
							85	9									
07	8990	X	5858	-0-	-3132	-0-	935	1	4923	3	Y	-0-					25
08	8990	X	6468	-0-	-2522	-0-	724	1	5719	3	Y	23	17	1			31
							25	9									
09	5970	X	4764	-0-	-1206	-0-	701	1	4063	3	Y	-0-					31
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	714	1	5862	3	Y	-0-					31
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	642	1	5776	3	Y	-0-	26	1			5
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	453	1	6602	3	Y	16					21
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 74,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	682	1	3449	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	566	1	3421	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	582	1	2994	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	589	1	383	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	14	7	1			14
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	16	27	1			3
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	23	12	1			14
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	14	24	1			4
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	7	11	1			-0-
10	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	9	5	1			4
11	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	4	4	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	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	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	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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. (I) GAS LIFT(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	5440	-0-	-4046	-0-	486	1	4941	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
02	7018	X	3995	-0-	-3023	-0-	424	1	3559	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	5642	X	3404	-0-	-2238	-0-	477	1	2927	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	16290	X	5270	-0-	-11020	-0-	384	1	4850	3	Y	33	20	1			13
							36	9									
05	17081	X	7474	-0-	-9607	-0-	404	1	7066	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
06	16530	X	2447	-0-	-14083	-0-	520	1	1927	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	17081	X	2834	-0-	-14247	-0-	544	1	2290	3	Y	-0-					-0-
08	15531	X	2354	-0-	-13177	-0-	532	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	14190	X	1547	-0-	-12643	-0-	659	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	14663	X	1407	-0-	-13256	-0-	538	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	12090	X	2659	-0-	-9431	-0-	478	1	2181	3	Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	314	1	1534	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	356	1	7129	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	303	1	6845	3	Y	-0-					-0-
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	349	1	6990	3	Y	-0-					-0-
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	314	1	6152	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
05	16368	X	7141	-0-	-9227	-0-	348	1	6778	3	Y	14	8	1			14
							15	9									
06	15840	X	6320	-0-	-9520	-0-	402	1	5864	3	Y	49	53	1			10
							54	9									
07	16368	X	7200	-0-	-9168	-0-	392	1	6702	3	Y	96	47	1			59
							106	9									
08	16213	X	6655	-0-	-9558	-0-	455	1	6200	3	Y	-0-	59	1			-0-
09	13620	X	5316	-0-	-8304	-0-	659	1	4657	3	Y	-0-					-0-
10	14167	X	5604	-0-	-8563	-0-	527	1	5068	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	13710	X	5863	-0-	-7847	-0-	502	1	5291	3	Y	64	6	1			61
							70	9									
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	319	1	5304	3	Y	24	66	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 78,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33334	-0-	33334	498592	33334	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29484	-0-	29484	528076	29484	2			N	-0-					-0-
03	0	W	29837	-0-	29837	557913	29837	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26519	-0-	26519	584432	26519	2			N	-0-					-0-
05	614090	X	29658	-0-	-584432	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	25283	-0-	-6967	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	25045	-0-	-6482	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	23422	-0-	-6400	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	22594	-0-	-6116	-0-	22594	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	22048	-0-	-7619	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	20707	-0-	-4583	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,493 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	457	1	11206	3	Y	2	37	1			42
							2	9									
02	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	501	1	10780	3	Y	-0-					42
03	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	691	1	13008	3	Y	6					48
							7	9									
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	393	1	9111	3	Y	1					49
							1	9									
05	15407	X	15025	-0-	-382	-0-	585	1	14439	3	Y	1	33	1			17
							1	9									
06	13260	X	6412	-0-	-6848	-0-	528	1	5884	3	Y	-0-					17
07	13702	X	3893	-0-	-9809	-0-	355	1	3538	3	Y	-0-					17
08	15035	X	3062	-0-	-11973	-0-	1308	1	1753	3	Y	1					18
							1	9									
09	14550	X	613	-0-	-13937	-0-	449	1	164	3	Y	-0-					18
10	15035	X	6736	-0-	-8299	-0-	377	1	6357	3	Y	2					20
							2	9									
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1269	1	7376	3	Y	-0-					20
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1410	1	6464	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 98,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	234	1	14990	3	Y	32					64
							35	9									
02	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	198	1	15699	3	Y	12	60	1			16
							13	9									
03	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	213	1	15365	3	Y	60					76
							66	9									
04	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	249	1	11554	3	Y	177	131	1			122
							195	9									
05	17019	X	14820	-0-	-2199	-0-	289	1	14503	3	Y	25	65	1			82
							28	9									
06	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	272	1	18605	3	Y	23	56	1	2	8	47
							25	9									
07	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	265	1	19168	3	Y	20					67
							22	9									
08	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	277	1	20097	3	Y	55	45	1			77
							61	9									
09	18900	X	17792	-0-	-1108	-0-	266	1	17458	3	Y	62	11	1			128
							68	9									
10	19530	X	18857	-0-	-673	-0-	266	1	18523	3	Y	62	106	1			84
							68	9									
11	19770	X	18005	-0-	-1765	-0-	269	1	17602	3	Y	122	79	1			127
							134	9									
12	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	274	1	17145	3	Y	81					208
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 204,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	-19173	-0-	502	1	3513	3	Y	-0-					-0-
02	21692	X	4506	-0-	-17186	-0-	490	1	4016	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4221	-0-	-1297	-0-	570	1	3651	3	Y	-0-					-0-
04	15270	X	2882	-0-	-12388	-0-	467	1	2415	3	Y	-0-					-0-
05	18910	X	3963	-0-	-14947	-0-	544	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	18300	X	2478	-0-	-15822	-0-	544	1	1934	3	Y	-0-					-0-
07	18910	X	3244	-0-	-15666	-0-	546	1	2698	3	Y	-0-					-0-
08	18724	X	2797	-0-	-15927	-0-	555	1	2242	3	Y	-0-					-0-
09	13230	X	1556	-0-	-11674	-0-	774	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	13671	X	1628	-0-	-12043	-0-	649	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	12540	X	1755	-0-	-10785	-0-	567	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1913	-0-	-0-	-0-	643	1	1249	3	Y	19	47	1	6	8	17
							21	9									
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	392	1	8791	3	Y	26					43
							29	9									
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	334	1	11657	3	Y	31	36	1	6	8	32
							34	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	314	1	6100	3	Y	102	26	1			108
							112	9									
05	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	15	15	8			108
06	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	638	1	11024	3	Y	22	65	1	17	8	48
							24	9									
07	12028	X	8344	-0-	-3684	-0-	604	1	7733	3	Y	6					54
							7	9									
08	12028	X	7522	-0-	-4506	-0-	813	1	6700	3	Y	8					62
							9	9									
09	11700	X	10817	-0-	-883	-0-	470	1	10340	3	Y	6	40	1			28
							7	9									
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	414	1	12432	3	Y	30					58
							33	9									
11	11700	X	9472	-0-	-2228	-0-	410	1	9045	3	Y	15	43	1			30
							17	9									
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7390	3	Y	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 98,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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
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	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	278	1	9649	3	Y	-0-					85
02	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	268	1	10440	3	Y	4	56	1			33
							4	9									
03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	354	1	12087	3	Y	1					34
							1	9									
04	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	384	1	11733	3	Y	-0-					34
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	396	1	11478	3	Y	-0-					34
06	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	398	1	11741	3	Y	-0-					34
07	12524	X	12308	-0-	-216	-0-	376	1	11920	3	Y	11					45
							12	9									
08	12524	X	12217	-0-	-307	-0-	351	1	11865	3	Y	1					46
							1	9									
09	12150	X	11239	-0-	-911	-0-	345	1	10893	3	Y	1					47
							1	9									
10	12555	X	9517	-0-	-3038	-0-	339	1	9168	3	Y	9	40	1			16
							10	9									
11	12150	X	11097	-0-	-1053	-0-	317	1	10779	3	Y	1					17
							1	9									
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	342	1	9776	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 135,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 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	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15869	3	75	9	Y	68	73	1			232
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9435	3	21	9	Y	19	77	1	2	8	172
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11319	3	193	9	Y	175	74	1	1	8	272
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7280	3	29	9	Y	26	179	1			119
05	16895	X	11630	-0-	-5265	-0-	11615	3	15	9	Y	14	1	8			132
06	16350	X	7880	-0-	-8470	-0-	7835	3	45	9	Y	41					173
07	15531	X	5322	-0-	-10209	-0-	5289	3	33	9	Y	30	65	1			138
08	19189	X	1264	-0-	-17925	-0-	1246	3	18	9	Y	16	67	1			87
09	18570	X	5845	-0-	-12725	-0-	5725	3	120	9	Y	109	63	1			133
10	19189	X	8040	-0-	-11149	-0-	8039	3	1	9	Y	1	70	1			64
11	16800	X	7623	-0-	-9177	-0-	7617	3	6	9	Y	5					69
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6716	3	31	9	Y	28					97

TOTAL GAS PROD: 98,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	953	1	2232	3	N	4	4	8			84
							4	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	906	1	2386	3	N	-0-					84
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	971	1	2128	3	N	4	4	8			84
							4	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	935	1	2473	3	N	-0-					84
05	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	957	1	2188	3	N	13	13	8			84
							14	9									
06	3420	X	3098	-0-	-322	-0-	924	1	2162	3	N	11	11	8			84
							12	9									
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	956	1	1995	3	N	-0-					84
08	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	958	1	2168	3	N	-0-					84
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	940	1	2671	3	N	-0-					84
10	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	925	1	2225	3	N	-0-					84
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	923	1	2308	3	N	-0-					84
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	961	1	2148	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 38,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	3			Y	-0-					134
02	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12332	3	3	9	Y	3	112	1	2	8	23
03	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12646	3	2	9	Y	2	2	8			23
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12894	3	2	9	Y	2	2	8			23
05	14415	X	12677	-0-	-1738	-0-	12675	3	2	9	Y	2	2	8			23
06	13440	X	11128	-0-	-2312	-0-	11126	3	2	9	Y	2	2	8			23
07	13330	X	12488	-0-	-842	-0-	12448	3	40	9	Y	36					59
08	13330	X	11335	-0-	-1995	-0-	11335	3			Y	-0-	37	1			22
09	12900	X	11087	-0-	-1813	-0-	11087	3			Y	-0-					22
10	12679	X	11624	-0-	-1055	-0-	11622	3	2	9	Y	2					24
11	12090	X	10946	-0-	-1144	-0-	10946	3			Y	-0-					24
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 143,456 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	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
05	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9143	-0-	-3667	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	7054	-0-	-6183	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9394	-0-	-3843	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9329	-0-	-1951	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8404	-0-	-2012	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8001	-0-	-1149	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,188 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	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
02	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13816	-0-	-2831	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11305	-0-	-2645	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9085	-0-	-3563	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10252	-0-	-3450	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11975	-0-	-1285	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,391 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	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	26453	2			N	-0-					-0-
02	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
04	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	24080	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	23640	-0-	-4074	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	18681	-0-	-6909	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	17026	-0-	-9169	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
08	25203	X	18389	-0-	-6814	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	16929	-0-	-7161	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	15750	-0-	-7903	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14448	-0-	-4242	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,292 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	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	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
04	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17104	-0-	-1837	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	15598	-0-	-2732	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	11642	-0-	-7299	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	9190	-0-	-8325	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	9433	-0-	-7517	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	10207	-0-	-6874	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	8990	-0-	-6610	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9186	-0-	-1354	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8366	-0-	-1834	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8214	-0-	-1458	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9076	-0-	-69	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7434	-0-	-1566	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
02	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
03	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
04	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-					-0-
05	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	36440	2			N	-0-					-0-
06	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	20435	-0-	-7465	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	20313	-0-	-16112	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	20105	-0-	-15145	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	22400	-0-	-14025	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23698	-0-	-2732	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
12	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,982 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	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
03	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	8009	-0-	-5848	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	6529	-0-	-6881	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	6345	-0-	-11542	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	5582	-0-	-12305	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	5413	-0-	-11897	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	5001	-0-	-2780	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	1002	-0-	-5538	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
03	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
04	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
05	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	17768	-0-	-112	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	18630	-0-	-900	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19718	-0-	-463	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18910	-0-	-620	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19389	-0-	-792	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
11	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49086	X	49086	-0-	-0-	-0-	49086	2			N	-0-					-0-
02	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	44821	2			N	-0-					-0-
03	36461	X	36461	-0-	-0-	-0-	36461	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50468	X	-0-	-0-	-50468	-0-					N	-0-					-0-
06	47490	X	30568	-0-	-16922	-0-	30568	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	46326	-0-	-1600	-0-	46326	2			N	-0-					-0-
08	45903	X	45903	-0-	-0-	-0-	45903	2			N	-0-					-0-
09	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	43860	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	42581	-0-	-3733	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	41892	-0-	-2928	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
12	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	42922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,420 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
02	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
03	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-					-0-
06	31140	X	30010	-0-	-1130	-0-	30010	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	20984	-0-	-7567	-0-	20984	2			N	-0-					-0-
08	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	24858	-0-	-5142	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	26205	-0-	-4795	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	24550	-0-	-5450	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
12	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	626	1	54	3	Y	20					40
							22	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	38	1			8
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	550	1	134	3	Y	13					21
							14	9									
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	583	1	94	3	Y	158	70	1			109
							174	9									
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	41	58	1			92
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	22	62	1	2	8	50
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					58
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	679	1	507	3	Y	-0-	39	1			19
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	3	1			17
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1			3
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	3	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20658	-0-	20658	254950	20658	2			N	-0-					-0-
02	0	W	19291	-0-	19291	274241	19291	2			N	-0-					-0-
03	0	W	16853	-0-	16853	291094	16853	2			N	-0-					-0-
04	0	W	16181	-0-	16181	307275	16181	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22560	-0-	22560	329835	22560	2			N	-0-					-0-
06	0	W	17735	-0-	17735	347570	17735	2			N	-0-					-0-
07	353028	X	5458	-0-	-347570	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	10602	-0-	-11238	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	14748	-0-	-7820	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15592	-0-	-2138	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,280 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

01	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21117					Y	-0-					-0-
07	21117	X	-0-	-0-	-21117	-0-					Y	-0-					-0-
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39269	-0-	39269	39269	39269	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45217	-0-	45217	84486	45217	2			N	-0-					-0-
06	125944	X	41458	-0-	-84486	-0-	41458	2			N	-0-					-0-
07	50344	X	38659	-0-	-11685	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
08	50344	X	37208	-0-	-13136	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
09	48720	X	32007	-0-	-16713	-0-	32007	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	29609	-0-	-20735	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	28168	-0-	-20552	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	26753	-0-	-12741	-0-	26753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,348 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	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		44737	-0-	44737	44737	44737	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		63520	-0-	63520	108257	63520	2			N	-0-					-0-
06	161975	X	53718	-0-	-108257	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
07	70215	X	48848	-0-	-21367	-0-	48848	2			N	-0-					-0-
08	70215	X	43187	-0-	-27028	-0-	43187	2			N	-0-					-0-
09	67950	X	38185	-0-	-29765	-0-	38185	2			N	-0-					-0-
10	70215	X	33727	-0-	-36488	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
11	67950	X	26985	-0-	-40965	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	24681	-0-	-21292	-0-	24681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,588 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50520	-0-	50520	50520	50520	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		52221	-0-	52221	102741	52221	2			N	-0-					-0-
06	146646	X	43905	-0-	-102741	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
07	60016	X	45368	-0-	-14648	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	43803	-0-	-16213	-0-	43803	2			N	-0-					-0-
09	58080	X	45780	-0-	-12300	-0-	45780	2			N	-0-					-0-
10	60016	X	45217	-0-	-14799	-0-	45217	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	41254	-0-	-16826	-0-	41254	2			N	-0-					-0-
12	52731	X	37993	-0-	-14738	-0-	37993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,061 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 #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	547	1	6960	3	Y	45	26	1	7	8	40
							50	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	42	1	5	8	21
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	686	1	1926	3	Y	38	17	1			42
							42	9									
05	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	789	1	5540	3	Y	85	19	8			108
							94	9									
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	19	65	1	14	8	48
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	11					59
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	14					73
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	46	1			27
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10					37
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	28	1			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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	41625	X	41625	-0-	-0-	-0-	41625	2			N	-0-					-0-
02	36942	X	36942	-0-	-0-	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
03	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
04	38675	X	38675	-0-	-0-	-0-	38675	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	36539	-0-	-6334	-0-	36539	2			N	-0-					-0-
06	40290	X	35359	-0-	-4931	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	35910	-0-	-4049	-0-	35910	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	37459	-0-	-2500	-0-	37459	2			N	-0-					-0-
09	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
10	38243	X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2			N	-0-					-0-
11	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2			N	-0-					-0-
12	39735	X	39735	-0-	-0-	-0-	39735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
02	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
03	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	1	-0-	-27155	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24503	-0-	-2287	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
07	28718	X	28718	-0-	-0-	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	26428	-0-	-1255	-0-	26428	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	26164	-0-	-2542	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	25642	-0-	-2138	-0-	25642	2			N	-0-					-0-
12	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	25478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,801 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	40731 X	40731	-0-	-0-	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
02	36507 X	36507	-0-	-0-	-0-	36507	2			N	-0-					-0-
03	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-	37193	2			N	-0-					-0-
04	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	35057	2			N	-0-					-0-
05	41819 X	34709	-0-	-7110	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
06	39420 X	30418	-0-	-9002	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
07	39029 X	26966	-0-	-12063	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	37200 X	25766	-0-	-11434	-0-	25766	2			N	-0-					-0-
09	35070 X	25371	-0-	-9699	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
10	34720 X	24715	-0-	-10005	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
11	30420 X	26544	-0-	-3876	-0-	26544	2			N	-0-					-0-
12	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	23838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
03	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
05	25854 X	17333	-0-	-8521	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
06	18870 X	17505	-0-	-1365	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
07	19499 X	18124	-0-	-1375	-0-	18124	2			N	-0-					-0-
08	17701 X	16742	-0-	-959	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
09	17520 X	17311	-0-	-209	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
10	18135 X	9568	-0-	-8567	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	17550 X	9159	-0-	-8391	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,399 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	29986	-0-	-0-	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
03	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
04	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
05	40176	X	27566	-0-	-12610	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	21544	-0-	-10316	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	21994	-0-	-10060	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	21274	-0-	-9323	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	21523	-0-	-7037	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	25612	-0-	-1947	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 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	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
02	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
04	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
05	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16289	-0-	-4884	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	11184	-0-	-9989	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	11893	-0-	-8597	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	11920	-0-	-6990	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	9216	-0-	-8034	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	10865	-0-	-5379	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	10927	-0-	-4793	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	10668	-0-	-5576	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	10103	-0-	-4343	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10126	-0-	-1994	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5836	-0-	-5448	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	5956	-0-	-4964	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,130 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	14B	DENY	12231	-0-	12231	208087	462	1	11769	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12894	-0-	12894	220981	363	1	12531	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	13442	-0-	13442	234423	331	1	13111	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9515	-0-	9515	243938	243	1	9272	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8329	-0-	8329	252267	353	1	7976	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	9094	-0-	9094	261361	278	1	8816	3	Y	-0-					-0-
07	271925	X	10564	-0-	-261361	-0-	262	1	10302	3	Y	-0-					-0-
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	283	1	11126	3	Y	-0-					-0-
09	14790	X	9566	-0-	-5224	-0-	457	1	9109	3	Y	-0-					-0-
10	15221	X	8800	-0-	-6421	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-					-0-
11	14730	X	8804	-0-	-5926	-0-	382	1	8422	3	Y	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	252	1	8604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

01	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
02	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
07	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13532	-0-	-778	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14769	-0-	-80	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

01	38793	X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	2			N	-0-					-0-
02	39887	X	39887	-0-	-0-	-0-	39887	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	40641	-0-	-0-	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
04	39369	X	39369	-0-	-0-	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	36892	-0-	-5733	-0-	36892	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	26499	-0-	-14751	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	26963	-0-	-15662	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	28643	-0-	-12029	-0-	28643	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	30910	-0-	-8450	-0-	30910	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	32052	-0-	-4838	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
11	30259	X	30259	-0-	-0-	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
12	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	31040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,948 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. 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	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-		591	1 7 9	4185	3	Y	6	6	1			3
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-		290	1 8 9	2832	3	Y	7	6	1			4
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		448	1 9 9	3431	3	Y	8	7	1			5
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		1049	1 8 9	3884	3	Y	7	9	1			3
05	18631	X	5002	-0-	-13629	-0-		1249	1 4 9	3749	3	Y	4	2	1			5
06	18030	X	3839	-0-	-14191	-0-		882	1 1 9	2956	3	Y	1	6	1			-0-
07	28675	X	4104	-0-	-24571	-0-		970	1 3 9	3131	3	Y	3	1	1			2
08	28675	X	3752	-0-	-24923	-0-		750	1 9 9	2993	3	Y	8	8	1			2
09	27750	X	2377	-0-	-25373	-0-		622	1 13 9	1742	3	Y	12	14	1			-0-
10	27280	X	3756	-0-	-23524	-0-		507	1 40 9	3209	3	Y	36	21	1			15
11	20640	X	3375	-0-	-17265	-0-		521	1 25 9	2829	3	Y	23	16	1			22
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-		570	1 24 9	3551	3	Y	22	27	1			17

TOTAL GAS PROD: 47,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. 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	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-		622	1 1 9	22022	3	Y	1	65	1			71
02	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-		684	1 3 9	20341	3	Y	3					74
03	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-		579	1 17 9	22950	3	Y	15					89
04	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-		377	1 1 9	23104	3	Y	1					90
05	22630	X	14624	-0-	-8006	-0-		297	1	14327	3	Y	-0-	61	1			29
06	22800	X	18200	-0-	-4600	-0-		474	1 1 9	17725	3	Y	1					30
07	24273	X	23412	-0-	-861	-0-		104	1 1 9	23307	3	Y	1					31
08	24273	X	21425	-0-	-2848	-0-		414	1	21011	3	Y	-0-					31
09	23490	X	20349	-0-	-3141	-0-		262	1	20087	3	Y	-0-					31
10	23405	X	22719	-0-	-686	-0-		67	1 6 9	22646	3	Y	5					36
11	22650	X	19648	-0-	-3002	-0-		115	1 1 9	19532	3	Y	1					37
12	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-		98	1 3 9	21187	3	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 252,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	560	1	981	3	Y	1	45	1			49
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					54
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	722	1	3222	3	Y	1					55
							1	9									
05	9145	X	5195	-0-	-3950	-0-	542	1	4652	3	Y	1	37	1			19
							1	9									
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	604	1	4739	3	Y	2					21
							2	9									
07	4557	X	3174	-0-	-1383	-0-	360	1	2811	3	Y	3					24
							3	9									
08	5208	X	919	-0-	-4289	-0-	415	1	503	3	Y	1					25
							1	9									
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					25
10	5549	X	556	-0-	-4993	-0-	435	1	110	3	Y	10					35
							11	9									
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	3					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	99	1	3098	3	Y	12	27	1	2	8	45
							13	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	177	1	3221	3	Y	70	32	1			83
							77	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	246	1	3438	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	374	1	3137	3	Y	13					96
							14	9									
05	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	295	1	3330	3	Y	5	5	8			96
							6	9									
06	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	355	1	3167	3	Y	5	4	8			97
							6	9									
07	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	365	1	3259	3	Y	2					99
							2	9									
08	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	360	1	3153	3	Y	9	53	1			55
							10	9									
09	3540	X	3179	-0-	-361	-0-	194	1	2985	3	Y	-0-					55
10	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	539	1	2707	3	Y	4					59
							4	9									
11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	112	1	2849	3	Y	22	13	1			68
							24	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-	17	1			51

TOTAL GAS PROD: 40,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
02	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
04	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14627	-0-	-4376	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	13900	-0-	-4490	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	13466	-0-	-4235	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12977	-0-	-2616	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	11915	-0-	-2515	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12257	-0-	-2313	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13792	-0-	-98	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
04	41505	X	41505	-0-	-0-	-0-	41505	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	41271	-0-	-1354	-0-	41271	2			N	-0-					-0-
06	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	50600	2			N	-0-					-0-
07	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	50891	2			N	-0-					-0-
08	48914	X	48914	-0-	-0-	-0-	48914	2			N	-0-					-0-
09	50610	X	44860	-0-	-5750	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	43899	-0-	-8398	-0-	43899	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	42100	-0-	-8510	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
12	44830	X	44830	-0-	-0-	-0-	44830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	35					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	34996	2			N	-0-					-0-
02	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	35249	2			N	-0-					-0-
03	34288 X	34288	-0-	-0-	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
04	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	32238	2			N	-0-					-0-
05	37665 X	23476	-0-	-14189	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
06	36450 X	13205	-0-	-23245	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
07	37665 X	11060	-0-	-26605	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
08	34286 X	11028	-0-	-23258	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
09	32250 X	10287	-0-	-21963	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	23374 X	11315	-0-	-12059	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
11	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
12	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

01	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	32280	2			N	-0-					-0-
02	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	29485	2			N	-0-					-0-
03	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
04	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
05	32829 X	31132	-0-	-1697	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
06	31230 X	29165	-0-	-2065	-0-	29165	2			N	-0-					-0-
07	31527 X	29321	-0-	-2206	-0-	29321	2			N	-0-					-0-
08	31124 X	29657	-0-	-1467	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
09	30120 X	28058	-0-	-2062	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
10	31124 X	27652	-0-	-3472	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
11	29160 X	26966	-0-	-2194	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
12	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8315	-0-	-1853	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8503	-0-	-1337	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8340	-0-	-1828	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9477	-0-	-381	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9471	-0-	-69	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 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	53720	X	53720	-0-	-0-	-0-	53720	2			N	-0-					-0-
02	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	49428	2			N	-0-					-0-
03	52611	X	52611	-0-	-0-	-0-	52611	2			N	-0-					-0-
04	48640	X	48640	-0-	-0-	-0-	48640	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	50382	-0-	-5728	-0-	50382	2			N	-0-					-0-
06	51990	X	45394	-0-	-6596	-0-	45394	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	51799	-0-	-1025	-0-	51799	2			N	-0-					-0-
08	52607	X	48335	-0-	-4272	-0-	48335	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	46951	-0-	-1799	-0-	46951	2			N	-0-					-0-
10	51801	X	47405	-0-	-4396	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	43574	-0-	-6556	-0-	43574	2			N	-0-					-0-
12	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	45408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	743	1	7527	3	N	42					133
							46	9									
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	625	1	6896	3	N	27	4	8			156
							30	9									
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	749	1	7319	3	N	214	179	1	4	8	187
							235	9									
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	654	1	7026	3	N	7	4	8			190
							8	9									
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	696	1	7105	3	N	21	5	8			206
							23	9									
06	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	652	1	6562	3	N	26	3	8			229
							29	9									
07	8308	X	7509	-0-	-799	-0-	845	1	6633	3	N	28	184	1			73
							31	9									
08	8308	X	7337	-0-	-971	-0-	836	1	6466	3	N	32					105
							35	9									
09	7680	X	6791	-0-	-889	-0-	782	1	5981	3	N	25					130
							28	9									
10	7812	X	7041	-0-	-771	-0-	841	1	6146	3	N	49					179
							54	9									
11	7260	X	6744	-0-	-516	-0-	732	1	5981	3	N	28	126	1			81
							31	9									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	400	1	5979	3	N	40					121
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 88,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	870	X	-0-	-0-	-870	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37709	-0-	37709	37709	37709	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45429	-0-	45429	83138	45429	2			N	-0-					-0-
06	111394	X	28256	-0-	-83138	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
07	63426	X	24912	-0-	-38514	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	63426	X	20080	-0-	-43346	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
09	61380	X	17145	-0-	-44235	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
10	63426	X	29804	-0-	-33622	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	21647	-0-	-39733	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	20059	-0-	-15560	-0-	20059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

	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	20801	X	11212	-0-	-9589	-0-	510	1	10479	3	Y	203	253	1			117
							223	9									
02	12992	X	10092	-0-	-2900	-0-	428	1	9437	3	Y	206	129	1			194
							227	9									
03	13640	X	10130	-0-	-3510	-0-	409	1	9648	3	Y	66	122	1			138
							73	9									
04	12450	X	9309	-0-	-3141	-0-	366	1	8848	3	Y	86	118	1			106
							95	9									
05	11532	X	9355	-0-	-2177	-0-	431	1	8841	3	Y	75	92	1			89
							83	9									
06	10890	X	8603	-0-	-2287	-0-	420	1	8086	3	Y	88	78	1			99
							97	9									
07	10819	X	7992	-0-	-2827	-0-	503	1	7406	3	Y	75	107	1			67
							83	9									
08	10137	X	7951	-0-	-2186	-0-	492	1	7391	3	Y	62	76	1			53
							68	9									
09	9300	X	6572	-0-	-2728	-0-	422	1	6132	3	Y	16					69
							18	9									
10	9362	X	7825	-0-	-1537	-0-	773	1	6971	3	Y	74	52	1			91
							81	9									
11	8610	X	7493	-0-	-1117	-0-	672	1	6707	3	Y	104	78	1			117
							114	9									
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	410	1	6157	3	Y	65	92	1			90
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 103,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

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	13609	X	12718	-0-	-891	-0-	340	1	12324	3	Y	49	68	1			28
							54	9									
02	12731	X	11244	-0-	-1487	-0-	307	1	10881	3	Y	51	31	1			48
							56	9									
03	13609	X	11743	-0-	-1866	-0-	273	1	11445	3	Y	23	30	1			41
							25	9									
04	13110	X	11095	-0-	-2015	-0-	248	1	10814	3	Y	30	35	1			36
							33	9									
05	13237	X	11063	-0-	-2174	-0-	287	1	10744	3	Y	29	31	1			34
							32	9									
06	12330	X	10364	-0-	-1966	-0-	269	1	10064	3	Y	28	30	1			32
							31	9									
07	12028	X	10782	-0-	-1246	-0-	275	1	10472	3	Y	32	35	1			29
							35	9									
08	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	263	1	10251	3	Y	35	33	1			31
							39	9									
09	11100	X	9374	-0-	-1726	-0-	225	1	9117	3	Y	29					60
							32	9									
10	11067	X	10213	-0-	-854	-0-	418	1	9760	3	Y	32	45	1			47
							35	9									
11	10440	X	8206	-0-	-2234	-0-	416	1	7788	3	Y	2	40	1			9
							2	9									
12	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	304	1	15091	3	Y	27	7	1	1	8	28
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 132,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

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	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	467	1	14558	3	Y	44	45	1			25
							48	9									
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	423	1	13815	3	Y	56	28	1			53
							62	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	380	1	13762	3	Y	14	33	1			34
							15	9									
04	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	373	1	12867	3	Y	71	29	1			76
							78	9									
05	15283	X	13501	-0-	-1782	-0-	432	1	12989	3	Y	73	66	1			83
							80	9									
06	14790	X	12836	-0-	-1954	-0-	404	1	12357	3	Y	68	73	1			78
							75	9									
07	15283	X	13017	-0-	-2266	-0-	413	1	12547	3	Y	52	83	1	1	8	46
							57	9									
08	14167	X	13073	-0-	-1094	-0-	394	1	12569	3	Y	100	60	1			86
							110	9									
09	13320	X	9860	-0-	-3460	-0-	342	1	9494	3	Y	22					108
							24	9									
10	13516	X	13027	-0-	-489	-0-	627	1	12347	3	Y	48	81	1			75
							53	9									
11	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	454	1	13695	3	Y	91	64	1			102
							100	9									
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	326	1	5746	3	Y	39	81	1			60
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 152,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	6456	-0-	-5851	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	6846	-0-	-5064	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8165	-0-	-4142	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7420	-0-	-110	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5844	-0-	-2309	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4682	-0-	-4648	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	447	1	2699	3	Y	-0-					8
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	418	1	2581	3	Y	-0-					8
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	507	1	3198	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	515	1	3017	3	Y	13					13
							14	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	566	1	3306	3	Y	11					24
							12	9									
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	460	1	3123	3	Y	33					57
							36	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	579	1	3263	3	Y	37					94
							41	9									
08	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	700	1	2873	3	Y	7					101
							8	9									
09	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	684	1	2714	3	Y	20	106	1			15
							22	9									
10	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	677	1	2737	3	Y	16					31
							18	9									
11	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	491	1	2835	3	Y	10					41
							11	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	365	1	2890	3	Y	5					46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	12514	-0-	-3761	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11109	-0-	-4641	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10930	-0-	-912	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11294	-0-	-1168	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11609	-0-	-451	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11344	-0-	-1118	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,001 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		18990	-0-	18990	18990	18990	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		49396	-0-	49396	68386	49396	2			N	-0-					-0-
06	112518	X	44132	-0-	-68386	-0-	44132	2			N	-0-					-0-
07	41983	X	41983	-0-	-0-	-0-	41983	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	39047	-0-	-10336	-0-	39047	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	35791	-0-	-11999	-0-	35791	2			N	-0-					-0-
10	49383	X	41589	-0-	-7794	-0-	41589	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	40742	-0-	-3388	-0-	40742	2			N	-0-					-0-
12	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	40242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
04	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12346	-0-	-2324	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11385	-0-	-3774	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12352	-0-	-2807	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12927	-0-	-1653	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13771	-0-	-1295	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
03	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	23242	2			N	-0-					-0-
04	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	20524	-0-	-3067	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20213	-0-	-2617	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19695	-0-	-3555	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	15334	-0-	-7916	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	9891	-0-	-11589	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	10065	-0-	-10829	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	10267	-0-	-9953	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	753	1	9618	3	Y	2	38	1			43
							2	9									
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	880	1	7890	3	Y	10					53
							11	9									
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	763	1	6059	3	Y	13					66
							14	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
05	10385	X	5516	-0-	-4869	-0-	543	1	4972	3	Y	1	47	1			24
							1	9									
06	10050	X	5846	-0-	-4204	-0-	891	1	4953	3	Y	2					26
							2	9									
07	9393	X	4931	-0-	-4462	-0-	529	1	4400	3	Y	2					28
							2	9									
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	1687	1	5998	3	Y	2					30
							2	9									
09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	939	1	8334	3	Y	-0-					30
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	426	1	5687	3	Y	12					42
							13	9									
11	7440	X	1944	-0-	-5496	-0-	1138	1	804	3	Y	2					44
							2	9									
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1315	1	700	3	Y	8					52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	456 47	1 9	6507	3	Y	43					97
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	374 21	1 9	3143	3	Y	19	90	1			26
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	417 99	1 9	5735	3	Y	90					116
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	486 180	1 9	7900	3	Y	164	167	1			113
05	7099	X	5674	-0-	-1425	-0-	565 47	1 9	5062	3	Y	43	60	1			96
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	26	66	1	1	8	55
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	48					103
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	9	69	1			43
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	27	6	1			64
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	63	53	1			74
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	70	1			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					46

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390 26	1 9	3916	3	Y	24	2	8			93
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	349 34	1 9	3623	3	Y	31	41	1			83
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	458 12	1 9	2390	3	Y	11	38	1	2	8	54
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	400 3	1 9	3756	3	Y	3					57
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	402 26	1 9	3911	3	Y	24	37	1	4	8	40
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	23	32	1	1	8	30
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	2					32
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	5	19	1			18
09	4200	X	2860	-0-	-1340	-0-	972 14	1 9	1874	3	Y	13					31
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	423 74	1 9	3895	3	Y	67					98
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	356 32	1 9	3530	3	Y	29	75	1			52
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	571 15	1 9	3040	3	Y	14					66

TOTAL GAS PROD: 34,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		77517	-0-	77517	77517	77517	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67263	-0-	67263	144780	67263	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54112	-0-	54112	198892	54112	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		54104	-0-	54104	252996	54104	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		54412	-0-	54412	307408	54412	2			N	-0-					-0-
09	362125	X	54717	-0-	-307408	-0-	54717	2			N	-0-					-0-
10	74462	X	53634	-0-	-20828	-0-	53634	2			N	-0-					-0-
11	72060	X	55370	-0-	-16690	-0-	55370	2			N	-0-					-0-
12	60977	X	54544	-0-	-6433	-0-	54544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

01	35355	X	35355	-0-	-0-	-0-	35355	2			N	-0-					-0-
02	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
03	31053	X	31053	-0-	-0-	-0-	31053	2			N	-0-					-0-
04	34476	X	34476	-0-	-0-	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	33564	-0-	-6736	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	25996	-0-	-8204	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	22923	-0-	-12696	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	19051	-0-	-16568	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	16841	-0-	-17629	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	22775	-0-	-10798	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	22694	-0-	-3316	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
12	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

01	50864	X	50864	-0-	-0-	-0-	1970	1	48894	2	N	-0-					-0-
02	41304	X	41304	-0-	-0-	-0-	669	1	40635	2	N	-0-					-0-
03	38513	X	38513	-0-	-0-	-0-	237	1	38276	2	N	-0-					-0-
04	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	443	1	36139	2	N	-0-					-0-
05	50871	X	34134	-0-	-16737	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
06	49230	X	35266	-0-	-13964	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	12393	-0-	-31751	-0-	347	1	12046	2	N	-0-					-0-
08	38502	X	1316	-0-	-37186	-0-	845	1	471	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	9500	-0-	-27070	-0-	367	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	36456	X	23153	-0-	-13303	-0-	310	1	22843	2	N	-0-					-0-
11	35280	X	32763	-0-	-2517	-0-	63	1	32700	2	N	-0-					-0-
12	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	15	1	30943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,746 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 #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-
06	4530	X	976	-0-	-3554	-0-	976	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	3783	-0-	-5114	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	3629	-0-	-5268	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09	8610	X	3536	-0-	-5074	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	28797	2		N	-0-			-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2		N	-0-			-0-
03	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	25867	2		N	-0-			-0-
04	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	20587	2		N	-0-			-0-
05	31093	X	17644	-0-	-13449	-0-	17644	2		N	-0-			-0-
06	27870	X	18663	-0-	-9207	-0-	18663	2		N	-0-			-0-
07	26319	X	18015	-0-	-8304	-0-	18015	2		N	-0-			-0-
08	25854	X	16879	-0-	-8975	-0-	16879	2		N	-0-			-0-
09	20550	X	16569	-0-	-3981	-0-	16569	2		N	-0-			-0-
10	19282	X	12542	-0-	-6740	-0-	12542	2		N	-0-			-0-
11	18660	X	12861	-0-	-5799	-0-	12861	2		N	-0-			-0-
12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2		N	-0-			-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
05	12865	X	1692	-0-	-11173	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-				N	-0-			-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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: 27,955 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 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	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	60316	2			N	-0-					-0-
02	53270	X	53270	-0-	-0-	-0-	53270	2			N	-0-					-0-
03	56008	X	56008	-0-	-0-	-0-	56008	2			N	-0-					-0-
04	52516	X	52516	-0-	-0-	-0-	52516	2			N	-0-					-0-
05	62868	X	53374	-0-	-9494	-0-	53374	2			N	-0-					-0-
06	58380	X	50120	-0-	-8260	-0-	50120	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	49802	-0-	-7145	-0-	49802	2			N	-0-					-0-
08	56017	X	50227	-0-	-5790	-0-	50227	2			N	-0-					-0-
09	52530	X	49379	-0-	-3151	-0-	49379	2			N	-0-					-0-
10	53382	X	49717	-0-	-3665	-0-	49717	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	48922	-0-	-1208	-0-	48922	2			N	-0-					-0-
12	51251	X	51251	-0-	-0-	-0-	51251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50231	X	50231	-0-	-0-	-0-	50231	2			N	-0-					-0-
02	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
03	45751	X	45751	-0-	-0-	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
04	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	45135	2			N	-0-					-0-
05	52731	X	45600	-0-	-7131	-0-	45600	2			N	-0-					-0-
06	48600	X	42674	-0-	-5926	-0-	42674	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	22198	-0-	-24457	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
08	46655	X	29948	-0-	-16707	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	21231	-0-	-23919	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
10	45601	X	15317	-0-	-30284	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
11	42660	X	27832	-0-	-14828	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
12	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					29
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	3	32	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16624	3	1	9	Y	1	30	1			50
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			Y	-0-					50
03	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16564	3	3	9	Y	3	17	1	1	8	35
04	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	1	1	16994	3	Y	10	18	1	1	8	26
							11	9									
05	16833	X	16127	-0-	-706	-0-	16088	3	39	9	Y	35	24	1	1	8	36
06	16290	X	12766	-0-	-3524	-0-	12740	3	26	9	Y	24	38	1	1	8	21
07	17577	X	13522	-0-	-4055	-0-	13494	3	28	9	Y	25	27	1	1	8	18
08	17577	X	15841	-0-	-1736	-0-	15809	3	32	9	Y	29					47
09	17010	X	13638	-0-	-3372	-0-	13606	3	32	9	Y	29	1	8			75
10	16120	X	15501	-0-	-619	-0-	15475	3	26	9	Y	24	47	1			52
11	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	14378	3	40	9	Y	36	54	1	1	8	33
12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17310	3	68	9	Y	62	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 185,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12587	3	28	9	Y	25	23	1			47
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12332	3	1	9	Y	1	14	1			34
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12523	3	1	9	Y	1	26	1	1	8	8
04	12270	X	10164	-0-	-2106	-0-	10156	3	8	9	Y	7	4	1			11
05	13175	X	10951	-0-	-2224	-0-	10948	3	3	9	Y	3	1	8			13
06	12750	X	10526	-0-	-2224	-0-	10525	3	1	9	Y	1	1	8			13
07	13175	X	11484	-0-	-1691	-0-	11484	3			Y	-0-	7	1			6
08	12524	X	11238	-0-	-1286	-0-	11238	3			Y	-0-	3	1			3
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10804	3	4	9	Y	4	1	1			6
10	11470	X	10742	-0-	-728	-0-	10741	3	1	9	Y	1	3	1			4
11	11100	X	10163	-0-	-937	-0-	10161	3	2	9	Y	2	2	1			4
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	21	1	9792	3	Y	63	2	1			65
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 133,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	480	1	4532	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	67	1	5903	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8637	3	11	9	Y	10	4	1	2	8	10
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7773	3	6	9	Y	5	11	1	1	8	3
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7812	3	7	9	Y	6	4	1	2	8	3
06	8370	X	7520	-0-	-850	-0-	18	1	7492	3	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									
07	8649	X	7627	-0-	-1022	-0-	7618	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	7
08	8649	X	7202	-0-	-1447	-0-	7191	3	11	9	Y	10	11	1			6
09	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	6685	3	10	9	Y	9	2	1			13
10	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6620	3	20	9	Y	18	17	1			14
11	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	6628	3	30	9	Y	27	12	1			29
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	3	41	9	Y	37	16	1			50

TOTAL GAS PROD: 86,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
03	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1	1	23141	2	N	-0-					-0-
04	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	202	1	21482	2	N	-0-					-0-
05	23560	X	21632	-0-	-1928	-0-	303	1	21329	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	22435	-0-	-365	-0-	4	1	22431	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21463	-0-	-2097	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	20404	-0-	-2753	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	18932	-0-	-3508	-0-	67	1	18865	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	18216	-0-	-4972	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	17109	-0-	-5331	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	881	X	881	-0-	-0-	-0-	335	1	538	3	Y	7					33
							8	9									
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	357	1	1064	3	Y	2					35
							2	9									
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	393	1	459	3	Y	4	1	8			38
							4	9									
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	276	1	399	3	Y	4					42
							4	9									
05	1519	X	665	-0-	-854	-0-	523	1	133	3	Y	8	2	8			48
							9	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	1	8			48
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	3					51
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					51
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					51
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 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	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	319	1	12155	2	N	-0-					-0-
02	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	299	1	10946	2	N	-0-					-0-
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	417	1	11807	2	N	-0-					-0-
04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	544	1	11050	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11594	-0-	-1519	-0-	487	1	11107	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10664	-0-	-1396	-0-	337	1	10327	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10871	-0-	-1343	-0-	414	1	10457	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11029	-0-	-1185	-0-	444	1	10585	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9085	-0-	-2495	-0-	209	1	8876	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9866	-0-	-1728	-0-	277	1	9589	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	9144	-0-	-1536	-0-	266	1	8878	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	331	1	8533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,654 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 #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 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	34724	X	34724	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-					-0-
02	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
03	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	53210	2			N	-0-					-0-
04	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	47059	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	47717	-0-	-6688	-0-	47717	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	43284	-0-	-8196	-0-	43284	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	41262	-0-	-11934	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
08	53196	X	39008	-0-	-14188	-0-	39008	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	38701	-0-	-8369	-0-	38701	2			N	-0-					-0-
10	47709	X	38538	-0-	-9171	-0-	38538	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	36063	-0-	-7227	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
12	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	345	1	19039	3	Y	40	35	1	12	8	31
							44	9									
02	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	483	1	14898	3	Y	32					63
							35	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	658	1	2913	3	Y	16	53	1	7	8	19
							18	9									
04	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	621	1	18429	3	Y	22	15	1			26
							24	9									
05	19437	X	17865	-0-	-1572	-0-	710	1	17090	3	Y	59	36	8			49
							65	9									
06	18810	X	16710	-0-	-2100	-0-	517	1	16130	3	Y	57	30	1	24	8	52
							63	9									
07	19716	X	12513	-0-	-7203	-0-	397	1	12098	3	Y	16					68
							18	9									
08	19716	X	10824	-0-	-8892	-0-	568	1	10233	3	Y	21					89
							23	9									
09	19080	X	13471	-0-	-5609	-0-	441	1	13017	3	Y	12	57	1			44
							13	9									
10	17856	X	12224	-0-	-5632	-0-	734	1	11482	3	Y	7					51
							8	9									
11	16710	X	10247	-0-	-6463	-0-	436	1	9776	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	503	1	7253	3	Y	6					51
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 159,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	299	1	7818	3	Y	20					72
							22	9									
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	269	1	7731	3	Y	3					75
							3	9									
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	352	1	1226	3	Y	9	4	8			80
							10	9									
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	524	1	3692	3	Y	12	3	8			89
							13	9									
05	9827	X	3346	-0-	-6481	-0-	598	1	2733	3	Y	14	7	8			96
							15	9									
06	8280	X	4730	-0-	-3550	-0-	1603	1	3120	3	Y	6	6	8			96
							7	9									
07	8556	X	4107	-0-	-4449	-0-	1392	1	2707	3	Y	7	2	8			101
							8	9									
08	4371	X	1997	-0-	-2374	-0-	419	1	1577	3	Y	1	1	8			101
							1	9									
09	4740	X	1306	-0-	-3434	-0-	338	1	966	3	Y	2	2	8			101
							2	9									
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	461	1	6830	3	Y	-0-					101
11	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	21	1	24951	3	Y	2	2	8			101
							2	9									
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	53	1	18917	3	Y	3	3	8			101
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 88,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	434	X	-0-	-0-	-434	-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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5627	-0-	-463	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5691	-0-	-416	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5364	-0-	-456	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5068	-0-	-572	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34227	X	34227	-0-	-0-	-0-	34227	2			N	-0-					-0-
02	40845	X	40845	-0-	-0-	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	53227	X	19923	-0-	-33304	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	19657	-0-	-22583	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	21782	-0-	-21866	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
08	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	23259	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	14960	-0-	-4690	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20137	-0-	-1656	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	14787	-0-	-7713	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,020 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	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
02	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2			N	-0-					-0-
03	52978	X	52978	-0-	-0-	-0-	52978	2			N	-0-					-0-
04	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	44758	2			N	-0-					-0-
05	43534	X	43534	-0-	-0-	-0-	43534	2			N	-0-					-0-
06	51270	X	41323	-0-	-9947	-0-	41323	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	42335	-0-	-10644	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	38031	-0-	-14948	-0-	38031	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	40057	-0-	-4703	-0-	40057	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	39553	-0-	-3971	-0-	39553	2			N	-0-					-0-
11	41310	X	40099	-0-	-1211	-0-	40099	2			N	-0-					-0-
12	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	46468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	552	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	547	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	718	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	710	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	818	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	850	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	874	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	901	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	854	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	764	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3267	-0-	-873	-0-	445	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	566	1	2718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
03	32995	X	32995	-0-	-0-	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
04	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	32091	-0-	-7279	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	28741	-0-	-7109	-0-	28741	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	29070	-0-	-5929	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	28313	-0-	-4671	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	27826	-0-	-3254	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	25952	-0-	-6133	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	22579	-0-	-6161	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
12	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,792 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	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34822	3	212	9	Y	193	193	1			126
02	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	32088	3	3	9	Y	3					129
03	35658	X	35658	-0-	-0-	-0-	35591	3	67	9	Y	61	40	1			150
04	32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	32831	3	69	9	Y	63					213
05	36425	X	32397	-0-	-4028	-0-	32292	3	105	9	Y	95	185	1			123
06	34500	X	30764	-0-	-3736	-0-	30722	3	42	9	Y	38					161
07	35650	X	32556	-0-	-3094	-0-	32475	3	81	9	Y	74	181	1			54
08	35650	X	30783	-0-	-4867	-0-	30760	3	23	9	Y	21					75
09	32910	X	28979	-0-	-3931	-0-	28905	3	74	9	Y	67					142
10	32550	X	28055	-0-	-4495	-0-	27998	3	57	9	Y	52	44	1			150
11	31500	X	26948	-0-	-4552	-0-	26895	3	53	9	Y	48					198
12	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29500	3	52	9	Y	47	186	1			59

TOTAL GAS PROD: 375,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46239	X	46239	-0-	-0-	-0-	46239	2		N	-0-			-0-
02	33617	X	33617	-0-	-0-	-0-	33617	2		N	-0-			-0-
03	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	2		N	-0-			-0-
04	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	38703	2		N	-0-			-0-
05	53196	X	-0-	-0-	-53196	-0-				N	-0-			-0-
06	44760	X	1118	-0-	-43642	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
07	39990	X	38394	-0-	-1596	-0-	38394	2		N	-0-			-0-
08	50525	X	50525	-0-	-0-	-0-	50525	2		N	-0-			-0-
09	47443	X	47443	-0-	-0-	-0-	47443	2		N	-0-			-0-
10	38409	X	31620	-0-	-6789	-0-	31620	2		N	-0-			-0-
11	48900	X	6166	-0-	-42734	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15360	2		N	-0-			-0-
05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2		N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-				N	-0-			-0-
08	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-				N	-0-			-0-
09	15360	X	1624	-0-	-13736	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
10	36028	X	36028	-0-	-0-	-0-	36028	2		N	-0-			-0-
11	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	40238	2		N	-0-			-0-
12	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	42031	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-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: 3,139 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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	34869	-0-	34869	34869	34869	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	65977	-0-	65977	100846	65977	2			N	-0-					-0-
06	156006	X	55160	-0-	-100846	-0-	55160	2			N	-0-					-0-
07	71579	X	52169	-0-	-19410	-0-	52169	2			N	-0-					-0-
08	71579	X	48482	-0-	-23097	-0-	48482	2			N	-0-					-0-
09	69270	X	44076	-0-	-25194	-0-	44076	2			N	-0-					-0-
10	71579	X	52579	-0-	-19000	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
11	69270	X	45392	-0-	-23878	-0-	45392	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	56889	-0-	-5731	-0-	56889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	8175	-0-	-12502	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15448	-0-	-542	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	2425	-0-	-14098	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	1398	-0-	-15125	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,742 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 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	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
03	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	23108	-0-	-3924	-0-	23108	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	8529	-0-	-15621	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	22053	-0-	-1879	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	11799	-0-	-12133	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	16	-0-	-23144	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	129	-0-	-22966	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28057	X	28057	-0-	-0-	-0-	28057	2			N	-0-					-0-
02	28311	X	28311	-0-	-0-	-0-	28311	2			N	-0-					-0-
03	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
04	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	25747	-0-	-4509	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	27946	-0-	-1394	-0-	27946	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	16057	-0-	-14261	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
08	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
09	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	30781	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	28138	-0-	-754	-0-	28138	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	22761	-0-	-6759	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
12	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,567 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	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
03	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15711	-0-	-812	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	8783	-0-	-6841	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	13273	-0-	-5927	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19375	-0-	-465	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 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	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
02	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
04	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18066	-0-	-999	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17235	-0-	-1035	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
07	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15612	-0-	-3515	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	12011	-0-	-6499	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	14619	-0-	-5562	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	6876	-0-	-12654	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
02	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
03	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14115	-0-	-3152	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15388	-0-	-1592	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14556	-0-	-2990	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
09	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
10	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14222	-0-	-3178	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,527 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44109	X	44109	-0-	-0-	-0-	44109	2			N	-0-					-0-
02	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	36368	2			N	-0-					-0-
03	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
04	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	38041	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	39468	-0-	-5172	-0-	39468	2			N	-0-					-0-
06	42690	X	28871	-0-	-13819	-0-	28871	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	22961	-0-	-16347	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	23277	-0-	-16186	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	25483	-0-	-12707	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
10	39463	X	25227	-0-	-14236	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
11	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
12	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	37964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,643 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 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	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
02	39178	X	39178	-0-	-0-	-0-	39178	2			N	-0-					-0-
03	41734	X	41734	-0-	-0-	-0-	41734	2			N	-0-					-0-
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	40484	-0-	-3722	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	38204	-0-	-2746	-0-	38204	2			N	-0-					-0-
07	41881	X	40975	-0-	-906	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	40371	-0-	-1355	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	36562	-0-	-3518	-0-	36562	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	37685	-0-	-3297	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	36713	-0-	-2947	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
12	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	X	-0-	-0-	-2	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57918	X	57918	-0-	-0-	-0-	57918	2			N	-0-					-0-
02	57831	X	57831	-0-	-0-	-0-	57831	2			N	-0-					-0-
03	60200	X	60200	-0-	-0-	-0-	60200	2			N	-0-					-0-
04	54057	X	54057	-0-	-0-	-0-	54057	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	57631	-0-	-4183	-0-	57631	2			N	-0-					-0-
06	59820	X	53325	-0-	-6495	-0-	53325	2			N	-0-					-0-
07	61814	X	50606	-0-	-11208	-0-	50606	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	44461	-0-	-15741	-0-	44461	2			N	-0-					-0-
09	55770	X	40907	-0-	-14863	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
10	57629	X	41206	-0-	-16423	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
11	53340	X	40304	-0-	-13036	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
12	40327	X	40327	-0-	-0-	-0-	40327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,773 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 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 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	DLQ G-10		3843	-0-	3843	7091	3843	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9171	-0-	9171	16262	9171	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9848	-0-	9848	26110	9848	2			N	-0-					-0-
04	38628	X	12518	-0-	-26110	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7444	-0-	-2096	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	4106	-0-	-8759	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	863	-0-	-12002	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01	45764	X	45764	-0-	-0-	-0-	45764	2			N	-0-					-0-
02	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	42463	2			N	-0-					-0-
03	45203	X	45203	-0-	-0-	-0-	45203	2			N	-0-					-0-
04	42698	X	42698	-0-	-0-	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42135	-0-	-3900	-0-	42135	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	42639	-0-	-1641	-0-	42639	2			N	-0-					-0-
07	47034	X	47034	-0-	-0-	-0-	47034	2			N	-0-					-0-
08	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	47129	2			N	-0-					-0-
09	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
10	47027	X	45281	-0-	-1746	-0-	45281	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	42480	-0-	-3120	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

01	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
02	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
03	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
04	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28394	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-
06	31560	X	13001	-0-	-18559	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	24345	-0-	-7027	-0-	24345	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	26178	-0-	-3210	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23746	-0-	-4634	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	20819	-0-	-3516	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19905	-0-	-5415	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,582 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 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	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
02	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
03	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
04	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	25561	2			N	-0-					-0-
05	34201	X	34201	-0-	-0-	-0-	34201	2			N	-0-					-0-
06	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	32975	2			N	-0-					-0-
07	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	28820	-0-	-5373	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	27625	-0-	-5465	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	27944	-0-	-6249	-0-	27944	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	30183	-0-	-2787	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
12	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	2					2
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	82	1	24898	3	Y	-0-					2
02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	91	1	23330	3	Y	-0-					2
03	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	118	1	25553	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
04	24746	X	24746	-0-	-0-	-0-	120	1	24624	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	113	1	27280	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
06	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	219	1	25578	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	219	1	26031	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	27404	X	26567	-0-	-837	-0-	63	1	26504	3	Y	-0-					2
09	26520	X	23802	-0-	-2718	-0-	45	1	23754	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
10	27404	X	18371	-0-	-9033	-0-	113	1	18258	3	Y	-0-					2
11	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 247,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 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	30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	30135	2		N	-0-			-0-
02	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2		N	-0-			-0-
03	24953	X	24953	-0-	-0-	-0-	24953	2		N	-0-			-0-
04	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	24535	2		N	-0-			-0-
05	32116	X	27107	-0-	-5009	-0-	27107	2		N	-0-			-0-
06	29160	X	18201	-0-	-10959	-0-	18201	2		N	-0-			-0-
07	26877	X	7971	-0-	-18906	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
08	27094	X	5905	-0-	-21189	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
09	26220	X	8971	-0-	-17249	-0-	8971	2		N	-0-			-0-
10	27094	X	8412	-0-	-18682	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
11	18210	X	12445	-0-	-5765	-0-	12445	2		N	-0-			-0-
12	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	374	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	343	1	14434	2	N	-0-					-0-
03	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	647	1	15201	2	N	-0-					-0-
04	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1093	1	14009	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	15252	-0-	-1333	-0-	1006	1	14246	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	14456	-0-	-1414	-0-	534	1	13922	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14843	-0-	-998	-0-	618	1	14225	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	13780	-0-	-2061	-0-	332	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13243	-0-	-1847	-0-	161	1	13082	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	15235	-0-	-17	-0-	295	1	14940	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	320	1	13409	2	N	-0-					-0-
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	343	1	15926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	21692	X	11401	-0-	-10291	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	15187	-0-	-5273	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	12429	-0-	-5331	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14316	-0-	-2796	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
06	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
07	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
08	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14282	-0-	-748	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	13674	-0-	-2198	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13258	-0-	-2102	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
12	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
02	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	40247	2			N	-0-					-0-
03	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	42203	2			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	-0-	-0-	-50406	-0-					N	-0-					-0-
06	46020	X	20516	-0-	-25504	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	42218	-0-	-810	-0-	42218	2			N	-0-					-0-
08	42233	X	42233	-0-	-0-	-0-	42233	2			N	-0-					-0-
09	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	40641	-0-	-1581	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
11	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40969	2			N	-0-					-0-
12	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	43562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,537 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 #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219759	X	43604	-0-	-176155	-0-	43604	2			N	-0-					-0-
02	205581	X	45934	-0-	-159647	-0-	45934	2			N	-0-					-0-
03	219759	X	49982	-0-	-169777	-0-	49982	2			N	-0-					-0-
04	212670	X	47923	-0-	-164747	-0-	47923	2			N	-0-					-0-
05	219759	X	52495	-0-	-167264	-0-	52495	2			N	-0-					-0-
06	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	49796	2			N	-0-					-0-
07	49972	X	48807	-0-	-1165	-0-	48807	2			N	-0-					-0-
08	52483	X	46855	-0-	-5628	-0-	46855	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	44012	-0-	-6778	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
10	52483	X	44356	-0-	-8127	-0-	44356	2			N	-0-					-0-
11	49800	X	42468	-0-	-7332	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
02	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
04	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	40105	-0-	-2396	-0-	40105	2			N	-0-					-0-
06	38139	X	38139	-0-	-0-	-0-	38139	2			N	-0-					-0-
07	39800	X	39800	-0-	-0-	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	39896	-0-	-218	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
09	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
10	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	40919	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	36473	-0-	-2137	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
12	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	37264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,307 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	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
04	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	86	-0-	-15694	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
08	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	5	-0-	-16135	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	27	-0-	-13644	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,758 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 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	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27752	2		N	-0-			-0-
02	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	2		N	-0-			-0-
03	26821	X	26821	-0-	-0-	-0-	26821	2		N	-0-			-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
05	31589	X	2	-0-	-31587	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	26850	X	5548	-0-	-21302	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
07	26815	X	22838	-0-	-3977	-0-	22838	2		N	-0-			-0-
08	26815	X	18899	-0-	-7916	-0-	18899	2		N	-0-			-0-
09	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2		N	-0-			-0-
10	22847	X	19490	-0-	-3357	-0-	19490	2		N	-0-			-0-
11	22110	X	18068	-0-	-4042	-0-	18068	2		N	-0-			-0-
12	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73352	X	73352	-0-	-0-	-0-	73352	2		N	-0-			-0-
02	67274	X	67274	-0-	-0-	-0-	67274	2		N	-0-			-0-
03	68349	X	68349	-0-	-0-	-0-	68349	2		N	-0-			-0-
04	67473	X	67473	-0-	-0-	-0-	67473	2		N	-0-			-0-
05	73346	X	62656	-0-	-10690	-0-	62656	2		N	-0-			-0-
06	70980	X	49771	-0-	-21209	-0-	49771	2		N	-0-			-0-
07	71920	X	25860	-0-	-46060	-0-	25860	2		N	-0-			-0-
08	69719	X	30544	-0-	-39175	-0-	30544	2		N	-0-			-0-
09	67470	X	26797	-0-	-40673	-0-	26797	2		N	-0-			-0-
10	62651	X	28094	-0-	-34557	-0-	28094	2		N	-0-			-0-
11	49770	X	31352	-0-	-18418	-0-	31352	2		N	-0-			-0-
12	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567,264 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	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2		N	-0-			-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	25451	X	1	-0-	-25450	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	17160	X	4323	-0-	-12837	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2		N	-0-			-0-
08	12741	X	8323	-0-	-4418	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2		N	-0-			-0-
10	18693	X	6071	-0-	-12622	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
11	18090	X	13429	-0-	-4661	-0-	13429	2		N	-0-			-0-
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,267 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 #: 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	252247	X	104986	-0-	-147261	-0-	104986	2			N	-0-					-0-
02	235973	X	100478	-0-	-135495	-0-	100478	2			N	-0-					-0-
03	252247	X	50362	-0-	-201885	-0-	50362	2			N	-0-					-0-
04	244110	X	42894	-0-	-201216	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
05	252247	X	41376	-0-	-210871	-0-	41376	2			N	-0-					-0-
06	103950	X	38421	-0-	-65529	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
07	107415	X	39637	-0-	-67778	-0-	39637	2			N	-0-					-0-
08	50375	X	39962	-0-	-10413	-0-	39962	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	41631	-0-	-1269	-0-	41631	2			N	-0-					-0-
10	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
11	38807	X	38807	-0-	-0-	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
12	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	39329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68104	X	68104	-0-	-0-	-0-	68104	2			N	-0-					-0-
02	62424	X	62424	-0-	-0-	-0-	62424	2			N	-0-					-0-
03	53464	X	53464	-0-	-0-	-0-	53464	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
06	65910	X	16911	-0-	-48999	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
07	66743	X	47438	-0-	-19305	-0-	47438	2			N	-0-					-0-
08	59435	X	59435	-0-	-0-	-0-	59435	2			N	-0-					-0-
09	59622	X	59622	-0-	-0-	-0-	59622	2			N	-0-					-0-
10	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	60764	2			N	-0-					-0-
11	60624	X	60624	-0-	-0-	-0-	60624	2			N	-0-					-0-
12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	63911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,697 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	34971	X	34971	-0-	-0-	-0-	34971	2			N	-0-					-0-
02	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
03	32005	X	32005	-0-	-0-	-0-	32005	2			N	-0-					-0-
04	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	31496	-0-	-3627	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
06	33840	X	16964	-0-	-16876	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	13704	-0-	-21233	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	14906	-0-	-17086	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	11458	-0-	-19262	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	7517	-0-	-23979	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,950 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2		N	-0-			-0-
02	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2		N	-0-			-0-
03	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2		N	-0-			-0-
04	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2		N	-0-			-0-
05	21762	X	7180	-0-	-14582	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-				N	-0-			-0-
07	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-				N	-0-			-0-
08	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-				N	-0-			-0-
09	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-				N	-0-			-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-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: 88,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226579	X	79395	-0-	-147184	-0-	79395	2		N	-0-			-0-
02	211961	X	72009	-0-	-139952	-0-	72009	2		N	-0-			-0-
03	226579	X	73431	-0-	-153148	-0-	73431	2		N	-0-			-0-
04	219270	X	55041	-0-	-164229	-0-	55041	2		N	-0-			-0-
05	226579	X	34620	-0-	-191959	-0-	34620	2		N	-0-			-0-
06	76830	X	31873	-0-	-44957	-0-	31873	2		N	-0-			-0-
07	76973	X	30933	-0-	-46040	-0-	30933	2		N	-0-			-0-
08	73439	X	28221	-0-	-45218	-0-	28221	2		N	-0-			-0-
09	55050	X	27563	-0-	-27487	-0-	27563	2		N	-0-			-0-
10	34627	X	27859	-0-	-6768	-0-	27859	2		N	-0-			-0-
11	31860	X	26320	-0-	-5540	-0-	26320	2		N	-0-			-0-
12	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	27468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514,733 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	30160	2		N	-0-			-0-
02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2		N	-0-			-0-
03	27628	X	27628	-0-	-0-	-0-	27628	2		N	-0-			-0-
04	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2		N	-0-			-0-
05	30411	X	25077	-0-	-5334	-0-	25077	2		N	-0-			-0-
06	29190	X	22330	-0-	-6860	-0-	22330	2		N	-0-			-0-
07	29295	X	20018	-0-	-9277	-0-	20018	2		N	-0-			-0-
08	27621	X	19382	-0-	-8239	-0-	19382	2		N	-0-			-0-
09	24270	X	13955	-0-	-10315	-0-	13955	2		N	-0-			-0-
10	25079	X	24675	-0-	-404	-0-	24675	2		N	-0-			-0-
11	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	23622	2		N	-0-			-0-
12	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,624 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 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	32143	X	32143	-0-	-0-	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
02	28485	X	28485	-0-	-0-	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
03	29338	X	29338	-0-	-0-	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
04	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	27920	-0-	-4568	-0-	27920	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	25965	-0-	-5145	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	25693	-0-	-4749	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	23843	-0-	-5483	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	21986	-0-	-6004	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	24330	-0-	-3601	-0-	24330	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24000	-0-	-1980	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	23038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
03	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
04	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	17377	-0-	-7981	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	13145	-0-	-8485	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16331	-0-	-4842	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	17591	-0-	-3582	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17597	-0-	-2893	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	9071	-0-	-8258	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	8921	-0-	-8089	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,622 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	20522	X	-0-	-0-	-20522	-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 #: 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	198214	X	42185	-0-	-156029	-0-	42185	2			N	-0-					-0-
02	185426	X	36349	-0-	-149077	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
03	198214	X	35245	-0-	-162969	-0-	35245	2			N	-0-					-0-
04	191820	X	33494	-0-	-158326	-0-	33494	2			N	-0-					-0-
05	198214	X	34122	-0-	-164092	-0-	34122	2			N	-0-					-0-
06	191820	X	31963	-0-	-159857	-0-	31963	2			N	-0-					-0-
07	198214	X	28096	-0-	-170118	-0-	28096	2			N	-0-					-0-
08	198214	X	26401	-0-	-171813	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	26417	-0-	-7063	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	27289	-0-	-6842	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	24293	-0-	-7657	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
12	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	25499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1843	-0-	1843	1843	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 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	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	369	1	19356	2	N	-0-					-0-
02	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	342	1	17704	2	N	-0-					-0-
03	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	651	1	17478	2	N	-0-					-0-
04	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1075	1	16396	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	17665	-0-	-2051	-0-	970	1	16695	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	16695	-0-	-2385	-0-	533	1	16162	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	15847	-0-	-3435	-0-	543	1	15304	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16073	-0-	-2062	-0-	321	1	15752	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	13941	-0-	-3519	-0-	378	1	13563	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	13006	-0-	-4664	-0-	586	1	12420	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14375	-0-	-2335	-0-	460	1	13915	2	N	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	684	1	8836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,493 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 #: 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	93339	X	93339	-0-	-0-	-0-	93339	2			N	-0-					-0-
02	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	53542	2			N	-0-					-0-
03	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
04	30661	X	30661	-0-	-0-	-0-	30661	2			N	-0-					-0-
05	100874	X	35259	-0-	-65615	-0-	35259	2			N	-0-					-0-
06	90330	X	37066	-0-	-53264	-0-	37066	2			N	-0-					-0-
07	57226	X	12528	-0-	-44698	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	2493	-0-	-32754	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	37080	X	1676	-0-	-35404	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	1178	-0-	-37138	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	915	-0-	-36165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	41989	X	41989	-0-	-0-	-0-	41989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197997	X	38995	-0-	-159002	-0-	38995	2			N	-0-					-0-
02	185223	X	35747	-0-	-149476	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
03	197997	X	33918	-0-	-164079	-0-	33918	2			N	-0-					-0-
04	191610	X	27844	-0-	-163766	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	28372	-0-	-17260	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	24785	-0-	-12955	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	22876	-0-	-15347	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	20951	-0-	-12963	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	20114	-0-	-7726	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	15415	-0-	-12950	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	8085	-0-	-16695	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,428 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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15569	3	56	9			N	51	190	1			128
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11622	3	92	9			N	84	1	8			211
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13301	3	90	9			N	82	181	1	1	8	111
04	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12410	3	92	9			N	84					195
05	14725	X	12160	-0-	-2565	-0-	12040	3	120	9			N	109	185	1	2	8	117
06	14250	X	11878	-0-	-2372	-0-	11792	3	86	9			N	78	3	8			192
07	13392	X	11985	-0-	-1407	-0-	11901	3	84	9			N	76	179	1	3	8	86
08	13392	X	11712	-0-	-1680	-0-	11633	3	79	9			N	72	2	8			156
09	12510	X	11274	-0-	-1236	-0-	11213	3	61	9			N	55					211
10	12276	X	11395	-0-	-881	-0-	11305	3	90	9			N	82	179	1			114
11	11880	X	10626	-0-	-1254	-0-	10559	3	67	9			N	61					175
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10013	3	95	9			N	86	164	1			97

TOTAL GAS PROD: 144,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	60238	-0-	-8086	-0-	60238	2			N	-0-					-0-
02	63916	X	43293	-0-	-20623	-0-	43293	2			N	-0-					-0-
03	67704	X	57481	-0-	-10223	-0-	57481	2			N	-0-					-0-
04	65520	X	55216	-0-	-10304	-0-	55216	2			N	-0-					-0-
05	64387	X	53696	-0-	-10691	-0-	53696	2			N	-0-					-0-
06	58290	X	49394	-0-	-8896	-0-	49394	2			N	-0-					-0-
07	57474	X	49969	-0-	-7505	-0-	49969	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	49026	-0-	-8448	-0-	49026	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	46108	-0-	-9122	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
10	53692	X	44767	-0-	-8925	-0-	44767	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	40868	-0-	-8512	-0-	40868	2			N	-0-					-0-
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	390	1	8729	3	Y	46	2	8			132
							51	9									
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	349	1	7446	3	Y	64	59	1			137
							70	9									
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	455	1	7646	3	Y	11	62	1			86
							12	9									
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	400	1	7118	3	Y	5					91
							6	9									
05	9424	X	7867	-0-	-1557	-0-	402	1	7431	3	Y	31	58	1	4	8	60
							34	9									
06	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	414	1	10041	3	Y	75	48	1	3	8	84
							83	9									
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	416	1	9932	3	Y	6					90
							7	9									
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	321	1	10357	3	Y	12	52	1			50
							13	9									
09	10530	X	7633	-0-	-2897	-0-	628	1	6983	3	Y	20					70
							22	9									
10	10881	X	6610	-0-	-4271	-0-	310	1	6241	3	Y	54					124
							59	9									
11	10530	X	6195	-0-	-4335	-0-	261	1	5905	3	Y	26	95	1			55
							29	9									
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6692	3	Y	16					71
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 99,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 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	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
02	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	31849	2			N	-0-					-0-
03	43221	X	43221	-0-	-0-	-0-	43221	2			N	-0-					-0-
04	41960	X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
05	47171	X	47171	-0-	-0-	-0-	47171	2			N	-0-					-0-
06	38340	X	15338	-0-	-23002	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	877	-0-	-38741	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	134	-0-	-39484	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	38340	X	318	-0-	-38022	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	320	-0-	-39298	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	430	-0-	-14900	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,119 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 #: 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	126108	X	33838	-0-	-92270	-0-	33838	2			N	-0-					-0-
02	117972	X	31327	-0-	-86645	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
03	126108	X	31164	-0-	-94944	-0-	31164	2			N	-0-					-0-
04	122040	X	29548	-0-	-92492	-0-	29548	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	28371	-0-	-7961	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	25298	-0-	-7462	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	21096	-0-	-12384	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	12792	-0-	-18363	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	17711	-0-	-11839	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	16096	-0-	-12269	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	18803	-0-	-6487	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
12	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1430	-0-	-3127	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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: 16,776 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	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	25125	2			N	-0-					-0-
02	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
03	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	21690	-0-	-7977	-0-	21690	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	20956	-0-	-3344	-0-	20956	2			N	-0-					-0-
07	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21521	-0-	-179	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20449	-0-	-551	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	20325	-0-	-1871	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19312	-0-	-2168	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,856 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 #: 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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153093	X	153093	-0-	-0-	-0-	153093	2			N	-0-					-0-
02	148411	X	148411	-0-	-0-	-0-	148411	2			N	-0-					-0-
03	163112	X	163112	-0-	-0-	-0-	163112	2			N	-0-					-0-
04	141537	X	141537	-0-	-0-	-0-	141537	2			N	-0-					-0-
05	158658	X	138553	-0-	-20105	-0-	138553	2			N	-0-					-0-
06	157860	X	120392	-0-	-37468	-0-	120392	2			N	-0-					-0-
07	163122	X	118694	-0-	-44428	-0-	118694	2			N	-0-					-0-
08	163122	X	112934	-0-	-50188	-0-	112934	2			N	-0-					-0-
09	141540	X	105002	-0-	-36538	-0-	105002	2			N	-0-					-0-
10	138539	X	94561	-0-	-43978	-0-	94561	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	93347	-0-	-27043	-0-	93347	2			N	-0-					-0-
12	113796	X	113796	-0-	-0-	-0-	113796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503,432 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	122853	X	67260	-0-	-55593	-0-	67260	2			N	-0-					-0-
02	114927	X	42760	-0-	-72167	-0-	42760	2			N	-0-					-0-
03	122853	X	41901	-0-	-80952	-0-	41901	2			N	-0-					-0-
04	118890	X	41285	-0-	-77605	-0-	41285	2			N	-0-					-0-
05	122853	X	44171	-0-	-78682	-0-	44171	2			N	-0-					-0-
06	118890	X	45027	-0-	-73863	-0-	45027	2			N	-0-					-0-
07	122853	X	46717	-0-	-76136	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
08	47743	X	47743	-0-	-0-	-0-	47743	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	45022	-0-	-8	-0-	45022	2			N	-0-					-0-
10	46717	X	46553	-0-	-164	-0-	46553	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	45961	-0-	-239	-0-	45961	2			N	-0-					-0-
12	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	43399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,799 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 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	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
02	32633	X	32633	-0-	-0-	-0-	32633	2			N	-0-					-0-
03	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	31050	2			N	-0-					-0-
05	34875	X	32009	-0-	-2866	-0-	32009	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30091	-0-	-3659	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30346	-0-	-4529	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	29073	-0-	-4221	-0-	29073	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	28584	-0-	-2466	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27299	-0-	-4724	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	26794	-0-	-3296	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	-0-					32
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	Y	6	27	1	2	8	9
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4521	3	3	9	Y	3	2	8			10
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	5611	X	4102	-0-	-1509	-0-	4101	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	4770	X	3539	-0-	-1231	-0-	3538	3	1	9	Y	1	1	8			10
07	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4464	3	11	9	Y	10					20
08	4526	X	3010	-0-	-1516	-0-	3008	3	2	9	Y	2	12	1			10
09	4050	X	2527	-0-	-1523	-0-	2527	3			Y	-0-					10
10	4557	X	3411	-0-	-1146	-0-	3411	3			Y	-0-					10
11	4410	X	3112	-0-	-1298	-0-	3112	3			Y	-0-					10
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 42,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	20473	3	107	9	Y	97	103	1			181
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14192	3	88	9	Y	80	101	1			160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	T. A.		26350	-0-	26350	26350	26262	3	88	9	Y	80	150	1			90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	26350					Y	-0-					90
09	T. A.		13994	-0-	13994	40344	13929	3	65	9	Y	59	1	8			148
10	63520	X	23176	-0-	-40344	-0-	23110	3	66	9	Y	60					208
11	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21423	3	50	9	Y	45	147	1	2	8	104
12	26350	X	21063	-0-	-5287	-0-	20925	3	138	9	Y	125	2	8			227

TOTAL GAS PROD: 140,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19236	3	87	9	Y	79	79	1			144
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17501	3	90	9	Y	82	80	1			146
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					146
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	-0-					146
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	T. A.		10763	-0-	10763	10763	941	1	9809	3	Y	12	137	1	3	8	18
							13	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10763					Y	-0-					18
09	T. A.		11615	-0-	11615	22378	617	1	10984	3	Y	13	1	8			30
							14	9									
10	37949	X	15571	-0-	-22378	-0-	911	1	14638	3	Y	20					50
							22	9									
11	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	171	1	15309	3	Y	20	36	1	1	8	33
							22	9									
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	259	1	15317	3	Y	42	1	8			74
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 106,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	19	1	2	8	5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	8			5
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	8			5
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	8			5
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					7
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			3
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25312	X	25312	-0-	-0-	-0-	25256	3	56	9	Y	51	61	1			34
02	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	24100	3	36	9	Y	33					67
03	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	24020	3	52	9	Y	47	52	1			62
04	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	23187	3	24	9	Y	22	59	1			25
05	26629	X	22946	-0-	-3683	-0-	22892	3	54	9	Y	49					74
06	24960	X	21143	-0-	-3817	-0-	21103	3	40	9	Y	36	60	1			50
07	25792	X	21337	-0-	-4455	-0-	21327	3	10	9	Y	9					59
08	24087	X	20804	-0-	-3283	-0-	20770	3	34	9	Y	31					90
09	23220	X	16997	-0-	-6223	-0-	16996	3	1	9	Y	1	62	1			29
10	22940	X	19036	-0-	-3904	-0-	19033	3	3	9	Y	3	31	1			1
11	21150	X	18213	-0-	-2937	-0-	5	1	18207	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	1	1	18459	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 255,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44389	X	44389	-0-	-0-	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
02	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	32393	2			N	-0-					-0-
03	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
04	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	34886	2			N	-0-					-0-
05	44392	X	2925	-0-	-41467	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	-0-	-0-	-42960	-0-					N	-0-					-0-
07	36053	X	-0-	-0-	-36053	-0-					N	-0-					-0-
08	36053	X	-0-	-0-	-36053	-0-					N	-0-					-0-
09	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-
10	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	32225	2			N	-0-					-0-
12	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53724	X	53724	-0-	-0-	-0-	53716	3	8	9	N	7	7	8			36
02	50371	X	50371	-0-	-0-	-0-	50371	3			N	-0-					36
03	52084	X	52084	-0-	-0-	-0-	52078	3	6	9	N	5	5	8			36
04	49006	X	49006	-0-	-0-	-0-	49006	3			N	-0-					36
05	55211	X	48704	-0-	-6507	-0-	48690	3	14	9	N	13	13	8			36
06	52110	X	25027	-0-	-27083	-0-	25020	3	7	9	N	6	6	8			36
07	53847	X	23566	-0-	-30281	-0-	23566	3			N	-0-					36
08	52080	X	48122	-0-	-3958	-0-	48122	3			N	-0-					36
09	49020	X	45670	-0-	-3350	-0-	45667	3	3	9	N	3					39
10	48701	X	46116	-0-	-2585	-0-	46116	3			N	-0-					39
11	46560	X	43158	-0-	-3402	-0-	43155	3	3	9	N	3					42
12	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	43664	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 529,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			Y	-0-					34
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9488	3	13	9	Y	12	28	1			18
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7759	3	3	9	Y	3	1	8			20
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8355	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	10137	X	7936	-0-	-2201	-0-	7935	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	9810	X	8252	-0-	-1558	-0-	8251	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	10137	X	7630	-0-	-2507	-0-	7627	3	3	9	Y	3					23
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9132	3	2	9	Y	2	15	1			10
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					10
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					10
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					10
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	243	1	14742	3	Y	1					13
							1	9									
02	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	300	1	13085	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	349	1	13794	3	Y	6	5	8			14
							7	9									
04	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	389	1	11958	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
05	17267	X	10384	-0-	-6883	-0-	411	1	9965	3	Y	7	6	8			15
							8	9									
06	14490	X	10300	-0-	-4190	-0-	854	1	9442	3	Y	4	4	8			15
							4	9									
07	14322	X	9393	-0-	-4929	-0-	779	1	8591	3	Y	21	1	8			35
							23	9									
08	14136	X	9141	-0-	-4995	-0-	223	1	8918	3	Y	-0-					35
09	12360	X	8663	-0-	-3697	-0-	178	1	8484	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
10	10633	X	9705	-0-	-928	-0-	225	1	9480	3	Y	-0-					35
11	10290	X	9657	-0-	-633	-0-	282	1	9373	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	323	1	7131	3	Y	2	2	8			35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 129,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2		N	-0-			-0-
02	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	28599	2		N	-0-			-0-
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
05	21359	X	363	-0-	-20996	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-				N	-0-			-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-				N	-0-			-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-			-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2		N	-0-			-0-
12	37687	X	37687	-0-	-0-	-0-	37687	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	37399	2		N	-0-			-0-
02	32014	X	32014	-0-	-0-	-0-	32014	2		N	-0-			-0-
03	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	33226	2		N	-0-			-0-
04	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	31177	2		N	-0-			-0-
05	40982	X	31400	-0-	-9582	-0-	31400	2		N	-0-			-0-
06	36180	X	29850	-0-	-6330	-0-	29850	2		N	-0-			-0-
07	34224	X	30751	-0-	-3473	-0-	30751	2		N	-0-			-0-
08	33232	X	30805	-0-	-2427	-0-	30805	2		N	-0-			-0-
09	31170	X	28916	-0-	-2254	-0-	28916	2		N	-0-			-0-
10	31403	X	29811	-0-	-1592	-0-	29811	2		N	-0-			-0-
11	29850	X	28869	-0-	-981	-0-	28869	2		N	-0-			-0-
12	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	32097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-				N	-0-			-0-
02	19575	X	-0-	-0-	-19575	-0-				N	-0-			-0-
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-				N	-0-			-0-
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-				N	-0-			-0-
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-				N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		17098	-0-	17098	40348	430	1	16668	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10		18206	-0-	18206	58554	445	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		19262	-0-	19262	77816	753	1	18509	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		18801	-0-	18801	96617	1699	1	17102	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		19366	-0-	19366	115983	663	1	18703	2	N	-0-					-0-
06	132405	X	16422	-0-	-115983	-0-	668	1	15754	2	N	-0-					-0-
07	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	329	1	17971	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	19257	-0-	-180	-0-	379	1	18878	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	17239	-0-	-1571	-0-	319	1	16920	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	17245	-0-	-2130	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	16516	-0-	-2114	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 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	38284	X	38284	-0-	-0-	-0-	38278	3	6	9	Y	5	5	8			19
02	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	36097	3			Y	-0-					19
03	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	40092	3	4	9	Y	4	4	8			19
04	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	37695	3			Y	-0-					19
05	38595	X	37503	-0-	-1092	-0-	37496	3	7	9	Y	6	6	8			19
06	38790	X	35979	-0-	-2811	-0-	35945	3	34	9	Y	31					50
07	40083	X	37260	-0-	-2823	-0-	37260	3			Y	-0-					50
08	40083	X	35720	-0-	-4363	-0-	35720	3			Y	-0-					50
09	37710	X	33607	-0-	-4103	-0-	33607	3			Y	-0-	34	1			16
10	37510	X	34988	-0-	-2522	-0-	34966	3	22	9	Y	20					36
11	36060	X	32129	-0-	-3931	-0-	32125	3	4	9	Y	4					40
12	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	32622	3	2	9	Y	2					42

TOTAL GAS PROD: 431,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	665	1	4778	3	N	-0-					97
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	601	1	3815	3	N	20	20	8			97
							22	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	664	1	4350	3	N	175	19	8			253
							193	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	760	1	2685	3	N	35	18	8			270
							39	9									
05	6107	X	4028	-0-	-2079	-0-	886	1	3079	3	N	57	176	1	20	8	131
							63	9									
06	5280	X	4714	-0-	-566	-0-	699	1	3983	3	N	29	21	8			139
							32	9									
07	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	644	1	4094	3	N	14					153
							15	9									
08	5208	X	4310	-0-	-898	-0-	709	1	3592	3	N	8					161
							9	9									
09	4680	X	4235	-0-	-445	-0-	896	1	3324	3	N	14					175
							15	9									
10	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	740	1	3667	3	N	25					200
							28	9									
11	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	1189	1	2958	3	N	20					220
							22	9									
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	719	1	2861	3	N	19	128	1			111
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	15469	-0-	-16864	-0-	397	1	15055	3	Y	15	47	1			93
							17	9									
02	30247	X	11694	-0-	-18553	-0-	159	1	11511	3	Y	22					115
							24	9									
03	32333	X	11131	-0-	-21202	-0-	234	1	10891	3	Y	5	39	1	1	8	80
							6	9									
04	31290	X	11899	-0-	-19391	-0-	266	1	11623	3	Y	9	42	1	1	8	46
							10	9									
05	32333	X	14058	-0-	-18275	-0-	174	1	13828	3	Y	51	42	1	1	8	54
							56	9									
06	31290	X	12966	-0-	-18324	-0-	233	1	12664	3	Y	63	59	1	2	8	56
							69	9									
07	12493	X	11210	-0-	-1283	-0-	810	1	10344	3	Y	51	68	1	2	8	37
							56	9									
08	14043	X	9876	-0-	-4167	-0-	323	1	9511	3	Y	38					75
							42	9									
09	13590	X	7094	-0-	-6496	-0-	133	1	6931	3	Y	27	2	8			100
							30	9									
10	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	227	1	9334	3	Y	23	63	1			60
							25	9									
11	12960	X	8688	-0-	-4272	-0-	223	1	8419	3	Y	42	62	1	2	8	38
							46	9									
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1215	1	6913	3	Y	49	2	8			85
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 131,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	1612	X	207	-0-	-1405	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	145	X	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 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	75257	X	75257	-0-	-0-	-0-	75257	2			N	-0-					-0-
02	59492	X	59492	-0-	-0-	-0-	59492	2			N	-0-					-0-
03	66379	X	66379	-0-	-0-	-0-	66379	2			N	-0-					-0-
04	60075	X	60075	-0-	-0-	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	6678	-0-	-68590	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	-0-	-0-	-72840	-0-					N	-0-					-0-
07	66371	X	2	-0-	-66369	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	66371	X	1	-0-	-66370	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60090	X	-0-	-0-	-60090	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	57	-0-	-6608	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	24132	2			N	-0-					-0-
03	25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
04	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-					N	-0-					-0-
06	24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
07	25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-					N	-0-					-0-
08	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					-0-
09	14580 X	-0-	-0-	-14580	-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: 88,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

01	43803 X	41385	-0-	-2418	-0-	41385	2			N	-0-					-0-
02	40977 X	36500	-0-	-4477	-0-	36500	2			N	-0-					-0-
03	43803 X	38038	-0-	-5765	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
04	42390 X	38379	-0-	-4011	-0-	38379	2			N	-0-					-0-
05	43803 X	40632	-0-	-3171	-0-	40632	2			N	-0-					-0-
06	42390 X	34129	-0-	-8261	-0-	34129	2			N	-0-					-0-
07	39649 X	31536	-0-	-8113	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
08	40641 X	31363	-0-	-9278	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
09	39330 X	30782	-0-	-8548	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
10	40641 X	29164	-0-	-11477	-0-	29164	2			N	-0-					-0-
11	34140 X	27534	-0-	-6606	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
12	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	28786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,228 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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	24999 X	24999	-0-	-0-	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
02	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	24986 X	281	-0-	-24705	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
07	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	42368	2			N	-0-					-0-
02	39565 X	39565	-0-	-0-	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
03	40650 X	40650	-0-	-0-	-0-	40650	2			N	-0-					-0-
04	38886 X	38886	-0-	-0-	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
05	45725 X	41407	-0-	-4318	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
06	41010 X	39124	-0-	-1886	-0-	39124	2			N	-0-					-0-
07	42284 X	39814	-0-	-2470	-0-	39814	2			N	-0-					-0-
08	41416 X	40040	-0-	-1376	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
09	40080 X	38227	-0-	-1853	-0-	38227	2			N	-0-					-0-
10	41416 X	37705	-0-	-3711	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
11	39120 X	36871	-0-	-2249	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	42083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,740 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 #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
02	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
03	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
04	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	20148	-0-	-12309	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	6838	-0-	-23612	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	314	-0-	-27803	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					-0-
09	22770	X	17889	-0-	-4881	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
10	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
11	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
03	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
04	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15020	-0-	-2278	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13651	-0-	-2039	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13544	-0-	-2576	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12860	-0-	-3229	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12363	-0-	-2937	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	12385	-0-	-2650	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11643	-0-	-2007	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,080 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	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	40262	2			N	-0-					-0-
02	42065	X	42065	-0-	-0-	-0-	42065	2			N	-0-					-0-
03	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	43278	2			N	-0-					-0-
04	44398	X	44398	-0-	-0-	-0-	44398	2			N	-0-					-0-
05	44981	X	38804	-0-	-6177	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
06	43530	X	35491	-0-	-8039	-0-	35491	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	33413	-0-	-12467	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	33716	-0-	-12164	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
09	44400	X	29899	-0-	-14501	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	33413	-0-	-5399	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	31168	-0-	-4322	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,807 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 #: 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	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
03	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	18490	-0-	-10557	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	11568	-0-	-14382	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	12604	-0-	-9871	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	15225	-0-	-5669	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	16928	-0-	-922	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	1906	-0-	-16539	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
12	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	6809	-0-	-16379	-0-	527	1	6206	3	Y	69	106	1			246
							76	9									
02	17719	X	7853	-0-	-9866	-0-	324	1	7437	3	Y	84					330
							92	9									
03	18941	X	8856	-0-	-10085	-0-	420	1	8422	3	Y	13	113	1			230
							14	9									
04	18330	X	5213	-0-	-13117	-0-	451	1	4747	3	Y	14	121	1			123
							15	9									
05	13268	X	7005	-0-	-6263	-0-	262	1	6693	3	Y	45	112	1	1	8	55
							50	9									
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	258	1	9686	3	Y	60	60	1	1	8	54
							66	9									
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	486	1	8544	3	Y	52	66	1	1	8	39
							57	9									
08	8866	X	5776	-0-	-3090	-0-	337	1	5396	3	Y	39					78
							43	9									
09	10020	X	5017	-0-	-5003	-0-	339	1	4647	3	Y	28	1	8			105
							31	9									
10	10354	X	5021	-0-	-5333	-0-	415	1	4576	3	Y	27	66	1			66
							30	9									
11	10020	X	5163	-0-	-4857	-0-	415	1	4701	3	Y	43	68	1	1	8	40
							47	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1323	1	1383	3	Y	13	1	8			52
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 78,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2341	-0-	2341	2341	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
02	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
04	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	9703	-0-	-26474	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	6832	-0-	-8318	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	6196	-0-	-14636	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	2301	-0-	-18531	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	13746	-0-	-6414	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8638	-0-	-848	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121795	X	121795	-0-	-0-	-0-	121795	2			N	-0-					-0-
02	111834	X	111834	-0-	-0-	-0-	111834	2			N	-0-					-0-
03	115748	X	115748	-0-	-0-	-0-	115748	2			N	-0-					-0-
04	106000	X	106000	-0-	-0-	-0-	106000	2			N	-0-					-0-
05	126139	X	106562	-0-	-19577	-0-	106562	2			N	-0-					-0-
06	117870	X	101323	-0-	-16547	-0-	101323	2			N	-0-					-0-
07	119536	X	96055	-0-	-23481	-0-	96055	2			N	-0-					-0-
08	115754	X	84024	-0-	-31730	-0-	84024	2			N	-0-					-0-
09	105990	X	78689	-0-	-27301	-0-	78689	2			N	-0-					-0-
10	106547	X	80835	-0-	-25712	-0-	80835	2			N	-0-					-0-
11	101310	X	73302	-0-	-28008	-0-	73302	2			N	-0-					-0-
12	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131,811 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	38030	X	38030	-0-	-0-	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
02	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	31744	2			N	-0-					-0-
03	31805	X	31805	-0-	-0-	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
04	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	32607	-0-	-7135	-0-	32607	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	26902	-0-	-9908	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	27686	-0-	-6259	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	29188	-0-	-3424	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	25323	-0-	-6237	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	23779	-0-	-8833	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	23088	-0-	-5172	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
12	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	30140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,534 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 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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
10	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
11	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
12	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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: -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	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	13810	-0-	-15051	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	26496	-0-	-1434	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
07	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	1155	-0-	-12423	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	341	-0-	-26149	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	4007	-0-	-23366	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	4776	-0-	-21714	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,549 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 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	50238	X	50238	-0-	-0-	-0-	50238	2		N	-0-			-0-
02	50373	X	50373	-0-	-0-	-0-	50373	2		N	-0-			-0-
03	56861	X	56861	-0-	-0-	-0-	56861	2		N	-0-			-0-
04	53889	X	53889	-0-	-0-	-0-	53889	2		N	-0-			-0-
05	53883	X	53883	-0-	-0-	-0-	53883	2		N	-0-			-0-
06	55020	X	46456	-0-	-8564	-0-	46456	2		N	-0-			-0-
07	56854	X	47884	-0-	-8970	-0-	47884	2		N	-0-			-0-
08	56854	X	54604	-0-	-2250	-0-	54604	2		N	-0-			-0-
09	53880	X	49364	-0-	-4516	-0-	49364	2		N	-0-			-0-
10	53878	X	48948	-0-	-4930	-0-	48948	2		N	-0-			-0-
11	52830	X	48014	-0-	-4816	-0-	48014	2		N	-0-			-0-
12	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	46380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	43895	2		N	-0-			-0-
02	45417	X	45417	-0-	-0-	-0-	45417	2		N	-0-			-0-
03	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	52656	2		N	-0-			-0-
04	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	48537	2		N	-0-			-0-
05	48546	X	44205	-0-	-4341	-0-	44205	2		N	-0-			-0-
06	50970	X	40446	-0-	-10524	-0-	40446	2		N	-0-			-0-
07	52669	X	42067	-0-	-10602	-0-	42067	2		N	-0-			-0-
08	52669	X	45557	-0-	-7112	-0-	45557	2		N	-0-			-0-
09	48540	X	33382	-0-	-15158	-0-	33382	2		N	-0-			-0-
10	44206	X	27163	-0-	-17043	-0-	27163	2		N	-0-			-0-
11	44100	X	5697	-0-	-38403	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,122 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	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2		N	-0-			-0-
02	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2		N	-0-			-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2		N	-0-			-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	36580	X	23101	-0-	-13479	-0-	23101	2		N	-0-			-0-
06	31920	X	30158	-0-	-1762	-0-	30158	2		N	-0-			-0-
07	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2		N	-0-			-0-
08	23033	X	234	-0-	-22799	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-				N	-0-			-0-
10	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-				N	-0-			-0-
11	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	39878	X	39878	-0-	-0-	-0-	39871	3	7	9	N	6	6	8			50
02	36106	X	36106	-0-	-0-	-0-	36106	3			N	-0-					50
03	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	37017	3	12	9	N	11	5	8			56
04	35413	X	35413	-0-	-0-	-0-	35413	3			N	-0-					56
05	41137	X	35189	-0-	-5948	-0-	35172	3	17	9	N	15	15	8			56
06	38580	X	33994	-0-	-4586	-0-	33982	3	12	9	N	11	11	8			56
07	38595	X	35471	-0-	-3124	-0-	35469	3	2	9	N	2					58
08	37014	X	32059	-0-	-4955	-0-	32059	3			N	-0-					58
09	35400	X	30207	-0-	-5193	-0-	30207	3			N	-0-					58
10	35464	X	31010	-0-	-4454	-0-	31010	3			N	-0-					58
11	34320	X	28793	-0-	-5527	-0-	28793	3			N	-0-					58
12	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	29662	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 404,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
02	34522	X	34522	-0-	-0-	-0-	34522	2			N	-0-					-0-
03	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	2			N	-0-					-0-
04	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	34886	-0-	-5383	-0-	34886	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	33769	-0-	-5201	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35460	-0-	-1430	-0-	35460	2			N	-0-					-0-
08	36150	X	36150	-0-	-0-	-0-	36150	2			N	-0-					-0-
09	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	35456	-0-	-8	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
11	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
12	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	37359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 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	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
02	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
03	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
04	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	24203	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	23865	-0-	-5027	-0-	23865	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	20918	-0-	-6052	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	17906	-0-	-9002	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	17191	-0-	-9066	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19576	-0-	-4634	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	18282	-0-	-5588	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	17881	-0-	-3029	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
12	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104594	X	69252	-0-	-35342	-0-	69252	2			N	-0-					-0-
02	91901	X	67420	-0-	-24481	-0-	67420	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	63762	-0-	-29982	-0-	63762	2			N	-0-					-0-
04	86130	X	50737	-0-	-35393	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	50880	-0-	-27457	-0-	50880	2			N	-0-					-0-
06	69750	X	48309	-0-	-21441	-0-	48309	2			N	-0-					-0-
07	72075	X	47060	-0-	-25015	-0-	47060	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	46115	-0-	-17652	-0-	46115	2			N	-0-					-0-
09	50730	X	44058	-0-	-6672	-0-	44058	2			N	-0-					-0-
10	50871	X	43604	-0-	-7267	-0-	43604	2			N	-0-					-0-
11	48300	X	43762	-0-	-4538	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
12	44332	X	44332	-0-	-0-	-0-	44332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
02	40015	X	40015	-0-	-0-	-0-	40015	2			N	-0-					-0-
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	41105	2			N	-0-					-0-
04	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	40253	-0-	-4976	-0-	40253	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	37531	-0-	-5309	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	37820	-0-	-4960	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
08	41106	X	37648	-0-	-3458	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	35660	-0-	-3910	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	35660	-0-	-4578	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	35051	-0-	-2479	-0-	35051	2			N	-0-					-0-
12	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,236 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 #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

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	32611	X	32611	-0-	-0-	-0-	32611	2	N	-0-					-0-
02	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	28589	2	N	-0-					-0-
03	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	28664	2	N	-0-					-0-
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2	N	-0-					-0-
05	35278	X	28740	-0-	-6538	-0-	28740	2	N	-0-					-0-
06	31560	X	26379	-0-	-5181	-0-	26379	2	N	-0-					-0-
07	30566	X	24387	-0-	-6179	-0-	24387	2	N	-0-					-0-
08	28799	X	23643	-0-	-5156	-0-	23643	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	23000	-0-	-4870	-0-	23000	2	N	-0-					-0-
10	28799	X	24909	-0-	-3890	-0-	24909	2	N	-0-					-0-
11	26370	X	22891	-0-	-3479	-0-	22891	2	N	-0-					-0-
12	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37572	X	37572	-0-	-0-	-0-	37572	2	N	-0-					-0-
02	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	2	N	-0-					-0-
03	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	34500	2	N	-0-					-0-
04	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2	N	-0-					-0-
05	38409	X	33254	-0-	-5155	-0-	33254	2	N	-0-					-0-
06	36360	X	30729	-0-	-5631	-0-	30729	2	N	-0-					-0-
07	36363	X	29060	-0-	-7303	-0-	29060	2	N	-0-					-0-
08	34503	X	28359	-0-	-6144	-0-	28359	2	N	-0-					-0-
09	32880	X	28318	-0-	-4562	-0-	28318	2	N	-0-					-0-
10	33263	X	29069	-0-	-4194	-0-	29069	2	N	-0-					-0-
11	30720	X	28273	-0-	-2447	-0-	28273	2	N	-0-					-0-
12	27693	X	27693	-0-	-0-	-0-	27693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,734 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-					64
02	INC G-10		39393	-0-	39393	39591	245 307	1 9	38841 2	Y	279	196	1	54 8	93
03	INC G-10		72615	-0-	72615	112206	72457	2	158 9	Y	144	214	1		23
04	INC G-10		63237	-0-	63237	175443	63119	2	118 9	Y	107	118	1		12
05	INC G-10		63261	-0-	63261	238704	63154	2	107 9	Y	97	87	1		22
06	INC G-10		62050	-0-	62050	300754	61954	2	96 9	Y	87	90	1		19
07	362475	X	61721	-0-	-300754	-0-	61638	2	83 9	Y	75	63	1		31
08	67177	X	62083	-0-	-5094	-0-	61942	2	141 9	Y	128	148	1		11
09	63427	X	63427	-0-	-0-	-0-	63322	2	105 9	Y	95	64	1		42
10	64108	X	60076	-0-	-4032	-0-	59953	2	123 9	Y	112	81	1		73
11	62040	X	59746	-0-	-2294	-0-	59638	2	108 9	Y	98	118	1		53
12	57471	X	57471	-0-	-0-	-0-	57355	2	116 9	Y	105	102	1		56

TOTAL GAS PROD: 665,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	23500	-0-	23500	48728	368	1	23118	3	Y	13	7	8			204
							14	9									
02	INC	G-10	22847	-0-	22847	71575	324	1	22519	3	Y	4					208
							4	9									
03	INC	G-10	20929	-0-	20929	92504	338	1	20459	3	Y	120	6	8			322
							132	9									
04	115450	X	22946	-0-	-92504	-0-	370	1	22522	3	Y	49	153	1			218
							54	9									
05	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	347	1	19459	3	Y	21	13	8			226
							23	9									
06	23640	X	19063	-0-	-4577	-0-	256	1	18783	3	Y	22	4	8			244
							24	9									
07	24428	X	20162	-0-	-4266	-0-	244	1	19918	3	Y	-0-					244
08	23715	X	20383	-0-	-3332	-0-	182	1	20177	3	Y	22	161	1			105
							24	9									
09	22950	X	18650	-0-	-4300	-0-	170	1	18455	3	Y	23					128
							25	9									
10	20150	X	18808	-0-	-1342	-0-	177	1	18574	3	Y	52					180
							57	9									
11	19710	X	17864	-0-	-1846	-0-	166	1	17639	3	Y	54	155	1			79
							59	9									
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	218	1	11390	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 236,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67911	X	67911	-0-	-0-	-0-	67911	2			N	-0-					-0-
02	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
03	49826	X	49826	-0-	-0-	-0-	49826	2			N	-0-					-0-
04	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	43498	2			N	-0-					-0-
05	52421	X	5077	-0-	-47344	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	50730	X	32	-0-	-50698	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	-0-	-0-	-52421	-0-					N	-0-					-0-
08	49817	X	-0-	-0-	-49817	-0-					N	-0-					-0-
09	43500	X	-0-	-0-	-43500	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-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: 217,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 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	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
02	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24254	2			N	-0-					-0-
03	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
04	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	23774	-0-	-4591	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	22007	-0-	-4033	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22342	-0-	-4287	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	21861	-0-	-4768	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	20354	-0-	-3796	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	20543	-0-	-3234	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18865	-0-	-3155	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
12	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
03	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
04	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	3618	-0-	-18237	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
07	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
08	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
09	14910	X	219	-0-	-14691	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	68	23	8			106
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	2733	3	N	16	16	8			106
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2667 61	1 9	1523	3	Y	55	149	1	1	8	11
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1017 7	1 9	4411	3	Y	6	15	1	1	8	1
05	7595	X	5186	-0-	-2409	-0-	800 2	1 9	4384	3	Y	2	1	1	1	8	1
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	802 7	1 9	5555	3	Y	6	1	1	3	8	3
07	5611	X	3974	-0-	-1637	-0-	1058 3	1 9	2913	3	Y	3	3	1	2	8	1
08	5611	X	1225	-0-	-4386	-0-	1114 10	1 9	101	3	Y	9	5	1	2	8	3
09	6360	X	473	-0-	-5887	-0-	317 10	1 9	146	3	Y	9	4	1	1	8	7
10	6572	X	419	-0-	-6153	-0-	398	3	21	9	Y	19	6	1			20
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	1	15	1			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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		24188	-0-	24188	24188	24188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 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	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-					-0-
02	26158	X	-0-	-0-	-26158	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	INC G-10		9571	-0-	9571	19214	384	1	9187	3	Y	-0-					10
02	INC G-10		9526	-0-	9526	28740	365	1	9161	3	Y	-0-					10
03	INC G-10		8731	-0-	8731	37471	449	1	8281	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
04	44908	X	7437	-0-	-37471	-0-	439	1	6996	3	Y	2					2
							2	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	405	1	7081	3	Y	1					3
							1	9									
06	9840	X	6487	-0-	-3353	-0-	371	1	6114	3	Y	2					5
							2	9									
07	10168	X	7226	-0-	-2942	-0-	458	1	6766	3	Y	2					7
							2	9									
08	8742	X	7020	-0-	-1722	-0-	567	1	6453	3	Y	-0-					7
09	7440	X	6610	-0-	-830	-0-	566	1	6041	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
10	7502	X	6678	-0-	-824	-0-	598	1	6080	3	Y	-0-					2
11	6990	X	5949	-0-	-1041	-0-	494	1	5454	3	Y	1					3
							1	9									
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	354	1	5871	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 88,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	78957	X	29914	-0-	-49043	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
02	36511	X	26934	-0-	-9577	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	25467	-0-	-13562	-0-	25467	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	25321	-0-	-8249	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	21223	-0-	-9312	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	19413	-0-	-9537	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	15171	-0-	-13628	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	13824	-0-	-12340	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
09	25320	X	12942	-0-	-12378	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	12699	-0-	-8536	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	10569	-0-	-8841	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
12	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		70561	-0-	70561	70561	70561	2			N	-0-					-0-
07	187958	X	117397	-0-	-70561	-0-	117397	2			N	-0-					-0-
08	119226	X	108395	-0-	-10831	-0-	108395	2			N	-0-					-0-
09	115380	X	102518	-0-	-12862	-0-	102518	2			N	-0-					-0-
10	119226	X	78511	-0-	-40715	-0-	78511	2			N	-0-					-0-
11	115380	X	55028	-0-	-60352	-0-	55028	2			N	-0-					-0-
12	114545	X	76714	-0-	-37831	-0-	76714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,124 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 #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	47399	-0-	-0-	-0-	47399	2			N	-0-					-0-
04	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	53611	2			N	-0-					-0-
05	121762	X	121762	-0-	-0-	-0-	121762	2			N	-0-					-0-
06	129217	X	129217	-0-	-0-	-0-	129217	2			N	-0-					-0-
07	108053	X	108053	-0-	-0-	-0-	108053	2			N	-0-					-0-
08	121768	X	89047	-0-	-32721	-0-	89047	2			N	-0-					-0-
09	129210	X	81057	-0-	-48153	-0-	81057	2			N	-0-					-0-
10	133517	X	59409	-0-	-74108	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
11	129210	X	4104	-0-	-125106	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		25768	-0-	25768	52198	206	1	25562	3	Y	-0-					11
02	INC G-10		23889	-0-	23889	76087	184	1	23705	3	Y	-0-					11
03	INC G-10		23898	-0-	23898	99985	224	1	23673	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
04	122479	X	22494	-0-	-99985	-0-	108	1	22386	3	Y	-0-					-0-
05	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	3			Y	-0-					-0-
06	24930	X	20378	-0-	-4552	-0-	20378	3			Y	-0-					-0-
07	25544	X	20890	-0-	-4654	-0-	20890	3			Y	-0-					-0-
08	23901	X	18677	-0-	-5224	-0-	17	1	18660	3	Y	-0-					-0-
09	22500	X	16517	-0-	-5983	-0-	63	1	16454	3	Y	-0-					-0-
10	21080	X	16432	-0-	-4648	-0-	89	1	16342	3	Y	1					1
							1	9									
11	20370	X	17826	-0-	-2544	-0-	35	1	17791	3	Y	-0-					1
12	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	98	1	17009	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 244,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	10168	-0-	-23064	-0-	446	1	9683	2	N	35	174	1	14	8	97
							39	9									
02	28565	X	627	-0-	-27938	-0-	594	2	33	9	N	30	58	1			69
03	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	1					70
04	26910	X	-0-	-0-	-26910	-0-					N	4	4	8			70
05	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	19	83	1			6
06	9840	X	3153	-0-	-6687	-0-	914	1	2180	2	Y	54	43	1			17
							59	9									
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	968	1	25215	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
08	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16418	2	20	9	Y	18	21	1			2
09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17321	2	10	9	Y	9	7	1			4
10	26195	X	1302	-0-	-24893	-0-	1302	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	25350	X	12182	-0-	-13168	-0-	12179	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 96,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 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	INC G-10		4129	-0-	4129	11582	459	1	3670	3	Y	-0-					3
02	INC G-10		462	-0-	462	12044	450	1	12	3	Y	-0-					3
03	INC G-10		2324	-0-	2324	14368	536	1	1784	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	14368	X	-0-	-0-	-14368	-0-					Y	3					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	2					7
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2					9
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					9
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	9	1			1
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45276	-0-	45276	91814	45275	3	1	9	Y	1	143	1			46
02	INC G-10		41470	-0-	41470	133284	41442	3	28	9	Y	25					71
03	INC G-10		44662	-0-	44662	177946	44597	3	65	9	Y	59	9	8			121
04	219876	X	41930	-0-	-177946	-0-	41917	3	13	9	Y	12	5	8			128
05	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	42742	3	50	9	Y	45	107	1	11	8	55
06	43800	X	39196	-0-	-4604	-0-	39177	3	19	9	Y	17	7	8			65
07	44671	X	40508	-0-	-4163	-0-	40502	3	6	9	Y	5	3	8			67
08	44671	X	36051	-0-	-8620	-0-	36039	3	12	9	Y	11					78
09	41940	X	37035	-0-	-4905	-0-	37031	3	4	9	Y	4	4	8			78
10	42780	X	38994	-0-	-3786	-0-	38994	3			Y	-0-	78	1			-0-
11	39210	X	36182	-0-	-3028	-0-	36172	3	10	9	Y	9	4	8			5
12	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	35234	3	6	9	Y	5	5	8			5

TOTAL GAS PROD: 479,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	664	1	6580	3	Y	83	82	1			94
							91	9									
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	616	1	6637	3	Y	100	75	1	4	8	115
							110	9									
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	505	1	6995	3	Y	114	172	1			57
							125	9									
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	439	1	6607	3	Y	125	85	1			97
							138	9									
05	8649	X	6628	-0-	-2021	-0-	606	1	5925	3	Y	88	153	1			32
							97	9									
06	7620	X	6698	-0-	-922	-0-	485	1	6115	3	Y	89	91	1			30
							98	9									
07	7874	X	6988	-0-	-886	-0-	409	1	6436	3	Y	130	81	1			79
							143	9									
08	7626	X	6467	-0-	-1159	-0-	654	1	5760	3	Y	48	82	1			45
							53	9									
09	7200	X	5974	-0-	-1226	-0-	491	1	5451	3	Y	29	45	1			29
							32	9									
10	6975	X	5653	-0-	-1322	-0-	604	1	4993	3	Y	51	41	1			39
							56	9									
11	6750	X	5254	-0-	-1496	-0-	756	1	4393	3	Y	95	54	1			80
							105	9									
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	3	Y	81	140	1			21
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 77,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

01	0	W	34415	-0-	34415	535930	34415	2			N	-0-					-0-
02	0	W	23746	-0-	23746	559676	23746	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28529	-0-	28529	588205	28529	2			N	-0-					-0-
04	0	W	27683	-0-	27683	615888	27683	2			N	-0-					-0-
05	0	W	30889	-0-	30889	646777	30889	2			N	-0-					-0-
06	0	W	29912	-0-	29912	676689	29912	2			N	-0-					-0-
07	0	W	30269	-0-	30269	706958	30269	2			N	-0-					-0-
08	736915	X	29957	-0-	-706958	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	28371	-0-	-1539	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
10	30907	X	28426	-0-	-2481	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	29136	-0-	-774	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
12	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

01	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
02	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
03	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	18328	-0-	-13664	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	21915	-0-	-6555	-0-	21915	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	23064	-0-	-5487	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
08	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20470	-0-	-1460	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20891	-0-	-2173	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	19424	-0-	-3196	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
12	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,909 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 #: 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	170190	X	43299	-0-	-126891	-0-	43299	2			N	-0-					-0-
02	159210	X	39514	-0-	-119696	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
03	170190	X	40290	-0-	-129900	-0-	40290	2			N	-0-					-0-
04	164700	X	37992	-0-	-126708	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
05	170190	X	38335	-0-	-131855	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	36510	-0-	-5400	-0-	36510	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	37247	-0-	-5006	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	36304	-0-	-3996	-0-	36304	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	34078	-0-	-3902	-0-	34078	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	35696	-0-	-2651	-0-	35696	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	35096	-0-	-1414	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
12	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	164300	X	124422	-0-	-39878	-0-	124422	2			N	-0-					-0-
02	153700	X	112070	-0-	-41630	-0-	112070	2			N	-0-					-0-
03	164300	X	92008	-0-	-72292	-0-	92008	2			N	-0-					-0-
04	159000	X	-0-	-0-	-159000	-0-					N	-0-					-0-
05	164300	X	-0-	-0-	-164300	-0-					N	-0-					-0-
06	159000	X	15786	-0-	-143214	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
07	164300	X	-0-	-0-	-164300	-0-					N	-0-					-0-
08	92008	X	18195	-0-	-73813	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
09	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
10	32201	X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
11	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	37213	2			N	-0-					-0-
12	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	30458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 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-					Y	19	19	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	1	8	8	1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	35	1	1	35	8	-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	83	29	8			54
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	20					74
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	43	1			32
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	25	1			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	44516	X	40292	-0-	-4224	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	36579	-0-	-3064	-0-	36579	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	37930	-0-	-3207	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
04	39630	X	35633	-0-	-3997	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	36381	-0-	-4570	-0-	36381	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33958	-0-	-5042	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	34799	-0-	-4292	-0-	34799	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	33924	-0-	-4020	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	32355	-0-	-3285	-0-	32355	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	32331	-0-	-4063	-0-	32331	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	31159	-0-	-2801	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
12	31016	X	31016	-0-	-0-	-0-	31016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,357 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	14260	X	7050	-0-	-7210	-0-	7014	3	36	9	Y	33	80	1			113
02	13311	X	7080	-0-	-6231	-0-	7068	3	12	9	Y	11	35	1			89
03	12648	X	6735	-0-	-5913	-0-	6691	3	44	9	Y	40	67	1	1	8	61
04	10950	X	6386	-0-	-4564	-0-	6376	3	10	9	Y	9	26	1			44
05	10168	X	7342	-0-	-2826	-0-	407	1	6905	3	Y	27	2	8			69
							30	9									
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	219	1	8329	3	Y	12	1	8			80
							13	9									
07	7936	X	6698	-0-	-1238	-0-	193	1	6491	3	Y	13	44	1			49
							14	9									
08	7347	X	5470	-0-	-1877	-0-	376	1	5073	3	Y	19	22	1			46
							21	9									
09	8550	X	3624	-0-	-4926	-0-	289	1	3323	3	Y	11	14	1			43
							12	9									
10	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	538	1	5909	3	Y	17	19	1			41
							19	9									
11	8550	X	6305	-0-	-2245	-0-	550	1	5733	3	Y	20	20	1			41
							22	9									
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	511	1	7370	3	Y	52	22	1			71
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 79,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27196	-0-	27196	303794	27023	3	173	9	Y	157	184	1			131
02	0	A	23694	-0-	23694	327488	23556	3	138	9	Y	125					256
03	0	A	24685	-0-	24685	352173	24530	3	155	9	Y	141	188	1	1	8	208
04	0	A	21949	-0-	21949	374122	21870	3	79	9	Y	72	178	1			102
05	0	A	21633	-0-	21633	395755	21574	3	59	9	Y	54	120	1	1	8	35
06	0	A	20379	-0-	20379	416134	20332	3	47	9	Y	43	1	8			77
07	0	A	8448	-0-	8448	424582	699	1	7723	3	Y	24	1	8			100
							26	9									
08	0	A	-0-	-0-	-0-	424582					Y	1	67	1			34
09	0	A	3988	-0-	3988	428570	523	1	3459	3	Y	5	5	8			34
							6	9									
10	0	A	13961	-0-	13961	442531	572	1	13347	3	Y	38					72
							42	9									
11	0	A	12861	-0-	12861	455392	633	1	12199	3	Y	26	4	8			94
							29	9									
12	0	A	14825	-0-	14825	470217	454	1	14358	3	Y	12	3	8			103
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 193,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	7861	-0-	-17590	-0-	7747	3	114	9	Y	104	119	1			223
02	12557	X	6573	-0-	-5984	-0-	6534	3	39	9	Y	35	68	1			190
03	11098	X	8545	-0-	-2553	-0-	8421	3	124	9	Y	113	142	1	2	8	159
04	10650	X	8590	-0-	-2060	-0-	8564	3	26	9	Y	24	69	1	1	8	113
05	10106	X	9050	-0-	-1056	-0-	850	1	8135	3	Y	59	2	8			170
							65	9									
06	8580	X	8347	-0-	-233	-0-	723	1	7598	3	Y	24	1	8			193
							26	9									
07	9207	X	8697	-0-	-510	-0-	821	1	7832	3	Y	40	107	1	1	8	125
							44	9									
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	805	1	7788	3	Y	55	55	1			125
							61	9									
09	8910	X	7979	-0-	-931	-0-	560	1	7371	3	Y	44	38	1	1	8	130
							48	9									
10	9052	X	6465	-0-	-2587	-0-	323	1	6094	3	Y	44	57	1			117
							48	9									
11	8400	X	5661	-0-	-2739	-0-	310	1	5278	3	Y	66	58	1	1	8	124
							73	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	262	1	5520	3	Y	118	66	1	1	8	175
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 92,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141670	X	37900	-0-	-103770	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
02	132530	X	33907	-0-	-98623	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
03	141670	X	31189	-0-	-110481	-0-	31189	2			N	-0-					-0-
04	137100	X	27851	-0-	-109249	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
05	141670	X	26613	-0-	-115057	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	24596	-0-	-12094	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	23779	-0-	-12460	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	20875	-0-	-10311	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	26298	-0-	-1542	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	20259	-0-	-6339	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19914	-0-	-4686	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
12	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	18825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,006 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 #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101122	X	46251	-0-		-54871	-0-	46251	2			N	-0-					-0-
02	85028	X	41863	-0-		-43165	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
03	87141	X	43857	-0-		-43284	-0-	43857	2			N	-0-					-0-
04	77130	X	42477	-0-		-34653	-0-	42477	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	43280	-0-		-10071	-0-	43280	2			N	-0-					-0-
06	44760	X	39734	-0-		-5026	-0-	39734	2			N	-0-					-0-
07	44764	X	39532	-0-		-5232	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
08	43896	X	38767	-0-		-5129	-0-	38767	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	36427	-0-		-6053	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
10	43276	X	37630	-0-		-5646	-0-	37630	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	35804	-0-		-3916	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
12	35937	X	35937	-0-		-0-	-0-	35937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,559 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23309	X	23309	-0-		-0-	-0-	23309	2			N	-0-					-0-
02	19221	X	19221	-0-		-0-	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	17184	-0-		-7306	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	8849	-0-		-14851	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	2365	-0-		-22125	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-		-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20553	X	-0-	-0-		-20553	-0-					N	-0-					-0-
08	17174	X	-0-	-0-		-17174	-0-					N	-0-					-0-
09	8730	X	-0-	-0-		-8730	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	15562	-0-		-0-	-0-	70	1	15492	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	17275	X	17275	-0-		-0-	-0-	116	1	17159	3	Y	-0-					-0-
03	20226	X	20226	-0-		-0-	-0-	20225	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	22232	X	22232	-0-		-0-	-0-	22182	3	50	9	Y	45					45
05	22134	X	22009	-0-		-125	-0-	21941	3	68	9	Y	62	66	1	1	8	40
06	20400	X	20400	-0-		-0-	-0-	20345	3	55	9	Y	50	1	8			89
07	25472	X	25472	-0-		-0-	-0-	25415	3	57	9	Y	52	2	8			139
08	22971	X	-0-	-0-		-22971	-0-					Y	1	93	1			47
09	22230	X	-0-	-0-		-22230	-0-					Y	2	2	8			47
10	25482	X	-0-	-0-		-25482	-0-					Y	9					56
11	24660	X	5888	-0-		-18772	-0-	615 6	1 9	5267	3	Y	5	5	8			56
12	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	519 6	1 9	3796	3	Y	5	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 153,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	7069	-0-	-17421	-0-	7069	3			Y	-0-	64	1			63
02	22910	X	6546	-0-	-16364	-0-	6546	3			Y	-0-	19	1			44
03	24490	X	7779	-0-	-16711	-0-	7776	3	3	9	Y	3	33	1	2	8	12
04	7110	X	6972	-0-	-138	-0-	6971	3	1	9	Y	1	5	1	1	8	7
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	7740	X	5761	-0-	-1979	-0-	443	1	5316	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
07	7998	X	5809	-0-	-2189	-0-	540	1	5269	3	Y	-0-	4	1			4
08	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	249	1	8711	3	Y	-0-	1	1			3
09	9510	X	9418	-0-	-92	-0-	153	1	9265	3	Y	-0-	1	1			2
10	9827	X	9806	-0-	-21	-0-	96	1	9710	3	Y	-0-	1	1			1
11	8670	X	8565	-0-	-105	-0-	119	1	8446	3	Y	-0-					1
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	228	1	8195	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 94,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	1338	-0-	-28174	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	32	-0-	-25588	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
08	9982	X	11	-0-	-9971	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
11	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127882	X	127882	-0-	-0-	-0-	127882	2			N	-0-					-0-
02	94108	X	94108	-0-	-0-	-0-	94108	2			N	-0-					-0-
03	82013	X	82013	-0-	-0-	-0-	82013	2			N	-0-					-0-
04	34195	X	34195	-0-	-0-	-0-	34195	2			N	-0-					-0-
05	64821	X	9135	-0-	-55686	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	62730	X	-0-	-0-	-62730	-0-					N	-0-					-0-
07	64821	X	-0-	-0-	-64821	-0-					N	-0-					-0-
08	64821	X	-0-	-0-	-64821	-0-					N	-0-					-0-
09	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					N	-0-					-0-
10	9145	X	1233	-0-	-7912	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	39773	X	39773	-0-	-0-	-0-	39773	2			N	-0-					-0-
12	46011	X	46011	-0-	-0-	-0-	46011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174127	X	42026	-0-	-132101	-0-	42026	2			N	-0-					-0-
02	162893	X	35882	-0-	-127011	-0-	35882	2			N	-0-					-0-
03	174127	X	34169	-0-	-139958	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
04	168510	X	30743	-0-	-137767	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
05	174127	X	35587	-0-	-138540	-0-	35587	2			N	-0-					-0-
06	40680	X	33724	-0-	-6956	-0-	33724	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	30950	-0-	-7397	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	28741	-0-	-6847	-0-	28741	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	27779	-0-	-6661	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	21776	-0-	-13812	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	19899	-0-	-13821	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
12	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206150	X	61478	-0-	-144672	-0-	61478	2			N	-0-					-0-
02	192850	X	61650	-0-	-131200	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
03	206150	X	61032	-0-	-145118	-0-	61032	2			N	-0-					-0-
04	199500	X	58287	-0-	-141213	-0-	58287	2			N	-0-					-0-
05	99045	X	58881	-0-	-40164	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
06	63780	X	56986	-0-	-6794	-0-	56986	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	58346	-0-	-7560	-0-	58346	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	57627	-0-	-3412	-0-	57627	2			N	-0-					-0-
09	58290	X	56930	-0-	-1360	-0-	56930	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	57590	-0-	-1310	-0-	57590	2			N	-0-					-0-
11	57000	X	56175	-0-	-825	-0-	56175	2			N	-0-					-0-
12	48054	X	48054	-0-	-0-	-0-	48054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5527	-0-	5527	12023	5527	3			Y	-0-	14	1			4
02	INC G-10		4021	-0-	4021	16044	4021	3			Y	-0-					4
03	INC G-10		2849	-0-	2849	18893	2804	3	45	9	Y	41	11	8			34
04	22025	X	3132	-0-	-18893	-0-	3124	3	8	9	Y	7	6	8			35
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	13	9	Y	12	29	1	12	8	6
06	5340	X	262	-0-	-5078	-0-	250	3	12	9	Y	11	8	8			9
07	4309	X	242	-0-	-4067	-0-	236	3	6	9	Y	5	3	8			11
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
09	3120	X	82	-0-	-3038	-0-	76	3	6	9	Y	5	5	8			11
10	1395	X	671	-0-	-724	-0-	604	3	67	9	Y	61	19	1			53
11	270	X	7	-0-	-263	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	8			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			53

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	281	1	10820	3	Y	75	8	8			190
							83	9									
02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	355	1	8689	3	Y	93	84	1			199
							102	9									
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	585	1	6823	3	Y	22	90	1	8	8	123
							24	9									
04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	531	1	12154	3	Y	6					129
							7	9									
05	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	536	1	10953	3	Y	60	83	1	11	8	95
							66	9									
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	552	1	10019	3	Y	87	77	1	11	8	94
							96	9									
07	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	763	1	10554	3	Y	8					102
							9	9									
08	13113	X	11305	-0-	-1808	-0-	640	1	10648	3	Y	15	59	1			58
							17	9									
09	12690	X	12466	-0-	-224	-0-	1079	1	11355	3	Y	29					87
							32	9									
10	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	137	1	15402	3	Y	103					190
							113	9									
11	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	210	1	13050	3	Y	53	146	1			97
							58	9									
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	366	1	12515	3	Y	21					118
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 139,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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	132680	X	29796	-0-	-102884	-0-	29796	2			N	-0-					-0-
02	124120	X	26423	-0-	-97697	-0-	26423	2			N	-0-					-0-
03	132680	X	35830	-0-	-96850	-0-	35830	2			N	-0-					-0-
04	128400	X	33042	-0-	-95358	-0-	33042	2			N	-0-					-0-
05	132680	X	35577	-0-	-97103	-0-	35577	2			N	-0-					-0-
06	128400	X	34444	-0-	-93956	-0-	34444	2			N	-0-					-0-
07	132680	X	34106	-0-	-98574	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
08	132680	X	29135	-0-	-103545	-0-	29135	2			N	-0-					-0-
09	128400	X	26690	-0-	-101710	-0-	26690	2			N	-0-					-0-
10	132680	X	28365	-0-	-104315	-0-	28365	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	28519	-0-	-5921	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
12	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,194 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	162285	X	38367	-0-	-123918	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
02	151815	X	38025	-0-	-113790	-0-	38025	2			N	-0-					-0-
03	162285	X	40185	-0-	-122100	-0-	40185	2			N	-0-					-0-
04	157050	X	37171	-0-	-119879	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	38259	-0-	-2382	-0-	38259	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	22459	-0-	-16871	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	40641	X	22810	-0-	-17831	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
08	40176	X	23165	-0-	-17011	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	16103	-0-	-21067	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	14080	-0-	-24174	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	8915	-0-	-13555	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132773	X	115131	-0-	-17642	-0-	115131	2		N	-0-			-0-
02	124207	X	103614	-0-	-20593	-0-	103614	2		N	-0-			-0-
03	132773	X	106498	-0-	-26275	-0-	106498	2		N	-0-			-0-
04	128490	X	93901	-0-	-34589	-0-	93901	2		N	-0-			-0-
05	132773	X	90202	-0-	-42571	-0-	90202	2		N	-0-			-0-
06	111420	X	83461	-0-	-27959	-0-	83461	2		N	-0-			-0-
07	110763	X	65973	-0-	-44790	-0-	65973	2		N	-0-			-0-
08	106485	X	63195	-0-	-43290	-0-	63195	2		N	-0-			-0-
09	93900	X	49708	-0-	-44192	-0-	49708	2		N	-0-			-0-
10	90210	X	47436	-0-	-42774	-0-	47436	2		N	-0-			-0-
11	83460	X	45618	-0-	-37842	-0-	45618	2		N	-0-			-0-
12	57498	X	57498	-0-	-0-	-0-	57498	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	41026	-0-	-46332	-0-	41026	2		N	-0-			-0-
02	68237	X	37713	-0-	-30524	-0-	37713	2		N	-0-			-0-
03	45632	X	40685	-0-	-4947	-0-	40685	2		N	-0-			-0-
04	40920	X	40182	-0-	-738	-0-	40182	2		N	-0-			-0-
05	41664	X	41270	-0-	-394	-0-	41270	2		N	-0-			-0-
06	39690	X	38851	-0-	-839	-0-	38851	2		N	-0-			-0-
07	41509	X	38842	-0-	-2667	-0-	38842	2		N	-0-			-0-
08	41509	X	40216	-0-	-1293	-0-	40216	2		N	-0-			-0-
09	40170	X	37751	-0-	-2419	-0-	37751	2		N	-0-			-0-
10	41261	X	37829	-0-	-3432	-0-	37829	2		N	-0-			-0-
11	38910	X	32923	-0-	-5987	-0-	32923	2		N	-0-			-0-
12	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,813 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2		N	-0-			-0-
02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	10103	-0-	-3227	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
04	14820	X	10714	-0-	-4106	-0-	10714	2		N	-0-			-0-
05	15314	X	9285	-0-	-6029	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
06	14820	X	7591	-0-	-7229	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
07	12245	X	7115	-0-	-5130	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	2668	-0-	-8275	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	-0-			-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	-0-			-0-
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135532	X	104549	-0-	-30983	-0-	104549	2			N	-0-					-0-
02	118726	X	95341	-0-	-23385	-0-	95341	2			N	-0-					-0-
03	122760	X	100835	-0-	-21925	-0-	100835	2			N	-0-					-0-
04	112470	X	91954	-0-	-20516	-0-	91954	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	93293	-0-	-16385	-0-	93293	2			N	-0-					-0-
06	101190	X	87172	-0-	-14018	-0-	87172	2			N	-0-					-0-
07	101928	X	86461	-0-	-15467	-0-	86461	2			N	-0-					-0-
08	100843	X	81009	-0-	-19834	-0-	81009	2			N	-0-					-0-
09	91950	X	72202	-0-	-19748	-0-	72202	2			N	-0-					-0-
10	93279	X	64270	-0-	-29009	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	54244	-0-	-32936	-0-	54244	2			N	-0-					-0-
12	55413	X	55413	-0-	-0-	-0-	55413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	20128	-0-	-8423	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	17206	-0-	-7328	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	18008	-0-	-6358	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	17452	-0-	-2588	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	16204	-0-	-3915	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	13233	-0-	-6237	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16173	-0-	-2210	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15567	-0-	-2475	-0-	128	1	15439	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	13429	-0-	-4031	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	16123	-0-	-90	-0-	380	1	15743	2	N	-0-					-0-
11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	439	1	15397	2	N	-0-					-0-
12	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189751	X	26474	-0-	-163277	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
02	177509	X	9460	-0-	-168049	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	189751	X	10790	-0-	-178961	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	183630	X	11401	-0-	-172229	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
05	189751	X	20549	-0-	-169202	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	6675	-0-	-18945	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8163	-0-	-3369	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257300	X	134765	-0-	-122535	-0-	134765	2			N	-0-					-0-
02	240700	X	128846	-0-	-111854	-0-	128846	2			N	-0-					-0-
03	257300	X	154564	-0-	-102736	-0-	154564	2			N	-0-					-0-
04	249000	X	134707	-0-	-114293	-0-	134707	2			N	-0-					-0-
05	257300	X	133631	-0-	-123669	-0-	133631	2			N	-0-					-0-
06	149580	X	120200	-0-	-29380	-0-	120200	2			N	-0-					-0-
07	154566	X	125672	-0-	-28894	-0-	125672	2			N	-0-					-0-
08	154566	X	109755	-0-	-44811	-0-	109755	2			N	-0-					-0-
09	134700	X	108413	-0-	-26287	-0-	108413	2			N	-0-					-0-
10	133641	X	69932	-0-	-63709	-0-	69932	2			N	-0-					-0-
11	121620	X	22426	-0-	-99194	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
12	63214	X	63214	-0-	-0-	-0-	63214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222766	X	72221	-0-	-150545	-0-	72221	2			N	-0-					-0-
02	208394	X	52662	-0-	-155732	-0-	52662	2			N	-0-					-0-
03	222766	X	54492	-0-	-168274	-0-	54492	2			N	-0-					-0-
04	215580	X	52936	-0-	-162644	-0-	52936	2			N	-0-					-0-
05	222766	X	54661	-0-	-168105	-0-	54661	2			N	-0-					-0-
06	69900	X	51957	-0-	-17943	-0-	51957	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	52760	-0-	-3536	-0-	52760	2			N	-0-					-0-
08	54715	X	54207	-0-	-508	-0-	54207	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	49980	-0-	-2970	-0-	49980	2			N	-0-					-0-
10	54653	X	46962	-0-	-7691	-0-	46962	2			N	-0-					-0-
11	52470	X	38585	-0-	-13885	-0-	38585	2			N	-0-					-0-
12	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	39292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,715 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	903777	X	119048	-0-	-784729	-0-	119048	2			N	-0-					-0-
02	189312	X	111718	-0-	-77594	-0-	111718	2			N	-0-					-0-
03	202368	X	114761	-0-	-87607	-0-	114761	2			N	-0-					-0-
04	195840	X	102566	-0-	-93274	-0-	102566	2			N	-0-					-0-
05	202368	X	102004	-0-	-100364	-0-	102004	2			N	-0-					-0-
06	195840	X	74037	-0-	-121803	-0-	74037	2			N	-0-					-0-
07	202368	X	52391	-0-	-149977	-0-	52391	2			N	-0-					-0-
08	202368	X	50460	-0-	-151908	-0-	50460	2			N	-0-					-0-
09	102570	X	51862	-0-	-50708	-0-	51862	2			N	-0-					-0-
10	101990	X	55384	-0-	-46606	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
11	74040	X	50408	-0-	-23632	-0-	50408	2			N	-0-					-0-
12	55809	X	55809	-0-	-0-	-0-	55809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	193812	X	98466	-0-	-95346	-0-	98466	2			N	-0-			-0-
02	181308	X	88912	-0-	-92396	-0-	88912	2			N	-0-			-0-
03	193812	X	83254	-0-	-110558	-0-	83254	2			N	-0-			-0-
04	187560	X	72406	-0-	-115154	-0-	72406	2			N	-0-			-0-
05	193812	X	48306	-0-	-145506	-0-	48306	2			N	-0-			-0-
06	95280	X	46087	-0-	-49193	-0-	46087	2			N	-0-			-0-
07	95046	X	45720	-0-	-49326	-0-	45720	2			N	-0-			-0-
08	83266	X	44430	-0-	-38836	-0-	44430	2			N	-0-			-0-
09	72390	X	44012	-0-	-28378	-0-	44012	2			N	-0-			-0-
10	48298	X	44304	-0-	-3994	-0-	44304	2			N	-0-			-0-
11	46080	X	43581	-0-	-2499	-0-	43581	2			N	-0-			-0-
12	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	44241	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 703,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45607	X	45607	-0-	-0-	-0-	45607	2			N	-0-			-0-
02	39667	X	39667	-0-	-0-	-0-	39667	2			N	-0-			-0-
03	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	2			N	-0-			-0-
04	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	42394	2			N	-0-			-0-
05	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42794	2			N	-0-			-0-
06	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-			-0-
07	32054	X	30893	-0-	-1161	-0-	107	1	30786	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	19952	-0-	-12102	-0-	19952	2			N	-0-			-0-
09	31020	X	19679	-0-	-11341	-0-	19679	2			N	-0-			-0-
10	32054	X	16389	-0-	-15665	-0-	16389	2			N	-0-			-0-
11	31020	X	23459	-0-	-7561	-0-	8	1	23451	2	N	-0-			-0-
12	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	31756	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,706 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	200260	X	43576	-0-	-156684	-0-	43576	2			N	-0-			-0-
02	187340	X	44701	-0-	-142639	-0-	44701	2			N	-0-			-0-
03	200260	X	45794	-0-	-154466	-0-	45794	2			N	-0-			-0-
04	193800	X	50306	-0-	-143494	-0-	50306	2			N	-0-			-0-
05	200260	X	54702	-0-	-145558	-0-	54702	2			N	-0-			-0-
06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-			-0-
07	51987	X	49274	-0-	-2713	-0-	49274	2			N	-0-			-0-
08	54715	X	47005	-0-	-7710	-0-	47005	2			N	-0-			-0-
09	52950	X	44912	-0-	-8038	-0-	44912	2			N	-0-			-0-
10	54715	X	46595	-0-	-8120	-0-	46595	2			N	-0-			-0-
11	48930	X	45150	-0-	-3780	-0-	45150	2			N	-0-			-0-
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	45234	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	120177	X	-0-	-0-		-120177	-0-					N	-0-					-0-
02	109069	X	-0-	-0-		-109069	-0-					N	-0-					-0-
03	116591	X	-0-	-0-		-116591	-0-					N	-0-					-0-
04	112830	X	-0-	-0-		-112830	-0-					N	-0-					-0-
05	116591	X	-0-	-0-		-116591	-0-					N	-0-					-0-
06	112830	X	-0-	-0-		-112830	-0-					N	-0-					-0-
07	116591	X	-0-	-0-		-116591	-0-					N	-0-					-0-
08	116591	X	-0-	-0-		-116591	-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	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	449626	X	42010	-0-		-407616	-0-	42010	2			N	-0-					-0-
02	213121	X	30015	-0-		-183106	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
03	227819	X	20259	-0-		-207560	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
04	220470	X	32847	-0-		-187623	-0-	32847	2			N	-0-					-0-
05	227819	X	36780	-0-		-191039	-0-	36780	2			N	-0-					-0-
06	220470	X	33594	-0-		-186876	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	32381	-0-		-1502	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	30765	-0-		-6001	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	29486	-0-		-6094	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
10	36766	X	28657	-0-		-8109	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	29379	-0-		-4221	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
12	27078	X	27078	-0-		-0-	-0-	27078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,251 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. GAS	(I) 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	774517	X	101767	-0-		-672750	-0-	101767	2			N	-0-					-0-
02	212889	X	86917	-0-		-125972	-0-	86917	2			N	-0-					-0-
03	227571	X	94973	-0-		-132598	-0-	94973	2			N	-0-					-0-
04	220230	X	91242	-0-		-128988	-0-	91242	2			N	-0-					-0-
05	227571	X	87366	-0-		-140205	-0-	87366	2			N	-0-					-0-
06	220230	X	76542	-0-		-143688	-0-	76542	2			N	-0-					-0-
07	94984	X	49497	-0-		-45487	-0-	49497	2			N	-0-					-0-
08	94984	X	48927	-0-		-46057	-0-	48927	2			N	-0-					-0-
09	91230	X	45895	-0-		-45335	-0-	45895	2			N	-0-					-0-
10	87358	X	48379	-0-		-38979	-0-	48379	2			N	-0-					-0-
11	76530	X	47523	-0-		-29007	-0-	47523	2			N	-0-					-0-
12	49460	X	49460	-0-		-0-	-0-	49460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796897	X	100342	-0-	-696555	-0-	100342	2			N	-0-					-0-
02	85678	X	85678	-0-	-0-	-0-	85678	2			N	-0-					-0-
03	91512	X	91512	-0-	-0-	-0-	91512	2			N	-0-					-0-
04	90396	X	90396	-0-	-0-	-0-	90396	2			N	-0-					-0-
05	75578	X	51259	-0-	-24319	-0-	51259	2			N	-0-					-0-
06	73140	X	42614	-0-	-30526	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
07	75578	X	41108	-0-	-34470	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
08	75578	X	39226	-0-	-36352	-0-	39226	2			N	-0-					-0-
09	73140	X	35860	-0-	-37280	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	34357	-0-	-16886	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	31615	-0-	-10985	-0-	31615	2			N	-0-					-0-
12	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109399	X	67564	-0-	-41835	-0-	67564	2			N	-0-					-0-
02	102341	X	55649	-0-	-46692	-0-	55649	2			N	-0-					-0-
03	109399	X	45951	-0-	-63448	-0-	45951	2			N	-0-					-0-
04	105870	X	21330	-0-	-84540	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
05	109399	X	35116	-0-	-74283	-0-	35116	2			N	-0-					-0-
06	105870	X	11388	-0-	-94482	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	27568	-0-	-81831	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
08	109399	X	28737	-0-	-80662	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	29136	-0-	-4854	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	21739	-0-	-13384	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	25802	-0-	-2008	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
12	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139128	X	31351	-0-	-107777	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
02	130152	X	16813	-0-	-113339	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
03	139128	X	13292	-0-	-125836	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	134640	X	10546	-0-	-124094	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
05	139128	X	8221	-0-	-130907	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	2522	-0-	-27808	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	1013	-0-	-16967	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	1148	-0-	-12151	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	665	-0-	-9715	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	376	-0-	-7529	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	29381	-0-	-28899	-0-	29262	3	119	9	N	108	123	1			73
02	54520	X	27200	-0-	-27320	-0-	27089	3	111	9	N	101					174
03	58280	X	28613	-0-	-29667	-0-	28518	3	95	9	N	86	137	1			123
04	56400	X	26217	-0-	-30183	-0-	26152	3	65	9	N	59	117	1			65
05	58280	X	25880	-0-	-32400	-0-	25795	3	85	9	N	77					142
06	28440	X	24120	-0-	-4320	-0-	24062	3	58	9	N	53	116	1			79
07	29078	X	23962	-0-	-5116	-0-	23949	3	13	9	N	12	1	8			90
08	28613	X	22624	-0-	-5989	-0-	22577	3	47	9	N	43					133
09	26220	X	19368	-0-	-6852	-0-	19368	3			N	-0-	91	1			42
10	25885	X	21766	-0-	-4119	-0-	1	1	21689	3	N	69	87	1			24
							76	9									
11	24120	X	19122	-0-	-4998	-0-	19010	3	112	9	N	102					126
12	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18472	3	99	9	N	90					216

TOTAL GAS PROD: 286,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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	714224	X	101495	-0-	-612729	-0-	101495	2			N	-0-					-0-
02	168113	X	84043	-0-	-84070	-0-	84043	2			N	-0-					-0-
03	179707	X	65275	-0-	-114432	-0-	65275	2			N	-0-					-0-
04	173910	X	50960	-0-	-122950	-0-	50960	2			N	-0-					-0-
05	179707	X	54433	-0-	-125274	-0-	54433	2			N	-0-					-0-
06	98220	X	52383	-0-	-45837	-0-	52383	2			N	-0-					-0-
07	89838	X	55522	-0-	-34316	-0-	55522	2			N	-0-					-0-
08	65286	X	53708	-0-	-11578	-0-	53708	2			N	-0-					-0-
09	53108	X	53108	-0-	-0-	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
10	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	55801	2			N	-0-					-0-
11	55166	X	55166	-0-	-0-	-0-	55166	2			N	-0-					-0-
12	55531	X	55531	-0-	-0-	-0-	55531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,425 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	76107	X	21573	-0-	-54534	-0-	295	1	20974	3	Y	276	303	1			129
							304	9									
02	28130	X	14928	-0-	-13202	-0-	374	1	14429	3	Y	114	95	1			148
							125	9									
03	30070	X	12965	-0-	-17105	-0-	412	1	12395	3	Y	144	180	1			112
							158	9									
04	29100	X	8863	-0-	-20237	-0-	433	1	8259	3	Y	155	171	1			96
							171	9									
05	30070	X	7017	-0-	-23053	-0-	298	1	6622	3	Y	88	93	1	1	8	90
							97	9									
06	29100	X	4405	-0-	-24695	-0-	317	1	4016	3	Y	65	78	1	2	8	75
							72	9									
07	30070	X	3011	-0-	-27059	-0-	347	1	2588	3	Y	69	55	1	3	8	86
							76	9									
08	30070	X	4557	-0-	-25513	-0-	562	1	3941	3	Y	49	64	1			71
							54	9									
09	8850	X	3006	-0-	-5844	-0-	359	1	2612	3	Y	32	3	8			100
							35	9									
10	7006	X	1524	-0-	-5482	-0-	213	1	1285	3	Y	24	64	1			60
							26	9									
11	4410	X	1288	-0-	-3122	-0-	209	1	1051	3	Y	25	3	8			82
							28	9									
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	195	1	776	3	Y	12	46	1	3	8	45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81841	X	21885	-0-	-59956	-0-	321	1	21440	3	Y	113	122	1			53
							124	9									
02	28681	X	17342	-0-	-11339	-0-	17	1	17264	3	Y	55	39	1	2	8	67
							61	9									
03	30659	X	13004	-0-	-17655	-0-	381	1	12532	3	Y	83	85	1	1	8	64
							91	9									
04	29670	X	12275	-0-	-17395	-0-	329	1	11866	3	Y	73	91	1	1	8	45
							80	9									
05	30659	X	11150	-0-	-19509	-0-	499	1	10594	3	Y	52	43	1	1	8	53
							57	9									
06	29670	X	10409	-0-	-19261	-0-	412	1	9941	3	Y	51	46	1	2	8	56
							56	9									
07	18538	X	12620	-0-	-5918	-0-	336	1	12219	3	Y	59	41	1	2	8	72
							65	9									
08	12989	X	12824	-0-	-165	-0-	211	1	12557	3	Y	51	54	1			69
							56	9									
09	12270	X	11528	-0-	-742	-0-	213	1	11275	3	Y	36	1	8			104
							40	9									
10	12617	X	11653	-0-	-964	-0-	178	1	11436	3	Y	35	66	1			73
							39	9									
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	156	1	14507	3	Y	49	2	8			120
							54	9									
12	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	151	1	13106	3	Y	59	67	1	2	8	110
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 162,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169935	X	17003	-0-	-152932	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
02	97179	X	11342	-0-	-85837	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	103881	X	23346	-0-	-80535	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
04	100530	X	24553	-0-	-75977	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
05	103881	X	29064	-0-	-74817	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
06	100530	X	25092	-0-	-75438	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	22757	-0-	-2601	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	21493	-0-	-7585	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	22094	-0-	-6046	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	12831	-0-	-16247	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	10967	-0-	-14113	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94263	X	29032	-0-	-65231	-0-	28881	3	151	9	Y	137	131	1			64
02	28681	X	23837	-0-	-4844	-0-	23768	3	69	9	Y	63	47	1			80
03	30659	X	24026	-0-	-6633	-0-	23927	3	99	9	Y	90	100	1	1	8	69
04	29670	X	22024	-0-	-7646	-0-	21950	3	74	9	Y	67	94	1	1	8	41
05	30659	X	21581	-0-	-9078	-0-	21523	3	58	9	Y	53	40	1	1	8	53
06	29670	X	21639	-0-	-8031	-0-	21582	3	57	9	Y	52	46	1	3	8	56
07	25482	X	19266	-0-	-6216	-0-	39	1	19160	3	Y	61	41	1	3	8	73
							67	9									
08	24025	X	17463	-0-	-6562	-0-	11	1	17406	3	Y	42	54	1			61
							46	9									
09	22020	X	15881	-0-	-6139	-0-	29	1	15827	3	Y	23	2	8			82
							25	9									
10	22351	X	20511	-0-	-1840	-0-	35	1	20425	3	Y	46	52	1			76
							51	9									
11	21630	X	14476	-0-	-7154	-0-	156	1	14267	3	Y	48	2	8			122
							53	9									
12	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	151	1	14622	3	Y	74	69	1	3	8	124
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 244,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11731	-0-	-21377	-0-	491	1	11133	3	N	97	176	1	4	8	153
							107	9									
02	30972	X	10589	-0-	-20383	-0-	1280	1	9309	3	N	-0-					153
03	33108	X	10933	-0-	-22175	-0-	2275	1	8635	3	N	21	2	8			172
							23	9									
04	32040	X	10377	-0-	-21663	-0-	1229	1	9114	3	N	31					203
							34	9									
05	33108	X	10513	-0-	-22595	-0-	744	1	9743	3	N	24	7	8			220
							26	9									
06	32040	X	9657	-0-	-22383	-0-	671	1	8940	3	N	42	176	1	5	8	81
							46	9									
07	11315	X	9730	-0-	-1585	-0-	657	1	9037	3	N	33					114
							36	9									
08	10943	X	9377	-0-	-1566	-0-	662	1	8679	3	N	33					147
							36	9									
09	10380	X	8776	-0-	-1604	-0-	636	1	8103	3	N	34					181
							37	9									
10	10509	X	8824	-0-	-1685	-0-	612	1	8188	3	N	22					203
							24	9									
11	9660	X	7975	-0-	-1685	-0-	667	1	7266	3	N	38	177	1			64
							42	9									
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	557	1	7346	3	N	17					81
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 116,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	239726	X	20571	-0-	-219155	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	95874	X	22319	-0-	-73555	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
03	102486	X	37118	-0-	-65368	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
04	99180	X	35168	-0-	-64012	-0-	35168	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	32712	-0-	-69774	-0-	32712	2			N	-0-					-0-
06	99180	X	24691	-0-	-74489	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	26372	-0-	-10735	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	31297	-0-	-5810	-0-	31297	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	24902	-0-	-10258	-0-	24902	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	29601	-0-	-3104	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	28292	-0-	-2008	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
12	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	26302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

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	66558	-0-	66558	66558	66558	2			N	-0-					-0-
07	227020	X	160462	-0-	-66558	-0-	160462	2			N	-0-					-0-
08	120736	X	120736	-0-	-0-	-0-	120736	2			N	-0-					-0-
09	107430	X	98366	-0-	-9064	-0-	98366	2			N	-0-					-0-
10	111011	X	45389	-0-	-65622	-0-	45389	2			N	-0-					-0-
11	107430	X	64767	-0-	-42663	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
12	131843	X	58594	-0-	-73249	-0-	58594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

01	0	W	14021	-0-	14021	233557	14021	2			N	-0-					-0-
02	0	W	13900	-0-	13900	247457	13900	2			N	-0-					-0-
03	0	W	36460	-0-	36460	283917	36460	2			N	-0-					-0-
04	0	W	11587	-0-	11587	295504	11587	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	295504					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	295504					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	295504					N	-0-					-0-
08	295504	X	-0-	-0-	-295504	-0-					N	-0-					-0-
09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		16655	-0-	16655	16655	16655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,623 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	361255	X	21237	-0-	-340018	-0-	21224	3	13	9	N	12	12	8			25
02	23316	X	19231	-0-	-4085	-0-	19231	3			N	-0-					25
03	23870	X	19934	-0-	-3936	-0-	19925	3	9	9	N	8	8	8			25
04	22350	X	20367	-0-	-1983	-0-	20367	3			N	-0-					25
05	22103	X	19750	-0-	-2353	-0-	19724	3	26	9	N	24	24	8			25
06	20550	X	18062	-0-	-2488	-0-	18042	3	20	9	N	18	18	8			25
07	21049	X	18142	-0-	-2907	-0-	18106	3	36	9	N	33					58
08	21049	X	17344	-0-	-3705	-0-	17344	3			N	-0-					58
09	20370	X	16291	-0-	-4079	-0-	16288	3	3	9	N	3					61
10	19747	X	16933	-0-	-2814	-0-	16933	3			N	-0-					61
11	18060	X	14903	-0-	-3157	-0-	14903	3			N	-0-					61
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 215,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770527	X	103008	-0-	-667519	-0-	103008	2	N	-0-					-0-
02	194735	X	93099	-0-	-101636	-0-	93099	2	N	-0-					-0-
03	208165	X	90659	-0-	-117506	-0-	90659	2	N	-0-					-0-
04	201450	X	78167	-0-	-123283	-0-	78167	2	N	-0-					-0-
05	208165	X	81244	-0-	-126921	-0-	81244	2	N	-0-					-0-
06	201450	X	76893	-0-	-124557	-0-	76893	2	N	-0-					-0-
07	99510	X	79183	-0-	-20327	-0-	79183	2	N	-0-					-0-
08	90644	X	75990	-0-	-14654	-0-	75990	2	N	-0-					-0-
09	78630	X	54546	-0-	-24084	-0-	54546	2	N	-0-					-0-
10	81251	X	51337	-0-	-29914	-0-	51337	2	N	-0-					-0-
11	76890	X	53681	-0-	-23209	-0-	53681	2	N	-0-					-0-
12	57128	X	57128	-0-	-0-	-0-	57128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894,935 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	21106	-0-	21106	556869	21106	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	14728	-0-	14728	571597	14728	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	10552	-0-	10552	582149	10552	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	8051	-0-	8051	590200	8051	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	5675	-0-	5675	595875	5675	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	5483	-0-	5483	601358	5483	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	5401	-0-	5401	606759	5401	2	N	-0-					-0-
08	611069	X	4310	-0-	-606759	-0-	4310	2	N	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-					-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2	N	-0-					-0-
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,202 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. (I) GAS LIFT(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	14246	-0-	-35912	-0-	136	1	13976	3	Y	122	101	1			86
							134	9									
02	46922	X	14299	-0-	-32623	-0-	89	1	14072	3	Y	125	111	1			100
							138	9									
03	50158	X	10020	-0-	-40138	-0-	214	1	9696	3	Y	100	67	1	2	8	131
							110	9									
04	15720	X	9752	-0-	-5968	-0-	225	1	9439	3	Y	80	149	1	1	8	61
							88	9									
05	16244	X	9584	-0-	-6660	-0-	199	1	9299	3	Y	78	90	1	2	8	47
							86	9									
06	14790	X	8170	-0-	-6620	-0-	173	1	7929	3	Y	62	77	1	1	8	31
							68	9									
07	15283	X	8800	-0-	-6483	-0-	92	1	8643	3	Y	59	26	1	1	8	63
							65	9									
08	10075	X	9416	-0-	-659	-0-	9288	3	128	9	Y	116	110	1			69
09	9750	X	8792	-0-	-958	-0-	8761	3	31	9	Y	28	18	1			79
10	9579	X	8742	-0-	-837	-0-	8668	3	74	9	Y	67	95	1			51
11	9120	X	7101	-0-	-2019	-0-	7039	3	62	9	Y	56	46	1			61
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	3	35	9	Y	32	33	1			60

TOTAL GAS PROD: 112,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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. (I) GAS LIFT(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	12508	-0-	-9223	-0-	236	1	12272	3	Y	-0-					3
02	20329	X	7752	-0-	-12577	-0-	279	1	7473	3	Y	-0-					3
03	21731	X	10586	-0-	-11145	-0-	367	1	10191	3	Y	25	28	1			-0-
							28	9									
04	21030	X	7438	-0-	-13592	-0-	432	1	7002	3	Y	4					4
							4	9									
05	21731	X	6139	-0-	-15592	-0-	464	1	5672	3	Y	3					7
							3	9									
06	12090	X	4490	-0-	-7600	-0-	425	1	4053	3	Y	11					18
							12	9									
07	10602	X	4083	-0-	-6519	-0-	568	1	3508	3	Y	6					24
							7	9									
08	10602	X	2367	-0-	-8235	-0-	693	1	1674	3	Y	-0-					24
09	7440	X	1496	-0-	-5944	-0-	689	1	804	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
10	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	675	1	3102	3	Y	3					5
							3	9									
11	4500	X	2886	-0-	-1614	-0-	534	1	2351	3	Y	1					6
							1	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	372	1	3304	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 67,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164105	X	38258	-0-	-125847	-0-	38258	3			Y	-0-					1
02	72848	X	31771	-0-	-41077	-0-	31763	3	8	9	Y	7	6	8			2
03	77872	X	35231	-0-	-42641	-0-	35219	3	12	9	Y	11	5	8			8
04	75360	X	31483	-0-	-43877	-0-	31413	3	70	9	Y	64	2	8			70
05	77872	X	29552	-0-	-48320	-0-	29544	3	8	9	Y	7	61	1	4	8	12
06	75360	X	25010	-0-	-50350	-0-	25007	3	3	9	Y	3	3	8			12
07	35216	X	27156	-0-	-8060	-0-	27154	3	2	9	Y	2	2	8			12
08	35216	X	26038	-0-	-9178	-0-	26038	3			Y	-0-					12
09	31500	X	21614	-0-	-9886	-0-	21613	3	1	9	Y	1	1	8			12
10	29543	X	24114	-0-	-5429	-0-	24114	3			Y	-0-					12
11	26280	X	22009	-0-	-4271	-0-	22008	3	1	9	Y	1	1	8			12
12	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21005	3	22	9	Y	20	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 333,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131384	X	2554	-0-	-128830	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	36762	2			N	-0-					-0-
03	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	40106	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	34706	-0-	-124	-0-	34706	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	22258	-0-	-13733	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30468	-0-	-4362	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	34626	-0-	-5488	-0-	34626	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	20326	-0-	-19788	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	18565	-0-	-16145	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	26601	-0-	-8026	-0-	26601	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	22542	-0-	-10968	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	16563	-0-	-18033	-0-	345	1	16218	3	Y	-0-					10
02	32364	X	13763	-0-	-18601	-0-	371	1	13392	3	Y	-0-					10
03	34596	X	15846	-0-	-18750	-0-	438	1	15394	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
04	33480	X	13984	-0-	-19496	-0-	209	1	13767	3	Y	7					7
							8	9									
05	34596	X	12981	-0-	-21615	-0-	20	1	12957	3	Y	4					11
							4	9									
06	16020	X	10983	-0-	-5037	-0-	75	1	10902	3	Y	5					16
							6	9									
07	15841	X	11021	-0-	-4820	-0-	69	1	10948	3	Y	4					20
							4	9									
08	15841	X	10088	-0-	-5753	-0-	152	1	9935	3	Y	1					21
							1	9									
09	14010	X	8778	-0-	-5232	-0-	211	1	8564	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
10	12989	X	10701	-0-	-2288	-0-	250	1	10447	3	Y	4					6
							4	9									
11	10980	X	10645	-0-	-335	-0-	249	1	10394	3	Y	2					8
							2	9									
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	141	1	12288	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 147,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		10306	-0-	10306	10306	10306	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		66757	-0-	66757	77063	66757	2			N	-0-					-0-
05	0	W	75243	-0-	75243	152306	75243	2			N	-0-					-0-
06	0	W	64783	-0-	64783	217089	64783	2			N	-0-					-0-
07	0	W	60507	-0-	60507	277596	60507	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55146	-0-	55146	332742	55146	2			N	-0-					-0-
09	0	W	48414	-0-	48414	381156	48414	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11021	-0-	11021	392177	11021	2			N	-0-					-0-
11	0	W	24	-0-	24	392201	24	2			N	-0-					-0-
12	0	W	929	-0-	929	393130	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109159	X	18124	-0-	-91035	-0-	190	1	17934	3	Y	-0-					1
02	40455	X	17601	-0-	-22854	-0-	95	1	17506	3	Y	-0-					1
03	43245	X	11662	-0-	-31583	-0-	168	1	11479	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	41850	X	14549	-0-	-27301	-0-	227	1	14320	3	Y	2					2
							2	9									
05	43245	X	15648	-0-	-27597	-0-	141	1	15506	3	Y	1					3
							1	9									
06	41850	X	16492	-0-	-25358	-0-	115	1	16371	3	Y	5					8
							6	9									
07	18817	X	15425	-0-	-3392	-0-	155	1	15266	3	Y	4					12
							4	9									
08	15655	X	15220	-0-	-435	-0-	167	1	15053	3	Y	-0-					12
09	16500	X	14710	-0-	-1790	-0-	164	1	14540	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
10	17050	X	11671	-0-	-5379	-0-	230	1	11434	3	Y	6					9
							7	9									
11	16500	X	10403	-0-	-6097	-0-	232	1	10169	3	Y	2					11
							2	9									
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	266	1	6721	3	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 168,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		25718	-0-	25718	25718	25718	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		150688	-0-	150688	176406	150688	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		117979	-0-	117979	294385	117979	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		96804	-0-	96804	391189	96804	2			N	-0-					-0-
10	491921	X	100732	-0-	-391189	-0-	100732	2			N	-0-					-0-
11	186330	X	90685	-0-	-95645	-0-	90685	2			N	-0-					-0-
12	140337	X	84821	-0-	-55516	-0-	84821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667,427 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	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.		24417	-0-	24417	24417	24417	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		122766	-0-	122766	147183	122766	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		114304	-0-	114304	261487	114304	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		97210	-0-	97210	358697	97210	2			N	-0-					-0-
10	407879	X	49182	-0-	-358697	-0-	49182	2			N	-0-					-0-
11	117270	X	41903	-0-	-75367	-0-	41903	2			N	-0-					-0-
12	122109	X	42286	-0-	-79823	-0-	42286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,068 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		28608	-0-	28608	28608	94	1	28172	3	Y	311	248	1	1	8	62
							342	9									
04	T. A.		23629	-0-	23629	52237	23263	3	366	9	Y	333	353	1			42
05	T. A.		14819	-0-	14819	67056	504	1	14120	3	Y	177	123	1			96
							195	9									
06	82140	X	15084	-0-	-67056	-0-	339	1	14625	3	Y	109	109	1	1	8	95
							120	9									
07	20088	X	15154	-0-	-4934	-0-	21	1	15017	3	Y	105	114	1	1	8	85
							116	9									
08	20088	X	15985	-0-	-4103	-0-	2	1	15878	3	Y	95	137	1			43
							105	9									
09	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20834	3	97	9	Y	88	46	1	1	8	84
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20403	3	79	9	Y	72	72	1			84
11	19440	X	16898	-0-	-2542	-0-	16858	3	40	9	Y	36	61	1	1	8	58
12	27838	X	7788	-0-	-20050	-0-	7742	3	46	9	Y	42	57	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 179,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

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	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.		28126	-0-	28126	28126	52	1	27755	3	Y	290	231	1	1	8	58
							319	9									
04	T. A.		24105	-0-	24105	52231	23711	3	394	9	Y	358	370	1	1	8	45
05	T. A.		21170	-0-	21170	73401	20907	3	263	9	Y	239	154	1	1	8	129
06	90743	X	17342	-0-	-73401	-0-	17132	3	210	9	Y	191	152	1	2	8	166
07	21793	X	17635	-0-	-4158	-0-	17480	3	155	9	Y	141	191	1	2	8	114
08	21793	X	15495	-0-	-6298	-0-	15351	3	144	9	Y	131	185	1			60
09	21090	X	7172	-0-	-13918	-0-	357	1	6738	3	Y	70	61	1	1	8	68
							77	9									
10	21793	X	10551	-0-	-11242	-0-	10460	3	91	9	Y	83	58	1			93
11	21090	X	9379	-0-	-11711	-0-	9322	3	57	9	Y	52	68	1	1	8	76
12	21607	X	11866	-0-	-9741	-0-	11736	3	130	9	Y	118	75	1	1	8	118

TOTAL GAS PROD: 162,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

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	135779	X	3003	-0-	-132776	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	40803	X	38207	-0-	-2596	-0-	38207	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	43279	-0-	-338	-0-	43279	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	41422	-0-	-788	-0-	41422	2			N	-0-					-0-
05	43617	X	40184	-0-	-3433	-0-	40184	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	36388	-0-	-5822	-0-	36388	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	33849	-0-	-9427	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
08	43276	X	33405	-0-	-9871	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	37309	-0-	-4121	-0-	37309	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	34048	-0-	-6128	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
11	36390	X	34334	-0-	-2056	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
12	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,237 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50029	X	6604	-0-	-43425	-0-	218	1	6346	3	Y	36	86	1			81
							40	9									
02	31552	X	8482	-0-	-23070	-0-	312	1	8108	3	Y	56					137
							62	9									
03	33728	X	7169	-0-	-26559	-0-	813	1	6235	3	Y	110	88	1			159
							121	9									
04	32640	X	7183	-0-	-25457	-0-	1639	1	5542	3	Y	2					161
							2	9									
05	33728	X	7641	-0-	-26087	-0-	961	1	6670	3	Y	9					170
							10	9									
06	32640	X	8471	-0-	-24169	-0-	339	1	8117	3	Y	14	91	1			93
							15	9									
07	9052	X	5447	-0-	-3605	-0-	517	1	4917	3	Y	12					105
							13	9									
08	7626	X	5466	-0-	-2160	-0-	462	1	4994	3	Y	9					114
							10	9									
09	8520	X	5850	-0-	-2670	-0-	201	1	5626	3	Y	21					135
							23	9									
10	8804	X	7716	-0-	-1088	-0-	4	1	7710	3	Y	2					137
							2	9									
11	8520	X	6918	-0-	-1602	-0-	186	1	6729	3	Y	3	77	1			63
							3	9									
12	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	445	1	7824	3	Y	29					92
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 85,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79610	X	16738	-0-	-62872	-0-	8	1	16664	3	Y	60	97	1			111
							66	9									
02	36685	X	16078	-0-	-20607	-0-	16035	3	43	9	Y	39	1	8			149
03	39215	X	16651	-0-	-22564	-0-	16532	3	119	9	Y	108	96	1			161
04	37950	X	15629	-0-	-22321	-0-	14	1	15613	3	Y	2	1	8			162
							2	9									
05	39215	X	13831	-0-	-25384	-0-	36	1	13783	3	Y	11	1	8			172
							12	9									
06	37950	X	12073	-0-	-25877	-0-	178	1	11888	3	Y	6	91	1	1	8	86
							7	9									
07	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17652	3	21	9	Y	19	1	8			104
08	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17925	3	13	9	Y	12					116
09	15630	X	9297	-0-	-6333	-0-	80	1	9196	3	Y	19	1	8			134
							21	9									
10	17670	X	5931	-0-	-11739	-0-	7	1	5887	3	Y	34					168
							37	9									
11	17370	X	7129	-0-	-10241	-0-	456	1	6630	3	Y	39	94	1			113
							43	9									
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	716	1	5919	3	Y	31	1	8			143
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 155,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153203	X	35626	-0-	-117577	-0-	35626	3			Y	-0-					1
02	58986	X	32747	-0-	-26239	-0-	32746	3	1	9	Y	1					2
03	63054	X	32757	-0-	-30297	-0-	32750	3	7	9	Y	6	6	8			2
04	61020	X	29753	-0-	-31267	-0-	29734	3	19	9	Y	17	3	8			16
05	63054	X	27261	-0-	-35793	-0-	27252	3	9	9	Y	8	14	1	5	8	5
06	61020	X	26848	-0-	-34172	-0-	26844	3	4	9	Y	4	4	8			5
07	34999	X	25946	-0-	-9053	-0-	25944	3	2	9	Y	2	2	8			5
08	32767	X	25116	-0-	-7651	-0-	25116	3			Y	-0-					5
09	29730	X	20989	-0-	-8741	-0-	20987	3	2	9	Y	2	2	8			5
10	27745	X	23331	-0-	-4414	-0-	23331	3			Y	-0-					5
11	26850	X	20885	-0-	-5965	-0-	20884	3	1	9	Y	1	1	8			5
12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16904	3	22	9	Y	20	1	8			24

TOTAL GAS PROD: 318,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 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	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
02	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	100	1	26683	2	Y	308	181	1			127
							339	9									
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	50132	2	960	9	Y	873	861	1			139
04	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	36615	2	549	9	Y	499	582	1			56
05	33584	X	33584	-0-	-0-	-0-	33189	2	395	9	Y	359	333	1			82
06	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	27699	2	284	9	Y	258	284	1			56
07	26089	X	26089	-0-	-0-	-0-	25865	2	224	9	Y	204	176	1			84
08	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	27078	2	228	9	Y	207	273	1			18
09	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27047	2	173	9	Y	157	105	1			70
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23776	2	198	9	Y	180	133	1			117
11	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28181	2	139	9	Y	126	176	1			67
12	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	28450	2	140	9	Y	127	127	1			67

TOTAL GAS PROD: 338,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	-0-	-0-	-4522	-0-					Y	-0-					-0-
02	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	131	1	22508	2	Y	119	70	1			49
							131	9									
03	43107	X	43107	-0-	-0-	-0-	24	1	42626	2	Y	415	398	1			66
							457	9									
04	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	26576	2	273	9	Y	248	286	1			28
05	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	22029	2	195	9	Y	177	165	1			40
06	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20727	2	147	9	Y	134	145	1			29
07	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20713	2	114	9	Y	104	90	1			43
08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14409	2	84	9	Y	76	112	1			7
09	9690	X	5792	-0-	-3898	-0-	5734	2	58	9	Y	53	36	1			24
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12526	2	77	9	Y	70	48	1			46
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	1	46	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-					-0-
02	11484	X	7288	-0-	-4196	-0-	501	1	6696	2	Y	83	48	1	1	8	34
							91	9									
03	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	966	1	23359	2	Y	388	360	1			62
							427	9									
04	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16508	2	297	9	Y	270	302	1			30
05	12276	X	6958	-0-	-5318	-0-	6822	2	136	9	Y	124	126	1			28
06	11880	X	8218	-0-	-3662	-0-	8050	2	168	9	Y	153	148	1			33
07	12276	X	4954	-0-	-7322	-0-	4856	2	98	9	Y	89	85	1			37
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	38	72	1			3
09	11880	X	1493	-0-	-10387	-0-	1410	2	83	9	Y	75	45	1			33
10	8494	X	546	-0-	-7948	-0-	478	2	68	9	Y	62	55	1			40
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	9	44	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

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	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	25902	3	402	9	Y	365	44	1			321
02	37700	X	19757	-0-	-17943	-0-	19396	3	361	9	Y	328	343	1	16	8	290
03	40300	X	18656	-0-	-21644	-0-	18379	3	277	9	Y	252	355	1			187
04	39000	X	16490	-0-	-22510	-0-	15971	3	519	9	Y	472	182	1			477
05	40300	X	15846	-0-	-24454	-0-	15600	3	246	9	Y	224	341	1			360
06	39000	X	14962	-0-	-24038	-0-	14728	3	234	9	Y	213	174	1			399
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16069	3	222	9	Y	202	174	1			427
08	18662	X	17973	-0-	-689	-0-	17966	3	7	9	Y	6	179	1			254
09	16500	X	15467	-0-	-1033	-0-	15384	3	83	9	Y	75					329
10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17975	3	22	9	Y	20	349	1			-0-
11	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17119	3	329	9	Y	299					299
12	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16683	3	191	9	Y	174	188	1			285

TOTAL GAS PROD: 214,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		18004	-0-	18004	18004	18004	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		103234	-0-	103234	121238	103234	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		48765	-0-	48765	170003	48765	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		21346	-0-	21346	191349	21346	2			N	-0-					-0-
10	219479	X	28130	-0-	-191349	-0-	28130	2			N	-0-					-0-
11	107100	X	38809	-0-	-68291	-0-	38809	2			N	-0-					-0-
12	89683	X	30512	-0-	-59171	-0-	30512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,800 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 #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234073	X	7286	-0-	-226787	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	164256	X	53674	-0-	-110582	-0-	53674	2			N	-0-					-0-
03	175584	X	69578	-0-	-106006	-0-	69578	2			N	-0-					-0-
04	169920	X	20884	-0-	-149036	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
05	175584	X	37384	-0-	-138200	-0-	37384	2			N	-0-					-0-
06	169920	X	50825	-0-	-119095	-0-	50825	2			N	-0-					-0-
07	175584	X	51490	-0-	-124094	-0-	51490	2			N	-0-					-0-
08	69564	X	49148	-0-	-20416	-0-	49148	2			N	-0-					-0-
09	50820	X	45992	-0-	-4828	-0-	45992	2			N	-0-					-0-
10	52514	X	44512	-0-	-8002	-0-	44512	2			N	-0-					-0-
11	50820	X	41420	-0-	-9400	-0-	41420	2			N	-0-					-0-
12	41545	X	41545	-0-	-0-	-0-	41545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		22578	-0-	22578	22578	29	1	22384	3	Y	150	118	1	2	8	30
							165	9									
04	T. A.		22276	-0-	22276	44854	22076	3	200	9	Y	182	188	1	1	8	23
05	T. A.		22450	-0-	22450	67304	22298	3	152	9	Y	138	86	1	1	8	74
06	86893	X	19589	-0-	-67304	-0-	19505	3	84	9	Y	76	83	1	2	8	65
07	23715	X	20893	-0-	-2822	-0-	20831	3	62	9	Y	56	75	1	1	8	45
08	23715	X	22355	-0-	-1360	-0-	22282	3	73	9	Y	66	81	1			30
09	22950	X	13280	-0-	-9670	-0-	180	1	13076	3	Y	22	31	1	1	8	20
							24	9									
10	23715	X	16360	-0-	-7355	-0-	16307	3	53	9	Y	48	17	1			51
11	22950	X	18877	-0-	-4073	-0-	18848	3	29	9	Y	26	37	1	1	8	39
12	24769	X	21720	-0-	-3049	-0-	21557	3	163	9	Y	148	38	1	2	8	147

TOTAL GAS PROD: 200,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68681	X	2013	-0-	-66668	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	28584	X	28584	-0-	-0-	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
03	36714	X	36714	-0-	-0-	-0-	36714	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	7255	-0-	-18395	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	17287	-0-	-9218	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	26300	-0-	-205	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	24147	-0-	-2358	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	25295	-0-	-355	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	22903	-0-	-3602	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	24593	-0-	-1057	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
12	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21848	-0-	21848	28989	387 50	1 9	21411	3	N	45					47
02	0	W	14045	-0-	14045	43034	43 9	1 9	13993	3	N	8	7	8			48
03	0	W	15213	-0-	15213	58247	53 26	1 9	15134	3	Y	24	8	8			64
04	0	W	14380	-0-	14380	72627	21 10	1 9	14349	3	Y	9	3	8			70
05	0	W	13780	-0-	13780	86407	45 8	1 9	13727	3	Y	7	7	8			70
06	0	W	13280	-0-	13280	99687	13271	3	9	9	Y	8	4	8			74
07	112721	X	13034	-0-	-99687	-0-	13013	3	21	9	Y	19	49	1	2	8	42
08	15221	X	12276	-0-	-2945	-0-	12243	3	33	9	Y	30					72
09	14370	X	11633	-0-	-2737	-0-	11609	3	24	9	Y	22	2	8			92
10	13764	X	12413	-0-	-1351	-0-	12383	3	30	9	Y	27					119
11	13290	X	11479	-0-	-1811	-0-	11443	3	36	9	Y	33	122	1	2	8	28
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9871	3	32	9	Y	29	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 163,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		25242	-0-	25242	25242	25242	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		151679	-0-	151679	176921	151679	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		122761	-0-	122761	299682	122761	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		104809	-0-	104809	404491	104809	2			N	-0-					-0-
10	511910	X	107419	-0-	-404491	-0-	107419	2			N	-0-					-0-
11	148650	X	97279	-0-	-51371	-0-	97279	2			N	-0-					-0-
12	155620	X	90994	-0-	-64626	-0-	90994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700,183 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		23347	-0-	23347	23347	23347	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		32862	-0-	32862	56209	32085	2	777	9	Y	706	497	1			209
06	70721	X	14512	-0-	-56209	-0-	14215	2	297	9	Y	270	394	1			85
07	32395	X	8090	-0-	-24305	-0-	7837	2	253	9	Y	230	181	1			134
08	32395	X	18493	-0-	-13902	-0-	18216	2	277	9	Y	252	358	1			28
09	31350	X	29165	-0-	-2185	-0-	28736	2	429	9	Y	390	241	1			177
10	32395	X	26874	-0-	-5521	-0-	26499	2	375	9	Y	341	342	1			176
11	31350	X	22904	-0-	-8446	-0-	22686	2	218	9	Y	198	265	1			109
12	56544	X	22739	-0-	-33805	-0-	22495	2	244	9	Y	222	237	1			94

TOTAL GAS PROD: 198,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,609

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

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	97032	X	2875	-0-		-94157	-0-		2875	2			N	-0-					-0-
02	95062	X	36026	-0-		-59036	-0-		36026	2			N	-0-					-0-
03	101618	X	49814	-0-		-51804	-0-		49814	2			N	-0-					-0-
04	98340	X	1439	-0-		-96901	-0-		1439	2			N	-0-					-0-
05	101618	X	14196	-0-		-87422	-0-		14196	2			N	-0-					-0-
06	98340	X	36049	-0-		-62291	-0-		36049	2			N	-0-					-0-
07	101618	X	34377	-0-		-67241	-0-		34377	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	34335	-0-		-15482	-0-		34335	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	32964	-0-		-3096	-0-		32964	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	31545	-0-		-5717	-0-		31545	2			N	-0-					-0-
11	36060	X	32045	-0-		-4015	-0-		32045	2			N	-0-					-0-
12	31689	X	31689	-0-		-0-	-0-		31689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

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	66836	X	20640	-0-		-46196	-0-		441	1	20199	2	N	-0-					-0-
02	62524	X	18324	-0-		-44200	-0-		251	1	18073	2	N	-0-					-0-
03	66836	X	19415	-0-		-47421	-0-		767	1	18648	2	N	-0-					-0-
04	64680	X	18132	-0-		-46548	-0-		1509	1	16623	2	N	-0-					-0-
05	66836	X	15709	-0-		-51127	-0-		701	1	15008	2	N	-0-					-0-
06	64680	X	15774	-0-		-48906	-0-		1509	1	14265	2	N	-0-					-0-
07	66836	X	15061	-0-		-51775	-0-		364	1	14697	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	13334	-0-		-6072	-0-		572	1	12762	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	11872	-0-		-6248	-0-		457	1	11415	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	10219	-0-		-6087	-0-		10219	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	10822	-0-		-4958	-0-		10822	2			N	-0-					-0-
12	13758	X	13758	-0-		-0-	-0-		13758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

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	0	W	16197	-0-		16197	175176		52	1	15829	3	Y	287	262	1			202
									316	9									
02	184892	X	9716	-0-		-175176	-0-		112	1	9383	3	Y	201	242	1	4	8	157
									221	9									
03	59551	X	11012	-0-		-48539	-0-		324	1	10589	3	Y	90	104	1	7	8	136
									99	9									
04	57630	X	15535	-0-		-42095	-0-		352	1	14942	3	Y	219	187	1	2	8	166
									241	9									
05	59551	X	15260	-0-		-44291	-0-		301	1	14676	3	Y	257	264	1	4	8	155
									283	9									
06	57630	X	13539	-0-		-44091	-0-		228	1	13066	3	Y	223	264	1	3	8	111
									245	9									
07	59551	X	13405	-0-		-46146	-0-		259	1	12936	3	Y	191	93	1	2	8	207
									210	9									
08	16058	X	13638	-0-		-2420	-0-		315	1	12968	3	Y	323	337	1			193
									355	9									
09	15540	X	10321	-0-		-5219	-0-		308	1	9939	3	Y	67	50	1			210
									74	9									
10	15252	X	12827	-0-		-2425	-0-		423	1	12205	3	Y	181	254	1			137
									199	9									
11	13530	X	11819	-0-		-1711	-0-		379	1	11250	3	Y	173	123	1			187
									190	9									
12	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-		9644	3	157	9	Y	143	100	1			230

TOTAL GAS PROD: 153,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50322	-0-	50322	370640	50322	2			N	-0-					-0-
02	0	W	45334	-0-	45334	415974	45334	2			N	-0-					-0-
03	0	W	47072	-0-	47072	463046	47072	2			N	-0-					-0-
04	0	W	44379	-0-	44379	507425	44379	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44320	-0-	44320	551745	44320	2			N	-0-					-0-
06	0	W	40758	-0-	40758	592503	40758	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41429	-0-	41429	633932	41429	2			N	-0-					-0-
08	674685	X	40753	-0-	-633932	-0-	40753	2			N	-0-					-0-
09	44370	X	39029	-0-	-5341	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
10	44330	X	39012	-0-	-5318	-0-	39012	2			N	-0-					-0-
11	40770	X	37976	-0-	-2794	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
12	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	150340	X	17906	-0-	-132434	-0-	646	1	17248	3	N	11	11	8			31
							12	9									
02	31697	X	15693	-0-	-16004	-0-	592	1	15099	3	N	2	2	8			31
							2	9									
03	33883	X	15718	-0-	-18165	-0-	575	1	15121	3	N	20	7	8			44
							22	9									
04	32790	X	14133	-0-	-18657	-0-	599	1	13527	3	N	6					50
							7	9									
05	33883	X	13698	-0-	-20185	-0-	706	1	12964	3	N	25	22	8			53
							28	9									
06	32790	X	12665	-0-	-20125	-0-	854	1	11793	3	N	16	16	8			53
							18	9									
07	33883	X	12389	-0-	-21494	-0-	744	1	11645	3	N	-0-					53
08	33883	X	11524	-0-	-22359	-0-	749	1	10775	3	N	-0-					53
09	14130	X	10876	-0-	-3254	-0-	699	1	10177	3	N	-0-					53
10	13702	X	10919	-0-	-2783	-0-	710	1	10206	3	N	3					56
							3	9									
11	12660	X	10420	-0-	-2240	-0-	745	1	9675	3	N	-0-					56
12	12400	X	10238	-0-	-2162	-0-	684	1	9554	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 156,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	226766	X	28459	-0-	-198307	-0-	28448	3	11	9	N	10	10	8			3
02	60958	X	24210	-0-	-36748	-0-	24210	3			N	-0-					3
03	65162	X	24109	-0-	-41053	-0-	24102	3	7	9	N	6	6	8			3
04	63060	X	21588	-0-	-41472	-0-	21588	3			N	-0-					3
05	65162	X	20612	-0-	-44550	-0-	313	1	20279	3	N	18	18	8			3
							20	9									
06	63060	X	10518	-0-	-52542	-0-	271	1	10237	3	N	9	9	8			3
							10	9									
07	65162	X	12067	-0-	-53095	-0-	407	1	11660	3	N	-0-					3
08	65162	X	20524	-0-	-44638	-0-	567	1	19957	3	N	-0-					3
09	21600	X	17999	-0-	-3601	-0-	723	1	17276	3	N	-0-					3
10	20615	X	18388	-0-	-2227	-0-	665	1	17723	3	N	-0-					3
11	19860	X	18626	-0-	-1234	-0-	491	1	18135	3	N	-0-					3
12	20522	X	18929	-0-	-1593	-0-	515	1	18414	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 236,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	0		3864	-0-	3864	136504	3864	2			N	-0-					-0-
02	0	W	44849	-0-	44849	181353	44849	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48245	-0-	48245	229598	48245	2			N	-0-					-0-
04	0	W	42261	-0-	42261	271859	42261	2			N	-0-					-0-
05	0	W	41007	-0-	41007	312866	41007	2			N	-0-					-0-
06	0	W	38676	-0-	38676	351542	38676	2			N	-0-					-0-
07	0	W	37500	-0-	37500	389042	37500	2			N	-0-					-0-
08	0	W	36155	-0-	36155	425197	36155	2			N	-0-					-0-
09	0	W	34280	-0-	34280	459477	34280	2			N	-0-					-0-
10	493434	X	33957	-0-	-459477	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	32660	-0-	-6010	-0-	32660	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	33577	-0-	-3933	-0-	33577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		14097	-0-	14097	14097	14097	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		32471	-0-	32471	46568	32275	2	196	9	Y	178	125	1			53
06	0	W	35597	-0-	35597	82165	35443	2	154	9	Y	140	149	1			44
07	0	W	24441	-0-	24441	106606	24325	2	116	9	Y	105	88	1			61
08	0	W	19582	-0-	19582	126188	19490	2	92	9	Y	84	136	1			9
09	0	W	11474	-0-	11474	137662	11434	2	40	9	Y	36	29	1			16
10	0	W	20102	-0-	20102	157764	20010	2	92	9	Y	84	57	1			43
11	0	W	11019	-0-	11019	168783	10973	2	46	9	Y	42	62	1			23
12	0	W	13249	-0-	13249	182032	13217	2	32	9	Y	29	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 182,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		66798	-0-	66798	66798	66798	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		86493	-0-	86493	153291	86493	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		75579	-0-	75579	228870	75579	2		N	-0-			-0-
06	292568	X	63698	-0-	-228870	-0-	63698	2		N	-0-			-0-
07	82243	X	58559	-0-	-23684	-0-	58559	2		N	-0-			-0-
08	82243	X	52307	-0-	-29936	-0-	52307	2		N	-0-			-0-
09	79590	X	47232	-0-	-32358	-0-	47232	2		N	-0-			-0-
10	82243	X	50094	-0-	-32149	-0-	50094	2		N	-0-			-0-
11	79590	X	34840	-0-	-44750	-0-	34840	2		N	-0-			-0-
12	82243	X	50015	-0-	-32228	-0-	50015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,615 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3117	-0-	3117	131157	3117	2		N	-0-			-0-
02	0	W	39500	-0-	39500	170657	39500	2		N	-0-			-0-
03	0	W	53649	-0-	53649	224306	53649	2		N	-0-			-0-
04	0	W	55567	-0-	55567	279873	55567	2		N	-0-			-0-
05	0	W	52732	-0-	52732	332605	52732	2		N	-0-			-0-
06	0	W	40978	-0-	40978	373583	40978	2		N	-0-			-0-
07	0	W	37854	-0-	37854	411437	37854	2		N	-0-			-0-
08	0	W	35144	-0-	35144	446581	35144	2		N	-0-			-0-
09	0	W	32379	-0-	32379	478960	32379	2		N	-0-			-0-
10	511007	X	32047	-0-	-478960	-0-	32047	2		N	-0-			-0-
11	40980	X	29925	-0-	-11055	-0-	29925	2		N	-0-			-0-
12	37851	X	29269	-0-	-8582	-0-	29269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97465	X	2197	-0-	-95268	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
02	32980	X	32980	-0-	-0-	-0-	32980	2		N	-0-			-0-
03	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	32200	2		N	-0-			-0-
04	30840	X	25749	-0-	-5091	-0-	25749	2		N	-0-			-0-
05	31868	X	21658	-0-	-10210	-0-	21658	2		N	-0-			-0-
06	30840	X	18825	-0-	-12015	-0-	18825	2		N	-0-			-0-
07	31868	X	8766	-0-	-23102	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
08	31868	X	1889	-0-	-29979	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09	30840	X	-0-	-0-	-30840	-0-				N	-0-			-0-
10	31868	X	-0-	-0-	-31868	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,264 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 WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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.		30576	-0-	30576	30576	30576	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		128767	-0-	128767	159343	128767	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		145510	-0-	145510	304853	145510	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		124024	-0-	124024	428877	124024	2			N	-0-					-0-
10	544188	X	115311	-0-	-428877	-0-	115311	2			N	-0-					-0-
11	106736	X	106736	-0-	-0-	-0-	106736	2			N	-0-					-0-
12	101081	X	101081	-0-	-0-	-0-	101081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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.		84824	-0-	84824	84824	84824	2			N	-0-					-0-
07	256729	X	171905	-0-	-84824	-0-	171905	2			N	-0-					-0-
08	142170	X	142170	-0-	-0-	-0-	142170	2			N	-0-					-0-
09	118668	X	118668	-0-	-0-	-0-	118668	2			N	-0-					-0-
10	107635	X	107635	-0-	-0-	-0-	107635	2			N	-0-					-0-
11	99191	X	99191	-0-	-0-	-0-	99191	2			N	-0-					-0-
12	102114	X	93040	-0-	-9074	-0-	93040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		62495	-0-	62495	62495	62495	2			N	-0-					-0-
07	0	W	161254	-0-	161254	223749	161254	2			N	-0-					-0-
08	0	W	124359	-0-	124359	348108	124359	2			N	-0-					-0-
09	0	W	103691	-0-	103691	451799	103691	2			N	-0-					-0-
10	0	W	95000	-0-	95000	546799	95000	2			N	-0-					-0-
11	0	W	92696	-0-	92696	639495	92696	2			N	-0-					-0-
12	724478	X	84983	-0-	-639495	-0-	84983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,478 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 #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		69665	-0-	69665	69665	69665	2			N	-0-					-0-
07	244057	X	174392	-0-	-69665	-0-	174392	2			N	-0-					-0-
08	129388	X	129388	-0-	-0-	-0-	129388	2			N	-0-					-0-
09	104288	X	104288	-0-	-0-	-0-	104288	2			N	-0-					-0-
10	102114	X	89895	-0-	-12219	-0-	89895	2			N	-0-					-0-
11	98820	X	50041	-0-	-48779	-0-	50041	2			N	-0-					-0-
12	102114	X	47795	-0-	-54319	-0-	47795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		12855	-0-	12855	12855	12739	3	116	9	Y	105	38	1			67
06	T. A.		28052	-0-	28052	40907	27098	3	954	9	Y	867	846	1			88
07	61557	X	20650	-0-	-40907	-0-	20146	3	504	9	Y	458	510	1	3	8	33
08	43524	X	19437	-0-	-24087	-0-	18979	3	458	9	Y	416	408	1			41
09	42120	X	16119	-0-	-26001	-0-	15731	3	388	9	Y	353	322	1			72
10	43524	X	17669	-0-	-25855	-0-	17145	3	524	9	Y	476	492	1			56
11	42120	X	15328	-0-	-26792	-0-	14917	3	411	9	Y	374	267	1			163
12	43524	X	16773	-0-	-26751	-0-	16333	3	440	9	Y	400	372	1			191

TOTAL GAS PROD: 146,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,449

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		11007	-0-	11007	11007	10838	3	169	9	Y	154	56	1			98
06	T. A.		25656	-0-	25656	36663	25199	3	457	9	Y	415	471	1			42
07	56831	X	20168	-0-	-36663	-0-	19905	3	263	9	Y	239	260	1	4	8	17
08	43276	X	18183	-0-	-25093	-0-	17954	3	229	9	Y	208	205	1			20
09	41880	X	14063	-0-	-27817	-0-	13880	3	183	9	Y	166	152	1			34
10	43276	X	15714	-0-	-27562	-0-	15450	3	264	9	Y	240	246	1			28
11	41880	X	14679	-0-	-27201	-0-	14451	3	228	9	Y	207	145	1			90
12	43276	X	7724	-0-	-35552	-0-	7529	3	195	9	Y	177	183	1			84

TOTAL GAS PROD: 127,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		69743	-0-	69743	69743	69743	2			N	-0-					-0-
07	220253	X	150510	-0-	-69743	-0-	150510	2			N	-0-					-0-
08	123233	X	123233	-0-	-0-	-0-	123233	2			N	-0-					-0-
09	98012	X	98012	-0-	-0-	-0-	98012	2			N	-0-					-0-
10	93480	X	93480	-0-	-0-	-0-	93480	2			N	-0-					-0-
11	90318	X	90318	-0-	-0-	-0-	90318	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	81987	-0-	-2364	-0-	81987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707,283 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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.		12482	-0-	12482	12482	12382	3	100	9	Y	91	33	1			58
06	T. A.		33190	-0-	33190	45672	32769	3	421	9	Y	383	402	1			39
07	71269	X	25597	-0-	-45672	-0-	25378	3	219	9	Y	199	219	1	5	8	14
08	48081	X	23020	-0-	-25061	-0-	22836	3	184	9	Y	167	165	1			16
09	46530	X	19576	-0-	-26954	-0-	19426	3	150	9	Y	136	124	1			28
10	48081	X	19546	-0-	-28535	-0-	19532	3	14	9	Y	13	39	1			2
11	46530	X	17648	-0-	-28882	-0-	17648	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	48081	X	17297	-0-	-30784	-0-	17297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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 (-)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	4	4	8			-0-
04	0		21466	-0-	21466	21466	21466	2			N	-0-					-0-
05	0		42461	-0-	42461	63927	42453	2	8	9	Y	7	5	1			2
06	100595	X	36668	-0-	-63927	-0-	36667	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	46128	X	32084	-0-	-14044	-0-	32084	2			Y	-0-					-0-
08	46128	X	31136	-0-	-14992	-0-	31135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	44640	X	28232	-0-	-16408	-0-	28232	2			Y	-0-					-0-
10	46128	X	30376	-0-	-15752	-0-	30376	2			Y	-0-					-0-
11	44640	X	26551	-0-	-18089	-0-	26551	2			Y	-0-					-0-
12	46128	X	26831	-0-	-19297	-0-	26831	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		26585	-0-	26585	26585	56	1	26445	3	Y	76	11	8			65
							84	9									
10	65350	X	38765	-0-	-26585	-0-	38637	3	128	9	Y	116	99	1			82
11	46770	X	29754	-0-	-17016	-0-	29670	3	84	9	Y	76	113	1	5	8	40
12	48329	X	27007	-0-	-21322	-0-	26915	3	92	9	Y	84	35	1	4	8	85

TOTAL GAS PROD: 122,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		27204	-0-	27204	27204	209	1	26882	3	Y	103	13	8			90
							113	9									
10	67892	X	40688	-0-	-27204	-0-	40407	3	281	9	Y	255	164	1			181
11	46680	X	28016	-0-	-18664	-0-	27833	3	183	9	Y	166	251	1	5	8	91
12	48236	X	23905	-0-	-24331	-0-	23696	3	209	9	Y	190	79	1	4	8	198

TOTAL GAS PROD: 119,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

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
09	T. A.		25699	-0-	25699	25699	104	1	25519	3	Y	69	12	8			57
							76	9									
10	62097	X	36398	-0-	-25699	-0-	36252	3	146	9	Y	133	95	1			95
11	47670	X	28239	-0-	-19431	-0-	28122	3	117	9	Y	106	139	1	5	8	57
12	49259	X	25600	-0-	-23659	-0-	25461	3	139	9	Y	126	50	1	4	8	129

TOTAL GAS PROD: 115,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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
05	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
06	0		41326	-0-	41326	41516	41275	3	51	9	N	46	32	8			14
07	71983	X	30467	-0-	-41516	-0-	30443	3	24	9	N	22					36
08	55583	X	26226	-0-	-29357	-0-	26223	3	3	9	N	3	3	8			36
09	53790	X	21146	-0-	-32644	-0-	21137	3	9	9	N	8					44
10	55583	X	22963	-0-	-32620	-0-	22929	3	34	9	N	31					75
11	53790	X	19955	-0-	-33835	-0-	19955	3			N	-0-					75
12	55583	X	18589	-0-	-36994	-0-	18582	3	7	9	N	6					81

TOTAL GAS PROD: 180,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
07	0		23576	-0-	23576	23576	23576	2			N	-0-					-0-
08	0		55221	-0-	55221	78797	55221	2			N	-0-					-0-
09	0		48260	-0-	48260	127057	48260	2			N	-0-					-0-
10	170633	X	43576	-0-	-127057	-0-	43576	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	41146	-0-	-16364	-0-	41146	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	39809	-0-	-19618	-0-	39809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		11067	-0-	11067	11067	101	1	10966	3	N	-0-					-0-
08	0		38794	-0-	38794	49861	13	1	38781	3	N	-0-					-0-
09	0		27122	-0-	27122	76983	27121	3	1	9	N	1					1
10	99587	X	22604	-0-	-76983	-0-	202	1	22400	3	N	2					3
							2	9									
11	43620	X	18352	-0-	-25268	-0-	197	1	18155	3	N	-0-					3
12	45074	X	13773	-0-	-31301	-0-	467	1	13306	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 131,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS 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		5008	-0-	5008	5008	1024	1	3984	3	N	-0-					-0-
09	0		4395	-0-	4395	9403	1013	1	3381	3	N	1					1
							1	9									
10	12802	X	3399	-0-	-9403	-0-	851	1	2547	3	N	1					2
							1	9									
11	4890	X	2565	-0-	-2325	-0-	501	1	2064	3	N	-0-					2
12	5053	X	2387	-0-	-2666	-0-	1188	1	1199	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265770 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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		69818	-0-	69818	69818	69818	2			N	-0-					-0-
07	0		153295	-0-	153295	223113	153295	2			N	-0-					-0-
08	0		128655	-0-	128655	351768	128655	2			N	-0-					-0-
09	459136	X	107368	-0-	-351768	-0-	107368	2			N	-0-					-0-
10	110815	X	110815	-0-	-0-	-0-	110815	2			N	-0-					-0-
11	97027	X	97027	-0-	-0-	-0-	97027	2			N	-0-					-0-
12	96410	X	94363	-0-	-2047	-0-	94363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		4908	-0-	4908	4908	293	1	4615	3	N	-0-					-0-
08	0		44727	-0-	44727	49635	14	1	44713	3	N	-0-					-0-
09	0		35232	-0-	35232	84867	35231	3	1	9	N	1					1
10	0	Z	31490	-0-	31490	116357	90	1	31399	3	N	1					2
							1	9									
11	0	Z	26694	-0-	26694	143051	125	1	26569	3	N	-0-					2
12	0	Z	26012	-0-	26012	169063	221	1	25791	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 169,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10476	-0-	10476	10476	10303	3	173	9	Y	157	57	1			100
06	0		24497	-0-	24497	34973	24076	3	421	9	Y	383	444	1			39
07	0	W	18657	-0-	18657	53630	18446	3	211	9	Y	192	214	1	3	8	14
08	0	W	16575	-0-	16575	70205	16474	3	101	9	Y	92	97	1			9
09	0	W	14739	-0-	14739	84944	14706	3	33	9	Y	30	33	1			6
10	0	W	15264	-0-	15264	100208	15261	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
11	0	W	14136	-0-	14136	114344	14136	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	16753	-0-	16753	131097	16753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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
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	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 #: 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
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	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 #: 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
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	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-

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
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	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-

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
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	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-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 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	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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WILLIAMSON WELL #: 2H RRCID -> 220261 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 720 - 8957

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2011 - PLUGGED 07/06/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 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	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.		-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-

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

01	DLQ G-10		12580	-0-	12580	16764	1208	1	11371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		10522	-0-	10522	27286	645	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11343	-0-	11343	38629	5217	1	6126	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10456	-0-	10456	49085	2998	1	7458	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9641	-0-	9641	58726	3747	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7865	-0-	7865	66591	949	1	6916	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8934	-0-	8934	75525	3191	1	5743	2	N	-0-					-0-
08	84904	X	9379	-0-	-75525	-0-	206	1	9173	2	N	-0-					-0-
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1211	1	8092	2	N	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1580	1	9323	2	N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	529	1	9325	2	N	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	329	1	9362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

01	DLQ G-10		11220	-0-	11220	22905	403	1	10817	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10371	-0-	10371	33276	283	1	10088	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10371	-0-	10371	43647	42	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10727	-0-	10727	54374	502	1	10225	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9447	-0-	9447	63821	494	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9462	-0-	9462	73283	341	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9383	-0-	9383	82666	333	1	9050	2	N	-0-					-0-
08	91963	X	9297	-0-	-82666	-0-	555	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	439	1	8924	2	N	-0-					-0-
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	416	1	9694	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	542	1	8968	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9145	-0-	-248	-0-	538	1	8607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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		DLQ G-10	12745	-0-	12745	24678	458	1 1 9	12286	2	N	1	1	8			-0-
02		DLQ G-10	11689	-0-	11689	36367	318	1	11371	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	12955	-0-	12955	49322	52	1	12903	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	11414	-0-	11414	60736	534	1	10880	2	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	10197	-0-	10197	70933	533	1	9664	2	N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	9850	-0-	9850	80783	355	1	9495	2	N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	10447	-0-	10447	91230	370	1	10077	2	N	-0-					-0-
08	102044	X	10814	-0-	-91230	-0-	645	1	10169	2	N	-0-					-0-
09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	497	1	10095	2	N	-0-					-0-
10	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	461	1	10738	2	N	-0-					-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	619	1	10244	2	N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	641	1	10251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	9197	-0-	9197	18408	330	1	8867	2	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	8390	-0-	8390	26798	229	1	8161	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	8390	-0-	8390	35188	34	1	8356	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	8553	-0-	8553	43741	400	1	8153	2	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	7533	-0-	7533	51274	394	1	7139	2	N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	5597	-0-	5597	56871	202	1	5395	2	N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	8055	-0-	8055	64926	286	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	72730	X	7804	-0-	-64926	-0-	466	1	7338	2	N	-0-					-0-
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	374	1	7610	2	N	-0-					-0-
10	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	354	1	8242	2	N	-0-					-0-
11	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	460	1	7613	2	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	484	1	7736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	10460	-0-	10460	20844	376	1 1 9	10083	2	N	1	1	8			-0-
02		DLQ G-10	9586	-0-	9586	30430	261	1	9325	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	10446	-0-	10446	40876	42	1	10404	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	9862	-0-	9862	50738	462	1	9400	2	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	8746	-0-	8746	59484	457	1	8289	2	N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	8283	-0-	8283	67767	298	1	7985	2	N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	9188	-0-	9188	76955	326	1	8862	2	N	-0-					-0-
08	86388	X	9433	-0-	-76955	-0-	563	1	8870	2	N	-0-					-0-
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	428	1	8709	2	N	-0-					-0-
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	392	1	9130	2	N	-0-					-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	516	1	8541	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	530	1	8468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	7267	-0-	7267	21924	698	1 1 9	6568	2	N	1	1	8			-0-
02		DLQ G-10	7069	-0-	7069	28993	433	1	6636	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	7620	-0-	7620	36613	3504	1	4116	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	5862	-0-	5862	42475	1681	1	4181	2	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	8033	-0-	8033	50508	3122	1	4911	2	N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	6553	-0-	6553	57061	791	1	5762	2	N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	7537	-0-	7537	64598	2692	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	71560	X	6962	-0-	-64598	-0-	153	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	860	1	5752	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	980	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6107	-0-	-1093	-0-	328	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5962	-0-	-1478	-0-	202	1	5760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	8094	-0-	8094	15973	291	1 1 9	7802	2	N	1	1	8			-0-
02		DLQ G-10	7570	-0-	7570	23543	206	1	7364	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	8390	-0-	8390	31933	34	1	8356	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	7980	-0-	7980	39913	373	1	7607	2	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	7130	-0-	7130	47043	373	1	6757	2	N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	6781	-0-	6781	53824	244	1	6537	2	N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	6889	-0-	6889	60713	244	1	6645	2	N	-0-					-0-
08	68016	X	7303	-0-	-60713	-0-	436	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	325	1	6610	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6959	-0-	-171	-0-	287	1	6672	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6616	-0-	-164	-0-	377	1	6239	2	N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	432	1	6900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15855	-0-	15855	31593		570	1	15285	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13928	-0-	13928	45521		379	1	13549	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13928	-0-	13928	59449		56	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14072	-0-	14072	73521		659	1	13413	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12393	-0-	12393	85914		648	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12431	-0-	12431	98345		448	1	11983	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12923	-0-	12923	111268		458	1	12465	2	N	-0-					-0-
08	124669	X	13401	-0-	-111268	-0-		800	1	12601	2	N	-0-					-0-
09	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-		604	1	12270	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12817	-0-	-110	-0-		528	1	12289	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12205	-0-	-305	-0-		695	1	11510	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12021	-0-	-1371	-0-		708	1	11313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

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		110	-0-	110	110		4	1	106	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16600	-0-	16600	16710		588	1	16012	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6177	-0-	6177	22887		369	1	5808	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8460	-0-	8460	31347		397	1	8063	2	N	-0-					-0-
10	47069	X	15722	-0-	-31347	-0-		648	1	15074	2	N	-0-					-0-
11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-		660	1	10930	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	9853	-0-	-6732	-0-		580	1	9273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-		24	1	384	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	110	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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	44485	X	19852	-0-	-24633	-0-	713	1	19139	2	N	-0-					-0-
02	41615	X	16922	-0-	-24693	-0-	461	1	16461	2	N	-0-					-0-
03	44485	X	17588	-0-	-26897	-0-	71	1	17517	2	N	-0-					-0-
04	43050	X	16543	-0-	-26507	-0-	774	1	15769	2	N	-0-					-0-
05	44485	X	15967	-0-	-28518	-0-	835	1	15132	2	N	-0-					-0-
06	43050	X	15048	-0-	-28002	-0-	542	1	14506	2	N	-0-					-0-
07	44485	X	11908	-0-	-32577	-0-	422	1	11486	2	N	-0-					-0-
08	44485	X	12022	-0-	-32463	-0-	717	1	11305	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	11956	-0-	-4574	-0-	561	1	11395	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	12774	-0-	-3191	-0-	526	1	12248	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	12534	-0-	-2526	-0-	714	1	11820	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12891	-0-	12891	12891	759	1	12132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2089					N	-0-					-0-
07	1700	N	-0-	-0-	-1700	389					N	-0-					-0-
08	389	N	-0-	-0-	-389	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2159	1458	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3246	1087	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		295	-0-	295	3541	295	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	3689	148	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3689					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4785	1096	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	2266	-0-	566	5351	2266	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	792	-0-	-2308	3043	792	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	982	-0-	-2018	1025	982	2			N	-0-					-0-
10	2721	N	1696	-0-	-1025	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	780	N	296	-0-	-484	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	6840	4568	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4059	-0-	4059	10899	4059	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2704	-0-	2704	13603	2704	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1937	-0-	1937	15540	1937	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1748	-0-	1748	17288	1748	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2337	-0-	2337	19625	2337	3			N	-0-			-0-
07	22104	X	2479	-0-	-19625	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
09	2340	X	1983	-0-	-357	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4432	1573	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6956	2524	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4635	-0-	4635	11591	4635	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6604	-0-	6604	18195	6604	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2117	-0-	2117	20312	2117	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3147	-0-	3147	23459	3147	2			N	-0-			-0-
07	27734	X	4275	-0-	-23459	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	1296	-0-	-2274	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	2317	-0-	-1372	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	2699	-0-	-871	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8058	-0-	8058	8058	8058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	3216	-0-	-5557	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	251	-0-	-7956	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
07	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		2833	-0-	2833	2833	2833	3			N	-0-			-0-
10	3625	X	792	-0-	-2833	-0-	792	3			N	-0-			-0-
11	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-			-0-
12	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 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		10874	-0-	10874	10874	10874	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10874					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10874					N	-0-					-0-
07	17473	X	6599	-0-	-10874	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	8284	3	190	9	N	173	173	1			-0-
10	9393	X	7993	-0-	-1400	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	3	1	9	N	1	125	1			41
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					41
03	3038	X	123	-0-	-2915	-0-	116	3	7	9	N	6	6	8			41
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					41
05	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	1752	3	7	9	N	6					47
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3607	3	7	9	N	6					53
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3052	3	7	9	N	6					59
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2633	3	4	9	N	4					63
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	N	6					69
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2714	3	7	9	N	6					75
11	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2226	3	7	9	N	6					81
12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2560	3	8	9	N	7					88

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					19
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					19
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					19
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					19
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					19
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					19
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					19
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					56
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					56
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					56
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					56
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					56
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			N	-0-					56
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					56
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					56
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					56
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					56
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					56
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	3456	3			N	-0-					78
02	3509	X	2896	-0-	-613	-0-	2896	3			N	-0-					78
03	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3034	3			N	-0-					78
04	3420	X	2742	-0-	-678	-0-	2742	3			N	-0-					78
05	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3097	3			N	-0-					78
06	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	3			N	-0-					78
07	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	3			N	-0-					78
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					78
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					78
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					78
11	3060	X	2871	-0-	-189	-0-	2871	3			N	-0-					78
12	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 36,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					22
02	493	N	338	-0-	-155	-0-	338	3			N	-0-					22
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					22
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					22
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					22
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					22
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					22
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					22
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					22
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					3
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			N	-0-					52
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					52
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					52
04	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	3273	3			N	-0-					52
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	3			N	-0-					52
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3141	3			N	-0-					52
07	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3217	3			N	-0-					52
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3214	3			N	-0-					52
09	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	3			N	-0-					52
10	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	3			N	-0-					52
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	3			N	-0-					52
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 39,411 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	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1148	3	11	9	N	10					180
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	3	17	9	N	15					195
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1332	3	21	9	N	19					214
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1					215
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1204	3	4	9	N	4	192	1			27
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	1017	3	9	9	N	8					35
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	884	3	11	9	N	10					45
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1167	3	9	9	N	8					53
09	1020	N	458	-0-	-562	-0-	457	3	1	9	N	1					54
10	899	N	594	-0-	-305	-0-	593	3	1	9	N	1					55
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	3	17	9	N	15					70
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					78

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					25
02	986	N	821	-0-	-165	-0-	821	3			N	-0-					25
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	760	3	6	9	N	5					30
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					30
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					30
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					30
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	813	3	2	9	N	2					32
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					32
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					32
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					32
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					32
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

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	1240	N	46	-0-		-1194	-0-		46	3			N	-0-					59
02	58	N	36	-0-		-22	-0-		36	3			N	-0-					59
03	62	N	41	-0-		-21	-0-		41	3			N	-0-					59
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-		135	3			N	-0-					59
05	371	N	371	-0-		-0-	-0-		371	3			N	-0-					59
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					59
07	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	3			N	-0-					59
08	889	N	889	-0-		-0-	-0-		889	3			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					59
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-	59	1			-0-
11	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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	1302	N	1281	-0-		-21	-0-		1281	3			N	-0-					30
02	1160	N	1037	-0-		-123	-0-		1037	3			N	-0-					30
03	1240	N	1046	-0-		-194	-0-		1038	3	8	9	N	7	7	8			30
04	1230	N	1065	-0-		-165	-0-		1057	3	8	9	N	7	7	8			30
05	1116	N	926	-0-		-190	-0-		926	3			N	-0-					30
06	1020	N	384	-0-		-636	-0-		378	3	6	9	N	5	5	8			30
07	1116	N	1046	-0-		-70	-0-		1040	3	6	9	N	5	5	8			30
08	961	N	961	-0-		-0-	-0-		955	3	6	9	N	5	5	8			30
09	763	N	763	-0-		-0-	-0-		757	3	6	9	N	5	5	8			30
10	1054	N	484	-0-		-570	-0-		478	3	6	9	N	5	5	8			30
11	930	N	290	-0-		-640	-0-		290	3			N	-0-					30
12	775	N	137	-0-		-638	-0-		131	3	6	9	N	5	5	8			30

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

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	341	N	340	-0-		-1	-0-		340	3			N	-0-					-0-
02	493	N	335	-0-		-158	-0-		335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-		-48	-0-		355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-		-34	-0-		296	3			N	-0-					-0-
05	372	N	219	-0-		-153	-0-		219	3			N	-0-					-0-
06	330	N	132	-0-		-198	-0-		132	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-		394	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-		-0-	-0-		236	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-		444	3			N	-0-					-0-
10	403	N	242	-0-		-161	-0-		242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-		-240	-0-						N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					45
02	1015	N	908	-0-	-107	-0-	908	3			N	-0-					45
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	906	3	2	9	N	2	2	8			45
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6	6	8			45
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					45
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	751	3	1	9	N	1	1	8			45
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	3	1	9	N	1	1	8			45
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	N	3	3	8			45
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	745	3	3	9	N	3	3	8			45
10	1054	N	584	-0-	-470	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			45
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	3			N	-0-					45
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	701	3	3	9	N	3	3	8			45

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	N	3					55
02	1160	N	1043	-0-	-117	-0-	1037	3	6	9	N	5					60
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1038	3	2	9	N	2					62
04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1057	3	9	9	N	8					70
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					70
06	1020	N	753	-0-	-267	-0-	751	3	2	9	N	2					72
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1044	3	2	9	N	2					74
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					74
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					74
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	581	3			N	-0-					74
11	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					74
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	3	11	9	N	10					84

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1302	N	430	-0-	-872	-0-	430	3			N	-0-					70
02	1044	N	912	-0-	-132	-0-	912	3			N	-0-					70
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					70
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					70
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					70
06	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	3			N	-0-					70
07	1085	N	880	-0-	-205	-0-	880	3			N	-0-					70
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					70
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	3			N	-0-					70
11	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					70
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8438	-0-	-1079	-0-	8374	3	64	9	N	58					187
02	8700	X	8072	-0-	-628	-0-	8004	3	68	9	N	62					249
03	9238	X	7367	-0-	-1871	-0-	7341	3	26	9	N	24	192	1	3	8	78
04	8880	X	7643	-0-	-1237	-0-	7628	3	15	9	N	14					92
05	8618	X	7766	-0-	-852	-0-	7722	3	44	9	N	40					132
06	8340	X	7192	-0-	-1148	-0-	7153	3	39	9	N	35					167
07	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	7549	3			N	-0-					167
08	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	7534	3	13	9	N	12					179
09	7650	X	6963	-0-	-687	-0-	6934	3	29	9	N	26					205
10	7781	X	7645	-0-	-136	-0-	7592	3	53	9	N	48	186	1			67
11	7320	X	7222	-0-	-98	-0-	7170	3	52	9	N	47					114
12	7564	X	7245	-0-	-319	-0-	7184	3	61	9	N	55					169

TOTAL GAS PROD: 90,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3555	3	46	9	N	42	192	1			94
02	3103	X	2569	-0-	-534	-0-	2568	3	1	9	N	1					95
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	3	11	9	N	10					105
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3613	3	61	9	N	55					160
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3970	3	33	9	N	30					190
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3974	3	37	9	N	34					224
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4184	3	18	9	N	16	138	1			102
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4965	3	8	9	N	7					109
09	3900	X	3891	-0-	-9	-0-	3877	3	14	9	N	13					122
10	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3595	3	9	9	N	8					130
11	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3631	3	30	9	N	27					157
12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3690	3	14	9	N	13					170

TOTAL GAS PROD: 45,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					47
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					47
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					47
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					47
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					47
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					47
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					47
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					47
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					47
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					47
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					47
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-251	-0-	1616	3	55	9	N	50					123
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	1780	3	1	9	N	1	101	1			23
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					23
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					23
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1961	3	51	9	N	46					69
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					69
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					69
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	3			N	-0-					69
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					69
10	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	1484	3	28	9	N	25	69	1			25
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	1491	3			N	-0-					25
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1595	3	20	9	N	18					43

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	3	4	9	N	4					140
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	3	25	9	N	23					163
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	3	9	9	N	8	64	1			107
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					107
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					107
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					107
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2568	3	8	9	N	7					114
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					114
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5					119
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					119
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					119
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6					125

TOTAL GAS PROD: 30,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					25
02	1508	N	1354	-0-	-154	-0-	1354	3			N	-0-					25
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	3			N	-0-					25
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1166	3	112	9	N	102	95	1			32
06	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1381	3			N	-0-					32
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1361	3	44	9	N	40					72
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	N	3	48	1			27
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3			N	-0-					27
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					27
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					27
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	3	68	9	N	62					89

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					192
02	2900	N	3377	-0-	477	477	3377	3			N	-0-					192
03	3100	N	3596	-0-	496	973	3596	3			N	-0-					192
04	3000	N	3614	-0-	614	1587	3614	3			N	-0-					192
05	2614	X	1027	-0-	-1587	-0-	1027	3			N	-0-					192
06	2400	X	873	-0-	-1527	-0-	869	3	4	9	N	4	4	8			192
07	2480	X	853	-0-	-1627	-0-	853	3			N	-0-					192
08	2480	X	848	-0-	-1632	-0-	848	3			N	-0-					192
09	2400	X	1291	-0-	-1109	-0-	1291	3			N	-0-					192
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					192
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					192
12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 22,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2480	X	1825	-0-	-655	-0-	1825	3			N	-0-					227
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					227
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					227
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					227
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					227
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					227
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					227
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					227
09	2400	X	249	-0-	-2151	-0-	249	3			N	-0-					227
10	2480	X	1320	-0-	-1160	-0-	1320	3			N	-0-					227
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					227
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 31,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: 5 RRCID -> 206715 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06-08-2012

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
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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1768	3	109	9	N	99	196	1			110
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1467	3	117	9	N	106					216
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1702	3	7	9	N	6					222
04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1637	3	7	9	N	6					228
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1599	3	9	9	N	8					236
06	1650	N	351	-0-	-1299	-0-	349	3	2	9	N	2	194	1			44
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					44
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					44
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	651	3	47	9	N	43					87
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

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-

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

01	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	2435	3			N	-0-					167
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					167
03	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	3			N	-0-					167
04	2370	N	2261	-0-	-109	-0-	2261	3			N	-0-					167
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	3			N	-0-					167
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					167
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	167	1			-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	226	-0-	-2114	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					139
02	2900	N	3444	-0-	544	544	3444	3			N	-0-					139
03	3100	N	3590	-0-	490	1034	3590	3			N	-0-					139
04	3000	N	3614	-0-	614	1648	3614	3			N	-0-					139
05	2671	X	1023	-0-	-1648	-0-	1023	3			N	-0-					139
06	2400	X	901	-0-	-1499	-0-	901	3			N	-0-					139
07	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	861	3			N	-0-					139
08	2480	X	848	-0-	-1632	-0-	848	3			N	-0-					139
09	2400	X	1284	-0-	-1116	-0-	1284	3			N	-0-					139
10	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	3			N	-0-					139
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					139
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 20,805 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					173
02	2900	N	3428	-0-	528	528	3428	3			N	-0-					173
03	3100	N	3586	-0-	486	1014	3586	3			N	-0-					173
04	3000	N	3614	-0-	614	1628	3614	3			N	-0-					173
05	2617	X	989	-0-	-1628	-0-	989	3			N	-0-					173
06	2400	X	850	-0-	-1550	-0-	850	3			N	-0-					173
07	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	861	3			N	-0-					173
08	2480	X	848	-0-	-1632	-0-	848	3			N	-0-					173
09	2400	X	1119	-0-	-1281	-0-	1119	3			N	-0-					173
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					173
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					173
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 22,160 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	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4287	-0-	-63	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4423	-0-	-77	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3693	-0-	-807	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3468	-0-	-1151	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					238
02	2900	N	3951	-0-	1051	1051	3951	3			N	-0-					238
03	3100	N	4023	-0-	923	1974	4023	3			N	-0-					238
04	3000	N	3686	-0-	686	2660	3686	3			N	-0-					238
05	3594	X	934	-0-	-2660	-0-	934	3			N	-0-					238
06	2400	X	736	-0-	-1664	-0-	736	3			N	-0-					238
07	2480	X	767	-0-	-1713	-0-	767	3			N	-0-					238
08	2480	X	747	-0-	-1733	-0-	747	3			N	-0-					238
09	2400	X	737	-0-	-1663	-0-	737	3			N	-0-					238
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					238
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					238
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 21,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					230
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					230
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					230
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					230
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			N	-0-					230
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					230
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			N	-0-					230
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					230
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					230
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					230
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					230
12	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	3			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2330	3	22	9	N	20					139
02	2233	X	1926	-0-	-307	-0-	1914	3	12	9	N	11					150
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2275	3	19	9	N	17					167
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2204	3	8	9	N	7					174
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	3	3	9	N	3					177
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2119	3	46	9	N	42					219
07	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2131	3	23	9	N	21					240
08	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1997	3	10	9	N	9	196	1			53
09	2160	N	1733	-0-	-427	-0-	1714	3	19	9	N	17					70
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					70
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1917	3	21	9	N	19					89
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	3	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	3	3	9	N	3					113
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2870	3	8	9	N	7					120
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	3	14	9	N	13	128	1			5
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2944	3	11	9	N	10					15
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					15
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2938	3	7	9	N	6					21
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					21
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					21
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2762	3	10	9	N	9					30
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					30
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					30
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	3	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 35,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	3	22	9	N	20					85
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2558	3	37	9	N	34					119
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2667	3	44	9	N	40					159
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2666	3	62	9	N	56					215
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2447	3	25	9	N	23	193	1			45
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2425	3	22	9	N	20					65
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2504	3	33	9	N	30					95
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2861	3	30	9	N	27					122
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2616	3	35	9	N	32					154
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2522	3	34	9	N	31					185
11	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2279	3	30	9	N	27					212
12	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	2410	3	28	9	N	25					237

TOTAL GAS PROD: 31,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	2046	N	1397	-0-	-649	-0-	1386	3	11	9	N	10					120
02	1769	N	1312	-0-	-457	-0-	1297	3	15	9	N	14					134
03	1829	N	1159	-0-	-670	-0-	1145	3	14	9	N	13					147
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1310	3	11	9	N	10					157
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	3	6	9	N	5					162
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	N	5					167
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					177
08	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1249	3	8	9	N	7					184
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1223	3	7	9	N	6					190
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1372	3	8	9	N	7					197
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7					204
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	3	7	9	N	6					210

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	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-

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

01	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2922	3	44	9	N	40						73
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	3	8	9	N	7						80
03	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2895	3	55	9	N	50	85	1				45
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2895	3	36	9	N	33						78
05	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2814	3	32	9	N	29						107
06	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2784	3	14	9	N	13						120
07	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2517	3	6	9	N	5						125
08	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	2394	3	58	9	N	53	144	1	2	8		32
09	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2844	3	20	9	N	18	2	8				48
10	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2565	3	12	9	N	11	2	8				57
11	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2454	3	11	9	N	10						67
12	2945	N	2523	-0-	-422	-0-	2466	3	57	9	N	52	90	1	2	8		27

TOTAL GAS PROD: 32,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

01	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	2663	3	44	9	N	40						60
02	3103	X	2866	-0-	-237	-0-	2816	3	50	9	N	45						105
03	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	3059	3	46	9	N	42	110	1	2	8		35
04	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2937	3	8	9	N	7						42
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	2953	3	64	9	N	58						100
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	3			N	-0-						100
07	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2876	3	53	9	N	48						148
08	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2885	3	13	9	N	12	133	1				27
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	2733	3			N	-0-						27
10	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2745	3	35	9	N	32						59
11	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2611	3	8	9	N	7						66
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2548	3	63	9	N	57	96	1				27

TOTAL GAS PROD: 34,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3796	-0-	-389	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	1	-0-	-4184	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					30
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					30
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					30
04	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					30
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2215	3	55	9	N	50					80
06	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2085	3	1	9	N	1	1	8			80
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					80
08	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4181	3	44	9	N	40	61	1	1	8	58
09	3000	N	9272	-0-	6272	7397	9152	3	120	9	N	109	1	8			166
10	3100	N	2504	-0-	-596	6801	2494	3	10	9	N	9	127	1	1	8	47
11	9064	X	2263	-0-	-6801	-0-	2185	3	78	9	N	71					118
12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2320	3	1	9	N	1	1	8			118

TOTAL GAS PROD: 35,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-626	-0-	1786	3	6	9	N	5					55
02	2262	N	2189	-0-	-73	-0-	2189	3			N	-0-					55
03	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	3			N	-0-					55
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					55
05	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					55
06	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2186	3	6	9	N	5					60
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					60
08	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	3			N	-0-					60
09	2190	N	1448	-0-	-742	-0-	1447	3	1	9	N	1					61
10	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	1631	3			N	-0-					61
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	1807	3	2	9	N	2					63
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2035	3	26	9	N	24					87

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1297	3	11	9	N	10					51
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	1519	3	3	9	N	3					54
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	3	8	9	N	7					61
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	3	15	9	N	14	4	8			71
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					71
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					71
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1495	3	33	9	N	30					101
08	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1155	3	20	9	N	18					119
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					119
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					119
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					119
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 17,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23134	3	90	9	N	82					131
02	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	21873	3	61	9	N	55					186
03	21700	X	20302	-0-	-1398	-0-	20222	3	80	9	N	73	185	1			74
04	21000	X	16780	-0-	-4220	-0-	16762	3	18	9	N	16					90
05	21700	X	17291	-0-	-4409	-0-	17258	3	33	9	N	30					120
06	21000	X	16345	-0-	-4655	-0-	16308	3	37	9	N	34					154
07	21700	X	17499	-0-	-4201	-0-	17471	3	28	9	N	25	59	1			120
08	20305	X	17111	-0-	-3194	-0-	17111	3			N	-0-	94	1			26
09	16770	X	16215	-0-	-555	-0-	16190	3	25	9	N	23					49
10	17484	X	15125	-0-	-2359	-0-	15093	3	32	9	N	29					78
11	16920	X	16554	-0-	-366	-0-	16537	3	17	9	N	15					93
12	17484	X	16224	-0-	-1260	-0-	16189	3	35	9	N	32					125

TOTAL GAS PROD: 214,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17768	3	35	9	N	32					92
02	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16914	3	34	9	N	31					123
03	17050	X	16462	-0-	-588	-0-	16409	3	53	9	N	48	61	1			110
04	16500	X	13679	-0-	-2821	-0-	13668	3	11	9	N	10					120
05	17050	X	13933	-0-	-3117	-0-	13910	3	23	9	N	21					141
06	16500	X	13560	-0-	-2940	-0-	13528	3	32	9	N	29					170
07	17050	X	14064	-0-	-2986	-0-	14056	3	8	9	N	7	165	1			12
08	16461	X	13403	-0-	-3058	-0-	13389	3	14	9	N	13					25
09	13680	X	12925	-0-	-755	-0-	12908	3	17	9	N	15					40
10	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12592	3	18	9	N	16					56
11	13620	X	13392	-0-	-228	-0-	13364	3	28	9	N	25					81
12	14074	X	13230	-0-	-844	-0-	13215	3	15	9	N	14					95

TOTAL GAS PROD: 172,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					155
02	13369	X	-0-	-0-	-13369	-0-					N	-0-					155
03	10075	X	3865	-0-	-6210	-0-	3865	3			N	-0-	135	1			20
04	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17212	3	43	9	N	39	4	8			55
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18783	3	55	9	N	50					105
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11880	3	39	9	N	35					140
07	16275	X	11681	-0-	-4594	-0-	11646	3	35	9	N	32	161	1			11
08	16275	X	11419	-0-	-4856	-0-	11397	3	22	9	N	20	4	8			27
09	15750	X	11069	-0-	-4681	-0-	11056	3	13	9	N	12	4	8			35
10	16275	X	10504	-0-	-5771	-0-	10482	3	22	9	N	20	4	8			51
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12358	3	26	9	N	24					75
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11924	3	37	9	N	34					109

TOTAL GAS PROD: 120,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	2332	-0-	-148	-0-	2332	3			N	-0-					95
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2560	3	28	9	N	25	97	1			23
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	3	4	9	N	4					27
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	3	1	9	N	1					28
05	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1908	3	24	9	N	22					50
06	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	3			N	-0-					50
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2409	3	21	9	N	19					69
08	1922	N	728	-0-	-1194	-0-	728	3			N	-0-					69
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2	9	N	2					71
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	3	11	9	N	10					81
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	3	19	9	N	17					98
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2312	3	11	9	N	10					63
02	1653	N	1543	-0-	-110	-0-	1532	3	11	9	N	10					73
03	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1486	3	22	9	N	20					93
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2160	3	13	9	N	12					105
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	N	20	100	1			25
06	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1297	3	11	9	N	10					35
07	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2092	3	6	9	N	5					40
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	N	5					45
09	1320	N	643	-0-	-677	-0-	641	3	2	9	N	2					47
10	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	1257	3	1	9	N	1					48
11	2070	N	1373	-0-	-697	-0-	1373	3			N	-0-					48
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12					60

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SPACE ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250451 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 9526 - 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	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_____ 02/14/2012

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
SPACE ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250463 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7280 - 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	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_____ 02/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

01	14942	X	14876	-0-	-66	-0-	14848	3	28	9	N	25						92
02	14065	X	13270	-0-	-795	-0-	13240	3	30	9	N	27						119
03	15035	X	13989	-0-	-1046	-0-	13955	3	34	9	N	31						150
04	14550	X	13009	-0-	-1541	-0-	13001	3	8	9	N	7	127	1				30
05	15035	X	13174	-0-	-1861	-0-	13168	3	6	9	N	5						35
06	14400	X	12466	-0-	-1934	-0-	12454	3	12	9	N	11						46
07	14198	X	11980	-0-	-2218	-0-	11952	3	28	9	N	25						71
08	13981	X	11390	-0-	-2591	-0-	11338	3	52	9	N	47						118
09	13020	X	8690	-0-	-4330	-0-	8678	3	12	9	N	11						129
10	13175	X	9538	-0-	-3637	-0-	9538	3			N	-0-						129
11	12480	X	9898	-0-	-2582	-0-	9862	3	36	9	N	33						162
12	11966	X	8673	-0-	-3293	-0-	8638	3	35	9	N	32	184	1				10

TOTAL GAS PROD: 140,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SPACE ACRES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250484 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7195 - 9861

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_____ 02/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

01	23343	X	18430	-0-	-4913	-0-	18350	3	80	9	N	73								165
02	20474	X	15458	-0-	-5016	-0-	15419	3	39	9	N	35								200
03	21328	X	16843	-0-	-4485	-0-	16796	3	47	9	N	43	189	1			4	8		50
04	19890	X	15254	-0-	-4636	-0-	15226	3	28	9	N	25	3	8						72
05	19468	X	14658	-0-	-4810	-0-	14613	3	45	9	N	41								113
06	17850	X	13978	-0-	-3872	-0-	13945	3	33	9	N	30	1	8						142
07	16833	X	13571	-0-	-3262	-0-	13547	3	24	9	N	22	2	8						162
08	16833	X	12280	-0-	-4553	-0-	12267	3	13	9	N	12	4	8						170
09	15240	X	11301	-0-	-3939	-0-	11294	3	7	9	N	6	4	8						172
10	14663	X	12422	-0-	-2241	-0-	12414	3	8	9	N	7	4	8						175
11	13980	X	11810	-0-	-2170	-0-	11799	3	11	9	N	10								185
12	13578	X	11468	-0-	-2110	-0-	11456	3	12	9	N	11	4	8						192

TOTAL GAS PROD: 167,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	25947	X	23041	-0-	-2906	-0-	22899	3	142	9	N	129	189	1			80
02	22359	X	21182	-0-	-1177	-0-	21125	3	57	9	N	52					132
03	23901	X	21401	-0-	-2500	-0-	21298	3	103	9	N	94	175	1			51
04	23130	X	18676	-0-	-4454	-0-	18613	3	63	9	N	57					108
05	23467	X	19563	-0-	-3904	-0-	19487	3	76	9	N	69					177
06	22290	X	20667	-0-	-1623	-0-	20587	3	80	9	N	73	183	1			67
07	22630	X	20796	-0-	-1834	-0-	20740	3	56	9	N	51	26	1			92
08	21390	X	20157	-0-	-1233	-0-	20101	3	56	9	N	51	98	1			45
09	20670	X	19326	-0-	-1344	-0-	19260	3	66	9	N	60					105
10	21359	X	19521	-0-	-1838	-0-	19451	3	70	9	N	64	164	1			5
11	20670	X	19156	-0-	-1514	-0-	19087	3	69	9	N	63					68
12	19995	X	19328	-0-	-667	-0-	19269	3	59	9	N	54					122

TOTAL GAS PROD: 242,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		31767	-0-	31767	31767	30185	3	1582	9	N	1438	1211	1	27	8	200
08	0	W	50679	-0-	50679	82446	49067	3	1612	9	N	1465	1533	1	12	8	120
09	0	W	42861	-0-	42861	125307	41240	3	1621	9	N	1474	1302	1	12	8	280
10	0	W	37811	-0-	37811	163118	36587	3	1224	9	N	1113	1316	1	12	8	65
11	0	W	22639	-0-	22639	185757	22006	3	633	9	N	575	571	1			69
12	0	W	36055	-0-	36055	221812	35083	3	972	9	N	884	783	1	12	8	158

TOTAL GAS PROD: 221,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,949

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		54947	-0-	54947	54947	52132	3	2815	9	N	2559	2295	1	36	8	228
08	103077	X	48130	-0-	-54947	-0-	46342	3	1788	9	N	1625	1712	1	11	8	130
09	46740	X	39927	-0-	-6813	-0-	38568	3	1359	9	N	1235	1149	1	11	8	205
10	48298	X	36915	-0-	-11383	-0-	35729	3	1186	9	N	1078	1165	1	11	8	107
11	46740	X	32251	-0-	-14489	-0-	31266	3	985	9	N	895	747	1			255
12	48298	X	34255	-0-	-14043	-0-	33496	3	759	9	N	690	791	1	8	8	146

TOTAL GAS PROD: 246,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,082

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
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		3758	-0-	3758	3758	3428	3	330	9	N	300					300
09	0		68938	-0-	68938	72696	67992	3	946	9	N	860	948	1			212
10	114814	X	42118	-0-	-72696	-0-	41590	3	528	9	N	480	552	1			140
11	41850	X	34147	-0-	-7703	-0-	33826	3	321	9	N	292	387	1			45
12	43245	X	31891	-0-	-11354	-0-	31603	3	288	9	N	262	198	1			109

TOTAL GAS PROD: 180,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

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
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		3872	-0-	3872	3872	3791	3	81	9	N	74	4	8			70
09	0		5279	-0-	5279	9151	5052	3	227	9	N	206	182	1	4	8	90
10	0	W	26959	-0-	26959	36110	26762	3	197	9	N	179	181	1	4	8	84
11	0	W	23101	-0-	23101	59211	23017	3	84	9	N	76					160
12	0	W	22290	-0-	22290	81501	22182	3	108	9	N	98	194	1	4	8	60

TOTAL GAS PROD: 81,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1050	2	112	9	N	102					225
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	981	2	61	9	N	55					280
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1066	2	70	9	N	64	176	1			168
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1002	2	66	9	N	60					228
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					228
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1001	2	64	9	N	58					286
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	969	2	65	9	N	59	179	1			166
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	973	2	48	9	N	44	177	1			33
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	946	2	66	9	N	60					93
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	953	2	68	9	N	62					155
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	919	2	53	9	N	48					203
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	896	2	63	9	N	57					260

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	806	N	733	-0-	-73	-0-	729	2	4	9	N	4					70
02	725	N	673	-0-	-52	-0-	673	2			N	-0-					70
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	N	1					71
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					71
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	638	2	4	9	N	4					75
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	599	2	3	9	N	3					78
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	648	2	24	9	N	22					100
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					100
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	596	2	3	9	N	3					103
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	586	2	8	9	N	7					110
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	563	2	1	9	N	1					111
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					46
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	259	2	57	9	N	52					98
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					98
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					98
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					98
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					98
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					98
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					98
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					98
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					98
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	137	2	30	9	N	27					125
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2	2	8			210
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	N	9	1	8			218
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	900	2	17	9	N	15					233
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	866	2	1	9	N	1	172	1	1	8	61
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	2	28	9	N	25	1	8			85
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1167	2	22	9	N	20					105
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	N	18					123
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					133
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					133
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					145
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	N	15					160
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1314	2	42	9	N	38					198

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	2	65	9	N	59	6	8			128
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	N	19	2	8			145
03	992	N	314	-0-	-678	-0-	314	2			N	-0-					145
04	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			145
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1899	2	47	9	N	43					188
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1955	2	34	9	N	31	1	8			218
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1	178	1	1	8	40
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1735	2	28	9	N	25	2	8			63
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1585	2	22	9	N	20					83
10	1705	N	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					83
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					83
12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1091	2	20	9	N	18					101

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	615	2	6	9	N	5					118
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	552	2	42	9	N	38					156
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					156
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					156
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					156
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	2			N	-0-					156
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	461	2	2	9	N	2					158
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	118	1			40
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
12	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					206
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					206
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					206
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	783	2	11	9	N	10					216
05	899	N	725	-0-	-174	-0-	723	2	2	9	N	2					218
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					218
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	174	1			44
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					44
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					44
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	815	2	8	9	N	7					51
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	757	2	2	9	N	2					53
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2					170
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					170
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	N	6					176
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					178
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					180
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					180
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					180
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					180
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-	121	1			59
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					59
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					59
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	N	10					65
02	1044	N	1012	-0-	-32	-0-	995	2	17	9	N	15					80
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1027	2	1	9	N	1					81
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1005	2	10	9	N	9					90
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	2			N	-0-					90
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					90
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	2	7	9	N	6					96
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					98
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1101	2	2	9	N	2					100
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					103
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1069	2	6	9	N	5					108
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	105	2	78	9	N	71					166
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					166
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					166
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	61	2	51	9	N	46	172	1			40
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					40
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					40
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	2	108	9	N	98					138
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	57	2	70	9	N	64	171	1			31
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					31
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	22	2	33	9	N	30					61
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	16	2	37	9	N	34					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					153
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					153
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					153
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	98	2	53	9	N	48	173	1			28
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					28
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					28
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					28
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	400	2	32	9	N	29	161	1	2	8	61
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	345	2	52	9	N	47					108
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	N	47					155
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	320	2	36	9	N	33					188
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	316	2	22	9	N	20					208
06	450	N	276	-0-	-174	-0-	274	2	2	9	N	2					210
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	236	2	6	9	N	5	174	1			41
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	311	2	10	9	N	9					50
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11					61
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	335	2	21	9	N	19					80
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	289	2	3	9	N	3					83
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-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-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	N	17					115
02	1653	N	1541	-0-	-112	-0-	1540	2	1	9	N	1					116
03	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					116
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1491	2			N	-0-					116
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					116
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					123
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					123
08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1594	2	3	9	N	3					126
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1472	2	50	9	N	45					171
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1419	2	4	9	N	4					175
11	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	1363	2	3	9	N	3					178
12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			N	-0-	126	1			52

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	2	17	9	N	15					88
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	2	2	9	N	2					90
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					90
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	883	2	3	9	N	3					93
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					93
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	874	2	3	9	N	3					96
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					96
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					96
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	801	2	21	9	N	19					115
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	N	5					120
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	693	2	3	9	N	3					123
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-	89	1			34

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					133
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					133
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					133
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					133
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					133
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1157	2	12	9	N	11					144
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1161	2	1	9	N	1					145
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					145
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					145
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1110	2	12	9	N	11					156
11	1110	N	664	-0-	-446	-0-	664	2			N	-0-					156
12	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1423	2	17	9	N	15					106
02	1363	N	1305	-0-	-58	-0-	1294	2	11	9	N	10					116
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1365	2	8	9	N	7					123
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					123
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					123
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1214	2	9	9	N	8					131
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					131
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					131
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	N	34					165
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					165
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					166
12	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	2	2	9	N	2					168

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	N	7					155
02	783	N	772	-0-	-11	-0-	771	2	1	9	N	1					156
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	821	2	8	9	N	7					163
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	783	2	2	9	N	2					165
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	668	2	6	9	N	5					170
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	554	2	1	9	N	1					171
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					171
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	514	2	10	9	N	9					180
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	488	2	1	9	N	1					181
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					181
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					181
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-	131	1			50

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1529	2	20	9	N	18					223
02	1566	N	1459	-0-	-107	-0-	1453	2	6	9	N	5					228
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					228
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-	171	1			57
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					57
06	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					57
07	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					57
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					57
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1359	2	37	9	N	34					91
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	N	9					100
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1288	2	9	9	N	8					108
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-	68	1			40

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2			N	-0-					128
02	2784	X	2507	-0-	-277	-0-	2501	2	6	9	N	5					133
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2690	2	2	9	N	2					135
04	2670	N	2475	-0-	-195	-0-	2457	2	18	9	N	16					151
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	2658	2	4	9	N	4					155
06	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	2451	2	3	9	N	3					158
07	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	2354	2	8	9	N	7					165
08	2666	N	2376	-0-	-290	-0-	2370	2	6	9	N	5					170
09	2460	N	2217	-0-	-243	-0-	2197	2	20	9	N	18					188
10	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2270	2	8	9	N	7					195
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2115	2	7	9	N	6					201
12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-	172	1			29

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1603	2	15	9	N	14					210
02	1508	N	1477	-0-	-31	-0-	1468	2	9	9	N	8					218
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1555	2	13	9	N	12					230
04	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					230
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					230
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					230
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					230
08	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-	174	1			56
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					56
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					56
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					56
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: RRCID -> 250201 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8200 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
02	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
03	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
04	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
05	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
06	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
07	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
08	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
09	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
10	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56

RECLASSIFIED TO OIL 12/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	110	-0-	-479	-0-	110	2			N	-0-					93
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	3	3	8			93
03	341	N	23	-0-	-318	-0-	21	2	2	9	N	2					95
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					95
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					95
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					95
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					95
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-	53	1			42
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					42
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					121
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					121
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					121
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					121
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					121
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					121
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					121
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					121
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 554 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					38
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					38
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					38
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					38
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					38
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					38
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					38
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	297	2	1	9	N	1					39
09	810	N	290	-0-	-520	-0-	290	2			N	-0-					39
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					39
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					39
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					20
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					20
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					20
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					20
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					40
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					40
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					40
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					40
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,134 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					35
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					35
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					35
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					35
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					35
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					35
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					35
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,478 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6570	-0-	-684	-0-	6570	2			N	-0-					49
02	6786	X	6170	-0-	-616	-0-	6170	2			N	-0-					49
03	7068	X	6762	-0-	-306	-0-	6762	2			N	-0-					49
04	6720	X	6376	-0-	-344	-0-	6376	2			N	-0-					49
05	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	6457	2			N	-0-					49
06	6540	X	6240	-0-	-300	-0-	6240	2			N	-0-					49
07	6758	X	6416	-0-	-342	-0-	6416	2			N	-0-					49
08	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	6325	2			N	-0-					49
09	6390	X	6047	-0-	-343	-0-	6047	2			N	-0-					49
10	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					49
11	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	5902	2			N	-0-					49
12	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 75,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2435	-0-	-107	-0-	2433	2	2	9	N	2					66
02	2407	N	2254	-0-	-153	-0-	2254	2			N	-0-					66
03	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	2398	2	15	9	N	14					80
04	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2			N	-0-					80
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					80
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					80
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2476	2	14	9	N	13	91	1			2
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					2
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					2
10	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					2
11	2490	N	1705	-0-	-785	-0-	1705	2			N	-0-					2
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2413	2	4	9	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 28,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-1376	-0-	205	2			N	-0-					38
02	1392	N	340	-0-	-1052	-0-	340	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					38
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					38
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					38
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					38
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	130	2	6	9	N	5					43
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4848	2			N	-0-					83
02	4611	X	4463	-0-	-148	-0-	4451	2	12	9	N	11					94
03	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4730	2	2	9	N	2					96
04	4710	X	4622	-0-	-88	-0-	4622	2			N	-0-					96
05	4836	X	4763	-0-	-73	-0-	4763	2			N	-0-					96
06	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	4567	2			N	-0-					96
07	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	4656	2	1	9	N	1	84	1			13
08	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					13
09	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	4358	2			N	-0-					13
10	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					13
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	4408	2			N	-0-					13
12	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 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	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					77
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					77
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					77
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					77
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					77
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					77
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					77
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					77
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					77
10	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					77
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					77
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 103,515 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					27
02	1305	N	1255	-0-	-50	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					27
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					27
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					27
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					27
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1344	2	9	9	N	8					35
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					35
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					35
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					35
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3024	-0-	-630	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1892	-0-	-1318	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3059	-0-	-847	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2838	-0-	-942	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4456	-0-	-814	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4149	-0-	-781	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4110	-0-	-450	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3820	-0-	-500	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3479	-0-	-601	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,157 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

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	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8				21
02	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-						21
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-						21
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-						21
05	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-						21
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-						21
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-						21
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-	21	1				-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-						-0-
10	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-						-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-						-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1746	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 21,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

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	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2969	2	67	9	N	61	70	1	1	8		82
02	2900	N	2944	-0-	44	44	2904	2	40	9	N	36	90	1				28
03	3034	N	2990	-0-	-44	-0-	2927	2	63	9	N	57						85
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2819	2	65	9	N	59	109	1				35
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2862	2	37	9	N	34						69
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2714	2	62	9	N	56	56	1				69
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2979	2	57	9	N	52						121
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2951	2	40	9	N	36	116	1				41
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2974	2	46	9	N	42						83
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2700	2	55	9	N	50	89	1				44
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2486	2	47	9	N	43						87
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2548	2	59	9	N	54	92	1				49

TOTAL GAS PROD: 34,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-						50
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-						50
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-						50
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	2			N	-0-						50
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-						50
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-						50
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-						50
08	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-						50
09	2340	N	2113	-0-	-227	-0-	2113	2			N	-0-						50
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-						50
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	2			N	-0-						50
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-						50

TOTAL GAS PROD: 28,028 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3612	-0-	-511	-0-	3612	2			N	-0-					65
02	3857	X	3236	-0-	-621	-0-	3236	2			N	-0-					65
03	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	3320	2			N	-0-					65
04	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3509	2			N	-0-					65
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			N	-0-					65
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					65
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					65
08	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					65
09	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3792	2			N	-0-					65
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					65
11	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	3756	2			N	-0-					65
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					45
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	2	14	9	N	13					58
03	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1721	2	2	9	N	2					60
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					60
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					60
06	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					60
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					60
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					60
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			N	-0-					60
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					60
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					60
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 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	2666	N	2176	-0-	-490	-0-	2167	2	9	9	N	8	1	8			92
02	2059	N	2005	-0-	-54	-0-	1995	2	10	9	N	9					101
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2128	2	4	9	N	4	1	8			104
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5	96	1			13
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					13
06	2070	N	1710	-0-	-360	-0-	1710	2			N	-0-					13
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					13
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					13
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					13
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	N	2					15
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					17
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,110 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5518	-0-	-248	-0-	5518	2			N	-0-					28
02	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	5049	2			N	-0-					28
03	5766	X	5579	-0-	-187	-0-	5579	2			N	-0-					28
04	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			N	-0-					28
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					28
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					28
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					28
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					28
09	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					28
10	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	5495	2			N	-0-					28
11	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5296	2			N	-0-					28
12	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 65,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					44
02	1856	N	1783	-0-	-73	-0-	1782	2	1	9	N	1					45
03	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1920	2	1	9	N	1					46
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1850	2	4	9	N	4					50
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1882	2	1	9	N	1					51
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					51
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1855	2	3	9	N	3					54
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					54
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			N	-0-					54
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1794	2	2	9	N	2					56
11	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					56
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	930	N	285	-0-	-645	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2768	2	39	9	N	35					105
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2511	2	24	9	N	22	55	1			72
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2694	2	35	9	N	32					104
04	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2582	2	30	9	N	27	71	1			60
05	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2648	2	18	9	N	16					76
06	2640	N	2594	-0-	-46	-0-	2565	2	29	9	N	26					102
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2618	2	23	9	N	21	55	1			68
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2557	2	19	9	N	17					85
09	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2454	2	21	9	N	19					104
10	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2521	2	32	9	N	29	80	1			53
11	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2446	2	25	9	N	23					76
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2462	2	30	9	N	27					103

TOTAL GAS PROD: 31,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1359	-0-	-5	-0-	1319	2	40	9	N	36	99	1			81
02	1276	N	1174	-0-	-102	-0-	1151	2	23	9	N	21					102
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1227	2	35	9	N	32					134
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1182	2	23	9	N	21	81	1			74
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1217	2	19	9	N	17					91
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1154	2	30	9	N	27					118
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1172	2	29	9	N	26					144
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	N	18	81	1			81
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1149	2	25	9	N	23					104
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1224	2	30	9	N	27					131
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1150	2	24	9	N	22					153
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1171	2	33	9	N	30	85	1			98

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					24
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					24
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					24
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					24
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					24
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					24
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					24
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					24
09	3600	X	3592	-0-	-8	-0-	3592	2			N	-0-					24
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					24
11	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	3594	2			N	-0-					24
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 44,415 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	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					61
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	1296	2			N	-0-					61
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2					63
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					63
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1214	2	2	9	N	2					65
06	1320	N	420	-0-	-900	-0-	420	2			N	-0-					65
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					65
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					65
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					65
10	1953	N	1245	-0-	-708	-0-	1245	2			N	-0-					65
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			N	-0-					65
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2222	2	4	9	N	4	1	8			50
02	2204	N	2060	-0-	-144	-0-	2038	2	22	9	N	20	1	8			69
03	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			69
04	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	2131	2			N	-0-					69
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					69
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					69
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	N	8					77
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					77
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					77
10	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					77
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					77
12	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					67
02	2175	N	2089	-0-	-86	-0-	2089	2			N	-0-					67
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2235	2	7	9	N	6					73
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					73
05	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					73
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					73
07	3100	N	4094	-0-	994	994	4086	2	8	9	N	7					80
08	3100	N	2956	-0-	-144	850	2955	2	1	9	N	1					81
09	2766	N	1916	-0-	-850	-0-	1916	2			N	-0-					81
10	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					81
11	2730	X	2329	-0-	-401	-0-	2329	2			N	-0-					81
12	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 29,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	1612	N	1602	-0-	-10	-0-		1563	2	39	9	N	35					72
02	1537	N	1447	-0-	-90	-0-		1433	2	14	9	N	13					85
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		1559	2	32	9	N	29	100	1			14
04	1560	N	1321	-0-	-239	-0-		1299	2	22	9	N	20					34
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		1555	2	13	9	N	12					46
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		1511	2	47	9	N	43					89
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		1505	2	24	9	N	22	54	1			57
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-		1530	2	12	9	N	11					68
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-		1484	2	25	9	N	23					91
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		1524	2	30	9	N	27	66	1			52
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-		1446	2	22	9	N	20					72
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-		1478	2	29	9	N	26					98

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-		1394	2	1	9	N	1					81
02	1508	N	1211	-0-	-297	-0-		1209	2	2	9	N	2	2	8			81
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-		1425	2	37	9	N	34	61	1			54
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2			N	-0-					54
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2			N	-0-					54
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-		1323	2			N	-0-					54
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-		1375	2			N	-0-					54
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-		1367	2			N	-0-					54
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-		1181	2	4	9	N	4					58
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		1378	2	4	9	N	4					62
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-		1128	2	6	9	N	5					67
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		1289	2	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 15,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-		3045	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2876	-0-	-169	-0-		2876	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-		3039	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-		2944	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-		3020	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-		2881	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-		2890	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2934	-0-	-104	-0-		2934	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2780	-0-	-160	-0-		2780	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-		2866	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-		2669	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2810	-0-	-42	-0-		2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,754 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	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3087	2	1	9	N	1					85
02	3016	X	2902	-0-	-114	-0-	2896	2	6	9	N	5					90
03	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			N	-0-					90
04	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	2814	2			N	-0-					90
05	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2824	2	7	9	N	6					96
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2518	2	7	9	N	6					102
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					102
08	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	2			N	-0-					102
09	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	2699	2			N	-0-					102
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					102
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					102
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 33,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					110
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					110
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					110
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					110
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					110
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					110
12	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	796	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3032	2	2	9	N	2					95
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	N	17					112
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2847	2	4	9	N	4					116
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2734	2	3	9	N	3	94	1			25
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	N	3					28
06	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2601	2	4	9	N	4					32
07	2697	N	1613	-0-	-1084	-0-	1613	2			N	-0-					32
08	2697	N	902	-0-	-1795	-0-	902	2			N	-0-					32
09	2610	N	68	-0-	-2542	-0-	68	2			N	-0-					32
10	1612	N	103	-0-	-1509	-0-	103	2			N	-0-					32
11	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	2			N	-0-					32
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1305	N	988	-0-	-317	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAEYERS WELL #: 13 RRCID -> 214670 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6980 - 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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7					54
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	N	13					67
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2638	2	14	9	N	13					80
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					80
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					80
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	N	6					86
07	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					86
08	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					86
09	2370	N	1675	-0-	-695	-0-	1675	2			N	-0-					86
10	2356	N	685	-0-	-1671	-0-	685	2			N	-0-					86
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					86
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

TOTAL GAS PROD: 22,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 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	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1485	2	3	9	N	3					123
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	N	4					127
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1597	2	21	9	N	19					146
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					146
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					146
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					146
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					146
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					146
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					146
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					146
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1521	2	3	9	N	3					149
12	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 18,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3455	-0-	-79	-0-	3455	2			N	-0-					60
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	2	1	9	N	1					61
03	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3491	2	2	9	N	2					63
04	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3357	2	6	9	N	5					68
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	2			N	-0-					68
06	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2			N	-0-					68
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					68
08	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2			N	-0-					68
09	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	3062	2			N	-0-					68
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					68
11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	3260	2			N	-0-					68
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 40,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1989	-0-	-336	-0-	1981	2	8	9	N	7					80
02	1943	N	1837	-0-	-106	-0-	1824	2	13	9	N	12					92
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1977	2	11	9	N	10					102
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1892	2	11	9	N	10					112
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9	86	1			35
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1868	2	4	9	N	4					39
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1928	2	3	9	N	3					42
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1861	2	7	9	N	6					48
09	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1678	2	6	9	N	5					53
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1789	2	13	9	N	12					65
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1731	2	8	9	N	7					72
12	1736	N	931	-0-	-805	-0-	929	2	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 21,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					17
02	1885	N	1732	-0-	-153	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			17
03	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1939	2	2	9	N	2					19
04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1830	2	13	9	N	12					31
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					31
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	1649	2	6	9	N	5					36
07	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1824	2	2	9	N	2					38
08	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1805	2	4	9	N	4					42
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					42
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1753	2	1	9	N	1					43
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1680	2	3	9	N	3					46
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-54	-0-	813	2	1	9	N	1					30
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	703	2	2	9	N	2					32
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	2	1	9	N	1					33
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	728	2	1	9	N	1					34
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					34
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	N	26					60
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	730	2	1	9	N	1					61
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					61
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					61
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					61
11	720	N	487	-0-	-233	-0-	484	2	3	9	N	3					64
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					33
02	609	N	510	-0-	-99	-0-	510	2			N	-0-					33
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					33
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					33
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	568	2	1	9	N	1					34
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					34
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					34
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					34
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					34
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					34
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			45
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					45
03	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-					45
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					45
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					45
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					45
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					45
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			N	-0-					45
09	1980	N	1829	-0-	-151	-0-	1829	2			N	-0-					45
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					45
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					45
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2608	2	79	9	N	72	97	1	2	8	58
02	2581	N	2402	-0-	-179	-0-	2352	2	50	9	N	45					103
03	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	2486	2	74	9	N	67	94	1			76
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	2431	2	73	9	N	66	84	1			58
05	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2514	2	36	9	N	33					91
06	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2394	2	72	9	N	65	123	1			33
07	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2435	2	84	9	N	76					109
08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2403	2	41	9	N	37	102	1			44
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2293	2	51	9	N	46					90
10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2397	2	64	9	N	58	99	1			49
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2308	2	67	9	N	61					110
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2364	2	67	9	N	61	93	1			78

TOTAL GAS PROD: 29,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2332	2	45	9	N	41	1	8			68
02	2262	N	2065	-0-	-197	-0-	2039	2	26	9	N	24					92
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2180	2	46	9	N	42	102	1			32
04	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2127	2	43	9	N	39					71
05	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2172	2	24	9	N	22					93
06	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2046	2	29	9	N	26	92	1			27
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2096	2	45	9	N	41					68
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2130	2	32	9	N	29					97
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2083	2	29	9	N	26	100	1			23
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	2	39	9	N	35					58
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2054	2	50	9	N	45	87	1			16
12	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2114	2	42	9	N	38					54

TOTAL GAS PROD: 25,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			N	-0-					96
02	3103	X	3024	-0-	-79	-0-	3024	2			N	-0-					96
03	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3090	2			N	-0-					96
04	2970	X	2873	-0-	-97	-0-	2873	2			N	-0-					96
05	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	2			N	-0-					96
06	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	2772	2			N	-0-					96
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					96
08	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2747	2			N	-0-					96
09	2880	X	2574	-0-	-306	-0-	2574	2			N	-0-					96
10	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					96
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	2605	2			N	-0-					96
12	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	2276	2	66	9			N	60	56	1	1	8	27
02	2204	N	2116	-0-	-88	-0-	2082	2	34	9			N	31					58
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2203	2	52	9			N	47	92	1			13
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2117	2	46	9			N	42					55
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2195	2	33	9			N	30					85
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2136	2	59	9			N	54	130	1			9
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2126	2	72	9			N	65					74
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2121	2	40	9			N	36	74	1			36
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2053	2	42	9			N	38					74
10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2039	2	54	9			N	49					123
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9			N	37	123	1			37
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9			N	50					87

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3118	2	21	9			N	19	88	1			24
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3051	2	52	9			N	47					71
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3156	2	64	9			N	58	85	1			44
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3007	2	42	9			N	38					82
05	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3012	2	29	9			N	26					108
06	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	2995	2	32	9			N	29	62	1			75
07	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3092	2	47	9			N	43					118
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3536	2	25	9			N	23	67	1			74
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3751	2	37	9			N	34					108
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33	9			N	30	106	1			32
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3059	2	35	9			N	32					64
12	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3042	2	39	9			N	35					99

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8			2
02	2407	N	2242	-0-	-165	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			2
03	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					2
04	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					2
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	2367	2	1	9	N	1					3
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					3
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	N	13					16
08	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2			N	-0-					16
09	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	2			N	-0-					16
10	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2			N	-0-					16
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					16
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1944	2	18	9	N	16	6	8			66
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3	2	8			67
03	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1572	2	6	9	N	5	1	8			71
04	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-					71
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-	57	1			14
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					14
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					14
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					14
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					14
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					14
11	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	1348	2			N	-0-					14
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1457	2	3	9	N	3					17

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					73
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					73
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					73
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					73
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	N	10					83
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1798	2	15	9	N	14					97
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1					98
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1622	2	14	9	N	13					111
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					115
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					117
12	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1143	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	5561	-0-	-7521	-0-	5557	2	4	9	N	4	2	8			19
02	12238	X	4291	-0-	-7947	-0-	4291	2			N	-0-					19
03	13082	X	4085	-0-	-8997	-0-	4082	2	3	9	N	3					22
04	12660	X	3603	-0-	-9057	-0-	3600	2	3	9	N	3					25
05	13082	X	3399	-0-	-9683	-0-	3399	2			N	-0-					25
06	12660	X	3063	-0-	-9597	-0-	3056	2	7	9	N	6					31
07	13082	X	2876	-0-	-10206	-0-	2866	2	10	9	N	9					40
08	4092	X	2776	-0-	-1316	-0-	2776	2			N	-0-					40
09	3600	X	2559	-0-	-1041	-0-	2557	2	2	9	N	2					42
10	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2512	2	3	9	N	3					45
11	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	2335	2	8	9	N	7					52
12	2635	X	1678	-0-	-957	-0-	1674	2	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 38,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 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	9610	X	5014	-0-	-4596	-0-	4991	2	23	9	N	21					84
02	8990	X	4346	-0-	-4644	-0-	4339	2	7	9	N	6	1	8			89
03	9610	X	5199	-0-	-4411	-0-	5176	2	23	9	N	21					110
04	9300	X	4717	-0-	-4583	-0-	4711	2	6	9	N	5					115
05	9610	X	4433	-0-	-5177	-0-	4422	2	11	9	N	10	103	1			22
06	9300	X	4027	-0-	-5273	-0-	4018	2	9	9	N	8					30
07	9610	X	3990	-0-	-5620	-0-	3990	2			N	-0-					30
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3860	2	7	9	N	6					36
09	4710	X	3401	-0-	-1309	-0-	3395	2	6	9	N	5					41
10	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3503	2	4	9	N	4					45
11	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	3281	2	6	9	N	5					50
12	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2490	2	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 48,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 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	14787	X	11279	-0-	-3508	-0-	10666	2	613	9	N	557	536	1			21
02	13833	X	7464	-0-	-6369	-0-	7192	2	272	9	N	247	223	1			45
03	14787	X	7242	-0-	-7545	-0-	6991	2	251	9	N	228	215	1			58
04	14310	X	6148	-0-	-8162	-0-	5938	2	210	9	N	191	221	1			28
05	14787	X	5922	-0-	-8865	-0-	5732	2	190	9	N	173	131	1			70
06	14310	X	5349	-0-	-8961	-0-	5177	2	172	9	N	156	94	1			132
07	14787	X	5226	-0-	-9561	-0-	5071	2	155	9	N	141	261	1			12
08	14787	X	4605	-0-	-10182	-0-	4458	2	147	9	N	134	103	1			43
09	14310	X	4124	-0-	-10186	-0-	4016	2	108	9	N	98	83	1			58
10	5921	X	4070	-0-	-1851	-0-	3930	2	140	9	N	127	121	1			64
11	5340	X	3788	-0-	-1552	-0-	3666	2	122	9	N	111	148	1			27
12	5239	X	3656	-0-	-1583	-0-	3533	2	123	9	N	112	98	1			41

TOTAL GAS PROD: 68,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					138
02	1276	N	1066	-0-	-210	-0-	1066	2			N	-0-					138
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					138
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					138
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					138
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					138
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					138
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					138
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					138
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					138
11	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			N	-0-					138
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7781	-0-	-0-	-0-	279	1	7482	2	Y	18					238
							20	9									
02	6786	X	6729	-0-	-57	-0-	277	1	6419	2	Y	30					268
							33	9									
03	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	300	1	6114	2	Y	32	116	1			184
							35	9									
04	7530	X	6726	-0-	-804	-0-	272	1	6413	2	Y	37					221
							41	9									
05	7781	X	6766	-0-	-1015	-0-	288	1	6453	2	Y	23					244
							25	9									
06	7530	X	6199	-0-	-1331	-0-	268	1	5909	2	Y	20					264
							22	9									
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	243	1	6733	2	Y	26	111	1			179
							29	9									
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	296	1	6963	2	Y	20					199
							22	9									
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	308	1	6998	2	Y	9					208
							10	9									
10	7006	X	6931	-0-	-75	-0-	320	1	6607	2	Y	4					212
							4	9									
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	295	1	7494	2	Y	13					225
							14	9									
12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	305	1	6725	2	Y	8					233
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	121	1	3250	2	N	-0-					158
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	119	1	2743	2	N	-0-					158
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	132	1	2696	2	N	-0-					158
04	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	100	1	2366	2	N	-0-					158
05	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	113	1	2531	2	N	-0-					158
06	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	113	1	2482	2	N	-0-					158
07	3069	X	2332	-0-	-737	-0-	81	1	2251	2	N	-0-					158
08	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	95	1	2223	2	N	-0-					158
09	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	90	1	2039	2	N	-0-					158
10	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					158
11	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	78	1	1975	2	N	-0-					158
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	123 10	1 9	3297	2	Y	9					68
02	3045	X	3005	-0-	-40	-0-	124 13	1 9	2868	2	Y	12	43	1			37
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	137 17	1 9	2788	2	Y	15					52
04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	119 9	1 9	2806	2	Y	8					60
05	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	122 15	1 9	2737	2	Y	14					74
06	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	121 8	1 9	2673	2	Y	7					81
07	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	102 8	1 9	2818	2	Y	7					88
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	2931	2	Y	10					98
09	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	122 9	1 9	2776	2	Y	8					106
10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	132	1	2722	2	Y	-0-					106
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	120 11	1 9	3056	2	Y	10					116
12	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	128 18	1 9	2830	2	Y	16					132

TOTAL GAS PROD: 35,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	254 20	1 9	6808	2	Y	18					140
02	6061	X	6040	-0-	-21	-0-	249 25	1 9	5766	2	Y	23	88	1			75
03	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	276 30	1 9	5642	2	Y	27					102
04	6840	X	5897	-0-	-943	-0-	239 21	1 9	5637	2	Y	19					121
05	7068	X	6043	-0-	-1025	-0-	257 37	1 9	5749	2	Y	34					155
06	6840	X	5898	-0-	-942	-0-	255 17	1 9	5626	2	Y	15					170
07	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	210 12	1 9	5822	2	Y	11					181
08	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	256 22	1 9	6017	2	Y	20					201
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	250 19	1 9	5677	2	Y	17					218
10	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	274	1	5655	2	Y	-0-					218
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	246 25	1 9	6242	2	Y	23					241
12	6293	X	6225	-0-	-68	-0-	268 35	1 9	5922	2	Y	32					273

TOTAL GAS PROD: 73,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	180	1	4817	2	Y	15					153
							17	9									
02	4408	X	4258	-0-	-150	-0-	176	1	4064	2	Y	16					169
							18	9									
03	4712	X	4145	-0-	-567	-0-	193	1	3929	2	Y	21	73	1			117
							23	9									
04	4860	X	4176	-0-	-684	-0-	169	1	3984	2	Y	21					138
							23	9									
05	5022	X	4200	-0-	-822	-0-	179	1	4006	2	Y	14					152
							15	9									
06	4860	X	3819	-0-	-1041	-0-	165	1	3643	2	Y	10					162
							11	9									
07	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	123	1	3413	2	Y	2	74	1			90
							2	9									
08	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	159	1	3746	2	Y	17					107
							19	9									
09	4170	X	3833	-0-	-337	-0-	161	1	3670	2	Y	2					109
							2	9									
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	180	1	3705	2	Y	10					119
							11	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	164	1	4176	2	Y	7					126
							8	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	172	1	3800	2	Y	5					131
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	112	1	3013	2	Y	14					69
							15	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	2	Y	15					84
							17	9									
03	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	119	1	2428	2	Y	4					88
							4	9									
04	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	108	1	2555	2	Y	13					101
							14	9									
05	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	100	1	2247	2	Y	-0-					101
06	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	114	1	2506	2	Y	4					105
							4	9									
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	88	1	2438	2	Y	11	53	1			63
							12	9									
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	107	1	2519	2	Y	5					68
							6	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2553	2	Y	10					78
							11	9									
10	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	124	1	2550	2	Y	2					80
							2	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	99	1	2516	2	Y	3					83
							3	9									
12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	108	1	2392	2	Y	4					87
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	8215	X	6406	-0-		-1809	-0-	230	1	6173	2	N	3					185
								3	9									
02	7685	X	5580	-0-		-2105	-0-	231	1	5337	2	N	11					196
								12	9									
03	7905	X	5479	-0-		-2426	-0-	255	1	5205	2	N	17					213
								19	9									
04	7590	X	5864	-0-		-1726	-0-	238	1	5606	2	N	18					231
								20	9									
05	6448	X	5803	-0-		-645	-0-	248	1	5551	2	N	4					235
								4	9									
06	6210	X	5712	-0-		-498	-0-	248	1	5456	2	N	7					242
								8	9									
07	6045	X	5816	-0-		-229	-0-	203	1	5605	2	N	7					249
								8	9									
08	6045	X	4892	-0-		-1153	-0-	200	1	4692	2	N	-0-					249
09	5850	X	4573	-0-		-1277	-0-	192	1	4367	2	N	13					262
								14	9									
10	5890	X	4708	-0-		-1182	-0-	218	1	4490	2	N	-0-					262
11	5700	X	5037	-0-		-663	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					262
12	5394	X	4659	-0-		-735	-0-	201	1	4436	2	N	20					282
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 64,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	7471	X	6328	-0-		-1143	-0-	226	1	6066	2	Y	33					139
								36	9									
02	5713	X	5392	-0-		-321	-0-	222	1	5138	2	Y	29					168
								32	9									
03	6107	X	5243	-0-		-864	-0-	244	1	4986	2	Y	12					180
								13	9									
04	6120	X	4850	-0-		-1270	-0-	197	1	4647	2	Y	5					185
								6	9									
05	6324	X	5533	-0-		-791	-0-	235	1	5273	2	Y	23					208
								25	9									
06	6120	X	5267	-0-		-853	-0-	227	1	4999	2	Y	37					245
								41	9									
07	5766	X	5559	-0-		-207	-0-	193	1	5333	2	Y	30	138	1			137
								33	9									
08	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	233	1	5473	2	Y	10					147
								11	9									
09	5340	X	5084	-0-		-256	-0-	214	1	4870	2	Y	-0-					147
10	5549	X	5327	-0-		-222	-0-	246	1	5068	2	Y	12					159
								13	9									
11	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-	215	1	5446	2	Y	6					165
								7	9									
12	5704	X	5268	-0-		-436	-0-	228	1	5031	2	Y	8					173
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					218
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	3	2	9	N	2	2	8			218
03	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					218
04	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	-0-					218
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					218
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					218
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					218
08	1240	N	23	-0-	-1217	-0-	23	3			N	-0-					218
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					218
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					218
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	3	9	9	N	8	2	8			152
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4	4	8			152
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	N	1	1	8			152
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	N	1	102	1	1	8	50
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4					54
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	N	3					57
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	5	1	8			61
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	3	4	9	N	4	1	8			64
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	N	6	1	8			69
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	3					74
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					67
02	493	N	243	-0-	-250	-0-	242	3	1	9	N	1					68
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					68
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	441	3	1	9	N	1					69
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					70
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					70
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					70
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					70
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					70
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					72
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					51
02	493	N	346	-0-	-147	-0-	344	3	2	9	N	2					53
03	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					53
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					53
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					53
06	630	N	386	-0-	-244	-0-	386	3			N	-0-					53
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					53
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					53
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					53
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					53
11	750	N	198	-0-	-552	-0-	198	3			N	-0-					53
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					153
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					153
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					153
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					134
02	609	N	346	-0-	-263	-0-	346	3			N	-0-					134
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					134
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					134
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					134
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	3			N	-0-					134
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					134
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					134
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	3			N	-0-					134
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					134
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					134
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-227	-0-	176	3			N	-0-					133
02	667	N	318	-0-	-349	-0-	316	3	2	9	N	2					135
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	583	3	3	9	N	3					138
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					139
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	489	3	63	9	N	57					196
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	675	3	29	9	N	26	172	1			50
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					51
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	N	3					54
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					55
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	616	3	11	9	N	10					65
11	960	N	492	-0-	-468	-0-	369	3	123	9	N	112					177
12	961	N	574	-0-	-387	-0-	537	3	37	9	N	34					211

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-90	-0-	1449	3	38	5	N	201	159	1	9	8	187
							221	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1346	3	108	5	N	166	167	1	9	8	177
							183	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1797	3	162	5	N	256	329	1	4	8	100
							282	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1549	3	561	5	N	221	179	1	3	8	139
							243	9									
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1796	3	241	5	N	185	181	1	2	8	141
							204	9									
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	1682	3	1088	5	N	196	184	1	4	8	149
							216	9									
07	3100	N	3376	-0-	276	276	1499	3	1723	5	N	140	176	1	3	8	110
							154	9									
08	3100	N	4114	-0-	1014	1290	2123	3	1753	5	N	216	169	1	5	8	152
							238	9									
09	3000	N	3433	-0-	433	1723	1664	3	1501	5	N	244	181	1	3	8	212
							268	9									
10	4255	X	2532	-0-	-1723	-0-	2114	3	196	5	N	202	344	1	1	8	69
							222	9									
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1900	3	739	5	N	210	176	1			103
							231	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1784	3	1063	5	N	186	165	1	1	8	123
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-288	-0-	387	3	7	9	N	6					97
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	N	3					100
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	540	3	2	9	N	2					102
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1					103
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	664	3	2	9	N	2					105
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	3	1	9	N	1					106
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					109
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	3	1	9	N	1					110
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	588	3	2	9	N	2					112
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	N	1					113
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	489	3	1	9	N	1					114
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	602	3	2	9	N	2					116

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	N	2					123
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	N	3					126
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	163	3	2	9	N	2					128
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	3	2	9	N	2					130
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	143	3	2	9	N	2					132
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					132
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	134	3	6	9	N	5					137
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	110	3	51	9	N	46	158	1			25
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9	N	9					34
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	6	3	2	9	N	2					36
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	104	3	1	9	N	1					37
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					145
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					145
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					145
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					145
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					145
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					145
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	182	3	72	9	N	65	170	1			40
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	199	3	73	9	N	66					106
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	141	3	68	9	N	62					168
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	160	3	32	9	N	29	153	1			44
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	245	3	6	9	N	5					49
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10	9	N	9					58

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					104
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					104
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					104
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					104
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					104
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					104
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					104
08	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					104
09	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	3			N	-0-					104
10	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	3			N	-0-					104
11	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	3			N	-0-					104
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-755	-0-	82	3			N	-0-					169
02	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					169
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					169
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					169
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					169
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					169
07	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					169
08	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	3			N	-0-					169
09	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					169
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					169
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					169
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	3	11	9	N	10					56
02	841	N	732	-0-	-109	-0-	724	3	8	9	N	7	2	8			61
03	1271	N	669	-0-	-602	-0-	666	3	3	9	N	3					64
04	1230	N	863	-0-	-367	-0-	819	3	44	9	N	40					104
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	868	3	106	9	N	96					200
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	3	10	9	N	9	161	1			48
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	3	14	9	N	13					61
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1045	3	28	9	N	25					86
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1060	3	21	9	N	19					105
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	3	12	9	N	11					116
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	973	3	6	9	N	5					121
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-86	-0-	345	3	3	9	N	3					37
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	3	4	9	N	4					41
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					42
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					44
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	3	2	9	N	2					46
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1					47
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	313	3	1	9	N	1					48
08	434	N	137	-0-	-297	-0-	136	3	1	9	N	1					49
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	186	3	1	9	N	1					50
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					50
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					50
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					91
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	178	3	2	9	N	2	2	8			91
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					91
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					91
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					91
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					91
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					91
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					91
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					91
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					91
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1					107
02	261	N	169	-0-	-92	-0-	119	3	50	9	N	45	3	8			149
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	127	3	43	9	N	39	167	1	2	8	19
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	102	3	25	9	N	23					42
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	265	3	43	9	N	39					81
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	N	7					88
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	3	4	9	N	4					92
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	148	3	6	9	N	5					97
09	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					97
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					97
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					97
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					197
02	1131	N	563	-0-	-568	-0-	563	3			N	-0-					197
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	3			N	-0-					197
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					197
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					197
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					197
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					197
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					197
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					197
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					197
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					197
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	105	-0-	-112	-0-	66	3	39	9	N	35					183
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	73	3	173	9	N	157	175	1			165
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	56	3	78	9	N	71	185	1	1	8	50
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	42	3	75	9	N	68					118
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	30	3	111	9	N	101	172	1			47
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	106	3	50	9	N	45					92
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	52	3	87	9	N	79	1	8			170
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	395	3	164	9	N	149	163	1	3	8	153
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	362	3	39	9	N	35	1	8			187
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	190	3	150	9	N	136	175	1			148
11	540	N	134	-0-	-406	-0-	101	3	33	9	N	30					178
12	403	N	84	-0-	-319	-0-	58	3	26	9	N	24					202

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					232
02	290	N	222	-0-	-68	-0-	222	3			N	-0-					232
03	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-	80	1	4	5	148
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					148
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					148
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					148
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					148
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					148
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			N	-0-					148
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					148
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					148
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	376	3	2	9	N	2	2	8			165
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2	2	8			165
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	328	3	1	9	N	1	1	8			165
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	3	1	9	N	1	1	8			165
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					165
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	3			N	-0-					165
07	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					165
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3	3	8			165
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					165
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					165
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					165
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	3	4	9	N	4	4	8			133
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	N	4	2	8			135
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					135
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					135
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5	4	8			78
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					78
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	56	3	6	9	N	5	3	8			80
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	3	1	9	N	1	1	8			80
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	182	3	264	9	N	240					320
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1	172	1	1	8	148
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					148
08	403	N	98	-0-	-305	-0-	87	3	11	9	N	10	3	8			155
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	70	3	3	9	N	3	1	8			157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

01	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6157	3	17	9	N	15	3	8			117
02	6641	X	5751	-0-	-890	-0-	5738	3	13	9	N	12	2	8			127
03	7099	X	6026	-0-	-1073	-0-	6014	3	12	9	N	11	1	8			137
04	6390	X	3459	-0-	-2931	-0-	3447	3	12	9	N	11					148
05	6448	X	4868	-0-	-1580	-0-	4857	3	11	9	N	10					158
06	5970	X	3355	-0-	-2615	-0-	3343	3	12	9	N	11	1	8			168
07	6138	X	2932	-0-	-3206	-0-	2921	3	11	9	N	10					178
08	6014	X	4893	-0-	-1121	-0-	4882	3	11	9	N	10	1	8			187
09	4710	X	3074	-0-	-1636	-0-	3071	3	3	9	N	3					190
10	4867	X	3283	-0-	-1584	-0-	3275	3	8	9	N	7					197
11	4740	X	3261	-0-	-1479	-0-	3254	3	7	9	N	6					203
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3174	3	6	9	N	5					208

TOTAL GAS PROD: 50,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	938	-0-	-1046	-0-	504	3	415	5	N	17	7	8			192
							19	9									
02	1363	N	1233	-0-	-130	-0-	422	3	731	5	N	73	7	8			258
							80	9									
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	94	3	845	5	N	35	170	1	3	8	120
							39	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1205	3	183	5	N	21	3	8			138
							23	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1052	3	287	5	N	25					163
							28	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1489	3	77	5	N	28	3	8			188
							31	9									
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	625	3	674	5	N	23	3	8			208
							25	9									
08	1364	N	924	-0-	-440	-0-	907	5	17	9	N	15	3	8			220
09	1590	N	1234	-0-	-356	-0-	332	3	882	5	N	18	3	8			235
							20	9									
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	3	14	9	N	13	1	8			247
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1205	3	62	5	N	6					253
							7	9									
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	708	3	223	5	N	20	157	1	1	8	115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	1426	X	942	-0-	-484	-0-	935	5	7	9	N	6	2	8			162
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1621	3	519	5	N	5	5	8			162
							6	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2811	3	35	5	N	3	2	8			163
							3	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2836	3	1	9	N	1	1	8			163
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	908	3	699	5	N	44	164	1			43
							48	9									
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1485	3	210	5	N	44	2	8			85
							48	9									
07	1426	N	934	-0-	-492	-0-	922	5	12	9	N	11	1	8			95
08	1426	N	73	-0-	-1353	-0-	73	5			N	-0-					95
09	1380	N	214	-0-	-1166	-0-	212	5	2	9	N	2					97
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1283	3	601	5	N	50					147
							55	9									
11	3000	N	3824	-0-	824	824	3663	3	108	5	N	48					195
							53	9									
12	3100	N	4276	-0-	1176	2000	4256	3	12	5	N	7					202
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4394	-0-	1294	1294	4252	3	142	9	N	129	172	1	2	8	160
02	3603	X	2309	-0-	-1294	-0-	2189	3	120	9	N	109	4	8			265
03	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	46	3	3	9	N	3	3	8			265
04	1890	X	266	-0-	-1624	-0-	264	3	2	9	N	2	138	1	2	8	127
05	1953	X	241	-0-	-1712	-0-	241	3			N	-0-					127
06	1890	X	14	-0-	-1876	-0-	14	3			N	-0-					127
07	1953	X	569	-0-	-1384	-0-	563	3	6	9	N	5	4	8			128
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	386	3	97	9	N	88	3	8			213
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	338	3	90	9	N	82	167	1	1	8	127
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	249	3	73	9	N	66					193
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	834	3	120	9	N	109	172	1			130
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	453	3	46	9	N	42					172

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1353	-0-	-1003	-0-	679	3	632	5	N	38	23	8			195
							42	9									
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3150	3	33	5	N	47	24	8			218
							52	9									
03	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1854	3	67	5	N	19	10	8			227
							21	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1915	3	92	5	N	18	8	8			237
							20	9									
05	2356	X	1096	-0-	-1260	-0-	933	3	104	5	N	54	176	1	5	8	110
							59	9									
06	2280	X	1837	-0-	-443	-0-	1537	3	256	5	N	40	8	8			142
							44	9									
07	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	2281	3	37	5	N	28	8	8			162
							31	9									
08	2108	X	1355	-0-	-753	-0-	1291	3	24	5	N	36	10	8			188
							40	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2733	3	52	5	N	100	173	1	7	8	108
							110	9									
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2762	3	19	5	N	21	2	8			127
							23	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1476	3	160	5	N	6					133
							7	9									
12	2356	N	309	-0-	-2047	-0-	165	3	134	5	N	9	2	8			140
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6962	-0-	-1315	-0-	6923	3	39	9	N	35	176	1	2	8	62
02	7743	X	5492	-0-	-2251	-0-	5451	3	41	9	N	37	2	8			97
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7802	3	57	9	N	52	1	8			148
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7749	3	59	9	N	54					202
05	7347	X	5113	-0-	-2234	-0-	5096	3	17	9	N	15					217
06	7620	X	1278	-0-	-6342	-0-	1269	3	9	9	N	8					225
07	8060	X	6252	-0-	-1808	-0-	6222	3	30	9	N	27	172	1			80
08	8060	X	4802	-0-	-3258	-0-	4772	3	30	9	N	27					107
09	7800	X	1410	-0-	-6390	-0-	1401	3	9	9	N	8					115
10	6262	X	3983	-0-	-2279	-0-	3961	3	22	9	N	20					135
11	6060	X	3931	-0-	-2129	-0-	3917	3	14	9	N	13					148
12	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	1198	3	2	9	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 56,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6014	-0-	-1519	-0-	5940	3	74	9	N	67	176	1	13	8	63
02	7047	X	4960	-0-	-2087	-0-	4901	3	59	9	N	54	12	8			105
03	7533	X	3623	-0-	-3910	-0-	3569	3	54	9	N	49	6	8			148
04	5820	X	4702	-0-	-1118	-0-	4624	3	78	9	N	71	4	8			215
05	6014	X	4277	-0-	-1737	-0-	4256	3	21	9	N	19	2	8			232
06	5820	X	4766	-0-	-1054	-0-	4734	3	32	9	N	29	171	1	7	8	83
07	5301	X	3813	-0-	-1488	-0-	3768	3	45	9	N	41	2	8			122
08	4867	X	2697	-0-	-2170	-0-	2667	3	30	9	N	27	2	8			147
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4807	3	37	9	N	34	3	8			178
10	4929	X	1301	-0-	-3628	-0-	1291	3	10	9	N	9					187
11	4770	X	709	-0-	-4061	-0-	708	3	1	9	N	1					188
12	4991	X	909	-0-	-4082	-0-	908	3	1	9	N	1	1	8			188

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 8392

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
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7535 - 8404

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
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

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	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	6692	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6267	-0-	-374	-0-	6267	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6863	-0-	-81	-0-	6863	2	N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2	N	-0-					-0-
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	6984	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6237	-0-	-693	-0-	6237	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	6925	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	6437	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	707	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	661	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	684	1	3807	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3017	-0-	-1323	-0-	707	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	766	-0-	-3434	-0-	684	1	82	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	408	-0-	-3792	-0-	114	1	294	2	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	117	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	113	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	117	1	2692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	1079	1	7467	2	N	-0-			-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	1009	1	7082	2	N	-0-			-0-
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1079	1	7925	2	N	-0-			-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1044	1	7855	2	N	-0-			-0-
05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1079	1	7448	2	N	-0-			-0-
06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	1044	1	7143	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	1079	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7686	-0-	-684	-0-	1079	1	6607	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	1044	1	5753	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6397	-0-	-1973	-0-	1078	1	5319	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6146	-0-	-1954	-0-	1043	1	5103	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	6394	-0-	-1418	-0-	1077	1	5317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	698	1	3851	2	N	-0-			-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	653	1	3100	2	N	-0-			-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	698	1	4767	2	N	-0-			-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	675	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	698	1	5696	2	N	-0-			-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	675	1	4194	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	698	1	2834	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3047	-0-	-673	-0-	698	1	2349	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2137	-0-	-1463	-0-	675	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	697	1	3046	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2685	-0-	-915	-0-	675	1	2010	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	697	1	2010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
02	1711	N	1567	-0-	-144	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1006	-0-	-668	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	707	1	2411	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2162	-0-	-883	-0-	661	1	1501	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2208	-0-	-1047	-0-	707	1	1501	2	N	-0-			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	684	1	2897	2	N	-0-			-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	707	1	3727	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	1132	-0-	-1898	-0-	684	1	448	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	707	1	2175	2	N	-0-			-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	707	1	2688	2	N	-0-			-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	684	1	2941	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	707	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	684	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	707	1	1869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,161 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	6200	X	5427	-0-	-773	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
02	5800	X	5346	-0-	-454	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	4403	-0-	-1797	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5988	-0-	-12	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5712	-0-	-116	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	732	-0-	-4788	-0-	732	2			N	-0-			-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5051	-0-	-1149	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	2686	-0-	-3314	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	4823	-0-	-1177	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	4447	-0-	-2621	-0-	4447	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
02	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3137	-0-	-1358	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	647	-0-	-3403	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	2349	-0-	-2270	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	1961	-0-	-2509	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	3683	-0-	-817	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4003	-0-	-1174	-0-	4003	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	979	-0-	-471	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2167	-0-	-317	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 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	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	4718	-0-	4718	4718	2268	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 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

01	20770 X	15828	-0-	-4942	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
02	19430 X	18295	-0-	-1135	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
03	20739 X	18752	-0-	-1987	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
04	19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-					N	-0-					-0-
05	19437 X	15939	-0-	-3498	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
06	18930 X	15591	-0-	-3339	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
07	19561 X	15049	-0-	-4512	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
08	18755 X	14877	-0-	-3878	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
09	15420 X	14514	-0-	-906	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
10	16120 X	15316	-0-	-804	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
11	15600 X	13622	-0-	-1978	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3257	-0-	157	1026	3257	2			N	-0-					52
02	2900	N	6286	-0-	3386	4412	6286	2			N	-0-					52
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1312					N	-0-					52
04	1312	N	-0-	-0-	-1312	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

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 #: 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	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	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-

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-

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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					45
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	9	N	1					46
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					46
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					46
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					46
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					46
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					46
08	3348	X	1444	-0-	-1904	-0-	1444	3			N	-0-					46
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					46
10	3348	X	1584	-0-	-1764	-0-	1584	3			N	-0-					46
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					46
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 30,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	23	1	1290	2	Y	-0-					50
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	205	1	1449	2	Y	-0-					50
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	Y	-0-					50
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	28	1	1266	2	Y	-0-					50
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	25	1	1069	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		1775	-0-	1775	2869	1689	2	86	9	Y	78	128	1			-0-
08	1600	N	1356	-0-	-244	2625	1356	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	822	-0-	-2178	447	821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	25	1	1416	2	Y	-0-					22
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	160	1	1134	2	Y	-0-					22
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	-0-					22
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	33	1	1466	2	Y	-0-					22
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1265	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	36	1	1512	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1436	-0-	1436	2984	1399	2	37	9	Y	34	56	1			-0-
08	1600	N	1240	-0-	-360	2624	1240	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1369	-0-	-1631	993	1368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2160	N	1167	-0-	-993	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	36	1	2002	2	Y	-0-					38
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	228	1	1616	2	Y	-0-					38
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	61	1	2296	2	Y	-0-					38
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	50	1	2228	2	Y	-0-					38
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	59	1	2157	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	54	1	2261	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4634	2254	2	65	9	Y	59	97	1			-0-
08	1600	N	2218	-0-	618	5252	2218	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2242	-0-	-758	4494	2241	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3100	N	2033	-0-	-1067	3427	2033	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1837	-0-	-1163	2264	1837	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1962	-0-	-1138	1126	1962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	2170	X	1810	-0-	-360	-0-	32	1	1778	2	Y	-0-					30
02	2030	X	1611	-0-	-419	-0-	199	1	1412	2	Y	-0-					30
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	55	1	2078	2	Y	-0-					30
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	43	1	1940	2	Y	-0-					30
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	60	1	2182	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	45	1	1886	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1872	-0-	1872	3803	1820	2	52	9	Y	47	77	1			-0-
08	1600	N	1760	-0-	160	3963	1760	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1829	-0-	-1171	2792	1828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3100	N	1771	-0-	-1329	1463	1771	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1626	-0-	-1374	89	1626	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	2	Y	-0-					60
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					60
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	28	1	1047	2	Y	-0-					60
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	27	1	1220	2	Y	-0-					60
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	36	1	1300	2	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	25	1	1046	2	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2271	1098	2	102	9	Y	93	153	1			-0-
08	1600	N	1294	-0-	-306	1965	1294	2			Y	-0-					-0-
09	2997	N	1032	-0-	-1965	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1876	2	13	9	N	12					75
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	N	2					77
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7					84
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3					87
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1					88
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4					92
07	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1499	2	12	9	N	11					103
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1500	2	6	9	N	5					108
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					108
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	N	9					117
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					117
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					119

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					174
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					174
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			N	-0-					174
04	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					174
05	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					174
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					174
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					174
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	156	1			18
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					18
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					18
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					28
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1617	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 19,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1502	2	30	9	N	27					180
02	1479	N	1472	-0-	-7	-0-	1469	2	3	9	N	3	175	1			8
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19	9	N	17					25
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					25
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					25
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1479	2	33	9	N	30					55
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					55
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					55
09	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					55
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					55
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	2	N	16					58
							18	9									
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	1209	2	3	9	N	3					61
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1193	2	1	9	N	1					62
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1105	2	1	9	N	1					63
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					63
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1103	2	3	9	N	3					66
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	2	1	1125	2	N	3					69
							3	9									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1	1	1124	2	N	-0-					69
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					69
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					69
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					69
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2202	2	32	9	N	29					178
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20	180	1			18
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	N	18					36
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2156	2	15	9	N	14					50
05	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2108	2	22	9	N	20					70
06	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1907	2	18	9	N	16					86
07	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	1909	2	22	9	N	20					106
08	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1874	2	15	9	N	14					120
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1876	2	18	9	N	16					136
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					151
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2104	2	25	9	N	23					174
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2194	2	19	9	N	17	169	1			22

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2548	2	19	9	N	17					47
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	N	13					60
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	2	24	9	N	22					82
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3					85
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2691	2	50	9	N	45					130
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					130
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2650	2	10	9	N	9					139
08	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2353	2	26	9	N	24	34	1			129
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2355	2	69	9	N	63					192
10	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2380	2	6	9	N	5					197
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	2280	2	13	9	N	12					209
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					220

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4015	2	114	9	N	104					179
02	3741	X	3412	-0-	-329	-0-	3358	2	54	9	N	49	170	1			58
03	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3639	2	35	9	N	32					90
04	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	3161	2	8	9	N	7					97
05	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3273	2	55	9	N	50					147
06	3900	X	3198	-0-	-702	-0-	3170	2	28	9	N	25					172
07	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	3315	2	13	9	N	12	175	1			9
08	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3146	2	4	9	N	4					13
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3149	2	118	9	N	107					120
10	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3273	2	4	9	N	4					124
11	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2			N	-0-					124
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 40,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1340	-0-	-255	-0-	118	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	936	-0-	-174	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	815	-0-	-487	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1	1	1296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,095 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	2	N	-0-					16
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	N	-0-					16
03	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	1206	2			N	-0-					16
04	1800	N	1438	-0-	-362	-0-	1438	2			N	-0-					16
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					16
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					16
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			N	-0-					16
08	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-					16
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
11	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					16
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 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	11966	X	10865	-0-	-1101	-0-	10852	2	13	9	N	12	1	8			83
02	11194	X	9957	-0-	-1237	-0-	9957	2			N	-0-					83
03	11966	X	10989	-0-	-977	-0-	10988	2	1	9	N	1	57	1	1	8	26
04	11340	X	10536	-0-	-804	-0-	10528	2	8	9	N	7					33
05	11036	X	1008	-0-	-10028	-0-	1008	2			N	-0-					33
06	10620	X	3859	-0-	-6761	-0-	3857	2	2	9	N	2	2	8			33
07	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					33
08	10974	X	10940	-0-	-34	-0-	10940	2			N	-0-					33
09	10530	X	10284	-0-	-246	-0-	10284	2			N	-0-					33
10	13330	X	10756	-0-	-2574	-0-	10756	2			N	-0-					33
11	12900	X	10376	-0-	-2524	-0-	10376	2			N	-0-					33
12	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9813	2	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 112,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 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	13175	X	9875	-0-	-3300	-0-	762	1	9112	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	10991	X	6206	-0-	-4785	-0-	1539	1	4667	2	N	-0-					80
03	11749	X	10696	-0-	-1053	-0-	1654	1	9041	2	N	1	54	1	1	8	26
							1	9									
04	11370	X	6336	-0-	-5034	-0-	631	1	5705	2	N	-0-					26
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	4390	1	11246	2	N	-0-					26
06	10350	X	9262	-0-	-1088	-0-	9258	2	4	9	N	4	4	8			26
07	10695	X	6636	-0-	-4059	-0-	6636	2			N	-0-					26
08	13175	X	11067	-0-	-2108	-0-	399	1	10668	2	N	-0-					26
09	12750	X	9108	-0-	-3642	-0-	756	1	8352	2	N	-0-					26
10	13175	X	9546	-0-	-3629	-0-	4107	1	5439	2	N	-0-					26
11	10710	X	8307	-0-	-2403	-0-	8307	2			N	-0-					26
12	11067	X	9885	-0-	-1182	-0-	485	1	9400	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 112,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					96
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					96
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					96
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					96
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					96
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					96
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					96
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					96
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					96
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					96
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					96
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	977	-0-	-5161	-0-	977	2			N	-0-					152
02	6032	X	5157	-0-	-875	-0-	5157	2			N	-0-					152
03	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	5727	2	1	9	N	1	55	1	1	8	97
04	6240	X	1535	-0-	-4705	-0-	1535	2			N	-0-					97
05	5518	X	3794	-0-	-1724	-0-	3794	2			N	-0-					97
06	5550	X	934	-0-	-4616	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			97
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					97
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					97
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					97
10	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	5994	2			N	-0-					97
11	6480	X	3510	-0-	-2970	-0-	3510	2			N	-0-					97
12	6789	X	4360	-0-	-2429	-0-	4360	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 50,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-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
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-107	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
02	580	N	192	-0-	-388	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	21	1	506	2	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	29	1	701	2	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
11	960	N	626	-0-	-334	-0-	27	1	599	2	N	-0-					-0-
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 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	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3814	2	33	9	N	30					86
02	3770	X	3493	-0-	-277	-0-	3484	2	9	9	N	8					94
03	4030	X	2529	-0-	-1501	-0-	2501	2	28	9	N	25					119
04	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3346	2	25	9	N	23					142
05	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	3361	2	1	9	N	1					143
06	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	3274	2	14	9	N	13					156
07	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3493	2	12	9	N	11					167
08	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3374	2	29	9	N	26					193
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3379	2	15	9	N	14					207
10	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	2866	2			N	-0-					207
11	3390	X	2563	-0-	-827	-0-	2563	2			N	-0-	167	1			40
12	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	2561	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6460			N	-0-			-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

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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
BRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 199704 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7934 - 8267

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. //CONT.// 814991
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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - PLUGGED 03-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

01	3100 X	129	-0-	-2971	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					16
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	3	Y	2	12	1			6
						2	9									
03	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	263	1	6530	3	Y	18	1	8			23
						20	9									
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	164	1	4329	3	Y	4					27
						4	9									
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	174	1	4457	3	Y	-0-					27
06	6600 X	4129	-0-	-2471	-0-	215	1	3913	3	Y	1	1	8			27
						1	9									
07	6820 X	3405	-0-	-3415	-0-	123	1	3282	3	Y	-0-					27
08	6820 X	3398	-0-	-3422	-0-	175	1	3223	3	Y	-0-					27
09	4500 X	1508	-0-	-2992	-0-	92	1	1416	3	Y	-0-					27
10	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	211	1	4148	3	Y	-0-	19	1			8
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	3	Y	-0-					8
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	153	1	3356	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

01	3937 X	3460	-0-	-477	-0-	151	1	3309	3	Y	-0-					4
02	3683 X	2667	-0-	-1016	-0-	78	1	2515	3	Y	67	49	1			22
						74	9									
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	158	1	3926	3	Y	11	1	8			32
						12	9									
04	3540 X	865	-0-	-2675	-0-	32	1	832	3	Y	1					33
						1	9									
05	3658 X	2893	-0-	-765	-0-	109	1	2784	3	Y	-0-					33
06	3960 X	3424	-0-	-536	-0-	178	1	3244	3	Y	2	2	8			33
						2	9									
07	4092 X	2233	-0-	-1859	-0-	80	1	2153	3	Y	-0-					33
08	4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	145	1	2673	3	Y	-0-					33
09	3420 X	2421	-0-	-999	-0-	147	1	2274	3	Y	-0-					33
10	3534 X	1430	-0-	-2104	-0-	69	1	1361	3	Y	-0-	23	1			10
11	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					10
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	207	1	4544	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	4278	X	2918	-0-	-1360	-0-	127	1	2791	3	Y	-0-					3
02	4002	X	2428	-0-	-1574	-0-	71	1	2276	3	Y	74	53	1			24
							81	9									
03	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	119	1	2960	3	Y	8	1	8			31
							9	9									
04	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	89	1	2356	3	Y	3					34
							3	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	118	1	3030	3	Y	-0-					34
06	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	127	1	2312	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
07	3100	X	1773	-0-	-1327	-0-	64	1	1709	3	Y	-0-					34
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	168	1	3092	3	Y	-0-					34
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	186	1	2876	3	Y	-0-					34
10	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	120	1	2348	3	Y	1	24	1	1	8	10
							1	9									
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	85	1	1612	3	Y	-0-					10
12	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	88	1	1942	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	257	1	5640	3	Y	-0-					4
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	184	1	5917	3	Y	67	49	1			22
							74	9									
03	5580	X	4190	-0-	-1390	-0-	162	1	4016	3	Y	11					33
							12	9									
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	228	1	6034	3	Y	5					38
							6	9									
05	6138	X	4957	-0-	-1181	-0-	186	1	4771	3	Y	-0-					38
06	4740	X	2970	-0-	-1770	-0-	155	1	2814	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	4898	X	789	-0-	-4109	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					38
08	4898	X	227	-0-	-4671	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					38
09	4740	X	168	-0-	-4572	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					38
10	4898	X	161	-0-	-4737	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	27	1			11
11	2970	X	111	-0-	-2859	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					11
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	199	1	4381	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	465	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	974	-0-	-1317	-0-	122	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1808	1	980	3	Y	39					39
							43	9									
04	2490	X	615	-0-	-1875	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					39
05	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	51	1	935	3	Y	2					41
							2	9									
06	2730	X	1272	-0-	-1458	-0-	67	1	1205	3	Y	-0-	38	1			3
07	2821	X	1109	-0-	-1712	-0-	59	1	1050	3	Y	-0-					3
08	2821	X	148	-0-	-2673	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1260	X	407	-0-	-853	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					3
10	1302	X	973	-0-	-329	-0-	58	1	915	3	Y	-0-					3
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	168	1	2615	3	Y	-0-					3
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5115	X	1056	-0-	-4059	-0-	46	1	1010	3	Y	-0-					3
02	4785	X	1498	-0-	-3287	-0-	44	1	1422	3	Y	29	22	1			10
							32	9									
03	4805	X	2076	-0-	-2729	-0-	81	1	1989	3	Y	5					15
							6	9									
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4566	3	Y	4					19
							4	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	103	1	2633	3	Y	-0-					19
06	2010	X	680	-0-	-1330	-0-	35	1	644	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	4898	X	872	-0-	-4026	-0-	31	1	841	3	Y	-0-					19
08	4898	X	767	-0-	-4131	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					19
09	4740	X	843	-0-	-3897	-0-	51	1	792	3	Y	-0-					19
10	2728	X	783	-0-	-1945	-0-	38	1	745	3	Y	-0-	13	1			6
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	189	1	3600	3	Y	-0-					6
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1364	N	780	-0-	-584	-0-	178	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	286	-0-	-932	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	616	-0-	-376	-0-	393	1	213	3	Y	9					9
							10	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					9
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	8	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4929	X	3554	-0-	-1375	-0-	811	1	2743	3	Y	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	630	1	4404	3	Y	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	202	1	4998	3	Y	77	2	8			75
							85	9									
04	4980	X	4064	-0-	-916	-0-	204	1	3860	3	Y	-0-					75
05	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	216	1	3958	3	Y	14					89
							15	9									
06	5130	X	3995	-0-	-1135	-0-	211	1	3783	3	Y	1	82	1	1	8	7
							1	9									
07	5301	X	4435	-0-	-866	-0-	235	1	4200	3	Y	-0-					7
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	286	1	4591	3	Y	-0-					7
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	260	1	4215	3	Y	-0-					7
10	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	236	1	3701	3	Y	-0-					7
11	4710	X	41	-0-	-4669	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					7
12	4681	X	680	-0-	-4001	-0-	45	1	635	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1953	X	765	-0-	-1188	-0-	175	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	1827	X	1307	-0-	-520	-0-	164	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	717	1	389	3	Y	16					16
							18	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					16
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					16
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	15	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	245	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	248	-0-	-1086	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	9					9
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	2308	1	4662	3	Y	-0-			10
02	5974 X	4943	-0-	-1031	-0-	236	1	4707	3	Y	-0-			10
03	6386 X	5271	-0-	-1115	-0-	261	1	5010	3	Y	-0-			10
04	6750 X	3568	-0-	-3182	-0-	179	1	3389	3	Y	-0-			10
05	6975 X	6238	-0-	-737	-0-	323	1	5915	3	Y	-0-			10
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	306	1	5489	3	Y	1	1	8	10
						1	9							
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	310	1	5537	3	Y	-0-			10
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	303	1	4859	3	Y	-0-			10
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	298	1	4836	3	Y	18			28
						20	9							
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	3	Y	-0-	20	1	8
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	290	1	4526	3	Y	-0-			8
12	5766 X	4283	-0-	-1483	-0-	285	1	3998	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 60,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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	14B DENY	-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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	2599	1	5209	3	Y	-0-					10
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	299	1	5967	3	Y	-0-					10
03	7037	X	5975	-0-	-1062	-0-	296	1	5679	3	Y	-0-					10
04	6810	X	6225	-0-	-585	-0-	312	1	5913	3	Y	-0-					10
05	7037	X	6251	-0-	-786	-0-	323	1	5928	3	Y	-0-					10
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	310	1	5556	3	Y	-0-					10
07	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	316	1	5656	3	Y	-0-					10
08	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	331	1	5297	3	Y	-0-					10
09	6240	X	5638	-0-	-602	-0-	326	1	5291	3	Y	19					29
							21	9									
10	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	329	1	5158	3	Y	1	22	1			8
							1	9									
11	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	313	1	4878	3	Y	-0-					8
12	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	356	1	5006	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 71,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	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	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	488	-0-	-1822	-0-	187	1	301	3	Y	-0-					10
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	164	1	3282	3	Y	-0-					10
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	268	1	5140	3	Y	-0-					10
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	256	1	4860	3	Y	-0-					10
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	252	1	4620	3	Y	-0-					10
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	221	1	3961	3	Y	-0-					10
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	238	1	4255	3	Y	-0-					10
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	231	1	3695	3	Y	-0-					10
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	212	1	3431	3	Y	12					22
							13	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	3	Y	-0-	16	1			6
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	212	1	3315	3	Y	-0-					6
12	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	232	1	3262	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	490	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	266	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	14	1	332	3	Y	6					6
							7	9									
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					6
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			1
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	T. A.		526	-0-	526	526	35	1	491	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4574	2	50	9	N	45					182
02	4437	X	4001	-0-	-436	-0-	3956	2	45	9	N	41					223
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4269	2	45	9	N	41	197	1			67
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4238	2	59	9	N	54					121
05	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	4199	2	84	9	N	76	195	1			2
06	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4127	2	59	9	N	54					56
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4354	2	53	9	N	48					104
08	4433	X	690	-0-	-3743	-0-	679	2	11	9	N	10					114
09	4290	X	2580	-0-	-1710	-0-	2539	2	41	9	N	37					151
10	4340	X	2879	-0-	-1461	-0-	2773	2	106	9	N	96	197	1			50
11	4260	X	1655	-0-	-2605	-0-	1577	2	78	9	N	71					121
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1192	2	78	9	N	71					192

TOTAL GAS PROD: 39,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1783	2	13	9	N	12					155
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					155
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-	134	1			21
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					21
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					21
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					21
07	3100	N	4357	-0-	1257	1257	4357	2			N	-0-					21
08	3100	N	3866	-0-	766	2023	3866	2			N	-0-					21
09	3000	N	2446	-0-	-554	1469	2446	2			N	-0-					21
10	3100	N	3519	-0-	419	1888	3519	2			N	-0-					21
11	5390	X	3502	-0-	-1888	-0-	3502	2			N	-0-					21
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	2976	X	2937	-0-		-39	-0-	2876	2	61	9	N	55					168
02	3016	X	2533	-0-		-483	-0-	2488	2	45	9	N	41					209
03	3255	X	2685	-0-		-570	-0-	2685	2			N	-0-					209
04	3150	X	2618	-0-		-532	-0-	2607	2	11	9	N	10					219
05	2945	X	1945	-0-		-1000	-0-	1945	2			N	-0-	142	1			77
06	2850	X	2383	-0-		-467	-0-	2383	2			N	-0-					77
07	2697	X	2491	-0-		-206	-0-	2491	2			N	-0-					77
08	2697	X	432	-0-		-2265	-0-	432	2			N	-0-					77
09	2610	X	1270	-0-		-1340	-0-	1229	2	41	9	N	37					114
10	2449	X	1920	-0-		-529	-0-	1847	2	73	9	N	66					180
11	2400	X	1130	-0-		-1270	-0-	1050	2	80	9	N	73					253
12	686	X	686	-0-		-0-	-0-	686	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

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	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	3398	2	9	9	N	8	8	8			20
02	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	3208	2			N	-0-					20
03	2380	X	2380	-0-		-0-	-0-	2380	2			N	-0-					20
04	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	2677	2			N	-0-					20
05	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					N	6	6	8			20
06	1500	X	1311	-0-		-189	-0-	1308	2	3	9	N	3	3	8			20
07	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	3226	2	7	9	N	6	6	8			20
08	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20
09	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	2295	2	4	9	N	4	4	8			20
10	2090	X	2090	-0-		-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3	3	8			20
11	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	2650	2			N	-0-					20
12	1550	X	1546	-0-		-4	-0-	1546	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

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	6169	X	3799	-0-		-2370	-0-	3707	2	92	9	N	84	191	1			3
02	5046	X	3755	-0-		-1291	-0-	3742	2	13	9	N	12					15
03	4681	X	3692	-0-		-989	-0-	3692	2			N	-0-					15
04	4230	X	1606	-0-		-2624	-0-	1606	2			N	-0-					15
05	7832	X	7832	-0-		-0-	-0-	7832	2			N	-0-					15
06	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4422	2			N	-0-					15
07	6878	X	6878	-0-		-0-	-0-	6878	2			N	-0-					15
08	6510	X	6219	-0-		-291	-0-	6219	2			N	-0-					15
09	6300	X	5894	-0-		-406	-0-	5894	2			N	-0-					15
10	6510	X	5975	-0-		-535	-0-	5975	2			N	-0-					15
11	6300	X	4661	-0-		-1639	-0-	4661	2			N	-0-					15
12	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	4426	2	105	9	N	95					110

TOTAL GAS PROD: 59,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					148
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					148
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	101	1			47
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
06	690	N	162	-0-	-528	-0-	162	2			N	-0-					47
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					47
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					47
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					47
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

01	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	3688	2	2	9	N	2					151
02	3915	X	3212	-0-	-703	-0-	3210	2	2	9	N	2					153
03	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	2			N	-0-					153
04	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3764	2			N	-0-					153
05	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	3357	2	6	9	N	5					158
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					158
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	3441	2			N	-0-					158
08	3875	X	3284	-0-	-591	-0-	3284	2			N	-0-					158
09	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	3293	2			N	-0-					158
10	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					158
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3973	2	85	9	N	77	195	1			40
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					56
02	3190	X	2847	-0-	-343	-0-	2847	2			N	-0-					56
03	3875	X	2919	-0-	-956	-0-	2919	2			N	-0-					56
04	3750	X	2939	-0-	-811	-0-	2939	2			N	-0-					56
05	3875	X	2615	-0-	-1260	-0-	2615	2			N	-0-					56
06	3750	X	2469	-0-	-1281	-0-	2469	2			N	-0-					56
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					56
08	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	2			N	-0-					56
09	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2476	2			N	-0-					56
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					56
11	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	2			N	-0-					56
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					13
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					13
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					13
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					13
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					13
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					33
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					33
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3857	2	42	9	N	38	66	1			5
04	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	1853	2			N	-0-					5
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					5
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					5
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					5
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					5
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					5
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					5
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					5
12	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-2769	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3190	-0-	-261	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2385	-0-	-915	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,474 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					5
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					5
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					5
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					5
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					5
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					5
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,685 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 255371 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 5758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					M	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					19
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					19
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					19
04	6930	X	6629	-0-	-301	-0-	6629	2			N	-0-					19
05	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	6821	2			N	-0-					19
06	6930	X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2			N	-0-					19
07	7161	X	6777	-0-	-384	-0-	6777	2			N	-0-					19
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	2			N	-0-					19
09	6630	X	6408	-0-	-222	-0-	6408	2			N	-0-					19
10	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6556	2			N	-0-					19
11	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	5541	2			N	-0-					19
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 78,617 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	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8464	-0-	-356	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8325	-0-	-107	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	8045	-0-	-77	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7801	-0-	-941	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7399	-0-	-1301	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6952	-0-	-2038	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7153	-0-	-1547	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4626	2	30	9	N	27					27
04	4920	X	3890	-0-	-1030	-0-	3739	2	151	9	N	137	137	1			27
05	4774	X	3739	-0-	-1035	-0-	3739	2			N	-0-					27
06	4620	X	3751	-0-	-869	-0-	3751	2			N	-0-					27
07	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	4561	2			N	-0-					27
08	4650	X	2755	-0-	-1895	-0-	2755	2			N	-0-					27
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	115	128	1			14
10	4557	X	2895	-0-	-1662	-0-	2895	2			N	-0-					14
11	4410	X	2268	-0-	-2142	-0-	2251	2	17	9	N	15					29
12	4557	X	2037	-0-	-2520	-0-	2037	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					184
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					184
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					184
04	12210	X	11277	-0-	-933	-0-	11277	2			N	-0-	91	1			93
05	12617	X	11457	-0-	-1160	-0-	11457	2			N	-0-					93
06	11730	X	11024	-0-	-706	-0-	11013	2	11	9	N	10					103
07	11966	X	11307	-0-	-659	-0-	11307	2			N	-0-					103
08	11842	X	11373	-0-	-469	-0-	11373	2			N	-0-					103
09	11280	X	10311	-0-	-969	-0-	10311	2			N	-0-					103
10	11470	X	9750	-0-	-1720	-0-	9750	2			N	-0-					103
11	11010	X	10077	-0-	-933	-0-	10077	2			N	-0-					103
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 132,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					147
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					147
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11843	2	1	9	N	1	48	1			100
04	12420	X	10862	-0-	-1558	-0-	10862	2			N	-0-	91	1			9
05	12834	X	10849	-0-	-1985	-0-	10849	2			N	-0-					9
06	12420	X	9544	-0-	-2876	-0-	9544	2			N	-0-					9
07	11966	X	11010	-0-	-956	-0-	11010	2			N	-0-					9
08	11842	X	8757	-0-	-3085	-0-	8757	2			N	-0-					9
09	10860	X	10345	-0-	-515	-0-	10345	2			N	-0-					9
10	11005	X	10770	-0-	-235	-0-	10770	2			N	-0-					9
11	10650	X	9033	-0-	-1617	-0-	9033	2			N	-0-					9
12	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	9837	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 128,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 251542 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 5045 - 9160

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

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 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-

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	T. A.		-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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					89
02	2262	N	1977	-0-	-285	-0-	1977	2			N	-0-					89
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1829	2	67	9	N	61					150
04	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1829	2	7	9	N	6	129	1			27
05	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1851	2	7	9	N	6	4	8			29
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	1670	2	26	9	N	24	1	8			52
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1769	2	15	9	N	14	2	8			64
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8	3	8			69
09	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1578	2	13	9	N	12	2	8			79
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2273	2	57	9	N	52	104	1			27
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	N	5					32
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	174	1	2006	2	N	13	1	8			44
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					10
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1222	2	Y	-0-					10
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					10
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	64	1	1145	2	Y	-0-					10
05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					10
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	65	1	1107	2	Y	-0-					10
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	68	1	1103	2	Y	-0-					10
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	-0-					10
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					10
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					10
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	73	1	1074	2	Y	-0-					10
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	79	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	87	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	84	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	93	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	90	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	87	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,184 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	527	N	455	-0-	-72	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	22	1	378	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1829	X	714	-0-	-1115	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					43
02	1711	X	834	-0-	-877	-0-	48	1	786	2	Y	-0-					43
03	1829	X	283	-0-	-1546	-0-	15	1	267	2	Y	1					44
							1	9									
04	1170	X	117	-0-	-1053	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					44
05	1116	X	91	-0-	-1025	-0-	5	1	85	2	Y	1					45
							1	9									
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-					45
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			7
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	2					9
							2	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	2			Y	-0-					28
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					29
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					30
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					30
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	871	2	15	9	Y	14					44
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	Y	8	34	1			18
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					18
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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	26476	-0-	-13421	-0-	25950	2	526	9	Y	478	465	1			195
02	33698	X	24430	-0-	-9268	-0-	24026	2	404	9	Y	367	473	1			89
03	33170	X	25152	-0-	-8018	-0-	24739	2	413	9	Y	375	330	1			134
04	29850	X	23881	-0-	-5969	-0-	23497	2	384	9	Y	349	331	1			152
05	27311	X	24311	-0-	-3000	-0-	24026	2	285	9	Y	259	232	1			179
06	25620	X	23315	-0-	-2305	-0-	23037	2	278	9	Y	253	334	1			98
07	26102	X	22607	-0-	-3495	-0-	22355	2	252	9	Y	229	224	1			103
08	25141	X	13808	-0-	-11333	-0-	13669	2	139	9	Y	126	120	1			109
09	23880	X	22975	-0-	-905	-0-	22755	2	220	9	Y	200	133	1	2	8	174
10	24304	X	22709	-0-	-1595	-0-	22443	2	266	9	Y	242	268	1			148
11	23310	X	21336	-0-	-1974	-0-	21058	2	278	9	Y	253	250	1			151
12	23746	X	22900	-0-	-846	-0-	1359	1	21209	2	Y	302	372	1			81
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 273,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12436	-0-	-9171	-0-	12188	2	248	9	Y	225	239	1			92
02	19285	X	13147	-0-	-6138	-0-	12930	2	217	9	Y	197	241	1			48
03	18414	X	14531	-0-	-3883	-0-	14293	2	238	9	Y	216	187	1			77
04	16260	X	12784	-0-	-3476	-0-	12577	2	207	9	Y	188	183	1			82
05	15872	X	11944	-0-	-3928	-0-	11804	2	140	9	Y	127	121	1			88
06	14070	X	10169	-0-	-3901	-0-	10047	2	122	9	Y	111	156	1			43
07	14539	X	10276	-0-	-4263	-0-	10162	2	114	9	Y	104	100	1			47
08	14539	X	4366	-0-	-10173	-0-	4323	2	43	9	Y	39	52	1			34
09	12780	X	9865	-0-	-2915	-0-	9770	2	95	9	Y	86	45	1			75
10	11935	X	6720	-0-	-5215	-0-	6642	2	78	9	Y	71	102	1			44
11	10170	X	8370	-0-	-1800	-0-	8261	2	109	9	Y	99	84	1			59
12	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	475	1	7508	2	Y	108	138	1			29
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 122,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-592	-0-	68	1	1169	2	Y	-0-					27
02	2900	N	3453	-0-	553	553	68	1	3385	2	Y	-0-					27
03	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	83	1	1500	2	Y	3					30
							3	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	4					34
							4	9									
05	2387	X	2180	-0-	-207	-0-	119	1	2038	2	Y	21					55
							23	9									
06	2820	X	1884	-0-	-936	-0-	106	1	1778	2	Y	-0-					55
07	2914	X	469	-0-	-2445	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					55
08	2170	X	442	-0-	-1728	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					55
09	2100	X	535	-0-	-1565	-0-	20	1	509	2	Y	5					60
							6	9									
10	2170	X	634	-0-	-1536	-0-	40	1	590	2	Y	4	50	1			14
							4	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	2					16
							2	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			Y	-0-					68
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					68
03	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	2			Y	-0-					68
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					68
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1755	2	31	9	Y	28					96
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1672	2	2	9	Y	2					98
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	8			98
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					98
09	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1455	2	25	9	Y	23					121
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1589	2	14	9	Y	13	94	1			40
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-					40
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	183	1	1648	2	Y	4					44
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	88	1	1868	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
02	638	N	73	-0-	-565	-0-	73	1			Y	-0-					12
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	Y	10	7	8			15
							11	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	2	Y	11	7	8			19
							12	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	Y	14					33
							15	9									
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	88	1	1483	2	Y	-0-					33
07	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	103	1	1389	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	-0-					33
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	106	1	1397	2	Y	17	2	8			48
							19	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1540	2	Y	9	39	1			18
							10	9									
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	99	1	1451	2	Y	7					25
							8	9									
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	87	1	1368	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	1302	N	605	-0-	-697	-0-	593	2	12	9	Y	11	18	1			4
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1336	2	22	9	Y	20	17	1			7
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	Y	10	13	1			4
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	614	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	1320	X	923	-0-	-397	-0-	912	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	1364	X	1285	-0-	-79	-0-	1271	2	14	9	Y	13	11	1			6
08	1364	X	71	-0-	-1293	-0-	70	2	1	9	Y	1	6	1			1
09	930	X	825	-0-	-105	-0-	818	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2738	2	33	9	Y	30	18	1			18
11	1230	X	902	-0-	-328	-0-	891	2	11	9	Y	10	22	1			6
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	2	Y	27	26	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	3224	X	350	-0-	-2874	-0-	343	2	7	9	Y	6					103
02	3016	X	1092	-0-	-1924	-0-	1088	2	4	9	Y	4					107
03	3224	X	1528	-0-	-1696	-0-	1519	2	9	9	Y	8	98	1			17
04	3120	X	1857	-0-	-1263	-0-	1850	2	7	9	Y	6					23
05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1598	2	2	9	Y	2					25
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					25
07	1922	X	757	-0-	-1165	-0-	749	2	8	9	Y	7					32
08	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1039	2	1	9	Y	1					33
09	1740	N	379	-0-	-1361	-0-	379	2			Y	-0-					33
10	3100	N	3350	-0-	250	250	3300	2	50	9	Y	45	62	1			16
11	2719	N	2469	-0-	-250	-0-	2469	2			Y	-0-					16
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					24
02	3770	X	2496	-0-	-1274	-0-	2496	2			N	-0-					24
03	4030	X	1754	-0-	-2276	-0-	1754	2			N	-0-					24
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					24
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					24
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					24
07	2666	X	226	-0-	-2440	-0-	145	1	81	2	N	-0-					24
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	899	1	6995	2	N	4	3	8			25
							4	9									
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	870	1	5059	2	N	8	3	8			30
							9	9									
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	899	1	4801	2	N	57	55	1			32
							63	9									
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870	1	4435	2	N	-0-					32
12	5859	X	4714	-0-	-1145	-0-	464	1	4175	2	N	1	1	8			32
							74	5	1	9							

TOTAL GAS PROD: 39,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	899	1	2121	2	Y	36					63
							40	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	841	1	2077	2	Y	7					70
							8	9									
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	899	1	2556	2	Y	13	64	1			19
							14	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	870	1	2610	2	Y	8					27
							9	9									
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	899	1	3100	2	Y	3					30
							3	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	870	1	2826	2	Y	2					32
							2	9									
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	899	1	4022	2	Y	33					65
							36	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	899	1	4119	2	Y	6					71
							7	9									
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	870	1	5015	2	Y	5					76
							6	9									
10	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	899	1	2310	2	Y	31	96	1			11
							34	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	900	1	2952	2	Y	1					12
							1	9									
12	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	443	1	3019	2	Y	2					14
							8	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 47,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					205
02	10701	X	9770	-0-	-931	-0-	522	1	9227	2	N	19	180	1			44
							21	9									
03	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	899	1	20155	2	N	92					136
							101	9									
04	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	870	1	18252	2	N	69					205
							76	9									
05	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	899	1	17261	2	N	45	175	1			75
							50	9									
06	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	870	1	15361	2	N	83					158
							91	9									
07	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	899	1	18076	2	N	69	177	1			50
							76	9									
08	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	899	1	12844	2	N	5					55
							6	9									
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	870	1	13175	2	N	50					105
							55	9									
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	870	1	10868	2	N	-0-					105
11	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	870	1	13879	2	N	-0-					105
12	19065	X	15791	-0-	-3274	-0-	127	1	15609	2	N	50					155
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 173,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6683	-0-	-695	-0-	403	1	6201	2	N	72	160	1	17	8	30
							79	9									
02	6496	X	6190	-0-	-306	-0-	377	1	5810	2	N	3					33
							3	9									
03	6510	X	3676	-0-	-2834	-0-	403	1	3238	2	N	32					65
							35	9									
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	390	1	7088	2	N	27	10	8			82
							30	9									
05	6696	X	409	-0-	-6287	-0-	403	1	6	9	N	5					87
06	6480	X	5689	-0-	-791	-0-	390	1	5260	2	N	35	10	8			112
							39	9									
07	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	390	1	7057	2	N	22	12	8			122
							24	9									
08	7750	X	7120	-0-	-630	-0-	403	1	6709	2	N	7	7	8			122
							8	9									
09	7500	X	6242	-0-	-1258	-0-	390	1	5813	2	N	35	3	8			154
							39	9									
10	7471	X	6206	-0-	-1265	-0-	403	1	5761	2	N	38	153	1	6	8	33
							42	9									
11	7230	X	3703	-0-	-3527	-0-	390	1	3307	2	N	5					38
							6	9									
12	7471	X	4580	-0-	-2891	-0-	202	1	3169	2	N	8	3	8			43
							1200	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 65,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7876	-0-	-339	-0-	841	1	7028	2	N	6					53
							7	9									
02	7685	X	6436	-0-	-1249	-0-	696	1	5731	2	N	8					61
							9	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	899	1	7683	2	N	28					89
							31	9									
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	870	1	7873	2	N	13					102
							14	9									
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	899	1	8198	2	N	25					127
							28	9									
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	870	1	7852	2	N	6					133
							7	9									
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	899	1	7953	2	N	30					163
							33	9									
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	899	1	7839	2	N	9					172
							10	9									
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	841	1	7231	2	N	-0-					172
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	899	1	7543	2	N	46	171	1			47
							51	9									
11	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	870	1	6879	2	N	-0-					47
12	7967	X	7498	-0-	-469	-0-	98	1	7388	2	N	11					58
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 98,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15691	X	15691	-0-		-0-	-0-	15553	2	138	9	Y	125	168	1			65
02	14768	X	14768	-0-		-0-	-0-	14681	2	87	9	Y	79	84	1			60
03	17639	X	11287	-0-		-6352	-0-	11232	2	55	9	Y	50					110
04	17070	X	5969	-0-		-11101	-0-	5945	2	24	9	Y	22	76	1			56
05	17639	X	10546	-0-		-7093	-0-	10501	2	45	9	Y	41	52	1			45
06	15270	X	439	-0-		-14831	-0-	150	1	288	2	Y	1					46
								1	9									
07	15779	X	158	-0-		-15621	-0-	155	1	3	2	Y	-0-					46
08	11284	X	9673	-0-		-1611	-0-	155	1	9501	2	Y	15	30	1			31
								17	9									
09	10200	X	9504	-0-		-696	-0-	150	1	9339	2	Y	14					45
								15	9									
10	10540	X	8966	-0-		-1574	-0-	155	1	8778	2	Y	30	43	1			32
								33	9									
11	9360	X	8748	-0-		-612	-0-	150	1	8586	2	Y	11					43
								12	9									
12	9889	X	8227	-0-		-1662	-0-	492	1	7706	2	Y	26					69
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 103,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19847	X	19847	-0-		-0-	-0-	19670	2	177	9	Y	161	196	1	3	8	82
02	18549	X	18549	-0-		-0-	-0-	18439	2	110	9	Y	100	106	1			76
03	19499	X	19064	-0-		-435	-0-	18973	2	91	9	Y	83					159
04	22074	X	22074	-0-		-0-	-0-	21979	2	95	9	Y	86	110	1	2	8	133
05	19499	X	18779	-0-		-720	-0-	18698	2	81	9	Y	74	124	1			83
06	27737	X	27737	-0-		-0-	-0-	27650	2	87	9	Y	79					162
07	28275	X	28275	-0-		-0-	-0-	28196	2	79	9	Y	72					234
08	20708	X	18712	-0-		-1996	-0-	18681	2	31	9	Y	28	154	1			108
09	20040	X	17780	-0-		-2260	-0-	17750	2	30	9	Y	27					135
10	20708	X	17630	-0-		-3078	-0-	17564	2	66	9	Y	60	130	1			65
11	20040	X	16871	-0-		-3169	-0-	16846	2	25	9	Y	23					88
12	19468	X	18857	-0-		-611	-0-	1127	1	17665	2	Y	59					147
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 244,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-497	-0-	739	2	4	9	Y	4					26
02	1160	X	1119	-0-	-41	-0-	1119	2			Y	-0-					26
03	2139	X	851	-0-	-1288	-0-	851	2			Y	-0-					26
04	2070	X	798	-0-	-1272	-0-	798	2			Y	-0-					26
05	2139	X	992	-0-	-1147	-0-	992	2			Y	-0-					26
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	879	2	6	9	Y	5	19	1			12
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	899	1	867	2	Y	-0-					12
08	992	X	675	-0-	-317	-0-	261	1	407	2	Y	6					18
							7	9									
09	960	X	899	-0-	-61	-0-	319	1	580	2	Y	-0-					18
10	1767	X	927	-0-	-840	-0-	319	1	608	2	Y	-0-					18
11	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	464	1	1170	2	Y	6					24
							7	9									
12	1767	X	548	-0-	-1219	-0-	33	1	509	2	Y	5	13	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6251	2	39	9	Y	35					225
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	2	1	9	Y	1					226
03	11067	X	5782	-0-	-5285	-0-	5780	2	2	9	Y	2					228
04	10710	X	3345	-0-	-7365	-0-	3345	2			Y	-0-					228
05	11067	X	2521	-0-	-8546	-0-	2521	2			Y	-0-					228
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6436	2	37	9	Y	34	163	1			99
07	6169	X	5688	-0-	-481	-0-	5684	2	4	9	Y	4	2	8			101
08	5797	X	3161	-0-	-2636	-0-	3115	2	46	9	Y	42					143
09	6480	X	5525	-0-	-955	-0-	5519	2	6	9	Y	5					148
10	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			Y	-0-					148
11	6480	X	3787	-0-	-2693	-0-	3769	2	18	9	Y	16					164
12	5704	X	3323	-0-	-2381	-0-	196	1	3086	2	Y	37	93	1			108
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1363	X	107	-0-	-1256	-0-	71	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	211	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1439	-0-	-541	-0-	184	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	889	-0-	-1157	-0-	93	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	X	677	-0-	-935	-0-	102	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1141	-0-	-471	-0-	148	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	238	1	1922	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	109	-0-	-790	-0-	14	1	82	2	Y	12					12
							13	9									
11	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	215	1	1281	2	Y	-0-					12
12	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	222	1	1776	2	Y	-0-					12
							5	5									

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8478	-0-	-1566	-0-	795	1	7683	2	Y	-0-					88
02	9396	X	388	-0-	-9008	-0-	104	1	284	2	Y	-0-					88
03	10044	X	4725	-0-	-5319	-0-	652	1	4073	2	Y	-0-					88
04	9720	X	3365	-0-	-6355	-0-	578	1	2787	2	Y	-0-					88
05	8990	X	2634	-0-	-6356	-0-	660	1	1974	2	Y	-0-					88
06	4350	X	109	-0-	-4241	-0-	87	1	22	2	Y	-0-					88
07	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	652	1	3754	2	Y	-0-					88
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	751	1	5121	2	Y	-0-					88
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	554	1	3692	2	Y	-0-					88
10	4402	X	684	-0-	-3718	-0-	97	1	462	2	Y	114	163	1			39
							125	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	655	1	4058	2	Y	-0-					39
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	677	1	3780	2	Y	-0-					39
							16	5									

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13001	-0-	-2592	-0-	12998	2	3	9	N	3					194
02	14210	X	12698	-0-	-1512	-0-	12692	2	6	9	N	5					199
03	14756	X	13088	-0-	-1668	-0-	13048	2	40	9	N	36					235
04	13770	X	11829	-0-	-1941	-0-	11818	2	11	9	N	10	165	1			80
05	13578	X	11837	-0-	-1741	-0-	11834	2	3	9	N	3					83
06	13140	X	921	-0-	-12219	-0-	921	2			N	-0-					83
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					83
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					83
09	11820	X	82	-0-	-11738	-0-	44	1	29	2	N	8					91
							9	9									
10	11842	X	1213	-0-	-10629	-0-	351	1	764	2	N	89					180
							98	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	351	1	3157	2	N	17					197
							19	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	403	1	3050	2	N	37	184	1			50
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 71,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21318	-0-	-3513	-0-	21086	2	232	9	Y	211	289	1	10	8	118
02	22562	X	19304	-0-	-3258	-0-	19037	2	267	9	Y	243	279	1			82
03	22661	X	20473	-0-	-2188	-0-	20194	2	279	9	Y	254	145	1			191
04	21660	X	19412	-0-	-2248	-0-	19161	2	251	9	Y	228	313	1	5	8	101
05	21483	X	19453	-0-	-2030	-0-	19208	2	245	9	Y	223	136	1	12	8	176
06	20640	X	18402	-0-	-2238	-0-	18402	2			Y	-0-	161	1			15
07	20646	X	18891	-0-	-1755	-0-	18266	2	625	9	Y	568	286	1	7	8	290
08	20460	X	18239	-0-	-2221	-0-	18193	2	46	9	Y	42	137	1	6	8	189
09	19410	X	17241	-0-	-2169	-0-	17238	2	3	9	Y	3	144	1	3	8	45
10	19468	X	17569	-0-	-1899	-0-	17259	2	310	9	Y	282	201	1			126
11	18390	X	16970	-0-	-1420	-0-	16785	2	185	9	Y	168	141	1			153
12	18879	X	18326	-0-	-553	-0-	1450	1	16691	2	Y	168	149	1	2	8	170
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 225,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10763	-0-	-2474	-0-	10544	2	219	9	N	199	170	1	4	8	158
02	11745	X	9765	-0-	-1980	-0-	9545	2	220	9	N	200	167	1			191
03	12121	X	9975	-0-	-2146	-0-	9975	2			N	-0-	178	1			13
04	10860	X	9869	-0-	-991	-0-	9486	2	383	9	N	348	182	1	3	8	176
05	11222	X	8486	-0-	-2736	-0-	8333	2	153	9	N	139	182	1	5	8	128
06	10410	X	4968	-0-	-5442	-0-	4968	2			N	-0-					128
07	10447	X	10090	-0-	-357	-0-	9973	2	117	9	N	106	177	1	3	8	54
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9867	2	2	9	N	2	2	8			54
09	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10411	2	326	9	N	296	184	1	3	8	163
10	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10338	2	227	9	N	206	181	1			188
11	9750	X	9651	-0-	-99	-0-	9487	2	164	9	N	149	172	1			165
12	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	845	1	9714	2	N	105	187	1	1	8	82
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 115,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5675	-0-	-3222	-0-	899	1	4755	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	8323	X	5239	-0-	-3084	-0-	783	1	4456	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	4859	-0-	-3232	-0-	899	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	870	1	4567	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4228	-0-	-1600	-0-	899	1	3311	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
06	5490	X	3063	-0-	-2427	-0-	870	1	2182	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	5611	X	4520	-0-	-1091	-0-	899	1	3607	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	5611	X	960	-0-	-4651	-0-	145	1	815	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	551	-0-	-4879	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	4526	X	2260	-0-	-2266	-0-	899	1	1346	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	870	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	315	1	4939	2	N	2	2	8			-0-
							1	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 48,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11965	-0-	-7317	-0-	11945	2	20	9	N	18	13	8			52
02	19720	X	15158	-0-	-4562	-0-	15127	2	31	9	N	28					80
03	21080	X	12083	-0-	-8997	-0-	12083	2			N	-0-					80
04	20400	X	4328	-0-	-16072	-0-	4183	2	145	9	N	132	181	1	4	8	27
05	16213	X	15338	-0-	-875	-0-	15320	2	18	9	N	16	16	8			27
06	15690	X	14074	-0-	-1616	-0-	870	1	13194	2	N	9	9	8			27
							10	9									
07	16213	X	13215	-0-	-2998	-0-	899	1	12304	2	N	11	11	8			27
							12	9									
08	15345	X	11408	-0-	-3937	-0-	899	1	10501	2	N	7	7	8			27
							8	9									
09	14850	X	12428	-0-	-2422	-0-	870	1	11550	2	N	7	6	8			28
							8	9									
10	15345	X	11767	-0-	-3578	-0-	899	1	10856	2	N	11	6	8			33
							12	9									
11	14070	X	10160	-0-	-3910	-0-	870	1	9255	2	N	32					65
							35	9									
12	10757	X	10428	-0-	-329	-0-	623	1	9754	2	N	46	78	1	3	8	30
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 142,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19536	-0-	-3311	-0-	963	1	18259	2	Y	285	379	1			82
							314	9									
02	21054	X	18114	-0-	-2940	-0-	893	1	16937	2	Y	258	180	1			160
							284	9									
03	21979	X	18919	-0-	-3060	-0-	984	1	17648	2	Y	261	350	1			71
							287	9									
04	20760	X	17065	-0-	-3695	-0-	949	1	16017	2	Y	90					161
							99	9									
05	20770	X	17385	-0-	-3385	-0-	939	1	16255	2	Y	174	177	1			158
							191	9									
06	18900	X	16619	-0-	-2281	-0-	916	1	15524	2	Y	163	177	1			144
							179	9									
07	19375	X	17030	-0-	-2345	-0-	1018	1	15837	2	Y	159	185	1			118
							175	9									
08	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	1021	1	18418	2	Y	156	183	1			91
							172	9									
09	17070	X	14906	-0-	-2164	-0-	988	1	13709	2	Y	190	187	1	2	8	92
							209	9									
10	17391	X	15958	-0-	-1433	-0-	985	1	14790	2	Y	166	177	1			81
							183	9									
11	18990	X	14992	-0-	-3998	-0-	937	1	13876	2	Y	163	180	1			64
							179	9									
12	19623	X	14956	-0-	-4667	-0-	886	1	13967	2	Y	94					158
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 205,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14950	-0-	14950	472900	14950	2			N	-0-					-0-
02	0	W	13277	-0-	13277	486177	13277	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14987	-0-	14987	501164	14987	2			N	-0-					-0-
04	514640	X	13476	-0-	-501164	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	12619	-0-	-3873	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11965	-0-	-2525	-0-	11964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14973	X	12221	-0-	-2752	-0-	12219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14973	X	11096	-0-	-3877	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10928	-0-	-2542	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10898	-0-	-1719	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10255	-0-	-1715	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	641	1	10036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10724	-0-	10724	10724	10707	2	17	9	N	15					15
03	46320	X	35596	-0-	-10724	-0-	899	1	34697	2	N	-0-					15
04	42600	X	30428	-0-	-12172	-0-	870	1	29199	2	N	326	178	1			163
							359	9									
05	44020	X	28312	-0-	-15708	-0-	899	1	27256	2	N	143	179	1			127
							157	9									
06	42600	X	25977	-0-	-16623	-0-	870	1	24990	2	N	106					233
							117	9									
07	44020	X	12064	-0-	-31956	-0-	464	1	11558	2	N	38	171	1			100
							42	9									
08	44020	X	24805	-0-	-19215	-0-	899	1	23837	2	N	63					163
							69	9									
09	42600	X	21816	-0-	-20784	-0-	841	1	20941	2	N	31					194
							34	9									
10	28303	X	22484	-0-	-5819	-0-	899	1	21485	2	N	91	177	1			108
							100	9									
11	25980	X	21258	-0-	-4722	-0-	870	1	20340	2	N	44					152
							48	9									
12	24800	X	22741	-0-	-2059	-0-	768	1	21822	2	N	132	184	1			100
							6	5	145	9							

TOTAL GAS PROD: 256,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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	0		18862	-0-	18862	47119	899 858	1 9	17105	2	N	780	855	1			155
02	0		11861	-0-	11861	58980	667 451	1 9	10743	2	N	410	345	1	4	8	216
03	0		13965	-0-	13965	72945	899 482	1 9	12584	2	N	438	343	1	9	8	302
04	0		15229	-0-	15229	88174	870 367	1 9	13992	2	N	334	351	1			285
05	0		12971	-0-	12971	101145	899 233	1 9	11839	2	N	212	169	1	4	8	324
06	0		12265	-0-	12265	113410	870 261	1 9	11134	2	N	237	332	1	16	8	213
07	0		12630	-0-	12630	126040	899 252	1 9	11479	2	N	229	342	1	3	8	97
08	0		11159	-0-	11159	137199	899 171	1 9	10089	2	N	155					252
09	0		8606	-0-	8606	145805	725 110	1 9	7771	2	N	100	169	1			183
10	0		253	-0-	253	146058	87 3	1 9	163	2	N	3					186
11	0		4334	-0-	4334	150392	870 97	1 9	3367	2	N	88	169	1			105
12	158037	X	7645	-0-	-150392	-0-	35 73	1 5	7391 146	2 9	N	133					238

TOTAL GAS PROD: 129,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	98	98	1			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-					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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 INTERNATIONAL OPER., LLC 846620
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
02	62814	X	21175	-0-	-41639	-0-	21175	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	2467	-0-	-64679	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	5338	-0-	-28832	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	9498	-0-	-25811	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	4433	-0-	-19447	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
07	22630	X	4775	-0-	-17855	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	6289	-0-	-3197	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	7	-0-	-9479	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	6	-0-	-6084	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	363	-0-	-5930	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,034 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	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
02	45733	X	21682	-0-	-24051	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	33710	-0-	-15177	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
04	33480	X	31043	-0-	-2437	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	30617	-0-	-3979	-0-	30617	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	29603	-0-	-3007	-0-	29603	3			N	-0-					-0-
07	33697	X	33346	-0-	-351	-0-	33346	3			N	-0-					-0-
08	33697	X	32362	-0-	-1335	-0-	32362	3			N	-0-					-0-
09	31050	X	30567	-0-	-483	-0-	30567	3			N	-0-					-0-
10	33356	X	25988	-0-	-7368	-0-	25988	3			N	-0-					-0-
11	32280	X	19479	-0-	-12801	-0-	19479	3			N	-0-					-0-
12	33356	X	26303	-0-	-7053	-0-	26303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
02	46400	X	30981	-0-	-15419	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	20989	-0-	-28611	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	832	-0-	-44168	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	782	-0-	-32326	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	663	-0-	-31377	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	33108	X	496	-0-	-32612	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	20987	X	445	-0-	-20542	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	267	-0-	-508	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	660	X	203	-0-	-457	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	496	X	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS INTERNATIONAL OPER., LLC //CONT.// 846620
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	66154	X	61951	-0-	-4203	-0-	61951	2			N	-0-					-0-
02	92655	X	55038	-0-	-37617	-0-	55038	2			N	-0-					-0-
03	99045	X	72090	-0-	-26955	-0-	72090	2			N	-0-					-0-
04	88260	X	66228	-0-	-22032	-0-	66228	2			N	-0-					-0-
05	78895	X	63307	-0-	-15588	-0-	63307	2			N	-0-					-0-
06	69750	X	63931	-0-	-5819	-0-	63931	3			N	-0-					-0-
07	72075	X	70168	-0-	-1907	-0-	70168	3			N	-0-					-0-
08	72075	X	70675	-0-	-1400	-0-	70675	3			N	-0-					-0-
09	66240	X	63123	-0-	-3117	-0-	63123	3			N	-0-					-0-
10	70153	X	67300	-0-	-2853	-0-	67300	3			N	-0-					-0-
11	68400	X	59907	-0-	-8493	-0-	59907	3			N	-0-					-0-
12	69223	X	61673	-0-	-7550	-0-	61673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	44784	-0-	44784	1185016	44784	2			N	-0-					-0-
02	1243247	X	58231	-0-	-1185016	-0-	58231	2			N	-0-					-0-
03	62846	X	62846	-0-	-0-	-0-	62846	2			N	-0-					-0-
04	61290	X	54966	-0-	-6324	-0-	54966	2			N	-0-					-0-
05	62248	X	49024	-0-	-13224	-0-	49024	2			N	-0-					-0-
06	60810	X	20447	-0-	-40363	-0-	20447	3			N	-0-					-0-
07	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					-0-
08	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					-0-
09	54960	X	-0-	-0-	-54960	-0-					N	-0-					-0-
10	49011	X	1328	-0-	-47683	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	20460	X	10384	-0-	-10076	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,010 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	57474	X	50475	-0-	-6999	-0-	50475	2			N	-0-					-0-
02	72993	X	46706	-0-	-26287	-0-	46706	2			N	-0-					-0-
03	78027	X	54229	-0-	-23798	-0-	54229	2			N	-0-					-0-
04	75510	X	60413	-0-	-15097	-0-	60413	2			N	-0-					-0-
05	68262	X	54858	-0-	-13404	-0-	54858	2			N	-0-					-0-
06	52470	X	51718	-0-	-752	-0-	51718	3			N	-0-					-0-
07	62434	X	57656	-0-	-4778	-0-	57656	3			N	-0-					-0-
08	62434	X	58555	-0-	-3879	-0-	58555	3			N	-0-					-0-
09	60420	X	52443	-0-	-7977	-0-	52443	3			N	-0-					-0-
10	57660	X	56544	-0-	-1116	-0-	56544	3			N	-0-					-0-
11	56670	X	48114	-0-	-8556	-0-	48114	3			N	-0-					-0-
12	58559	X	50201	-0-	-8358	-0-	50201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS INTERNATIONAL OPER., LLC //CONT.// 846620
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	73127	X	73127	-0-	-0-	-0-	73127	2			N	-0-					-0-
02	84970	X	71750	-0-	-13220	-0-	71750	2			N	-0-					-0-
03	90830	X	68237	-0-	-22593	-0-	68237	2			N	-0-					-0-
04	76050	X	60551	-0-	-15499	-0-	60551	2			N	-0-					-0-
05	76694	X	61033	-0-	-15661	-0-	61033	2			N	-0-					-0-
06	74220	X	59319	-0-	-14901	-0-	59319	3			N	-0-					-0-
07	76694	X	37530	-0-	-39164	-0-	37530	3			N	-0-					-0-
08	68231	X	22019	-0-	-46212	-0-	22019	3			N	-0-					-0-
09	60540	X	35256	-0-	-25284	-0-	35256	3			N	-0-					-0-
10	61287	X	37725	-0-	-23562	-0-	37725	3			N	-0-					-0-
11	59310	X	39208	-0-	-20102	-0-	39208	3			N	-0-					-0-
12	37200	X	32842	-0-	-4358	-0-	32842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136617	X	115265	-0-	-21352	-0-	115265	2			N	-0-					-0-
02	127803	X	72598	-0-	-55205	-0-	72598	2			N	-0-					-0-
03	136617	X	4889	-0-	-131728	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	132210	X	82373	-0-	-49837	-0-	82373	2			N	-0-					-0-
05	136617	X	70415	-0-	-66202	-0-	70415	2			N	-0-					-0-
06	132210	X	75772	-0-	-56438	-0-	75772	3			N	-0-					-0-
07	85126	X	69948	-0-	-15178	-0-	69948	3			N	-0-					-0-
08	85126	X	27869	-0-	-57257	-0-	27869	3			N	-0-					-0-
09	82380	X	7897	-0-	-74483	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
10	78306	X	2874	-0-	-75432	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	75780	X	8233	-0-	-67547	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
12	67766	X	2774	-0-	-64992	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,907 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	0	W	101482	-0-	101482	529110	101482	2			N	-0-					-0-
02	0	W	112480	-0-	112480	641590	112480	2			N	-0-					-0-
03	0	W	124033	-0-	124033	765623	124033	2			N	-0-					-0-
04	0	W	108614	-0-	108614	874237	108614	2			N	-0-					-0-
05	0	W	102071	-0-	102071	976308	102071	2			N	-0-					-0-
06	1068093	X	91785	-0-	-976308	-0-	91785	3			N	-0-					-0-
07	124031	X	88441	-0-	-35590	-0-	88441	3			N	-0-					-0-
08	124031	X	85666	-0-	-38365	-0-	85666	3			N	-0-					-0-
09	108600	X	73713	-0-	-34887	-0-	73713	3			N	-0-					-0-
10	102083	X	78737	-0-	-23346	-0-	78737	3			N	-0-					-0-
11	91800	X	67732	-0-	-24068	-0-	67732	3			N	-0-					-0-
12	86087	X	65813	-0-	-20274	-0-	65813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100,567 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-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 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	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	784	-0-	-332	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	722	-0-	-448	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	930	N	407	-0-	-523	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	750	N	515	-0-	-235	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
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		4757	-0-	4757	9680	4757	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4936	-0-	4936	14616	4936	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5541	-0-	5541	20157	5541	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7544	-0-	7544	27701	7544	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7192	-0-	7192	34893	7192	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7191	-0-	7191	42084	7191	2			N	-0-					-0-
07	49252	X	7168	-0-	-42084	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6151	-0-	-1379	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5834	-0-	-1366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 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	DLQ G-10		5526	-0-	5526	10783	5526	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5196	-0-	5196	15979	5196	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5321	-0-	5321	21300	5321	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4654	-0-	4654	25954	4654	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	29603	3649	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3021	-0-	3021	32624	3021	2			N	-0-					-0-
07	35562	X	2938	-0-	-32624	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1635	-0-	-3015	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1468	-0-	-2190	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		13401	-0-	13401	32909	13401	2			N	-0-					-0-
02	43409	X	10500	-0-	-32909	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8042	-0-	-5158	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10030	-0-	-3610	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9274	-0-	-3686	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	6268	-0-	-4954	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8114	-0-	-1930	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	4400	-0-	-5320	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	5616	-0-	-4428	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	2080	-0-	-7190	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8674	-0-	8674	8674	8674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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. (I) GAS LIFT(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		13234	-0-	13234	26980	13234	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11885	-0-	11885	38865	11885	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12357	-0-	12357	51222	12357	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12679	-0-	12679	63901	12679	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12511	-0-	12511	76412	12511	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11464	-0-	11464	87876	11464	2			N	-0-					-0-
07	99885	X	12009	-0-	-87876	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9672	-0-	-3018	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10619	-0-	-1905	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9962	-0-	-1858	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9220	-0-	9220	9220	9220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		20974	-0-	20974	41818	20974	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18617	-0-	18617	60435	18617	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16929	-0-	16929	77364	16929	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15672	-0-	15672	93036	15672	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15889	-0-	15889	108925	15889	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14004	-0-	14004	122929	14004	2			N	-0-					-0-
07	139964	X	17035	-0-	-122929	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
08	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16480	-0-	-291	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15087	-0-	-1413	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15603	-0-	15603	15603	15603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 234180 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6890 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11488	-0-	11488	23143	11488	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5985	-0-	5985	29128	5985	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11451	-0-	11451	40579	11451	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7466	-0-	7466	48045	7466	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3826	-0-	3826	51871	3826	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3758	-0-	3758	55629	3758	2			N	-0-					-0-
07	56629	X	1000	-0-	-55629	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7874	-0-	-2086	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7456	-0-	-2836	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	6846	-0-	-4374	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWER WELL #: 1H RRCID -> 239937 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7586 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 01/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 241532 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8375 - 11405

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 01/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4649	-0-	4649	7969	4649	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3580	-0-	3580	11549	3580	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3977	-0-	3977	15526	3977	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3878	-0-	3878	19404	3878	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3573	-0-	3573	22977	3573	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	22988	11	2			N	-0-					-0-
07	22988	X	-0-	-0-	-22988	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8901	-0-	8901	18597	8901	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8553	-0-	8553	27150	8553	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8851	-0-	8851	36001	8851	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8064	-0-	8064	44065	8064	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8248	-0-	8248	52313	8248	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7294	-0-	7294	59607	7294	2			N	-0-					-0-
07	65475	X	5868	-0-	-59607	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7289	-0-	-781	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7631	-0-	-615	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6341	-0-	-949	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7392	-0-	7392	7392	7392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19238	-0-	19238	38208	19238	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17167	-0-	17167	55375	17167	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17401	-0-	17401	72776	17401	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15052	-0-	15052	87828	15052	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16063	-0-	16063	103891	16063	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16016	-0-	16016	119907	16016	2			N	-0-					-0-
07	135381	X	15474	-0-	-119907	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13892	-0-	-1798	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
11	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13764	-0-	13764	13764	13764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES WELL #: 1H RRCID -> 250132 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9630 - 11060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPINOZA WELL #: 1 RRCID -> 251003 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8780 - 11035

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2012 - PLUGGED 01/23/12

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
MCMILLION WELL #: 1H RRCID -> 253037 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8650 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4544	-0-	-695	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4568	-0-	-275	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3073	-0-	-2104	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	1798	-0-	-3212	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 253322 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8425 - 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	2728	X	752	-0-	-1976	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	948	-0-	-1604	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	584	-0-	-2144	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	2112	X	263	-0-	-1849	-0-	263	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8050	-0-	-258	-0-	8024	2	26	9	N	24					184
02	7772	X	5424	-0-	-2348	-0-	5400	2	24	9	N	22					206
03	8308	X	6358	-0-	-1950	-0-	6326	2	32	9	N	29					235
04	7830	X	2554	-0-	-5276	-0-	2539	2	15	9	N	14					249
05	8091	X	5871	-0-	-2220	-0-	5868	2	3	9	N	3					252
06	7800	X	6043	-0-	-1757	-0-	6036	2	7	9	N	6					258
07	6355	X	4374	-0-	-1981	-0-	4374	2			N	-0-					258
08	6355	X	3561	-0-	-2794	-0-	3561	2			N	-0-					258
09	6030	X	2889	-0-	-3141	-0-	2889	2			N	-0-					258
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					258
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6195	2	9	9	N	8					266
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5753	2	23	9	N	21					287

TOTAL GAS PROD: 65,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					27
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					27
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					27
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					27
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					27
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					27
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3678	-0-	778	921	3678	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	203	-0-	-921	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1360	-0-	-1640	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1913	-0-	-1187	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1242	-0-	-1858	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 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	DLQ G-10		2615	-0-	2615	5245	2615	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3742	-0-	3742	8987	3742	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6999	-0-	6999	15986	6999	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4301	-0-	4301	20287	4301	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	24891	4604	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5188	-0-	5188	30079	5022	3	166	9	N	151	151	1			-0-
07	34746	X	4667	-0-	-30079	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3655	-0-	-605	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	2912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2130	-0-	-277	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1508	-0-	-982	-0-	1475	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	957	-0-	-1616	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					109
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	2			N	-0-					109
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					109
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					109
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					109
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					109
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					109
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					109
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					109
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					109
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					109
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	669	-0-	-381	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	750	N	640	-0-	-110	-0-	636	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 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	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					17
02	1392	N	954	-0-	-438	-0-	954	2			N	-0-					17
03	1426	N	993	-0-	-433	-0-	993	2			N	-0-					17
04	1170	N	927	-0-	-243	-0-	927	2			N	-0-					17
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-					17
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					17
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					17
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					17
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					17
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					17
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					17
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-1058	-0-	492	2			N	-0-					135
02	754	N	445	-0-	-309	-0-	445	2			N	-0-					135
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					135
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					135
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					135
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					135
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					135
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					135
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					135
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					135
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					135
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					16
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					16
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					16
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					16
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					16
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					16
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					16
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					16
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					16
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					16
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					36
02	957	N	815	-0-	-142	-0-	815	2			N	-0-					36
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					36
04	1050	N	747	-0-	-303	-0-	747	2			N	-0-					36
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					36
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					36
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					36
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					36
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					36
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					36
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					36
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					45
02	1160	N	997	-0-	-163	-0-	997	2			N	-0-					45
03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					45
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					45
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					45
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					45
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					45
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					45
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					45
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					45
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	788	2			N	-0-					82
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					82
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					82
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					82
05	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					82
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					82
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					82
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					82
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					82
10	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					82
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					82
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					104
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					104
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					104
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					104
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					104
06	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					104
07	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					104
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					104
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					104
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					104
11	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	1706	2			N	-0-					104
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	1170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2856	-0-	-102	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2058	-0-	-852	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					147
02	2059	N	2035	-0-	-24	-0-	2035	2			N	-0-					147
03	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1594	2			N	-0-					147
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					147
05	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	1757	2			N	-0-					147
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					147
07	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	1313	2			N	-0-					147
08	1767	N	985	-0-	-782	-0-	985	2			N	-0-					147
09	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	2			N	-0-					147
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1215	2	29	9	N	26	26	8			147
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	2	8			147
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			147

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					104
02	1160	N	935	-0-	-225	-0-	935	2			N	-0-					104
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					104
04	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					104
05	992	N	438	-0-	-554	-0-	438	2			N	-0-					104
06	1080	N	470	-0-	-610	-0-	470	2			N	-0-					104
07	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	2			N	-0-					104
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					104
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					104
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					104
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					104
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1705	-0-	-1581	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2015	-0-	-1375	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-99	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2404	-0-	-90	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2445	-0-	-195	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2910	-0-	-90	256	2910	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3458	-0-	358	614	3458	2			N	-0-					-0-
11	3364	X	2750	-0-	-614	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2			N	-0-					2
02	7366	X	6822	-0-	-544	-0-	6822	2			N	-0-					2
03	7874	X	7259	-0-	-615	-0-	7259	2			N	-0-					2
04	7620	X	7007	-0-	-613	-0-	7007	2			N	-0-					2
05	7626	X	7141	-0-	-485	-0-	7141	2			N	-0-					2
06	7050	X	6874	-0-	-176	-0-	6874	2			N	-0-					2
07	7285	X	6976	-0-	-309	-0-	6976	2			N	-0-					2
08	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					2
09	7020	X	6854	-0-	-166	-0-	6854	2			N	-0-					2
10	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2			N	-0-					2
11	6870	X	6722	-0-	-148	-0-	6722	2			N	-0-					2
12	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	6689	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,059 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	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2705	-0-	-79	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2418	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200764 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7310 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FELIX-WEEMS WELL #: 1 RRCID -> 202282 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7290 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4284	-0-	-521	-0-	4266	2	18	9	N	16					158
02	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4084	2	15	9	N	14					172
03	4929	X	4289	-0-	-640	-0-	4277	2	12	9	N	11					183
04	4770	X	4211	-0-	-559	-0-	4196	2	15	9	N	14					197
05	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4515	2	21	9	N	19					216
06	4230	X	4217	-0-	-13	-0-	4213	2	4	9	N	4					220
07	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			N	-0-					220
08	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	3748	2			N	-0-					220
09	4380	X	4367	-0-	-13	-0-	4335	2	32	9	N	29					249
10	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	4385	2	9	9	N	8	165	1	8	8	84
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					84
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4379	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 51,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	13454	X	13238	-0-	-216	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	12269	-0-	-317	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12687	-0-	-767	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12401	-0-	-619	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12747	-0-	-614	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12686	-0-	-124	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10959	-0-	-2154	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11785	-0-	-1018	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11593	-0-	-1097	-0-	11592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13113	X	11107	-0-	-2006	-0-	11100	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	12690	X	11137	-0-	-1553	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10796	-0-	-767	-0-	10795	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	406	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	2266	-0-	-1359	-0-	406	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	434	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	406	1	3283	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	434	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	420	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2937	-0-	-813	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	2991	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2873	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3363	-0-	-726	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3326	-0-	-724	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 208102 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8078 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	1838	-0-	-1012	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1689	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	1950	N	1602	-0-	-348	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	7409	X	5324	-0-	-2085	-0-	420	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	3321	-0-	-3610	-0-	406	1	2915	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	3525	-0-	-3264	-0-	434	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	406	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	434	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	420	1	5841	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5393	-0-	-877	-0-	5391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6479	X	5330	-0-	-1149	-0-	5310	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6270	X	5148	-0-	-1122	-0-	5141	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5613	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3349	2	81	9	N	74	160	1			20
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4200	2	138	9	N	125					145
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3777	2	114	9	N	104	132	1			117
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3904	2	97	9	N	88	128	1			77
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3985	2	42	9	N	38					115
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3660	2	40	9	N	36	120	1			31
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3474	2	68	9	N	62					93
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3100	2	54	9	N	49					142
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3762	2	59	9	N	54	136	1	2	8	58
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3396	2	63	9	N	57	9	8			106
11	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2782	2	46	9	N	42	2	8			146
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4025	2	64	9	N	58	153	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 44,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 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	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	868 35	1 9	3272	2	N	32	32	8			-0-
02	4901	X	4578	-0-	-323	-0-	756 36	1 9	3786	2	N	33	33	8			-0-
03	5239	X	3838	-0-	-1401	-0-	588 31	1 9	3219	2	N	28	28	8			-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	2125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SANDS WELL #: 1 RRCID -> 218224 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7601 - 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNESSEY WELL #: 1 RRCID -> 220697 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7900 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6637	-0-	-90	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6222	-0-	-198	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5782	-0-	-852	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6053	-0-	-367	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5652	-0-	-558	-0-	5651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471	X	5657	-0-	-1814	-0-	5650	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	7230	X	5174	-0-	-2056	-0-	5170	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6583	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4607	-0-	-756	-0-	116	1	4483	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	5017	X	4559	-0-	-458	-0-	123	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	125	1	4835	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	4800	X	4584	-0-	-216	-0-	137	1	4446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	149	1	4330	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	4800	X	4766	-0-	-34	-0-	157	1	4589	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	4960	X	2068	-0-	-2892	-0-	61	1	1999	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	4960	X	3437	-0-	-1523	-0-	97	1	3340	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4558	-0-	-212	-0-	166	1	4389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	115	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3720	-0-	-1050	-0-	151	1	3567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	161	1	3611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 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	5394	X	3502	-0-	-1892	-0-	88	1	3408	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	129	1	4660	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	129	1	4986	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	162	1	5259	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	196	1	5674	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	189	1	5506	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
07	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	158	1	5203	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
08	5890	X	4987	-0-	-903	-0-	140	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5152	-0-	-578	-0-	187	1	4959	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	5921	X	4973	-0-	-948	-0-	143	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4252	-0-	-1478	-0-	183	1	4067	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	199	1	4470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	5329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5423	X	4750	-0-	-673	-0-	4747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5624	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5250	X	5189	-0-	-61	-0-	5186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5332	X	5324	-0-	-8	-0-	5320	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5460	X	5233	-0-	-227	-0-	5219	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5642	X	4269	-0-	-1373	-0-	4262	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5106	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4955	-0-	-265	-0-	4948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4758	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	530	1	5678	2	N	-0-					55
02	5539	X	5412	-0-	-127	-0-	521	1	4891	2	N	-0-					55
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	528	1	5412	2	N	-0-					55
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	521	1	5304	2	N	-0-					55
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	528	1	5445	2	N	-0-					55
06	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	523	1	5182	2	N	-0-					55
07	5921	X	5918	-0-	-3	-0-	526	1	5392	2	N	-0-					55
08	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	525	1	5291	2	N	-0-					55
09	5730	X	5577	-0-	-153	-0-	523	1	5054	2	N	-0-					55
10	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	5027	1	527	2	N	-0-					55
11	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	523	1	4937	2	N	-0-					55
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	528	1	5072	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 68,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	492	1	5365	2	N	-0-					7
02	5365	X	5347	-0-	-18	-0-	480	1	4867	2	N	-0-					7
03	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	390	1	5000	2	N	-0-					7
04	5550	X	5059	-0-	-491	-0-	471	1	4588	2	N	-0-					7
05	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	494	1	4870	2	N	-0-					7
06	5550	X	4966	-0-	-584	-0-	464	1	4502	2	N	-0-					7
07	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	506	1	4619	2	N	-0-					7
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	495	1	5236	2	N	-0-					7
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	509	1	5143	2	N	-0-					7
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	515	1	5135	2	N	-0-					7
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	505	1	5145	2	N	-0-					7
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	514	1	5241	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 65,546 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	5394	X	3984	-0-	-1410	-0-	466	1	3518	2	N	-0-			5
02	5046	X	4525	-0-	-521	-0-	469	1	4056	2	N	-0-			5
03	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	379	1	4167	2	N	-0-			5
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	471	1	4588	2	N	-0-			5
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	489	1	4495	2	N	-0-			5
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	464	1	4502	2	N	-0-			5
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	511	1	5004	2	N	-0-			5
08	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	484	1	4488	2	N	-0-			5
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	504	1	4776	2	N	-0-			5
10	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	510	1	4814	2	N	-0-			5
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	505	1	5145	2	N	-0-			5
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	503	1	4435	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 59,743 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	14818	X	14431	-0-	-387	-0-	201	1	14230	2	N	-0-			27
02	13862	X	13148	-0-	-714	-0-	170	1	12978	2	N	-0-			27
03	14663	X	13503	-0-	-1160	-0-	170	1	13333	2	N	-0-			27
04	14190	X	11463	-0-	-2727	-0-	171	1	11292	2	N	-0-			27
05	14663	X	12538	-0-	-2125	-0-	176	1	12362	2	N	-0-			27
06	13980	X	9165	-0-	-4815	-0-	159	1	9006	2	N	-0-			27
07	14043	X	12099	-0-	-1944	-0-	166	1	11933	2	N	-0-			27
08	13516	X	12522	-0-	-994	-0-	179	1	12343	2	N	-0-			27
09	12120	X	11556	-0-	-564	-0-	167	1	11389	2	N	-0-			27
10	12524	X	11094	-0-	-1430	-0-	183	1	10911	2	N	-0-			27
11	12120	X	10067	-0-	-2053	-0-	144	1	9923	2	N	-0-			27
12	10943	X	10213	-0-	-730	-0-	134	1	10079	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 141,799 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	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	544	1	7010	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	501	1	6488	2	N	-0-			-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	500	1	5834	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5416	-0-	-104	-0-	476	1	4940	2	N	-0-			-0-
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	521	1	6743	2	N	-0-			-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	475	1	5103	2	N	-0-			-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	522	1	5774	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	441	1	4488	2	N	-0-			-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	514	1	5511	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	526	1	5776	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	500	1	4778	2	N	-0-			-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	490	1	5643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,098 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	11067	X	7984	-0-	-3083	-0-	111	1	7873	2	N	-0-					3
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	159	1	12167	2	N	-0-					3
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	170	1	13333	2	N	-0-					3
04	10650	X	10031	-0-	-619	-0-	150	1	9881	2	N	-0-					3
05	11222	X	9119	-0-	-2103	-0-	128	1	8991	2	N	-0-					3
06	10860	X	7027	-0-	-3833	-0-	122	1	6905	2	N	-0-					3
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	155	1	11164	2	N	-0-					3
08	11222	X	11004	-0-	-218	-0-	157	1	10847	2	N	-0-					3
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	145	1	9919	2	N	-0-					3
10	11222	X	5546	-0-	-5676	-0-	91	1	5455	2	N	-0-					3
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	171	1	11760	2	N	-0-					3
12	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	199	1	14917	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 124,970 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	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	560	1	12117	2	N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	554	1	10696	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	7425	-0-	-4789	-0-	559	1	6866	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10854	-0-	-966	-0-	555	1	10299	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11276	-0-	-938	-0-	558	1	10718	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11566	-0-	-254	-0-	555	1	11011	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11751	-0-	-277	-0-	558	1	11193	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	11215	-0-	-69	-0-	556	1	10659	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	7047	-0-	-4533	-0-	557	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11232	-0-	-734	-0-	558	1	10674	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10787	-0-	-793	-0-	555	1	10232	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10515	-0-	-56	-0-	558	1	9957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,595 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	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	1668	1	6702	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7680	-0-	-672	-0-	1603	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1287	1	10711	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8037	-0-	-453	-0-	1600	1	6437	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6953	-0-	-1417	-0-	1594	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7613	-0-	-1027	-0-	1390	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7860	-0-	-1068	-0-	1668	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	1615	1	6632	2	N	-0-					-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	1735	1	9967	2	N	-0-					-0-
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1776	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7860	-0-	-120	-0-	1721	1	6139	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	7658	-0-	-4432	-0-	1774	1	5884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,304 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	5456	X	3420	-0-	-2036	-0-	1615	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4733	-0-	-371	-0-	1573	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1244	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1581	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1594	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4467	-0-	-813	-0-	1355	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4968	-0-	-488	-0-	1634	1	3334	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	3696	-0-	-1760	-0-	1564	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4689	-0-	-591	-0-	1676	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	1745	1	3639	2	N	-0-					-0-
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1690	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	1742	1	3168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,192 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	7564	X	6807	-0-	-757	-0-	1651	1	5156	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	5961	-0-	-1115	-0-	1586	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6466	-0-	-1098	-0-	1247	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6218	-0-	-382	-0-	1584	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5665	-0-	-1155	-0-	1581	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4950	-0-	-1650	-0-	1360	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4727	-0-	-1752	-0-	1631	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	1589	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5391	-0-	-819	-0-	1682	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	1742	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4640	-0-	-1030	-0-	1684	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	1747	1	3621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
GUNN MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 214841 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5180 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
MOCKINGBIRD WELL #: 2 H RRCID -> 235376 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4960 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	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	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-

MOCKINGBIRD WELL #: 1H RRCID -> 240620 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5100 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	4650	X	1852	-0-	-2798	-0-	259	1	1593	3	N	-0-					60
02	3944	X	1640	-0-	-2304	-0-	228	1	1412	3	N	-0-					60
03	3782	X	2054	-0-	-1728	-0-	291	1	1757	3	N	5					65
							6	9									
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1085	1	4804	3	N	25					90
							28	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1002	1	3440	3	Y	13	76	1			27
							14	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	504	1	1514	3	Y	-0-					27
07	6107	X	4653	-0-	-1454	-0-	1245	1	3408	3	Y	-0-					27
08	6107	X	2973	-0-	-3134	-0-	799	1	2166	3	Y	7	34	1			-0-
							8	9									
09	5910	X	4675	-0-	-1235	-0-	924	1	3720	3	Y	28					28
							31	9									
10	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	709	1	3766	3	Y	14					42
							15	9									
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	605	1	3391	3	Y	-0-	37	1			5
12	4836	X	3916	-0-	-920	-0-	507	1	3400	3	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	788	-0-	-49	-0-	110	1	678	3	N	-0-					13
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	102	1	629	3	N	3					16
							3	9									
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	113	1	684	3	N	-0-					16
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	127	1	562	3	N	-0-					16
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	156	1	535	3	Y	-0-					16
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	193	1	582	3	Y	-0-					16
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	218	1	597	3	Y	1					17
							1	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	209	1	565	3	Y	-0-					17
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	139	1	559	3	Y	-0-					17
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	103	1	546	3	Y	-0-					17
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	107	1	603	3	Y	-0-					17
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	627	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	197	3	Y	-0-					28
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	307	1	842	3	Y	-0-					28
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	317	1	858	3	Y	-0-					28
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	210	1	846	3	Y	-0-					28
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	179	1	952	3	Y	-0-					28
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	161	1	901	3	Y	-0-					28
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	125	1	839	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	896	-0-	-34	-0-	125	1	771	3	N	-0-					31
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	115	1	713	3	N	-0-					31
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	128	1	772	3	N	-0-					31
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	152	1	672	3	N	-0-					31
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	203	1	697	3	Y	-0-					31
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	216	1	650	3	Y	-0-					31
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	240	1	656	3	Y	-0-					31
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	235	1	637	3	Y	-0-	16	1			15
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	161	1	646	3	Y	-0-					15
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	130	1	691	3	Y	-0-					15
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	125	1	702	3	Y	-0-					15
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	105	1	705	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	589	N	441	-0-	-148	-0-	62	1	379	3	N	-0-					62
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	294	3	N	250	264	1			48
							275	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-					48
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	73	1	321	3	N	-0-					48
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	94	1	322	3	Y	7					55
							8	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	221	1	665	3	Y	-0-					55
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	617	1	1689	3	Y	-0-					55
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	530	1	1437	3	Y	4	45	1			14
							4	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	348	1	1402	3	Y	1					15
							1	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	276	1	1465	3	Y	4					19
							4	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	258	1	1447	3	Y	2					21
							2	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	210	1	1410	3	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	270	-0-	-660	-0-	38	1	232	3	N	-0-					112
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	49	1			63
03	775	N	108	-0-	-667	-0-	15	1	93	3	N	-0-					63
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	161	1	710	3	N	-0-					63
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	200	1	686	3	Y	-0-					63
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	3	Y	-0-					63
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	234	1	641	3	Y	-0-					63
08	899	N	534	-0-	-365	-0-	144	1	390	3	Y	-0-	27	1			36
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	160	1	645	3	Y	-0-	28	1			8
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	132	1	701	3	Y	-0-					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	Y	-0-					8
12	837	N	497	-0-	-340	-0-	64	1	432	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	106	1	823	3	N	-0-					51
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	77	1	574	3	N	-0-					51
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					51
05	992	N	596	-0-	-396	-0-	540	3	56	9	Y	51					51
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	92	1	437	3	Y	-0-					51
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	170	1	445	3	Y	-0-					51
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	396	3	21	9	Y	19					70
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	61	1	386	3	Y	-0-	67	1			3
10	620	N	263	-0-	-357	-0-	8	1	248	3	Y	6					9
							7	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	13					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	339	3	N	28					112
							31	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	63	1	289	3	N	-0-					112
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	44	1	110	3	N	-0-					112
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	N	-0-					112
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					112
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					112
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	73	1	319	3	N	-0-					112
09	720	N	166	-0-	-554	-0-	20	1	146	3	N	-0-					112
10	620	N	57	-0-	-563	-0-	13	1	44	3	N	-0-	53	1			59
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	66	1	306	3	Y	-0-					59
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	164	1	397	3	Y	-0-					97
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	183	1	419	3	Y	-0-					97
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	266	1	474	3	Y	5					102
							6	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	205	1	406	3	Y	2	95	1			9
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	339	1	531	3	Y	56					65
							62	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	207	1	384	3	Y	-0-					65
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	297	1	374	3	Y	-0-					65
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	200	1	456	3	Y	6	71	1			-0-
							7	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	255	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	114	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	196	-0-	-434	-0-	45	1	148	3	Y	3					3
							3	9									
12	713	N	350	-0-	-363	-0-	111	1	239	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3796	-0-	696	1193	1110	1	2686	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2061	-0-	-839	354	626	1	1435	3	N	-0-					-0-
03	3529	X	3175	-0-	-354	-0-	1142	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1367	1	2699	3	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	2347	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1949	1	3617	3	Y	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1985	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	X	360	-0-	-1740	-0-	131	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	579	-0-	-1591	-0-	183	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	357	3	N	-0-					36
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	3	N	-0-					36
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	498	3	N	-0-					36
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	86	1	378	3	N	-0-					36
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	52	1	179	3	Y	36					36
							40	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					36
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36
08	217	N	32	-0-	-185	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					36
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	284	3	Y	-0-					36
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	Y	-0-					36
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	96	1	537	3	Y	-0-					36
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-154	-0-	131	1	304	3	N	-0-					-0-
02	522	N	465	-0-	-57	-0-	145	1	320	3	N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	107	1	265	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	88	1	211	3	N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	130	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	124	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	73	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	59	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-47	-0-	24	1	146	3	N	-0-					43
02	261	N	141	-0-	-120	-0-	20	1	121	3	N	-0-					43
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	22	1	134	3	N	-0-					43
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	21	1	91	3	N	-0-					43
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	39	3	Y	43					43
							47	9									
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	20	1	62	3	Y	-0-					43
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	18	1	50	3	Y	-0-					43
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-	38	1			5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					5
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					5
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					44
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	87	1	192	3	N	-0-					44
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	104	1	255	3	N	-0-					44
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	119	1	285	3	N	-0-					44
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	311	3	Y	44					44
							48	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	106	1	336	3	Y	-0-					44
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	11					55
							12	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	82	1	411	3	Y	-0-					55
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	98	1	354	3	Y	-0-	28	1			27
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	72	1	316	3	Y	-0-					27
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	Y	-0-					27
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	19	1	134	3	N	-0-					98
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					98
03	1612	N	222	-0-	-1390	-0-	17	1	205	3	N	-0-					98
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	N	-0-					98
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	288	1	2263	3	Y	98					98
							108	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	399	1	1899	3	Y	-0-					98
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	356	1	1837	3	Y	-0-					98
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	475	1	1446	3	Y	-0-					98
09	1800	N	1174	-0-	-626	-0-	207	1	967	3	Y	-0-	49	1			49
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	373	1	1614	3	Y	-0-					49
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	334	1	1455	3	Y	-0-					49
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	296	1	1594	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	189	1	1355	3	N	-0-					16
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1219	3	N	-0-					16
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	150	1	1790	3	N	-0-					16
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	253	1	1691	3	N	-0-					16
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	187	1	1471	3	Y	16					16
							18	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	240	1	1142	3	Y	-0-					16
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	239	1	1235	3	Y	-0-					16
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	399	1	1215	3	Y	-0-					16
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	303	1	1414	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	354	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	293	1	1277	3	Y	3					3
							3	9									
12	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	217	1	1171	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	403	N	300	-0-	-103	-0-	87	1	213	3	N	-0-					17
02	377	N	243	-0-	-134	-0-	100	1	143	3	N	-0-					17
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	116	1	224	3	N	-0-					17
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	78	1	200	3	N	-0-					17
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	126	1	229	3	N	-0-					17
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	66	1	254	3	N	-0-					17
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	126	1	299	3	N	-0-					17
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	61	1	234	3	Y	-0-					17
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					17
10	434	N	184	-0-	-250	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					17
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	37	1	166	3	Y	-0-					17
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	227	1	557	3	Y	1					50
							1	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	274	1	627	3	Y	-0-					50
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	393	1	692	3	Y	1					51
							1	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	301	1	595	3	Y	5					56
							6	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	356	1	557	3	Y	-0-					56
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	271	1	503	3	Y	1					57
							1	9									
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	381	1	469	3	Y	8					65
							9	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	289	1	664	3	Y	2	51	1			16
							2	9									
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	273	1	477	3	Y	1					17
							1	9									
10	868	N	560	-0-	-308	-0-	125	1	431	3	Y	4					21
							4	9									
11	930	N	457	-0-	-473	-0-	103	1	340	3	Y	13					34
							14	9									
12	775	N	590	-0-	-185	-0-	187	1	403	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	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	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		115	-0-	115	115	35	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		303	-0-	303	418	110	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	624	X	206	-0-	-418	-0-	46	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	134	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	185	1	447	3	N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	185	1	424	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	218	1	387	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	198	1	392	3	N	-0-					-0-
05	651	N	456	-0-	-195	-0-	178	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	205	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	231	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	134	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	209	-0-	-391	-0-	73	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	140	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	136	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	209	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 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	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	872	1	2109	3	N	29					245
							32	9									
02	3364	X	2092	-0-	-1272	-0-	620	1	1421	3	N	46	173	1			118
							51	9									
03	3596	X	3018	-0-	-578	-0-	1057	1	1881	3	N	73					191
							80	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1094	1	2159	3	N	28					219
							31	9									
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1357	1	2122	3	Y	231					231
							254	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1250	1	2319	3	Y	5	170	1			66
							6	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1690	1	2124	3	Y	29					95
							32	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1070	1	2440	3	Y	22					117
							24	9									
09	3570	X	2190	-0-	-1380	-0-	791	1	1384	3	Y	14	103	1			28
							15	9									
10	3720	X	1075	-0-	-2645	-0-	242	1	833	3	Y	-0-					28
11	3600	X	46	-0-	-3554	-0-	9	1	30	3	Y	6					34
							7	9									
12	3844	X	753	-0-	-3091	-0-	237	1	513	3	Y	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	418	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	812	N	237	-0-	-575	-0-	72	1	165	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	224	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	217	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	888	-0-	-290	-0-	260	1	628	3	N	-0-					39
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	347	1	795	3	N	-0-					39
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	242	1	431	3	N	-0-					39
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	448	1	884	3	N	-0-					39
05	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	398	1	623	3	Y	39					39
							43	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	417	1	773	3	Y	-0-					39
07	1364	N	804	-0-	-560	-0-	356	1	448	3	Y	-0-					39
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	246	1	560	3	Y	-0-					39
09	1200	N	766	-0-	-434	-0-	279	1	487	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	140	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	138	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	365	1	788	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3019	-0-	-1166	-0-	883	1	2136	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	2841	-0-	-1074	-0-	863	1	1978	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	2858	-0-	-1327	-0-	1028	1	1830	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	966	1	1907	3	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1230	1	1923	3	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1175	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1815	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1170	1	2669	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	1012	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2685	-0-	-1407	-0-	606	1	2079	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1318	-0-	-2642	-0-	307	1	1011	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	767	1	1656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,241 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					67
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					67
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					67
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	96	1	150	3	Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	109	1	137	3	Y	-0-					67
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	61	1	140	3	Y	-0-	17	1			50
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	257	1	449	3	Y	-0-					50
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					50
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					50
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,399 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	5324	X	735	-0-	-4589	-0-	214	1	521	3	N	-0-					43
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	202	1	288	3	N	7					50
							8	9									
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	257	1	498	3	N	4					54
							4	9									
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	182	1	462	3	N	-0-					54
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	239	1	433	3	N	5					59
							6	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	139	1	536	3	N	-0-					59
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	306	1	727	3	N	-0-					59
08	682	N	274	-0-	-408	-0-	57	1	217	3	Y	-0-					59
09	690	N	26	-0-	-664	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					59
10	1023	N	349	-0-	-674	-0-	56	1	291	3	Y	2					61
							2	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	Y	-0-					61
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4650	X	384	-0-	-4266	-0-	112	1	272	3	N	-0-					74
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	613	1	1392	3	N	-0-					74
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	886	1	1576	3	N	-0-					74
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	321	1	633	3	N	-0-					74
05	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	255	1	398	3	Y	74					74
							81	9									
06	1800	N	1123	-0-	-677	-0-	393	1	730	3	Y	-0-					74
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	984	1	1236	3	Y	-0-					74
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	209	1	475	3	Y	-0-					74
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	452	1	792	3	Y	-0-	19	1			55
10	1860	N	792	-0-	-1068	-0-	179	1	613	3	Y	-0-					55
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	200	1	659	3	Y	-0-					55
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	176	1	381	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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-					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-					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-					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-					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	4650 X	3221	-0-	-1429	-0-	942	1	2279	3	N	-0-					-0-
02	4350 X	2310	-0-	-2040	-0-	702	1	1608	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	3089	-0-	-1561	-0-	1111	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	4500 X	2244	-0-	-2256	-0-	754	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	4650 X	3247	-0-	-1403	-0-	1266	1	1981	3	Y	-0-					-0-
06	4500 X	2479	-0-	-2021	-0-	868	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	4650 X	2279	-0-	-2371	-0-	1010	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	1248	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	2490 X	2373	-0-	-117	-0-	863	1	1510	3	Y	-0-					-0-
10	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	590	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	3960 X	1428	-0-	-2532	-0-	333	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	4092 X	1610	-0-	-2482	-0-	510	1	1100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UTILITY VENTURES COMPANY 879510
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					121
02	783	N	234	-0-	-549	-0-	234	3			Y	-0-					121
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5					126
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3					129
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1352	3	215	9	Y	195					324
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1390	3	56	9	Y	51	45	1			330
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	3	9	9	Y	8	45	1			293
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					293
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	Y	2					295
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	3	4	9	Y	4					299
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16					315
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	936	3	18	9	Y	16					331

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					257
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					267
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	539	3	7	9	N	6					273
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					273
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	703	3	3	9	N	3					276
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	N	17					293
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	765	3	9	9	N	8					301
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	650	3	1	9	N	1					302
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					302
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					302
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	477	3	3	9	N	3					305
12	713	N	422	-0-	-291	-0-	419	3	3	9	N	3					308

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					55
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					55
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					55
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					55
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					55
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					55
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					55
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					55
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	916	-0-	-45	-0-	908	3	8	9	N	7					104
02	928	N	823	-0-	-105	-0-	817	3	6	9	N	5	108	1			1
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	813	3	2	9	N	2					3
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5					8
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	3	13	9	N	12					20
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	N	13					33
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	896	3	13	9	N	12					45
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	3	11	9	N	10					55
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	847	3	13	9	N	12					67
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	855	3	8	9	N	7					74
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	658	3	17	9	N	15					89
12	899	N	698	-0-	-201	-0-	681	3	17	9	N	15					104

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					99
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					100
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					100
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	N	25	93	1			32
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					32
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					32
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					32
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					32
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5					8
02	1218	N	389	-0-	-829	-0-	387	2	2	9	N	2	8	1	1	8	1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	2	7	9	N	6					7
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4	9	1			2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	2	8	9	N	7					9
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	9	1			2
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5					7
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	342	2	1	9	N	1					8
09	600	N	344	-0-	-256	-0-	342	2	2	9	N	2	9	1			1
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	614	2	74	9	N	67					67
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	829	3	65	9	N	59					126

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	3	7	9	N	6					176
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					178
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	672	3	1	9	N	1					179
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	3	9	9	N	8					187
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	842	3	15	9	N	14					201
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					201
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					201
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					204
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1					205
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10					215
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	591	3	1	9	N	1					216
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	3	1	9	N	1					217

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	379	3	2	9	N	2					125
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					126
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	365	3	2	9	N	2					128
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					138
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					143
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					145
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	N	10					155
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					164
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	433	3	7	9	N	6					170
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	424	3	22	9	N	20					190
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	354	3	7	9	N	6					196
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	342	3	7	9	N	6					202

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2037	3	17	9	N	15					35
02	2030	N	1867	-0-	-163	-0-	1865	3	2	9	N	2	35	1			2
03	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	1821	3	2	9	N	2					4
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	N	19					23
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	N	1					24
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1958	3	19	9	N	17					41
07	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2028	3	11	9	N	10					51
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	N	24					75
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1923	3	23	9	N	21					96
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1936	3	19	9	N	17					113
11	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	1491	3	17	9	N	15					128
12	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1511	3	17	9	N	15					143

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					50
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			50
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					50
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	263	2	17	9	N	15					65
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					65
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					65
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	190	3	105	9	N	95					95
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	206	3	105	9	N	95					190

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	3	17	9	N	15					102
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	9	N	6					108
03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1035	3	6	9	N	5					113
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1141	3	13	9	N	12					125
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1106	3	23	9	N	21					146
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1050	3	29	9	N	26	169	1			3
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1096	3	10	9	N	9					12
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	3	10	9	N	9					21
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1003	3	21	9	N	19					40
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1019	3	24	9	N	22					62
11	1080	N	765	-0-	-315	-0-	743	3	22	9	N	20					82
12	1054	N	707	-0-	-347	-0-	685	3	22	9	N	20					102

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2348	3	35	9	N	32					90
02	2291	N	2218	-0-	-73	-0-	2194	3	24	9	N	22					112
03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2074	3	24	9	N	22					134
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2150	3	9	9	N	8					142
05	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2127	3	36	9	N	33	175	1			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2240	3	11	9	N	10					10
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2293	3	47	9	N	43					53
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2242	3	35	9	N	32					85
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2150	3	34	9	N	31	107	1			9
10	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2180	3	25	9	N	23					32
11	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	1580	3	3	9	N	3					35
12	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1646	3	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 25,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3	13	9	N	12	120	1			146
02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	2047	3	6	9	N	5					151
03	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1914	3	8	9	N	7					158
04	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2073	3	13	9	N	12					170
05	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2126	3	2	9	N	2					172
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2025	3	65	9	N	59					231
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2114	3	15	9	N	14					245
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	3					248
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	1997	3	44	9	N	40					288
10	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2025	3	36	9	N	33					321
11	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	1473	3	22	9	N	20					341
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1481	3	22	9	N	20					361

TOTAL GAS PROD: 23,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					35
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					35
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					35
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					35
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					35
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					35
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					35
09	1230	N	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					35
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	704	-0-	-406	-0-	669	3	35	9	N	32					32
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	877	3	35	9	N	32					64

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					113
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					113
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					113
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					113
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					113
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					113
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					113
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	Y	8					74
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	3	17	9	Y	15					89
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1112	3	29	9	Y	26					115
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1104	3	20	9	Y	18					133
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1204	3	206	9	Y	187					320
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	3	25	9	Y	23	20	1			323
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	3	9	9	Y	8	20	1			311
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					311
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2					313
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	Y	4					317
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19	9	Y	17					334
12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	754	3	19	9	Y	17					351

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1907	2	21	9	N	19					149
02	1711	N	1683	-0-	-28	-0-	1683	2			N	-0-					149
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	5					154
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1765	2	3	9	N	3					157
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13					170
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	2	9	9	N	8					178
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2					180
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2642	2	6	9	N	5					185
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					185
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	2	8	9	N	7					192
11	2550	N	1662	-0-	-888	-0-	1654	3	8	9	N	7					199
12	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1769	3	8	9	N	7					206

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					213
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					213
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2	2	8			213
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					213
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					213
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					213
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					213
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					213
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-	130	1			83
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	775	N	365	-0-	-410	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 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	0	N	-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		413	-0-	413	413	360	3	53	9	N	48					117
06	14B2 EXT		462	-0-	462	875	429	3	33	9	N	30					147
07	14B2 EXT		557	-0-	557	1432	527	3	30	9	N	27					174
08	1875	X	443	-0-	-1432	-0-	432	3	11	9	N	10					184
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	460	3	24	9	N	22					206
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	479	3	19	9	N	17					223
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	266	3	46	9	N	42					265
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	302	3	46	9	N	42					307

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	464	N	419	-0-	-45	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3			N	-0-					190
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	620	3	6	9	N	5					195
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					195
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					197
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					197
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					204
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					204
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	9	N	7					211
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	679	3	9	9	N	8					219
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					221
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	516	3	2	9	N	2					223
12	713	N	455	-0-	-258	-0-	453	3	2	9	N	2					225

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					11
02	1247	N	1146	-0-	-101	-0-	1146	3			N	-0-					11
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					11
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3			N	-0-					11
05	1240	N	696	-0-	-544	-0-	696	3			N	-0-					11
06	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					11
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					11
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					11
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					11
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					11
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					11
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					373
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					378
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	609	3	3	9	N	3					381
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					381
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	611	3	2	9	N	2					383
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	529	3	25	9	N	23					406
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10					416
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					416
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3					419
10	682	N	426	-0-	-256	-0-	418	3	8	9	N	7					426
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	3			N	-0-					426
12	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					426

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	930	N	362	-0-	-568	-0-	354	3	8	9	N	7					214
02	899	N	494	-0-	-405	-0-	470	3	24	9	N	22					236
03	837	N	90	-0-	-747	-0-	90	3			N	-0-					236
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	3	9	9	N	8					244
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	830	3	35	9	N	32					276
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	844	3	13	9	N	12					288
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	909	3	6	9	N	5					293
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					293
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	757	3	8	9	N	7					300
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5					305
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	3	17	9	N	15					320
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	545	3	17	9	N	15					335

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					174
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	Y	3					177
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1197	3	9	9	Y	8					185
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	Y	6					191
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1480	3	4	9	Y	4					195
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	Y	9					204
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					204
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	3	9	9	Y	8					212
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	3	12	9	Y	11					223
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					223
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			Y	-0-					223
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			Y	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			Y	-0-					175
02	1682	N	1608	-0-	-74	-0-	1605	3	3	9	Y	3					178
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1654	3	9	9	Y	8					186
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1539	3	7	9	Y	6					192
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1655	3	4	9	Y	4					196
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	Y	10					206
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					206
08	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	1255	3	8	9	Y	7					213
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	3	14	9	Y	13					226
10	1612	N	48	-0-	-1564	-0-	48	3			Y	-0-					226
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					226
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	3			Y	-0-					127
02	1624	N	1296	-0-	-328	-0-	1293	3	3	9	Y	3					130
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1418	3	9	9	Y	8					138
04	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1548	3	7	9	Y	6					144
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4					148
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	Y	10					158
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					158
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	3	10	9	Y	9					167
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	3	13	9	Y	12					179
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					179
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	3			Y	-0-					179
12	1488	N	921	-0-	-567	-0-	921	3			Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 17,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-168	-0-	948	3			Y	-0-					137
02	1044	N	874	-0-	-170	-0-	871	3	3	9	Y	3					140
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	879	3	9	9	Y	8					148
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	3	7	9	Y	6					154
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2					156
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	Y	6					162
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			Y	-0-					162
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	3	7	9	Y	6					168
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	819	3	8	9	Y	7					175
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					175
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					175
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					19
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			19
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1	1	8			19
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			19
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	1	1	8	18
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					18
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	665	2	130	9	N	118	51	1			85
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-33	-0-	1616	3	56	9	Y	51					72
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2061	3	29	9	Y	26					98
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12					110
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					110
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1767	3	284	9	Y	258					368
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1572	3	47	9	Y	43	39	1			372
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1947	3	13	9	Y	12	39	1			345
08	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1739	3	1	9	Y	1					346
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1610	3	3	9	Y	3					349
10	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1707	3	6	9	Y	5					354
11	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	1104	3	22	9	Y	20					374
12	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1232	3	22	9	Y	20					394

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	754	-0-	-145	-0-	732	3	22	9	N	20					414
02	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					414
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					414
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					419
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	3	6	9	N	5					424
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	825	3	14	9	N	13					437
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	831	3	10	9	N	9					446
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	N	1					447
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					447
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	820	3	11	9	N	10					457
11	780	N	481	-0-	-299	-0-	480	3	1	9	N	1					458
12	806	N	483	-0-	-323	-0-	482	3	1	9	N	1					459

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	744	N	731	-0-	-13	-0-	729	3	2	9	N	2					189
02	696	N	620	-0-	-76	-0-	619	3	1	9	N	1					190
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					190
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	499	3	2	9	N	2					192
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	3			N	-0-					192
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					195
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	N	10					205
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	N	1					206
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					206
10	992	N	575	-0-	-417	-0-	575	3			N	-0-					206
11	690	N	87	-0-	-603	-0-	70	3	17	9	N	15	88	1			133
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15	88	1			60

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					198
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					198
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					198
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	443	3	1	9	N	1					199
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					199
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					199
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	675	3	25	9	N	23					222
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					222
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					222
10	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					222
11	480	N	144	-0-	-336	-0-	122	3	22	9	N	20	49	1			193
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20	49	1			164

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	639	3	3	9	N	3					307
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	47	1			260
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-	47	1			213
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					213
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					213
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					213
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	N	3					216
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					216
09	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	3			N	-0-					216
10	1395	N	472	-0-	-923	-0-	459	3	13	9	N	12					228
11	570	N	61	-0-	-509	-0-	60	3	1	9	N	1	2	1			227
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	2	1			226

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8					190
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	973	3	9	9	N	8					198
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	N	10					208
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1043	3	7	9	N	6					214
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					221
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	3	14	9	N	13					234
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12					246
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1139	3	11	9	N	10	133	1			123
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1070	3	6	9	N	5					128
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1073	3	8	9	N	7					135
11	1110	N	641	-0-	-469	-0-	632	3	9	9	N	8					143
12	1116	N	635	-0-	-481	-0-	626	3	9	9	N	8					151

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	146	-0-	-567	-0-	146	3			N	-0-					149
02	638	N	235	-0-	-403	-0-	232	3	3	9	N	3					152
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1					153
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3					156
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	N	12					168
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7	9	N	6					174
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	731	3	6	9	N	5					179
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	717	3	15	9	N	14					193
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	648	3	6	9	N	5					198
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	680	3	1	9	N	1					199
11	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					199
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					199
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	621	3	3	9	N	3					202
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	549	3	2	9	N	2					204
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	427	3	1	9	N	1					205
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	635	3	6	9	N	5					210
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	3	35	9	N	32					242
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3					245
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3					248
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					253
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					263
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	3			N	-0-					263
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	3			N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3					126
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					126
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	3	1	9	N	1					127
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	326	3	1	9	N	1					128
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	319	3	1	9	N	1					129
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					129
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2					131
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	N	1					132
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					132
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2					134
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	179	3	2	9	N	2					136
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	3	2	9	N	2					138

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1051	3	56	9	N	51					789
02	1015	N	957	-0-	-58	-0-	947	3	10	9	N	9	94	1			704
03	1147	N	925	-0-	-222	-0-	903	3	22	9	N	20					724
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	991	3	23	9	N	21					745
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	959	3	34	9	N	31					776
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	3	15	9	N	14					790
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	993	3	13	9	N	12					802
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	936	3	11	9	N	10					812
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	979	3	19	9	N	17	100	1			729
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1043	3	21	9	N	19					748
11	930	N	604	-0-	-326	-0-	591	3	13	9	N	12					760
12	1023	N	738	-0-	-285	-0-	725	3	13	9	N	12					772

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	43	-0-	-794	-0-	43	3			N	-0-					283
02	812	N	71	-0-	-741	-0-	70	3	1	9	N	1					284
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					284
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	3	11	9	N	10					294
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					294
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	3	19	9	N	17					311
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					311
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					311
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					312
10	775	N	261	-0-	-514	-0-	261	3			N	-0-					312
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					312
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1003	3	26	9	N	24					308
02	928	N	848	-0-	-80	-0-	842	3	6	9	N	5	184	1			129
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	905	3	10	9	N	9					138
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	887	3	13	9	N	12					150
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	937	3	18	9	N	16					166
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	875	3	23	9	N	21					187
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	871	3	8	9	N	7					194
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	870	3	3	9	N	3					197
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	3	14	9	N	13					210
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					220
11	840	N	447	-0-	-393	-0-	440	3	7	9	N	6					226
12	930	N	427	-0-	-503	-0-	420	3	7	9	N	6					232

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7					818
02	1044	N	973	-0-	-71	-0-	971	3	2	9	N	2					820
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					820
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3			N	-0-					820
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1014	3	8	9	N	7					827
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	N	2					829
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					831
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5	43	1			793
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	982	3	2	9	N	2					795
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2					797
11	990	N	552	-0-	-438	-0-	549	3	3	9	N	3					800
12	1023	N	581	-0-	-442	-0-	578	3	3	9	N	3					803

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 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	775	N	758	-0-	-17	-0-	736	3	22	9	N	20	53	1			395
02	754	N	587	-0-	-167	-0-	570	3	17	9	N	15					410
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	682	3	13	9	N	12					422
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	677	3	8	9	N	7					429
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					434
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	839	3	10	9	N	9					443
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	3	10	9	N	9					452
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	N	7					459
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	826	3	26	9	N	24	88	1			395
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	931	3	8	9	N	7					402
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	N	5					407
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	3	6	9	N	5					412

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	N	7					535
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	500	3	11	9	N	10					545
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	415	3	8	9	N	7					552
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	445	3	19	9	N	17					569
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					569
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	N	9					578
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					578
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					606
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					606
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					606
11	510	N	296	-0-	-214	-0-	294	3	2	9	N	2					608
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	256	3	2	9	N	2					610

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	N	11					106
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	N	6					112
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	843	3	19	9	N	17					129
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					134
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	798	3	24	9	N	22					156
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	786	3	74	9	N	67					223
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2					225
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	3	7	9	N	6					231
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	835	3	21	9	N	19					250
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	3	17	9	N	15					265
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	N	3					268
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					271

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	9	N	12					77
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	1272	3	7	9	N	6					83
03	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1253	3	11	9	N	10					93
04	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1343	3	19	9	N	17					110
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1399	3	15	9	N	14					124
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1306	3	54	9	N	49	173	1			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1363	3	54	9	N	49					49
08	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26	9	N	24					73
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1296	3	11	9	N	10					83
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1366	3	21	9	N	19					102
11	1260	N	786	-0-	-474	-0-	764	3	22	9	N	20					122
12	1364	N	732	-0-	-632	-0-	710	3	22	9	N	20					142

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	913	3	18	9	N	16	42	1			675
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	851	3	11	9	N	10					685
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	3	19	9	N	17					702
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	957	3	24	9	N	22					724
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	976	3	21	9	N	19					743
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19					762
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	947	3	25	9	N	23					785
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	3	15	9	N	14	162	1			637
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	928	3	25	9	N	23					660
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	3	22	9	N	20					680
11	960	N	491	-0-	-469	-0-	469	3	22	9	N	20					700
12	992	N	491	-0-	-501	-0-	469	3	22	9	N	20					720

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	3	11	9	N	10	140	1			221
02	2175	N	2172	-0-	-3	-0-	2146	3	26	9	N	24					245
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2168	3	30	9	N	27					272
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2328	3	23	9	N	21					293
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2401	3	24	9	N	22					315
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2303	3	36	9	N	33	163	1			185
07	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2388	3	29	9	N	26	163	1			48
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2404	3	37	9	N	34					82
09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2318	3	18	9	N	16					98
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2372	3	25	9	N	23					121
11	2370	N	1241	-0-	-1129	-0-	1215	3	26	9	N	24					145
12	2418	N	1295	-0-	-1123	-0-	1269	3	26	9	N	24					169

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1626	3	39	9	N	35	69	1			363
02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-		1519	3	9	9	N	8	98	1			273
03	1798	N	1542	-0-	-256	-0-		1532	3	10	9	N	9					282
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-		1571	3	29	9	N	26					308
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-		1602	3	30	9	N	27					335
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		1551	3	26	9	N	24					359
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-		1611	3	30	9	N	27					386
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-		1494	3	10	9	N	9	165	1			230
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-		1545	3	32	9	N	29	181	1			78
10	1643	N	1603	-0-	-40	-0-		1578	3	25	9	N	23					101
11	1470	N	847	-0-	-623	-0-		814	3	33	9	N	30					131
12	1643	N	870	-0-	-773	-0-		837	3	33	9	N	30					161

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		2286	3	50	9	N	45					100
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		2029	3	46	9	N	42					142
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-		1919	3	66	9	N	60					202
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-		2143	3	19	9	N	17	188	1			31
05	2015	N	1728	-0-	-287	-0-		1692	3	36	9	N	33					64
06	1920	N	1266	-0-	-654	-0-		1244	3	22	9	N	20					84
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-		2379	3	44	9	N	40					124
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		2053	3	19	9	N	17					141
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		1956	3	28	9	N	25	78	1			88
10	2015	N	2013	-0-	-2	-0-		1988	3	25	9	N	23					111
11	1950	N	1447	-0-	-503	-0-		1414	3	33	9	N	30					141
12	2015	N	1483	-0-	-532	-0-		1450	3	33	9	N	30					171

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-						N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	N	6					483
02	1044	N	888	-0-	-156	-0-	886	3	2	9	N	2					485
03	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-					485
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	944	3	1	9	N	1					486
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					486
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	3	3	9	N	3					489
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	945	3	15	9	N	14					503
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					504
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	918	3	2	9	N	2					506
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	908	3	7	9	N	6					512
11	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	3			N	-0-					512
12	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	3			N	-0-					512

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					177
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	791	3	2	9	N	2					179
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	782	3	1	9	N	1					180
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	3			N	-0-					180
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	N	6					186
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	844	3	14	9	N	13					199
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					199
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	N	1					200
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	776	3	7	9	N	6					206
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	758	3	8	9	N	7					213
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	1					214
12	806	N	454	-0-	-352	-0-	453	3	1	9	N	1					215

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3577	3	8	9	N	7					68
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3					71
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					71
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3674	3	89	9	N	81	152	1			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3690	3	9	9	N	8					8
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3427	3	15	9	N	14					22
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3471	3	7	9	N	6					28
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3552	3	7	9	N	6					34
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					34
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3393	3	39	9	N	35					69
11	2610	X	1673	-0-	-937	-0-	1659	3	14	9	N	13					82
12	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1659	3	14	9	N	13					95

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					73
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					73
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					73
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			Y	-0-					73
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					73
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			Y	-0-					73
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					74
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					74
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					74
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	385	2	1	9	Y	1					418
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					418
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					418
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			Y	-0-					418
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					418
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-					418
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					419
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					419
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					419
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					419
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					419
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					419

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					15
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	1188	2			N	-0-					15
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					15
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					15
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					15
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					15
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					15
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					15
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	3			Y	-0-					63
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					63
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					63
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					63
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	3	2	9	Y	2					65
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					65
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					65
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					65
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					65
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					65
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					65
12	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	2151	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					117
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					117
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					117
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			Y	-0-					117
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			Y	-0-					117
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					117
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	Y	1					118
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					118
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					118
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					118
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					118
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1738	2	15	9	Y	14					606
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					606
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			Y	-0-					606
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	9	Y	4					610
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1622	2	6	9	Y	5					615
06	1470	N	670	-0-	-800	-0-	661	2	9	9	Y	8					623
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1					624
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					624
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					624
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3					627
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					627
12	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	1077	3			Y	-0-					627

TOTAL GAS PROD: 18,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11					32
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					32
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					32
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	Y	4					36
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	Y	5					41
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	32	1			20
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2996	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
08	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	154	-0-	-1016	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	206	-0-	-1406	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					45
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					45
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					45
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					45
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					45
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	3			Y	-0-					45
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					45
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					45
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					45
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			Y	-0-					45
11	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			Y	-0-					45
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
09	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
10	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
11	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
12	326	X	-0-	-0-	-326	-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	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-					117
02	696	N	481	-0-	-215	-0-	481	2			Y	-0-					117
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-					117
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					117
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					117
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	211	2	1	9	Y	1					118
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					119
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	Y	3					122
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					122
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					124
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					124
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1602	2	3	9	N	3					38
02	1624	N	1388	-0-	-236	-0-	1381	2	7	9	N	6					44
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	2	8	9	N	7					51
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1	32	1			20
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					23
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					25
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					28
09	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1489	2	1	9	N	1					29
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1164	3	1	9	N	1					1
12	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1162	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 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	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	0	Z	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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

01	2263	X	460	-0-	-1803	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	2117	X	477	-0-	-1640	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1303	-0-	-650	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	454	-0-	-806	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	609	-0-	-1871	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,242 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 #: 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	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1187	2	3	9	N	3					36
02	1189	N	1030	-0-	-159	-0-	1023	2	7	9	N	6					42
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					49
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1	32	1			18
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					21
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					23
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					25
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					26
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1103	2	1	9	N	1					27
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	864	-0-	-246	-0-	863	3	1	9	N	1					1
12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	915	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2551	3	35	9	N	32					170
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					170
03	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2477	3	7	9	N	6					176
04	2490	X	2487	-0-	-3	-0-	2478	3	9	9	N	8					184
05	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2217	3	7	9	N	6					190
06	2400	N	2015	-0-	-385	-0-	1994	3	21	9	N	19					209
07	2573	N	2203	-0-	-370	-0-	2196	3	7	9	N	6					215
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					217
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	3	9	9	N	8					225
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2481	3	21	9	N	19					244
11	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1441	3	21	9	N	19					263
12	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1494	3	21	9	N	19					282

TOTAL GAS PROD: 26,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					92
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					92
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	N	3					95
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	3	30	9	N	27					122
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					140
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	753	3	42	9	N	38					178
07	1457	N	773	-0-	-684	-0-	770	3	3	9	N	3					181
08	1457	N	802	-0-	-655	-0-	772	3	30	9	N	27	182	1			26
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	700	3	13	9	N	12					38
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	768	3	24	9	N	22					60
11	780	N	418	-0-	-362	-0-	410	3	8	9	N	7					67
12	744	N	388	-0-	-356	-0-	380	3	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1308	-0-	-149	-0-	1306	2	2	9	N	2					23
02	1334	N	1130	-0-	-204	-0-	1126	2	4	9	N	4					27
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4					31
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-	20	1			11
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1					12
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1					13
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1					14
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	N	1					15
09	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1214	2	1	9	N	1					16
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1153	3	1	9	N	1					1
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	864	-0-	-66	-0-	863	2	1	9	N	1	1	8			176
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8			176
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					176
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					176
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					176
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					176
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					176
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					176
09	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	2			N	-0-					176
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	477	3	94	9	N	85					85
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	439	3	94	9	N	85					170

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					102
02	609	N	347	-0-	-262	-0-	341	2	6	9	N	5					107
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					107
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					107
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					107
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					107
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					107
08	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					107
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2			N	-0-					107
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	259	3	109	9	N	99					99
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	237	3	109	9	N	99					198

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					43
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					43
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					43
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					43
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					43
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					43
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					43
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					43
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					43
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					43
11	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	3			Y	-0-					43
12	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B DENY	-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-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

01	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	971	-0-	-189	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8608	-0-	-1250	-0-	8544	3	64	9	N	58					907
02	9222	X	6281	-0-	-2941	-0-	6235	3	46	9	N	42	166	1			783
03	9858	X	4037	-0-	-5821	-0-	4018	3	19	9	N	17					800
04	9540	X	3603	-0-	-5937	-0-	3577	3	26	9	N	24					824
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8839	3	97	9	N	88					912
06	8340	X	8159	-0-	-181	-0-	8096	3	63	9	N	57	155	1			814
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8212	3	62	9	N	56	155	1			715
08	8928	X	7919	-0-	-1009	-0-	7888	3	31	9	N	28					743
09	8640	X	7151	-0-	-1489	-0-	7106	3	45	9	N	41					784
10	8928	X	6899	-0-	-2029	-0-	6848	3	51	9	N	46					830
11	8160	X	3656	-0-	-4504	-0-	3599	3	57	9	N	52	163	1			719
12	7502	X	3631	-0-	-3871	-0-	3574	3	57	9	N	52	163	1			608

TOTAL GAS PROD: 77,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

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-	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B	DENY	-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-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	75	-0-	-215	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5264	-0-	2264	2264	5264	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	7414	-0-	4314	6578	7414	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4372	-0-	1372	7950	4372	3			Y	-0-					-0-
12	10718	X	2768	-0-	-7950	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					107
02	4408	X	3692	-0-	-716	-0-	3692	3			N	-0-					107
03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	4303	3	36	9	N	33	140	1			-0-
04	4560	X	4253	-0-	-307	-0-	4231	3	22	9	N	20					20
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					20
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					20
07	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	4043	3			N	-0-					20
08	4898	X	2412	-0-	-2486	-0-	2412	3			N	-0-					20
09	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4423	3			N	-0-					20
10	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	4512	3			N	-0-					20
11	4740	X	3220	-0-	-1520	-0-	3220	3			N	-0-					20
12	4557	X	3699	-0-	-858	-0-	3699	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	3			N	-0-					8
02	4321	X	4100	-0-	-221	-0-	4100	3			N	-0-					8
03	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4009	3	123	9	N	112	120	1			-0-
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2389	-0-	-2261	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1901	-0-	-2479	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3880	-0-	-491	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	4801	2	7	9	N	6					526
02	5307	X	4657	-0-	-650	-0-	4653	2	4	9	N	4	185	1			345
03	5673	X	4843	-0-	-830	-0-	4839	2	4	9	N	4					349
04	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	4995	2	4	9	N	4					353
05	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	5065	2	1	9	N	1					354
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5100	2	7	9	N	6					360
07	5177	X	4501	-0-	-676	-0-	4486	2	15	9	N	14					374
08	5177	X	3758	-0-	-1419	-0-	3758	2			N	-0-					374
09	5100	X	3735	-0-	-1365	-0-	3723	2	12	9	N	11					385
10	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	2			N	-0-					385
11	5100	X	3654	-0-	-1446	-0-	3651	3	3	9	N	3					388
12	4216	X	2282	-0-	-1934	-0-	2279	3	3	9	N	3					391

TOTAL GAS PROD: 51,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4108	3	17	9	N	15					899
02	3944	X	2890	-0-	-1054	-0-	2887	3	3	9	N	3					902
03	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3712	3	41	9	N	37	187	1			752
04	4080	X	4014	-0-	-66	-0-	3986	3	28	9	N	25					777
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4124	3	50	9	N	45					822
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4061	3	133	9	N	121	184	1			759
07	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	3931	3	85	9	N	77	184	1			652
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	3997	3	75	9	N	68					720
09	4080	X	3733	-0-	-347	-0-	3678	3	55	9	N	50	182	1			588
10	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4137	3	55	9	N	50					638
11	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	2143	3	53	9	N	48					686
12	4061	X	1837	-0-	-2224	-0-	1784	3	53	9	N	48					734

TOTAL GAS PROD: 43,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					55
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					55
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	451	3	11	9	Y	10					65
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	389	3	40	9	Y	36	67	1			34
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	442	3	47	9	Y	43					77
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478	3	41	9	Y	37					114
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	460	3	33	9	Y	30					144
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	482	3	15	9	Y	14					158
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	497	3	19	9	Y	17					175
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	307	3	25	9	Y	23					198
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	255	3	25	9	Y	23					221

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			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	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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 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	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-

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	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8094	2	13	9	N	12					322
02	8468	X	7010	-0-	-1458	-0-	7002	2	8	9	N	7					329
03	9052	X	6803	-0-	-2249	-0-	6800	2	3	9	N	3					332
04	8760	X	7834	-0-	-926	-0-	7822	2	12	9	N	11					343
05	8122	X	7472	-0-	-650	-0-	7444	2	28	9	N	25					368
06	7860	X	7483	-0-	-377	-0-	7464	2	19	9	N	17					385
07	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	7685	2	13	9	N	12					397
08	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7556	2	24	9	N	22					419
09	7830	X	6828	-0-	-1002	-0-	6815	2	13	9	N	12					431
10	7719	X	7256	-0-	-463	-0-	7253	2	3	9	N	3					434
11	7470	X	5397	-0-	-2073	-0-	5391	3	6	9	N	5					439
12	7688	X	5466	-0-	-2222	-0-	5460	3	6	9	N	5					444

TOTAL GAS PROD: 84,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

01	1426	N	199	-0-	-1227	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	7	-0-	-776	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	55	-0-	-1123	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	1178	X	506	-0-	-672	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2199	3	22	9	N	20					544
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	3	25	9	N	23					567
03	3100	N	3551	-0-	451	451	3516	3	35	9	N	32					599
04	3000	N	2956	-0-	-44	407	2887	3	69	9	N	63	155	1			507
05	3100	N	2774	-0-	-326	81	2761	3	13	9	N	12					519
06	3719	X	3638	-0-	-81	-0-	3588	3	50	9	N	45					564
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10414	3	25	9	N	23					587
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14					601
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	3	8	9	N	7					608
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5058	3	50	9	N	45					653
11	1470	X	951	-0-	-519	-0-	933	3	18	9	N	16					669
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	16					685

TOTAL GAS PROD: 38,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3385	-0-	385	385	3376	2	9	9	N	8					8
05	2647	N	2262	-0-	-385	-0-	2262	2			N	-0-					8
06	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4028	2	32	9	N	29	37	1			-0-
07	12310	X	11250	-0-	-1060	-0-	11216	2	34	9	N	31					31
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	N	8					39
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	N	2					41
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	N	7					48
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					48
12	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1533	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3078	-0-	-1603	-0-	3060	3	18	9	N	16					86
02	4379	X	2733	-0-	-1646	-0-	2719	3	14	9	N	13					99
03	3968	X	1636	-0-	-2332	-0-	1633	3	3	9	N	3					102
04	3840	X	1262	-0-	-2578	-0-	1247	3	15	9	N	14					116
05	3131	X	1192	-0-	-1939	-0-	1141	3	51	9	N	46	162	1			-0-
06	2970	X	1156	-0-	-1814	-0-	1134	3	22	9	N	20					20
07	2914	X	2005	-0-	-909	-0-	1988	3	17	9	N	15					35
08	1643	X	1325	-0-	-318	-0-	1300	3	25	9	N	23					58
09	1260	X	1253	-0-	-7	-0-	1230	3	23	9	N	21					79
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1580	3	18	9	N	16					95
11	1950	X	1461	-0-	-489	-0-	1458	3	3	9	N	3					98
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	3	3	9	N	3					101

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					34
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					35
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					35
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	415	3	34	9	Y	31	36	1			30
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	489	3	48	9	Y	44					74
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	421	3	43	9	Y	39					113
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	457	3	33	9	Y	30					143
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	Y	13					156
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	3	18	9	Y	16					172
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	255	3	14	9	Y	13					185
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	180	3	14	9	Y	13					198

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 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	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3760	3	39	9	N	35	117	1			267
02	2697	X	587	-0-	-2110	-0-	570	3	17	9	N	15					282
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3643	3	55	9	N	50					332
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4242	3	29	9	N	26					358
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4413	3	46	9	N	42	156	1			244
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4021	3	43	9	N	39					283
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4154	3	33	9	N	30					313
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3770	3	29	9	N	26					339
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3782	3	42	9	N	38					377
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3332	3	35	9	N	32	157	1			252
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3154	3	22	9	N	20					272
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3325	3	22	9	N	20					292

TOTAL GAS PROD: 42,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

01	4588	X	332	-0-	-4256	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	2258	-0-	-2034	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	654	-0-	-4296	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	137	-0-	-4978	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4319	-0-	-1354	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2652	-0-	-798	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

01	2666	X	42	-0-	-2624	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	245	-0-	-2249	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	136	-0-	-1244	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	85	-0-	-1341	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,085 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 #: 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	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
03	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2762	-0-	-928	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
06	12060	X	878	-0-	-11182	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	12462	X	225	-0-	-12237	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	12462	X	1755	-0-	-10707	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,476 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.		120	-0-	120	358	120	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		221	-0-	221	579	221	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		521	-0-	521	1100	521	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1100					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1100					Y	-0-					-0-
06	1100	N	-0-	-0-	-1100	-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	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3539	-0-	3539	5659	3539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3					29
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	N	2					31
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	617	3	19	9	N	17					48
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	620	3	39	9	N	35	83	1			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	3	36	9	N	33					33
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	N	8					41
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	884	3	85	9	N	77					118
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	958	3	25	9	N	23					141
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	745	3	32	9	N	29					170
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	843	3	33	9	N	30					200
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	453	3	28	9	N	25					225
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	468	3	28	9	N	25					250

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 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	23777	X	20822	-0-	-2955	-0-	20642	3	180	9	N	164	181	1			667
02	22040	X	19099	-0-	-2941	-0-	18895	3	204	9	N	185	170	1			682
03	23560	X	18184	-0-	-5376	-0-	18006	3	178	9	N	162	300	1			544
04	22800	X	18715	-0-	-4085	-0-	18521	3	194	9	N	176	173	1			547
05	21545	X	17785	-0-	-3760	-0-	17430	3	355	9	N	323	168	1			702
06	20160	X	15112	-0-	-5048	-0-	14947	3	165	9	N	150					852
07	20429	X	18955	-0-	-1474	-0-	18802	3	153	9	N	139					991
08	19344	X	17094	-0-	-2250	-0-	16948	3	146	9	N	133	163	1			961
09	18720	X	16916	-0-	-1804	-0-	16755	3	161	9	N	146	157	1			950
10	18941	X	17579	-0-	-1362	-0-	17389	3	190	9	N	173	172	1			951
11	18330	X	9447	-0-	-8883	-0-	9247	3	200	9	N	182	164	1			969
12	17453	X	9040	-0-	-8413	-0-	8840	3	200	9	N	182	164	1			987

TOTAL GAS PROD: 198,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

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	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	3			N	-0-					2
02	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	3			N	-0-					2
03	10385	X	9844	-0-	-541	-0-	9844	3			N	-0-					2
04	10050	X	9979	-0-	-71	-0-	9979	3			N	-0-					2
05	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	10063	3			N	-0-					2
06	10050	X	9835	-0-	-215	-0-	9835	3			N	-0-					2
07	10385	X	9878	-0-	-507	-0-	9878	3			N	-0-					2
08	10323	X	9915	-0-	-408	-0-	9915	3			N	-0-					2
09	9990	X	9593	-0-	-397	-0-	9593	3			N	-0-					2
10	10168	X	9832	-0-	-336	-0-	9832	3			N	-0-					2
11	9840	X	9117	-0-	-723	-0-	9117	3			N	-0-					2
12	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 117,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	4338	3	36	9	N	33					93
02	4321	X	3604	-0-	-717	-0-	3596	3	8	9	N	7					100
03	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4434	3	22	9	N	20					120
04	4440	X	3940	-0-	-500	-0-	3912	3	28	9	N	25	76	1			69
05	4588	X	3340	-0-	-1248	-0-	3310	3	30	9	N	27					96
06	4320	X	3609	-0-	-711	-0-	3567	3	42	9	N	38					134
07	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	3891	3	36	9	N	33					167
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4226	3	14	9	N	13					180
09	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3727	3	33	9	N	30					210
10	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3735	3	31	9	N	28	188	1			50
11	4110	X	2555	-0-	-1555	-0-	2536	3	19	9	N	17					67
12	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2691	3	19	9	N	17					84

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	3100	N	4051	-0-	951	2220	4051	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3590	-0-	690	2910	3590	3			N	-0-					-0-
03	6404	X	3494	-0-	-2910	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6172	3	41	9	N	37					80
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5235	3	39	9	N	35					115
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5613	3	70	9	N	64	179	1			-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5996	3	18	9	N	16					16
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5241	3	23	9	N	21					37
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5140	3	9	9	N	8					45
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5187	3	21	9	N	19					64
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5337	3	37	9	N	34					98
09	4560	X	3505	-0-	-1055	-0-	3490	3	15	9	N	14					112
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5650	3	67	9	N	61					173
11	4560	X	2570	-0-	-1990	-0-	2570	3			N	-0-					173
12	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2402	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 58,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	8					69
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					72
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	3	8	9	N	7					79
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	N	7	86	1			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	720	3	52	9	N	47					47
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	773	3	14	9	N	13					60
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	N	7					67
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	844	3	14	9	N	13					80
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	3	14	9	N	13					93
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	859	3	9	9	N	8					101
11	840	N	559	-0-	-281	-0-	553	3	6	9	N	5					106
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	447	3	6	9	N	5					111

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1840	2	9	9	N	8					85
02	1856	N	1606	-0-	-250	-0-	1586	2	20	9	N	18					103
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20					123
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	N	2	95	1			30
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1732	2	9	9	N	8					38
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					43
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					48
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2					50
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					54
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	1035	-0-	-675	-0-	1034	3	1	9	N	1					1
12	1767	N	1049	-0-	-718	-0-	1048	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5531	3	6	9	N	5					5
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					5
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					5
08	5332	X	5317	-0-	-15	-0-	5317	3			N	-0-					5
09	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	5097	3			N	-0-					5
10	5332	X	5050	-0-	-282	-0-	5050	3			N	-0-					5
11	5160	X	4859	-0-	-301	-0-	4859	3			N	-0-					5
12	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
02	1914	X	831	-0-	-1083	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	1915	3		Y	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		Y	-0-			-0-
06	1860	N	368	-0-	-1492	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
07	992	N	238	-0-	-754	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

01	6107	X	4399	-0-	-1708	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
02	5713	X	1867	-0-	-3846	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3		N	-0-			-0-
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	3		N	-0-			-0-
05	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	3		N	-0-			-0-
06	5910	X	4437	-0-	-1473	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	5394	3		N	-0-			-0-
08	6107	X	4656	-0-	-1451	-0-	4656	3		N	-0-			-0-
09	5910	X	5274	-0-	-636	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
10	5766	X	5044	-0-	-722	-0-	5044	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	2351	-0-	-2869	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	940	-0-	-170	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	779	-0-	-368	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	404	-0-	-706	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1443	-0-	-1378	-0-	1424	3	19	9	N	17					31
02	2726	N	1387	-0-	-1339	-0-	1387	3			N	-0-					31
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	N	4					35
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	N	4					39
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					39
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1997	3	12	9	N	11					50
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2038	3	7	9	N	6					56
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	3	1	9	N	1					57
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	3	12	9	N	11					68
10	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1979	3	21	9	N	19					87
11	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	1223	3	21	9	N	19					106
12	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	1187	3	21	9	N	19					125

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	N	23					65
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	613	2	58	9	N	53					118
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	94	1			43
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					43
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					44
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					44
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					44
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					44
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	8	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	195	-0-	-495	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	N	11					204
02	1682 N	1289	-0-	-393	-0-	1280	2	9	9	N	8	2	8			210
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	N	9	1	8			218
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7	1	8			224
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	N	8					232
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1673	2	10	9	N	9					241
07	3100 N	9059	-0-	5959	5959	9059	3			N	-0-					241
08	3100 N	1012	-0-	-2088	3871	1012	3			N	-0-					241
09	3000 N	1795	-0-	-1205	2666	1792	3	3	9	N	3					244
10	3100 N	1812	-0-	-1288	1378	1792	3	20	9	N	18					262
11	1511 N	133	-0-	-1378	-0-	133	3			N	-0-					262
12	1860 N	96	-0-	-1764	-0-	96	3			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

01	6045 X	5336	-0-	-709	-0-	5208	3	128	9	N	116					116
02	5713 X	5378	-0-	-335	-0-	5334	3	44	9	N	40	154	1			2
03	6107 X	5788	-0-	-319	-0-	5577	3	211	9	N	192	194	1			-0-
04	5910 X	5279	-0-	-631	-0-	5205	3	74	9	N	67					67
05	5735 X	5581	-0-	-154	-0-	5492	3	89	9	N	81					148
06	5610 X	4268	-0-	-1342	-0-	4210	3	58	9	N	53	184	1			17
07	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	4723	3	169	9	N	154					171
08	5797 X	4464	-0-	-1333	-0-	4400	3	64	9	N	58					229
09	5280 X	4631	-0-	-649	-0-	4539	3	92	9	N	84	142	1			171
10	5580 X	4837	-0-	-743	-0-	4760	3	77	9	N	70					241
11	4740 X	3445	-0-	-1295	-0-	3359	3	86	9	N	78					319
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3583	3	86	9	N	78					397

TOTAL GAS PROD: 57,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	10850	X	10068	-0-	-782	-0-	10037	3	31	9	N	28					725
02	10411	X	8937	-0-	-1474	-0-	8904	3	33	9	N	30					755
03	11129	X	9399	-0-	-1730	-0-	9370	3	29	9	N	26	153	1			628
04	10770	X	9139	-0-	-1631	-0-	9102	3	37	9	N	34					662
05	10633	X	9463	-0-	-1170	-0-	9416	3	47	9	N	43					705
06	9750	X	9092	-0-	-658	-0-	9036	3	56	9	N	51					756
07	9548	X	8924	-0-	-624	-0-	8882	3	42	9	N	38					794
08	9455	X	9075	-0-	-380	-0-	8968	3	107	9	N	97					891
09	9150	X	8777	-0-	-373	-0-	8762	3	15	9	N	14					905
10	9455	X	8837	-0-	-618	-0-	8808	3	29	9	N	26	164	1			767
11	9090	X	7374	-0-	-1716	-0-	7352	3	22	9	N	20					787
12	8680	X	5570	-0-	-3110	-0-	5548	3	22	9	N	20					807

TOTAL GAS PROD: 104,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	7035	3	8	9	N	7					550
02	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6423	3	9	9	N	8	180	1			378
03	7440	X	5270	-0-	-2170	-0-	5259	3	11	9	N	10					388
04	7200	X	6351	-0-	-849	-0-	6334	3	17	9	N	15					403
05	7099	X	6887	-0-	-212	-0-	6883	3	4	9	N	4					407
06	6810	X	6376	-0-	-434	-0-	6330	3	46	9	N	42					449
07	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	6602	3	9	9	N	8					457
08	6882	X	6136	-0-	-746	-0-	6127	3	9	9	N	8					465
09	6660	X	6090	-0-	-570	-0-	6073	3	17	9	N	15					480
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5891	3	14	9	N	13					493
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	5159	3	17	9	N	15					508
12	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	3761	3	17	9	N	15					523

TOTAL GAS PROD: 72,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	6394	3	30	9	N	27					178
02	6380	X	5438	-0-	-942	-0-	5412	3	26	9	N	24					202
03	6789	X	5878	-0-	-911	-0-	5842	3	36	9	N	33					235
04	6570	X	5962	-0-	-608	-0-	5929	3	33	9	N	30	187	1			78
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6165	3	10	9	N	9					87
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	6035	3	35	9	N	32					119
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6187	3	28	9	N	25					144
08	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	5818	3	24	9	N	22					166
09	6060	X	5778	-0-	-282	-0-	5759	3	19	9	N	17					183
10	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5376	3	19	9	N	17					200
11	6060	X	4431	-0-	-1629	-0-	4420	3	11	9	N	10					210
12	5735	X	3380	-0-	-2355	-0-	3369	3	11	9	N	10					220

TOTAL GAS PROD: 66,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4413	3	18	9	N	16					370
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					406
03	3999	X	949	-0-	-3050	-0-	947	3	2	9	N	2					408
04	4290	X	3635	-0-	-655	-0-	3633	3	2	9	N	2					410
05	4991	X	3449	-0-	-1542	-0-	3449	3			N	-0-					410
06	4830	X	2903	-0-	-1927	-0-	2868	3	35	9	N	32					442
07	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13500	3	17	9	N	15					457
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	N	9					466
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3808	3	13	9	N	12					478
10	4991	X	3756	-0-	-1235	-0-	3735	3	21	9	N	19					497
11	4830	X	2056	-0-	-2774	-0-	2030	3	26	9	N	24	130	1			391
12	7936	X	2751	-0-	-5185	-0-	2725	3	26	9	N	24	130	1			285

TOTAL GAS PROD: 49,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					177
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					177
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					177
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	3	7	9	N	6					183
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					183
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	3	14	9	N	13					196
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1662	3	112	9	N	102					298
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					298
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					298
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	3	3	9	N	3					301
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					301
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 20,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	309	-0-	-2661	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	T. A.		-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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1859	-0-	-271	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	652	-0-	-1478	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	3			N	-0-					-0-
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7833	-0-	-1188	-0-	7833	3			N	-0-					23
02	8439	X	7514	-0-	-925	-0-	7514	3			N	-0-					23
03	9021	X	6178	-0-	-2843	-0-	6178	3			N	-0-					23
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	3			N	-0-					23
05	9021	X	4963	-0-	-4058	-0-	4963	3			N	-0-					23
06	7770	X	5869	-0-	-1901	-0-	5869	3			N	-0-					23
07	8029	X	6792	-0-	-1237	-0-	6792	3			N	-0-					23
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	3			N	-0-					23
09	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3			N	-0-					23
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					23
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					23
12	10602	X	6572	-0-	-4030	-0-	6572	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 83,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3216	-0-	-8	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,247 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	5301	X	4117	-0-	-1184	-0-	4099	3	18	9	N	16					490
02	4959	X	3568	-0-	-1391	-0-	3564	3	4	9	N	4					494
03	4247	X	3467	-0-	-780	-0-	3465	3	2	9	N	2					496
04	4110	X	3673	-0-	-437	-0-	3659	3	14	9	N	13					509
05	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4037	3			N	-0-					509
06	3990	X	3283	-0-	-707	-0-	3270	3	13	9	N	12					521
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11327	3	3	9	N	3					524
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5053	3	8	9	N	7					531
09	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3731	3	13	9	N	12					543
10	5611	X	3593	-0-	-2018	-0-	3573	3	20	9	N	18					561
11	5430	X	1864	-0-	-3566	-0-	1842	3	22	9	N	20					581
12	4154	X	1936	-0-	-2218	-0-	1914	3	22	9	N	20					601

TOTAL GAS PROD: 49,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2413	-0-	-3287	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
11	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	7637	-0-	-2097	-0-	7637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					1
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					1
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					1
04	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	3			N	-0-					1
05	713	X	30	-0-	-683	-0-	30	3			N	-0-					1
06	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	3			N	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					1
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	3	7	9	N	6					6
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					6
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4384	3	118	9	N	107	113	1			-0-
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9523	3	99	9	N	90					90
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3343	3	12	9	N	11					101
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3253	3	21	9	N	19					120
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2997	3	46	9	N	42					162
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3031	3	24	9	N	22					184
12	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1738	3	24	9	N	22					206

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	2971	-0-	-408	-0-	2862	2	109	9	N	99					144
02	2958	X	2541	-0-	-417	-0-	2510	2	31	9	N	28	170	1			2
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3658	2	124	9	N	113					115
04	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	2578	2	75	9	N	68	168	1			15
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3612	2	135	9	N	123					138
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3142	2	47	9	N	43	165	1			16
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2880	2	112	9	N	102					118
08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3218	2	23	9	N	21					139
09	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3218	2	47	9	N	43	165	1			17
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	1603	3	144	9	N	131					131
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1191	3	128	9	N	116					247

TOTAL GAS PROD: 31,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2942	-0-	-685	-0-	2940	3	2	9	N	2					184
02	3393	X	1936	-0-	-1457	-0-	1933	3	3	9	N	3					187
03	3565	X	520	-0-	-3045	-0-	517	3	3	9	N	3					190
04	3450	X	1976	-0-	-1474	-0-	1976	3			N	-0-					190
05	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	2140	3			N	-0-					190
06	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1859	3	1	9	N	1					191
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					191
08	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	3			N	-0-					191
09	1980	X	535	-0-	-1445	-0-	535	3			N	-0-					191
10	3627	X	1756	-0-	-1871	-0-	1756	3			N	-0-					191
11	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	2812	3	2	9	N	2					193
12	6076	X	2762	-0-	-3314	-0-	2760	3	2	9	N	2					195

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
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-

VAUGHAN WELL #: 1H RRCID -> 249886 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4868 PERF. 7000 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

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
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3712	3	21	9	N	19					20
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3075	3	24	9	N	22					42
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2810	3	21	9	N	19					61
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					61
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2822	3	48	9	N	44					105
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					105
07	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2681	3	3	9	N	3					108
08	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					108
09	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	2368	3	67	9	N	61					169
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2409	3	61	9	N	55					224
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	66					290
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	66					356

TOTAL GAS PROD: 25,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

01	9982	X	8754	-0-	-1228	-0-	8730	3	24	9	N	22					24
02	9338	X	7800	-0-	-1538	-0-	7754	3	46	9	N	42					66
03	9796	X	5392	-0-	-4404	-0-	5385	3	7	9	N	6					72
04	9480	X	7271	-0-	-2209	-0-	7243	3	28	9	N	25					97
05	9207	X	7089	-0-	-2118	-0-	7087	3	2	9	N	2					99
06	8460	X	6840	-0-	-1620	-0-	6833	3	7	9	N	6					105
07	8339	X	6588	-0-	-1751	-0-	6567	3	21	9	N	19					124
08	7502	X	5306	-0-	-2196	-0-	5303	3	3	9	N	3					127
09	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7155	3	9	9	N	8					135
10	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6421	3	19	9	N	17					152
11	6840	X	3549	-0-	-3291	-0-	3549	3			N	-0-					152
12	7037	X	3748	-0-	-3289	-0-	3748	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 75,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	19747	X	18028	-0-	-1719	-0-	18028	3			N	-0-					-0-
02	18473	X	16637	-0-	-1836	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
03	19747	X	16838	-0-	-2909	-0-	16838	3			N	-0-					-0-
04	19110	X	17403	-0-	-1707	-0-	17403	3			N	-0-					-0-
05	19747	X	17541	-0-	-2206	-0-	17531	3	10	9	N	9					9
06	17460	X	15544	-0-	-1916	-0-	15544	3			N	-0-					9
07	17980	X	17486	-0-	-494	-0-	17486	3			N	-0-					9
08	17980	X	16763	-0-	-1217	-0-	16763	3			N	-0-					9
09	17400	X	16695	-0-	-705	-0-	16695	3			N	-0-					9
10	17546	X	16664	-0-	-882	-0-	16664	3			N	-0-					9
11	16920	X	16392	-0-	-528	-0-	16392	3			N	-0-					9
12	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 202,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	157573	X	101489	-0-	-56084	-0-	101489	2			N	-0-					-0-
02	147407	X	89534	-0-	-57873	-0-	89534	2			N	-0-					-0-
03	157573	X	88028	-0-	-69545	-0-	88028	2			N	-0-					-0-
04	152490	X	78397	-0-	-74093	-0-	78397	2			N	-0-					-0-
05	157573	X	74258	-0-	-83315	-0-	74258	2			N	-0-					-0-
06	152490	X	65441	-0-	-87049	-0-	65441	2			N	-0-					-0-
07	157573	X	65812	-0-	-91761	-0-	65812	2			N	-0-					-0-
08	88040	X	62204	-0-	-25836	-0-	62204	2			N	-0-					-0-
09	78390	X	47718	-0-	-30672	-0-	47718	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	57752	-0-	-16493	-0-	57752	2			N	-0-					-0-
11	65430	X	42633	-0-	-22797	-0-	42633	3			N	-0-					-0-
12	59396	X	42633	-0-	-16763	-0-	42633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232624	X	98988	-0-	-133636	-0-	98988	2			N	-0-					-0-
02	217616	X	81376	-0-	-136240	-0-	81376	2			N	-0-					-0-
03	232624	X	81308	-0-	-151316	-0-	81308	2			N	-0-					-0-
04	225120	X	71463	-0-	-153657	-0-	71463	2			N	-0-					-0-
05	232624	X	68961	-0-	-163663	-0-	68961	2			N	-0-					-0-
06	225120	X	60321	-0-	-164799	-0-	60321	2			N	-0-					-0-
07	232624	X	60539	-0-	-172085	-0-	60539	2			N	-0-					-0-
08	81313	X	57302	-0-	-24011	-0-	57302	2			N	-0-					-0-
09	71460	X	43432	-0-	-28028	-0-	43432	2			N	-0-					-0-
10	68975	X	52353	-0-	-16622	-0-	52353	2			N	-0-					-0-
11	60330	X	40093	-0-	-20237	-0-	40093	3			N	-0-					-0-
12	52917	X	40093	-0-	-12824	-0-	40093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157573	X	107745	-0-	-49828	-0-	107745	2		N	-0-			-0-
02	147407	X	91884	-0-	-55523	-0-	91884	2		N	-0-			-0-
03	157573	X	91389	-0-	-66184	-0-	91389	2		N	-0-			-0-
04	152490	X	82113	-0-	-70377	-0-	82113	2		N	-0-			-0-
05	157573	X	77394	-0-	-80179	-0-	77394	2		N	-0-			-0-
06	152490	X	66495	-0-	-85995	-0-	66495	2		N	-0-			-0-
07	157573	X	68138	-0-	-89435	-0-	68138	2		N	-0-			-0-
08	91388	X	63585	-0-	-27803	-0-	63585	2		N	-0-			-0-
09	82110	X	49946	-0-	-32164	-0-	49946	2		N	-0-			-0-
10	77407	X	59688	-0-	-17719	-0-	59688	2		N	-0-			-0-
11	66510	X	43163	-0-	-23347	-0-	43163	3		N	-0-			-0-
12	61783	X	43163	-0-	-18620	-0-	43163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 844,703 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132742	X	60960	-0-	-71782	-0-	60960	2		N	-0-			-0-
02	124178	X	51248	-0-	-72930	-0-	51248	2		N	-0-			-0-
03	132742	X	49685	-0-	-83057	-0-	49685	2		N	-0-			-0-
04	128460	X	42798	-0-	-85662	-0-	42798	2		N	-0-			-0-
05	132742	X	40724	-0-	-92018	-0-	40724	2		N	-0-			-0-
06	128460	X	33530	-0-	-94930	-0-	33530	2		N	-0-			-0-
07	132742	X	33061	-0-	-99681	-0-	33061	2		N	-0-			-0-
08	49693	X	29509	-0-	-20184	-0-	29509	2		N	-0-			-0-
09	42810	X	21750	-0-	-21060	-0-	21750	2		N	-0-			-0-
10	40734	X	26392	-0-	-14342	-0-	26392	2		N	-0-			-0-
11	33540	X	18780	-0-	-14760	-0-	18780	3		N	-0-			-0-
12	29326	X	18780	-0-	-10546	-0-	18780	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83111	X	41695	-0-	-41416	-0-	41695	3		N	-0-			-0-
02	63104	X	48446	-0-	-14658	-0-	48446	3		N	-0-			-0-
03	66154	X	36008	-0-	-30146	-0-	36008	2		N	-0-			-0-
04	64020	X	24967	-0-	-39053	-0-	24967	3		N	-0-			-0-
05	66154	X	31204	-0-	-34950	-0-	31204	3		N	-0-			-0-
06	50130	X	4480	-0-	-45650	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
07	51801	X	98	-0-	-51703	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	36022	X	34	-0-	-35988	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	24960	X	285	-0-	-24675	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	31217	X	1050	-0-	-30167	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11	4470	X	3806	-0-	-664	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
12	T. A.		19510	-0-	19510	19510	19510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	269390	X	71542	-0-	-197848	-0-	71542	3			N	-0-					-0-
02	252010	X	60368	-0-	-191642	-0-	60368	3			N	-0-					-0-
03	269390	X	60626	-0-	-208764	-0-	60626	3			N	-0-					-0-
04	260700	X	54505	-0-	-206195	-0-	54505	3			N	-0-					-0-
05	269390	X	53631	-0-	-215759	-0-	53631	3			N	-0-					-0-
06	145410	X	47290	-0-	-98120	-0-	47290	3			N	-0-					-0-
07	135749	X	46150	-0-	-89599	-0-	46150	3			N	-0-					-0-
08	127410	X	42897	-0-	-84513	-0-	42897	3			N	-0-					-0-
09	114330	X	78984	-0-	-35346	-0-	78984	2			N	-0-					-0-
10	112034	X	84235	-0-	-27799	-0-	84235	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	70584	-0-	-25416	-0-	70584	3			N	-0-					-0-
12	96658	X	72203	-0-	-24455	-0-	72203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743,015 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	126976	X	-0-	-0-	-126976	-0-					N	-0-					-0-
02	109533	X	101960	-0-	-7573	-0-	101960	3			N	-0-					-0-
03	84694	X	84694	-0-	-0-	-0-	84694	2			N	-0-					-0-
04	68037	X	68037	-0-	-0-	-0-	68037	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	105480	X	54481	-0-	-50999	-0-	54481	3			N	-0-					-0-
07	108996	X	-0-	-0-	-108996	-0-					N	-0-					-0-
08	84692	X	-0-	-0-	-84692	-0-					N	-0-					-0-
09	68040	X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-					-0-
10	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					-0-
11	54480	X	38384	-0-	-16096	-0-	38384	3			N	-0-					-0-
12	42228	X	42228	-0-	-0-	-0-	42228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88443	X	11618	-0-	-76825	-0-	11618	3			N	-0-					-0-
02	67744	X	41249	-0-	-26495	-0-	41249	3			N	-0-					-0-
03	84103	X	61771	-0-	-22332	-0-	61771	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	53763	-0-	-27627	-0-	53763	3			N	-0-					-0-
05	84103	X	-0-	-0-	-84103	-0-					N	-0-					-0-
06	59790	X	47980	-0-	-11810	-0-	47980	3			N	-0-					-0-
07	61783	X	-0-	-0-	-61783	-0-					N	-0-					-0-
08	61783	X	-0-	-0-	-61783	-0-					N	-0-					-0-
09	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					N	-0-					-0-
10	49817	X	-0-	-0-	-49817	-0-					N	-0-					-0-
11	47970	X	34976	-0-	-12994	-0-	34976	3			N	-0-					-0-
12	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	35321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,678 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 #: 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	199268	X	-0-	-0-	-199268	-0-				N	-0-			-0-
02	186412	X	17859	-0-	-168553	-0-	17859	3		N	-0-			-0-
03	199268	X	79847	-0-	-119421	-0-	79847	3		N	-0-			-0-
04	138720	X	106067	-0-	-32653	-0-	106067	3		N	-0-			-0-
05	96329	X	96329	-0-	-0-	-0-	96329	3		N	-0-			-0-
06	109470	X	87647	-0-	-21823	-0-	87647	3		N	-0-			-0-
07	113119	X	88064	-0-	-25055	-0-	88064	3		N	-0-			-0-
08	113119	X	86356	-0-	-26763	-0-	86356	3		N	-0-			-0-
09	97650	X	77411	-0-	-20239	-0-	77411	3		N	-0-			-0-
10	80259	X	77484	-0-	-2775	-0-	77484	3		N	-0-			-0-
11	77670	X	66419	-0-	-11251	-0-	66419	3		N	-0-			-0-
12	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	66419	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849,902 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	9765	-0-	9765	9765	9765	3		N	-0-			-0-
03	221619	X	160108	-0-	-61511	-0-	160108	3		N	-0-			-0-
04	214470	X	116862	-0-	-97608	-0-	116862	3		N	-0-			-0-
05	221619	X	106603	-0-	-115016	-0-	106603	3		N	-0-			-0-
06	214470	X	92626	-0-	-121844	-0-	92626	3		N	-0-			-0-
07	221619	X	86163	-0-	-135456	-0-	86163	3		N	-0-			-0-
08	221619	X	76445	-0-	-145174	-0-	76445	3		N	-0-			-0-
09	214470	X	68631	-0-	-145839	-0-	68631	3		N	-0-			-0-
10	131967	X	21024	-0-	-110943	-0-	21024	3		N	-0-			-0-
11	114600	X	-0-	-0-	-114600	-0-				N	-0-			-0-
12	83762	X	-0-	-0-	-83762	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 738,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	331483	X	166184	-0-	-165299	-0-	166184	3		N	-0-			-0-
04	320790	X	244855	-0-	-75935	-0-	244855	3		N	-0-			-0-
05	331483	X	244261	-0-	-87222	-0-	244261	3		N	-0-			-0-
06	320790	X	214842	-0-	-105948	-0-	214842	3		N	-0-			-0-
07	331483	X	202104	-0-	-129379	-0-	202104	3		N	-0-			-0-
08	331483	X	184954	-0-	-146529	-0-	184954	3		N	-0-			-0-
09	320790	X	168238	-0-	-152552	-0-	168238	3		N	-0-			-0-
10	276954	X	45216	-0-	-231738	-0-	45216	3		N	-0-			-0-
11	243330	X	-0-	-0-	-243330	-0-				N	-0-			-0-
12	189348	X	-0-	-0-	-189348	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233709	X	200825	-0-		-32884	-0-	200825	2			N	-0-					-0-
04	226170	X	116090	-0-		-110080	-0-	116090	3			N	-0-					-0-
05	233709	X	97831	-0-		-135878	-0-	97831	3			N	-0-					-0-
06	226170	X	83068	-0-		-143102	-0-	83068	3			N	-0-					-0-
07	233709	X	76967	-0-		-156742	-0-	76967	3			N	-0-					-0-
08	233709	X	70590	-0-		-163119	-0-	70590	3			N	-0-					-0-
09	226170	X	62181	-0-		-163989	-0-	62181	3			N	-0-					-0-
10	121117	X	19196	-0-		-101921	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
11	102780	X	-0-	-0-		-102780	-0-					N	-0-					-0-
12	76229	X	-0-	-0-		-76229	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726,748 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	148738	X	39927	-0-		-108811	-0-	39927	3			N	-0-					-0-
02	43317	X	43317	-0-		-0-	-0-	43317	3			N	-0-					-0-
03	68634	X	48238	-0-		-20396	-0-	48238	2			N	-0-					-0-
04	66420	X	36220	-0-		-30200	-0-	36220	3			N	-0-					-0-
05	68634	X	-0-	-0-		-68634	-0-					N	-0-					-0-
06	46680	X	35690	-0-		-10990	-0-	35690	3			N	-0-					-0-
07	48236	X	-0-	-0-		-48236	-0-					N	-0-					-0-
08	48236	X	-0-	-0-		-48236	-0-					N	-0-					-0-
09	36210	X	-0-	-0-		-36210	-0-					N	-0-					-0-
10	36890	X	-0-	-0-		-36890	-0-					N	-0-					-0-
11	35700	X	19587	-0-		-16113	-0-	19587	3			N	-0-					-0-
12	11556	X	11556	-0-		-0-	-0-	11556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177289	X	-0-	-0-		-177289	-0-					N	-0-					-0-
02	12528	X	12528	-0-		-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	126976	X	73045	-0-		-53931	-0-	73045	3			N	-0-					-0-
04	122880	X	103021	-0-		-19859	-0-	103021	3			N	-0-					-0-
05	94575	X	94575	-0-		-0-	-0-	94575	3			N	-0-					-0-
06	100140	X	81988	-0-		-18152	-0-	81988	3			N	-0-					-0-
07	103478	X	79514	-0-		-23964	-0-	79514	3			N	-0-					-0-
08	103478	X	72294	-0-		-31184	-0-	72294	3			N	-0-					-0-
09	94830	X	67780	-0-		-27050	-0-	67780	3			N	-0-					-0-
10	75051	X	67512	-0-		-7539	-0-	67512	3			N	-0-					-0-
11	72630	X	60316	-0-		-12314	-0-	60316	3			N	-0-					-0-
12	60316	X	60316	-0-		-0-	-0-	60316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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.	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.	-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-

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.	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.	-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-

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.	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.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	0		10665	-0-	10665	10665	10665	3			N	-0-					-0-
02	186509	X	175844	-0-	-10665	-0-	175844	3			N	-0-					-0-
03	180544	X	137147	-0-	-43397	-0-	137147	2			N	-0-					-0-
04	174720	X	112546	-0-	-62174	-0-	112546	3			N	-0-					-0-
05	180544	X	98903	-0-	-81641	-0-	98903	3			N	-0-					-0-
06	174720	X	78320	-0-	-96400	-0-	78320	3			N	-0-					-0-
07	180544	X	-0-	-0-	-180544	-0-					N	-0-					-0-
08	180544	X	-0-	-0-	-180544	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	80941	X	-0-	-0-	-80941	-0-					N	-0-					-0-
11	78330	X	52932	-0-	-25398	-0-	52932	3			N	-0-					-0-
12	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	52578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718,935 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	11780	X	7945	-0-	-3835	-0-	7408	3	537	9	N	488	341	1			471
02	11020	X	8102	-0-	-2918	-0-	7662	3	440	9	N	400	492	1			379
03	11780	X	7175	-0-	-4605	-0-	6878	3	297	9	N	270	253	1			396
04	11400	X	4975	-0-	-6425	-0-	4778	3	197	9	N	179	242	1			333
05	11780	X	4391	-0-	-7389	-0-	4172	3	219	9	N	199	154	1			378
06	11400	X	7296	-0-	-4104	-0-	7020	3	276	9	N	251	260	1			369
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					369
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					369
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					369
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					369
11	7290	X	3325	-0-	-3965	-0-	3160	3	165	9	N	150	175	1			344
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					344

TOTAL GAS PROD: 46,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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	0		119183	-0-	119183	155443	119183	3			N	-0-					-0-
02	337390	X	181947	-0-	-155443	-0-	181947	3			N	-0-					-0-
03	265236	X	159084	-0-	-106152	-0-	159084	2			N	-0-					-0-
04	256680	X	134112	-0-	-122568	-0-	134112	3			N	-0-					-0-
05	265236	X	122791	-0-	-142445	-0-	122791	3			N	-0-					-0-
06	256680	X	100100	-0-	-156580	-0-	100100	3			N	-0-					-0-
07	265236	X	-0-	-0-	-265236	-0-					N	-0-					-0-
08	265236	X	-0-	-0-	-265236	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	103447	X	-0-	-0-	-103447	-0-					N	-0-					-0-
11	100110	X	67463	-0-	-32647	-0-	67463	3			N	-0-					-0-
12	48858	X	48858	-0-	-0-	-0-	48858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 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	15221	X	6885	-0-	-8336	-0-	6525	3	360	9	N	327	75	1			382
02	14239	X	9988	-0-	-4251	-0-	8361	3	1627	9	N	1479	408	1			1453
03	15221	X	8338	-0-	-6883	-0-	8078	3	260	9	N	236	285	1			1404
04	14730	X	6410	-0-	-8320	-0-	6230	3	180	9	N	164	230	1			1338
05	15221	X	6328	-0-	-8893	-0-	6101	3	227	9	N	206	33	1			1511
06	14730	X	9703	-0-	-5027	-0-	9330	3	373	9	N	339	271	1			1579
07	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					1579
08	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					1579
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					1579
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					1579
11	9690	X	3645	-0-	-6045	-0-	3551	3	94	9	N	85	188	1			1476
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					1476

TOTAL GAS PROD: 55,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

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	58732	X	58732	-0-	-0-	-0-	58127	3	605	9	N	550	535	1			15
02	86942	X	44969	-0-	-41973	-0-	44532	3	437	9	N	397	389	1			23
03	92938	X	45056	-0-	-47882	-0-	44218	3	838	9	N	762	785	1			-0-
04	89940	X	32645	-0-	-57295	-0-	32236	3	409	9	N	372	372	1			-0-
05	92938	X	19309	-0-	-73629	-0-	19099	3	210	9	N	191	191	1			-0-
06	89940	X	23827	-0-	-66113	-0-	23556	3	271	9	N	246	246	1			-0-
07	92938	X	-0-	-0-	-92938	-0-					N	-0-					-0-
08	92938	X	-0-	-0-	-92938	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	92938	X	-0-	-0-	-92938	-0-					N	-0-					-0-
11	89940	X	17322	-0-	-72618	-0-	17322	3			N	-0-					-0-
12	92938	X	16566	-0-	-76372	-0-	16566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

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
02	0		7665	-0-	7665	7665	7665	3			N	-0-					-0-
03	153346	X	145681	-0-	-7665	-0-	145681	3			N	-0-					-0-
04	150690	X	109673	-0-	-41017	-0-	109673	3			N	-0-					-0-
05	155713	X	98199	-0-	-57514	-0-	98199	3			N	-0-					-0-
06	150690	X	79179	-0-	-71511	-0-	79179	3			N	-0-					-0-
07	155713	X	-0-	-0-	-155713	-0-					N	-0-					-0-
08	155713	X	66141	-0-	-89572	-0-	66141	3			N	-0-					-0-
09	150690	X	58708	-0-	-91982	-0-	58708	3			N	-0-					-0-
10	98208	X	54847	-0-	-43361	-0-	54847	3			N	-0-					-0-
11	79170	X	12934	-0-	-66236	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
12	66154	X	12934	-0-	-53220	-0-	12934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645,961 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
02	0		13395	-0-	13395	13395	13395	3			N	-0-					-0-
03	162041	X	148646	-0-	-13395	-0-	148646	3			N	-0-					-0-
04	153300	X	118977	-0-	-34323	-0-	118977	3			N	-0-					-0-
05	158410	X	104141	-0-	-54269	-0-	104141	3			N	-0-					-0-
06	153300	X	83188	-0-	-70112	-0-	83188	3			N	-0-					-0-
07	158410	X	-0-	-0-	-158410	-0-					N	-0-					-0-
08	158410	X	71838	-0-	-86572	-0-	71838	3			N	-0-					-0-
09	153300	X	45351	-0-	-107949	-0-	45351	3			N	-0-					-0-
10	104129	X	60748	-0-	-43381	-0-	60748	3			N	-0-					-0-
11	83190	X	71034	-0-	-12156	-0-	71034	3			N	-0-					-0-
12	71827	X	71034	-0-	-793	-0-	71034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788,352 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 #: 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 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
02	0	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	0	Z	56863	-0-	56863	56863	56563	3	300	9	N	273	89	1			184
02	0	Z	47529	-0-	47529	104392	47142	3	387	9	N	352					536
03	0	Z	39902	-0-	39902	144294	39675	3	227	9	N	206	377	1			365
04	0	Z	38343	-0-	38343	182637	38153	3	190	9	N	173					538
05	0	Z	39359	-0-	39359	221996	39127	3	232	9	N	211					749
06	0	Z	33087	-0-	33087	255083	32924	3	163	9	N	148					897
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	255083					N	-0-					897
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	255083					N	-0-					897
09	0	Z	25567	-0-	25567	280650	25428	3	139	9	N	126					1023
10	305506	X	24856	-0-	-280650	-0-	24723	3	133	9	N	121					1144
11	68970	X	16772	-0-	-52198	-0-	16676	3	96	9	N	87	94	1			1137
12	71269	X	15768	-0-	-55501	-0-	15768	3			N	-0-					1137

TOTAL GAS PROD: 338,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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	0		11678	-0-	11678	23356	11678	3			N	-0-					-0-
02	0		57498	-0-	57498	80854	57498	3			N	-0-					-0-
03	0		19544	-0-	19544	100398	19544	3			N	-0-					-0-
04	0		17132	-0-	17132	117530	17132	3			N	-0-					-0-
05	133889	X	16359	-0-	-117530	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
06	27030	X	14324	-0-	-12706	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
07	27931	X	15308	-0-	-12623	-0-	15308	3			N	-0-					-0-
08	27931	X	14667	-0-	-13264	-0-	14667	3			N	-0-					-0-
09	27030	X	13358	-0-	-13672	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
10	27931	X	13264	-0-	-14667	-0-	13264	3			N	-0-					-0-
11	27030	X	11670	-0-	-15360	-0-	11670	3			N	-0-					-0-
12	27931	X	10797	-0-	-17134	-0-	10797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13476	X	658	-0-	-12818	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	3			N	-0-					-0-
03	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	3			N	-0-					-0-
04	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
05	25265	X	14058	-0-	-11207	-0-	14058	3			N	-0-					-0-
06	24450	X	12054	-0-	-12396	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
07	25265	X	12640	-0-	-12625	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	12660	-0-	-12605	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	10777	-0-	-13673	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
10	25265	X	10523	-0-	-14742	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
11	24450	X	9937	-0-	-14513	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
12	25265	X	7316	-0-	-17949	-0-	7316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95480	X	70861	-0-	-24619	-0-	70861	2			N	-0-					-0-
02	89320	X	66875	-0-	-22445	-0-	66875	2			N	-0-					-0-
03	82956	X	67838	-0-	-15118	-0-	67838	2			N	-0-					-0-
04	79110	X	64583	-0-	-14527	-0-	64583	2			N	-0-					-0-
05	76353	X	64729	-0-	-11624	-0-	64729	2			N	-0-					-0-
06	69180	X	61067	-0-	-8113	-0-	61067	2			N	-0-					-0-
07	71486	X	64301	-0-	-7185	-0-	64301	2			N	-0-					-0-
08	67828	X	61948	-0-	-5880	-0-	61948	2			N	-0-					-0-
09	64590	X	52148	-0-	-12442	-0-	52148	2			N	-0-					-0-
10	64728	X	55521	-0-	-9207	-0-	55521	2			N	-0-					-0-
11	62220	X	51872	-0-	-10348	-0-	51872	2			N	-0-					-0-
12	55459	X	53506	-0-	-1953	-0-	53506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 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	0		16105	-0-	16105	16105	16105	2			N	-0-					-0-
02	88446	X	72341	-0-	-16105	-0-	72341	2			N	-0-					-0-
03	155403	X	74807	-0-	-80596	-0-	74807	2			N	-0-					-0-
04	150390	X	73415	-0-	-76975	-0-	73415	2			N	-0-					-0-
05	155403	X	70650	-0-	-84753	-0-	70650	2			N	-0-					-0-
06	150390	X	61381	-0-	-89009	-0-	61381	2			N	-0-					-0-
07	155403	X	59919	-0-	-95484	-0-	59919	2			N	-0-					-0-
08	75857	X	55823	-0-	-20034	-0-	55823	2			N	-0-					-0-
09	73410	X	47879	-0-	-25531	-0-	47879	2			N	-0-					-0-
10	70649	X	49177	-0-	-21472	-0-	49177	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	45909	-0-	-15471	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
12	50034	X	45032	-0-	-5002	-0-	45032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3862	-0-	-106	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3576	-0-	-136	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2864	-0-	-886	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2268	-0-	-1545	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5140	-0-	-399	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5166	-0-	-384	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4768	-0-	-602	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4695	-0-	-792	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4586	-0-	-724	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4530	-0-	-1577	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4018	-0-	-1695	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3898	-0-	-842	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		4171	-0-	4171	4171	2053	2	2118	9	N	1925	1798	1			127
06	0		30353	-0-	30353	34524	19059	2	11294	9	N	10267	10086	1			308
07	0		59400	-0-	59400	93924	49199	2	10201	9	N	9274	8751	1			831
08	0		45712	-0-	45712	139636	41541	2	4171	9	N	3792	3818	1			805
09	169444	X	29808	-0-	-139636	-0-	27096	2	2712	9	N	2465	2519	1			751
10	67301	X	27691	-0-	-39610	-0-	25377	2	2314	9	N	2104	2123	1			732
11	65130	X	25327	-0-	-39803	-0-	23323	2	2004	9	N	1822	1751	1			803
12	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					N	152	175	1			780

TOTAL GAS PROD: 222,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,801

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		2716	-0-	2716	2716	1726	2	990	9	N	900	880	1			20
06	0		4046	-0-	4046	6762	1601	2	2445	9	N	2223	2170	1			73
07	0		-0-	-0-	-0-	6762					N	627	589	1			111
08	0		32360	-0-	32360	39122	28172	2	4188	9	N	3807	3834	1			84
09	71969	X	32847	-0-	-39122	-0-	31037	2	1810	9	N	1645	1536	1			193
10	37107	X	29099	-0-	-8008	-0-	27677	2	1422	9	N	1293	1371	1			115
11	35910	X	22240	-0-	-13670	-0-	21166	2	1074	9	N	976	896	1			195
12	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	1	151	1			45

TOTAL GAS PROD: 123,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,472

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		5011	-0-	5011	5011	3128	2	1883	9	N	1712	1585	1			127
06	0		9360	-0-	9360	14371	4446	2	4914	9	N	4467	4389	1			205
07	0		9601	-0-	9601	23972	5681	2	3920	9	N	3564	3528	1			241
08	0		26157	-0-	26157	50129	20675	2	5482	9	N	4984	4924	1			301
09	83926	X	33797	-0-	-50129	-0-	29340	2	4457	9	N	4052	3952	1			401
10	34627	X	27483	-0-	-7144	-0-	24119	2	3364	9	N	3058	3159	1			300
11	33510	X	16766	-0-	-16744	-0-	14806	2	1960	9	N	1782	1756	1			326
12	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	2					328

TOTAL GAS PROD: 128,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,621

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 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	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1037	3	15	9	N	14					82
02	986	N	900	-0-	-86	-0-	891	3	9	9	N	8					90
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	834	3	6	9	N	5	91	1			4
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	592	3	11	9	N	10					14
05	961	N	675	-0-	-286	-0-	667	3	8	9	N	7					21
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	N	4					25
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					25
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					25
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					25
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					25
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					25
12	1116	N	691	-0-	-425	-0-	691	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-196	-0-	539	3	9	9	N	8					26
02	609	N	418	-0-	-191	-0-	418	3			N	-0-					26
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					26
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10					36
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					36
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	3			N	-0-					36
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	482	3	6	9	N	5					41
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					41
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					46
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					51
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					51
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	460	3	3	9	N	3					54

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-266	-0-	633	3			N	-0-					38
02	783	N	446	-0-	-337	-0-	446	3			N	-0-					38
03	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	3			N	-0-					38
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					38
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					38
06	510	N	276	-0-	-234	-0-	276	3			N	-0-					38
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					38
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					38
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					38
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					38
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					38
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	797	3	4	9	N	4					53
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	3	1	9	N	1					54
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					54
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					54
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					54
06	840	N	495	-0-	-345	-0-	495	3			N	-0-					54
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					54
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					54
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	N	6					60
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					60
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					60
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	750	3	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-128	-0-	798	3	4	9	N	4					40
02	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	3			N	-0-					40
03	868	N	159	-0-	-709	-0-	159	3			N	-0-					40
04	780	N	128	-0-	-652	-0-	128	3			N	-0-					40
05	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			N	-0-					40
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					40
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					40
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					40
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					40
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					40
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					40
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					82
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					82
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					82
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					82
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					82
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					82
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					82
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					82
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					82
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					82
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					82
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4739	-0-	-800	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5061	-0-	-579	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5267	-0-	-406	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5112	-0-	-775	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5719	-0-	-574	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5439	-0-	-321	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5249	-0-	-703	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5567	-0-	-103	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5148	-0-	-618	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5099	-0-	-631	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1527	3	25	9	N	23					116
02	1421	N	1106	-0-	-315	-0-	1089	3	17	9	N	15					131
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1536	3	31	9	N	28	153	1			6
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1419	3	20	9	N	18					24
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	3	10	9	N	9					33
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	N	1					34
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1432	3	10	9	N	9					43
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	N	5					48
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13					61
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	3	15	9	N	14					75
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	3	20	9	N	18					93
12	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1564	3	20	9	N	18					111

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	121	3	21	9	N	19					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	108	1			-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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	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: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	N	14					62
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	N	8					70
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-	61	1			9
04	750	N	391	-0-	-359	-0-	371	3	20	9	N	18					27
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	405	3	7	9	N	6					33
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					33
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					33
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					35
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					35
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					35
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	658	3	14	9	N	13					48
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					58
02	667	N	625	-0-	-42	-0-	625	3			N	-0-					58
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					58
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					58
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					58
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					58
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					58
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					58
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					58
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					58
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					58
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,557 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	1054	N	954	-0-	-100	-0-	936	3	18	9	N	16					105
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	847	3	3	9	N	3					108
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	3	20	9	N	18	121	1			5
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	751	3	8	9	N	7					12
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					12
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					12
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	549	3	12	9	N	11					23
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	679	3	2	9	N	2					25
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					25
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	3	11	9	N	10					35
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					45
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	458	3	13	9	N	12					36
02	493	N	331	-0-	-162	-0-	331	3			N	-0-					36
03	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	3			N	-0-					36
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					36
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					36
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					36
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3			N	-0-					36
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	194	3	4	9	N	4					40
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					40
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					40
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	N	7					12
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					17
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	N	8					25
04	840	N	533	-0-	-307	-0-	527	3	6	9	N	5					30
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					30
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	449	3	11	9	N	10					40
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					40
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					40
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					40
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					40
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	613	3	12	9	N	11					47
02	609	N	524	-0-	-85	-0-	515	3	9	9	N	8					55
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	505	3	2	9	N	2	52	1			5
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-					5
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					5
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					5
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					5
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	1			N	-0-					5
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					5
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					5
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					5
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRISCOE WELL #: RRCID -> 190985 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7589 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2009

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
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8069	-0-	-704	-0-	8069	3		N	-0-			-0-
02	8178	X	6553	-0-	-1625	-0-	6553	3		N	-0-			-0-
03	8029	X	7433	-0-	-596	-0-	7433	3		N	-0-			-0-
04	7800	X	7201	-0-	-599	-0-	7201	3		N	-0-			-0-
05	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	7258	3		N	-0-			-0-
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	3		N	-0-			-0-
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	3		N	-0-			-0-
08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3		N	-0-			-0-
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3		N	-0-			-0-
10	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7528	3		N	-0-			-0-
11	8340	X	7140	-0-	-1200	-0-	7140	3		N	-0-			-0-
12	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 213776 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 9308 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6478	-0-	-3721	-0-	6478	3		N	-0-			-0-
02	8381	X	8199	-0-	-182	-0-	8199	3		N	-0-			-0-
03	8959	X	2165	-0-	-6794	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
04	8670	X	1694	-0-	-6976	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-			-0-
06	8490	X	208	-0-	-8282	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-			-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 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	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
02	5800	X	3431	-0-	-2369	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	4855	-0-	-880	-0-	4855	3		N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
05	5673	X	4421	-0-	-1252	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
06	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	5294	3		N	-0-			-0-
07	6200	X	5420	-0-	-780	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
08	6200	X	5385	-0-	-815	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
09	6000	X	2609	-0-	-3391	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-			-0-
12	5425	X	745	-0-	-4680	-0-	745	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-2013

TOTAL GAS PROD: 44,138 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-1373	-0-	2533	3			N	-0-					39
02	3538	X	3492	-0-	-46	-0-	3492	3			N	-0-					39
03	3658	X	1582	-0-	-2076	-0-	1582	3			N	-0-					39
04	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	2910	3	1	9	N	1					40
05	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3084	3	6	9	N	5					45
06	3600	X	2155	-0-	-1445	-0-	2144	3	11	9	N	10					55
07	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2906	3	6	9	N	5					60
08	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	2534	3			N	-0-	45	1			15
09	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2872	3			N	-0-					15
10	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2326	3			N	-0-					15
11	2820	X	1877	-0-	-943	-0-	1877	3			N	-0-					15
12	2976	X	2048	-0-	-928	-0-	2048	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCCUTCHIN WELL #: 2H RRCID -> 219513 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7528 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2591	-0-	-3671	-0-	2589	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5858	X	2558	-0-	-3300	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	525	-0-	-5024	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1106	-0-	-2194	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	571	-0-	-2157	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	294	-0-	-2346	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	65	-0-	-2663	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					111
02	5510	X	4874	-0-	-636	-0-	4874	3			N	-0-					111
03	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5812	3			N	-0-					111
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					111
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					111
06	5700	X	5336	-0-	-364	-0-	5336	3			N	-0-					111
07	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					111
08	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	5587	3	53	9	N	48	156	1			3
09	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	3			N	-0-					3
10	5890	X	4433	-0-	-1457	-0-	4432	3	1	9	N	1					4
11	5460	X	1783	-0-	-3677	-0-	1782	3	1	9	N	1					5
12	5270	X	1107	-0-	-4163	-0-	1107	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 57,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10899	-0-	-3671	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
02	13630	X	11839	-0-	-1791	-0-	11839	3			N	-0-					-0-
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	12294	-0-	-516	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11686	-0-	-962	-0-	11686	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	10837	-0-	-2123	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	8841	-0-	-4551	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	9304	-0-	-4088	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	9526	-0-	-2774	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
11	10830	X	10267	-0-	-563	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASCHAL-HARRISON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232994 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 7028 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2010 - PLUGGED 10/30/2010

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2130	3	13	9	N	12					32
02	2001	X	1777	-0-	-224	-0-	1768	3	9	9	N	8					40
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2899	3	11	9	N	10					50
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2337	3	33	9	N	30					80
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	5					85
06	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	2166	3	6	9	N	5					90
07	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2633	3	11	9	N	10					100
08	2914	X	2033	-0-	-881	-0-	1996	3	37	9	N	34	134	1			-0-
09	2370	X	1357	-0-	-1013	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1726	3	7	9	N	6					90
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	3	8	9	N	7					97
03	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1838	3			N	-0-					97
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	N	3					100
05	2263	N	1576	-0-	-687	-0-	1570	3	6	9	N	5					105
06	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	1498	3	4	9	N	4					109
07	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1870	3			N	-0-					109
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	109	1			-0-
09	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19093	-0-	-189	-0-	18925	3	168	9	N	153					200
02	18038	X	16980	-0-	-1058	-0-	16795	3	185	9	N	168	351	1			17
03	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20252	3	112	9	N	102	104	1			15
04	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19335	3	103	9	N	94					109
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19897	3	89	9	N	81	138	1			52
06	18660	X	18029	-0-	-631	-0-	17941	3	88	9	N	80					132
07	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19420	3	77	9	N	70	101	1			101
08	19282	X	18751	-0-	-531	-0-	18667	3	84	9	N	76	119	1			58
09	18660	X	16798	-0-	-1862	-0-	16721	3	77	9	N	70					128
10	19282	X	19279	-0-	-3	-0-	19189	3	90	9	N	82	194	1			16
11	18660	X	17208	-0-	-1452	-0-	17128	3	80	9	N	73					89
12	19220	X	16871	-0-	-2349	-0-	16771	3	100	9	N	91	152	1			28

TOTAL GAS PROD: 222,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18462	-0-	-1130	-0-	18354	3	108	9	N	98					120
02	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20602	3	152	9	N	138	138	1			120
03	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21286	3	105	9	N	95	190	1			25
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	19280	3	86	9	N	78					103
05	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	19912	3	75	9	N	68	59	1			112
06	18960	X	17975	-0-	-985	-0-	17908	3	67	9	N	61					173
07	19592	X	16306	-0-	-3286	-0-	16242	3	64	9	N	58	50	1			181
08	19592	X	15079	-0-	-4513	-0-	15016	3	63	9	N	57	181	1			57
09	18960	X	16458	-0-	-2502	-0-	16392	3	66	9	N	60					117
10	19592	X	16843	-0-	-2749	-0-	16784	3	59	9	N	54	98	1			73
11	17970	X	14443	-0-	-3527	-0-	14407	3	36	9	N	33					106
12	17019	X	13829	-0-	-3190	-0-	13761	3	68	9	N	62					168

TOTAL GAS PROD: 210,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	3			N	-0-					-0-
02	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
04	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9331	-0-	-186	-0-	9331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,234 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3863	-0-	-2368	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	4572	-0-	-1257	-0-	4568	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5493	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5216	-0-	-814	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4631	-0-	-1600	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4186	-0-	-2045	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	3947	-0-	-1543	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	404	-0-	-4990	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4133	-0-	-1087	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: 52,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4936	-0-	-985	-0-	4929	3	7	9	N	6					42
02	5452	X	4743	-0-	-709	-0-	4731	3	12	9	N	11					53
03	5828	X	4005	-0-	-1823	-0-	3981	3	24	9	N	22	65	1			10
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5334	3	9	9	N	8					18
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5467	3	11	9	N	10					28
06	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	3929	3	6	9	N	5					33
07	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	4995	3	18	9	N	16					49
08	5518	X	4825	-0-	-693	-0-	4800	3	25	9	N	23					72
09	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	4688	3	17	9	N	15					87
10	5487	X	750	-0-	-4737	-0-	737	3	13	9	N	12	66	1			33
11	4860	X	3352	-0-	-1508	-0-	3345	3	7	9	N	6					39
12	5022	X	3913	-0-	-1109	-0-	3903	3	10	9	N	9					48

TOTAL GAS PROD: 50,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 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	8773	X	6857	-0-	-1916	-0-	6857	3			N	-0-					110
02	8004	X	5728	-0-	-2276	-0-	5728	3			N	-0-					110
03	8556	X	5683	-0-	-2873	-0-	5683	3			N	-0-					110
04	7980	X	3659	-0-	-4321	-0-	3659	3			N	-0-					110
05	7998	X	2700	-0-	-5298	-0-	2700	3			N	-0-	110	1			-0-
06	6630	X	1530	-0-	-5100	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	486	-0-	-5652	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2070	-0-	-1590	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	166	-0-	-5144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - PLUGGED 03-04-2013

TOTAL GAS PROD: 42,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	21483	X	21103	-0-	-380	-0-	20989	3	114	9	N	104					183
02	20097	X	17594	-0-	-2503	-0-	17493	3	101	9	N	92	148	1			127
03	20863	X	19268	-0-	-1595	-0-	19189	3	79	9	N	72	157	1			42
04	20430	X	18672	-0-	-1758	-0-	18589	3	83	9	N	75					117
05	21111	X	18957	-0-	-2154	-0-	18902	3	55	9	N	50					167
06	20430	X	17642	-0-	-2788	-0-	17586	3	56	9	N	51	170	1			48
07	19282	X	18186	-0-	-1096	-0-	18118	3	68	9	N	62					110
08	19282	X	17612	-0-	-1670	-0-	17547	3	65	9	N	59	110	1			59
09	18660	X	16513	-0-	-2147	-0-	16445	3	68	9	N	62					121
10	18972	X	15522	-0-	-3450	-0-	15455	3	67	9	N	61	113	1			69
11	17640	X	16132	-0-	-1508	-0-	16069	3	63	9	N	57					126
12	17174	X	15389	-0-	-1785	-0-	15333	3	56	9	N	51					177

TOTAL GAS PROD: 212,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 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	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11617	3	15	9	N	14					83
02	10121	X	8467	-0-	-1654	-0-	8444	3	23	9	N	21					104
03	10819	X	7597	-0-	-3222	-0-	7532	3	65	9	N	59	155	1			8
04	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10628	3	20	9	N	18					26
05	10819	X	9935	-0-	-884	-0-	9922	3	13	9	N	12					38
06	10470	X	7387	-0-	-3083	-0-	7364	3	23	9	N	21					59
07	10819	X	7590	-0-	-3229	-0-	7562	3	28	9	N	25					84
08	10819	X	8771	-0-	-2048	-0-	8743	3	28	9	N	25	75	1			34
09	10470	X	7994	-0-	-2476	-0-	7968	3	26	9	N	24					58
10	9920	X	4351	-0-	-5569	-0-	4323	3	28	9	N	25					83
11	8490	X	6308	-0-	-2182	-0-	6293	3	15	9	N	14					97
12	8773	X	7885	-0-	-888	-0-	7865	3	20	9	N	18					115

TOTAL GAS PROD: 98,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	33199	3	174	9	N	158	197	1			28
02	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	29951	3	131	9	N	119	126	1			21
03	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	31159	3	107	9	N	97	83	1			35
04	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29484	3	123	9	N	112					147
05	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	29717	3	131	9	N	119	244	1			22
06	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27857	3	83	9	N	75					97
07	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29194	3	78	9	N	71	84	1			84
08	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	28019	3	83	9	N	75	116	1			43
09	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	25404	3	76	9	N	69					112
10	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25487	3	86	9	N	78	84	1			106
11	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24834	3	61	9	N	55					161
12	25606	X	25360	-0-	-246	-0-	25259	3	101	9	N	92	181	1			72

TOTAL GAS PROD: 340,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	99541	X	35793	-0-	-63748	-0-	35574	3	219	9	N	199	196	1			31
02	93119	X	32492	-0-	-60627	-0-	32231	3	261	9	N	237	183	1			85
03	99541	X	32274	-0-	-67267	-0-	32075	3	199	9	N	181	161	1			105
04	96330	X	30491	-0-	-65839	-0-	30307	3	184	9	N	167	175	1			97
05	99541	X	31346	-0-	-68195	-0-	31188	3	158	9	N	144	194	1			47
06	96330	X	29025	-0-	-67305	-0-	28911	3	114	9	N	104					151
07	34720	X	27872	-0-	-6848	-0-	27759	3	113	9	N	103	146	1			108
08	32271	X	27352	-0-	-4919	-0-	27250	3	102	9	N	93	154	1			47
09	30480	X	26810	-0-	-3670	-0-	26721	3	89	9	N	81					128
10	31341	X	26860	-0-	-4481	-0-	26752	3	108	9	N	98	171	1			55
11	29040	X	25568	-0-	-3472	-0-	25392	3	176	9	N	160	196	1			19
12	27156	X	25521	-0-	-1635	-0-	25419	3	102	9	N	93	42	1			70

TOTAL GAS PROD: 351,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158746	X	11076	-0-	-147670	-0-	10750	3	326	9	N	296	324	1			65
02	31581	X	11088	-0-	-20493	-0-	10796	3	292	9	N	265	175	1			155
03	33759	X	13106	-0-	-20653	-0-	12824	3	282	9	N	256	356	1			55
04	32670	X	10990	-0-	-21680	-0-	10723	3	267	9	N	243	185	1			113
05	33759	X	10418	-0-	-23341	-0-	10155	3	263	9	N	239	187	1			165
06	32670	X	7466	-0-	-25204	-0-	7238	3	228	9	N	207	189	1			183
07	33759	X	3761	-0-	-29998	-0-	3666	3	95	9	N	86	166	1			103
08	13113	X	9601	-0-	-3512	-0-	9576	3	25	9	N	23					126
09	10980	X	8162	-0-	-2818	-0-	7964	3	198	9	N	180	193	1			113
10	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8124	3	187	9	N	170	176	1			107
11	9300	X	7320	-0-	-1980	-0-	7151	3	169	9	N	154	183	1			78
12	9238	X	6047	-0-	-3191	-0-	5909	3	138	9	N	125					203

TOTAL GAS PROD: 107,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	233	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3620	-0-	-701	-0-	174	1	3445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	201	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	188	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	191	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	158	1	3711	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	203	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	196	1	3859	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3928	-0-	-32	-0-	189	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	183	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	171	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	186	1	3603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-			-0-
02	957	N	760	-0-	-197	-0-	36	1	724	2	N	-0-			-0-
03	992	N	774	-0-	-218	-0-	37	1	737	2	N	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	-0-			-0-
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	39	1	758	2	N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-			-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	37	1	770	2	N	-0-			-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	31	1	650	2	N	-0-			-0-
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	37	1	715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	206	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3305	-0-	-378	-0-	158	1	3147	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	168	1	3315	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3360	-0-	-330	-0-	159	1	3201	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	159	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	127	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	169	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	162	1	3185	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	150	1	2962	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	147	1	3063	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	138	1	2929	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	149	1	2891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	39	1	3420	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2944	-0-	-594	-0-	53	1	2891	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	64	1	3448	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	56	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	67	1	3245	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	48	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	58	1	3166	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	65	1	3005	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2577	-0-	-633	-0-	56	1	2521	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	74	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	72	1	2839	2	N	-0-			-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	72	1	3192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,368 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 #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5513	-0-	-625	-0-	62	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5274	-0-	-381	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5470	-0-	-575	-0-	100	1	5370	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	95	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	110	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5204	-0-	-256	-0-	91	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	97	1	5260	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	112	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5187	-0-	-93	-0-	112	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	121	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	129	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	116	1	5153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14254	X	5700	-0-	-8554	-0-	64	1	5636	2	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	98	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	107	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	99	1	5438	2	N	-0-					-0-
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	107	1	5191	2	N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	88	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	92	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	105	1	4866	2	N	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1	4635	2	N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	120	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	98	1	4339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	57	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	88	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	93	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4899	-0-	-51	-0-	88	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	96	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4305	-0-	-765	-0-	76	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	86	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	96	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4668	-0-	-222	-0-	101	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	106	1	4569	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	107	1	4179	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	100	1	4453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,503 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 #: 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	8122	X	6922	-0-	-1200	-0-	79	1	6843	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6632	-0-	-966	-0-	118	1	6514	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7027	-0-	-537	-0-	130	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6665	-0-	-295	-0-	118	1	6547	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	133	1	6433	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5785	-0-	-1085	-0-	101	1	5684	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	121	1	6576	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	135	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5850	-0-	-810	-0-	127	1	5723	2	N	-0-					-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	152	1	6560	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5668	-0-	-812	-0-	142	1	5526	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	410	1	6940	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6668	-0-	-698	-0-	320	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6919	-0-	-893	-0-	334	1	6585	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7039	-0-	-281	-0-	334	1	6705	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7336	-0-	-197	-0-	345	1	6991	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6676	-0-	-434	-0-	273	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6758	-0-	-527	-0-	340	1	6418	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6923	-0-	-424	-0-	334	1	6589	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6809	-0-	-301	-0-	327	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	317	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	287	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6083	-0-	-954	-0-	299	1	5784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,851 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	3100	N	3153	-0-	53	180	176	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2900	-0-	-180	-0-	139	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	143	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	134	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	135	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	106	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	133	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	133	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	125	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	127	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	45	1	3986	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3681	-0-	-408	-0-	66	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	64	1	3438	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	69	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3353	-0-	-739	-0-	68	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	60	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	67	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	74	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	78	1	3503	2	N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	86	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	80	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12276	X	10500	-0-	-1776	-0-	651	1	9849	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	9208	-0-	-2276	-0-	559	1	8649	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10308	-0-	-573	-0-	624	1	9684	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	6213	-0-	-3957	-0-	360	1	5852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	756	1	14626	2	N	-0-					-0-
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	511	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	725	1	12316	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	698	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11477	-0-	-1123	-0-	692	1	10785	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	10965	-0-	-2055	-0-	687	1	10278	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	10179	-0-	-2421	-0-	645	1	9534	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	656	1	9276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6386	X	5809	-0-	-577	-0-	529	1	5267	2	N	12					38
							13	9									
02	5974	X	5119	-0-	-855	-0-	347	1	4772	2	N	-0-					38
03	6386	X	5747	-0-	-639	-0-	408	1	5315	2	N	22					60
							24	9									
04	6120	X	5549	-0-	-571	-0-	415	1	5112	2	N	20					80
							22	9									
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	437	1	5362	2	N	101					181
							111	9									
06	5610	X	5219	-0-	-391	-0-	69	1	5148	2	N	2	169	1			14
							2	9									
07	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	387	1	5207	2	N	18					32
							20	9									
08	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	415	1	5044	2	N	141					173
							155	9									
09	5730	X	5353	-0-	-377	-0-	418	1	4935	2	N	-0-					173
10	5921	X	5515	-0-	-406	-0-	430	1	5064	2	N	19	181	1			11
							21	9									
11	5430	X	5403	-0-	-27	-0-	412	1	4792	2	N	181	180	1			12
							199	9									
12	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	443	1	4997	2	N	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	14B DENY		-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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	463	1	4614	2	N	-0-					67
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	326	1	4475	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	375	1	4879	2	N	-0-					67
04	5550	X	4988	-0-	-562	-0-	375	1	4613	2	N	-0-					67
05	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	388	1	4755	2	N	-0-					67
06	5070	X	4335	-0-	-735	-0-	57	1	4278	2	N	-0-					67
07	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	335	1	4497	2	N	-0-					67
08	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	376	1	4572	2	N	66					133
							73	9									
09	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	373	1	4398	2	N	-0-					133
10	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	381	1	4476	2	N	40					173
							44	9									
11	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	372	1	4331	2	N	10	171	1			12
							11	9									
12	5022	X	4668	-0-	-354	-0-	380	1	4286	2	N	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

01	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	2	N	-0-					-0-
02	638	N	476	-0-	-162	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 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 #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10229	-0-	-652	-0-	633	1	9596	2	N	-0-					-0-
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	591	1	9171	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	10188	-0-	-11	-0-	617	1	9571	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8329	-0-	-1571	-0-	481	1	7848	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9846	-0-	-601	-0-	485	1	9361	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9505	-0-	-605	-0-	435	1	9070	2	N	-0-					-0-
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	592	1	10050	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	10159	-0-	-40	-0-	607	1	9552	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9269	-0-	-271	-0-	559	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9682	-0-	-951	-0-	607	1	9075	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9215	-0-	-1075	-0-	584	1	8631	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	598	1	8454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4455	-0-	-9	-0-	276	1	4179	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4062	-0-	-114	-0-	246	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	256	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	224	1	3648	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	215	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3811	-0-	-509	-0-	174	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	246	1	4183	2	N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	262	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	240	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	265	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	256	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	266	1	3765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8002	-0-	-399	-0-	495	1	7507	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7639	-0-	-220	-0-	463	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7952	-0-	-449	-0-	481	1	7471	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6411	-0-	-1419	-0-	371	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7374	-0-	-779	-0-	362	1	7012	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6634	-0-	-1256	-0-	303	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7711	-0-	-442	-0-	429	1	7282	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	440	1	6920	2	N	-0-					-0-
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	443	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7167	-0-	-552	-0-	450	1	6717	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	457	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	476	1	6735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,024 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	8618	X	7783	-0-	-835	-0-	707	1	7044	2	N	29	179	1			45
							32	9									
02	7859	X	7327	-0-	-532	-0-	485	1	6663	2	N	163	184	1			24
							179	9									
03	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	553	1	7206	2	N	165	175	1			14
							182	9									
04	7950	X	7621	-0-	-329	-0-	561	1	6892	2	N	153					167
							168	9									
05	8091	X	7606	-0-	-485	-0-	572	1	7023	2	N	10	156	1			21
							11	9									
06	7680	X	6857	-0-	-823	-0-	88	1	6597	2	N	156					177
							172	9									
07	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	510	1	6848	2	N	135	165	1			147
							149	9									
08	7936	X	7237	-0-	-699	-0-	549	1	6660	2	N	25					172
							28	9									
09	7620	X	7296	-0-	-324	-0-	569	1	6717	2	N	9					181
							10	9									
10	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	569	1	6698	2	N	15	182	1			14
							17	9									
11	7260	X	7080	-0-	-180	-0-	545	1	6335	2	N	182	182	1			14
							200	9									
12	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	573	1	6473	2	N	7					21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 88,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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	7936	X	6017	-0-	-1919	-0-	545	1	5428	2	N	40	165	1			53
							44	9									
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	609	1	8334	2	N	24					77
							26	9									
03	7347	X	6808	-0-	-539	-0-	483	1	6296	2	N	26					103
							29	9									
04	7110	X	5818	-0-	-1292	-0-	431	1	5292	2	N	86	163	1			26
							95	9									
05	9579	X	5900	-0-	-3679	-0-	443	1	5437	2	N	18					44
							20	9									
06	9270	X	6136	-0-	-3134	-0-	79	1	5902	2	N	141					185
							155	9									
07	9579	X	6797	-0-	-2782	-0-	470	1	6327	2	N	-0-	147	1			38
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	519	1	6294	2	N	68					106
							75	9									
09	6150	X	5789	-0-	-361	-0-	453	1	5336	2	N	-0-					106
10	6789	X	6401	-0-	-388	-0-	501	1	5900	2	N	-0-					106
11	6660	X	5357	-0-	-1303	-0-	424	1	4929	2	N	4					110
							4	9									
12	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	473	1	5334	2	N	13					123
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 76,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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	8308	X	6597	-0-	-1711	-0-	600	1	5975	2	N	20					88
							22	9									
02	7453	X	7073	-0-	-380	-0-	478	1	6564	2	N	28	2	8			114
							31	9									
03	7688	X	7115	-0-	-573	-0-	506	1	6587	2	N	20					134
							22	9									
04	7290	X	6646	-0-	-644	-0-	499	1	6122	2	N	23	1	8			156
							25	9									
05	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	511	1	6271	2	N	13	143	1			26
							14	9									
06	7320	X	6924	-0-	-396	-0-	92	1	6817	2	N	14					40
							15	9									
07	7564	X	7068	-0-	-496	-0-	486	1	6546	2	N	33					73
							36	9									
08	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	531	1	6442	2	N	39					112
							43	9									
09	6930	X	6346	-0-	-584	-0-	496	1	5850	2	N	-0-					112
10	7161	X	5974	-0-	-1187	-0-	464	1	5459	2	N	46					158
							51	9									
11	6930	X	6130	-0-	-800	-0-	485	1	5645	2	N	-0-					158
12	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	513	1	5786	2	N	14					172
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 79,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	10943	X	9285	-0-	-1658	-0-	842	1	8384	2	N	54	162	1			59
							59	9									
02	10063	X	6707	-0-	-3356	-0-	449	1	6178	2	N	73					132
							80	9									
03	10633	X	9277	-0-	-1356	-0-	654	1	8531	2	N	84	163	1			53
							92	9									
04	10110	X	8811	-0-	-1299	-0-	655	1	8045	2	N	101					154
							111	9									
05	10261	X	9085	-0-	-1176	-0-	679	1	8338	2	N	62	163	1			53
							68	9									
06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	107	1	8051	2	N	132					185
							145	9									
07	9269	X	8863	-0-	-406	-0-	609	1	8197	2	N	52	162	1			75
							57	9									
08	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	658	1	7967	2	N	92					167
							101	9									
09	8820	X	8193	-0-	-627	-0-	640	1	7551	2	N	2					169
							2	9									
10	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	690	1	8107	2	N	21	164	1			26
							23	9									
11	8580	X	8499	-0-	-81	-0-	660	1	7660	2	N	163					189
							179	9									
12	8866	X	8369	-0-	-497	-0-	676	1	7654	2	N	35	165	1			59
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 102,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 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	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4684	-0-	-565	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4863	-0-	-252	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3934	-0-	-933	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3799	-0-	-911	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 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	15004	X	13283	-0-	-1721	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	12437	-0-	-1599	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12853	-0-	-1252	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11877	-0-	-1773	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12558	-0-	-1547	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11881	-0-	-989	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11651	-0-	-1648	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11350	-0-	-1515	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10886	-0-	-1264	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9151	-0-	-3404	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10380	-0-	-1500	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10918	-0-	-738	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	1669	-0-	-701	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	290	X	29	-0-	-261	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					165
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	876	2			Y	-0-					165
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					165
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					165
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					165
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					165
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					165
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	148	1			17
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	2	4	9	Y	4					21
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	2	12	9	Y	11					32
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	Y	16					48
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	798	2	23	9	Y	21					69

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1952	-0-	-418	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1886	-0-	-563	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1005	-0-	-1185	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					81
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					81
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					81
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					81
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					81
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					81
07	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					81
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					81
09	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					81
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-					81
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2			N	-0-					81
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-99	-0-	391	2	6	9	Y	5					187
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-					187
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	Y	4					191
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					191
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					191
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					191
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					191
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	334	2	10	9	Y	9	178	1			22
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					22
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					22
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					22
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	390	-0-	-1222	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1107	-0-	-453	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	777	-0-	-835	-0-	777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14118	-0-	-2281	-0-	14118	2	N	-0-			30
02	15486	X	14273	-0-	-1213	-0-	14273	2	N	-0-			30
03	16554	X	15660	-0-	-894	-0-	15660	2	N	-0-			30
04	16020	X	14512	-0-	-1508	-0-	14512	2	N	-0-			30
05	15469	X	15068	-0-	-401	-0-	15068	2	N	-0-			30
06	15150	X	14481	-0-	-669	-0-	14481	2	N	-0-			30
07	15655	X	14391	-0-	-1264	-0-	14391	2	N	-0-			30
08	15655	X	13127	-0-	-2528	-0-	13127	2	N	-0-			30
09	14580	X	10187	-0-	-4393	-0-	10187	2	N	-0-			30
10	15066	X	12639	-0-	-2427	-0-	12639	2	N	-0-			30
11	14490	X	12997	-0-	-1493	-0-	12997	2	N	-0-			30
12	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 164,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	6355	X	5808	-0-	-547	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5288	-0-	-251	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5448	-0-	-282	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5460	-0-	-182	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5265	-0-	-195	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,141 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					53
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					55
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	958	2	15	9	N	14					69
05	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1118	2	1	9	N	1					70
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					70
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					70
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					70
09	1410	N	893	-0-	-517	-0-	893	2			N	-0-					70
10	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			N	-0-					70
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	2			N	-0-					70
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	DLQ G-10		3399	-0-	3399	6881	3399	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6881					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1008	-0-	1008	7889	1000	2	8	9	N	7					7
04	DLQ G-10		3429	-0-	3429	11318	3429	2			N	-0-					7
05	DLQ G-10		3685	-0-	3685	15003	3685	2			N	-0-					7
06	16403	X	1400	-0-	-15003	-0-	1400	2			N	-0-					7
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7
08	3689	X	641	-0-	-3048	-0-	641	2			N	-0-					7
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					7
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					7
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					7
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WPX ENERGY GULF COAST, LP 942617
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 239262 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6600 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 240114 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6846 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2012 - PLUGGED 03/09/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					80
02	1131	N	1078	-0-	-53	-0-	1078	2			N	-0-					80
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					80
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					80
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					80
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					80
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					80
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					80
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					80
10	1271	N	790	-0-	-481	-0-	790	2			N	-0-					80
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					80
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
WOODALL-CURRIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194040 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7234 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					63
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	650	2			N	-0-					63
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					63
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					63
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					63
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					63
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					63
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					63
09	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					63
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					63
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					63
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					135
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					135
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					135
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					135
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					135
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					135
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					135
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					135
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 9032

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - PLUGGED 02-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 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	T. A.		3091	-0-	3091	5541	3091	2			N	-0-					5
02	T. A.		2312	-0-	2312	7853	2312	2			N	-0-					5
03	T. A.		2363	-0-	2363	10216	2363	2			N	-0-					5
04	T. A.		3014	-0-	3014	13230	3014	2			N	-0-					5
05	T. A.		1839	-0-	1839	15069	1839	2			N	-0-					5
06	T. A.		3136	-0-	3136	18205	3136	2			N	-0-					5
07	21866	X	3661	-0-	-18205	-0-	3661	2			N	-0-					5
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					5
09	3150	X	1485	-0-	-1665	-0-	1485	2			N	-0-					5
10	3658	X	2006	-0-	-1652	-0-	2006	2			N	-0-					5
11	3540	X	1515	-0-	-2025	-0-	1515	2			N	-0-					5
12	2139	X	285	-0-	-1854	-0-	285	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	775	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	725	1	5810	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6317	-0-	-596	-0-	775	1	5542	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6113	-0-	-577	-0-	750	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	775	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	750	1	4848	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5668	-0-	-1245	-0-	775	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	775	1	7408	2	N	-0-					-0-
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	750	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	775	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5480	-0-	-1210	-0-	750	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	775	1	4544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	15562	X	7111	-0-	-8451	-0-	620	1	6491	2	N	-0-					-0-
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	580	1	18142	2	N	-0-					-0-
03	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	620	1	16931	2	N	-0-					-0-
04	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12980	-0-	-2582	-0-	4	1	12976	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	3362	-0-	-11698	-0-	115	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	115	1	16148	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	11585	-0-	-3977	-0-	115	1	11470	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	10413	-0-	-3117	-0-	115	1	10298	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	10802	-0-	-4760	-0-	115	1	10687	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	13110	-0-	-1950	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
12	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,165 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	10478	X	9540	-0-	-938	-0-	620	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9236	-0-	-711	-0-	580	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	7813	-0-	-2820	-0-	620	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	6099	-0-	-4191	-0-	600	1	5499	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	5355	-0-	-4782	-0-	620	1	4735	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	2469	-0-	-7071	-0-	160	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7455	-0-	-2403	-0-	160	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 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	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3326	-0-	-424	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2848	-0-	-1027	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2924	-0-	-858	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3466	-0-	-449	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3916	-0-	-224	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,736 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 #: 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,889 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	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	6035	-0-	-200	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	5754	-0-	-696	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6247	-0-	-143	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6359	-0-	-89	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6110	-0-	-130	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	5962	-0-	-1478	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5507	-0-	-728	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	5294	-0-	-526	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4649	-0-	-1241	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,203 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 #: 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	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5037	-0-	-270	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4942	-0-	-428	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4948	-0-	-152	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	2417	-0-	-2822	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,508 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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3195	-0-	-1967	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3921	-0-	-1597	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3795	-0-	-1545	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3868	-0-	-1650	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3485	-0-	-1855	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2605	-0-	-1205	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1750	-0-	-2125	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3511	-0-	-302	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3304	-0-	-263	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3353	-0-	-277	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,418 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 #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
02	2813	X	2028	-0-	-785	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	1050	-0-	-1957	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,968 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-			-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-			-0-
02	9976	X	9808	-0-	-168	-0-	9808	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	10269	-0-	-395	-0-	10269	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9579	-0-	-741	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	9842	-0-	-822	-0-	9842	2			N	-0-			-0-
06	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	10022	-0-	-456	-0-	10022	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	9915	-0-	-346	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
09	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	292	1	10494	2	N	-0-			-0-
10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	362	1	11229	2	N	-0-			-0-
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	351	1	12136	2	N	-0-			-0-
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	362	1	11539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1869	-0-	-103	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4135	-0-	1035	1035	4135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5184	-0-	2184	3219	5184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5390	-0-	2290	5509	5390	2			N	-0-					-0-
08	11127	X	5618	-0-	-5509	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,137 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,246 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 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 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 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 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	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	725	N	580	-0-	-145	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,847 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 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	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4038	-0-	938	938	4038	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4669	-0-	1669	2607	4669	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4409	-0-	1309	3916	4409	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4275	-0-	4275	8191	4275	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	12191	4000	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	15860	3669	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3380	-0-	3380	19240	3380	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	22514	3274	2			N	-0-					-0-
11	25445	X	2931	-0-	-22514	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2714	-0-	-1285	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					42
02	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					42
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					42
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					42
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	258	2			N	-0-					42
06	720	N	98	-0-	-622	-0-	98	2			N	-0-					42
07	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					42
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					42
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					42
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,140 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 #: 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	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	9299	-0-	-1721	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8787	-0-	-2993	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7736	-0-	-3664	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7630	-0-	-4150	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	6761	-0-	-4639	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6535	-0-	-3416	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	5287	-0-	-3486	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4833	-0-	-2907	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4400	-0-	-3226	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3222	-0-	-3528	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

01	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4750	-0-	-954	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	3999	-0-	-1488	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	2067	-0-	-3296	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4101	-0-	-1059	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4493	-0-	-746	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4162	-0-	-681	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	4182	-0-	-558	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	1960	-0-	-2411	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
12	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4921	-0-	-163	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4591	-0-	-165	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	4637	-0-	-133	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	2242	-0-	-2439	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4031	-0-	-199	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3486	-0-	-1133	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,777 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 #: 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	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	9291	-0-	6191	6191	9291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,688 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		420	-0-	420	871	420	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		394	-0-	394	1265	394	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1622	357	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		366	-0-	366	1988	366	2			N	-0-					-0-
11	2335	N	347	-0-	-1988	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					50
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					50
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					50
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					50
05	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					50
06	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					50
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			N	-0-					50
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,256 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 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	1240	N	463	-0-	-777	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	509	-0-	-651	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	536	-0-	-704	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 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	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2750	-0-	-179	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1343	-0-	-2191	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1354	-0-	-847	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3945	-0-	-147	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3635	-0-	-193	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	3563	-0-	-247	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3430	-0-	-380	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	N	2636	-0-	-244	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
09	2999	N	2987	-0-	-12	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,599 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 #: 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	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6246	-0-	-864	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6005	-0-	-1342	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7237	-0-	-110	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6441	-0-	-1061	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,194 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.		1491	-0-	1491	2589	1491	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1258	-0-	1258	3847	1258	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1258	-0-	1258	5105	1258	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1138	-0-	1138	6243	1138	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1045	-0-	1045	7288	1045	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1015	-0-	1015	8303	1015	2			N	-0-					-0-
07	9250	X	947	-0-	-8303	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		283	-0-	283	860	283	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		345	-0-	345	1205	345	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1723	518	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	302	-0-	-1723	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 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 #: 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	19437	X	11341	-0-	-8096	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	9062	-0-	-16313	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	9004	-0-	-18121	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	8235	-0-	-9315	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	8172	-0-	-4755	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7468	-0-	-3512	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7138	-0-	-2534	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4962	-0-	-4028	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5129	-0-	-3121	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5525	-0-	-2659	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5474	-0-	-1996	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,216 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4101	-0-	-399	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	2072	-0-	-2268	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3802	-0-	-308	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	304	1	5983	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	304	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	292	1	5429	2	N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	304	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	295	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	308	1	5464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8277	X	6804	-0-	-1473	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	5986	-0-	-1293	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5876	-0-	-1905	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7347	-0-	-123	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7011	-0-	-584	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7026	-0-	-910	-0-	7026	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4911	-0-	-111	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4416	-0-	-1319	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5060	-0-	-363	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	5053	-0-	-227	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3897	-0-	-1311	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3659	-0-	-1381	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	1844	-0-	-3302	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	21554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	923	-0-	-527	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	870	-0-	-835	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	866	-0-	-484	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 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 #: 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	5766	X	4689	-0-	-1077	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4639	-0-	-436	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4675	-0-	-533	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4694	-0-	-390	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4324	-0-	-636	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,254 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	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2804	-0-	-96	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1911	-0-	-1158	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	5420	-0-	-130	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5188	-0-	-362	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5157	-0-	-454	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5020	-0-	-410	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	2388	-0-	-3037	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,744 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 #: 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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	1729	-0-	-1929	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,821 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	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4374	-0-	-1078	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3251	-0-	-2267	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3439	-0-	-1811	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3504	-0-	-1704	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2869	-0-	-2171	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	971	-0-	-3710	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	41	-0-	-3409	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	48	-0-	-2832	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4539	-0-	-188	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4486	-0-	-224	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4482	-0-	-385	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3823	-0-	-887	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,431 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 #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6146	-0-	-116	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5616	-0-	-242	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	5386	-0-	-554	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4422	-0-	-1592	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5096	-0-	-304	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4072	-0-	-1322	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4118	-0-	-1672	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,639 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. GAS LIFT (I)(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	2412	-0-	-99	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2225	-0-	-95	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3062	-0-	-824	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2725	-0-	-1385	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2389	-0-	-1393	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2333	-0-	-1976	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2320	-0-	-1850	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	1992	-0-	-2317	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1243	-0-	1243	1243	1243	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2228	-0-	2228	3471	2228	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2526	-0-	2526	5997	2526	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2182	-0-	2182	8179	2182	2			N	-0-					-0-
07	10533	X	2354	-0-	-8179	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	275	-0-	-2236	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,385 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	9703	X	8115	-0-	-1588	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7621	-0-	-905	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7846	-0-	-586	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7767	-0-	-479	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7084	-0-	-1069	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6879	-0-	-964	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6485	-0-	-1296	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6190	-0-	-1160	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4754	-0-	1654	1654	4754	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6119	-0-	3119	4773	6119	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4550	-0-	1450	6223	4550	2			N	-0-					-0-
08	9988	X	3765	-0-	-6223	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3634	-0-	-49	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3204	-0-	-276	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,737 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	929	-0-	-550	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	701	-0-	-2120	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	755	-0-	-1885	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2031	-0-	-914	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1830	-0-	-450	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1059	-0-	-921	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	812	-0-	-1079	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,674 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2706	-0-		-114	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2665	-0-		-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	6731	-0-		-771	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6200	-0-		-818	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6462	-0-		-978	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6217	-0-		-743	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6304	-0-		-640	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5685	-0-		-825	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5810	-0-		-824	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5215	-0-		-1233	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3281	-0-		-2929	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5988	-0-		-305	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-		-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
12	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 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	8215	X	7429	-0-	-786	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7302	-0-	-296	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7653	-0-	-345	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7358	-0-	-262	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7365	-0-	-447	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6111	-0-	-1546	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9196	-0-	-4506	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4712	X	1790	-0-	-2922	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2606	-0-	-1019	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	130	1	6528	2	N	-0-					-0-
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	136	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	152	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	362	1	6745	2	N	-0-					-0-
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	362	1	6479	2	N	-0-					-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	351	1	5929	2	N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	351	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	362	1	6333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,144 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	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	4788	-0-	-642	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4690	-0-	-200	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2367	-0-	-2686	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2221	-0-	-1468	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1125	-0-	-2161	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,702 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 #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

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	4712	X	4087	-0-		-625		-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	3661	-0-		-718		-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-		-4588		-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	4237	-0-		-23		-0-	4237	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3938	-0-		-154		-0-	3938	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3857	-0-		-103		-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3931	-0-		-440		-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3667	-0-		-704		-0-	3667	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3601	-0-		-629		-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2107	-0-		-1892		-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3123	-0-		-747		-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3602	-0-		-335		-0-	3602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3532	X	3532	-0-		-0-		-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3050	-0-		-198		-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	3120	-0-		-300		-0-	3120	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3094	-0-		-440		-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-		-0-		-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3210	-0-		-45		-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2721	-0-		-503		-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-		-0-		-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-	3736	3			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-		-0-		-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4230	-0-		-575		-0-	4230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5359	-0-		-97		-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4785	-0-		-261		-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4803	-0-		-591		-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4581	-0-		-639		-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5044	-0-		-319		-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4585	-0-		-605		-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4250	-0-		-865		-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-		-0-		-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-		-0-		-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4718	-0-		-335		-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4475	-0-		-475		-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4452	-0-		-663		-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,061 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 #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8081	-0-	-351	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7647	-0-	-513	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7773	-0-	-659	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6270	-0-	-1830	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6680	-0-	-1659	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7730	-0-	-10	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4953	-0-	-348	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4566	-0-	-393	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	4621	-0-	-269	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4358	-0-	-442	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4505	-0-	-362	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3438	-0-	-871	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3136	-0-	-895	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1668	-0-	-2021	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,343 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 #: 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	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
02	4930	X	4787	-0-	-143	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4617	-0-	4617	4617	4617	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4746	-0-	4746	9363	4746	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4336	-0-	4336	13699	4336	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4436	-0-	4436	18135	4436	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3312	-0-	3312	21447	3312	2			Y	-0-					-0-
11	21447	X	-0-	-0-	-21447	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,401 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	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2614	-0-	-315	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2662	-0-	-376	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	9517	-0-	6417	6417	9517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,148 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 #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4890	-0-	-240	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 197787 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7250 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8055	-0-	-285	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8470	-0-	-148	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8090	-0-	-528	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7229	-0-	-961	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7060	-0-	-1403	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7101	-0-	-759	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5500	-0-	-620	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5389	-0-	-731	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5248	-0-	-1076	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5126	-0-	-919	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4638	-0-	-852	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4523	-0-	-1150	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3599	-0-	-1801	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3224	-0-	-2015	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,322 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	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2713	-0-	-274	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1053	-0-	-1737	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,030 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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6069	-0-	-561	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5882	-0-	-969	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5310	-0-	-1320	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5291	-0-	-1529	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1242	-0-	-5392	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6040	-0-	-20	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4953	-0-	-357	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4359	-0-	-1872	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,316 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	5952	X	3763	-0-	-2189	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3639	-0-	-769	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3612	-0-	-858	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3589	-0-	-1030	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,726 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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4703	-0-	-140	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4726	-0-	-575	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4523	-0-	-37	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	2212	-0-	-2686	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,836 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	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2663	-0-	-97	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2503	-0-	-380	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2333	-0-	-550	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2031	-0-	-639	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3358	-0-	258	297	3358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,322 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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2118	-0-	-579	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	N	1374	-0-	-1230	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,748 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 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	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3742	-0-	-347	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1337	-0-	-2507	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11354	-0-	-1356	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	10708	-0-	-1182	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11297	-0-	-669	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10619	-0-	-1099	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9745	-0-	-1325	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9589	-0-	-1850	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10821	-0-	-463	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9731	-0-	-829	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9845	-0-	-788	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9752	-0-	-718	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	8758	-0-	-2061	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,783 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	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10345	-0-	-575	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
06	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
07	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	2			N	-0-					-0-
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
11	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	13163	-0-	-8165	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,813 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	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1413	-0-	-240	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,377 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	9455	X	8720	-0-	-735	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8184	-0-	-371	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8392	-0-	-98	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8620	-0-	-122	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8445	-0-	-15	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8368	-0-	-374	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8055	-0-	-405	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,227 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	7688	X	6988	-0-	-700	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
02	6844	X	6750	-0-	-94	-0-	6750	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
05	7223	X	6994	-0-	-229	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
06	6990	X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	5768	-0-	-1610	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	6793	2		N	-0-			-0-
09	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	5980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 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	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
02	3683	X	3570	-0-	-113	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1494	-0-	-87	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
02	1421	N	1391	-0-	-30	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 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	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2802	-0-	-214	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,544 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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					-0-
08	2453	N	2432	-0-	-21	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,971 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	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,365 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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2738	-0-	-1137	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2931	-0-	-819	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,553 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	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4492	-0-	-235	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4683	-0-	-370	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,234 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	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2051	-0-	-95	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,354 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	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1244	-0-	-1482	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1673	-0-	-937	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,120 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

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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3693	-0-	-1391	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3706	-0-	-1214	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3662	-0-	-1360	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3489	-0-	-1037	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

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	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8718	-0-	-334	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

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	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3014	-0-	-292	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26391	-0-		-1137	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
02	25520	X	24570	-0-		-950	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	25521	-0-		-1232	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24296	-0-		-1264	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	24172	-0-		-2209	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	23058	-0-		-2472	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	22227	-0-		-4030	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	13569	-0-		-11944	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
09	28546	X	28546	-0-		-0-	-0-	28546	2			N	-0-					-0-
10	25449	X	25449	-0-		-0-	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
11	23393	X	23393	-0-		-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	22827	-0-		-6685	-0-	22827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9768	-0-		-1206	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9012	-0-		-1080	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9604	-0-		-1184	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9513	-0-		-927	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9500	-0-		-699	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9249	-0-		-201	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9510	-0-		-317	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9674	-0-		-153	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9313	-0-		-197	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9458	-0-		-90	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9121	-0-		-239	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9328	-0-		-344	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11451	-0-		-3429	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
02	11298	X	11298	-0-		-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
03	13227	X	13227	-0-		-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4827	-0-		-6243	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-		-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	12810	X	6289	-0-		-6521	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	30122	X	30122	-0-		-0-	-0-	30122	2			N	-0-					-0-
08	22656	X	22656	-0-		-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
09	22343	X	22343	-0-		-0-	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
10	20673	X	20673	-0-		-0-	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
11	16967	X	16967	-0-		-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	17077	-0-		-13055	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,930 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	14353	X	12526	-0-		-1827	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	10263	-0-		-3164	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11333	-0-		-354	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	4057	-0-		-8063	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-		-12524	-0-					N	-0-					-0-
06	12120	X	3420	-0-		-8700	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	28598	X	28598	-0-		-0-	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
08	27868	X	27868	-0-		-0-	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
09	26081	X	26081	-0-		-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
10	23307	X	23307	-0-		-0-	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
11	20163	X	20163	-0-		-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	18978	-0-		-9635	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,594 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	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-		-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2594	-0-		-10	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1955	-0-		-565	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-		-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-		-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,430 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	6634	X	6383	-0-		-251	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5977	-0-		-229	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6344	-0-		-197	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6060	-0-		-210	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6077	-0-		-402	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5843	-0-		-337	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6003	-0-		-383	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5868	-0-		-487	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5679	-0-		-381	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5964	-0-		-112	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5712	-0-		-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5841	-0-		-173	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,751 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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,447 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	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2825	-0-	-955	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,131 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	7471	X	6576	-0-	-895	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6068	-0-	-718	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6979	-0-	-281	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7080	-0-	-180	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,035 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

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	3687	-0-	-405	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3304	-0-	-408	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

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	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

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	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3014	-0-	-176	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,719 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4052	-0-	-182	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4114	-0-	-412	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4200	-0-	-180	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3691	-0-	-599	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,149 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	9641	X	9215	-0-	-426	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8506	-0-	-513	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8956	-0-	-592	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8331	-0-	-579	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8495	-0-	-588	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8498	-0-	-461	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8165	-0-	-265	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8508	-0-	-172	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8277	-0-	-63	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8161	-0-	-333	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,225 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	3069	X	1494	-0-	-1575	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1224	-0-	-1531	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	881	-0-	-469	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	321	-0-	-1149	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	899	N	192	-0-	-707	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,719 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4885	-0-	-416	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4604	-0-	-326	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4301	-0-	-529	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4326	-0-	-665	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4062	-0-	-708	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3927	-0-	-393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3429	-0-	-973	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3810	-0-	-308	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3446	-0-	-304	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1218	-0-	-2502	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		772	-0-	772	773	772	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		626	-0-	626	1399	626	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		335	-0-	335	1734	335	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		150	-0-	150	1884	150	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	1908	24	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					N	-0-					-0-
07	1908	X	-0-	-0-	-1908	-0-					N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 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	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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

01	38409	X	16451	-0-	-21958	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	13941	-0-	-16915	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
04	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	6828	-0-	-9633	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	247	-0-	-17213	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	2218	-0-	-15824	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	1402	-0-	-16640	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	1662	-0-	-14748	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	1014	-0-	-5806	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	7502	X	6177	-0-	-1325	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6626	-0-	-189	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6714	-0-	-216	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6377	-0-	-463	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6396	-0-	-324	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5568	-0-	-1035	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,374 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5948	-0-	-1399	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6475	-0-	-872	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5667	-0-	-1443	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5880	-0-	-816	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6096	-0-	-384	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3765	-0-	-2714	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,347 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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,396 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 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	2263	X	1616	-0-	-647	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1847	-0-	-292	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,296 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5187	-0-	-145	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4923	-0-	-181	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	362	1	4233	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	69	1	4740	2	N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	316	1	4827	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	362	1	4913	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	351	1	4038	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	362	1	4346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 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	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2238	-0-	-227	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2402	-0-	-63	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 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	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9504	-0-	-186	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9838	-0-	-733	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9368	-0-	-862	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9565	-0-	-1006	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9125	-0-	-385	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9207	-0-	-620	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8789	-0-	-571	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4136	-0-	-638	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3899	-0-	-567	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3679	-0-	-971	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3788	-0-	-592	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3738	-0-	-695	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,377 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4585	-0-	-282	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4261	-0-	-292	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3955	-0-	-485	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4231	-0-	-322	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4235	-0-	-353	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1856	-0-	-232	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,066 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1592	-0-	-90	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, BERTHA WELL #: 12H RRCID -> 202971 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7930 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2273	-0-	-331	-0-	436	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	4	-0-	-2432	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 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	T. A.		11915	-0-	11915	23334	11915	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		11306	-0-	11306	34640	11306	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34640					N	-0-					-0-
04	T. A.		11247	-0-	11247	45887	11247	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		11198	-0-	11198	57085	11198	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		10752	-0-	10752	67837	10752	3			N	-0-					-0-
07	79564	X	11727	-0-	-67837	-0-	11727	3			N	-0-					-0-
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	10895	-0-	-823	-0-	10895	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	11598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6047	-0-	-91	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5651	-0-	-120	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4156	-0-	-1827	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5054	-0-	-736	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,622 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,411 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	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3144	-0-	-626	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2909	-0-	-966	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2282	-0-	-1648	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3035	-0-	-895	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,369 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	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2060	-0-	-86	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,261 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	7347	X	6323	-0-	-1024	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5328	-0-	-1632	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4598	-0-	-2842	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4657	-0-	-2543	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4455	-0-	-2396	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4184	-0-	-1936	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	947	-0-	-4633	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3275	-0-	-2491	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,071 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	10106	X	8104	-0-	-2002	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	7706	-0-	-1400	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8047	-0-	-478	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7128	-0-	-852	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7230	-0-	-1016	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7143	-0-	-917	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,704 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	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8524	-0-	-698	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8566	-0-	-974	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8767	-0-	-1091	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8812	-0-	-728	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8529	-0-	-678	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8402	-0-	-418	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8456	-0-	-364	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,707 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	11191	X	9179	-0-	-2012	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8291	-0-	-1656	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8475	-0-	-1228	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8782	-0-	-608	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9197	-0-	-506	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8159	-0-	-1203	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6897	-0-	-2163	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7159	-0-	-2079	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 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	7502	X	7415	-0-	-87	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6905	-0-	-142	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7297	-0-	-236	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6917	-0-	-373	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6932	-0-	-539	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6586	-0-	-584	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6445	-0-	-933	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6211	-0-	-719	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6365	-0-	-235	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, BERTHA WELL #: 4HR RRCID -> 203726 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7901 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	948	-0-	-67	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	11669	-0-	-4048	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12802	-0-	-190	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13696	-0-	-192	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13173	-0-	-498	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12761	-0-	-499	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12594	-0-	-1108	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	7955	-0-	-5747	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9091	-0-	-4139	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
10	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
12	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,383 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5029	-0-	-2070	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	2738	-0-	-3961	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	4479	-0-	-2682	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5055	-0-	-1875	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5548	-0-	-1024	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3438	-0-	-1801	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	2599	-0-	-2950	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3982	-0-	-1388	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	288	-0-	-4092	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,679 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3511	-0-	-509	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4441	-0-	-1325	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,242 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	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,384 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 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	11222	X	10522	-0-	-700	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8903	-0-	-1189	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9210	-0-	-1361	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8698	-0-	-1532	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8904	-0-	-1667	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8693	-0-	-1477	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8602	-0-	-915	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8982	-0-	-225	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9673	-0-	-30	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,276 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	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2538	-0-	-768	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1936	-0-	-1350	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1872	-0-	-608	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1596	-0-	-384	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,124 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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3744	-0-	-456	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3428	-0-	-602	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2861	-0-	-1009	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,659 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4045	-0-	-595	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4229	-0-	-181	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6001	-0-	-359	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	3100	-0-	-3472	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	3720	-0-	-2852	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4130	-0-	-2080	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3581	-0-	-2619	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3564	-0-	-2436	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3209	-0-	-1069	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,554 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1240	-0-	-123	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,406 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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,113 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	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5906	-0-	-697	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5521	-0-	-689	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5412	-0-	-528	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5343	-0-	-578	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4832	-0-	-562	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,852 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 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. GAS	(I) LIFT(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	9066	-0-		-1288	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8177	-0-		-1857	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	6158	-0-		-4568	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7512	-0-		-2868	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8521	-0-		-655	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7697	-0-		-1063	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7859	-0-		-883	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7237	-0-		-1288	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7496	-0-		-754	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
10	8939	X	8939	-0-		-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	8270	X	8270	-0-		-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	8869	X	8869	-0-		-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,801 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. GAS	(I) LIFT(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	950	-0-		-1716	-0-	378	1	572	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	80	-0-		-2414	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-		-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-		-930	-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: 1,030 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. GAS	(I) LIFT(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	6848	-0-		-375	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6388	-0-		-398	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6756	-0-		-498	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6497	-0-		-523	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6652	-0-		-354	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6350	-0-		-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6560	-0-		-260	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6394	-0-		-364	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6270	-0-		-240	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6525	-0-		-140	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6276	-0-		-84	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6286	-0-		-286	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,802 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	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2429	-0-	-123	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2352	-0-	-221	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2116	-0-	-374	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1438	-0-	-1042	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,130 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	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	399	1	6942	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6369	-0-	-359	-0-	338	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	392	1	6548	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5743	-0-	-1367	-0-	329	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	3104	-0-	-4243	-0-	225	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7	-0-	-7103	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	425	1	7498	2	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	381	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	319	1	6698	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5688	-0-	-2248	-0-	307	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	4409	-0-	-3271	-0-	220	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	368	1	7728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,766 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	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4409	-0-	-202	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4112	-0-	-600	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3798	-0-	-728	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2764	-0-	-1638	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,362 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	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-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	17763	X	15315	-0-	-2448	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	13868	-0-	-2227	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14364	-0-	-2283	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13621	-0-	-1979	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13542	-0-	-2175	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12469	-0-	-2351	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12100	-0-	-2718	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	11591	-0-	-2762	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11189	-0-	-2431	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12119	-0-	-1428	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1531	-0-	-35	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, BERTHA WELL #: 3H RRCID -> 205402 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

01	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1062	-0-	-359	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2771	-0-	-2468	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	2972	-0-	-6948	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	3314	-0-	-6286	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	1333	-0-	-8587	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1725	-0-	-1155	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1572	-0-	-1838	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,597 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	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-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

01	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3513	-0-	-576	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2734	-0-	-1110	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3116	-0-	-64	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,899 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-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	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	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	620	X	48	-0-	-572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 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	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3283	-0-	-168	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,521 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	12338	X	6389	-0-	-5949	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	8741	-0-	-2743	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10099	-0-	-2177	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10689	-0-	-1191	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10586	-0-	-450	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10351	-0-	-685	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9764	-0-	-916	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10072	-0-	-778	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9754	-0-	-716	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	5250	-0-	-5321	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,010 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	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1639	-0-	-72	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 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	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5532	-0-	-606	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5324	-0-	-616	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4944	-0-	-996	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4871	-0-	-1050	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,524 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	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					107
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11876	2	20	9	N	18					125
03	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13256	2	24	9	N	22					147
04	7110	X	2396	-0-	-4714	-0-	2395	2	1	9	N	1					148
05	7347	X	1100	-0-	-6247	-0-	1100	2			Y	-0-	148	1			-0-
06	6930	X	4263	-0-	-2667	-0-	4222	2	41	9	Y	37					37
07	7161	X	3765	-0-	-3396	-0-	3765	2			Y	-0-					37
08	7099	X	3975	-0-	-3124	-0-	3975	2			Y	-0-					37
09	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4141	2	31	9	Y	28	58	1			7
10	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	2			Y	-0-					7
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					7
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 70,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6643	-0-	-259	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6681	-0-	-697	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6721	-0-	-359	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6017	-0-	-1206	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4287	-0-	-2583	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	26299	2			N	-0-					-0-
09	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	61517	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	29853	-0-	-0-	-0-	29853	2			N	-0-					-0-
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
12	63581	X	13629	-0-	-49952	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,731 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	8432	X	8087	-0-	-345	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7271	-0-	-530	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7884	-0-	-455	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7974	-0-	-117	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7602	-0-	-228	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7429	-0-	-445	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7303	-0-	-407	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,433 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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4822	-0-	-1208	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6186	-0-	-45	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5205	-0-	-825	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1203	-0-	-5028	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,849 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7140	-0-	-765	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6772	-0-	-623	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6598	-0-	-302	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6745	-0-	-509	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6539	-0-	-684	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6424	-0-	-176	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10125	-0-	-787	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9217	-0-	-991	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10081	-0-	-831	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9811	-0-	-749	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9675	-0-	-741	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9582	-0-	-228	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9594	-0-	-543	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9556	-0-	-581	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9174	-0-	-396	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	14153	-0-	-14	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	13091	-0-	-17	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13715	-0-	-235	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13079	-0-	-631	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13289	-0-	-878	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12753	-0-	-957	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12633	-0-	-1348	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12742	-0-	-960	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12359	-0-	-721	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	13018	-0-	-281	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12687	-0-	-63	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12672	-0-	-100	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,191 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	29543	X	28633	-0-	-910	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
02	27579	X	26510	-0-	-1069	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	27407	-0-	-2074	-0-	27407	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	26241	-0-	-2169	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26748	-0-	-2113	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	25779	-0-	-1941	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	26429	-0-	-1905	-0-	26429	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26073	-0-	-1331	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	25666	-0-	-584	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	26737	-0-	-16	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	25709	-0-	-61	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	26006	-0-	-530	-0-	26006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,938 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	28582	X	27826	-0-	-756	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
02	26912	X	24991	-0-	-1921	-0-	24991	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26333	-0-	-2745	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	25052	-0-	-3088	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	25746	-0-	-3332	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	24121	-0-	-2819	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	25658	-0-	-1064	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24673	-0-	-1646	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21426	-0-	-3624	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	20981	-0-	-4780	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	23320	-0-	-1520	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	25082	-0-	-586	-0-	25082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,209 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	527	X	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	464	X	261	-0-	-203	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
09	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9859	-0-	-4525	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,028 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	12431	X	8088	-0-	-4343	-0-	8088	2		N	-0-			-0-
02	11629	X	9356	-0-	-2273	-0-	9356	2		N	-0-			-0-
03	11842	X	9922	-0-	-1920	-0-	9922	2		N	-0-			-0-
04	10770	X	8870	-0-	-1900	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2		N	-0-			-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
07	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2		N	-0-			-0-
09	10500	X	8152	-0-	-2348	-0-	8152	2		N	-0-			-0-
10	10912	X	2714	-0-	-8198	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
11	10590	X	836	-0-	-9754	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	10943	X	1754	-0-	-9189	-0-	1754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,651 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 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	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2666	-0-	-321	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	584	-0-	-2671	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1097	-0-	-2053	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	682	-0-	-2170	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	17980	X	17009	-0-	-971	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
02	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15274	-0-	-939	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	14310	-0-	-2160	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14691	-0-	-2328	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14433	-0-	-2037	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14350	-0-	-1894	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13311	-0-	-1972	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13025	-0-	-1405	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13038	-0-	-1873	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12556	-0-	-1874	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12866	-0-	-1487	-0-	12866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,053 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	10199	X	8649	-0-	-1550	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7973	-0-	-872	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8375	-0-	-925	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8044	-0-	-716	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8287	-0-	-579	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7938	-0-	-432	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7697	-0-	-343	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7614	-0-	-246	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,085 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	22661	X	21843	-0-	-818	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	20144	-0-	-765	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21365	-0-	-614	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20512	-0-	-728	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	20823	-0-	-1125	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	19779	-0-	-1371	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	20464	-0-	-1081	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	20139	-0-	-1220	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19654	-0-	-866	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	20449	-0-	-383	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	19193	-0-	-607	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19302	-0-	-1158	-0-	19302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,667 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7289	-0-	-213	-0-	7289	2			N	-0-					160
02	7279	X	6611	-0-	-668	-0-	6525	2	86	9	N	78	128	1			110
03	7874	X	6823	-0-	-1051	-0-	6823	2			N	-0-					110
04	7620	X	6900	-0-	-720	-0-	6900	2			N	-0-					110
05	7874	X	6247	-0-	-1627	-0-	6194	2	53	9	N	48					158
06	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	6921	2	39	9	N	35	171	1			22
07	7130	X	3793	-0-	-3337	-0-	3793	2			N	-0-					22
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					22
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					22
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					22
11	6960	X	4587	-0-	-2373	-0-	4581	2	6	9	Y	5					27
12	T. A.		4801	-0-	4801	4801	4801	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 54,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1386	-0-	-354	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9381	-0-	-818	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8958	-0-	-525	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9240	-0-	-618	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8898	-0-	-372	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9262	-0-	-317	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9153	-0-	-85	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8736	-0-	-204	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8547	-0-	-423	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8736	-0-	-533	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3551	-0-	-538	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3637	-0-	-734	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3547	-0-	-683	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 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	30467	X	30467	-0-	-0-	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
03	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
04	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
05	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
06	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16062	-0-	-1329	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15239	-0-	-2152	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	13943	-0-	-2887	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	13458	-0-	-3933	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	12383	-0-	-4447	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	11869	-0-	-4127	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,691 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	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6836	-0-	-976	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7282	-0-	-728	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7308	-0-	-969	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6815	-0-	-1400	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6572	-0-	-1378	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6796	-0-	-494	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,100 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	16554	X	11424	-0-	-5130	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	10056	-0-	-3545	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10232	-0-	-2757	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9755	-0-	-1735	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9044	-0-	-2581	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8162	-0-	-2908	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7931	-0-	-2826	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7319	-0-	-2911	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	6713	-0-	-3037	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6815	-0-	-2237	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6359	-0-	-1801	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,299 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	8711	X	5672	-0-	-3039	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	3954	-0-	-4398	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4123	-0-	-4805	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4898	-0-	-3742	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4690	-0-	-4083	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2898	-0-	-2592	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1610	-0-	-3443	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	21491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,351 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	3	7	9	N	6	6	1			2
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2798	3	3	9	N	3	3	1			3
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2737	3	6	9	N	5	7	1			1
05	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2840	3	6	9	N	5	5	1			1
06	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2715	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2816	3	6	9	N	5	4	1			2
08	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	2590	3	4	9	N	4	5	1			1
09	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	2681	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2510	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2216	3	3	9	N	3	3	1			2
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3000	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

STEPHENS, BERTHA WELL #: 13 H RRCID -> 208798 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7865 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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
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	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	11899	-0-	-3671	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	10864	-0-	-5225	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	9301	-0-	-6269	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	8986	-0-	-6328	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	8319	-0-	-5259	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	7778	-0-	-4132	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8420	-0-	-2430	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8281	-0-	-1019	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7551	-0-	-1439	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4672	3	9	9	N	8	8	1			3
02	4582	X	4199	-0-	-383	-0-	4189	3	10	9	N	9	8	1			4
03	4836	X	3775	-0-	-1061	-0-	3769	3	6	9	N	5	5	1			4
04	4680	X	1033	-0-	-3647	-0-	1032	3	1	9	N	1	5	1			-0-
05	4836	X	1789	-0-	-3047	-0-	1786	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	4530	X	3136	-0-	-1394	-0-	3127	3	9	9	N	8	6	1			2
07	4495	X	3286	-0-	-1209	-0-	3282	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3782	X	204	-0-	-3578	-0-	204	3			N	-0-	2	1			-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	428	-0-	-2752	-0-	427	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	465	X	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	248	X	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	222	-0-	-7249	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	25	-0-	-7384	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	95	-0-	-6836	-0-	58	1	37	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	1570	-0-	-3018	-0-	292	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	351	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	357	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	398	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1990	-0-	-1079	-0-	415	1	1575	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	381	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	342	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	196	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	361	1	3215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6336	-0-	-298	-0-	6325	3	11	9	N	10	11	1			4
02	5887	X	5841	-0-	-46	-0-	5827	3	14	9	N	13	11	1			6
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	5579	3	8	9	N	7	7	1			6
04	6120	X	5497	-0-	-623	-0-	5486	3	11	9	N	10	14	1			2
05	6324	X	6032	-0-	-292	-0-	6019	3	13	9	N	12	12	1			2
06	6120	X	5947	-0-	-173	-0-	5933	3	14	9	N	13	12	1			3
07	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6182	3	10	9	N	9	8	1			4
08	6045	X	5945	-0-	-100	-0-	5933	3	12	9	N	11	12	1			3
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5993	3	8	9	N	7	8	1			2
10	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5783	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6000	X	5318	-0-	-682	-0-	5309	3	9	9	N	8	7	1			5
12	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5845	3	7	9	N	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 70,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3224	-0-	-0-	-0-	3217	3	7	9	N	6	6	1			2
02	2929	X	2732	-0-	-197	-0-	2725	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	2449	3	2	9	N	2	3	1			2
04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	2784	3	6	9	N	5	6	1			1
05	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	2155	3	4	9	N	4	4	1			1
06	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2091	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2914	X	1721	-0-	-1193	-0-	1719	3	2	9	N	2	2	1			1
08	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	1208	3	3	9	N	3	3	1			1
09	2790	X	1618	-0-	-1172	-0-	1616	3	2	9	N	2	2	1			1
10	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1719	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1721	3	3	9	N	3	2	1			2
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. GAS LIFT (I)(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	3824	-0-	-423	-0-	417	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	434	1	4772	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	464	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	447	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	463	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4278	-0-	-1122	-0-	448	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	464	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	2368	-0-	-2871	-0-	445	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	791	-0-	-3919	-0-	450	1	341	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1143	-0-	-3290	-0-	464	1	679	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	588	-0-	-3702	-0-	450	1	138	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	513	-0-	-3889	-0-	426	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,286 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. GAS LIFT (I)(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	11778	-0-	-1428	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10490	-0-	-1864	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11541	-0-	-1665	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9462	-0-	-2748	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11068	-0-	-1549	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10004	-0-	-1396	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10888	-0-	-644	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10133	-0-	-1399	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9267	-0-	-1443	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10046	-0-	-1021	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10110	-0-	-771	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	323	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1147	-0-	-419	-0-	314	1	833	2	N	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	401	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	416	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	420	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1350	-0-	-600	-0-	388	1	962	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	684	-0-	-1517	-0-	308	1	376	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1401	-0-	-800	-0-	381	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	390	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1091	-0-	-645	-0-	290	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	447	-0-	-903	-0-	247	1	200	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17670	X	16982	-0-	-688	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	15615	-0-	-567	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15854	-0-	-736	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16153	-0-	-990	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15424	-0-	-1016	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15838	-0-	-840	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15603	-0-	-951	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15213	-0-	-627	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15907	-0-	-244	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	15346	-0-	-74	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15520	-0-	-321	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4216	X	399	-0-	-3817	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-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	3101	-0-	3101	3101	3101	2			N	-0-					-0-
12	0	W	5234	-0-	5234	8335	5234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

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-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

01	6479	X	4903	-0-	-1576	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4507	-0-	-1554	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	0	W	4979	-0-	4979	4979	4979	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4430	-0-	4430	9409	4430	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4742	-0-	4742	14151	4742	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3939	-0-	3939	18090	3939	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3584	-0-	3584	21674	3584	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3414	-0-	3414	25088	3414	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3144	-0-	3144	28232	3144	2			N	-0-					-0-
10	31570	X	3338	-0-	-28232	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10157	-0-	-972	-0-	10157	2		N	-0-			-0-
02	10237	X	9282	-0-	-955	-0-	9282	2		N	-0-			-0-
03	0	W	9812	-0-	9812	9812	9812	2		N	-0-			-0-
04	0	W	7775	-0-	7775	17587	7775	2		N	-0-			-0-
05	0	W	14168	-0-	14168	31755	14168	2		N	-0-			-0-
06	0	W	10550	-0-	10550	42305	10550	2		N	-0-			-0-
07	0	W	10282	-0-	10282	52587	10282	2		N	-0-			-0-
08	0	W	9699	-0-	9699	62286	9699	2		N	-0-			-0-
09	0	W	8851	-0-	8851	71137	8851	2		N	-0-			-0-
10	79327	X	8190	-0-	-71137	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
11	10560	X	7643	-0-	-2917	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
12	10292	X	7101	-0-	-3191	-0-	7101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
02	6931	X	6090	-0-	-841	-0-	6090	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	7566	-0-	-1238	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	7094	-0-	-1426	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	6364	-0-	-2440	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	6489	-0-	-1461	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	4387	-0-	-3177	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
08	7564	X	194	-0-	-7370	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	7080	X	2648	-0-	-4432	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	6696	X	23	-0-	-6673	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	253	-0-	-6227	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	3	-0-	-4399	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,323 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	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	28672	2		N	-0-			-0-
02	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2		N	-0-			-0-
03	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	25336	2		N	-0-			-0-
04	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23725	2		N	-0-			-0-
05	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	22598	2		N	-0-			-0-
06	21540	X	20108	-0-	-1432	-0-	20108	2		N	-0-			-0-
07	22258	X	3873	-0-	-18385	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
08	22258	X	2	-0-	-22256	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	21540	X	2390	-0-	-19150	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
10	22258	X	10293	-0-	-11965	-0-	10293	2		N	-0-			-0-
11	20100	X	428	-0-	-19672	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	3875	X	258	-0-	-3617	-0-	258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6832	-0-	-1290	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					42
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					42
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					42
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					42
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	N	32					74
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					74
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					74
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					74
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					74
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					74
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3134	-0-	-143	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8360	-0-	-1529	-0-	8360	2			N	-0-			-0-
02	8729	X	7239	-0-	-1490	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	7149	-0-	-2120	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7098	-0-	-1872	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	7072	-0-	-2197	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	6627	-0-	-1473	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	175	1	9134	2	N	-0-			-0-
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	362	1	13395	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	320	1	10420	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	7678	-0-	-1622	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	9434	-0-	-706	-0-	9434	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	9024	-0-	-4740	-0-	9024	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
02	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-			-0-
03	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	1073	-0-	-12127	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
06	13200	X	3220	-0-	-9980	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
07	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-			-0-
08	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-			-0-
09	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-			-0-
10	26766	X	26766	-0-	-0-	-0-	26766	2			N	-0-			-0-
11	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-			-0-
12	26722	X	26618	-0-	-104	-0-	26618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,192 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. GAS LIFT (I)(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	6915	-0-	-1238	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
02	7627	X	7291	-0-	-336	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7595	-0-	-558	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7529	-0-	-361	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7003	-0-	-1150	-0-	7003	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	6238	-0-	-1292	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	6941	-0-	-840	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6520	-0-	-1280	-0-	6520	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	6605	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7037	X	5450	-0-	-1587	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	2401	-0-	-3689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	564	-0-	-5646	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
06	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
07	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
08	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
11	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	16912	-0-	-5780	-0-	16912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	16314	-0-	-550	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	15011	-0-	-562	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15827	-0-	-665	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15146	-0-	-754	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15384	-0-	-1046	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14316	-0-	-1464	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15290	-0-	-768	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14973	-0-	-868	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14643	-0-	-507	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
10	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14740	-0-	-50	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14790	-0-	-493	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,823 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	25668	X	24615	-0-	-1053	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	22689	-0-	-888	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	23512	-0-	-1350	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22550	-0-	-1270	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22452	-0-	-2162	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	20832	-0-	-2988	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20656	-0-	-3586	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19461	-0-	-4037	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	17201	-0-	-5359	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	15587	-0-	-6857	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	15502	-0-	-5318	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	18039	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	X	433	-0-	-1365	-0-	433	1		N	-0-			-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-				N	-0-			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8077	-0-	-4013	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
02	11310	X	9114	-0-	-2196	-0-	9114	2		N	-0-			-0-
03	10416	X	7586	-0-	-2830	-0-	7586	2		N	-0-			-0-
04	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	8698	-0-	-1036	-0-	8698	2		N	-0-			-0-
06	9420	X	7653	-0-	-1767	-0-	7653	2		N	-0-			-0-
07	9734	X	1751	-0-	-7983	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
08	8711	X	112	-0-	-8599	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	8430	X	778	-0-	-7652	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	931	-0-	-7780	-0-	931	2		N	-0-			-0-
11	7650	X	2161	-0-	-5489	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
12	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,853 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. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-21276	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	19169	X	17064	-0-	-2105	-0-	17064	2		N	-0-			-0-
03	20491	X	18087	-0-	-2404	-0-	18087	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	5952	-0-	-5418	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
05	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-				N	-0-			-0-
06	17640	X	3142	-0-	-14498	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
07	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	22880	2		N	-0-			-0-
08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2		N	-0-			-0-
09	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	2		N	-0-			-0-
10	22599	X	14743	-0-	-7856	-0-	14743	2		N	-0-			-0-
11	21870	X	9161	-0-	-12709	-0-	9161	2		N	-0-			-0-
12	22878	X	429	-0-	-22449	-0-	429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	399	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	1719	-0-	-1210	-0-	357	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	732	-0-	-2399	-0-	276	1	456	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1069	-0-	-1961	-0-	288	1	781	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	269	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	683	-0-	-1357	-0-	303	1	380	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1067	-0-	-762	-0-	345	1	722	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	911	-0-	-205	-0-	375	1	536	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	602	-0-	-478	-0-	268	1	334	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	811	-0-	-243	-0-	252	1	559	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	694	-0-	-326	-0-	232	1	462	2	N	-0-					-0-
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	228	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
05	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
07	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
08	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
09	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16792	-0-	-1467	-0-	16792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 212516 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8663 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12078	-0-	-911	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	10954	-0-	-1197	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11497	-0-	-1492	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10853	-0-	-1417	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11222	-0-	-1147	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10416	-0-	-1284	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9725	-0-	-1776	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	7129	-0-	-3731	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	6515	-0-	-4707	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5941	-0-	-4469	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10167	-0-	-497	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	275	-0-	-2306	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1073	-0-	-1593	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3100	-0-	-1240	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
04	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8176	-0-	-380	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7446	-0-	-834	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7002	-0-	-1278	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7463	-0-	-1310	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7858	-0-	-1163	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7823	-0-	-471	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8670	-0-	-351	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8016	-0-	-714	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7734	-0-	-666	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7940	-0-	-740	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7911	-0-	-769	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7656	-0-	-84	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMES RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 212787 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 8200 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

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
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	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	48306	2		N	-0-			-0-
02	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2		N	-0-			-0-
03	41385	X	41385	-0-	-0-	-0-	41385	2		N	-0-			-0-
04	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	36251	2		N	-0-			-0-
05	34716	X	34716	-0-	-0-	-0-	34716	2		N	-0-			-0-
06	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	31889	2		N	-0-			-0-
07	30442	X	27818	-0-	-2624	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
08	30442	X	26649	-0-	-3793	-0-	26649	2		N	-0-			-0-
09	29460	X	23986	-0-	-5474	-0-	23986	2		N	-0-			-0-
10	30442	X	24186	-0-	-6256	-0-	24186	2		N	-0-			-0-
11	29460	X	22446	-0-	-7014	-0-	22446	2		N	-0-			-0-
12	27807	X	22783	-0-	-5024	-0-	22783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11953	-0-	-1315	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
02	12412	X	11036	-0-	-1376	-0-	11036	2		N	-0-			-0-
03	13268	X	11520	-0-	-1748	-0-	11520	2		N	-0-			-0-
04	12300	X	11080	-0-	-1220	-0-	11080	2		N	-0-			-0-
05	12307	X	11422	-0-	-885	-0-	11422	2		N	-0-			-0-
06	11580	X	11197	-0-	-383	-0-	11197	2		N	-0-			-0-
07	11811	X	11672	-0-	-139	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
08	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11444	2		N	-0-			-0-
09	11190	X	10357	-0-	-833	-0-	10357	2		N	-0-			-0-
10	11687	X	11424	-0-	-263	-0-	11424	2		N	-0-			-0-
11	11310	X	10918	-0-	-392	-0-	10918	2		N	-0-			-0-
12	11687	X	11075	-0-	-612	-0-	11075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,098 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	27714	X	14974	-0-	-12740	-0-	14974	2		N	-0-			-0-
02	25114	X	24033	-0-	-1081	-0-	24033	2		N	-0-			-0-
03	26846	X	25655	-0-	-1191	-0-	25655	2		N	-0-			-0-
04	25770	X	24386	-0-	-1384	-0-	24386	2		N	-0-			-0-
05	26629	X	24593	-0-	-2036	-0-	24593	2		N	-0-			-0-
06	24870	X	23532	-0-	-1338	-0-	23532	2		N	-0-			-0-
07	25699	X	24027	-0-	-1672	-0-	24027	2		N	-0-			-0-
08	25668	X	23668	-0-	-2000	-0-	23668	2		N	-0-			-0-
09	24390	X	23100	-0-	-1290	-0-	23100	2		N	-0-			-0-
10	24583	X	24301	-0-	-282	-0-	24301	2		N	-0-			-0-
11	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2		N	-0-			-0-
12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		3058	3	7	9	N	6	6	1			2
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-		2727	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3131	X	2740	-0-	-391	-0-		2737	3	3	9	N	3	3	1			3
04	3030	X	2561	-0-	-469	-0-		2555	3	6	9	N	5	7	1			1
05	3131	X	2762	-0-	-369	-0-		2756	3	6	9	N	5	5	1			1
06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-		2349	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2914	X	2552	-0-	-362	-0-		2549	3	3	9	N	3	3	1			1
08	2759	X	2189	-0-	-570	-0-		2185	3	4	9	N	4	4	1			1
09	2670	X	2369	-0-	-301	-0-		2366	3	3	9	N	3	3	1			1
10	2759	X	2009	-0-	-750	-0-		2007	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		3042	3	7	9	N	6	4	1			3
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-		4320	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

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	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-		9143	2			N	-0-					-0-
02	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-		8591	2			N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-		8634	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-		8153	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7642	-0-	-1534	-0-		7642	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7349	-0-	-1531	-0-		7349	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7266	-0-	-1910	-0-		7266	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6934	-0-	-1715	-0-		6934	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6900	-0-	-1260	-0-		6900	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7180	-0-	-477	-0-		7180	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6717	-0-	-633	-0-		6717	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-		4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

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	29419	X	26543	-0-	-2876	-0-		26543	2			N	-0-					-0-
02	27405	X	24385	-0-	-3020	-0-		24385	2			N	-0-					-0-
03	29295	X	25932	-0-	-3363	-0-		25932	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	24717	-0-	-2913	-0-		24717	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24829	-0-	-2482	-0-		24829	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	22142	-0-	-3538	-0-		22142	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	20994	-0-	-5077	-0-		20994	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	19497	-0-	-6450	-0-		19497	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	19275	-0-	-5445	-0-		19275	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	20536	-0-	-4295	-0-		20536	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	21846	-0-	-294	-0-		21846	2			N	-0-					-0-
12	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-		25851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	5203	-0-	2103	2135	5203	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3996	-0-	996	3131	3996	2			N	-0-			-0-
12	5450	X	2319	-0-	-3131	-0-	2319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	3495	-0-	-1087	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4688	-0-	-520	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4166	-0-	-874	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	307	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	6	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
02	3567	X	2970	-0-	-597	-0-	177	1	2793	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	191	1	3523	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	193	1	2981	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	1107	-0-	-3078	-0-	54	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	363	-0-	-3687	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	698	-0-	-3022	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	1256	-0-	-2464	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
10	1116	X	577	-0-	-539	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
03	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	16064	-0-	-316	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16524	-0-	-402	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15757	-0-	-623	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15963	-0-	-963	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15769	-0-	-1157	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14931	-0-	-1119	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15519	-0-	-1004	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14604	-0-	-1146	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14797	-0-	-1168	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213347 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5045 PERF. 5350 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	3172	-0-	-20791	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	22417	X	9	-0-	-22408	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
04	21750	X	38	-0-	-21712	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	5	-0-	-3055	-0-	5	2			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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		17582	-0-	17582	17582	17582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5252	-0-	-204	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4021	-0-	-1259	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4649	-0-	-931	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4228	-0-	-1172	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3304	-0-	-2276	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3423	-0-	-1816	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1300	-0-	-2730	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

01	1147	N	19	-0-	-1128	-0-	19	3			N	-0-					28
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23467	X	21049	-0-	-2418	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	19100	-0-	-2534	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20114	-0-	-2578	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	19158	-0-	-2082	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19417	-0-	-1880	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	18559	-0-	-1811	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	18349	-0-	-2080	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
08	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16896	-0-	-2274	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
10	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17327	-0-	-2323	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	20143	-0-	-162	-0-	20143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,779 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	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	387	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	340	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3894	-0-	-666	-0-	358	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	358	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3027	-0-	-1533	-0-	323	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2664	-0-	-1521	-0-	339	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1645	-0-	-2540	-0-	363	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	311	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	109	-0-	-2921	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	2666	X	34	-0-	-2632	-0-	34	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	11003	-0-	7903	11443	237	1	10766	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	9551	-0-	6651	18094	221	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	27785	X	9691	-0-	-18094	-0-	244	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	235	1	8840	2	N	-0-					-0-
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	257	1	7900	2	N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	253	1	7771	2	N	-0-					-0-
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	255	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	269	1	5326	2	N	-0-					-0-
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	276	1	5566	2	N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	297	1	4753	2	N	-0-					-0-
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	245	1	5989	2	N	-0-					-0-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	146	1	2321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					33
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
06	1200	N	89	-0-	-1111	-0-	89	2			N	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28892	X	26764	-0-	-2128	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
02	26477	X	24638	-0-	-1839	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	26075	-0-	-1608	-0-	26075	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24840	-0-	-1800	-0-	24840	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	25137	-0-	-1864	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	23888	-0-	-2002	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24241	-0-	-2109	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	23951	-0-	-2120	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	23188	-0-	-1652	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	24129	-0-	-1012	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	23259	-0-	-621	-0-	23259	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	23554	-0-	-688	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9331	X	5630	-0-	-3701	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7674	-0-	-1746	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5918	-0-	-3816	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8546	-0-	-334	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	6304	-0-	-3430	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7863	-0-	-1557	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	4560	-0-	-6011	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,439 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	24459	X	23885	-0-	-574	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
02	22881	X	22025	-0-	-856	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23237	-0-	-1222	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	22018	-0-	-1142	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22392	-0-	-1540	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21453	-0-	-1647	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	21877	-0-	-1652	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	21489	-0-	-1761	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20826	-0-	-1194	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21567	-0-	-815	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	20879	-0-	-571	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21141	-0-	-745	-0-	21141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HAMES RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 214080 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7852 - 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.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

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
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 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	7347	X	7154	-0-	-193	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5619	-0-	-1515	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6552	-0-	-828	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6921	-0-	-643	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6584	-0-	-616	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7049	-0-	-391	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6202	-0-	-835	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7627	-0-	-3099	-0-	7613	3	14	9	N	13	13	1			5
02	10034	X	6713	-0-	-3321	-0-	6698	3	15	9	N	14	12	1			7
03	10013	X	6985	-0-	-3028	-0-	6976	3	9	9	N	8	8	1			7
04	8940	X	6883	-0-	-2057	-0-	6869	3	14	9	N	13	17	1			3
05	7626	X	7220	-0-	-406	-0-	7206	3	14	9	N	13	14	1			2
06	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	6784	3	18	9	N	16	14	1			4
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7749	3	11	9	N	10	9	1			5
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8158	3	18	9	N	16	16	1			5
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9213	3	11	9	N	10	12	1			3
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8827	3	10	9	N	9	6	1			6
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8654	3	14	9	N	13	11	1			8
12	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8816	3	12	9	N	11	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 93,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7332	-0-	-438	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6648	-0-	-1122	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7086	-0-	-540	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6607	-0-	-1019	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,229 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	13741	-0-	-1252	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	13532	-0-	-3363	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-					-0-
05	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	30615	2			N	-0-					-0-
06	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	28463	2			N	-0-					-0-
07	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
08	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
09	0	W	21462	-0-	21462	21462	21462	2			N	-0-					-0-
10	0	W	20987	-0-	20987	42449	20987	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19229	-0-	19229	61678	19229	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19160	-0-	19160	80838	19160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5188	-0-	-1627	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2280	-0-	-4770	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	1277	-0-	-5326	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5426	-0-	-754	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5374	-0-	-361	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8773	X	8682	-0-	-91	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6106	-0-	-1840	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6145	-0-	-2659	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
06	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
07	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
08	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10784	-0-	-810	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9332	-0-	-1888	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	9791	-0-	-7414	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,891 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	14291	X	12918	-0-	-1373	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12842	-0-	-527	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13390	-0-	-250	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	4485	-0-	-8205	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12859	-0-	-874	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11948	-0-	-1342	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11940	-0-	-1793	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8873	-0-	-4519	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
11	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
12	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	471	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2582	-0-	-753	-0-	407	1	2175	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	432	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	417	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	438	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	423	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	430	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	477	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	469	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	484	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	472	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	439	1	2475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2227	-0-	-1313	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1680	-0-	-1978	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	889	-0-	-2321	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	840	-0-	-2477	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1339	-0-	-1885	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1262	-0-	-958	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	590	-0-	-700	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	580	-0-	-753	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2268	-0-	-1096	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	192	-0-	-3156	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					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: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	1539	-0-	-3545	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	635	-0-	-865	-0-	635	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	630	X	-0-	-0-	-630	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 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	12958	X	11990	-0-	-968	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10973	-0-	-1149	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11254	-0-	-1239	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
05	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	6061	-0-	-7145	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	6901	-0-	-6305	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	3522	-0-	-9258	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	7790	-0-	-5416	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	645	-0-	-8865	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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	6200	X	5058	-0-	-1142	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5473	-0-	-1316	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4773	-0-	-1797	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	3816	-0-	-1733	-0-	435	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	3270	-0-	-1921	-0-	389	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	427	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3125	-0-	-565	-0-	413	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	438	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	410	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	430	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	433	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1833	-0-	-1347	-0-	411	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	399	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	403	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	376	1	2780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	30163	X	29089	-0-	-1074	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	26227	-0-	-1468	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	28117	-0-	-1488	-0-	28117	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	26914	-0-	-1736	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	27071	-0-	-2007	-0-	27071	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	26314	-0-	-1826	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	26731	-0-	-1386	-0-	26731	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	26496	-0-	-1621	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	25806	-0-	-1104	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	26648	-0-	-539	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25712	-0-	-598	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	25987	-0-	-735	-0-	25987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,112 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	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	1272	-0-	-8648	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8075	-0-	-2186	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12617	X	11854	-0-	-763	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9974	-0-	-1829	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10955	-0-	-1383	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9392	-0-	-2248	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9618	-0-	-2224	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8092	-0-	-3368	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9480	-0-	-1463	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9909	-0-	-1034	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
09	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9393	-0-	-207	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10191	-0-	-132	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,679 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 #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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	1943	-0-	-2149	-0-	1923	2	20	9	Y	18	17	1			3
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	X	2174	-0-	-926	-0-	2152	2	22	9	Y	20	15	1			5
04	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	2310	2	18	9	Y	16	10	1			11
05	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1701	2	6	9	Y	5	10	1			6
06	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	1844	2	11	9	Y	10	12	1			4
07	DLQ G-10		1349	-0-	1349	3204	1341	2	8	9	Y	7	6	1			5
08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	4349	1139	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	DLQ G-10		1117	-0-	1117	5466	1110	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	DLQ G-10		553	-0-	553	6019	550	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	6056	X	37	-0-	-6019	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

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	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3698	-0-	-478	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1404	-0-	-2626	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

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	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3803	3	7	9	N	6	7	1			2
02	4002	X	3212	-0-	-790	-0-	3204	3	8	9	N	7	6	1			3
03	4278	X	2652	-0-	-1626	-0-	2648	3	4	9	N	4	4	1			3
04	4140	X	1878	-0-	-2262	-0-	1874	3	4	9	N	4	6	1			1
05	4092	X	2249	-0-	-1843	-0-	2245	3	4	9	N	4	4	1			1
06	3690	X	1814	-0-	-1876	-0-	1807	3	7	9	N	6	6	1			1
07	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	2449	3	3	9	N	3	3	1			1
08	2666	X	1627	-0-	-1039	-0-	1624	3	3	9	N	3	3	1			1
09	2190	X	1701	-0-	-489	-0-	1700	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	2449	X	63	-0-	-2386	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8463	X	6346	-0-	-2117	-0-	6334	3	12	9	N	11	11	1			4
02	7656	X	5698	-0-	-1958	-0-	5684	3	14	9	N	13	11	1			6
03	7657	X	5067	-0-	-2590	-0-	5060	3	7	9	N	6	7	1			5
04	7200	X	4975	-0-	-2225	-0-	4965	3	10	9	N	9	12	1			2
05	6417	X	5020	-0-	-1397	-0-	5010	3	10	9	N	9	10	1			1
06	6150	X	4690	-0-	-1460	-0-	4679	3	11	9	N	10	9	1			2
07	6076	X	4682	-0-	-1394	-0-	4674	3	8	9	N	7	6	1			3
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5436	3	12	9	N	11	11	1			3
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5340	3	7	9	N	6	7	1			2
10	5022	X	1970	-0-	-3052	-0-	1969	3	1	9	N	1	2	1			1
11	5280	X	2451	-0-	-2829	-0-	2445	3	6	9	N	5	3	1			3
12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3291	3	3	9	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 54,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2566	-0-	-2022	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	169	-0-	-4123	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	123	-0-	-2667	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1280	-0-	-642	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	1142	-0-	-453	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	86	-0-	-1264	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 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	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	22652	2		N	-0-			-0-
02	22852	X	20603	-0-	-2249	-0-	20603	2		N	-0-			-0-
03	24056	X	21421	-0-	-2635	-0-	21421	2		N	-0-			-0-
04	22530	X	20351	-0-	-2179	-0-	20351	2		N	-0-			-0-
05	22971	X	20357	-0-	-2614	-0-	20357	2		N	-0-			-0-
06	21930	X	19427	-0-	-2503	-0-	19427	2		N	-0-			-0-
07	22010	X	19559	-0-	-2451	-0-	19559	2		N	-0-			-0-
08	21421	X	18529	-0-	-2892	-0-	18529	2		N	-0-			-0-
09	20340	X	17941	-0-	-2399	-0-	17941	2		N	-0-			-0-
10	20367	X	9639	-0-	-10728	-0-	9639	2		N	-0-			-0-
11	19440	X	19414	-0-	-26	-0-	19414	2		N	-0-			-0-
12	19561	X	19078	-0-	-483	-0-	19078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,971 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	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-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

01	20677	X	18068	-0-	-2609	-0-	18068	2		N	-0-			-0-
02	19198	X	17220	-0-	-1978	-0-	17220	2		N	-0-			-0-
03	20522	X	18122	-0-	-2400	-0-	18122	2		N	-0-			-0-
04	19860	X	10470	-0-	-9390	-0-	10470	2		N	-0-			-0-
05	18910	X	18268	-0-	-642	-0-	18268	2		N	-0-			-0-
06	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2		N	-0-			-0-
07	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2		N	-0-			-0-
08	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	34964	2		N	-0-			-0-
09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-				N	-0-			-0-
10	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2		N	-0-			-0-
11	45179	X	45179	-0-	-0-	-0-	45179	2		N	-0-			-0-
12	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	38142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3779	2			N	-0-					107
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					107
03	4092	X	1872	-0-	-2220	-0-	1872	2			N	-0-					107
04	3960	X	438	-0-	-3522	-0-	438	2			N	-0-					107
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					107
06	4440	X	4	-0-	-4436	-0-	4	2			N	-0-					107
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					107
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					107
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					107
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					107
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,438 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	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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10227	-0-	-4281	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	9592	-0-	-2124	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6605	-0-	-5671	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8659	-0-	-2441	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
05	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
06	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	28895	2			N	-0-					-0-
07	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	11944	-0-	-2657	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	9189	-0-	-19701	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	8525	-0-	-21328	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	8519	-0-	-20371	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	7211	-0-	-6274	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	1297	-0-	-1168	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1155	-0-	-829	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1695	-0-	-885	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2161	-0-	-419	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	326	-0-	-1834	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1662	-0-	-694	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1357	-0-	-2611	-0-	462	1	895	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	2356	-0-	-1356	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2513	-0-	-1455	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2481	-0-	-1549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1538	-0-	-2492	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2272	-0-	-1727	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1658	-0-	-1969	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,644 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 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	2736	2	29	9	Y	26	23	1			5
02	2436	X	1821	-0-		-615	-0-	1807	2	14	9	Y	13	10	1			8
03	3162	X	2927	-0-		-235	-0-	2895	2	32	9	Y	29	30	1			7
04	3060	X	2426	-0-		-634	-0-	2407	3	19	9	Y	17	12	1			12
05	3162	X	2295	-0-		-867	-0-	2287	3	8	9	Y	7	11	1			8
06	DLQ G-10		2631	-0-		2631	2631	2616	3	15	9	Y	14	16	1			6
07	DLQ G-10		2963	-0-		2963	5594	2946	3	17	9	Y	15	11	1			10
08	DLQ G-10		3250	-0-		3250	8844	3232	3	18	9	Y	16	20	1			6
09	DLQ G-10		3100	-0-		3100	11944	3080	3	20	9	Y	18	14	1			10
10	DLQ G-10		3121	-0-		3121	15065	3098	3	23	9	Y	21	21	1			10
11	19441	X	4376	-0-		-15065	-0-	4352	3	24	9	Y	22	17	1			15
12	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3939	3	18	9	Y	16	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 35,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3508	-0-		-243	-0-	3508	2			N	-0-					105
02	3393	X	3330	-0-		-63	-0-	3330	2			N	-0-					105
03	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	3545	2			N	-0-					105
04	3510	X	3454	-0-		-56	-0-	3454	2			N	-0-					105
05	3627	X	3233	-0-		-394	-0-	3233	2			N	-0-					105
06	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	3796	2			N	-0-					105
07	3565	X	3439	-0-		-126	-0-	3436	2	3	9	N	3					108
08	3565	X	3219	-0-		-346	-0-	3219	2			N	-0-					108
09	3810	X	3014	-0-		-796	-0-	3014	2			N	-0-					108
10	3937	X	3253	-0-		-684	-0-	3250	2	3	9	N	3	3	1			108
11	3810	X	3136	-0-		-674	-0-	3126	2	10	9	N	9	99	1			18
12	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	3455	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	11749	X	10556	-0-		-1193	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9697	-0-		-946	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10142	-0-		-956	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9847	-0-		-653	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10270	-0-		-363	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10047	-0-		-183	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9977	-0-		-377	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9712	-0-		-549	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9716	-0-		-334	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9801	-0-		-584	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9228	-0-		-822	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9434	-0-		-610	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,427 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 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9793	-0-	-1863	-0-	817	1	8976	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	8868	-0-	-1514	-0-	647	1	8221	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9362	-0-	-1333	-0-	709	1	8653	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	8935	-0-	-785	-0-	689	1	8246	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9029	-0-	-953	-0-	730	1	8299	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8654	-0-	-826	-0-	683	1	7971	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8839	-0-	-647	-0-	723	1	8116	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8848	-0-	-514	-0-	728	1	8120	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8313	-0-	-627	-0-	698	1	7615	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	7898	-0-	-1123	-0-	593	1	7305	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	527	1	6388	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	6423	-0-	-2412	-0-	468	1	5955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
02	11687	X	8904	-0-	-2783	-0-	8904	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	9069	-0-	-3424	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	8581	-0-	-3509	-0-	8581	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	8158	-0-	-3188	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	7516	-0-	-2474	-0-	7516	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	7357	-0-	-2160	-0-	7357	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	6748	-0-	-2335	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	6554	-0-	-2026	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	6518	-0-	-1635	-0-	6518	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	6111	-0-	-1419	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-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	4092	X	3562	-0-	-530	-0-	427	1	3135	3	N	-0-					177
02	3828	X	3115	-0-	-713	-0-	398	1	2705	3	N	11	161	1			27
							12	9									
03	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	452	1	3156	3	N	-0-					27
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	451	1	3055	3	N	-0-					27
05	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	471	1	2977	3	N	-0-					27
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	449	1	2982	3	N	13					40
							14	9									
07	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	466	1	3062	3	N	-0-					40
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	465	1	2978	3	N	-0-					40
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	451	1	2816	3	N	-0-					40
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	470	1	2800	3	N	-0-					40
11	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	450	1	2542	3	N	20					60
							22	9									
12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	466	1	2777	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 40,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	16882	-0-	-54	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
03	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16951	-0-	-749	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17225	-0-	-1065	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16562	-0-	-1138	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	17103	-0-	-939	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16773	-0-	-959	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16535	-0-	-415	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
10	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	17019	-0-	-93	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4028	-0-	-684	-0-	339	1	3689	2	N	-0-					40
02	4408	X	1127	-0-	-3281	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					40
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					40
04	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	2			N	-0-					40
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					40
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					40
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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.		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	8495	-0-	-611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8829	-0-	-409	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8310	-0-	-810	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8533	-0-	-891	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	4997	-0-	-4123	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5302	-0-	-3781	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8023	-0-	-812	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	4259	-0-	-4266	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7944	-0-	-178	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3150	3	6	9	N	5	5	1			2
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2916	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2992	3	3	9	N	3	3	1			3
04	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2975	3	6	9	N	5	7	1			1
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3387	3	7	9	N	6	6	1			1
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	3	9	9	N	8	7	1			2
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3428	3	6	9	N	5	5	1			2
08	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3305	3	8	9	N	7	7	1			2
09	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2971	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	2655	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3152	3	4	9	N	4	3	1			3
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5205	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 39,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

01	15407	X	12052	-0-	-3355	-0-	362	1	11690	2	N	-0-			-0-
02	13456	X	10379	-0-	-3077	-0-	339	1	10040	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13684	-0-	-700	-0-	362	1	13322	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	4405	-0-	-8555	-0-	351	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	13392	X	2949	-0-	-10443	-0-	362	1	2587	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	4803	-0-	-8427	-0-	351	1	4452	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	590	-0-	-13081	-0-	47	1	543	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	1156	-0-	-12515	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	277	1	11210	2	N	-0-			-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	12	1	6607	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3102	-0-	-1698	-0-	23	1	3079	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	2632	-0-	-9241	-0-	2632	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHOIT WELL #: 3H RRCID -> 217248 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 7119 - 8764

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_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	7560	-0-	-1988	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	1707	-0-	-7533	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	82	-0-	-9466	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	4976	-0-	-4264	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	5416	-0-	-4132	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	56	-0-	-8134	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11732	-0-	-2125	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	10286	-0-	-2677	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10341	-0-	-1389	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9714	-0-	-2407	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9284	-0-	-2056	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8126	-0-	-2941	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8045	-0-	-2305	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8670	-0-	-1033	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7826	-0-	-792	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,281 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	11842	X	9819	-0-	-2023	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	8028	-0-	-3050	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8463	-0-	-2201	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7896	-0-	-1974	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8453	-0-	-1653	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7779	-0-	-1731	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8025	-0-	-562	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7671	-0-	-792	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7392	-0-	-798	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7633	-0-	-830	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6658	-0-	-1112	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR "C" WELL #: 2H RRCID -> 217264 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7658 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5241	-0-	-587	-0-	5186	2	55	9	Y	50	44	1			9
02	5481	X	4689	-0-	-792	-0-	4650	2	39	9	Y	35	23	1			21
03	5859	X	4938	-0-	-921	-0-	4884	2	54	9	Y	49	57	1			13
04	5670	X	4607	-0-	-1063	-0-	4573	2	34	9	Y	31	22	1			22
05	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5130	2	20	9	Y	18	21	1			19
06	DLQ G-10		4642	-0-	4642	4642	4617	2	25	9	Y	23	31	1			11
07	DLQ G-10		4653	-0-	4653	9295	4624	2	29	9	Y	26	20	1			17
08	DLQ G-10		4945	-0-	4945	14240	4921	2	24	9	Y	22	31	1			8
09	DLQ G-10		4531	-0-	4531	18771	4502	2	29	9	Y	26	20	1			14
10	DLQ G-10		3570	-0-	3570	22341	3542	2	28	9	Y	25	28	1			11
11	22341	X	-0-	-0-	-22341	-0-					Y	8	12	1			7
12	4960	X	3392	-0-	-1568	-0-	3369	2	23	9	Y	21	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 50,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3379	-0-		-155	-0-	3344	2	35	9	Y	32	28	1			6
02	3364	X	3105	-0-		-259	-0-	3080	2	25	9	Y	23	15	1			14
03	3596	X	3293	-0-		-303	-0-	3258	1	35	9	Y	32	38	1			8
04	3480	X	3366	-0-		-114	-0-	3341	3	25	9	Y	23	15	1			16
05	3534	X	3007	-0-		-527	-0-	2996	3	11	9	Y	10	15	1			11
06	3270	X	3158	-0-		-112	-0-	3140	3	18	9	Y	16	20	1			7
07	3472	X	3091	-0-		-381	-0-	3072	3	19	9	Y	17	12	1			12
08	3472	X	3070	-0-		-402	-0-	3055	3	15	9	Y	14	21	1			5
09	3360	X	3098	-0-		-262	-0-	3077	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	22	1			11
11	3150	X	3111	-0-		-39	-0-	3094	3	17	9	Y	15	15	1			11
12	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	3291	3	22	9	Y	20	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 38,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	8728	2	94	9	Y	85	76	1			15
02	7626	X	7626	-0-		-0-	-0-	7562	2	64	9	Y	58	38	1			35
03	8215	X	7275	-0-		-940	-0-	7194	2	81	9	Y	74	90	1			19
04	8550	X	6349	-0-		-2201	-0-	6301	3	48	9	Y	44	32	1			31
05	8835	X	6051	-0-		-2784	-0-	6028	3	23	9	Y	21	29	1			23
06	8550	X	5855	-0-		-2695	-0-	5822	3	33	9	Y	30	39	1			14
07	8153	X	5563	-0-		-2590	-0-	5528	3	35	9	Y	32	26	1			20
08	7285	X	5344	-0-		-1941	-0-	5315	3	29	9	Y	26	36	1			10
09	6360	X	4980	-0-		-1380	-0-	4948	3	32	9	Y	29	23	1			16
10	6045	X	5186	-0-		-859	-0-	5146	3	40	9	Y	36	36	1			16
11	5850	X	4832	-0-		-1018	-0-	4804	3	28	9	Y	25	24	1			17
12	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	26	1			25

TOTAL GAS PROD: 73,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5047	-0-		-409	-0-	4993	2	54	9	Y	49	43	1			9
02	5104	X	4686	-0-		-418	-0-	4646	2	40	9	Y	36	23	1			22
03	5456	X	5101	-0-		-355	-0-	5045	2	56	9	Y	51	60	1			13
04	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	4947	3	39	9	Y	35	24	1			24
05	5053	X	5011	-0-		-42	-0-	4991	3	20	9	Y	18	23	1			19
06	4950	X	4703	-0-		-247	-0-	4677	3	26	9	Y	24	32	1			11
07	5146	X	4747	-0-		-399	-0-	4718	3	29	9	Y	26	20	1			17
08	5146	X	5033	-0-		-113	-0-	5005	3	28	9	Y	25	33	1			9
09	4980	X	4448	-0-		-532	-0-	4419	3	29	9	Y	26	21	1			14
10	5022	X	3874	-0-		-1148	-0-	3843	3	31	9	Y	28	29	1			13
11	4860	X	4113	-0-		-747	-0-	4091	3	22	9	Y	20	19	1			14
12	5022	X	4837	-0-		-185	-0-	4803	3	34	9	Y	31	23	1			22

TOTAL GAS PROD: 56,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17295	-0-	-1615	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	12396	-0-	-5904	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	12882	-0-	-6028	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	17197	-0-	-23	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
07	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16660	-0-	-638	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15538	-0-	-1652	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16454	-0-	-1464	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16102	-0-	-1238	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15960	-0-	-1958	-0-	15960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,739 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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	X	353	-0-	-1126	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5201	-0-	-3324	-0-	508	1	4693	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7316	-0-	-659	-0-	533	1	6783	2	N	-0-					-0-
03	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	599	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	549	1	8572	2	N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	683	1	8124	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7846	-0-	-584	-0-	676	1	7170	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8388	-0-	-323	-0-	577	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	5504	-0-	-3207	-0-	624	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	4343	-0-	-4087	-0-	604	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	561	1	11211	2	N	-0-					-0-
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	587	1	9709	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5420	-0-	-2981	-0-	577	1	4843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	24186	-0-	-6628	-0-	24186	2		N	-0-			-0-
02	28826	X	21504	-0-	-7322	-0-	21504	2		N	-0-			-0-
03	30814	X	22260	-0-	-8554	-0-	22260	2		N	-0-			-0-
04	26430	X	20806	-0-	-5624	-0-	20806	2		N	-0-			-0-
05	25389	X	20267	-0-	-5122	-0-	20267	2		N	-0-			-0-
06	23400	X	19462	-0-	-3938	-0-	19462	2		N	-0-			-0-
07	23002	X	19070	-0-	-3932	-0-	19070	2		N	-0-			-0-
08	22258	X	17973	-0-	-4285	-0-	17973	2		N	-0-			-0-
09	20820	X	17327	-0-	-3493	-0-	17327	2		N	-0-			-0-
10	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	17681	2		N	-0-			-0-
11	19470	X	16937	-0-	-2533	-0-	16937	2		N	-0-			-0-
12	19065	X	18220	-0-	-845	-0-	18220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6187	-0-	-4136	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
02	9889	X	9470	-0-	-419	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
03	10571	X	8231	-0-	-2340	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
04	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
05	10137	X	6068	-0-	-4069	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
06	9810	X	6938	-0-	-2872	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
07	10137	X	9163	-0-	-974	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
08	9858	X	6013	-0-	-3845	-0-	6013	2		N	-0-			-0-
09	9540	X	7757	-0-	-1783	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2		N	-0-			-0-
11	8880	X	5716	-0-	-3164	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21380	-0-	-2459	-0-	21380	2		N	-0-			-0-
02	22301	X	19722	-0-	-2579	-0-	19722	2		N	-0-			-0-
03	23839	X	20597	-0-	-3242	-0-	20597	2		N	-0-			-0-
04	23070	X	19594	-0-	-3476	-0-	19594	2		N	-0-			-0-
05	22723	X	21596	-0-	-1127	-0-	21596	2		N	-0-			-0-
06	20700	X	20515	-0-	-185	-0-	20515	2		N	-0-			-0-
07	21080	X	20412	-0-	-668	-0-	20412	2		N	-0-			-0-
08	21607	X	20226	-0-	-1381	-0-	20226	2		N	-0-			-0-
09	20910	X	19621	-0-	-1289	-0-	19621	2		N	-0-			-0-
10	21607	X	19979	-0-	-1628	-0-	19979	2		N	-0-			-0-
11	20520	X	18927	-0-	-1593	-0-	18927	2		N	-0-			-0-
12	20398	X	19563	-0-	-835	-0-	19563	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4403	-0-	-185	-0-	4395	3	8	9	N	7	7	1			3
02	4292	X	4026	-0-	-266	-0-	4017	3	9	9	N	8	7	1			4
03	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	3938	3	6	9	N	5	5	1			4
04	4350	X	4314	-0-	-36	-0-	4304	3	10	9	N	9	11	1			2
05	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4164	3	8	9	N	7	8	1			1
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4481	3	10	9	N	9	8	1			2
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4417	3	8	9	N	7	6	1			3
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4598	3	12	9	N	11	11	1			3
09	4500	X	4331	-0-	-169	-0-	4324	3	7	9	N	6	7	1			2
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6317	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5570	3	9	9	N	8	7	1			5
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5511	3	7	9	N	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9479	-0-	-100	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7905	-0-	-911	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8578	-0-	-939	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9277	-0-	-240	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7840	-0-	-1340	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5193	-0-	-4603	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6911	-0-	-2885	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	6916	-0-	-2564	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7379	-0-	-1890	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7151	-0-	-679	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	1564	-0-	-1133	-0-	1544	3	20	9	Y	18	14	1			5
02	2378	X	1335	-0-	-1043	-0-	1326	3	9	9	Y	8	7	1			6
03	2387	X	1590	-0-	-797	-0-	1572	3	18	9	Y	16	18	1			4
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1962	3	14	9	Y	13	8	1			9
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7	9	1			7
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	Y	8	11	1			4
07	2046	X	2003	-0-	-43	-0-	1991	3	12	9	Y	11	8	1			7
08	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1916	3	11	9	Y	10	13	1			4
09	1980	X	1684	-0-	-296	-0-	1674	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	2015	X	1610	-0-	-405	-0-	1598	3	12	9	Y	11	11	1			5
11	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1641	3	10	9	Y	9	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24133	-0-	-2713	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21670	-0-	-2864	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23795	-0-	-1749	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22324	-0-	-2396	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	22412	-0-	-2140	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21085	-0-	-2255	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21470	-0-	-2338	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	19483	-0-	-4325	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
09	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	42602	2			N	-0-					-0-
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
11	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	26321	-0-	-17699	-0-	26321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	530	-0-	-12676	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	814	-0-	-11540	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
09	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15216	-0-	-1704	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15411	-0-	-2073	-0-	15411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 218118 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7781 - 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	3	3	9	N	3	3	1			1
02	1450	N	1374	-0-	-76	-0-	1371	3	3	9	N	3	3	1			1
03	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1485	3	3	9	N	3	2	1			2
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1417	3	3	9	N	3	4	1			1
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	3	4	9	N	4	3	1			1
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1389	3	2	9	N	2	2	1			1
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	1			1
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	2	1			1
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	3	3	9	N	3	2	1			2
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8583	-0-	-562	-0-	8565	3	18	9	N	16	17	1			6
02	8555	X	8146	-0-	-409	-0-	8125	3	21	9	N	19	16	1			9
03	9145	X	8605	-0-	-540	-0-	8592	3	13	9	N	12	11	1			10
04	8670	X	8221	-0-	-449	-0-	8202	3	19	9	N	17	23	1			4
05	8835	X	7840	-0-	-995	-0-	7822	3	18	9	N	16	17	1			3
06	8430	X	7745	-0-	-685	-0-	7727	3	18	9	N	16	15	1			4
07	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7930	3	12	9	N	11	10	1			5
08	8618	X	7246	-0-	-1372	-0-	7231	3	15	9	N	14	15	1			4
09	8220	X	7359	-0-	-861	-0-	7349	3	10	9	N	9	10	1			3
10	7998	X	7412	-0-	-586	-0-	7404	3	8	9	N	7	5	1			5
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7328	3	13	9	N	12	10	1			7
12	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	7607	3	10	9	N	9	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 94,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					22
02	9860	X	9815	-0-	-45	-0-	9815	2			N	-0-					22
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10462	2	169	9	N	154	176	1			-0-
04	10290	X	10006	-0-	-284	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10054	-0-	-236	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10509	2	199	9	N	181	181	1			-0-
09	10050	X	9921	-0-	-129	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10198	-0-	-652	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10496	-0-	-168	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12457	-0-	-622	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12842	-0-	-2193	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12815	-0-	-1735	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13544	-0-	-1491	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	11598	-0-	-2922	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12081	-0-	-1249	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12421	-0-	-1126	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12199	-0-	-911	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13206	-0-	-341	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11360	-0-	-1257	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11698	-0-	-2345	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11631	-0-	-955	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12023	-0-	-1059	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	6964	-0-	-5696	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11232	-0-	-798	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11458	-0-	-973	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
08	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
10	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
11	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
12	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

01	18445 X	12715	-0-	-5730	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	17255 X	11530	-0-	-5725	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	12958 X	11814	-0-	-1144	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
04	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
05	12710 X	12516	-0-	-194	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	12235	-0-	-65	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
07	12803 X	11213	-0-	-1590	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
08	12803 X	10797	-0-	-2006	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	12240 X	9564	-0-	-2676	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
12	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	10323 X	9550	-0-	-773	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
02	9657 X	8643	-0-	-1014	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	10323 X	8825	-0-	-1498	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	7399	-0-	-2441	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	10168 X	9199	-0-	-969	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	9240 X	8928	-0-	-312	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	9238 X	9176	-0-	-62	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	8751	-0-	-189	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9238 X	4143	-0-	-5095	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	1745	-0-	-7525	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	9579 X	2744	-0-	-6835	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3583	-0-	-1470	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2870	-0-	-1857	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2544	-0-	-1672	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2715	-0-	-765	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3775	-0-	-720	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3710	-0-	-970	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,288 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	12028	X	11043	-0-	-985	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10439	-0-	-436	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	11075	-0-	-209	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10032	-0-	-888	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10127	-0-	-1033	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7466	-0-	-3334	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10667	-0-	-493	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	X	4765	-0-	-3450	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7720	-0-	-619	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7602	-0-	-468	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5383	-0-	-2956	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5704	-0-	-2387	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9464	-0-	-1014	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7500	-0-	-2637	-0-	7500	2			N	-0-					143
02	9483	X	8168	-0-	-1315	-0-	8168	2			N	-0-					143
03	9393	X	7997	-0-	-1396	-0-	7997	2			N	-0-					143
04	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	7759	2			N	-0-					143
05	8773	X	7847	-0-	-926	-0-	7847	2			N	-0-					143
06	8460	X	7002	-0-	-1458	-0-	6901	2	101	9	N	92	183	1			52
07	8742	X	337	-0-	-8405	-0-	337	2			N	-0-					52
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					52
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					52
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					52
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					52
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5146	3	9	9	N	8	8	1			3
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4699	3	11	9	N	10	8	1			5
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6153	3	8	9	N	7	6	1			6
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5575	3	11	9	N	10	14	1			2
05	5146	X	4261	-0-	-885	-0-	4252	3	9	9	N	8	9	1			1
06	5970	X	3551	-0-	-2419	-0-	3541	3	10	9	N	9	8	1			2
07	6169	X	3840	-0-	-2329	-0-	3836	3	4	9	N	4	4	1			2
08	6169	X	3602	-0-	-2567	-0-	3593	3	9	9	N	8	8	1			2
09	5580	X	3533	-0-	-2047	-0-	3530	3	3	9	N	3	4	1			1
10	4247	X	2658	-0-	-1589	-0-	2655	3	3	9	N	3	2	1			2
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4209	3	8	9	N	7	5	1			4
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4663	3	7	9	N	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4196	-0-	-2872	-0-	430	1	3766	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	3669	-0-	-2943	-0-	410	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4269	-0-	-1094	-0-	439	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3544	-0-	-926	-0-	389	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2130	-0-	-2489	-0-	444	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2699	-0-	-1441	-0-	437	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2318	-0-	-1960	-0-	383	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1746	-0-	-2532	-0-	324	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1956	-0-	-1584	-0-	354	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	112	1	488	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12982	-0-	-689	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11814	-0-	-975	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12536	-0-	-1135	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10913	-0-	-1867	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12186	-0-	-1020	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11081	-0-	-1489	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11873	-0-	-744	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11927	-0-	-597	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11402	-0-	-388	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11665	-0-	-518	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10590	-0-	-960	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11676	-0-	-259	-0-	11676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,645 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 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	2821	X	1913	-0-	-908	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1228	-0-	-1295	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1726	-0-	-847	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,427 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.		12009	-0-	12009	25211	12009	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12610	-0-	12610	37821	12610	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12020	-0-	12020	49841	12020	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		11766	-0-	11766	61607	11766	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		11536	-0-	11536	73143	11536	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5792	-0-	5792	78935	5792	2			N	-0-					-0-
07	79251	X	316	-0-	-78935	-0-	316	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	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		6890	-0-	6890	6890	6890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13146	-0-	-3656	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12060	-0-	-2411	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13262	-0-	-626	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11953	-0-	-977	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	8034	-0-	-5327	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9397	-0-	-3871	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12022	-0-	-1246	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	13034	-0-	-16	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14725	X	13747	-0-	-978	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13478	-0-	-297	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13748	-0-	-977	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13391	-0-	-769	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12840	-0-	-1110	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13599	-0-	-816	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13206	-0-	-620	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12172	-0-	-1208	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13103	-0-	-506	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12963	-0-	-207	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12914	-0-	-695	-0-	12914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,734 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	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	7092	-0-	-4711	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
06	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
07	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12952	-0-	-398	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11900	-0-	-1895	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11588	-0-	-1762	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12695	-0-	-1565	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2000	3	3	9	N	3	3	1			1
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1920	3	6	9	N	5	4	1			2
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1650	3	2	9	N	2	2	1			2
04	1950	X	1185	-0-	-765	-0-	1182	3	3	9	N	3	4	1			1
05	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	1520	3	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1980	X	1342	-0-	-638	-0-	1341	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2046	X	1282	-0-	-764	-0-	1279	3	3	9	N	3	2	1			1
08	1643	X	631	-0-	-1012	-0-	631	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1470	X	527	-0-	-943	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	425	-0-	-1094	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	325	-0-	-1025	-0-	323	3	2	9	N	2	1	1			1
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	3			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	5332	X	4638	-0-	-694	-0-	4629	3	9	9	N	8	9	1			3
02	4988	X	4107	-0-	-881	-0-	4097	3	10	9	N	9	8	1			4
03	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	4522	3	7	9	N	6	5	1			5
04	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4365	3	10	9	N	9	12	1			2
05	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4251	3	9	9	N	8	9	1			1
06	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4216	3	10	9	N	9	8	1			2
07	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	4273	3	8	9	N	7	6	1			3
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4261	3	9	9	N	8	9	1			2
09	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4126	3	6	9	N	5	6	1			1
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4138	3	6	9	N	5	3	1			3
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4010	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	3986	3	4	9	N	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 50,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8011	3	17	9	N	15	16	1			5
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7480	3	20	9	N	18	15	1			8
03	7936	X	7638	-0-	-298	-0-	7626	3	12	9	N	11	10	1			9
04	7770	X	7216	-0-	-554	-0-	7201	3	15	9	N	14	20	1			3
05	8029	X	7336	-0-	-693	-0-	7321	3	15	9	N	14	15	1			2
06	7770	X	7276	-0-	-494	-0-	7258	3	18	9	N	16	14	1			4
07	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	7262	3	11	9	N	10	10	1			4
08	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	7315	3	15	9	N	14	14	1			4
09	7290	X	6984	-0-	-306	-0-	6975	3	9	9	N	8	10	1			2
10	7533	X	5845	-0-	-1688	-0-	5838	3	7	9	N	6	5	1			3
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7368	3	13	9	N	12	8	1			7
12	7316	X	1581	-0-	-5735	-0-	1579	3	2	9	N	2	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 81,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2297	-0-	-617	-0-	2293	3	4	9	N	4	4	1			1
02	2726	X	2184	-0-	-542	-0-	2178	3	6	9	N	5	4	1			2
03	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	2226	3	2	9	N	2	2	1			2
04	2370	X	2273	-0-	-97	-0-	2269	3	4	9	N	4	5	1			1
05	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2293	3	4	9	N	4	4	1			1
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	4	9	N	4	4	1			1
07	2356	X	1856	-0-	-500	-0-	1853	3	3	9	N	3	3	1			1
08	2356	X	1220	-0-	-1136	-0-	1217	3	3	9	N	3	3	1			1
09	2280	X	1490	-0-	-790	-0-	1488	3	2	9	N	2	2	1			1
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2674	3	2	9	N	2	1	1			2
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2449	3	3	9	N	3	3	1			2
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					46
02	6902	X	6442	-0-	-460	-0-	6442	2			N	-0-					46
03	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	6543	2			N	-0-					46
04	7380	X	6162	-0-	-1218	-0-	6162	2			N	-0-					46
05	7626	X	6529	-0-	-1097	-0-	6529	2			N	-0-					46
06	7380	X	7367	-0-	-13	-0-	7367	2			N	-0-					46
07	0	W	6198	-0-	6198	6198	6198	2			N	-0-					46
08	0	W	6187	-0-	6187	12385	6187	2			N	-0-					46
09	0	W	5809	-0-	5809	18194	5809	2			N	-0-					46
10	23295	X	5101	-0-	-18194	-0-	5101	2			N	-0-					46
11	7380	X	4959	-0-	-2421	-0-	4959	2			N	-0-					46
12	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 74,631 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	2			N	-0-					-0-
02	30613	X	30613	-0-	-0-	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
03	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	31426	-0-	-70	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	29955	-0-	-525	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	30371	-0-	-1125	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	29120	-0-	-2376	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	28095	-0-	-2385	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	27994	-0-	-3440	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	22308	-0-	-7662	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27681	-0-	-2606	-0-	27681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28065	-0-	-1230	-0-	28065	2			N	-0-					-0-
02	27057	X	25827	-0-	-1230	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	27387	-0-	-1164	-0-	27387	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	26417	-0-	-1153	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	26714	-0-	-1775	-0-	26714	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	25935	-0-	-1215	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	26539	-0-	-1082	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	25733	-0-	-1640	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	23444	-0-	-2986	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	20293	-0-	-6522	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	17776	-0-	-8174	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	25048	-0-	-1488	-0-	25048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7883	-0-	-1386	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7801	-0-	-464	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7903	-0-	-617	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7898	-0-	-906	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
08	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8154	-0-	-2107	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7406	-0-	-2524	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	7585	-0-	-4071	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

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-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5262	-0-	-1992	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	3030	-0-	-3408	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4240	-0-	-1712	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6586	-0-	-389	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3689	-0-	-3061	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	3296	-0-	-4609	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

01	6758	X	6662	-0-	-96	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5699	-0-	-1090	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4421	-0-	-2149	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2333	-0-	-5076	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5821	-0-	-1349	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3708	-0-	-3701	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2414	-0-	-3290	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1926	-0-	-3894	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	1918	-0-	-3902	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	504	-0-	-3216	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

01	9796	X	7355	-0-	-2441	-0-	7341	3	14	9	N	13	15	1			5
02	8932	X	5789	-0-	-3143	-0-	5775	3	14	9	N	13	12	1			6
03	9455	X	6727	-0-	-2728	-0-	6717	3	10	9	N	9	8	1			7
04	8910	X	6176	-0-	-2734	-0-	6161	3	15	9	N	14	18	1			3
05	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	6158	3	13	9	N	12	13	1			2
06	7110	X	7101	-0-	-9	-0-	7083	3	18	9	N	16	14	1			4
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8466	3	12	9	N	11	10	1			5
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8595	3	19	9	N	17	17	1			5
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7733	3	10	9	N	9	11	1			3
10	8463	X	6146	-0-	-2317	-0-	6142	3	4	9	N	4	4	1			3
11	8340	X	2922	-0-	-5418	-0-	2916	3	6	9	N	5	5	1			3
12	8618	X	595	-0-	-8023	-0-	594	3	1	9	N	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 73,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

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	8680	X	6100	-0-	-2580	-0-	6088	3	12	9	N	11	11	1			4
02	7946	X	5708	-0-	-2238	-0-	5695	3	13	9	N	12	10	1			6
03	8401	X	6993	-0-	-1408	-0-	6984	3	9	9	N	8	7	1			7
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7527	3	15	9	N	14	18	1			3
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7598	3	15	9	N	14	15	1			2
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7490	3	19	9	N	17	15	1			4
07	7781	X	7750	-0-	-31	-0-	7739	3	11	9	N	10	10	1			4
08	7781	X	3968	-0-	-3813	-0-	3961	3	7	9	N	6	8	1			2
09	7530	X	4959	-0-	-2571	-0-	4953	3	6	9	N	5	5	1			2
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8289	3	7	9	N	6	3	1			5
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8206	3	14	9	N	13	10	1			8
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8033	3	10	9	N	9	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 82,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8765	3	17	9	N	15	16	1			5
02	8555	X	8133	-0-	-422	-0-	8113	3	20	9	N	18	15	1			8
03	8773	X	8492	-0-	-281	-0-	8480	3	12	9	N	11	10	1			9
04	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8529	3	19	9	N	17	22	1			4
05	8773	X	8541	-0-	-232	-0-	8524	3	17	9	N	15	16	1			3
06	8490	X	8193	-0-	-297	-0-	8173	3	20	9	N	18	17	1			4
07	8835	X	7988	-0-	-847	-0-	7975	3	13	9	N	12	11	1			5
08	8835	X	6874	-0-	-1961	-0-	6856	3	18	9	N	16	17	1			4
09	8550	X	7759	-0-	-791	-0-	7748	3	11	9	N	10	11	1			3
10	8556	X	7820	-0-	-736	-0-	7812	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8190	X	7256	-0-	-934	-0-	7243	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6431	3	8	9	N	7	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 94,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5748	3	10	9	N	9	10	1			3
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	3	13	9	N	12	10	1			5
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5260	3	7	9	N	6	6	1			5
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5584	3	11	9	N	10	13	1			2
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5183	3	10	9	N	9	10	1			1
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4879	3	11	9	N	10	9	1			2
07	4774	X	4666	-0-	-108	-0-	4658	3	8	9	N	7	6	1			3
08	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	4219	3	10	9	N	9	9	1			3
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	N	6	7	1			2
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4844	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4731	3	9	9	N	8	6	1			5
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5269	3	6	9	N	5	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5475	3	11	9	N	10	10	1			4
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6653	3	17	9	N	15	12	1			7
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6330	3	10	9	N	9	9	1			7
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5790	3	13	9	N	12	16	1			3
05	7130	X	5236	-0-	-1894	-0-	5225	3	11	9	N	10	11	1			2
06	6900	X	5274	-0-	-1626	-0-	5262	3	12	9	N	11	10	1			3
07	7130	X	5511	-0-	-1619	-0-	5503	3	8	9	N	7	7	1			3
08	6355	X	4596	-0-	-1759	-0-	4586	3	10	9	N	9	10	1			2
09	5790	X	3960	-0-	-1830	-0-	3954	3	6	9	N	5	6	1			1
10	5518	X	3994	-0-	-1524	-0-	3990	3	4	9	N	4	2	1			3
11	5340	X	3781	-0-	-1559	-0-	3775	3	6	9	N	5	5	1			3
12	5518	X	4530	-0-	-988	-0-	4524	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 61,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3704	3	7	9	N	6	7	1			2
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3277	3	9	9	N	8	7	1			3
03	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3144	3	6	9	N	5	4	1			4
04	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	3076	3	7	9	N	6	9	1			1
05	3720	X	2734	-0-	-986	-0-	2727	3	7	9	N	6	6	1			1
06	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	2793	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3301	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3193	X	2602	-0-	-591	-0-	2593	3	9	9	N	8	8	1			2
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	3	4	9	N	4	5	1			1
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	3	4	9	N	4	2	1			3
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4150	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4278	3	6	9	N	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 41,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2358	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	2871	X	2244	-0-	-627	-0-	2227	2	17	9	Y	15	10	1			9
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2244	2	22	9	Y	20	24	1			5
04	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	2109	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	2058	2	7	9	Y	6	8	1			7
06	2310	X	1967	-0-	-343	-0-	1949	2	18	9	Y	16	17	1			6
07	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2133	2	20	9	Y	18	13	1			11
08	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1614	2	13	9	Y	12	18	1			5
09	2130	X	2075	-0-	-55	-0-	2055	2	20	9	Y	18	11	1			12
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			14
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2061	2	19	9	Y	17	19	1			12
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2926	2	31	9	Y	28	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 26,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	5396	-0-		-246	-0-	5340	2	56	9	Y	51	45	1			9
02	5365	X	4837	-0-		-528	-0-	4797	2	40	9	Y	36	23	1			22
03	5735	X	5118	-0-		-617	-0-	5063	2	55	9	Y	50	59	1			13
04	5550	X	4895	-0-		-655	-0-	4859	2	36	9	Y	33	23	1			23
05	5986	X	5986	-0-		-0-	-0-	5963	2	23	9	Y	21	22	1			22
06	5450	X	5450	-0-		-0-	-0-	5421	2	29	9	Y	26	35	1			13
07	5253	X	5253	-0-		-0-	-0-	5221	2	32	9	Y	29	23	1			19
08	5983	X	5248	-0-		-735	-0-	5220	2	28	9	Y	25	35	1			9
09	5790	X	5198	-0-		-592	-0-	5163	2	35	9	Y	32	24	1			17
10	5983	X	5350	-0-		-633	-0-	5309	2	41	9	Y	37	37	1			17
11	5460	X	5195	-0-		-265	-0-	5166	2	29	9	Y	26	25	1			18
12	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	5650	2	39	9	Y	35	27	1			26

TOTAL GAS PROD: 63,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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. GAS	(I) LIFT(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	9916	-0-		-1244	-0-	9916	2			N	-0-	-0-				-0-
02	10150	X	9325	-0-		-825	-0-	9325	2			N	-0-	-0-				-0-
03	10850	X	10066	-0-		-784	-0-	10066	2			N	-0-	-0-				-0-
04	10260	X	9908	-0-		-352	-0-	9908	2			N	-0-	-0-				-0-
05	10416	X	9887	-0-		-529	-0-	9887	2			N	-0-	-0-				-0-
06	9750	X	9637	-0-		-113	-0-	9637	2			N	-0-	-0-				-0-
07	10230	X	9572	-0-		-658	-0-	9572	2			N	-0-	-0-				-0-
08	10230	X	9534	-0-		-696	-0-	9534	2			N	-0-	-0-				-0-
09	9900	X	4641	-0-		-5259	-0-	4641	2			N	-0-	-0-				-0-
10	9951	X	9657	-0-		-294	-0-	9657	2			N	-0-	-0-				-0-
11	9630	X	9301	-0-		-329	-0-	9301	2			N	-0-	-0-				-0-
12	9579	X	9318	-0-		-261	-0-	9318	2			N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 110,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 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	3472	X	1156	-0-	-2316	-0-	518	1	638	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2081	-0-	-964	-0-	488	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	541	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	511	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	521	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	457	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	419	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	437	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	607	-0-	-2033	-0-	89	1	518	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8463	-0-	-1023	-0-	8463	2			N	-0-					158
02	8874	X	8314	-0-	-560	-0-	8314	2			N	-0-					158
03	9176	X	8676	-0-	-500	-0-	8676	2			N	-0-					158
04	8850	X	8373	-0-	-477	-0-	8373	2			N	-0-					158
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					158
06	8610	X	8412	-0-	-198	-0-	8412	2			N	-0-					158
07	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	8594	2			N	-0-					158
08	9052	X	8087	-0-	-965	-0-	8087	2			N	-0-					158
09	8760	X	7923	-0-	-837	-0-	7923	2			N	-0-					158
10	9052	X	7206	-0-	-1846	-0-	7206	2			N	-0-					158
11	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6949	2			N	-0-					158
12	8587	X	7240	-0-	-1347	-0-	7240	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 97,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4508	2	48	9	Y	44	39	1			8
02	5075	X	4069	-0-	-1006	-0-	4035	2	34	9	Y	31	20	1			19
03	5363	X	4034	-0-	-1329	-0-	3990	2	44	9	Y	40	49	1			10
04	5040	X	4109	-0-	-931	-0-	4077	3	32	9	Y	29	19	1			20
05	4960	X	4495	-0-	-465	-0-	4477	3	18	9	Y	16	19	1			17
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	3	25	9	Y	23	29	1			11
07	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4134	3	26	9	Y	24	19	1			16
08	4495	X	4185	-0-	-310	-0-	4164	3	21	9	Y	19	28	1			7
09	4500	X	786	-0-	-3714	-0-	780	3	6	9	Y	5	7	1			5
10	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4254	3	31	9	Y	28	21	1			12
11	4500	X	3794	-0-	-706	-0-	3774	3	20	9	Y	18	17	1			13
12	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3860	3	26	9	Y	24	19	1			18

TOTAL GAS PROD: 46,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5382	2			N	-0-					64
02	5423	X	5212	-0-	-211	-0-	5179	2	33	9	N	30					94
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					94
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					94
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					94
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5395	2	55	9	N	50					144
07	5642	X	5439	-0-	-203	-0-	5402	2	37	9	N	34					178
08	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					178
09	5460	X	4186	-0-	-1274	-0-	4140	2	46	9	N	42	42	8			178
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					178
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	N	2	116	1			64
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 66,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	23287	-0-	-17633	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
02	31349	X	20838	-0-	-10511	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	21781	-0-	-9901	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	21794	-0-	-5596	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	23340	-0-	-2204	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	22349	-0-	-181	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
07	22981	X	22981	-0-	-0-	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	22745	-0-	-598	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	21309	-0-	-1281	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	20469	-0-	-2874	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	17703	-0-	-4647	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	17948	-0-	-5023	-0-	17948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7917	-0-	-1259	-0-	7902	3	15	9	N	14	15	1			5
02	8323	X	7661	-0-	-662	-0-	7641	3	20	9	N	18	15	1			8
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8206	3	12	9	N	11	10	1			9
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8126	3	18	9	N	16	21	1			4
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8286	3	18	9	N	16	17	1			3
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8022	3	19	9	N	17	16	1			4
07	8401	X	8039	-0-	-362	-0-	8027	3	12	9	N	11	10	1			5
08	8401	X	7210	-0-	-1191	-0-	7196	3	14	9	N	13	14	1			4
09	8130	X	7382	-0-	-748	-0-	7372	3	10	9	N	9	10	1			3
10	8308	X	7339	-0-	-969	-0-	7331	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7340	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7406	3	10	9	N	9	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 93,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2719	-0-	-268	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

01	7998	X	7357	-0-	-641	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6895	-0-	-239	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6743	-0-	-367	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6664	-0-	-506	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6979	-0-	-430	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6928	-0-	-32	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11424	-0-	-1069	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10670	-0-	-611	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10974	-0-	-396	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11010	-0-	-739	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10430	-0-	-640	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10770	-0-	-638	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10465	-0-	-943	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9763	-0-	-1217	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10249	-0-	-191	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9875	-0-	-882	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,040 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. (I) GAS LIFT(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	10242	-0-	-639	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9557	-0-	-622	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9774	-0-	-396	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9767	-0-	-742	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9272	-0-	-834	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7725	-0-	-1515	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8131	-0-	-1200	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4946	-0-	-1316	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4888	-0-	-767	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6137	-0-	-342	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5432	-0-	-1618	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5136	-0-	-2862	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	5751	-0-	-4820	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 25,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6771	-0-	-5629	-0-	6771	2			Y	-0-					88
02	11368	X	-0-	-0-	-11368	-0-					Y	2	70	1			20
03	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					20
04	8670	X	35	-0-	-8635	-0-	35	2			Y	-0-					20
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					20
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9312	2	22	9	Y	20					40
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					40
08	13082	X	3429	-0-	-9653	-0-	3429	2			Y	-0-					40
09	12660	X	4796	-0-	-7864	-0-	4796	2			Y	-0-	40	1			-0-
10	9641	X	3197	-0-	-6444	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	5310	-0-	-4020	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	3838	-0-	-2920	-0-	3776	2	62	9	Y	56	42	1			14

TOTAL GAS PROD: 43,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 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	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6286	-0-	-558	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6106	-0-	-1210	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4723	-0-	-2027	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5143	-0-	-1832	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

01	6293 X	5861	-0-	-432	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5386	-0-	-284	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5334	-0-	-336	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	4257	-0-	-1602	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	4950	-0-	-720	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	5232	-0-	-627	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

01	13950 X	13200	-0-	-750	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
02	12789 X	11941	-0-	-848	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
03	13547 X	8874	-0-	-4673	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
04	12780 X	10499	-0-	-2281	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	10469	-0-	-2737	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	12780 X	9580	-0-	-3200	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
07	12772 X	8445	-0-	-4327	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	10850 X	944	-0-	-9906	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	10500 X	7173	-0-	-3327	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
11	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14756	X	13138	-0-	-1618	-0-	350	1	12788	2	N	-0-			-0-
02	13282	X	6332	-0-	-6950	-0-	225	1	6107	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	4888	-0-	-9310	-0-	191	1	4697	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	11287	-0-	-2453	-0-	354	1	10933	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	8551	-0-	-4748	-0-	239	1	8312	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	8178	-0-	-4542	-0-	181	1	7997	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9457	-0-	-2199	-0-	186	1	9271	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	197	1	4669	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10588	-0-	-692	-0-	179	1	10409	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	4611	-0-	-4844	-0-	185	1	4426	2	N	-0-			-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	225	1	10706	2	N	-0-			-0-
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	260	1	13440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,527 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	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
02	5539	X	5355	-0-	-184	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	5779	-0-	-281	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6418	-0-	-92	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12967	-0-	-1169	-0-	12967	2			N	-0-			-0-
02	13021	X	12271	-0-	-750	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-	11718	2			N	-0-			-0-
04	13470	X	12200	-0-	-1270	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	12382	-0-	-1227	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
06	12690	X	11888	-0-	-802	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
07	13113	X	12784	-0-	-329	-0-	12784	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	12492	-0-	-125	-0-	12492	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	12043	-0-	-167	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	12140	-0-	-632	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	11281	-0-	-1079	-0-	11281	2			N	-0-			-0-
12	12772	X	10729	-0-	-2043	-0-	10729	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,895 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 #: 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	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
02	4959	X	4481	-0-	-478	-0-	4469	3	12	9	N	11	9	1			5
03	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4754	3	7	9	N	6	6	1			5
04	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4625	3	11	9	N	10	13	1			2
05	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4691	3	10	9	N	9	10	1			1
06	4740	X	4470	-0-	-270	-0-	4459	3	11	9	N	10	9	1			2
07	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	4265	3	7	9	N	6	6	1			2
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4300	3	10	9	N	9	9	1			2
09	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4319	3	7	9	N	6	6	1			2
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4345	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	4248	3	8	9	N	7	6	1			4
12	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4301	3	6	9	N	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 53,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

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	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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13702	X	10780	-0-	-2922	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	10089	-0-	-2729	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	11617	-0-	-2085	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
04	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8891	-0-	-2359	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9057	-0-	-3684	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8206	-0-	-4535	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	8172	-0-	-4158	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8404	-0-	-2229	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,632 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	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
02	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
03	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14527	-0-	-203	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14787	-0-	-434	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13956	-0-	-774	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13117	-0-	-2104	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	9235	-0-	-5986	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	14385	-0-	-135	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14741	-0-	-46	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13897	-0-	-53	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14856	-0-	-24	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	5570	-0-	-1405	-0-	5568	2	2	9	N	2	191	1			25
02	6380	X	5772	-0-	-608	-0-	5763	2	9	9	N	8					33
03	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			N	-0-					33
04	6480	X	6229	-0-	-251	-0-	6229	2			N	-0-					33
05	6169	X	3784	-0-	-2385	-0-	3784	2			N	-0-					33
06	6090	X	18	-0-	-6072	-0-	18	2			N	-0-					33
07	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					33
08	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					33
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					33
10	7626	X	6154	-0-	-1472	-0-	6154	2			N	-0-					33
11	7380	X	5019	-0-	-2361	-0-	5019	2			N	-0-					33
12	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 83,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15252	X	14254	-0-	-998	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12929	-0-	-904	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13450	-0-	-965	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12930	-0-	-1020	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13408	-0-	-1007	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12803	-0-	-997	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9605	-0-	-4221	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	6442	-0-	-7012	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	5303	-0-	-7687	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12593	-0-	-830	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,055 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	10726	X	9140	-0-	-1586	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8798	-0-	-1236	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9108	-0-	-1618	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8336	-0-	-1174	-0-	8137	2	199	9	N	181	181	1			-0-
05	9827	X	6505	-0-	-3322	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	3904	-0-	-5186	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	6095	-0-	-3298	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6477	-0-	-2637	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6595	-0-	-1745	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7141	2	219	9	N	199	181	1			18
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					18
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 87,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	1	-0-	-231	-0-	1	2			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	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

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	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	360	1	3583	2	N	-0-			37
02	4205	X	3913	-0-	-292	-0-	340	1	3573	2	N	-0-			37
03	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	385	1	3540	2	N	-0-			37
04	4140	X	3657	-0-	-483	-0-	358	1	3299	2	N	-0-			37
05	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	347	1	3608	2	N	-0-			37
06	4050	X	3755	-0-	-295	-0-	337	1	3418	2	N	-0-			37
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	319	1	4127	2	N	-0-			37
08	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	312	1	3111	2	N	-0-			37
09	3840	X	2884	-0-	-956	-0-	389	1	2495	2	N	-0-			37
10	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	388	1	3042	2	N	-0-			37
11	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	363	1	3063	2	N	-0-			37
12	4433	X	3065	-0-	-1368	-0-	356	1	2709	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	451	1	7444	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6115	-0-	-1164	-0-	424	1	5691	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7194	-0-	-959	-0-	160	1	7034	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6109	-0-	-1781	-0-	198	1	5911	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	5751	-0-	-2402	-0-	403	1	5348	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	5044	-0-	-2606	-0-	345	1	4699	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	4170	-0-	-3022	-0-	400	1	3770	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5280	-0-	-1912	-0-	447	1	4833	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	4994	-0-	-1126	-0-	428	1	4566	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	479	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	480	1	4349	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	449	1	4046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

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	9145	X	6857	-0-	-2288	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
02	7946	X	6266	-0-	-1680	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	2977	-0-	-4742	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	5809	-0-	-1011	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	6518	-0-	-1883	-0-	6518	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	5433	-0-	-2697	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	1069	-0-	-7332	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	2324	-0-	-5206	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	4172	-0-	-2338	-0-	4172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,938 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 #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	460	1	6568	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5659	-0-	-866	-0-	397	1	5262	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	5092	-0-	-2689	-0-	493	1	4599	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	5430	-0-	-2100	-0-	464	1	4966	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	4222	-0-	-3559	-0-	431	1	3791	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	3900	-0-	-2910	-0-	397	1	3503	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4946	-0-	-1099	-0-	452	1	4494	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	468	1	4266	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	3926	-0-	-1504	-0-	501	1	3425	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	440	1	3885	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	2604	-0-	-2196	-0-	422	1	2182	2	N	-0-			-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	460	1	6324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 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	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5829	-0-	-557	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4973	-0-	-1807	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3541	-0-	-3713	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	1827	-0-	-5193	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	3347	-0-	-3907	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2943	-0-	-2885	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2998	-0-	-1982	-0-	2956	2	42	9	N	38	38	8			-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1270	-0-	-1970	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3434	-0-	-4502	-0-	3434	3			N	-0-					167
02	7424	X	6679	-0-	-745	-0-	6679	3			N	-0-	143	1			24
03	7936	X	6958	-0-	-978	-0-	6913	3	45	9	N	41					65
04	7380	X	6655	-0-	-725	-0-	6655	3			N	-0-					65
05	7409	X	6574	-0-	-835	-0-	6574	3			N	-0-					65
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					65
07	7130	X	6793	-0-	-337	-0-	6793	3			N	-0-					65
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					65
09	6660	X	6335	-0-	-325	-0-	6281	3	54	9	N	49					114
10	6789	X	4299	-0-	-2490	-0-	4299	3			N	-0-					114
11	6810	X	11	-0-	-6799	-0-	11	3			N	-0-					114
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 54,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	15128	X	14115	-0-	-1013	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14037	-0-	-843	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13271	-0-	-1129	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13597	-0-	-1283	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13488	-0-	-1268	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	5435	-0-	-8608	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2092	-0-	-11168	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	5796	-0-	-7813	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12586	X	902	-0-	-11684	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	3483	-0-	-8146	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	1086	-0-	-10632	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
05	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	59697	2			N	-0-					-0-
06	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	52286	2			N	-0-					-0-
07	54263	X	54263	-0-	-0-	-0-	54263	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	49042	-0-	-0-	-0-	49042	2			N	-0-					-0-
09	45225	X	45225	-0-	-0-	-0-	45225	2			N	-0-					-0-
10	44222	X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	43700	X	43700	-0-	-0-	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
12	43891	X	43891	-0-	-0-	-0-	43891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,349 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	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	214 4	1 9	4835	3	N	4	154	1			30
02	5017	X	4977	-0-	-40	-0-	208 41	1 9	4728	3	N	37					67
03	5487	X	5464	-0-	-23	-0-	224 47	1 9	5193	3	N	43					110
04	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	187 25	1 9	4346	3	N	23					133
05	5332	X	3598	-0-	-1734	-0-	150 17	1 9	3431	3	N	15					148
06	5280	X	4515	-0-	-765	-0-	152 13	1 9	4350	3	N	12					160
07	5456	X	5075	-0-	-381	-0-	186 20	1 9	4869	3	N	18					178
08	5456	X	5219	-0-	-237	-0-	220 15	1 9	4984	3	N	14	159	1			33
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	236 30	1 9	4972	3	N	27					60
10	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	188 9	1 9	4692	3	N	8					68
11	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	271 24	1 9	3888	3	N	22					90
12	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	258 8	1 9	4182	3	N	7					97

TOTAL GAS PROD: 57,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	12710	X	11085	-0-	-1625	-0-	11064	3	21	9	N	19	20	1			7
02	11658	X	10382	-0-	-1276	-0-	10356	3	26	9	N	24	20	1			11
03	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	11376	3	17	9	N	15	13	1			13
04	11130	X	11072	-0-	-58	-0-	11049	3	23	9	N	21	29	1			5
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11193	3	22	9	N	20	22	1			3
06	11040	X	10761	-0-	-279	-0-	10735	3	26	9	N	24	21	1			6
07	11439	X	10780	-0-	-659	-0-	10765	3	15	9	N	14	14	1			6
08	11439	X	10329	-0-	-1110	-0-	10306	3	23	9	N	21	21	1			6
09	11070	X	9207	-0-	-1863	-0-	9196	3	11	9	N	10	13	1			3
10	11222	X	8192	-0-	-3030	-0-	8183	3	9	9	N	8	5	1			6
11	10770	X	8619	-0-	-2151	-0-	8605	3	14	9	N	13	11	1			8
12	10788	X	7847	-0-	-2941	-0-	7837	3	10	9	N	9	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 120,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 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	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	490	1	3376	2	N	-0-					120
02	3886	X	3742	-0-	-144	-0-	440	1	3302	2	N	-0-					120
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	457	1	3462	2	N	-0-					120
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	433	1	3329	2	N	-0-					120
05	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	431	1	3205	2	N	-0-					120
06	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	349	1	3192	2	N	-0-					120
07	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	471	1	3489	2	N	-0-					120
08	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	445	1	3240	2	N	-0-					120
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	412	1	2980	2	N	79	184	1			15
							87	9									
10	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	469	1	2781	2	N	-0-					15
11	3840	X	2897	-0-	-943	-0-	502	1	2395	2	N	-0-					15
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	435	1	2067	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4279	-0-	-2045	-0-	505	1	3774	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	3809	-0-	-2107	-0-	436	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	469	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	447	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3263	-0-	-1015	-0-	465	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3687	-0-	-1053	-0-	443	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	492	1	3449	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3520	-0-	-1378	-0-	485	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	491	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	546	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	482	1	3376	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2907	-0-	-1030	-0-	478	1	2429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4021	-0-	-412	-0-	4021	3			N	-0-					7
02	5017	X	3941	-0-	-1076	-0-	3941	3			N	-0-					7
03	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	4298	3			N	-0-					7
04	5190	X	4172	-0-	-1018	-0-	4172	3			N	-0-					7
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					7
06	4170	X	3169	-0-	-1001	-0-	3169	3			N	-0-					7
07	4309	X	2858	-0-	-1451	-0-	2696	3	162	9	N	147	149	1			5
08	4309	X	1454	-0-	-2855	-0-	1454	3			N	-0-					5
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					5
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					5
11	3180	X	6	-0-	-3174	-0-	6	3			N	-0-					5
12	2852	X	13	-0-	-2839	-0-	13	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7688	X	6249	-0-	-1439	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2		N	-0-			-0-
03	7502	X	7006	-0-	-496	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
04	7260	X	3237	-0-	-4023	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
05	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
06	8220	X	6173	-0-	-2047	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
07	8494	X	6074	-0-	-2420	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
08	8029	X	7004	-0-	-1025	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
09	7770	X	4688	-0-	-3082	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
10	8029	X	6898	-0-	-1131	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	5715	-0-	-1291	-0-	5715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,892 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	7223	X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2		N	-0-			-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2		N	-0-			-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
07	7440	X	7416	-0-	-24	-0-	7416	2		N	-0-			-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
09	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2		N	-0-			-0-
11	7260	X	6073	-0-	-1187	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
12	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	6743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13961	-0-	-2314	-0-	13961	2		N	-0-			-0-
02	14558	X	14050	-0-	-508	-0-	14050	2		N	-0-			-0-
03	13609	X	13137	-0-	-472	-0-	13137	2		N	-0-			-0-
04	13500	X	10915	-0-	-2585	-0-	10915	2		N	-0-			-0-
05	15004	X	11118	-0-	-3886	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
06	14520	X	11173	-0-	-3347	-0-	11173	2		N	-0-			-0-
07	15004	X	10115	-0-	-4889	-0-	10115	2		N	-0-			-0-
08	13144	X	10635	-0-	-2509	-0-	10635	2		N	-0-			-0-
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2		N	-0-			-0-
10	11532	X	9557	-0-	-1975	-0-	9557	2		N	-0-			-0-
11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2		N	-0-			-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 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	16058	X	15202	-0-	-856	-0-	15202	2			N	-0-			-0-
02	14790	X	13782	-0-	-1008	-0-	13782	2			N	-0-			-0-
03	15810	X	14715	-0-	-1095	-0-	14715	2			N	-0-			-0-
04	15300	X	14427	-0-	-873	-0-	14427	2			N	-0-			-0-
05	15562	X	14421	-0-	-1141	-0-	14421	2			N	-0-			-0-
06	14700	X	14019	-0-	-681	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	360	1	16697	2	N	-0-			-0-
08	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	259	1	15572	2	N	-0-			-0-
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	210	1	14480	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	14757	-0-	-1983	-0-	14757	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	14139	-0-	-2061	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
12	16244	X	14459	-0-	-1785	-0-	14459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-1678	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
02	4118	X	3438	-0-	-680	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4179	-0-	-781	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	3525	-0-	-1275	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	4270	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-5293	-0-	417	1	1048	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	2061	-0-	-4261	-0-	472	1	1589	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	1898	-0-	-4860	-0-	499	1	1399	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	1716	-0-	-3084	-0-	431	1	1285	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	1488	-0-	-868	-0-	446	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	803	-0-	-1327	-0-	442	1	361	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1263	-0-	-938	-0-	478	1	785	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	880	-0-	-1011	-0-	489	1	391	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	568	-0-	-1142	-0-	316	1	252	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	404	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	506	-0-	-724	-0-	183	1	323	2	N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 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 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	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7389	-0-	-847	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7824	-0-	-980	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8136	-0-	-384	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6574	-0-	-1166	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6994	-0-	-1407	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7422	-0-	-979	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7260	-0-	-870	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6932	-0-	-238	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,999 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8040	-0-	-330	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	7398	-0-	-432	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7850	-0-	-520	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7815	-0-	-431	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7756	-0-	-14	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7764	-0-	-79	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

01	11904	X	11825	-0-	-79	-0-	419	1	11406	2	N	-0-					-0-
02	11078	X	10512	-0-	-566	-0-	386	1	10126	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10889	-0-	-953	-0-	431	1	10458	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10469	-0-	-961	-0-	323	1	10146	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11289	-0-	-522	-0-	416	1	10873	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10993	-0-	-437	-0-	399	1	10594	2	N	-0-					-0-
07	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	415	1	11077	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	394	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	421	1	10568	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11117	-0-	-384	-0-	416	1	10701	2	N	-0-					-0-
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	410	1	10733	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11110	-0-	-391	-0-	417	1	10693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

01	5053	X	4305	-0-	-748	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5976	-0-	-565	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I) (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	13710	-0-	-1201	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	12526	-0-	-1423	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	11803	-0-	-3015	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12802	-0-	-1538	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
05	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
06	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
07	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15631	-0-	-55	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14720	-0-	-460	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
10	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15492	-0-	-194	-0-	15492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,162 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	10661	-0-	-11008	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
02	20271	X	12420	-0-	-7851	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	14744	-0-	-6925	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13676	-0-	-3304	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14102	-0-	-1553	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12129	-0-	-2151	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	11138	-0-	-3618	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	9724	-0-	-5032	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	9489	-0-	-4191	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	7766	-0-	-6339	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	621	-0-	-11499	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	1348	-0-	-9781	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	12867	-0-	-1207	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	10061	-0-	-3424	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13734	-0-	-216	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12338	-0-	-1732	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12425	-0-	-2114	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12928	-0-	-1611	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12244	-0-	-1496	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12198	-0-	-1287	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11271	-0-	-1239	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10422	-0-	-2505	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8277	X	4555	-0-	-3722	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3742	-0-	-4473	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6388	-0-	-1562	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7251	-0-	-909	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6256	-0-	-2176	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7773	-0-	-39	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7021	-0-	-539	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6718	-0-	-812	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5957	-0-	-1824	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,787 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	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6826	2	7	9	Y	6					89
02	6786	X	6140	-0-	-646	-0-	6131	2	9	9	Y	8					97
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7721	2	3	9	Y	3					100
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			Y	-0-					100
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			Y	-0-					100
06	7470	X	3278	-0-	-4192	-0-	3254	2	24	9	Y	22					122
07	8277	X	4692	-0-	-3585	-0-	4692	2			Y	-0-					122
08	8277	X	7641	-0-	-636	-0-	7641	2			Y	-0-					122
09	8010	X	562	-0-	-7448	-0-	562	2			Y	-0-					122
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					122
11	7380	X	1649	-0-	-5731	-0-	1649	2			Y	-0-					122
12	7626	X	293	-0-	-7333	-0-	293	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 54,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	18972	X	11210	-0-	-7762	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	12500	-0-	-2348	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13663	-0-	-2209	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12165	-0-	-3195	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
06	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	14289	-0-	-3009	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15098	-0-	-1642	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14054	-0-	-3244	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12799	-0-	-1031	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	13558	-0-	-2035	-0-	13558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6293	X	2115	-0-	-4178	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5720	-0-	-167	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5112	-0-	-995	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5308	-0-	-602	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4871	-0-	-1519	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4155	-0-	-1332	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,715 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	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1363	-0-	-1421	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1208	-0-	-1768	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	778	-0-	-2102	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	748	-0-	-662	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR "C" WELL #: 1H RRCID -> 225988 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8660 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	435	1	1907	3	N	-0-					153
02	2552	X	2102	-0-	-450	-0-	392	1	1710	3	N	-0-					153
03	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	437	1	1767	3	N	15					168
							17	9									
04	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	443	1	1723	3	N	-0-					168
05	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	471	1	1703	3	N	-0-					168
06	2280	X	2199	-0-	-81	-0-	423	1	1776	3	N	-0-					168
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	461	1	1761	3	N	13					181
							14	9									
08	2232	X	2114	-0-	-118	-0-	465	1	1649	3	N	-0-	156	1			25
09	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	452	1	1570	3	N	-0-					25
10	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	438	1	1416	3	N	-0-					25
11	2190	X	1712	-0-	-478	-0-	449	1	1253	3	N	9					34
							10	9									
12	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	460	1	1227	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	5070	-0-	-5377	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6300	-0-	-602	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
04	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10670	-0-	-800	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10228	-0-	-1242	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9681	-0-	-1419	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9598	-0-	-1562	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8620	-0-	-1700	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8496	-0-	-2168	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
02	14036	X	-0-	-0-	-14036	-0-					N	-0-					-0-
03	10106	X	7134	-0-	-2972	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7024	-0-	-788	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6968	-0-	-2859	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8610	-0-	-900	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7306	-0-	-1591	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

01	7192	X	712	-0-	-6480	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	2330	-0-	2330	2330	2330	2			N	-0-					-0-
04	0	W	361	-0-	361	2691	361	2			N	-0-					-0-
05	0	W	10524	-0-	10524	13215	10524	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9797	-0-	9797	23012	9797	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8670	-0-	8670	31682	8670	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6829	-0-	6829	38511	6829	2			N	-0-					-0-
09	0	W	7505	-0-	7505	46016	7505	2			N	-0-					-0-
10	49039	X	3023	-0-	-46016	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	2862	-0-	-6798	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6372	-0-	-1936	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	513	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	490	1	10761	2	N	-0-					-0-
03	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	507	1	19207	2	N	-0-					-0-
04	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	441	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	3923	-0-	-8105	-0-	511	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	467	1	19073	2	N	-0-					-0-
07	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	512	1	19854	2	N	-0-					-0-
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	452	1	18486	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	507	-0-	-17763	-0-	507	1			N	-0-					-0-
10	18879	X	4515	-0-	-14364	-0-	499	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	7707	-0-	-10563	-0-	495	1	7212	2	N	-0-					-0-
12	20367	X	2887	-0-	-17480	-0-	506	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	19468	X	4705	-0-	-14763	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	9688	-0-	-3101	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
03	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	13299	-0-	-3261	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	13061	-0-	-4051	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	11829	-0-	-5283	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11915	-0-	-3295	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11997	-0-	-2542	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11367	-0-	-1923	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11150	-0-	-1901	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	8091	X	6143	-0-	-1948	-0-	264	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5356	-0-	-1343	-0-	239	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3121	-0-	-3451	-0-	230	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2539	-0-	-3401	-0-	261	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3993	-0-	-2145	-0-	265	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	1984	-0-	-3956	-0-	254	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4611	-0-	-1124	-0-	254	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	289	1	4526	2	N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	262	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	265	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	223	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	288	1	6122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

01	12338	X	11407	-0-	-931	-0-	11310	2	97	9	N	88	191	1			70
02	11542	X	11107	-0-	-435	-0-	11022	2	85	9	N	77					147
03	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	11109	2	88	9	N	80					227
04	11700	X	10669	-0-	-1031	-0-	10647	2	22	9	N	20	180	1			67
05	11873	X	10863	-0-	-1010	-0-	10863	2			N	-0-					67
06	11490	X	11260	-0-	-230	-0-	11260	2			N	-0-					67
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11806	2	243	9	N	221	188	1			100
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11761	2	122	9	N	111	186	1			25
09	11250	X	11078	-0-	-172	-0-	11078	2			N	-0-					25
10	12059	X	11457	-0-	-602	-0-	11457	2			N	-0-					25
11	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11657	2	417	9	N	379	192	1			212
12	12059	X	11770	-0-	-289	-0-	11770	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 136,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,519 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 #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7231	-0-	-271	-0-	7165	2	66	9	N	60	182	1			35
02	7018	X	6352	-0-	-666	-0-	6322	2	30	9	N	27					62
03	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	6732	2	42	9	N	38					100
04	6930	X	6656	-0-	-274	-0-	6609	2	47	9	N	43					143
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6766	2	55	9	N	50					193
06	6570	X	5666	-0-	-904	-0-	5616	2	50	9	N	45	181	1			57
07	6882	X	5640	-0-	-1242	-0-	5640	2			N	-0-					57
08	6882	X	5312	-0-	-1570	-0-	5251	2	61	9	N	55					112
09	6660	X	5048	-0-	-1612	-0-	5025	2	23	9	N	21					133
10	6820	X	5925	-0-	-895	-0-	5852	2	73	9	N	66	172	1			27
11	5670	X	5516	-0-	-154	-0-	5472	2	44	9	N	40					67
12	5642	X	5470	-0-	-172	-0-	5423	2	47	9	N	43					110

TOTAL GAS PROD: 72,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8025	2	73	9	N	66					190
02	7453	X	7240	-0-	-213	-0-	7179	2	61	9	N	55	159	1			86
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7911	2	33	9	N	30					116
04	7830	X	7552	-0-	-278	-0-	7478	2	74	9	N	67	142	1			41
05	8091	X	7529	-0-	-562	-0-	7446	2	83	9	N	75					116
06	7830	X	7150	-0-	-680	-0-	7107	2	43	9	N	39					155
07	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	7344	2	76	9	N	69					224
08	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7193	2	57	9	N	52	179	1			97
09	7560	X	4263	-0-	-3297	-0-	4263	2			N	-0-					97
10	7533	X	5433	-0-	-2100	-0-	5433	2			N	-0-					97
11	7170	X	6315	-0-	-855	-0-	6315	2			N	-0-					97
12	7409	X	5517	-0-	-1892	-0-	5453	2	64	9	N	58					155

TOTAL GAS PROD: 81,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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	22723	X	15193	-0-	-7530	-0-	393	1	14800	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	5408	-0-	-14544	-0-	377	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	2898	-0-	-16849	-0-	411	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	13590	-0-	-6000	-0-	405	1	13185	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	15347	-0-	-4896	-0-	419	1	14928	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	13162	-0-	-6428	-0-	361	1	12801	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	11780	-0-	-2263	-0-	341	1	11439	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	7616	-0-	-7729	-0-	344	1	7272	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	97	-0-	-14753	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	15345	X	3	-0-	-15342	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	111	-0-	-11669	-0-	111	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

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	27094	X	20657	-0-	-6437	-0-	20657	3			N	-0-					-0-
02	25346	X	19908	-0-	-5438	-0-	19908	3			N	-0-					-0-
03	27094	X	21370	-0-	-5724	-0-	21370	3			N	-0-					-0-
04	20700	X	16238	-0-	-4462	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
05	21266	X	20161	-0-	-1105	-0-	20161	3			N	-0-					-0-
06	20670	X	18626	-0-	-2044	-0-	18626	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	17944	-0-	-3415	-0-	17944	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	16810	-0-	-4549	-0-	16810	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	15633	-0-	-3867	-0-	15633	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	6226	-0-	-13924	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
11	18630	X	9072	-0-	-9558	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
12	17949	X	7572	-0-	-10377	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

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	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5467	2	24	9	N	22					87
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					87
03	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5204	2	6	9	N	5					92
04	5310	X	4434	-0-	-876	-0-	4401	2	33	9	N	30					122
05	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4484	2			N	-0-					122
06	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	4731	2			N	-0-					122
07	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	4387	2	33	9	N	30					152
08	5208	X	5123	-0-	-85	-0-	5120	2	3	9	N	3					155
09	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	4492	2	13	9	N	12					167
10	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-					167
11	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	4482	2	12	9	N	11					178
12	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 56,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

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	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10056	2	11	9	N	10					90
02	10092	X	9408	-0-	-684	-0-	9373	2	35	9	N	32					122
03	10788	X	9896	-0-	-892	-0-	9878	2	18	9	N	16					138
04	10440	X	10083	-0-	-357	-0-	10064	2	19	9	N	17					155
05	10292	X	9333	-0-	-959	-0-	9267	2	66	9	N	60	180	1			35
06	9750	X	8551	-0-	-1199	-0-	8548	2	3	9	N	3					38
07	10416	X	9016	-0-	-1400	-0-	9008	2	8	9	N	7					45
08	10416	X	9071	-0-	-1345	-0-	9068	2	3	9	N	3					48
09	10080	X	8538	-0-	-1542	-0-	8538	2			N	-0-					48
10	9331	X	8683	-0-	-648	-0-	8677	2	6	9	N	5					53
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10149	2	32	9	N	29					82
12	9083	X	9032	-0-	-51	-0-	9001	2	31	9	N	28					110

TOTAL GAS PROD: 111,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					130
02	3683	X	3532	-0-	-151	-0-	3532	2			N	-0-					130
03	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	3190	2	53	9	N	48					178
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					178
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4071	2	29	9	N	26	156	1			48
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3824	2	22	9	N	20					68
07	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	3949	2	4	9	N	4					72
08	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3974	2	14	9	N	13					85
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3553	2	17	9	N	15					100
10	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3868	2	14	9	N	13					113
11	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	3705	2	17	9	N	15					128
12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3601	2	4	9	N	4					132

TOTAL GAS PROD: 44,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

01	7502	X	7425	-0-	-77	-0-	7425	2			N	-0-					53
02	7018	X	6437	-0-	-581	-0-	6437	2			N	-0-					53
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	6976	2			N	-0-					53
04	7200	X	5332	-0-	-1868	-0-	5332	2			N	-0-					53
05	7440	X	3717	-0-	-3723	-0-	3717	2			N	-0-					53
06	7200	X	6077	-0-	-1123	-0-	6068	2	9	9	N	8					61
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					61
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					61
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					61
10	8246	X	6650	-0-	-1596	-0-	6650	2			N	-0-					61
11	7980	X	6396	-0-	-1584	-0-	6385	2	11	9	N	10					71
12	8215	X	5731	-0-	-2484	-0-	5731	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 76,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8060	X	7275	-0-	-785	-0-	7275	2			N	-0-					72
02	7627	X	7254	-0-	-373	-0-	7254	2			N	-0-					72
03	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2			N	-0-					72
04	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7344	2			N	-0-					72
05	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7268	2			N	-0-					72
06	7800	X	7379	-0-	-421	-0-	7379	2			N	-0-					72
07	8060	X	7264	-0-	-796	-0-	7264	2			N	-0-					72
08	8060	X	6276	-0-	-1784	-0-	6276	2			N	-0-					72
09	7380	X	6662	-0-	-718	-0-	6662	2			N	-0-					72
10	7626	X	6639	-0-	-987	-0-	6639	2			N	-0-					72
11	7380	X	6658	-0-	-722	-0-	6658	2			N	-0-					72
12	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 84,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	6820	X	5384	-0-	-1436	-0-	5384	2			N	-0-					67
02	6119	X	2778	-0-	-3341	-0-	2745	2	33	9	N	30					97
03	6541	X	6281	-0-	-260	-0-	6281	2			N	-0-					97
04	5370	X	2616	-0-	-2754	-0-	2616	2			N	-0-					97
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					97
06	6090	X	1496	-0-	-4594	-0-	1496	2			N	-0-					97
07	6293	X	4573	-0-	-1720	-0-	4573	2			N	-0-					97
08	6293	X	4433	-0-	-1860	-0-	4433	2			N	-0-					97
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					97
10	4588	X	2623	-0-	-1965	-0-	2623	2			N	-0-					97
11	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					97
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 42,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 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	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3019	3	7	9	N	6	6	1			2
02	2958	X	2847	-0-	-111	-0-	2839	3	8	9	N	7	6	1			3
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3043	3	4	9	N	4	4	1			3
04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2962	3	7	9	N	6	8	1			1
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3070	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2959	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3059	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2888	3	7	9	N	6	6	1			2
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2918	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2962	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			2
12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	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-

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

01	3317	X	2100	-0-	-1217	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					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	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	488	1	9842	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	5268	-0-	-3113	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
03	9145	X	5998	-0-	-3147	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	4188	-0-	-5802	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
06	9990	X	5052	-0-	-4938	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	4939	-0-	-1044	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
08	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 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	3627	X	2443	-0-	-1184	-0-	347	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	254	-0-	-3313	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	957	-0-	-2856	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9581	-0-	-959	-0-	9581	2			N	-0-			-0-
02	9280	X	8856	-0-	-424	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	9326	-0-	-594	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-			-0-
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	9001	-0-	-269	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	9079	-0-	-686	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	9061	-0-	-704	-0-	9061	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	9165	-0-	-285	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18910	X	16761	-0-	-2149	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	15268	-0-	-2190	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15781	-0-	-2571	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14470	-0-	-3290	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14044	-0-	-3657	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
06	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15527	-0-	-779	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
08	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	9913	-0-	-6527	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	11706	-0-	-5282	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	7328	-0-	-9112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	5311	-0-	-10623	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,481 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	40424	X	15512	-0-	-24912	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
02	37816	X	12005	-0-	-25811	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	13798	-0-	-11343	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	12474	-0-	-5316	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	12769	-0-	-4033	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12004	-0-	-2996	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11969	-0-	-1826	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10331	-0-	-2149	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11166	-0-	-1606	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11745	-0-	-255	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	370	1	3256	2	N	19					128
							21	9									
02	3509	X	3396	-0-	-113	-0-	329	1	3031	2	N	33					161
							36	9									
03	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	348	1	3221	2	N	-0-					161
04	3630	X	3504	-0-	-126	-0-	339	1	3165	2	N	-0-					161
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	338	1	3066	2	N	45					206
							50	9									
06	3540	X	3287	-0-	-253	-0-	344	1	2937	2	N	5	108	1			103
							6	9									
07	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	295	1	2677	2	N	-0-					103
08	3627	X	141	-0-	-3486	-0-	141	1			N	-0-					103
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	375	1	3549	2	N	-0-					103
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					103
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	221	1	2640	2	N	-0-					103
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	469	1	4244	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 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	8091	X	7351	-0-	-740	-0-	422	1	6929	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6764	-0-	-1182	-0-	386	1	6378	2	N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	419	1	6322	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5424	-0-	-1686	-0-	342	1	5082	2	N	-0-					-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	404	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6891	-0-	-1045	-0-	399	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6653	-0-	-1027	-0-	421	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6471	-0-	-1465	-0-	415	1	6056	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6358	-0-	-992	-0-	408	1	5950	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5996	-0-	-1599	-0-	417	1	5579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 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	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	4278 X	1114	-0-	-3164	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	2732	-0-	-1154	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2870	-0-	-1000	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
10	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	9455 X	5338	-0-	-4117	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	7006 X	5782	-0-	-1224	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	7917 X	5687	-0-	-2230	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	5762	-0-	-2701	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	5539	-0-	-2651	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	5530	-0-	-1848	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	4615	-0-	-1461	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	5779	-0-	-80	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5590	-0-	-80	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5762	-0-	-128	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10014	-0-	-588	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9203	-0-	-1057	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8004	-0-	-2256	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9128	-0-	-1474	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8321	-0-	-1939	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
11	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9147	-0-	-1920	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,456 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	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7553	-0-	-2017	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8436	-0-	-384	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7759	-0-	-1758	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6604	-0-	-2913	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6579	-0-	-2631	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7181	-0-	-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7423	-0-	-1007	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8559	-0-	-462	-0-	8526	2	33	9	N	30					86
02	8323	X	7884	-0-	-439	-0-	7864	2	20	9	N	18					104
03	8742	X	8344	-0-	-398	-0-	8323	2	21	9	N	19					123
04	8400	X	7982	-0-	-418	-0-	7982	2			N	-0-					123
05	8680	X	8383	-0-	-297	-0-	8380	2	3	9	N	3					126
06	8280	X	7969	-0-	-311	-0-	7939	2	30	9	N	27	129	1			24
07	8432	X	8140	-0-	-292	-0-	8140	2			N	-0-					24
08	8370	X	7669	-0-	-701	-0-	7669	2			N	-0-					24
09	8100	X	7681	-0-	-419	-0-	7681	2			N	-0-					24
10	8370	X	8226	-0-	-144	-0-	8226	2			N	-0-					24
11	7980	X	7800	-0-	-180	-0-	7800	2			N	-0-					24
12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	7676	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 96,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROOF WELL #: 1H RRCID -> 227928 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 6783 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

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
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10477	-0-	-1954	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	10146	-0-	-468	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9442	-0-	-1904	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9267	-0-	-1713	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10383	-0-	-467	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9184	-0-	-1316	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8875	-0-	-1975	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9548	-0-	-502	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9127	-0-	-1258	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	15239	-0-	-798	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14772	-0-	-1658	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	12425	-0-	-4255	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	15807	-0-	-1429	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14766	-0-	-1914	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	16123	-0-	-152	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15403	-0-	-407	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	13407	-0-	-1893	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12800	-0-	-3320	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	12751	-0-	-2849	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13328	-0-	-2792	-0-	13328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5581	-0-	-480	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5592	-0-	-577	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5728	-0-	-224	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6924	-0-	-1756	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6496	-0-	-522	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6246	-0-	-698	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6207	-0-	-513	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6325	-0-	-619	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6586	-0-	-79	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5829	-0-	-621	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5444	-0-	-973	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6566	-0-	-6	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	5403	-0-	-4455	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8440	-0-	-782	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	3156	-0-	-6702	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3226	-0-	-3254	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	1652	-0-	-7369	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4410	3			N	-0-					18
02	3654	X	3572	-0-	-82	-0-	3572	3			N	-0-					18
03	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3854	3			N	-0-					18
04	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	3451	3			N	-0-					18
05	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	3			N	-0-					18
06	4260	X	3423	-0-	-837	-0-	3423	3			N	-0-					18
07	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			N	-0-					18
08	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	3			N	-0-					18
09	3450	X	3314	-0-	-136	-0-	3314	3			N	-0-					18
10	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3332	3	206	9	N	187	185	1			20
11	3420	X	3199	-0-	-221	-0-	3199	3			N	-0-					20
12	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10498	-0-	-2646	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	9264	-0-	-3032	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9009	-0-	-3019	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8290	-0-	-3350	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7893	-0-	-3236	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9021	X	66	-0-	-8955	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	345	-0-	-7935	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
09	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8437	-0-	-1390	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	6789	-0-	-2404	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7429	-0-	-1592	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6884	-0-	-1276	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5578	-0-	-2854	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5333	-0-	-2827	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6495	-0-	-945	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5984	-0-	-886	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5115	-0-	-2263	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4457	-0-	-2683	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					200
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					200
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					200
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					41
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					41
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	9083 X	8717	-0-	-366	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	8410 X	7991	-0-	-419	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	7809	-0-	-1119	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	8018	-0-	-622	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	8103	-0-	-825	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	7535	-0-	-895	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7032	-0-	-1524	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	6407	-0-	-1870	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	8010 X	6630	-0-	-1380	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	6912	-0-	-1179	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	6568	-0-	-962	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

01	6851 X	6284	-0-	-567	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
02	7018 X	5806	-0-	-1212	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	6154	-0-	-1348	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6064	-0-	-1190	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	6023	-0-	-1231	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	5778	-0-	-2262	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	6081	-0-	-2227	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	8040 X	5310	-0-	-2730	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	4655	-0-	-1421	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,227 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	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7732	-0-	-421	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7758	-0-	-132	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7094	-0-	-1059	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7584	-0-	-569	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7477	-0-	-413	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,191 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	6913	X	34	-0-	-6879	-0-	34	2			N	-0-					74
02	6467	X	6315	-0-	-152	-0-	6279	2	36	9	N	33					107
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					107
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					107
05	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6516	2	18	9	N	16					123
06	6540	X	6140	-0-	-400	-0-	6139	2	1	9	N	1	106	1			18
07	6758	X	3401	-0-	-3357	-0-	3401	2			N	-0-					18
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					18
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					18
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					18
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					18
12	T. A.		6784	-0-	6784	6784	6784	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 43,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	12524	X	10302	-0-	-2222	-0-	10302	2			Y	-0-					125
02	11484	X	249	-0-	-11235	-0-	202	2	47	9	Y	43					168
03	12245	X	529	-0-	-11716	-0-	470	2	59	9	Y	54					222
04	11730	X	977	-0-	-10753	-0-	977	2			Y	-0-	194	1			28
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	22					50
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					50
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					50
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					50
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			Y	-0-					50
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					50
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			Y	-0-					50
12	7192	X	4058	-0-	-3134	-0-	4058	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 50,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3705	3	7	9	N	6	7	1			2
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4273	3	11	9	N	10	8	1			4
03	4433 X	3172	-0-	-1261	-0-	3166	3	6	9	N	5	5	1			4
04	4290 X	3582	-0-	-708	-0-	3574	3	8	9	N	7	9	1			2
05	4588 X	3508	-0-	-1080	-0-	3501	3	7	9	N	6	7	1			1
06	4440 X	3395	-0-	-1045	-0-	3386	3	9	9	N	8	7	1			2
07	4588 X	3502	-0-	-1086	-0-	3498	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3689 X	2386	-0-	-1303	-0-	2383	3	3	9	N	3	3	1			2
09	3570 X	3433	-0-	-137	-0-	3429	3	4	9	N	4	5	1			1
10	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	3428	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3236	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 40,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

01	19158 X	17287	-0-	-1871	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
02	7772 X	7314	-0-	-458	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	5534	-0-	-1565	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	16740 X	6632	-0-	-10108	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	17298 X	6154	-0-	-11144	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	16740 X	4766	-0-	-11974	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	6851 X	6410	-0-	-441	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	5381	-0-	-1249	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	7719 X	5499	-0-	-2220	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	6776	-0-	-694	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7719 X	6772	-0-	-947	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,240 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	12493	X	11969	-0-	-524	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	9139	-0-	-2345	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9442	-0-	-2834	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9477	-0-	-2103	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10048	-0-	-1918	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9654	-0-	-1926	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9400	-0-	-396	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7659	-0-	-2385	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8961	-0-	-759	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8001	-0-	-2043	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8808	-0-	-852	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8247	-0-	-1146	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,805 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	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	928	X	773	-0-	-155	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	264	-0-	-846	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	47	-0-	-1100	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 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	8122	X	7696	-0-	-426	-0-	7696	2			N	-0-					42
02	7598	X	7249	-0-	-349	-0-	7190	2	59	9	N	54	96	1			-0-
03	8122	X	7635	-0-	-487	-0-	7490	2	145	9	N	132	132	1			-0-
04	7500	X	7099	-0-	-401	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7073	-0-	-427	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	6919	2	245	9	N	223	223	1			-0-
10	7316	X	6092	-0-	-1224	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4235	-0-	-2845	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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. GAS	(I) LIFT(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	9620	-0-		-145	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8471	-0-		-664	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9010	-0-		-755	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7856	-0-		-1594	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8613	-0-		-997	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7540	-0-		-1760	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8981	-0-		-71	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7023	-0-		-1998	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6363	-0-		-1977	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6720	-0-		-2270	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6512	-0-		-2188	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6661	-0-		-2329	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	-0-	-0-		-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-		-2987	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8523	-0-		-839	-0-	8505	3	18	9	N	16	16	1			6
02	8410	X	7785	-0-		-625	-0-	7765	3	20	9	N	18	16	1			8
03	8618	X	8302	-0-		-316	-0-	8289	3	13	9	N	12	10	1			10
04	8306	X	8306	-0-		-0-	-0-	8287	3	19	9	N	17	23	1			4
05	8525	X	8218	-0-		-307	-0-	8200	3	18	9	N	16	17	1			3
06	8250	X	7804	-0-		-446	-0-	7786	3	18	9	N	16	15	1			4
07	8587	X	8470	-0-		-117	-0-	8457	3	13	9	N	12	11	1			5
08	8587	X	7553	-0-		-1034	-0-	7538	3	15	9	N	14	15	1			4
09	8310	X	7844	-0-		-466	-0-	7834	3	10	9	N	9	10	1			3
10	8463	X	7704	-0-		-759	-0-	7696	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8190	X	7596	-0-		-594	-0-	7583	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8463	X	7780	-0-		-683	-0-	7770	3	10	9	N	9	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 95,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	4123	X	2487	-0-	-1636	-0-	366	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	53	-0-	-3804	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1214	-0-	-2909	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1320	-0-	-1380	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	7	-0-	-2473	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-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: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	405 63	1 9	4823	2	N	57	164	1			18
02	5104	X	4839	-0-	-265	-0-	385 11	1 9	4443	2	N	10					28
03	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	403 109	1 9	4285	2	N	99					127
04	5280	X	4628	-0-	-652	-0-	371 86	1 9	4171	2	N	78	178	1			27
05	5301	X	4510	-0-	-791	-0-	379 61	1 9	4070	2	N	55					82
06	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	351 23	1 9	4430	2	N	21					103
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	393 43	1 9	4307	2	N	39					142
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	423 67	1 9	4597	2	N	61	175	1			28
09	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	431 63	1 9	4215	2	N	57					85
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	445 85	1 9	4463	2	N	77					162
11	4920	X	4868	-0-	-52	-0-	438 44	1 9	4386	2	N	40	175	1			27
12	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	441 31	1 9	4041	2	N	28					55

TOTAL GAS PROD: 57,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			55
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHOIT WELL #: 4H RRCID -> 229369 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 5772 - 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	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_____ 05/14/2012 - PLUGGED 05/14/12

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	31	X	-0-	-0-	-31	-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
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	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9256	-0-	-169	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9430	-0-	-320	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9970	-0-	-105	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9549	-0-	-201	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9580	-0-	-309	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5838	-0-	-3958	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6995	-0-	-2665	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8705	-0-	-835	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6407	-0-	-3172	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,918 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	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	376	1	2988	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3282	-0-	-778	-0-	374	1	2908	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6,646 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	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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

01	8804	X	6565	-0-	-2239	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6135	-0-	-1608	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6208	-0-	-662	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5686	-0-	-1413	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6722	-0-	-148	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

01	17546	X	14724	-0-	-2822	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
02	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	10645	-0-	-3956	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12739	-0-	-1511	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12610	-0-	-2332	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12786	-0-	-1674	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11855	-0-	-3087	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
08	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	8768	-0-	-4012	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12393	-0-	-417	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,613 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	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	4998	-0-	-1411	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5414	-0-	-2305	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5711	-0-	-1759	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6779	-0-	-940	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5779	-0-	-1061	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5990	-0-	-280	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5060	-0-	-2535	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,575 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	12059	X	6851	-0-	-5208	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10269	-0-	-1012	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
03	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12798	-0-	-222	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11718	-0-	-882	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11778	-0-	-822	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12059	-0-	-744	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,734 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	18166	X	12407	-0-	-5759	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15565	-0-	-1342	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16193	-0-	-20	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14543	-0-	-907	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	11450	-0-	-5197	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	6609	-0-	-9501	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11057	-0-	-5590	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11532	-0-	-4650	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	7654	-0-	-6896	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9825	-0-	-1335	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,255 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	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10475	-0-	-545	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10719	-0-	-1743	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8929	-0-	-3131	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10702	-0-	-1760	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10356	-0-	-1104	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9901	-0-	-825	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9955	-0-	-395	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10564	-0-	-131	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9422	-0-	-928	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10167	-0-	-404	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10362	-0-	10362	30932	10362	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5940	-0-	5940	36872	5940	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9414	-0-	9414	46286	9414	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		11998	-0-	11998	58284	11998	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		11225	-0-	11225	69509	11225	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3572	-0-	3572	73081	3572	2			N	-0-					-0-
07	76089	X	3008	-0-	-73081	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	1490	-0-	-9732	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1064	-0-	-2506	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,906 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	3007	X	719	-0-	-2288	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	690	X	83	-0-	-607	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	73	-0-	-617	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	558	X	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 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	10974	X	9075	-0-	-1899	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9723	-0-	-369	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9387	-0-	-998	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9984	-0-	-66	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9696	-0-	-689	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9599	-0-	-228	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
09	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
10	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,132 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	2542	X	1941	-0-	-601	-0-	1920	2	21	9	Y	19	17	1			3
02	2378	X	1330	-0-	-1048	-0-	1319	2	11	9	Y	10	7	1			6
03	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	1585	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	1707	2	13	9	Y	12	8	1			8
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2325	2	10	9	Y	9	8	1			9
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	Y	11	15	1			5
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	Y	16	11	1			10
08	2325	X	1160	-0-	-1165	-0-	1149	2	11	9	Y	10	16	1			4
09	2250	X	1285	-0-	-965	-0-	1265	2	20	9	Y	18	13	1			9
10	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1119	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	2070	X	1604	-0-	-466	-0-	1587	2	17	9	Y	15	12	1			10
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	13	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	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-

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	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-

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	9300 X	8852	-0-	-448	-0-	8852	2			N	-0-					53
02	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8435	2	32	9	N	29	82	1			-0-
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10302	2	56	9	N	51	51	1			-0-
04	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
06	9660 X	9374	-0-	-286	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
07	9982 X	9603	-0-	-379	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
08	9982 X	9424	-0-	-558	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
09	9660 X	8691	-0-	-969	-0-	8451	2	240	9	N	218	218	1			-0-
10	9672 X	7848	-0-	-1824	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	9360 X	4743	-0-	-4617	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	9473	-0-	-137	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					177
02	7250	X	6030	-0-	-1220	-0-	6030	2			N	-0-					177
03	7750	X	6380	-0-	-1370	-0-	6380	2			N	-0-					177
04	6840	X	6284	-0-	-556	-0-	6284	2			N	-0-					177
05	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	6291	2			N	-0-					177
06	6300	X	5905	-0-	-395	-0-	5905	2			N	-0-					177
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					177
08	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			N	-0-					177
09	6270	X	5475	-0-	-795	-0-	5475	2			N	-0-					177
10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					177
11	6300	X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			N	-0-					177
12	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	5710	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 73,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 230466 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 6262 - 8844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58747	X	-0-	-0-	-58747	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					96
12	14B DENY		164	-0-	164	164	69	2	95	9	N	86	156	1			26

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	131	1	4665	3	N	-0-					104
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	136	1	4605	3	N	86	175	1			15
							95	9									
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	142	1	4854	3	N	-0-					15
04	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	144	1	4490	3	N	-0-					15
05	6634	X	3884	-0-	-2750	-0-	234	1	3650	3	N	-0-					15
06	6420	X	4454	-0-	-1966	-0-	225	1	4229	3	N	-0-					15
07	5177	X	4301	-0-	-876	-0-	160	1	4141	3	N	-0-					15
08	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	179	1	3882	3	N	-0-					15
09	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	194	1	3376	3	N	-0-					15
10	4588	X	3127	-0-	-1461	-0-	145	1	2982	3	N	-0-					15
11	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	207	1	3886	3	N	-0-					15
12	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	195	1	3386	3	N	185	185	1			15
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER STREET WELL #: 1 H RRCID -> 230532 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6670 - 9800

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

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
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17449	-0-	-593	-0-	96	1	17090	3	N	239	180	1			126
							263	9									
02	16878	X	16073	-0-	-805	-0-	94	1	15647	3	N	302	187	1			241
							332	9									
03	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	89	1	16876	3	N	16	179	1			78
							18	9									
04	14850	X	14350	-0-	-500	-0-	113	1	14051	3	N	169	189	1			58
							186	9									
05	17205	X	7455	-0-	-9750	-0-	232	1	7223	3	N	-0-					58
06	16650	X	5955	-0-	-10695	-0-	232	1	5565	3	N	144	184	1			18
							158	9									
07	17174	X	7100	-0-	-10074	-0-	255	1	6841	3	N	4					22
							4	9									
08	16988	X	7556	-0-	-9432	-0-	244	1	7094	3	N	198	182	1			38
							218	9									
09	14340	X	7389	-0-	-6951	-0-	277	1	7112	3	N	-0-					38
10	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	260	1	7226	3	N	201	186	1			53
							221	9									
11	7320	X	6951	-0-	-369	-0-	186	1	6765	3	N	-0-					53
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	277	1	7536	3	N	184	184	1			53
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 122,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5062	-0-	-549	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4646	-0-	-458	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4854	-0-	-216	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5236	-0-	-3	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4621	-0-	-618	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4392	-0-	-678	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5124	-0-	-183	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4797	-0-	-1323	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4846	-0-	-1478	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4637	-0-	-1093	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4599	-0-	-201	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4065	-0-	-988	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3660	-0-	-1230	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2801	-0-	-2252	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4193	-0-		-426	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3706	-0-		-557	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3513	-0-		-1261	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3722	-0-		-898	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3527	-0-		-1393	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3042	-0-		-2042	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3642	-0-		-1278	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3281	-0-		-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,794 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. GAS	(I) LIFT(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	4934	-0-		-1111	-0-	4924	3	10	9	N	9	10	1			3
02	5702	X	5702	-0-		-0-	-0-	5688	3	14	9	N	13	10	1			6
03	6014	X	5074	-0-		-940	-0-	5066	3	8	9	N	7	7	1			6
04	5820	X	2535	-0-		-3285	-0-	2531	3	4	9	N	4	9	1			1
05	6107	X	2663	-0-		-3444	-0-	2657	3	6	9	N	5	5	1			1
06	5910	X	2386	-0-		-3524	-0-	2380	3	6	9	N	5	5	1			1
07	6107	X	4866	-0-		-1241	-0-	4859	3	7	9	N	6	4	1			3
08	5084	X	2710	-0-		-2374	-0-	2697	3	13	9	N	12	12	1			3
09	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-	7074	3	8	9	N	7	8	1			2
10	6925	X	6925	-0-		-0-	-0-	6918	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	5720	3	9	9	N	8	7	1			5
12	7316	X	6008	-0-		-1308	-0-	6000	3	8	9	N	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 56,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	1963	3	4	9	N	4	2	1			2
03	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1997	3	2	9	N	2	2	1			2
04	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1822	3	4	9	N	4	5	1			1
05	2108	N	2027	-0-		-81	-0-	2023	3	4	9	N	4	4	1			1
06	1920	N	684	-0-		-1236	-0-	683	3	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	604	-0-		-1411	-0-	600	3	4	9	N	4	3	1			1
09	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	8	-0-		-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 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	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					17
02	1508	X	54	-0-	-1454	-0-	54	3			N	-0-					17
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					17
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					17
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					17
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					17
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6543	-0-	-339	-0-	406	1	6137	2	N	-0-					55
02	6438	X	3927	-0-	-2511	-0-	372	1	3555	2	N	-0-					55
03	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	242	1	4579	2	N	-0-					55
04	7500	X	6896	-0-	-604	-0-	422	1	6474	2	N	-0-					55
05	7750	X	6752	-0-	-998	-0-	426	1	6326	2	N	-0-					55
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	421	1	6076	2	N	20					75
							22	9									
07	7130	X	6880	-0-	-250	-0-	431	1	6447	2	N	2					77
							2	9									
08	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	411	1	6030	2	N	23					100
							25	9									
09	6900	X	5921	-0-	-979	-0-	411	1	5488	2	N	20					120
							22	9									
10	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	427	1	5984	2	N	2					122
							2	9									
11	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	424	1	5576	2	N	26					148
							29	9									
12	6882	X	5920	-0-	-962	-0-	433	1	5476	2	N	10					158
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 73,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	4743	X	3353	-0-	-1390	-0-	3353	2			N	-0-					140
02	4437	X	2892	-0-	-1545	-0-	2892	2			N	-0-					140
03	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-					140
04	4470	X	3460	-0-	-1010	-0-	3460	2			N	-0-					140
05	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			N	-0-					140
06	3870	X	3171	-0-	-699	-0-	3171	2			N	-0-					140
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-					140
08	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	3720	2			N	-0-					140
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					140
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					140
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					140
12	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	3084	2	190	9	N	173	173	1			140

TOTAL GAS PROD: 43,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13876	-0-	13876	13878	13876	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		15231	-0-	15231	29109	15231	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8657	-0-	8657	37766	8657	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		12442	-0-	12442	50208	12442	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10214	-0-	10214	60422	10214	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		9534	-0-	9534	69956	9534	2			N	-0-					-0-
07	79575	X	9619	-0-	-69956	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3648	-0-	-6551	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9063	-0-	-477	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9058	-0-	-552	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,346 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

01	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					40
02	8787	X	8773	-0-	-14	-0-	267	1	8506	2	N	-0-					40
03	9393	X	6667	-0-	-2726	-0-	285	1	6382	2	N	-0-					40
04	19320	X	6241	-0-	-13079	-0-	288	1	5953	2	N	-0-					40
05	19964	X	13288	-0-	-6676	-0-	13288	2			N	-0-					40
06	19320	X	6588	-0-	-12732	-0-	269	1	6319	2	N	-0-					40
07	9393	X	8699	-0-	-694	-0-	311	1	8388	2	N	-0-					40
08	13299	X	7314	-0-	-5985	-0-	303	1	7011	2	N	-0-					40
09	12870	X	6700	-0-	-6170	-0-	294	1	6406	2	N	-0-					40
10	13299	X	2277	-0-	-11022	-0-	205	1	2072	2	N	-0-					40
11	8430	X	3330	-0-	-5100	-0-	303	1	3027	2	N	-0-					40
12	8711	X	3207	-0-	-5504	-0-	311	1	2896	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 93,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12911	-0-	-1907	-0-	11	1	12900	2	N	-0-					13
02	5887	X	1230	-0-	-4657	-0-	248	1	982	2	N	-0-					13
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	13	1	9452	2	N	-0-					13
04	12480	X	12012	-0-	-468	-0-	12	1	12000	2	N	-0-					13
05	12896	X	11233	-0-	-1663	-0-	9	1	11224	2	N	-0-					13
06	12480	X	5348	-0-	-7132	-0-	276	1	5072	2	N	-0-					13
07	12400	X	2686	-0-	-9714	-0-	294	1	2392	2	N	-0-					13
08	12400	X	295	-0-	-12105	-0-	295	1			N	-0-					13
09	12000	X	52	-0-	-11948	-0-	52	2			N	-0-					13
10	11222	X	101	-0-	-11121	-0-	101	1			N	-0-					13
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					13
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-14155	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	54	-0-	-13808	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	3	8	9	N	7	3	1			4
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6036	3	7	9	N	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	9560	-0-	9560	9560	9560	2				N	-0-					-0-
03	14B DENY	12026	-0-	12026	21586	12026	2				N	-0-					-0-
04	14B DENY	10340	-0-	10340	31926	10340	2				N	-0-					-0-
05	14B DENY	10529	-0-	10529	42455	10529	2				N	-0-					-0-
06	14B DENY	9880	-0-	9880	52335	9880	2				N	-0-					-0-
07	60407	X	8072	-0-	-52335	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8927	-0-	-1613	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8531	-0-	-1339	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8226	-0-	-1508	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

01	4805	X	4682	-0-	-123	-0-	4673	3	9	9	N	8	8	1			3
02	4756	X	4254	-0-	-502	-0-	4244	3	10	9	N	9	8	1			4
03	5084	X	4629	-0-	-455	-0-	4622	3	7	9	N	6	5	1			5
04	4920	X	4526	-0-	-394	-0-	4516	3	10	9	N	9	12	1			2
05	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4382	3	9	9	N	8	9	1			1
06	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	4196	3	10	9	N	9	8	1			2
07	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4398	3	8	9	N	7	6	1			3
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4766	3	10	9	N	9	9	1			3
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4693	3	7	9	N	6	7	1			2
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4819	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4385	3	8	9	N	7	6	1			4
12	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4405	3	6	9	N	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6808	3	13	9	N	12	12	1			4
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6120	3	14	9	N	13	11	1			6
03	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5186	3	7	9	N	6	7	1			5
04	6600	X	4581	-0-	-2019	-0-	4571	3	10	9	N	9	12	1			2
05	6820	X	4495	-0-	-2325	-0-	4486	3	9	9	N	8	9	1			1
06	6600	X	4453	-0-	-2147	-0-	4442	3	11	9	N	10	9	1			2
07	6572	X	5161	-0-	-1411	-0-	5153	3	8	9	N	7	6	1			3
08	5208	X	4305	-0-	-903	-0-	4295	3	10	9	N	9	9	1			3
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4915	3	7	9	N	6	7	1			2
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5151	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4980	X	1216	-0-	-3764	-0-	1206	3	10	9	N	9	7	1			5
12	5146	X	1425	-0-	-3721	-0-	1422	3	3	9	N	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 53,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3175	-0-	-359	-0-	3168	3	7	9	N	6	6	1			2
02	3306	X	2837	-0-	-469	-0-	2830	3	7	9	N	6	5	1			3
03	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3254	3	3	9	N	3	3	1			3
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	N	7	8	1			2
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3559	3	6	9	N	5	6	1			1
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3279	3	9	9	N	8	7	1			2
07	3968	X	3184	-0-	-784	-0-	3180	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	3018	3	7	9	N	6	6	1			2
09	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	3093	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3105	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	2785	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3118	3	3	9	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	25823	X	21328	-0-	-4495	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
02	24157	X	19999	-0-	-4158	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	21855	-0-	-3968	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20955	-0-	-1425	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	19272	-0-	-2614	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18961	-0-	-2189	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19272	-0-	-2583	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19611	-0-	-2244	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18825	-0-	-2145	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17641	-0-	-1951	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	13457	-0-	-5533	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	14	-0-	-19609	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15748	X	10896	-0-	-4852	-0-	10896	2			N	-0-			-0-
02	14558	X	14220	-0-	-338	-0-	14220	2			N	-0-			-0-
03	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
04	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-			-0-
05	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2			N	-0-			-0-
06	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	12972	-0-	-4884	-0-	12972	2			N	-0-			-0-
08	17856	X	16514	-0-	-1342	-0-	16514	2			N	-0-			-0-
09	17280	X	15973	-0-	-1307	-0-	15973	2			N	-0-			-0-
10	17856	X	16166	-0-	-1690	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
11	17280	X	14731	-0-	-2549	-0-	14731	2			N	-0-			-0-
12	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,519 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	11470	X	10471	-0-	-999	-0-	367	1	10104	2	N	-0-			-0-
02	10846	X	9571	-0-	-1275	-0-	340	1	9231	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	8745	-0-	-3066	-0-	374	1	8371	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	8979	-0-	-2451	-0-	357	1	8622	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	8115	-0-	-3696	-0-	404	1	7711	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	7757	-0-	-2383	-0-	359	1	7398	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	359	1	7322	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8077	-0-	-1192	-0-	331	1	7746	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8100	-0-	-870	-0-	356	1	7744	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	5662	-0-	-2460	-0-	327	1	5335	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	354	1	7866	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	389	1	7881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
02	8062	X	7452	-0-	-610	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7569	-0-	-1018	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	4536	-0-	-3654	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
07	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	7440	-0-	-1116	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	6816	-0-	-1464	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	5825	-0-	-2731	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	4042	-0-	-3968	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10703	-0-	-519	-0-	10682	3	21	9	N	19	20	1			7
02	9802	X	9590	-0-	-212	-0-	9566	3	24	9	N	22	19	1			10
03	10385	X	8464	-0-	-1921	-0-	8452	3	12	9	N	11	12	1			9
04	10350	X	8267	-0-	-2083	-0-	8248	3	19	9	N	17	22	1			4
05	10695	X	8170	-0-	-2525	-0-	8153	3	17	9	N	15	16	1			3
06	10350	X	8005	-0-	-2345	-0-	7986	3	19	9	N	17	16	1			4
07	10261	X	7887	-0-	-2374	-0-	7875	3	12	9	N	11	10	1			5
08	8556	X	1335	-0-	-7221	-0-	1333	3	2	9	N	2	5	1			2
09	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9938	3	9	9	N	8	8	1			2
10	8277	X	6601	-0-	-1676	-0-	6593	3	8	9	N	7	4	1			5
11	8010	X	6715	-0-	-1295	-0-	6704	3	11	9	N	10	9	1			6
12	10292	X	7245	-0-	-3047	-0-	7236	3	9	9	N	8	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 92,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 7912

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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	29405	2			N	-0-					-0-
02	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
03	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
08	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14870	-0-	-1374	-0-	14870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,993 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	5394	X	1348	-0-	-4046	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	1999	-0-	-2670	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3606	-0-	-1354	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3716	-0-	-1714	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	655	-0-	-4956	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2473	-0-	-2957	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,778 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	37882	X	22693	-0-	-15189	-0-	22693	2			N	-0-					-0-
02	28884	X	20310	-0-	-8574	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	20486	-0-	-8685	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	19258	-0-	-5582	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	19522	-0-	-4658	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	18399	-0-	-3561	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	18733	-0-	-2967	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18168	-0-	-2323	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16744	-0-	-2516	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17029	-0-	-2501	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15329	-0-	-3061	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	14784	-0-	-3940	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,455 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	5766	X	213	-0-	-5553	-0-	212	3	1	9	N	1	2	1			-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	109	-0-	-2123	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	3	2	1			1
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6587	3	11	9	N	10	7	1			4
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6039	3	12	9	N	11	12	1			3
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6086	3	8	9	N	7	8	1			2
10	6603	X	5758	-0-	-845	-0-	5751	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5665	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7492	3	10	9	N	9	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	2972	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3451	X	1966	-0-	-1485	-0-	1962	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	2291	3	2	9	N	2	2	1			2
04	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	2629	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2831	3	6	9	N	5	5	1			1
06	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	2638	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2838	3	6	9	N	5	4	1			2
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	4	1			-0-
09	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	2500	3	4	9	N	4	3	1			1
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2760	X	2058	-0-	-702	-0-	2055	3	3	9	N	3	3	1			2
12	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2420	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3938	-0-	-1549	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3753	-0-	-1380	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4539	-0-	-51	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4440	-0-	-799	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4416	-0-	-654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4279	-0-	-867	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,892 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17472	-0-	-3081	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	14942	-0-	-4285	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	15473	-0-	-5080	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15268	-0-	-3032	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15051	-0-	-3208	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13823	-0-	-3097	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13287	-0-	-2678	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13880	-0-	-1899	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13351	-0-	-1919	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13730	-0-	-1336	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13405	-0-	-425	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13732	-0-	-156	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,414 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	22568	X	2162	-0-	-20406	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	206	-0-	-20906	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	2696	-0-	-18911	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
05	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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	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: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 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	6913	X	6293	-0-	-620	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5143	-0-	-1208	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5886	-0-	-686	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5987	-0-	-306	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 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	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5476	-0-	-44	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5431	-0-	-269	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5358	-0-	-408	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5095	-0-	-395	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,713 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	12462	X	7044	-0-	-5418	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	6763	-0-	-4141	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8077	-0-	-3579	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8770	-0-	-2000	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9086	-0-	-276	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8295	-0-	-915	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8855	-0-	-662	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,672 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	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					113
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					113
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					113
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					113
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					113
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					113
07	6789	X	4877	-0-	-1912	-0-	4877	2			N	-0-					113
08	6789	X	4115	-0-	-2674	-0-	4115	2			N	-0-					113
09	6570	X	3489	-0-	-3081	-0-	3489	2			N	-0-					113
10	6789	X	3214	-0-	-3575	-0-	3214	2			N	-0-					113
11	6570	X	3103	-0-	-3467	-0-	3103	2			N	-0-					113
12	4867	X	3132	-0-	-1735	-0-	3132	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 58,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11315	X	8367	-0-	-2948	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7639	-0-	-771	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
07	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
08	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
09	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
10	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
11	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	13795	-0-	-1767	-0-	13795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,037 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	14353	X	14078	-0-	-275	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	13308	-0-	-90	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13825	-0-	-497	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12566	-0-	-1663	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11248	-0-	-2522	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10084	-0-	-4145	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	9514	-0-	-4312	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	9735	-0-	-3405	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12456	-0-	-99	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,238 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	5673	X	4030	-0-	-1643	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	2382	-0-	-2403	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6177	2	90	9	Y	82					82
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11549	2	29	9	Y	26					108
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5592	2	28	9	Y	25	119	1			14
09	6180	X	2063	-0-	-4117	-0-	2000	2	63	9	Y	57	54	1			17
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					17
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7398	2	78	9	Y	71	71	1			17
12	8587	X	7037	-0-	-1550	-0-	7037	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	7037	X	6893	-0-	-144	-0-	6880	3	13	9	N	12	13	1			4
02	6467	X	6133	-0-	-334	-0-	6118	3	15	9	N	14	12	1			6
03	7099	X	6402	-0-	-697	-0-	6393	3	9	9	N	8	7	1			7
04	6870	X	6072	-0-	-798	-0-	6059	3	13	9	N	12	16	1			3
05	7099	X	6040	-0-	-1059	-0-	6028	3	12	9	N	11	12	1			2
06	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5670	3	13	9	N	12	11	1			3
07	6541	X	2260	-0-	-4281	-0-	2257	3	3	9	N	3	5	1			1
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	6045	X	35	-0-	-6010	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	19	-0-	-5651	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	18817 X	13663	-0-	-5154	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
02	17603 X	2586	-0-	-15017	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	18817 X	832	-0-	-17985	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	18210 X	2030	-0-	-16180	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
06	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
07	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
08	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
09	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
10	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
11	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
12	23157 X	20107	-0-	-3050	-0-	20107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

01	2170 X	980	-0-	-1190	-0-	238	1	742	2	N	-0-					-0-
02	4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7082	3	13	9	N	12	21	1			4
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10494	3	26	9	N	24	17	1			11
03	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16947	3	23	9	N	21	14	1			18
04	13050	X	6889	-0-	-6161	-0-	6875	3	14	9	N	13	28	1			3
05	13485	X	747	-0-	-12738	-0-	746	3	1	9	N	1	4	1			-0-
06	13050	X	4147	-0-	-8903	-0-	4135	3	12	9	N	11	10	1			1
07	13485	X	3063	-0-	-10422	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	1			1
08	13485	X	10455	-0-	-3030	-0-	10440	3	15	9	N	14	10	1			5
09	6900	X	4122	-0-	-2778	-0-	4116	3	6	9	N	5	8	1			2
10	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14966	3	25	9	N	23	14	1			11
11	10110	X	3277	-0-	-6833	-0-	3275	3	2	9	N	2	10	1			3
12	10447	X	6587	-0-	-3860	-0-	6578	3	9	9	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 88,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3318	3	7	9	N	6	6	1			2
02	3103	X	2962	-0-	-141	-0-	2954	3	8	9	N	7	6	1			3
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	3006	3	4	9	N	4	4	1			3
04	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	3120	3	7	9	N	6	8	1			1
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	3	8	9	N	7	7	1			1
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4220	3	11	9	N	10	9	1			2
07	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	1594	3	3	9	N	3	4	1			1
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	22	-0-	-4349	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	4834	-0-	-7628	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	2996	-0-	-8662	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	4158	-0-	-8304	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	1709	-0-	-10351	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2775	-0-	-2340	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1862	-0-	-2292	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1006	-0-	-3148	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	709	-0-	-6161	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	115	-0-	-6984	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,040 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6283	-0-	-5032	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	4983	-0-	-5602	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	2682	-0-	-8633	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	2069	-0-	-7891	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5044	-0-	-3450	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6806	-0-	-1804	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8138	-0-	-759	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7312	-0-	-1298	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	2450	-0-	-5827	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4959	X	4787	-0-	-172	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4138	-0-	-1163	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4309	-0-	-806	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4161	-0-	-789	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3622	-0-	-878	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	335	1	2651	2	N	-0-					97
02	3132	X	1785	-0-	-1347	-0-	148	1	1637	2	N	-0-					97
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	332	1	4310	2	N	-0-					97
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	328	1	3383	2	N	-0-					97
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	358	1	3342	2	N	-0-					97
06	4500	X	3590	-0-	-910	-0-	349	1	3241	2	N	-0-					97
07	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	363	1	3149	2	N	-0-					97
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	349	1	4388	2	N	-0-					97
09	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	339	1	2877	2	N	-0-					97
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					97
11	4590	X	2916	-0-	-1674	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					97
12	4743	X	2228	-0-	-2515	-0-	331	1	1897	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 40,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	550	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4103	-0-	-1465	-0-	449	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	468	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	452	1	5559	2	N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	477	1	6018	2	N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	447	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	459	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	460	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5455	-0-	-845	-0-	440	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	4875	-0-	-1635	-0-	463	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4463	-0-	-1537	-0-	403	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4981	-0-	-940	-0-	453	1	4528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	5354	-0-	-2830	-0-	5333	3	21	9	N	19					142
02	7656	X	2814	-0-	-4842	-0-	2813	3	1	9	N	1					143
03	7130	X	6762	-0-	-368	-0-	6715	3	47	9	N	43					186
04	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	5022	3			N	-0-					186
05	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	5204	3	12	9	N	11					197
06	6540	X	5599	-0-	-941	-0-	5599	3			N	-0-					197
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					197
08	6758	X	2733	-0-	-4025	-0-	2699	3	34	9	N	31	192	1			36
09	5610	X	4408	-0-	-1202	-0-	4408	3			N	-0-					36
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					36
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					36
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 58,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	9424	X	8740	-0-	-684	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7873	-0-	-943	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8262	-0-	-1162	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7733	-0-	-1327	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8890	-0-	-472	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8329	-0-	-131	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8355	-0-	-46	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8274	-0-	-623	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7603	-0-	-984	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,186 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	10354	X	5429	-0-	-4925	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10885	-0-	-492	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10067	-0-	-943	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10197	-0-	-1180	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9921	-0-	-1456	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9778	-0-	-1232	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10283	-0-	-1063	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,191 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	56	-0-	-1525	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	167	-0-	-1363	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,659 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4483	-0-	-1035	-0-	4483	2			N	-0-					40
02	4466	X	3602	-0-	-864	-0-	3602	2			N	-0-					40
03	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	3900	2			N	-0-					40
04	4350	X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					40
05	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3671	2	271	9	N	246	196	1			90
06	4350	X	3550	-0-	-800	-0-	3550	2			N	-0-					90
07	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	2			N	-0-					90
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3952	2	182	9	N	165	193	1			62
09	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	3732	2			N	-0-					62
10	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	2950	2			N	-0-					62
11	3990	X	2622	-0-	-1368	-0-	2622	2			N	-0-					62
12	4123	X	2790	-0-	-1333	-0-	2619	2	171	9	N	155	195	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7334	-0-	-1222	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6882	-0-	-1398	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7171	-0-	-1385	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	5828	-0-	-2212	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8160	-0-	-24	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7830	2	52	9	N	47	47	8			-0-
10	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7560	-0-	-330	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7967	-0-	-1240	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8242	-0-	-1213	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	3051	-0-	-6099	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6028	-0-	-3427	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7922	-0-	-1378	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,253 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	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	397	1	3101	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	2343	-0-	-1166	-0-	358	1	1985	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	311	1	1790	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	1713	-0-	-1677	-0-	275	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	382	1	2433	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2943	-0-	-447	-0-	372	1	2571	2	N	-0-			-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	387	1	2734	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	342	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	373	1	2712	2	N	-0-			-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	382	1	2954	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	358	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	381	1	2562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,950 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	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-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

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	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
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	7440	X	6637	-0-	-803	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6806	-0-	-665	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7028	-0-	-202	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,675 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	6138	X	4345	-0-	-1793	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	4339	-0-	-1809	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4907	-0-	-1665	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5196	-0-	-1164	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4947	-0-	-1129	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4308	-0-	-432	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4082	-0-	-1281	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1379	-0-	-3798	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,542 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	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	362	1	9286	2	N	-0-					-0-
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	351	1	8352	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7397	-0-	-911	-0-	309	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8230	-0-	-350	-0-	170	1	8060	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7729	-0-	-1137	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7632	-0-	-1234	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6952	-0-	-1542	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6312	-0-	-1908	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6582	-0-	-1137	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,925 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	13020	X	12615	-0-	-405	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11606	-0-	-574	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12375	-0-	-428	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10259	-0-	-2071	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12073	-0-	-668	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11556	-0-	-654	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12061	-0-	-339	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	12143	-0-	-226	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
09	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11909	-0-	-150	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10987	-0-	-773	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,073 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	7623	-0-	-2483	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7694	-0-	-194	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7801	-0-	-89	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8112	-0-	-103	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	9040	-0-	-74	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8634	-0-	-1146	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8804	-0-	-1302	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,861 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	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	6881	2	29	9	N	26					182
02	6786	X	4166	-0-	-2620	-0-	4149	2	17	9	N	15	122	1			75
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7450	2	21	9	N	19					94
04	6690	X	3203	-0-	-3487	-0-	3203	2			N	-0-					94
05	6913	X	1282	-0-	-5631	-0-	1282	2			N	-0-					94
06	7230	X	5448	-0-	-1782	-0-	5448	2			Y	-0-					94
07	7471	X	5380	-0-	-2091	-0-	5380	2			Y	-0-					94
08	7471	X	4616	-0-	-2855	-0-	4616	2			Y	-0-					94
09	5460	X	4744	-0-	-716	-0-	4744	2			Y	-0-					94
10	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	5008	2	85	9	Y	77	108	1			63
11	5460	X	5019	-0-	-441	-0-	5019	2			Y	-0-					63
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5219	2	299	9	Y	272	160	1			175

TOTAL GAS PROD: 58,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6618	-0-	-2546	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	1818	-0-	-7668	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	627	-0-	-8373	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8311	-0-	-214	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7381	-0-	-927	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6506	-0-	-1834	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	4754	-0-	-3586	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	62	-0-	-9579	-0-	62	3			N	-0-	4	1			-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	18	-0-	-5066	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	N	2					2
07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7200	3	11	9	N	10	8	1			4
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5901	3	12	9	N	11	12	1			3
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6447	3	9	9	N	8	9	1			2
10	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	6310	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6990	X	5486	-0-	-1504	-0-	5475	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7223	X	7012	-0-	-211	-0-	7003	3	9	9	N	8	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 40,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	717	-0-	-3158	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	116	-0-	-3509	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	780	X	52	-0-	-728	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	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: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 14 H RRCID -> 232040 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 6709 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH NORTH B WELL #: C 1 H RRCID -> 232045 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5757 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	2			N	-0-					105
02	3567	X	3563	-0-	-4	-0-	3563	2			N	-0-					105
03	3813	X	1489	-0-	-2324	-0-	1489	2			N	-0-					105
04	3690	X	1932	-0-	-1758	-0-	1932	2			N	-0-					105
05	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	2			N	-0-					105
06	3690	X	2840	-0-	-850	-0-	2840	2			N	-0-					105
07	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			N	-0-					105
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					105
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					105
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					105
11	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2946	2			N	-0-					105
12	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	3419	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 37,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 H RRCID -> 232054 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8008 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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-	1					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					53
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 232062 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7307 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
02	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
03	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	358	1	13682	2	N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	344	1	12457	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	13010	-0-	-72	-0-	360	1	12650	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11718	-0-	-942	-0-	293	1	11425	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	10102	-0-	-2980	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	8569	-0-	-4513	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8231	-0-	-4429	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8672	-0-	-4348	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	8027	-0-	-3703	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8038	-0-	-2068	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,274 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	15314	X	13666	-0-	-1648	-0-	13621	2	45	9	N	41					87
02	14094	X	7360	-0-	-6734	-0-	7357	2	3	9	N	3	75	1			15
03	14508	X	13537	-0-	-971	-0-	13480	2	57	9	N	52					67
04	13500	X	7623	-0-	-5877	-0-	7623	2			N	-0-					67
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					67
06	13230	X	9503	-0-	-3727	-0-	9503	2			N	-0-					67
07	13547	X	7720	-0-	-5827	-0-	7702	2	18	9	N	16					83
08	13547	X	7395	-0-	-6152	-0-	7395	2			N	-0-					83
09	9510	X	7373	-0-	-2137	-0-	7373	2			N	-0-					83
10	9827	X	7658	-0-	-2169	-0-	7550	2	108	9	N	98	91	1			90
11	9510	X	7654	-0-	-1856	-0-	7654	2			N	-0-					90
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 97,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					45
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					N	-0-					45
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					45
04	5760	X	2623	-0-	-3137	-0-	2623	2			N	-0-					45
05	5766	X	362	-0-	-5404	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	176	1	6831	2	Y	79					79
							87	9									
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	421	1	12096	2	Y	-0-					79
08	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	404	1	11321	2	Y	-0-					79
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	308	1	9743	2	Y	60	123	1			16
							66	9									
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	323	1	10478	2	Y	-0-					16
11	6840	X	3627	-0-	-3213	-0-	326	1	3301	2	Y	-0-					16
12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	304	1	3080	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 62,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1141	-0-	-831	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1799	-0-	-154	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1747	-0-	-203	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1704	-0-	-1506	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1853	-0-	-1464	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,771 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	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	39483	2			N	-0-					-0-
02	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	30908	2			N	-0-					-0-
03	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
04	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
05	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
06	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20654	-0-	-674	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	19490	-0-	-1838	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	18226	-0-	-2414	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	17407	-0-	-3921	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	14432	-0-	-6208	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	14968	-0-	-5678	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26815	X	17341	-0-	-9474	-0-	17341	3			N	-0-					-0-
02	23113	X	11660	-0-	-11453	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
03	19158	X	9621	-0-	-9537	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	18540	X	9561	-0-	-8979	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
05	19158	X	16133	-0-	-3025	-0-	16133	3			N	-0-					-0-
06	16770	X	16357	-0-	-413	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	3			N	-0-					-0-
08	16120	X	15456	-0-	-664	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	14816	-0-	-1534	-0-	14816	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	14910	-0-	-1985	-0-	14910	3			N	-0-					-0-
11	16350	X	14741	-0-	-1609	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
12	16368	X	14250	-0-	-2118	-0-	14250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5617	-0-	-1699	-0-	237	1	5380	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5226	-0-	-1125	-0-	210	1	5016	2	N	-0-					-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	301	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	333	1	8327	2	N	-0-					-0-
05	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	341	1	8657	2	N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	354	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8466	-0-	-121	-0-	326	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8444	-0-	-143	-0-	308	1	8136	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	8222	-0-	-88	-0-	306	1	7916	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8282	-0-	-305	-0-	318	1	7964	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7776	-0-	-414	-0-	310	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	343	1	8505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21347	-0-	-1562	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
02	21460	X	19819	-0-	-1641	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	19973	-0-	-2967	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	16562	-0-	-5638	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	13778	-0-	-8015	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19548	-0-	-1122	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16890	-0-	-4283	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17881	-0-	-2083	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17506	-0-	-2054	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	13332	-0-	-6880	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	14717	-0-	-4843	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	15480	-0-	-2624	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21448	-0-	-21177	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
02	39875	X	18722	-0-	-21153	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	20329	-0-	-17894	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	20206	-0-	-12284	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	24493	-0-	-245	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
06	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	22232	-0-	-2258	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	16518	-0-	-8772	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	15723	-0-	-10410	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	18413	-0-	-6877	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	15788	-0-	-9322	-0-	15788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,270 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 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	T. A.		297	-0-	297	307	297	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1566	-0-	1566	1873	1566	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7098	-0-	7098	8971	7098	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		5836	-0-	5836	14807	5836	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5235	-0-	5235	20042	5235	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5931	-0-	5931	25973	5931	2			N	-0-					-0-
07	32024	X	6051	-0-	-25973	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5413	-0-	-725	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18445	X	15925	-0-	-2520	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15765	-0-	-1490	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15763	-0-	-2155	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15412	-0-	-1298	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15825	-0-	-1039	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15223	-0-	-1097	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15801	-0-	-1063	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15438	-0-	-496	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14985	-0-	-435	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15222	-0-	-588	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14192	-0-	-1108	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14177	-0-	-1633	-0-	14177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,728 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	29109	X	20007	-0-	-9102	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
02	23374	X	17052	-0-	-6322	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19039	-0-	-4025	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	17967	-0-	-2493	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	16541	-0-	-4291	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15883	-0-	-3467	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14278	-0-	-4756	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14984	-0-	-4050	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15132	-0-	-2838	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15871	-0-	-683	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14895	-0-	-975	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12369	X	10966	-0-	-1403	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12013	-0-	-480	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
06	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
09	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	9698	-0-	-3353	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12245	-0-	-385	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	7188	-0-	-6390	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16143	-0-	-659	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14688	-0-	-1572	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14804	-0-	-1998	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13812	-0-	-2418	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14083	-0-	-2688	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13583	-0-	-2568	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	10958	-0-	-3742	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12486	-0-	-2332	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12047	-0-	-1753	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12271	-0-	-1803	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,192 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	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
02	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
03	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	17729	-0-	-1925	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17782	-0-	-1238	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17591	-0-	-2063	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	16038	-0-	-3616	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14521	-0-	-4499	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	15245	-0-	-3138	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14487	-0-	-3303	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15586	-0-	-1991	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,693 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 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 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	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	428	1	4817	2	N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	646	1	7337	2	N	-0-					-0-
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	614	1	6729	2	N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	580	1	6212	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	577	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	595	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	539	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	529	1	4870	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	486	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	541	1	4740	2	N	-0-					-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	612	1	5342	2	N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	620	1	5429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5514	-0-	-965	-0-	5514	2			Y	-0-					114
02	6061	X	4937	-0-	-1124	-0-	4937	2			Y	-0-					114
03	6107	X	4134	-0-	-1973	-0-	4134	2			Y	-0-					114
04	5370	X	33	-0-	-5337	-0-	33	2			Y	-0-					114
05	5549	X	3637	-0-	-1912	-0-	3637	2			Y	-0-					114
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					114
07	5270	X	3278	-0-	-1992	-0-	3278	2			Y	-0-					114
08	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	3952	2			Y	-0-					114
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	2			Y	-0-					114
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					114
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	3555	2			Y	-0-					114
12	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 40,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7656	-0-	-1024	-0-	7656	2			N	-0-					75
02	8120	X	7159	-0-	-961	-0-	7159	2			N	-0-					75
03	8680	X	8070	-0-	-610	-0-	8070	2			N	-0-					75
04	7980	X	7080	-0-	-900	-0-	7080	2			N	-0-					75
05	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	7410	2	1	9	N	1					76
06	7800	X	6523	-0-	-1277	-0-	6481	2	42	9	N	38					114
07	8060	X	7778	-0-	-282	-0-	7778	2			N	-0-					114
08	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					114
09	7170	X	6880	-0-	-290	-0-	6880	2			N	-0-					114
10	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	7436	2			N	-0-					114
11	7530	X	7026	-0-	-504	-0-	7026	2			N	-0-					114
12	7781	X	6614	-0-	-1167	-0-	6614	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 87,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17515	X	14670	-0-	-2845	-0-	14670	2		N	-0-			-0-
02	16733	X	13809	-0-	-2924	-0-	13809	2		N	-0-			-0-
03	17887	X	13659	-0-	-4228	-0-	13659	2		N	-0-			-0-
04	17310	X	11797	-0-	-5513	-0-	11797	2		N	-0-			-0-
05	15624	X	11781	-0-	-3843	-0-	11781	2		N	-0-			-0-
06	14280	X	13257	-0-	-1023	-0-	13257	2		N	-0-			-0-
07	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2		N	-0-			-0-
08	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2		N	-0-			-0-
09	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2		N	-0-			-0-
10	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2		N	-0-			-0-
11	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2		N	-0-			-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	8314	-0-	-4768	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
02	12325	X	-0-	-0-	-12325	-0-				N	-0-			-0-
03	13175	X	1939	-0-	-11236	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
04	0	W	8883	-0-	8883	8883	8883	2		N	-0-			-0-
05	0	W	9734	-0-	9734	18617	9734	2		N	-0-			-0-
06	0	W	9552	-0-	9552	28169	9552	2		N	-0-			-0-
07	0	W	9589	-0-	9589	37758	9589	2		N	-0-			-0-
08	0	W	7117	-0-	7117	44875	7117	2		N	-0-			-0-
09	0	W	86	-0-	86	44961	86	2		N	-0-			-0-
10	50670	X	5709	-0-	-44961	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
11	9540	X	5155	-0-	-4385	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
12	9579	X	3589	-0-	-5990	-0-	3589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,667 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	11005	X	9193	-0-	-1812	-0-	9193	2		N	-0-			-0-
02	10063	X	8248	-0-	-1815	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
03	10633	X	9398	-0-	-1235	-0-	9398	2		N	-0-			-0-
04	10050	X	8778	-0-	-1272	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	8750	-0-	-984	-0-	8750	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	8784	-0-	-306	-0-	8784	2		N	-0-			-0-
07	9393	X	9037	-0-	-356	-0-	9037	2		N	-0-			-0-
08	9393	X	8128	-0-	-1265	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
09	8790	X	7380	-0-	-1410	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	7445	-0-	-1638	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	6873	-0-	-1917	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	7147	-0-	-1905	-0-	7147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11749	X	10990	-0-	-759	-0-	10990	2		N	-0-			-0-
02	10991	X	9618	-0-	-1373	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
03	11749	X	9937	-0-	-1812	-0-	9937	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	10239	-0-	-1131	-0-	10239	2		N	-0-			-0-
05	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	10070	2		N	-0-			-0-
06	10650	X	9582	-0-	-1068	-0-	9582	2		N	-0-			-0-
07	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2		N	-0-			-0-
08	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2		N	-0-			-0-
09	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2		N	-0-			-0-
10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2		N	-0-			-0-
11	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2		N	-0-			-0-
12	14415	X	12269	-0-	-2146	-0-	12269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1625	-0-	-2219	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	2282	-0-	-1778	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	3582	-0-	-758	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
04	4200	X	1547	-0-	-2653	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
08	5952	X	4596	-0-	-1356	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
09	5760	X	4050	-0-	-1710	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	4142	-0-	-1810	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	2861	-0-	-2419	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
12	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4890	-0-	-1496	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5755	-0-	-724	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2339	-0-	-3931	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5431	-0-	-1048	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4459	-0-	-1307	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3807	-0-	-1959	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4353	-0-	-897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9943	-0-	-101	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9199	-0-	-197	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9435	-0-	-609	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9217	-0-	-503	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9327	-0-	-717	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8712	-0-	-918	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8569	-0-	-1258	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9007	-0-	-510	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9022	-0-	-188	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8177	-0-	-553	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	24014	-0-	-3607	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	21914	-0-	-3867	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	23145	-0-	-1717	-0-	23145	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	21565	-0-	-2045	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	20874	-0-	-3523	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	19304	-0-	-3946	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	19500	-0-	-3936	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	9861	-0-	-13296	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	14228	-0-	-7342	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	10772	-0-	-10091	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	14956	-0-	-4334	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	8540	-0-	-10959	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	18768	-0-	-5350	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
02	21402	X	17028	-0-	-4374	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18153	-0-	-2958	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17255	-0-	-1825	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17148	-0-	-2289	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16244	-0-	-1906	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16355	-0-	-1842	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	15869	-0-	-2297	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15426	-0-	-1824	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15783	-0-	-1360	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14945	-0-	-1285	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	14746	-0-	-1622	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	24241	-0-	-10665	-0-	24241	2		N	-0-			-0-
02	28362	X	20875	-0-	-7487	-0-	20875	2		N	-0-			-0-
03	28799	X	22545	-0-	-6254	-0-	22545	2		N	-0-			-0-
04	26970	X	20223	-0-	-6747	-0-	20223	2		N	-0-			-0-
05	25916	X	19104	-0-	-6812	-0-	19104	2		N	-0-			-0-
06	23460	X	17605	-0-	-5855	-0-	17605	2		N	-0-			-0-
07	22537	X	17145	-0-	-5392	-0-	17145	2		N	-0-			-0-
08	22537	X	17409	-0-	-5128	-0-	17409	2		N	-0-			-0-
09	20220	X	17086	-0-	-3134	-0-	17086	2		N	-0-			-0-
10	19096	X	17702	-0-	-1394	-0-	17702	2		N	-0-			-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2		N	-0-			-0-
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	10451	-0-	-5483	-0-	10451	2		N	-0-			-0-
02	14732	X	6855	-0-	-7877	-0-	6855	2		N	-0-			-0-
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
04	10110	X	71	-0-	-10039	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-			-0-
06	10110	X	95	-0-	-10015	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			-0-
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2		N	-0-			-0-
09	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2		N	-0-			-0-
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	2		N	-0-			-0-
11	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2		N	-0-			-0-
12	19933	X	15350	-0-	-4583	-0-	15350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			10
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-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	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2		N	-0-			10
12	14B2 EXT		8266	-0-	8266	8266	8266	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5012	-0-	-1374	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
02	5481	X	4158	-0-	-1323	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
03	5890	X	4849	-0-	-1041	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	3834	-0-	-1866	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	3712	-0-	-2178	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3099	-0-	-1761	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	4352	-0-	-484	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	3947	-0-	-827	-0-	3947	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2		N	-0-			-0-
02	5481	X	477	-0-	-5004	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	1422	-0-	-6348	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	549	-0-	-7480	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	2062	-0-	-5978	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	4446	-0-	-3862	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-				N	-0-			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-				N	-0-			-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,235 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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8485	X	8485	-0-		-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	-0-	-0-		-4263	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-		-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-		-15240	-0-					N	-0-					-0-
05	15748	X	-0-	-0-		-15748	-0-					N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-		-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	6360	-0-		-212	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5269	-0-		-879	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5710	-0-		-862	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5476	-0-		-674	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-		-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6577	X	6577	-0-		-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4539	-0-		-1731	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	2471	-0-		-4132	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3745	-0-		-2645	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	7466	X	7466	-0-		-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,992 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. GAS	(I) LIFT(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	7413	-0-		-1453	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	6479	-0-		-1728	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6975	-0-		-1023	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6351	-0-		-1119	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6375	-0-		-1313	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6403	-0-		-767	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6240	-0-		-735	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5912	-0-		-1063	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5792	-0-		-598	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6377	-0-		-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5494	-0-		-896	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5357	-0-		-874	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	6498	-0-	-4569	-0-	6496	2	2	9	Y	2	63	1			-0-
02	10353	X	9083	-0-	-1270	-0-	9049	2	34	9	Y	31					31
03	10726	X	8412	-0-	-2314	-0-	8412	2			Y	-0-					31
04	10380	X	8735	-0-	-1645	-0-	8735	2			Y	-0-					31
05	9672	X	9436	-0-	-236	-0-	9436	2			Y	-0-					31
06	9360	X	8840	-0-	-520	-0-	8837	2	3	9	Y	3					34
07	9672	X	7831	-0-	-1841	-0-	7831	2			Y	-0-					34
08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9501	2	18	9	Y	16	42	1			8
09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			Y	-0-					8
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					8
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			Y	-0-					8
12	9703	X	9592	-0-	-111	-0-	9592	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 107,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 9588

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2013 - P&A 03-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

01	12524	X	11592	-0-	-932	-0-	11592	2			N	-0-					117
02	11455	X	10659	-0-	-796	-0-	10604	2	55	9	N	50					167
03	12059	X	11276	-0-	-783	-0-	11273	2	3	9	N	3					170
04	11550	X	11048	-0-	-502	-0-	11048	2			N	-0-					170
05	11780	X	10998	-0-	-782	-0-	10995	2	3	9	N	3					173
06	11220	X	10572	-0-	-648	-0-	10496	2	76	9	N	69					242
07	11408	X	10822	-0-	-586	-0-	10785	2	37	9	N	34	191	1			85
08	11408	X	10098	-0-	-1310	-0-	10098	2			N	-0-					85
09	11040	X	10134	-0-	-906	-0-	10134	2			N	-0-					85
10	11005	X	10412	-0-	-593	-0-	10412	2			N	-0-					85
11	10560	X	9700	-0-	-860	-0-	9700	2			N	-0-					85
12	10819	X	9850	-0-	-969	-0-	9850	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 127,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12848	-0-	-2869	-0-	12848	2		N	-0-			-0-
02	14703	X	10003	-0-	-4700	-0-	10003	2		N	-0-			-0-
03	13671	X	8932	-0-	-4739	-0-	8932	2		N	-0-			-0-
04	12420	X	8061	-0-	-4359	-0-	8061	2		N	-0-			-0-
05	12834	X	8151	-0-	-4683	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	7745	-0-	-4675	-0-	7745	2		N	-0-			-0-
07	10695	X	7703	-0-	-2992	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
08	8928	X	7584	-0-	-1344	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
09	8070	X	7645	-0-	-425	-0-	7645	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8092	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	7731	-0-	-9	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	7346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,841 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15077	-0-	-857	-0-	15077	2		N	-0-			-0-
02	14703	X	8783	-0-	-5920	-0-	8783	2		N	-0-			-0-
03	16833	X	3864	-0-	-12969	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
04	16290	X	9407	-0-	-6883	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
05	16833	X	11989	-0-	-4844	-0-	11989	2		N	-0-			-0-
06	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	2		N	-0-			-0-
07	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2		N	-0-			-0-
08	11997	X	1214	-0-	-10783	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	14970	X	10	-0-	-14960	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	263	-0-	-15206	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	14970	X	4185	-0-	-10785	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7772	-0-	-288	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
02	7540	X	7023	-0-	-517	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
03	7812	X	5389	-0-	-2423	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
04	7530	X	6561	-0-	-969	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
05	7781	X	6632	-0-	-1149	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
07	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
08	6789	X	6735	-0-	-54	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
09	7080	X	6523	-0-	-557	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
10	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
11	7230	X	5676	-0-	-1554	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
12	7285	X	5001	-0-	-2284	-0-	5001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,216 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 #: 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	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4288	-0-	-610	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4752	-0-	-18	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4838	-0-	-91	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3637	-0-	-1163	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5890	X	3886	-0-	-2004	-0-	426	1	3460	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	3184	-0-	-2326	-0-	343	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	705	-0-	-4317	-0-	289	1	416	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4145	-0-	-475	-0-	370	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2202	-0-	-1673	-0-	378	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1243	-0-	-2507	-0-	254	1	989	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	11	-0-	-4267	-0-	11	1			N	-0-					-0-
08	4278	X	518	-0-	-3760	-0-	100	1	418	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	482	-0-	-1719	-0-	70	1	412	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	258	1	1520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	8858	-0-	-6704	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	6644	-0-	-1563	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11324	-0-	-1576	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
02	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
03	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	23523	-0-	-357	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	23445	-0-	-1231	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	19307	-0-	-4573	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	17651	-0-	-7025	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	16715	-0-	-7961	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	14354	-0-	-9166	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	16366	-0-	-7070	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	12098	-0-	-7222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13864	-0-	-3775	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,757 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. GAS LIFT (I) (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	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7003	-0-	-871	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	5854	-0-	-8685	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	6196	-0-	-7405	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9585	-0-	-4489	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	9941	-0-	-3229	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	5853	-0-	-6051	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9827	X	3772	-0-	-6055	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
02	9193	X	8169	-0-	-1024	-0-	8169	2		N	-0-			-0-
03	9827	X	7504	-0-	-2323	-0-	7504	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	7302	-0-	-1758	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	7190	-0-	-1552	-0-	7190	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	6958	-0-	-1502	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	8125	-0-	-617	-0-	8125	2		N	-0-			-0-
08	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2		N	-0-			-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	7413	-0-	-709	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
11	9630	X	6958	-0-	-2672	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	7126	-0-	-779	-0-	7126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,317 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	23529	X	12039	-0-	-11490	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
02	19691	X	12965	-0-	-6726	-0-	12965	2		N	-0-			-0-
03	17608	X	12978	-0-	-4630	-0-	12978	2		N	-0-			-0-
04	16140	X	14048	-0-	-2092	-0-	14048	2		N	-0-			-0-
05	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2		N	-0-			-0-
06	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2		N	-0-			-0-
07	14508	X	13771	-0-	-737	-0-	13771	2		N	-0-			-0-
08	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2		N	-0-			-0-
09	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	2		N	-0-			-0-
10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2		N	-0-			-0-
11	17070	X	11959	-0-	-5111	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
12	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	26961	-0-	-2241	-0-	26961	2		N	-0-			-0-
02	26970	X	24407	-0-	-2563	-0-	24407	2		N	-0-			-0-
03	27838	X	26015	-0-	-1823	-0-	26015	2		N	-0-			-0-
04	26100	X	25452	-0-	-648	-0-	25452	2		N	-0-			-0-
05	26970	X	25483	-0-	-1487	-0-	25483	2		N	-0-			-0-
06	26100	X	24181	-0-	-1919	-0-	24181	2		N	-0-			-0-
07	26288	X	24448	-0-	-1840	-0-	24448	2		N	-0-			-0-
08	26288	X	23734	-0-	-2554	-0-	23734	2		N	-0-			-0-
09	25440	X	23105	-0-	-2335	-0-	23105	2		N	-0-			-0-
10	25482	X	24290	-0-	-1192	-0-	24290	2		N	-0-			-0-
11	24180	X	23179	-0-	-1001	-0-	23179	2		N	-0-			-0-
12	24459	X	23282	-0-	-1177	-0-	23282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	36051	-0-	-1304	-0-	36051	2		N	-0-			-0-
02	37207	X	31787	-0-	-5420	-0-	31787	2		N	-0-			-0-
03	39773	X	32124	-0-	-7649	-0-	32124	2		N	-0-			-0-
04	38490	X	29729	-0-	-8761	-0-	29729	2		N	-0-			-0-
05	38719	X	29405	-0-	-9314	-0-	29405	2		N	-0-			-0-
06	34890	X	27307	-0-	-7583	-0-	27307	2		N	-0-			-0-
07	33976	X	27105	-0-	-6871	-0-	27105	2		N	-0-			-0-
08	32116	X	25901	-0-	-6215	-0-	25901	2		N	-0-			-0-
09	29730	X	24179	-0-	-5551	-0-	24179	2		N	-0-			-0-
10	29419	X	24884	-0-	-4535	-0-	24884	2		N	-0-			-0-
11	27300	X	24348	-0-	-2952	-0-	24348	2		N	-0-			-0-
12	27094	X	24301	-0-	-2793	-0-	24301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11493	-0-	-1961	-0-	11493	2		N	-0-			-0-
02	12586	X	10492	-0-	-2094	-0-	10492	2		N	-0-			-0-
03	12803	X	11885	-0-	-918	-0-	11885	2		N	-0-			-0-
04	12390	X	11473	-0-	-917	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
05	11501	X	10749	-0-	-752	-0-	10749	2		N	-0-			-0-
06	11490	X	10403	-0-	-1087	-0-	10403	2		N	-0-			-0-
07	11873	X	10924	-0-	-949	-0-	10924	2		N	-0-			-0-
08	11873	X	10734	-0-	-1139	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
09	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2		N	-0-			-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2		N	-0-			-0-
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2		N	-0-			-0-
12	11966	X	10145	-0-	-1821	-0-	10145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9750	-0-	-2867	-0-	9750	2		N	-0-			-0-
02	10237	X	9698	-0-	-539	-0-	9698	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	8156	-0-	-2787	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
04	10590	X	8982	-0-	-1608	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	9635	-0-	-1091	-0-	9635	2		N	-0-			-0-
06	10020	X	8342	-0-	-1678	-0-	8342	2		N	-0-			-0-
07	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2		N	-0-			-0-
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
09	9330	X	7468	-0-	-1862	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
10	12803	X	10681	-0-	-2122	-0-	10681	2		N	-0-			-0-
11	12390	X	10245	-0-	-2145	-0-	10245	2		N	-0-			-0-
12	12555	X	9935	-0-	-2620	-0-	9935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4587	-0-	-3659	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4924	-0-	-3322	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5	-0-	-8241	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	11	-0-	-7969	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8211	-0-	-1895	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	6984	-0-	-5573	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	9793	-0-	-3630	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9272	-0-	-3448	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9200	-0-	-3944	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8720	-0-	-760	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	4450	-0-	-5346	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8496	-0-	-1300	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8892	-0-	-378	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7724	-0-	-1483	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7559	-0-	-1171	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7077	-0-	-2099	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	29280	-0-	-4510	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
02	31407	X	25162	-0-	-6245	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	23822	-0-	-8170	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	20327	-0-	-9373	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	9774	-0-	-20916	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	6650	-0-	-21700	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	6232	-0-	-20676	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	5200	-0-	-18608	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	3987	-0-	-16353	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,569 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 #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

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	3131	X	1844	-0-		-1287	-0-		1842	3	2	9	N	2	3	1			1
02	2668	X	1361	-0-		-1307	-0-		1359	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2852	X	1334	-0-		-1518	-0-		1333	3	1	9	N	1	1	1			1
04	2700	X	664	-0-		-2036	-0-		663	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	2418	X	1043	-0-		-1375	-0-		1041	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1770	X	1558	-0-		-212	-0-		1554	3	4	9	N	4	3	1			1
07	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-		3443	3	4	9	N	4	3	1			2
08	1802	X	1802	-0-		-0-	-0-		1799	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2552	X	2552	-0-		-0-	-0-		2549	3	3	9	N	3	3	1			1
10	4687	X	4687	-0-		-0-	-0-		4681	3	6	9	N	5	3	1			3
11	3330	X	2516	-0-		-814	-0-		2512	3	4	9	N	4	4	1			3
12	3441	X	1887	-0-		-1554	-0-		1885	3	2	9	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. 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	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-		5017	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4832	-0-		-1055	-0-		4832	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4517	-0-		-1776	-0-		4517	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4079	-0-		-2011	-0-		4079	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4233	-0-		-1068	-0-		4233	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4034	-0-		-976	-0-		4034	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4308	-0-		-869	-0-		4308	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3960	-0-		-566	-0-		3960	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-		4582	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3415	-0-		-894	-0-		3415	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-		-0-	-0-		6711	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-		6016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	15376	X	10831	-0-		-4545	-0-		10831	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11090	-0-		-887	-0-		11090	2			N	-0-					-0-
03	11066	X	11066	-0-		-0-	-0-		11066	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9294	-0-		-1176	-0-		9294	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8759	-0-		-3083	-0-		8759	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9320	-0-		-2140	-0-		9320	2			N	-0-					-0-
07	11888	X	11888	-0-		-0-	-0-		11888	2			N	-0-					-0-
08	11901	X	11901	-0-		-0-	-0-		11901	2			N	-0-					-0-
09	10278	X	10278	-0-		-0-	-0-		10278	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	7781	-0-		-4092	-0-		7781	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	6446	-0-		-5074	-0-		6446	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10564	-0-		-1340	-0-		10564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	3957	-0-	-5313	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	9270	X	5074	-0-	-4196	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8473	-0-	-3276	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,387 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. (I) GAS LIFT(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	1584	-0-	-2229	-0-	372	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	379	-0-	-1593	-0-	379	1			N	-0-					-0-
03	2108	X	1650	-0-	-458	-0-	354	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	2493	-0-	-4287	-0-	409	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	416	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	381	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1829	-0-	-744	-0-	339	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	382	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2437	-0-	-323	-0-	380	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	780	-0-	-2072	-0-	388	1	392	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	344	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	355	1	2092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15614	-0-	-1839	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14568	-0-	-1411	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15109	-0-	-1383	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14885	-0-	-1075	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15543	-0-	-205	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14088	-0-	-1032	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14360	-0-	-1202	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	11742	-0-	-3789	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14913	-0-	-117	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	11294	-0-	-4237	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11791	-0-	-2309	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14132	-0-	-1275	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11780	X	3521	-0-	-8259	-0-	263	1	3258	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	29	-0-	-10991	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	11780	X	6565	-0-	-5215	-0-	313	1	6252	2	N	-0-					-0-
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	359	1	12159	2	N	-0-					-0-
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	441	1	9518	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4317	-0-	-2043	-0-	466	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	487	-0-	-12440	-0-	487	1			N	-0-					-0-
08	12927	X	513	-0-	-12414	-0-	437	1	76	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	354	-0-	-12156	-0-	354	1			N	-0-					-0-
10	9951	X	490	-0-	-9461	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	451	-0-	-3869	-0-	451	1			N	-0-					-0-
12	527	X	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,679 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	11780	X	4943	-0-	-6837	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	2997	-0-	-7878	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8501	-0-	-3124	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	6926	-0-	-4324	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	5552	-0-	-2668	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	4723	-0-	-3771	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4907	-0-	-3587	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5108	-0-	-1822	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5161	-0-	-1907	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4501	-0-	-1049	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	32132	-0-	-5967	-0-	32132	2			N	-0-					-0-
02	34249	X	29705	-0-	-4544	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	30019	-0-	-4050	-0-	30019	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	27872	-0-	-3958	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	21937	-0-	-10954	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	20357	-0-	-10753	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	16958	-0-	-14786	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
08	30008	X	24764	-0-	-5244	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	23384	-0-	-4486	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19786	-0-	-2162	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	19330	-0-	-4640	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	24277	-0-	-492	-0-	24277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1659	-0-	-574	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1047	-0-	-423	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	698	-0-	-759	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	212	-0-	-838	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	81	-0-	-579	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 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	13175	X	10860	-0-	-2315	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
02	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12006	-0-	-1169	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10103	-0-	-1117	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11780	-0-	-2015	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9895	-0-	-3455	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11190	-0-	-2605	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
08	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
09	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11867	-0-	-553	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10950	-0-	-1884	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13392	X	10741	-0-	-2651	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11444	-0-	-1084	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12167	-0-	-853	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11027	-0-	-1393	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11683	-0-	-996	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11116	-0-	-734	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10721	-0-	-1524	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10918	-0-	-1234	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10840	-0-	-470	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10323	-0-	-807	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,684 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 #: 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	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	49760	2			N	-0-					-0-
02	33855	X	33855	-0-	-0-	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	21789	-0-	-5121	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	20758	-0-	-7049	-0-	20758	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	18953	-0-	-7957	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	18615	-0-	-9192	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	17551	-0-	-7187	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	16898	-0-	-4882	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	16799	-0-	-3971	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15475	-0-	-3485	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	15461	-0-	-3139	-0-	15461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,652 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	33505	X	33505	-0-	-0-	-0-	33505	2			N	-0-					-0-
02	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	31476	2			N	-0-					-0-
03	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
05	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
06	29707	X	29707	-0-	-0-	-0-	29707	2			N	-0-					-0-
07	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
08	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
10	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
11	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	30442	X	27957	-0-	-2485	-0-	27957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9024	-0-	-1516	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	8679	-0-	-427	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8794	-0-	-940	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8909	-0-	-211	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8706	-0-	-563	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8243	-0-	-727	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8616	-0-	-653	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8762	-0-	-445	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7355	-0-	-1555	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7540	-0-	-1171	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7865	-0-	-625	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	16	1	14685	2	N	-0-			-0-
02	19778	X	14157	-0-	-5621	-0-	343	1	13814	2	N	-0-			-0-
03	21142	X	14582	-0-	-6560	-0-	346	1	14236	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	13407	-0-	-7053	-0-	345	1	13062	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	13522	-0-	-1606	-0-	353	1	13169	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	12802	-0-	-1958	-0-	342	1	12460	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	10888	-0-	-4240	-0-	239	1	10649	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	295	-0-	-14275	-0-	295	1			N	-0-			-0-
09	13410	X	12911	-0-	-499	-0-	308	1	12603	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	333	-0-	-13183	-0-	333	1			N	-0-			-0-
11	12810	X	11553	-0-	-1257	-0-	334	1	11219	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	10897	-0-	-2433	-0-	331	1	10566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,048 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	10602	X	10503	-0-	-99	-0-	10503	2			N	-0-			-0-
02	12731	X	12041	-0-	-690	-0-	12041	2			N	-0-			-0-
03	13609	X	12369	-0-	-1240	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
04	13170	X	12446	-0-	-724	-0-	12446	2			N	-0-			-0-
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-			-0-
06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	2			N	-0-			-0-
07	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-			-0-
08	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-			-0-
09	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
10	16678	X	15558	-0-	-1120	-0-	15558	2			N	-0-			-0-
11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-			-0-
12	16740	X	15997	-0-	-743	-0-	15997	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-			-0-
02	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-			-0-
03	19003	X	18592	-0-	-411	-0-	18592	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15197	-0-	-3193	-0-	15197	2			N	-0-			-0-
05	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-			-0-
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
07	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	20301	2			N	-0-			-0-
08	19003	X	18908	-0-	-95	-0-	18908	2			N	-0-			-0-
09	18390	X	17771	-0-	-619	-0-	17771	2			N	-0-			-0-
10	19003	X	17609	-0-	-1394	-0-	17609	2			N	-0-			-0-
11	18390	X	16202	-0-	-2188	-0-	16202	2			N	-0-			-0-
12	20305	X	15935	-0-	-4370	-0-	15935	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	22258	X	12363	-0-	-9895	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
03	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
04	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
05	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
07	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
08	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	22515	-0-	-394	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
11	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	21585	-0-	-3494	-0-	21585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,648 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	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	767	-0-	-2046	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 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	24614	X	22653	-0-	-1961	-0-	22653	2		N	-0-			-0-
02	22765	X	20401	-0-	-2364	-0-	20401	2		N	-0-			-0-
03	23343	X	22156	-0-	-1187	-0-	22156	2		N	-0-			-0-
04	21930	X	21285	-0-	-645	-0-	21285	2		N	-0-			-0-
05	22661	X	21136	-0-	-1525	-0-	21136	2		N	-0-			-0-
06	21930	X	20076	-0-	-1854	-0-	20076	2		N	-0-			-0-
07	22165	X	20255	-0-	-1910	-0-	20255	2		N	-0-			-0-
08	22165	X	19561	-0-	-2604	-0-	19561	2		N	-0-			-0-
09	21300	X	19188	-0-	-2112	-0-	19188	2		N	-0-			-0-
10	21142	X	20291	-0-	-851	-0-	20291	2		N	-0-			-0-
11	20070	X	19332	-0-	-738	-0-	19332	2		N	-0-			-0-
12	20243	X	19553	-0-	-690	-0-	19553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 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	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2		N	-0-			-0-
02	9135	X	4920	-0-	-4215	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
03	9765	X	3511	-0-	-6254	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	2513	-0-	-6937	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	9765	X	230	-0-	-9535	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	9450	X	1390	-0-	-8060	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
09	2520	X	1104	-0-	-1416	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-				N	-0-			-0-
12	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	5811	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 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	8277	X	7948	-0-	-329	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	1047	-0-	-6696	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5921	-0-	-2356	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5611	-0-	-2069	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5594	-0-	-2342	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4864	-0-	-2816	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5725	-0-	-196	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	513	-0-	-5222	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 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	16275	X	15443	-0-	-832	-0-	15443	3			N	-0-					-0-
02	15225	X	14617	-0-	-608	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
03	15655	X	15360	-0-	-295	-0-	15360	3			N	-0-					-0-
04	15060	X	14720	-0-	-340	-0-	14720	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	14630	-0-	-994	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	14017	-0-	-1103	-0-	14017	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14640	-0-	-984	-0-	14640	3			N	-0-					-0-
08	15345	X	14615	-0-	-730	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
09	14730	X	14139	-0-	-591	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	13201	-0-	-1431	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12710	-0-	-1450	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	12943	-0-	-1689	-0-	12943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9591	-0-	-2499	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	4271	-0-	-7039	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	4284	-0-	-7806	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	5477	-0-	-6223	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	5935	-0-	-5535	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8432	-0-	-838	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
10	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	10789	-0-	-3719	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,610 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 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-		3731	3	7	9	N	6	7	1			2
02	3364	X	3251	-0-	-113	-0-		3243	3	8	9	N	7	6	1			3
03	3565	X	3444	-0-	-121	-0-		3438	3	6	9	N	5	4	1			4
04	3630	X	3219	-0-	-411	-0-		3213	3	6	9	N	5	8	1			1
05	3751	X	3259	-0-	-492	-0-		3252	3	7	9	N	6	6	1			1
06	3630	X	3098	-0-	-532	-0-		3090	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-		3135	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3441	X	3036	-0-	-405	-0-		3029	3	7	9	N	6	6	1			2
09	3210	X	3070	-0-	-140	-0-		3067	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3255	X	3121	-0-	-134	-0-		3118	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-		2948	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		3837	3	4	9	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

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	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-		25391	3			N	-0-					-0-
02	25719	X	25719	-0-	-0-	-0-		25719	3			N	-0-					-0-
03	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-		25594	3			N	-0-					-0-
04	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-		22738	3			N	-0-					-0-
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-		21224	3			N	-0-					-0-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-		19747	3			N	-0-					-0-
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-		19946	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-		19933	3			N	-0-					-0-
09	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-		18908	3			N	-0-					-0-
10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-		17805	3			N	-0-					-0-
11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-		17164	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-		15336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4123	X	3405	-0-	-718	-0-		3399	3	6	9	N	5	6	1			2
02	3944	X	3728	-0-	-216	-0-		3719	3	9	9	N	8	6	1			4
03	4216	X	3997	-0-	-219	-0-		3991	3	6	9	N	5	5	1			4
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-		4087	3	9	9	N	8	10	1			2
05	3999	X	3943	-0-	-56	-0-		3935	3	8	9	N	7	8	1			1
06	3870	X	3862	-0-	-8	-0-		3852	3	10	9	N	9	8	1			2
07	4247	X	3867	-0-	-380	-0-		3861	3	6	9	N	5	5	1			2
08	4247	X	3210	-0-	-1037	-0-		3201	3	9	9	N	8	8	1			2
09	4110	X	3826	-0-	-284	-0-		3823	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3999	X	3607	-0-	-392	-0-		3604	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3870	X	3480	-0-	-390	-0-		3473	3	7	9	N	6	5	1			3
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-		4293	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					63
02	5945	X	4995	-0-	-950	-0-	4995	3			N	-0-					63
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					63
04	6150	X	5994	-0-	-156	-0-	5994	3			N	-0-					63
05	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	3			N	-0-					63
06	6180	X	3517	-0-	-2663	-0-	3517	3			N	-0-					63
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					63
08	6386	X	3345	-0-	-3041	-0-	3345	3			N	-0-					63
09	6000	X	3273	-0-	-2727	-0-	3273	3			N	-0-					63
10	6851	X	2410	-0-	-4441	-0-	2410	3			N	-0-					63
11	6630	X	2693	-0-	-3937	-0-	2693	3			N	-0-					63
12	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 56,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5012	-0-	-614	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5048	-0-	-772	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4118	-0-	-1245	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3486	-0-	-1722	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15066	X	11111	-0-	-3955	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9952	-0-	-2431	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11498	-0-	-840	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10545	-0-	-1395	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11660	-0-	-27	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10697	-0-	-433	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11076	-0-	-425	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10726	-0-	-554	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	16345	X	16345	-0-		-0-		-0-	16345	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3311	-0-		-24		-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-		-0-		-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	3414	-0-		-12396		-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	2695	-0-		-13642		-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	2180	-0-		-13630		-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2315	-0-		-1529		-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2454	-0-		-1390		-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1950	-0-		-1470		-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2230	-0-		-467		-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	13446	X	13446	-0-		-0-		-0-	13446	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1073	-0-		-1376		-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,267 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. 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	9955	X	9955	-0-		-0-		-0-	9955	2			N	-0-					-0-
02	9017	X	9017	-0-		-0-		-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	8500	X	8500	-0-		-0-		-0-	360	1	8140	2	N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-		-0-		-0-	333	1	8043	2	N	-0-					-0-
05	9205	X	9205	-0-		-0-		-0-	362	1	8843	2	N	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-		-0-		-0-	351	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	7428	X	7428	-0-		-0-		-0-	344	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5781	-0-		-1473		-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5677	-0-		-1343		-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5855	-0-		-1399		-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5721	-0-		-1299		-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5650	-0-		-1790		-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10626	-0-		-844		-0-	10606	3	20	9	N	18	19	1			7
02	10614	X	9816	-0-		-798		-0-	9792	3	24	9	N	22	19	1			10
03	11067	X	10316	-0-		-751		-0-	10302	3	14	9	N	13	12	1			11
04	10590	X	10043	-0-		-547		-0-	10022	3	21	9	N	19	26	1			4
05	10633	X	10080	-0-		-553		-0-	10059	3	21	9	N	19	20	1			3
06	10290	X	9672	-0-		-618		-0-	9649	3	23	9	N	21	19	1			5
07	10478	X	9685	-0-		-793		-0-	9670	3	15	9	N	14	13	1			6
08	10385	X	8770	-0-		-1615		-0-	8751	3	19	9	N	17	18	1			5
09	10050	X	9647	-0-		-403		-0-	9635	3	12	9	N	11	13	1			3
10	10075	X	9439	-0-		-636		-0-	9429	3	10	9	N	9	6	1			6
11	9660	X	9125	-0-		-535		-0-	9108	3	17	9	N	15	12	1			9
12	9982	X	9331	-0-		-651		-0-	9320	3	11	9	N	10	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 116,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	5345	2	24	9	N	22			22
02	5684	X	4842	-0-	-842	-0-	4842	2			N	-0-			22
03	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-			22
04	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-			22
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			22
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-			22
07	5797	X	5377	-0-	-420	-0-	5377	2			N	-0-			22
08	6293	X	4952	-0-	-1341	-0-	4952	2			N	-0-			22
09	6090	X	4016	-0-	-2074	-0-	4016	2			N	-0-			22
10	6293	X	4382	-0-	-1911	-0-	4382	2			N	-0-			22
11	5820	X	4478	-0-	-1342	-0-	4478	2			N	-0-			22
12	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3877	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 60,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8984	-0-	-99	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
03	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-			-0-
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	8201	-0-	-1843	-0-	8201	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	10825	-0-	-365	-0-	10825	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	9820	-0-	-1743	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
08	11563	X	8221	-0-	-3342	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	6911	-0-	-3919	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	8260	-0-	-2931	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
11	10830	X	7322	-0-	-3508	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	7381	-0-	-2446	-0-	7381	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35619	X	32673	-0-	-2946	-0-	32673	2			N	-0-			-0-
02	33321	X	30932	-0-	-2389	-0-	30932	2			N	-0-			-0-
03	34999	X	31735	-0-	-3264	-0-	31735	2			N	-0-			-0-
04	33210	X	30573	-0-	-2637	-0-	30573	2			N	-0-			-0-
05	33263	X	31525	-0-	-1738	-0-	31525	2			N	-0-			-0-
06	32010	X	30353	-0-	-1657	-0-	30353	2			N	-0-			-0-
07	33077	X	31231	-0-	-1846	-0-	31231	2			N	-0-			-0-
08	31744	X	30590	-0-	-1154	-0-	30590	2			N	-0-			-0-
09	30570	X	29509	-0-	-1061	-0-	29509	2			N	-0-			-0-
10	31527	X	30036	-0-	-1491	-0-	30036	2			N	-0-			-0-
11	30360	X	28343	-0-	-2017	-0-	28343	2			N	-0-			-0-
12	31217	X	28790	-0-	-2427	-0-	28790	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14607	-0-	-1372	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	12500	-0-	-5666	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	3128	-0-	-15592	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	18720	X	6144	-0-	-12576	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
08	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
09	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	15847	-0-	-3497	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20771	-0-	-1332	-0-	20771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,707 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. GAS LIFT (I)(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	14755	-0-	-3070	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5150	-0-	-940	-0-	676	1	4474	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4964	-0-	-1019	-0-	732	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	5251	-0-	-9029	-0-	670	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	5030	-0-	-9726	-0-	674	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	4785	-0-	-9495	-0-	618	1	4167	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	861	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	722	1	4105	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4553	-0-	-697	-0-	644	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	603	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	729	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19707	-0-	-3574	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	17615	-0-	-4164	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20648	-0-	-2633	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	19889	-0-	-2491	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19541	-0-	-1601	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17151	-0-	-2829	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	10057	-0-	-10589	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	15	-0-	-20631	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	54	-0-	-19836	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	32	-0-	-19498	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	41	-0-	-17119	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14656	-0-		-2022	-0-	14656	3			N	-0-					-0-
02	15602	X	12837	-0-		-2765	-0-	12837	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	13418	-0-		-3260	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	12496	-0-		-2894	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	6980	-0-		-7683	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	10119	-0-		-4071	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
07	13733	X	11548	-0-		-2185	-0-	11548	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	10822	-0-		-2601	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	9688	-0-		-2822	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	8944	-0-		-2619	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	6649	-0-		-4541	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	1862	-0-		-9701	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,019 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	25377	-0-		-4197	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
02	26999	X	24156	-0-		-2843	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	24688	-0-		-3770	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	24112	-0-		-2138	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	24642	-0-		-1615	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	22029	-0-		-2961	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	24005	-0-		-1818	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	23512	-0-		-1412	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	22989	-0-		-1131	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23568	-0-		-1077	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	18637	-0-		-4583	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	23303	-0-		-691	-0-	23303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

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	12369	X	10518	-0-		-1851	-0-	10496	2	22	9	N	20	199	1			84
02	11194	X	9951	-0-		-1243	-0-	9834	2	117	9	N	106					190
03	10974	X	10409	-0-		-565	-0-	10409	2			N	-0-					190
04	10590	X	9292	-0-		-1298	-0-	9292	2			N	-0-					190
05	10726	X	10136	-0-		-590	-0-	10136	2			N	-0-					190
06	10290	X	9924	-0-		-366	-0-	9924	2			N	-0-					190
07	10633	X	10190	-0-		-443	-0-	10190	2			N	-0-					190
08	10764	X	10764	-0-		-0-	-0-	10764	2			N	-0-					190
09	11238	X	11238	-0-		-0-	-0-	11238	2			N	-0-					190
10	11127	X	11127	-0-		-0-	-0-	11127	2			N	-0-					190
11	10410	X	10300	-0-		-110	-0-	10300	2			N	-0-					190
12	11625	X	10463	-0-		-1162	-0-	10463	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 124,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5216	-0-	-705	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3948	-0-	-1591	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4342	-0-	-990	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4020	-0-	-2070	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3928	-0-	-2365	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5570	-0-	-723	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5104	-0-	-656	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,129 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 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	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	525	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3078	-0-	-895	-0-	464	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3350	-0-	-897	-0-	534	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2977	-0-	-1133	-0-	532	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3054	-0-	-1038	-0-	515	1	2539	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	451	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2667	-0-	-681	-0-	463	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	450	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	527	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	479	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	521	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	514	1	4779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF WELL #: 3 H RRCID -> 237052 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6732 - 9702

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

01	11408	X	10586	-0-	-822	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9717	-0-	-1622	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9778	-0-	-2343	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	8278	-0-	-3452	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9588	-0-	-642	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9173	-0-	-1212	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8758	-0-	-2309	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8725	-0-	-1985	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8794	-0-	-2273	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8414	-0-	-1186	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9058	-0-	-118	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7228	-0-	-677	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6880	-0-	-515	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5538	-0-	-786	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5313	-0-	-1677	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4506	-0-	-2841	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4830	-0-	-2280	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	7517	3	99	9	Y	90	198	1			111
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8269	3	28	9	Y	25					136
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8685	3	9	9	Y	8					144
04	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	3			Y	-0-					144
05	8866	X	4733	-0-	-4133	-0-	4696	3	37	9	Y	34					178
06	8580	X	2170	-0-	-6410	-0-	2170	3			Y	-0-					178
07	8866	X	1034	-0-	-7832	-0-	1034	3			Y	-0-					178
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					178
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			Y	-0-					178
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5830	3	43	9	Y	39	55	1			162
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			Y	-0-					162
12	8153	X	6231	-0-	-1922	-0-	6162	3	69	9	Y	63	185	1			40

TOTAL GAS PROD: 63,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	18631	X	11834	-0-	-6797	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	5802	-0-	-10293	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	1170	-0-	-14454	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	5838	-0-	-5622	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6857	-0-	-4985	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	6926	-0-	-4534	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2986	-0-	-3214	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3040	-0-	-3811	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	2206	-0-	-4724	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	136	-0-	-7025	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
12	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			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
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	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8686	-0-	-449	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8882	-0-	-914	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7336	-0-	-2234	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8294	-0-	-1595	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	3834	-0-	-5736	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8222	-0-	-1078	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7351	-0-	-1546	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	4737	-0-	-3571	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	1559	-0-	-6391	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	4827	-0-	-3388	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,214 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	5642	X	2288	-0-	-3354	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	1757	-0-	-1549	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5386	-0-	-134	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4824	-0-	-1176	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13361	X	9631	-0-	-3730	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	8775	-0-	-2767	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8856	-0-	-1715	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8385	-0-	-1185	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10587	-0-	-914	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9311	-0-	-1819	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10465	-0-	-1036	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10062	-0-	-1038	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	27187	X	25805	-0-	-1382	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
02	26564	X	21060	-0-	-5504	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25350	-0-	-3046	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	26703	-0-	-777	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
05	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	26900	-0-	-690	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	24954	-0-	-2636	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	24604	-0-	-2096	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	25022	-0-	-2568	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	24733	-0-	-1727	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	24781	-0-	-1817	-0-	24781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,974 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	21483	X	20568	-0-	-915	-0-	20568	3			N	-0-					-0-
02	20097	X	18219	-0-	-1878	-0-	18219	3			N	-0-					-0-
03	20832	X	18599	-0-	-2233	-0-	18599	3			N	-0-					-0-
04	20130	X	18935	-0-	-1195	-0-	18935	3			N	-0-					-0-
05	20553	X	19223	-0-	-1330	-0-	19223	3			N	-0-					-0-
06	19890	X	18860	-0-	-1030	-0-	18860	3			N	-0-					-0-
07	19561	X	19062	-0-	-499	-0-	19062	3			N	-0-					-0-
08	19561	X	15793	-0-	-3768	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
09	18930	X	17709	-0-	-1221	-0-	17709	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	4380	-0-	-15119	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	18870	X	68	-0-	-18802	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	19065	X	12	-0-	-19053	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4966	-0-	-283	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3768	-0-	-1843	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3869	-0-	-2131	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4147	-0-	-2053	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4631	-0-	-1369	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3617	-0-	-1003	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3502	-0-	-1799	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2925	-0-	-2205	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3034	-0-	-2236	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9455	X	9119	-0-	-336	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8330	-0-	-515	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	2105	-0-	-6895	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6170	-0-	-3006	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	5002	-0-	-3818	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	4482	-0-	-4415	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4826	-0-	-2831	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,559 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	25017	X	23926	-0-	-1091	-0-	23926	3			N	-0-					-0-
02	23200	X	22759	-0-	-441	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
03	24273	X	22086	-0-	-2187	-0-	22086	3			N	-0-					-0-
04	23160	X	21233	-0-	-1927	-0-	21233	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	21688	-0-	-2647	-0-	21688	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	20701	-0-	-2849	-0-	20701	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	21350	-0-	-2985	-0-	21350	3			N	-0-					-0-
08	22072	X	21684	-0-	-388	-0-	21684	3			N	-0-					-0-
09	21240	X	20263	-0-	-977	-0-	20263	3			N	-0-					-0-
10	21700	X	18938	-0-	-2762	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
11	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	22272	3			N	-0-					-0-
12	21669	X	20388	-0-	-1281	-0-	20388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3343	-0-	-659	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3088	-0-	-1190	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	2938	-0-	-13412	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	2560	-0-	-14335	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	2907	-0-	-13443	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2081	-0-	-1019	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3765	-0-	-1194	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1142	-0-	-3988	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	496	-0-	-3844	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	530	-0-	-3640	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	545	-0-	-3485	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	404	-0-	-2572	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	492	-0-	-648	-0-	292	1	200	2	N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	362	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	351	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	362	1	840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,731 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	4929	X	2530	-0-	-2399	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3090	-0-	-480	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	583	-0-	-2987	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12183	X	10506	-0-	-1677	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9581	-0-	-482	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10042	-0-	-684	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9598	-0-	-782	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9613	-0-	-557	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10210	-0-	-20	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
08	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9719	-0-	-721	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,349 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 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	6014	X	4589	-0-	-1425	-0-	194	1	4395	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	3726	-0-	-1465	-0-	150	1	3576	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	3817	-0-	-3034	-0-	148	1	3669	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	3365	-0-	-3265	-0-	129	1	3236	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3453	-0-	-2003	-0-	140	1	3313	2	N	-0-			-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	472	1	7502	2	N	-0-			-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	329	1	6674	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	452	1	7639	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	437	1	7153	2	N	-0-			-0-
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	442	1	6820	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6262	-0-	-368	-0-	409	1	5853	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	5061	-0-	-3030	-0-	214	1	4847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,193 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	3751	X	2497	-0-	-1254	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	2197	-0-	-1950	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	514	-0-	-3919	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	1070	-0-	-3220	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	797	-0-	-3574	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	1041	-0-	-3268	-0-	1041	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23529	X	21382	-0-	-2147	-0-	21382	3			N	-0-			-0-
02	22011	X	20357	-0-	-1654	-0-	20357	3			N	-0-			-0-
03	22723	X	20637	-0-	-2086	-0-	20637	3			N	-0-			-0-
04	21990	X	20659	-0-	-1331	-0-	20659	3			N	-0-			-0-
05	22723	X	21159	-0-	-1564	-0-	21159	3			N	-0-			-0-
06	21060	X	20226	-0-	-834	-0-	20226	3			N	-0-			-0-
07	21762	X	19593	-0-	-2169	-0-	19593	3			N	-0-			-0-
08	21359	X	20975	-0-	-384	-0-	20975	3			N	-0-			-0-
09	20670	X	18892	-0-	-1778	-0-	18892	3			N	-0-			-0-
10	21173	X	15923	-0-	-5250	-0-	15923	3			N	-0-			-0-
11	20310	X	15012	-0-	-5298	-0-	15012	3			N	-0-			-0-
12	20987	X	11126	-0-	-9861	-0-	11126	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,941 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 #: 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	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6945	-0-	-915	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	8078	-0-	-44	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4589	-0-	-3271	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	20	-0-	-12814	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,834 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	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13106	3	98	9	N	89					128
02	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12833	3	25	9	N	23					151
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13096	3	39	9	N	35					186
04	12780	X	9427	-0-	-3353	-0-	9426	3	1	9	N	1					187
05	13733	X	10429	-0-	-3304	-0-	10396	3	33	9	N	30	186	1			31
06	13290	X	205	-0-	-13085	-0-	114	3	91	9	N	83					114
07	13733	X	6068	-0-	-7665	-0-	6068	3			N	-0-					114
08	13144	X	2019	-0-	-11125	-0-	2019	3			N	-0-					114
09	10080	X	6099	-0-	-3981	-0-	6099	3			N	-0-					114
10	10416	X	7309	-0-	-3107	-0-	7309	3			N	-0-					114
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					114
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7937	3	84	9	N	76	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	6169	X	4662	-0-	-1507	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5218	-0-	-553	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6112	-0-	-57	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4982	-0-	-1466	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3422	-0-	-2968	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3583	-0-	-2567	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7750	X	6353	-0-	-1397	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5400	-0-	-1792	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5410	-0-	-1250	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5312	-0-	-1570	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5907	-0-	-975	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5908	-0-	-482	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5480	-0-	-250	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

01	837	X	811	-0-	-26	-0-	811	1			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	912	1	3904	2	N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	820	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	810	X	289	-0-	-521	-0-	289	1			N	-0-					-0-
05	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 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	8091	X	7331	-0-	-760	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6744	-0-	-506	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6471	-0-	-845	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6239	-0-	-984	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5830	-0-	-1176	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5643	-0-	-837	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5441	-0-	-709	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 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	9331	X	6881	-0-	-2450	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6552	-0-	-1539	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6784	-0-	-1865	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6416	-0-	-1624	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5987	-0-	-1639	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5754	-0-	-1026	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6062	-0-	-944	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6270	-0-	-519	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6256	-0-	-164	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10045	-0-	-433	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8344	-0-	-1081	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8849	-0-	-1195	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8611	-0-	-1109	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9066	-0-	-947	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8062	-0-	-1951	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7754	-0-	-856	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6511	-0-	-2249	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6799	-0-	-2253	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12557	-0-	-5206	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	10861	-0-	-5756	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13094	-0-	-1166	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12434	-0-	-226	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10978	-0-	-2445	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12544	-0-	-879	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11780	-0-	-1210	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12302	-0-	-873	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	8276	-0-	-4279	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9200	-0-	-286	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8632	-0-	-242	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9297	-0-	-189	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8072	-0-	-928	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5999	-0-	-2851	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5374	-0-	-2965	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4960	-0-	-680	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5015	-0-	-813	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4988	-0-	-747	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4444	-0-	-926	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4775	-0-	-588	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3832	-0-	-1118	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,522 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 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2552	-0-	-548	-0-	2549	3	3	9	N	3	4	1			1
02	3306	X	2357	-0-	-949	-0-	2351	3	6	9	N	5	4	1			2
03	3534	X	1536	-0-	-1998	-0-	1533	3	3	9	N	3	3	1			2
04	3420	X	2617	-0-	-803	-0-	2613	3	4	9	N	4	5	1			1
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	3	6	9	N	5	5	1			1
06	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	2354	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2697	X	2337	-0-	-360	-0-	2334	3	3	9	N	3	3	1			1
08	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	2221	3	4	9	N	4	4	1			1
09	2610	X	1854	-0-	-756	-0-	1851	3	3	9	N	3	3	1			1
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3027	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	3	4	9	N	4	3	1			3
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	3	3	9	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

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	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2	N	-0-			-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	6581	-0-	-3679	-0-	6581	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	7172	-0-	-3430	-0-	7172	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	6457	-0-	-3803	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	5841	-0-	-1599	-0-	5841	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6607	-0-	-554	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	5208	-0-	-1722	-0-	5208	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6406	-0-	-755	-0-	6406	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5587	-0-	-863	-0-	5587	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	6573	-0-	-30	-0-	6573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3	N	-0-			-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3	N	-0-			-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3	N	-0-			-0-
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3	N	-0-			-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3	N	-0-			-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3	N	-0-			-0-
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3	N	-0-			-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3	N	-0-			-0-
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3	N	-0-			-0-
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,296 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 #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	3	12	9	N	11	11	1			4
02	6583	X	5792	-0-	-791	-0-	5778	3	14	9	N	13	11	1			6
03	7037	X	5800	-0-	-1237	-0-	5791	3	9	9	N	8	7	1			7
04	6810	X	5668	-0-	-1142	-0-	5656	3	12	9	N	11	15	1			3
05	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	5688	3	12	9	N	11	12	1			2
06	6000	X	5561	-0-	-439	-0-	5548	3	13	9	N	12	11	1			3
07	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5374	3	8	9	N	7	7	1			3
08	5859	X	1595	-0-	-4264	-0-	1592	3	3	9	N	3	5	1			1
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6670	3	8	9	N	7	6	1			2
10	5735	X	5497	-0-	-238	-0-	5491	3	6	9	N	5	3	1			4
11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5246	3	9	9	N	8	7	1			5
12	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-	5152	3	7	9	N	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 64,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. GAS LIFT (I)(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	12560	-0-	-677	-0-	12514	3	46	9	Y	42	200	1			110
02	12238	X	12168	-0-	-70	-0-	12168	3			Y	-0-					110
03	12958	X	12384	-0-	-574	-0-	12384	3			Y	-0-					110
04	12390	X	12059	-0-	-331	-0-	11965	3	94	9	Y	85	195	1			-0-
05	13020	X	12923	-0-	-97	-0-	12923	3			Y	-0-					-0-
06	12600	X	4384	-0-	-8216	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
08	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13552	3	128	9	Y	116					116
09	12510	X	10966	-0-	-1544	-0-	10923	3	43	9	Y	39	139	1			16
10	12927	X	3266	-0-	-9661	-0-	3248	3	18	9	Y	16					32
11	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	3	27	1			8
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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. GAS LIFT (I)(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	6917	-0-	-1701	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6389	-0-	-1180	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6021	-0-	-1989	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6874	-0-	-1403	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5870	-0-	-1600	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5852	-0-	-1619	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5958	-0-	-924	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,396 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 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5283	-0-	-6001	-0-	5236	2	47	9	Y	43					126
02	8729	X	2252	-0-	-6477	-0-	2251	2	1	9	Y	1	127	1			-0-
03	9331	X	3976	-0-	-5355	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	5214	-0-	-3816	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			Y	-0-					-0-
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	6891	-0-	-3069	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
10	10292	X	4154	-0-	-6138	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	4097	-0-	-5863	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	5314	-0-	-3893	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6113	-0-	-1048	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5706	-0-	-703	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5349	-0-	-951	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6064	-0-	-446	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5877	-0-	-33	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27559	X	26223	-0-	-1336	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	23225	-0-	-2556	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23826	-0-	-3733	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	21877	-0-	-4793	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	21228	-0-	-6331	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	17144	-0-	-8236	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	5355	-0-	-19476	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	6517	-0-	-17322	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	8148	-0-	-13722	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	13126	-0-	-8109	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	6102	-0-	-11028	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,516 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 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	5332	X	3620	-0-	-1712	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3473	-0-	-1515	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4301	-0-	-1031	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3882	-0-	-738	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3165	-0-	-1395	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,230 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	10509	X	8708	-0-	-1801	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	5997	-0-	-3834	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7447	-0-	-3062	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6248	-0-	-3442	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7378	-0-	-2139	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6352	-0-	-1088	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6242	-0-	-1198	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5686	-0-	-4034	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	4196	-0-	-5848	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7243	-0-	-2477	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	2868	-0-	-1255	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	1886	-0-	-1739	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2510	-0-	-1365	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1767	-0-	-1983	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2877	-0-	-967	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9885	-0-	-159	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9359	-0-	-907	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7051	-0-	-3923	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7613	-0-	-2710	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6864	-0-	-2826	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	6988	-0-	-3986	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6761	-0-	-4213	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	7938	-0-	-3253	-0-	7938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	6950	-0-	-5326	-0-	6889	3	61	9	Y	55					112
02	11252	X	489	-0-	-10763	-0-	477	3	12	9	Y	11	91	1			32
03	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20842	3	26	9	Y	24					56
04	10440	X	6615	-0-	-3825	-0-	6615	3			Y	-0-					56
05	10106	X	9482	-0-	-624	-0-	9442	3	40	9	Y	36					92
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					92
07	12772	X	1007	-0-	-11765	-0-	1007	3			Y	-0-					92
08	12772	X	250	-0-	-12522	-0-	250	3			Y	-0-					92
09	9180	X	4432	-0-	-4748	-0-	4432	3			Y	-0-					92
10	9486	X	7835	-0-	-1651	-0-	7835	3			Y	-0-					92
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					92
12	3844	X	2160	-0-	-1684	-0-	2160	3			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 69,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 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	11501	X	9261	-0-	-2240	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	9192	-0-	-1567	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
05	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
06	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14299	-0-	-1201	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13616	-0-	-1884	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13017	-0-	-1983	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13213	-0-	-2194	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12349	-0-	-2021	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11127	-0-	-3164	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

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	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
02	6148	X	5647	-0-	-501	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	5831	-0-	-319	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
05	6355	X	5781	-0-	-574	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	5573	-0-	-577	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	5307	-0-	-738	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	5283	-0-	-731	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	6	-0-	-5814	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9951	X	9590	-0-	-361	-0-	9590	2		N	-0-			-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2		N	-0-			-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	5227	-0-	-4193	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
05	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
06	10740	X	9644	-0-	-1096	-0-	9644	2		N	-0-			-0-
07	11098	X	9650	-0-	-1448	-0-	9650	2		N	-0-			-0-
08	11098	X	6566	-0-	-4532	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
09	10740	X	8457	-0-	-2283	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
10	11098	X	6918	-0-	-4180	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
11	9630	X	7452	-0-	-2178	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
12	9641	X	9046	-0-	-595	-0-	9046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

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	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
02	4756	X	4380	-0-	-376	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,599 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 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	13778	-0-	-6279	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	14369	-0-	-4394	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15388	-0-	-2313	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13838	-0-	-1012	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	10687	-0-	-4658	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12865	-0-	-2015	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11689	-0-	-3687	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	9398	-0-	-5978	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10849	-0-	-2981	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11419	-0-	-1451	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11639	-0-	-48	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF WELL #: 4H RRCID -> 237707 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6804 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6495	-0-	-1741	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
04	8550	X	5821	-0-	-2729	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
06	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10147	-0-	-207	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9485	-0-	-2667	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3360	-0-	3360	7310	3360	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3309	-0-	3309	10619	3309	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3696	-0-	3696	14315	3696	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3367	-0-	3367	17682	3367	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3297	-0-	3297	20979	3297	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3150	-0-	3150	24129	3150	2			N	-0-					-0-
07	27121	X	2992	-0-	-24129	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

01	16895	X	15945	-0-	-950	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	12705	-0-	-3477	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	14898	-0-	-4322	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12548	-0-	-6052	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	14722	-0-	-4498	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14866	-0-	-554	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
08	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13016	-0-	-1864	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	9550	-0-	-6477	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	10438	-0-	-6182	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14037	-0-	-3137	-0-	14037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

01	17050	X	12653	-0-	-4397	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	12138	-0-	-2971	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	12772	-0-	-2139	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12598	-0-	-1832	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12198	-0-	-1659	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10374	-0-	-2196	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9715	-0-	-3305	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10488	-0-	-2112	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	3791	-0-	-7059	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,200 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 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	16027	X	11941	-0-	-4086	-0-	11941	2		N	-0-			-0-
02	13166	X	12341	-0-	-825	-0-	12341	2		N	-0-			-0-
03	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	15602	2		N	-0-			-0-
04	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2		N	-0-			-0-
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2		N	-0-			-0-
06	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2		N	-0-			-0-
07	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	16375	-0-	-55	-0-	16375	2		N	-0-			-0-
09	16350	X	14758	-0-	-1592	-0-	14758	2		N	-0-			-0-
10	16895	X	15706	-0-	-1189	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
11	16350	X	12485	-0-	-3865	-0-	12485	2		N	-0-			-0-
12	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	15733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,100 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	7223	X	6165	-0-	-1058	-0-	6165	2		N	-0-			-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
03	5673	X	5094	-0-	-579	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5145	-0-	-825	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5029	-0-	-941	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	4942	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	3777	-0-	-1369	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
02	4814	X	2952	-0-	-1862	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	20	-0-	-5126	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	1264	-0-	-3026	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	2509	-0-	-1924	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	2566	-0-	-1094	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5549	X	5006	-0-	-543	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
02	5162	X	4265	-0-	-897	-0-	4265	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4760	-0-	-696	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	4586	-0-	-694	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-			-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	3134	-0-	-1756	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,175 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	20150	X	14870	-0-	-5280	-0-	302	1	14568	2	N	-0-			-0-
02	18850	X	18202	-0-	-648	-0-	335	1	17867	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	16543	-0-	-1995	-0-	387	1	16156	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15772	-0-	-1448	-0-	371	1	15401	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	16588	-0-	-2880	-0-	381	1	16207	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	15177	-0-	-3663	-0-	350	1	14827	2	N	-0-			-0-
07	19468	X	15150	-0-	-4318	-0-	345	1	14805	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	12707	-0-	-3878	-0-	222	1	12485	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	15233	-0-	-817	-0-	199	1	15034	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	13588	-0-	-2997	-0-	276	1	13312	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	13605	-0-	-1575	-0-	276	1	13329	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	14537	-0-	-715	-0-	290	1	14247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5538	-0-	5538	10421	5538	2			N	-0-					61
02	INC G-10		5091	-0-	5091	15512	5091	2			N	-0-					61
03	INC G-10		5564	-0-	5564	21076	5542	2	22	9	N	20	50	1			31
04	INC G-10		7984	-0-	7984	29060	7984	2			N	-0-					31
05	INC G-10		7692	-0-	7692	36752	7692	2			N	-0-					31
06	INC G-10		6369	-0-	6369	43121	6369	2			N	-0-					31
07	48847	X	5726	-0-	-43121	-0-	5726	2			N	-0-					31
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					31
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					31
10	7688	X	5566	-0-	-2122	-0-	5566	2			N	-0-					31
11	6360	X	5222	-0-	-1138	-0-	5222	2			N	-0-					31
12	5735	X	4027	-0-	-1708	-0-	4027	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 68,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	241	1	2064	2	Y	-0-					108
02	2639	X	934	-0-	-1705	-0-	121	1	813	2	Y	-0-					108
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	2	Y	-0-					108
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	171	1	2521	2	Y	-0-					108
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	368	1	5560	2	Y	-0-					108
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	316	1	4363	2	Y	47					155
							52	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	329	1	4016	2	Y	7	131	1			31
							8	9									
08	5921	X	4500	-0-	-1421	-0-	337	1	4163	2	Y	-0-					31
09	5730	X	4767	-0-	-963	-0-	338	1	4429	2	Y	-0-					31
10	5921	X	4006	-0-	-1915	-0-	346	1	3660	2	Y	-0-					31
11	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	344	1	3338	2	Y	-0-					31
12	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	332	1	3740	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					25
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13434	-0-	-1596	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12127	-0-	-3404	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13734	-0-	-1296	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13652	-0-	-1786	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13375	-0-	-1381	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12575	-0-	-1165	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13106	-0-	-1092	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12036	-0-	-1704	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12431	X	8780	-0-	-3651	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7705	-0-	-3518	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7742	-0-	-2364	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7639	-0-	-2141	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7953	-0-	-820	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7344	-0-	-1146	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5470	-0-	-2776	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7872	-0-	-95	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9509	-0-	-845	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,571 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 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	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4145	-0-	-1046	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3404	-0-	-2145	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3616	-0-	-1754	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3179	-0-	-2370	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,354 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	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					133
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					133
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6512	2	31	9	N	28	122	1			39
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					39
05	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5968	2			N	-0-					39
06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5548	2			N	-0-					39
07	6324	X	5669	-0-	-655	-0-	5669	2			N	-0-					39
08	6324	X	4873	-0-	-1451	-0-	4873	2			N	-0-					39
09	5850	X	4732	-0-	-1118	-0-	4732	2			N	-0-					39
10	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	5137	2			N	-0-					39
11	5550	X	4845	-0-	-705	-0-	4845	2			N	-0-					39
12	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4885	2	24	9	N	22					61

TOTAL GAS PROD: 65,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
02	9860	X	6809	-0-	-3051	-0-	339	1	6470	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	6862	-0-	-3678	-0-	362	1	6500	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6893	-0-	-2077	-0-	351	1	6542	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	362	-0-	-6923	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	7050	X	5833	-0-	-1217	-0-	321	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	362	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	152	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,103 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	12741	X	10907	-0-	-1834	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10027	-0-	-1370	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10856	-0-	-397	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11981	-0-	-264	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11931	-0-	-624	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
11	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,310 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4701	3	23	9	Y	21	53	1			148
02	4292	X	3740	-0-	-552	-0-	3725	3	15	9	Y	14					162
03	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	4425	3	22	9	Y	20					182
04	4560	X	3459	-0-	-1101	-0-	293	1	3157	3	Y	8	160	1			30
							9	9									
05	4712	X	3357	-0-	-1355	-0-	322	1	3035	3	Y	-0-					30
06	4560	X	296	-0-	-4264	-0-	293	1	3	9	Y	3					33
07	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	341	1	3457	3	Y	39					72
							43	9									
08	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	320	1	3347	3	Y	13					85
							14	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	313	1	3348	3	Y	2					87
							2	9									
10	3844	X	3216	-0-	-628	-0-	291	1	2925	3	Y	-0-					87
11	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	319	1	3340	3	Y	13					100
							14	9									
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	303	1	3608	3	Y	3					103
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	467	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	885	-0-	-1696	-0-	246	1	639	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					181
02	6409	X	6036	-0-	-373	-0-	6036	3			N	-0-					181
03	7347	X	6126	-0-	-1221	-0-	6126	3			N	-0-					181
04	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6651	3			N	-0-					181
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					181
06	7050	X	3494	-0-	-3556	-0-	3494	3			N	-0-					181
07	6882	X	4564	-0-	-2318	-0-	4564	3			N	-0-					181
08	6882	X	3969	-0-	-2913	-0-	3969	3			N	-0-					181
09	6660	X	5256	-0-	-1404	-0-	5225	3	31	9	N	28	183	1			26
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					26
11	7560	X	5775	-0-	-1785	-0-	5775	3			N	-0-					26
12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	5375	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 60,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	14043	X	11788	-0-	-2255	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10508	-0-	-2629	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	7665	-0-	-4580	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	8830	-0-	-13460	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	11413	-0-	-11620	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	7556	-0-	-14734	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9671	-0-	-1551	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8376	-0-	-3032	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10344	-0-	-696	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10516	-0-	-892	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10303	-0-	-392	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,920 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	15748	X	8640	-0-	-7108	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
02	14732	X	10836	-0-	-3896	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	7167	-0-	-4427	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	8783	-0-	-2437	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	3			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10272	-0-	-1322	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	10395	-0-	-2532	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	8832	-0-	-3918	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	9122	-0-	-4053	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	5217	-0-	-7533	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	1248	-0-	-9137	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,201 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	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
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	21824	X	19679	-0-	-2145	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	17164	-0-	-2730	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17287	-0-	-3328	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	16519	-0-	-2651	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	14942	-0-	-4867	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	14387	-0-	-4663	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15468	-0-	-2884	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
08	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
09	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
10	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16221	-0-	-1569	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17372	-0-	-1972	-0-	17372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,195 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	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8548	-0-	-529	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8407	-0-	-1296	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6797	-0-	-3253	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	6947	-0-	-3438	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	5637	-0-	-4413	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7070	-0-	-2075	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2953	-0-	-5448	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3246	-0-	-3594	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,344 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	14942	X	13213	-0-	-1729	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12246	-0-	-1297	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12190	-0-	-1884	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11675	-0-	-1735	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
07	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14669	-0-	-986	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15179	-0-	-1561	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14201	-0-	-3097	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,119 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	4154	X	357	-0-	-3797	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	105	-0-	-3636	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	744	X	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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	10571	X	10219	-0-	-352	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	5075	-0-	-5031	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	4842	-0-	-7788	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	7294	-0-	-5757	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4267	-0-	-8363	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	8321	-0-	-4544	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	7666	-0-	-4784	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9637	-0-	-3228	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,903 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	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	367	1	3231	3	N	-0-					47
02	3886	X	3391	-0-	-495	-0-	328	1	3063	3	N	-0-					47
03	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	317	1	2733	3	N	30					77
							33	9									
04	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	301	1	2683	3	N	-0-					77
05	3689	X	2367	-0-	-1322	-0-	297	1	2068	3	N	2					79
							2	9									
06	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	306	1	2718	3	N	58					137
							64	9									
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	350	1	7614	3	N	-0-					137
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	322	1	4628	3	N	-0-					137
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	331	1	2900	3	N	-0-					137
10	7967	X	3126	-0-	-4841	-0-	320	1	2806	3	N	-0-					137
11	7710	X	3152	-0-	-4558	-0-	313	1	2839	3	N	-0-					137
12	7967	X	3038	-0-	-4929	-0-	305	1	2733	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 43,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. 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	23033	X	9060	-0-		-13973	-0-	9060	2		N	-0-			-0-
02	14210	X	5694	-0-		-8516	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
03	13671	X	9405	-0-		-4266	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
04	13230	X	10652	-0-		-2578	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
05	13671	X	9258	-0-		-4413	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	7255	-0-		-1835	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
07	11005	X	2445	-0-		-8560	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
08	11005	X	3394	-0-		-7611	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
09	10650	X	4865	-0-		-5785	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
10	9269	X	7100	-0-		-2169	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
11	7260	X	-0-	-0-		-7260	-0-				N	-0-			-0-
12	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,128 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. 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	6634	X	4056	-0-		-2578	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
02	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-	7001	2		N	-0-			-0-
03	6634	X	6511	-0-		-123	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
04	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	4730	-0-		-2741	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
06	7230	X	4414	-0-		-2816	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	3978	-0-		-3493	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	3854	-0-		-2656	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	3772	-0-		-1358	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
10	4743	X	3711	-0-		-1032	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	3132	-0-		-1278	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3395	-0-		-573	-0-	3395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,674 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. 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	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-

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	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3796	2			Y	-0-					200
02	3915	X	2666	-0-	-1249	-0-	2630	2	36	9	Y	33					233
03	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	3872	2	3	9	Y	3					236
04	3660	X	1930	-0-	-1730	-0-	15	1	1913	2	Y	2	196	1			42
							2	9									
05	3782	X	238	-0-	-3544	-0-	238	1			Y	-0-					42
06	3750	X	2275	-0-	-1475	-0-	257	1	1986	2	Y	29					71
							32	9									
07	3875	X	3134	-0-	-741	-0-	348	1	2780	2	Y	5	62	1			14
							6	9									
08	3875	X	2833	-0-	-1042	-0-	341	1	2492	2	Y	-0-					14
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	288	1	2583	2	Y	-0-					14
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	350	1	2987	2	Y	-0-					14
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	260	1	2727	2	Y	-0-					14
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRATTEN RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 238195 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5423 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2294	-0-	-1447	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1750	-0-	-1629	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4345	-0-	-179	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4383	-0-	-422	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4480	-0-	-20	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6573	-0-	-1115	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5642	-0-	-1318	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	4001	-0-	-3160	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6690	-0-	-120	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5337	-0-	-1023	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6770	-0-	-143	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5818	-0-	-1095	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5405	-0-	-1285	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5023	-0-	-1735	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5561	-0-	-979	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4826	-0-	-1932	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,376 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	19344	X	16338	-0-	-3006	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	15617	-0-	-2479	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15419	-0-	-3801	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14674	-0-	-2936	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14830	-0-	-1879	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14649	-0-	-1521	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14533	-0-	-2176	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13935	-0-	-1472	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13308	-0-	-1362	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13556	-0-	-1572	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13929	-0-	-711	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,343 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 #: 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	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
02	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
03	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15029	-0-	-871	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15474	-0-	-956	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	10741	-0-	-5159	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14934	-0-	-1496	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14332	-0-	-1633	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14945	-0-	-85	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14665	-0-	-804	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14270	-0-	-190	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14360	-0-	-1078	-0-	14360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
02	14645	X	13286	-0-	-1359	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13413	-0-	-1436	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11485	-0-	-2885	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	11927	-0-	-2705	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	11304	-0-	-2436	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11894	-0-	-2304	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11925	-0-	-1498	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10847	-0-	-703	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9156	-0-	-2779	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10999	-0-	-551	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11567	-0-	-368	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13029	-0-	-1975	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	12678	-0-	-1358	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	11691	-0-	-3399	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	11904	-0-	-3689	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	11792	-0-	-3298	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11730	-0-	-2034	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10857	-0-	-2907	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10977	-0-	-813	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	12023	-0-	-160	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11394	-0-	-396	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19206	X	19206	-0-		-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
02	18338	X	18338	-0-		-0-	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16424	-0-		-533	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16786	-0-		-1814	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17023	-0-		-2569	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	13151	-0-		-5809	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19368	-0-		-224	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
08	18821	X	18821	-0-		-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	18428	X	18428	-0-		-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	12633	-0-		-6742	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17983	-0-		-767	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	18407	-0-		-968	-0-	18407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	12413	-0-		-1289	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11735	-0-		-996	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12445	-0-		-606	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11681	-0-		-649	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11319	-0-		-1267	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11188	-0-		-962	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11316	-0-		-1239	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10165	-0-		-2266	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10629	-0-		-1041	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10752	-0-		-811	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10017	-0-		-1173	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9706	-0-		-1609	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,366 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. GAS	(I) LIFT(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	25073	-0-		-4594	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	23669	-0-		-3011	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	18430	-0-		-9408	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23088	-0-		-2652	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	26026	-0-		-417	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	4421	-0-		-20059	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	1340	-0-		-23956	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	1334	-0-		-24706	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	2209	-0-		-22991	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	14699	-0-		-11341	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
11	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8433	X	8433	-0-		-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14508	X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	12913	-0-	-659	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	13505	-0-	-290	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11825	-0-	-1525	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11737	-0-	-2058	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11243	-0-	-2107	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11823	-0-	-1972	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
08	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	8264	-0-	-4816	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12569	-0-	-947	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24583	X	18453	-0-	-6130	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	16468	-0-	-4151	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14363	-0-	-3487	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16872	-0-	-1573	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15846	-0-	-1762	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	13651	-0-	-3585	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	11047	-0-	-8303	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	14099	-0-	-5896	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	9423	-0-	-9927	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	12553	-0-	-3288	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,347 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	15283	X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12606	-0-	-2068	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	12719	-0-	-2967	-0-	12718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26040	X	11700	-0-	-14340	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	12114	-0-	-14794	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	11793	-0-	-14247	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11705	-0-	-1780	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11156	-0-	-1554	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11922	-0-	-261	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11050	-0-	-740	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10898	-0-	-820	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-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-

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	7186	-0-	-5493	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	10512	-0-	-2596	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	8066	-0-	-5946	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	1781	-0-	-11779	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	928	-0-	-11410	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	865	-0-	-9995	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	149	-0-	-11073	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5380	-0-	-2680	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	930	X	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	812	-0-	-4408	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	41	-0-	-5353	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,146 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 #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	4669	-0-	-6491	-0-	4669	2			Y	-0-					128
02	10121	X	8364	-0-	-1757	-0-	8364	2			Y	-0-					128
03	10540	X	8043	-0-	-2497	-0-	8043	2			Y	-0-					128
04	9600	X	7971	-0-	-1629	-0-	7971	2			Y	-0-					128
05	9889	X	3259	-0-	-6630	-0-	3245	2	14	9	Y	13	141	1			-0-
06	8640	X	1931	-0-	-6709	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	6631	-0-	-2297	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	3917	-0-	-4329	-0-	3883	2	34	9	Y	31	23	1			8
09	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11278	2	24	9	Y	22	23	1			7
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	9296	-0-	-2360	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

YARBROUGH HENDRICKS WELL #: 1H RRCID -> 238405 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7396 - 8908

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

01	8308	X	6096	-0-	-2212	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	4943	-0-	-2829	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7771	-0-	-537	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6729	-0-	-1161	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6387	-0-	-30	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6282	-0-	-1248	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6405	-0-	-1376	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6655	-0-	-1126	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6570	-0-	-150	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

01	13082	X	5392	-0-	-7690	-0-	5392	2			Y	-0-					47
02	11919	X	4998	-0-	-6921	-0-	4998	2			Y	-0-					47
03	12741	X	5665	-0-	-7076	-0-	5665	2			Y	-0-					47
04	10230	X	5520	-0-	-4710	-0-	5520	2			Y	-0-					47
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	15	62	1			-0-
06	5490	X	2261	-0-	-3229	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6865	2	36	9	Y	33	25	1			8
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8599	2	21	9	Y	19	21	1			6
10	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-
12	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	9556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 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	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-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

01	T. A.		11440	-0-	11440	22183	11440	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	34988	12805	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12629	-0-	12629	47617	12629	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		11159	-0-	11159	58776	11159	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3945	-0-	3945	62721	3945	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8644	-0-	8644	71365	8644	2			N	-0-					-0-
07	75609	X	4244	-0-	-71365	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
11	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	11222	X	3431	-0-	-7791	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3044	-0-	-2959	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3178	-0-	-1844	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2588	-0-	-1642	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1763	-0-	-1988	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2680	-0-	-575	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1381	-0-	-1199	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	6363	-0-	-5324	-0-	375	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	9211	-0-	-11	-0-	502	1	8709	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9309	-0-	-549	-0-	518	1	8791	2	N	-0-			-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	492	1	8014	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8451	-0-	-1407	-0-	498	1	7953	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7551	-0-	-1989	-0-	463	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	6854	-0-	-3004	-0-	465	1	6389	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	6660	-0-	-2640	-0-	450	1	6210	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	6347	-0-	-2173	-0-	426	1	5921	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	3704	-0-	-4759	-0-	266	1	3438	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	1201	-0-	-6359	-0-	297	1	904	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6542	-0-	-309	-0-	543	1	5999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	7679	-0-	-9743	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
02	14326	X	7608	-0-	-6718	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9371	-0-	-146	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
04	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-			-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2			N	-0-			-0-
07	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-			-0-
08	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-			-0-
09	13650	X	12007	-0-	-1643	-0-	12007	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	10785	-0-	-3320	-0-	10785	2			N	-0-			-0-
11	13650	X	8327	-0-	-5323	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	7707	-0-	-5840	-0-	7707	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,860 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	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-			-0-
02	29435	X	28435	-0-	-1000	-0-	28435	2			N	-0-			-0-
03	31465	X	29694	-0-	-1771	-0-	29694	2			N	-0-			-0-
04	30450	X	28099	-0-	-2351	-0-	28099	2			N	-0-			-0-
05	31465	X	28493	-0-	-2972	-0-	28493	2			N	-0-			-0-
06	30450	X	27056	-0-	-3394	-0-	27056	2			N	-0-			-0-
07	30411	X	26618	-0-	-3793	-0-	26618	2			N	-0-			-0-
08	29698	X	19007	-0-	-10691	-0-	19007	2			N	-0-			-0-
09	28110	X	22226	-0-	-5884	-0-	22226	2			N	-0-			-0-
10	28489	X	23908	-0-	-4581	-0-	23908	2			N	-0-			-0-
11	27060	X	24147	-0-	-2913	-0-	24147	2			N	-0-			-0-
12	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11532	X	10156	-0-	-1376	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9224	-0-	-781	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9406	-0-	-1289	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8630	-0-	-1210	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8121	-0-	-2047	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	1264	-0-	-8594	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	108	-0-	-9285	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	149	-0-	-8491	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3900	-0-	-4222	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3173	-0-	-4417	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7642	-0-	-1410	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6941	-0-	-1585	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7732	-0-	-1382	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8003	-0-	-817	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8194	-0-	-145	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7815	-0-	-462	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7811	-0-	-466	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6852	-0-	-1158	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6876	-0-	-1308	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7699	-0-	-113	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,914 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	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6000	2	33	9	N	30					64
02	5887	X	5527	-0-	-360	-0-	5485	2	42	9	N	38					102
03	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	5747	2	56	9	N	51					153
04	5970	X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2			N	-0-					153
05	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	6075	2			N	-0-					153
06	5850	X	5632	-0-	-218	-0-	5632	2			N	-0-					153
07	5921	X	1680	-0-	-4241	-0-	1680	2			N	-0-					153
08	6076	X	4471	-0-	-1605	-0-	4471	2			N	-0-					153
09	5880	X	2698	-0-	-3182	-0-	2698	2			N	-0-					153
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	29	141	1			41
11	5640	X	1223	-0-	-4417	-0-	1223	2			N	-0-					41
12	4464	X	2047	-0-	-2417	-0-	2047	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 46,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRATTEN RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 238458 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 5656 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

01	5859	X	2925	-0-	-2934	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	2714	-0-	-3405	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	2754	-0-	-3787	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4638	-0-	-1692	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3249	-0-	-1773	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2111	-0-	-709	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2640	-0-	-2165	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2342	-0-	-2308	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2934	-0-	-941	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2962	-0-	-788	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

01	27683	X	14955	-0-	-12728	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	25897	X	13370	-0-	-12527	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	12495	-0-	-15188	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	8013	-0-	-13137	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	6412	-0-	-12312	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	7211	-0-	-7249	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	8121	-0-	-6170	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	5988	-0-	-6505	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6576	-0-	-1434	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2105	-0-	-6017	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	2202	-0-	-5658	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	2139	-0-	-5983	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

01	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	235	1	16303	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	11597	-0-	-1540	-0-	178	1	11419	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	10819	-0-	-4030	-0-	224	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	9278	-0-	-6712	-0-	223	1	9055	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	3392	-0-	-13131	-0-	159	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	6632	-0-	-9358	-0-	167	1	6465	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	8005	-0-	-4426	-0-	247	1	7758	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	8242	-0-	-2608	-0-	251	1	7991	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7867	-0-	-1403	-0-	145	1	7722	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	139	1	11331	2	N	-0-					-0-
11	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	138	1	13266	2	N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	189	1	9660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	20336	X	18312	-0-	-2024	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	15245	-0-	-4316	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	13631	-0-	-5299	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	13315	-0-	-6246	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
06	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
07	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
08	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	12091	-0-	-6209	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	12365	-0-	-7971	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	12345	-0-	-7335	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	13060	-0-	-8578	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7620	-0-	-409	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7041	-0-	-470	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6944	-0-	-646	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7004	-0-	-839	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6222	-0-	-1311	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6527	-0-	-403	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5855	-0-	-903	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	20852	-0-	-1964	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	19137	-0-	-1250	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20169	-0-	-1624	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19094	-0-	-1996	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19884	-0-	-1475	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	19431	-0-	-759	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19783	-0-	-677	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19630	-0-	-551	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	18817	-0-	-623	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	19100	-0-	-988	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18194	-0-	-1246	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18591	-0-	-1187	-0-	18591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
02	10324	X	8897	-0-	-1427	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9659	-0-	-819	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7860	-0-	-1500	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7404	-0-	-2268	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4854	-0-	-3006	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	3444	-0-	-3965	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,319 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	4123	X	2661	-0-	-1462	-0-	354	1	2307	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	1714	-0-	-2143	-0-	332	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1821	-0-	-2302	-0-	417	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	381	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	404	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	369	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	391	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1524	-0-	-367	-0-	341	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1379	-0-	-511	-0-	374	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	412	-0-	-1541	-0-	412	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	360	-0-	-1530	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

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	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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14607	-0-	-1668	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
04	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	21114	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	6407	-0-	-8773	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					-0-
08	19220	X	9435	-0-	-9785	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	10688	-0-	-7912	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	11263	-0-	-7740	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9894	-0-	-1142	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7944	-0-	-2720	-0-	7916	2	28	9	Y	25					192
02	9860	X	2300	-0-	-7560	-0-	2298	2	2	9	Y	2	169	1			25
03	12803	X	11690	-0-	-1113	-0-	11690	2			Y	-0-					25
04	12390	X	9407	-0-	-2983	-0-	9407	2			Y	-0-					25
05	12803	X	8146	-0-	-4657	-0-	8146	2			Y	-0-					25
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			Y	-0-					25
07	9734	X	6711	-0-	-3023	-0-	6711	2			Y	-0-					25
08	11687	X	6860	-0-	-4827	-0-	6860	2			Y	-0-					25
09	9420	X	6602	-0-	-2818	-0-	6602	2			Y	-0-					25
10	8215	X	7310	-0-	-905	-0-	7310	2			Y	-0-					25
11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					25
12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 91,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	35902	X	35902	-0-	-0-	-0-	35902	2			N	-0-					-0-
02	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
03	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	374	-0-	-18706	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
06	19080	X	1719	-0-	-17361	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1759	-0-	-17957	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	1183	-0-	-10442	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-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	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 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	30969	X	5	-0-	-30964	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28971	X	5613	-0-	-23358	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
03	25110	X	13955	-0-	-11155	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	15548	-0-	-6022	-0-	15548	3			N	-0-					-0-
05	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	7311	-0-	-6189	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
07	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
08	19065	X	7723	-0-	-11342	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
09	18450	X	13001	-0-	-5449	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
10	19065	X	14017	-0-	-5048	-0-	14017	3			N	-0-					-0-
11	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	3			N	-0-					-0-
12	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3800	-0-	-250	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3282	-0-	-1244	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3750	-0-	-776	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6850	-0-	-559	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6231	-0-	-700	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6509	-0-	-621	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6185	-0-	-715	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6334	-0-	-517	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5962	-0-	-668	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6074	-0-	-591	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5629	-0-	-551	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5743	-0-	-227	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5769	-0-	-307	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5625	-0-	-1350	-0-	5614	3	11	9	N	10	11	1			4
02	5510	X	4830	-0-	-680	-0-	4818	3	12	9	N	11	10	1			5
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6259	3	10	9	N	9	7	1			7
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6274	3	14	9	N	13	17	1			3
05	6138	X	6123	-0-	-15	-0-	6110	3	13	9	N	12	13	1			2
06	6060	X	5607	-0-	-453	-0-	5594	3	13	9	N	12	11	1			3
07	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	5668	3	8	9	N	7	7	1			3
08	6510	X	4079	-0-	-2431	-0-	4070	3	9	9	N	8	9	1			2
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6348	3	8	9	N	7	7	1			2
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6161	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5843	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7533	3	9	9	N	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 70,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. GAS LIFT (I)(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	7467	-0-	-469	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3923	-0-	-3757	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	3518	-0-	-4418	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	477	-0-	-7203	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	1633	-0-	-9000	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5336	X	400	-0-	-4936	-0-	400	2			N	-0-			-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
08	2046	X	1094	-0-	-952	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	2220	X	304	-0-	-1916	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	2294	X	146	-0-	-2148	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	2220	X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
12	1333	X	593	-0-	-740	-0-	593	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21396	-0-	-1296	-0-	21396	2			N	-0-			-0-
02	21228	X	19538	-0-	-1690	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
03	22041	X	21111	-0-	-930	-0-	21111	2			N	-0-			-0-
04	20820	X	20400	-0-	-420	-0-	20400	2			N	-0-			-0-
05	21514	X	20472	-0-	-1042	-0-	20472	2			N	-0-			-0-
06	20700	X	19351	-0-	-1349	-0-	19351	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	18842	-0-	-2269	-0-	18842	2			N	-0-			-0-
08	21111	X	17833	-0-	-3278	-0-	17833	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	18420	-0-	-1980	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
10	20460	X	19615	-0-	-845	-0-	19615	2			N	-0-			-0-
11	19350	X	18679	-0-	-671	-0-	18679	2			N	-0-			-0-
12	19034	X	18639	-0-	-395	-0-	18639	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,296 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. (I) GAS LIFT(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	11889	-0-	-3022	-0-	502	1	11387	2	N	-0-			-0-
02	13949	X	12046	-0-	-1903	-0-	485	1	11561	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	12295	-0-	-2120	-0-	476	1	11819	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	11198	-0-	-1462	-0-	431	1	10767	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11769	-0-	-1096	-0-	446	1	11323	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	10247	-0-	-2203	-0-	449	1	9798	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	10692	-0-	-2173	-0-	412	1	10280	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	10729	-0-	-1578	-0-	391	1	10338	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	404	1	10441	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	10825	-0-	-955	-0-	416	1	10409	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	10339	-0-	-41	-0-	412	1	9927	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	418	1	10368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11981	-0-	-1659	-0-	320	1	11661	2	N	-0-			-0-
02	11745	X	4273	-0-	-7472	-0-	316	1	3957	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11338	-0-	-1403	-0-	336	1	11002	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	12303	-0-	-27	-0-	329	1	11974	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	10205	-0-	-2536	-0-	353	1	9852	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	9414	-0-	-2166	-0-	340	1	9074	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	9978	-0-	-2732	-0-	344	1	9634	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	7675	-0-	-5035	-0-	341	1	7334	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	5835	-0-	-6465	-0-	321	1	5514	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	8325	-0-	-1874	-0-	337	1	7988	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	6036	-0-	-3624	-0-	385	1	5651	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	6759	-0-	-3223	-0-	388	1	6371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7923 - 8755

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

01	13392	X	10588	-0-	-2804	-0-	10588	2			N	-0-			-0-
02	12702	X	5861	-0-	-6841	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	8339	-0-	-5239	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	6445	-0-	-6695	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10069	-0-	-843	-0-	10069	2			N	-0-			-0-
06	10260	X	7936	-0-	-2324	-0-	7936	2			N	-0-			-0-
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	8560	-0-	-1515	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-			-0-
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
12	11129	X	6726	-0-	-4403	-0-	6726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

01	14818	X	12328	-0-	-2490	-0-	12328	2			N	-0-			-0-
02	15051	X	5019	-0-	-10032	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	4314	-0-	-11775	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	12244	-0-	-3326	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
05	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-			-0-
06	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-			-0-
08	13702	X	9010	-0-	-4692	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
09	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-			-0-
10	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-			-0-
11	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-			-0-
12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11674	-0-	-1086	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	8365	-0-	-5895	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12383	-0-	-1417	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	10383	-0-	-3877	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10236	-0-	-3114	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	8739	-0-	-4064	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9245	-0-	-3558	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	8387	-0-	-4003	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6585	-0-	-3986	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7247	-0-	-913	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7073	-0-	-2785	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7662	-0-	-1878	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	4683	-0-	-5175	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	3507	-0-	-5607	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	779	-0-	-7126	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	108	-0-	-7542	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1877	-0-	-2804	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,421 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	5208	X	3985	-0-	-1223	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3651	-0-	-1221	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3334	-0-	-536	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2962	-0-	-908	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2850	-0-	-480	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9797	-0-	-1239	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9936	-0-	-272	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10339	-0-	-170	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9615	-0-	-435	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10062	-0-	-571	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9582	-0-	-708	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7780	-0-	-1970	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8555	-0-	-1520	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8811	-0-	-759	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8728	-0-	-1161	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	4730	-0-	-664	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4423	-0-	-449	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4252	-0-	-338	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	1239	-0-	-3201	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	14	-0-	-4388	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	45	-0-	-4215	-0-	6	3	39	9	N	35					35
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	12369	X	11959	-0-	-410	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	10296	-0-	-956	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10775	-0-	-974	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10055	-0-	-1525	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10017	-0-	-1949	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10077	-0-	-1503	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10328	-0-	-677	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10213	-0-	-575	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10023	-0-	-57	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10173	-0-	-243	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9444	-0-	-636	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9394	-0-	-960	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 10396

01	2170 X	1152	-0-	-1018	-0-	343	1	809	2	N	-0-					-0-
02	3364 X	1569	-0-	-1795	-0-	385	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	980	-0-	-2616	-0-	390	1	590	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	1343	-0-	-2137	-0-	327	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	264	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	321	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	394	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	363	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	1860 X	459	-0-	-1401	-0-	459	1			N	-0-					-0-
10	3286 X	160	-0-	-3126	-0-	140	1	20	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

01	1116 X	937	-0-	-179	-0-	215	1	705	3	N	15					105
						17	9									
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	212	1	850	3	N	13					118
						14	9									
03	1116 X	874	-0-	-242	-0-	219	1	627	3	N	25					143
						28	9									
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	202	1	2422	3	N	55					198
						61	9									
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	229	1	2687	3	N	12	172	1			38
						13	9									
06	900 X	272	-0-	-628	-0-	213	1	59	9	N	54					92
07	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	221	1	2450	3	N	25					117
						28	9									
08	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	224	1	2596	3	N	10					127
						11	9									
09	2820 X	1983	-0-	-837	-0-	223	1	1754	3	N	5					132
						6	9									
10	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	248	1	2373	3	N	33					165
						36	9									
11	2730 X	2489	-0-	-241	-0-	244	1	2232	3	N	12					177
						13	9									
12	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	247	1	2316	3	N	21	173	1			25
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10282	-0-	-1808	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	6725	-0-	-5020	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	5663	-0-	-6892	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9478	-0-	-1682	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9355	-0-	-605	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	5492	-0-	-7094	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	5854	-0-	-6732	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	7823	-0-	-4357	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9292	-0-	-380	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7179	-0-	-912	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13239	-0-	13239	20289	13239	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10659	-0-	10659	30948	10659	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10506	-0-	10506	41454	10506	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		10498	-0-	10498	51952	10498	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10111	-0-	10111	62063	10111	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		11485	-0-	11485	73548	11485	2			N	-0-					-0-
07	84757	X	11209	-0-	-73548	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10137	-0-	-1736	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10158	-0-	-1332	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8948	-0-	-2553	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 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	7471	X	7452	-0-	-19	-0-	7452	2			N	-0-					50
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7078	2	68	9	N	62					112
03	7564	X	7112	-0-	-452	-0-	7112	2			N	-0-					112
04	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	5818	2			N	-0-					112
05	7564	X	3623	-0-	-3941	-0-	3623	2			N	-0-					112
06	7320	X	5732	-0-	-1588	-0-	5732	2			N	-0-					112
07	7564	X	6012	-0-	-1552	-0-	5976	2	36	9	N	33					145
08	7099	X	5583	-0-	-1516	-0-	5583	2			N	-0-					145
09	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	2			N	-0-					145
10	6014	X	6004	-0-	-10	-0-	6004	2			N	-0-					145
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					145
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 72,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7037	X	5962	-0-	-1075	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6705	-0-	-105	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	4572	-0-	-6340	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18321	X	13240	-0-	-5081	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	9663	-0-	-6954	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12461	-0-	-2388	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
05	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
06	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	15782	-0-	-524	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15289	-0-	-1544	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14262	-0-	-2028	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14682	-0-	-1469	-0-	14682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,979 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	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	4756	X	2137	-0-	-2619	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7626	X	6553	-0-	-1073	-0-	6553	2			N	-0-					53
02	6757	X	6006	-0-	-751	-0-	5956	2	50	9	N	45					98
03	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	6475	2			N	-0-					98
04	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5797	2			N	-0-					98
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					98
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					98
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					98
08	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	6785	2			N	-0-					98
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					98
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					98
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					98
12	7378	X	6621	-0-	-757	-0-	6621	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 79,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5855	2	156	9	N	142					239
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4838	2	6	9	N	5					244
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	4396	2	156	9	N	142					386
04	5220	X	4040	-0-	-1180	-0-	4016	2	24	9	N	22					408
05	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	5106	2	7	9	N	6					414
06	5220	X	3100	-0-	-2120	-0-	3081	2	19	9	N	17	367	1			64
07	5177	X	3128	-0-	-2049	-0-	3122	2	6	9	N	5					69
08	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4044	2	15	9	N	14					83
09	4950	X	3682	-0-	-1268	-0-	3639	2	43	9	N	39					122
10	5115	X	4716	-0-	-399	-0-	4716	2			N	-0-					122
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					122
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4744	2	120	9	N	109					231

TOTAL GAS PROD: 52,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12134	-0-	-2963	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12275	-0-	-1848	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	11672	-0-	-3425	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	8453	-0-	-15817	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	7624	-0-	-17455	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	11670	-0-	-12600	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9635	-0-	-2052	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9256	-0-	-2414	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9444	-0-	-2615	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8328	-0-	-3342	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
02	12876	X	9770	-0-	-3106	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10533	-0-	-3231	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9295	-0-	-3065	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7515	-0-	-4265	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6887	-0-	-3223	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	6517	-0-	-4023	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9393	-0-	-1147	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
09	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	9013	-0-	-17	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,968 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	12834	X	12521	-0-	-313	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
02	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
03	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13736	-0-	-1361	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12958	-0-	-1652	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12723	-0-	-2374	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12742	-0-	-2355	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10976	-0-	-2434	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11231	-0-	-2502	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10455	-0-	-2286	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,532 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		13302	-0-	13302	13302	13302	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		18540	-0-	18540	31842	18540	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		19894	-0-	19894	51736	19894	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		18125	-0-	18125	69861	18125	2			N	-0-			-0-
07	88997	X	19136	-0-	-69861	-0-	19136	2			N	-0-			-0-
08	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-			-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21059	2			N	-0-			-0-
11	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-			-0-
12	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8100	-0-	-2192	-0-	380	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	7626	-0-	-2002	-0-	345	1	7281	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8774	-0-	-712	-0-	374	1	8400	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	371	1	6976	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7625	-0-	-528	-0-	376	1	7249	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	6751	-0-	-1739	-0-	344	1	6407	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	5392	-0-	-3381	-0-	347	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	5445	-0-	-3328	-0-	369	1	5076	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	4727	-0-	-2653	-0-	344	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	4624	-0-	-3002	-0-	370	1	4254	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	4624	-0-	-2126	-0-	348	1	4276	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	1431	-0-	-4025	-0-	370	1	1061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 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	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	11858	-0-	-1424	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12826	-0-	-814	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12037	-0-	-1163	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12313	-0-	-1327	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11449	-0-	-1451	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11114	-0-	-1720	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10849	-0-	-1985	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10487	-0-	-1543	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9583	-0-	-2724	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9203	-0-	-2257	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8394	-0-	-2735	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22661	X	18548	-0-	-4113	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	20153	-0-	-1046	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	19032	-0-	-2420	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
04	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	21423	-0-	-122	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
06	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	18224	-0-	-5057	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	17637	-0-	-5644	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	16820	-0-	-5710	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16174	-0-	-5402	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	15401	-0-	-5479	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16648	-0-	-1580	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,460 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	10354	X	9315	-0-	-1039	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8382	-0-	-1304	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8906	-0-	-1448	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8016	-0-	-1254	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8812	-0-	-612	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8253	-0-	-747	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8301	-0-	-658	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8227	-0-	-670	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7008	-0-	-1242	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6990	-0-	-1318	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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	6138	X	5318	-0-	-820	-0-	362	1	4898	2	N	53					267
							58	9									
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	339	1	5110	2	N	43	191	1			119
							47	9									
03	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	362	1	4951	2	N	39					158
							43	9									
04	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	351	1	4705	2	N	28					186
							31	9									
05	5890	X	4703	-0-	-1187	-0-	362	1	4334	2	N	6					192
							7	9									
06	5700	X	4824	-0-	-876	-0-	351	1	4416	2	N	52					244
							57	9									
07	5890	X	4392	-0-	-1498	-0-	362	1	4023	2	N	6					250
							7	9									
08	5363	X	4505	-0-	-858	-0-	362	1	4091	2	N	47	191	1			106
							52	9									
09	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	351	1	4223	2	N	-0-					106
10	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	362	1	4522	2	N	-0-					106
11	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	351	1	4106	2	N	-0-					106
12	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	362	1	4181	2	N	91					197
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 58,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-					-0-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2	N	-0-					-0-
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2	N	-0-					-0-
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2	N	-0-					-0-
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2	N	-0-					-0-
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2	N	-0-					-0-
08	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2	N	-0-					-0-
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2	N	-0-					-0-
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-					-0-
12	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	81458	2	N	-0-					-0-
02	45825	X	45825	-0-	-0-	-0-	45825	2	N	-0-					-0-
03	38192	X	33913	-0-	-4279	-0-	33913	2	N	-0-					-0-
04	36960	X	27984	-0-	-8976	-0-	27984	2	N	-0-					-0-
05	38192	X	24541	-0-	-13651	-0-	24541	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	24000	-0-	-12960	-0-	24000	2	N	-0-					-0-
07	38192	X	26699	-0-	-11493	-0-	26699	2	N	-0-					-0-
08	33914	X	24959	-0-	-8955	-0-	24959	2	N	-0-					-0-
09	27990	X	22642	-0-	-5348	-0-	22642	2	N	-0-					-0-
10	26691	X	23927	-0-	-2764	-0-	23927	2	N	-0-					-0-
11	25830	X	20471	-0-	-5359	-0-	20471	2	N	-0-					-0-
12	26691	X	20921	-0-	-5770	-0-	20921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4238	-0-	-1072	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4298	-0-	-1189	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4550	-0-	-700	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5168	-0-	-622	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26745	-0-	-3108	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
02	27492	X	24033	-0-	-3459	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	25765	-0-	-2259	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	24768	-0-	-1452	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24457	-0-	-2451	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	23451	-0-	-2439	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	23577	-0-	-2184	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	22858	-0-	-2903	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22238	-0-	-2542	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23332	-0-	-1127	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	22167	-0-	-1293	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22691	-0-	-900	-0-	22691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6538	-0-	-1615	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6673	-0-	-548	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3795	-0-	-3738	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4856	-0-	-1834	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6822	-0-	-1068	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 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	620	X	466	-0-	-154	-0-	363	1	103	2	N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	191	1	586	2	N	-0-					-0-
03	341	X	322	-0-	-19	-0-	265	1	57	2	N	-0-					-0-
04	450	X	366	-0-	-84	-0-	366	1			N	-0-					-0-
05	868	X	444	-0-	-424	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	232	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	434	X	242	-0-	-192	-0-	198	1	44	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	653	-0-	-1387	-0-	238	1	415	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	258	-0-	-1850	-0-	258	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	260	-0-	-1780	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11595	-0-	-216	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10688	-0-	-332	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11392	-0-	-357	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10875	-0-	-495	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11080	-0-	-669	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10652	-0-	-568	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10651	-0-	-788	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10591	-0-	-786	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10399	-0-	-491	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10685	-0-	-382	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9922	-0-	-728	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10506	-0-	-251	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15535	-0-	-1763	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
02	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13431	-0-	-1599	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	11641	-0-	-3890	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	11998	-0-	-3032	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	10340	-0-	-5098	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	10674	-0-	-4764	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12495	-0-	-945	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
10	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11681	-0-	-1246	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,814 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	15624	X	13680	-0-	-1944	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12446	-0-	-1387	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12572	-0-	-1048	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12536	-0-	-1383	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11882	-0-	-1348	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12091	-0-	-1208	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11732	-0-	-1536	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10979	-0-	-1591	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11323	-0-	-1201	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10720	-0-	-1160	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10888	-0-	-1202	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3330	-0-	-1413	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3034	-0-	-1403	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2984	-0-	-1418	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1531	-0-	-2549	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1199	-0-	-2273	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1145	-0-	-2065	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1300	-0-	-1955	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3198	-0-	-1204	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-
02	14674	X	-0-	-0-	-14674	-0-					N	-0-					-0-
03	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
04	15270	X	977	-0-	-14293	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					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: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8236	-0-	-27383	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
02	33321	X	8561	-0-	-24760	-0-	8561	2			Y	-0-					-0-
03	35619	X	9632	-0-	-25987	-0-	9632	2			Y	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8037	-0-	-1108	-0-	8037	2			Y	-0-					-0-
06	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	7739	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	7603	-0-	-2038	-0-	7603	2			Y	-0-					-0-
08	9641	X	7781	-0-	-1860	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7406	-0-	-1534	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7666	-0-	-363	-0-	7666	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7316	-0-	-424	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6771	-0-	-2653	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8298	-0-	-518	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7826	-0-	-203	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6227	-0-	-1543	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6882	-0-	-1984	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6174	-0-	-2406	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6710	-0-	-2156	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6838	-0-	-974	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5821	-0-	-839	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	4619	-0-	-2011	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6639	-0-	-212	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	20203	-0-	-4101	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
02	20938	X	18369	-0-	-2569	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18824	-0-	-2690	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17213	-0-	-3607	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	17398	-0-	-4116	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16636	-0-	-2924	-0-	16636	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	16925	-0-	-2698	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16733	-0-	-2084	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14710	-0-	-2510	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	14236	-0-	-3155	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15444	-0-	-1206	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,372 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	14074	X	13012	-0-	-1062	-0-	13012	2			N	-0-					134
02	12818	X	12142	-0-	-676	-0-	12096	2	46	9	N	42					176
03	13423	X	12763	-0-	-660	-0-	12723	2	40	9	N	36					212
04	12780	X	12321	-0-	-459	-0-	12321	2			N	-0-					212
05	13082	X	12398	-0-	-684	-0-	12397	2	1	9	N	1					213
06	12600	X	11822	-0-	-778	-0-	11796	2	26	9	N	24					237
07	12989	X	12124	-0-	-865	-0-	12124	2			N	-0-					237
08	12772	X	11665	-0-	-1107	-0-	11665	2			N	-0-					237
09	12330	X	12136	-0-	-194	-0-	12135	2	1	9	N	1	193	1			45
10	12400	X	12094	-0-	-306	-0-	12094	2			N	-0-					45
11	11820	X	11283	-0-	-537	-0-	11283	2			N	-0-					45
12	12555	X	11563	-0-	-992	-0-	11563	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 145,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4466	-0-	-2199	-0-	295	1	4171	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	4224	-0-	-2011	-0-	271	1	3953	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4101	-0-	-2564	-0-	297	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4271	-0-	-1399	-0-	272	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5788	-0-	-71	-0-	470	1	5318	2	N	-0-			-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	474	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	281	1	3781	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	3544	-0-	-2253	-0-	306	1	3238	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	3288	-0-	-2322	-0-	266	1	3022	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	1920	-0-	-3877	-0-	248	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	3420	-0-	-2100	-0-	246	1	3174	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	801	-0-	-3260	-0-	104	1	697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
02	7830	X	4700	-0-	-3130	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8038	-0-	-332	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5076	-0-	-1404	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	3698	-0-	-4331	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	8812	-0-	-398	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	9329	-0-	-188	-0-	9329	2			N	-0-			-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8906	-0-	-518	-0-	8906	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 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	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
02	10266	X	-0-	-0-	-10266	-0-					N	-0-			-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-			-0-
04	10620	X	1215	-0-	-9405	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	2253	-0-	-1901	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-			-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	7955	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	18829	-0-	-56315	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
02	70296	X	37637	-0-	-32659	-0-	37637	2			N	-0-					-0-
03	56172	X	39344	-0-	-16828	-0-	39344	2			N	-0-					-0-
04	45690	X	35920	-0-	-9770	-0-	35920	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	35918	-0-	-4320	-0-	35918	2			N	-0-					-0-
06	38940	X	32431	-0-	-6509	-0-	32431	2			N	-0-					-0-
07	40238	X	30773	-0-	-9465	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	28957	-0-	-10382	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	25714	-0-	-10196	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	25401	-0-	-10528	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	21529	-0-	-10901	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	20295	-0-	-9341	-0-	20295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6088	-0-	-4142	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9308	-0-	-291	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7718	-0-	-3411	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9946	-0-	-824	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	11013	-0-	-116	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7370	-0-	-2922	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6991	-0-	-4014	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6371	-0-	-4279	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	4600	-0-	-5270	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5595	-0-	-1783	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,283 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	24552	X	20042	-0-	-4510	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	16460	-0-	-6508	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21289	-0-	-2333	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
04	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22483	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18481	-0-	-1576	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	20465	-0-	-145	-0-	20465	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20642	-0-	-2577	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19775	-0-	-3444	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19903	-0-	-2567	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
10	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19844	-0-	-616	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	18165	-0-	-2481	-0-	18165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11397	-0-	-2088	-0-	11397	2			N	-0-			-0-
02	12615	X	10579	-0-	-2036	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	10513	-0-	-2197	-0-	10513	2			N	-0-			-0-
04	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-			-0-
05	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-			-0-
07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	12369	-0-	-1395	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
09	13320	X	7354	-0-	-5966	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
10	13764	X	11556	-0-	-2208	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	8567	-0-	-4753	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
12	14415	X	6893	-0-	-7522	-0-	6893	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
02	5423	X	4069	-0-	-1354	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6577	-0-	-563	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6322	-0-	-818	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6407	-0-	-599	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5895	-0-	-1111	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	6216	-0-	-354	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,246 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	8308	X	4685	-0-	-3623	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9904	2	N	-0-			-0-
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	115	1	10598	2	N	-0-			-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9549	-0-	-309	-0-	81	1	9468	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	5449	-0-	-4091	-0-	111	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9192	-0-	-666	-0-	87	1	9105	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	7899	-0-	-1959	-0-	87	1	7812	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	4460	-0-	-4780	-0-	104	1	4356	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8839	-0-	-709	-0-	180	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8302	-0-	-608	-0-	184	1	8118	2	N	-0-			-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	154	1	9315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11931	-0-	-2701	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	11583	-0-	-2105	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10523	-0-	-4109	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11006	-0-	-1744	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11775	-0-	-594	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9401	-0-	-2569	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10809	-0-	-1560	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11077	-0-	-703	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10440	-0-	-1340	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10243	-0-	-1661	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	42754	-0-	-5575	-0-	42754	2			N	-0-					-0-
02	43674	X	38671	-0-	-5003	-0-	38671	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	41645	-0-	-5041	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	36099	-0-	-5661	-0-	36099	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	38978	-0-	-4174	-0-	38978	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	35944	-0-	-5426	-0-	35944	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	37779	-0-	-3854	-0-	37779	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	34981	-0-	-6652	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	32678	-0-	-5032	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
10	38967	X	32609	-0-	-6358	-0-	32609	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	34943	-0-	-1627	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	33555	-0-	-4234	-0-	33555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,636 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	21638	X	17349	-0-	-4289	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
02	20242	X	2215	-0-	-18027	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	3397	-0-	-18241	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	1428	-0-	-18072	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	7931	-0-	-10173	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
06	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	256	-0-	-3154	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	13	-0-	-18347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
11	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7492	-0-	-351	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6831	-0-	-332	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7200	-0-	-519	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6735	-0-	-735	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6769	-0-	-1105	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6644	-0-	-1126	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5941	-0-	-2088	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6807	-0-	-1067	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	17210	-0-	-3374	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	14742	-0-	-4514	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	13436	-0-	-4885	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	12935	-0-	-3715	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	14780	-0-	-2425	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13479	-0-	-3171	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13192	-0-	-2556	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13939	-0-	-848	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13326	-0-	-984	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12821	-0-	-1966	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12040	-0-	-1460	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12153	-0-	-1797	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,053 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	17670	X	13252	-0-	-4418	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	12796	-0-	-2893	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13694	-0-	-2116	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12432	-0-	-2028	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11719	-0-	-1541	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11699	-0-	-2003	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11123	-0-	-2579	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9070	-0-	-3350	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	7238	-0-	-5007	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9437	-0-	-2293	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7303	-0-	-4384	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	5390	-0-	-4499	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	6587	-0-	-4243	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	11036	X	827	-0-	-10209	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	3288	-0-	-8461	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
11	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15688	-0-	-1672	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	8864	-0-	-3133	-0-	8864	2			Y	-0-					-0-
02	10643	X	9165	-0-	-1478	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
04	8580	X	12	-0-	-8568	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
06	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14664	2	15	9	Y	14					14
07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13009	2	14	9	Y	13					27
08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11576	2	3	9	Y	3					30
09	12090	X	11747	-0-	-343	-0-	11747	2			Y	-0-					30
10	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	2			Y	-0-					30
11	12090	X	11483	-0-	-607	-0-	11483	2			Y	-0-					30
12	12679	X	11285	-0-	-1394	-0-	11285	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 103,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11236	-0-	-2311	-0-	11236	2			Y	-0-					-0-
02	12673	X	5217	-0-	-7456	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	1119	-0-	-10041	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
06	10860	X	4117	-0-	-6743	-0-	4050	2	67	9	Y	61					61
07	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			Y	-0-	47	1			14
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			Y	-0-					14
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					14
10	9145	X	7506	-0-	-1639	-0-	7506	2			Y	-0-					14
11	8850	X	8654	-0-	-196	-0-	8654	2			Y	-0-					14
12	9145	X	8512	-0-	-633	-0-	8512	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 73,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5347	-0-	-419	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4393	-0-	-1373	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	532	-0-	-5048	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 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	9393	X	5849	-0-	-3544	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	5626	-0-	-2813	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4723	-0-	-4205	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7401	-0-	-2364	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6326	-0-	-3439	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	2585	-0-	-6865	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	4658	-0-	-4456	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6539	-0-	-2281	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6570	-0-	-839	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	406	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	409	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	366	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	387	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	397	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	460	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	261	-0-	-2963	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12586	X	9260	-0-	-3326	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	7955	-0-	-3819	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	4254	-0-	-7061	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	4872	-0-	-5688	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	4487	-0-	-5805	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6776	-0-	-2194	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7524	-0-	-970	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	3540	-0-	-4303	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,365 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	18631	X	14795	-0-	-3836	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	14191	-0-	-106	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
06	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15286	-0-	-1330	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	3533	-0-	-13796	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	6199	-0-	-10571	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	6459	-0-	-10870	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	6703	-0-	-9587	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	479	-0-	-12107	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11725	-0-	-1853	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12489	-0-	-1089	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10066	-0-	-3074	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10079	-0-	-2321	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11796	-0-	-697	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	9556	-0-	-2937	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8848	-0-	-2582	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	7233	-0-	-4578	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4311	2	37	9	N	34	185	1			32
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					32
03	4030	X	2700	-0-	-1330	-0-	2628	2	72	9	N	65					97
04	6270	X	2432	-0-	-3838	-0-	2377	2	55	9	N	50					147
05	6479	X	2574	-0-	-3905	-0-	2534	2	40	9	N	36					183
06	6270	X	3454	-0-	-2816	-0-	3425	2	29	9	N	26	179	1			30
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4217	2	24	9	N	22					52
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					52
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3164	2	80	9	N	73					125
10	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	3508	2	39	9	N	35					160
11	4110	X	3447	-0-	-663	-0-	3386	2	61	9	N	55	185	1			30
12	4247	X	2540	-0-	-1707	-0-	2521	2	19	9	N	17					47

TOTAL GAS PROD: 39,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15763	-0-	-1845	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14261	-0-	-2008	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12777	-0-	-3157	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11721	-0-	-3609	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	11904	-0-	-3844	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	10376	-0-	-4864	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11750	-0-	-3502	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11973	-0-	-799	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10654	-0-	-1076	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11621	-0-	-283	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10795	-0-	-785	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2		N	-0-			-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	9347	-0-	-103	-0-	9347	2		N	-0-			-0-
05	9889	X	9379	-0-	-510	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
06	9570	X	8928	-0-	-642	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
07	9889	X	9038	-0-	-851	-0-	9038	2		N	-0-			-0-
08	9734	X	8836	-0-	-898	-0-	8836	2		N	-0-			-0-
09	9360	X	8512	-0-	-848	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	8379	-0-	-1014	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
11	8940	X	8100	-0-	-840	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	8245	-0-	-807	-0-	8245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2		N	-0-			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,523 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	18631	X	17530	-0-	-1101	-0-	17530	2		N	-0-			-0-
02	17429	X	14766	-0-	-2663	-0-	14766	2		N	-0-			-0-
03	18166	X	8538	-0-	-9628	-0-	8538	2		N	-0-			-0-
04	17580	X	1167	-0-	-16413	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	18166	X	8516	-0-	-9650	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
06	16950	X	11858	-0-	-5092	-0-	11858	2		N	-0-			-0-
07	15779	X	13003	-0-	-2776	-0-	13003	2		N	-0-			-0-
08	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2		N	-0-			-0-
09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2		N	-0-			-0-
10	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	17127	2		N	-0-			-0-
11	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2		N	-0-			-0-
12	17577	X	17335	-0-	-242	-0-	17335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3469	-0-	-852	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,201 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	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9281	-0-	-236	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	22148	-0-	-3086	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	298	-0-	-23308	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	923	-0-	-22389	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	2893	-0-	-18527	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	13834	-0-	-8300	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	15971	-0-	-5449	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
08	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
09	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15838	-0-	-654	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	10539	-0-	-5421	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15481	-0-	-3677	-0-	15481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	6332	-0-	-7401	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10896	-0-	-1951	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11478	-0-	-2255	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11633	-0-	-1477	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
05	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7758	-0-	-3522	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	1839	-0-	-10189	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	590	-0-	-11438	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	125	-0-	-11515	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	7770	X	227	-0-	-7543	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9943	-0-	-2054	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	4477	-0-	-6572	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	5334	-0-	-6260	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7049	-0-	-3211	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	302	-0-	-6983	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	959	-0-	-8496	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2439	-0-	-7221	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	2785	-0-	-7197	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	3611	-0-	-6049	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10502	-0-	-2022	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	9426	-0-	-1623	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9849	-0-	-1590	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9470	-0-	-1600	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9295	-0-	-875	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9366	-0-	-709	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8279	-0-	-1579	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7958	-0-	-1582	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7252	-0-	-2606	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7111	-0-	-2189	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8950	-0-	-412	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	14217	-0-	-353	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
02	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
03	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10806	-0-	-2964	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	9461	-0-	-4768	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13402	-0-	-368	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13456	-0-	-339	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13853	-0-	-4	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12242	-0-	-1168	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12361	-0-	-2488	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,964 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	9114	X	8917	-0-	-197	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6586	-0-	-3737	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9165	-0-	-972	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7216	-0-	-2774	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7028	-0-	-3295	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7254	-0-	-2736	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19244	-0-	-3076	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
02	20561	X	13870	-0-	-6691	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	15679	-0-	-3107	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17132	-0-	-1498	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17995	-0-	-1256	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17283	-0-	-1347	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	17059	-0-	-642	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	14267	-0-	-3713	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16306	-0-	-1094	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	17659	-0-	-321	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13145	-0-	-4135	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15460	-0-	-1590	-0-	15460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6953	-0-	-355	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7263	-0-	-549	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2668	-0-	-4892	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7000	-0-	-812	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	453	-0-	-7107	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
08	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7609	-0-	-4574	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,894 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. (I) GAS LIFT(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	10118	-0-	-2189	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	9266	-0-	-2247	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9419	-0-	-2888	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8992	-0-	-1658	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	6120	-0-	-4265	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9121	-0-	-659	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8116	-0-	-1804	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7552	-0-	-1872	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7036	-0-	-2084	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7388	-0-	-2036	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3648	-0-	-2862	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	1820	-0-	-2737	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	7689	-0-	-3201	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	7715	-0-	-3538	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7219	-0-	-3671	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7270	-0-	-3053	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3936	-0-	-373	-0-	407	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3469	-0-	-562	-0-	366	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	405	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	354	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	360	1	3422	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3702	-0-	-318	-0-	339	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	328	1	3372	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	460	1	3676	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	440	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	396	1	5746	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	454	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	461	1	3312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3451	-0-	-1416	-0-	311	1	3131	3	N	8					153
							9	9									
02	4321	X	2905	-0-	-1416	-0-	289	1	2592	3	N	22					175
							24	9									
03	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	311	1	2808	3	N	19	162	1			32
							21	9									
04	3600	X	2814	-0-	-786	-0-	257	1	2532	3	N	23					55
							25	9									
05	3720	X	1921	-0-	-1799	-0-	195	1	1687	3	N	35					90
							39	9									
06	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	365	1	2905	3	N	10					100
							11	9									
07	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	440	1	2493	3	N	3					103
							3	9									
08	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	435	1	2683	3	N	2					105
							2	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	421	1	2569	3	N	22					127
							24	9									
10	3379	X	2083	-0-	-1296	-0-	490	1	1581	3	N	11					138
							12	9									
11	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	388	1	998	3	N	17					155
							19	9									
12	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	404	1	1793	3	N	5					160
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-	9612	3	19	9	N	17	17	1			6
02	9563	X	9563	-0-		-0-	-0-	9539	3	24	9	N	22	18	1			10
03	11155	X	11155	-0-		-0-	-0-	11140	3	15	9	N	14	12	1			12
04	10565	X	10565	-0-		-0-	-0-	10542	3	23	9	N	21	28	1			5
05	10230	X	10104	-0-		-126	-0-	10084	3	20	9	N	18	20	1			3
06	10800	X	10100	-0-		-700	-0-	10077	3	23	9	N	21	19	1			5
07	11160	X	10126	-0-		-1034	-0-	10113	3	13	9	N	12	12	1			5
08	11160	X	8153	-0-		-3007	-0-	8140	3	13	9	N	12	13	1			4
09	10560	X	9878	-0-		-682	-0-	9866	3	12	9	N	11	12	1			3
10	10447	X	9780	-0-		-667	-0-	9770	3	10	9	N	9	6	1			6
11	10110	X	9413	-0-		-697	-0-	9396	3	17	9	N	15	12	1			9
12	10199	X	8685	-0-		-1514	-0-	8673	3	12	9	N	11	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 117,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 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-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	10013	X	9072	-0-		-941	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8266	-0-		-1101	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8626	-0-		-1387	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8123	-0-		-1237	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8252	-0-		-831	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8115	-0-		-675	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	4657	-0-		-4178	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	5298	-0-		-3320	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	3442	-0-		-4959	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-		-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8692	-0-		-670	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6962	-0-	-2121	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7080	-0-	-1417	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9017	-0-	-66	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8138	-0-	-592	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8164	-0-	-857	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7662	-0-	-1359	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7671	-0-	-759	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	X	844	-0-	-396	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	612	-0-	-606	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	691	-0-	-921	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	451	-0-	-1109	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	202	-0-	-1410	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	810	X	302	-0-	-508	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	682	X	131	-0-	-551	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	682	X	31	-0-	-651	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	450	X	55	-0-	-395	-0-	55	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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 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	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4266	-0-	-1872	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	1261	-0-	-5776	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3567	-0-	-3243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	3050	-0-	-3615	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6547	-0-	-5946	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10206	-0-	-1481	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10224	-0-	-316	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	10451	-0-	-3871	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	5496	-0-	-8364	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12783	-0-	-1539	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
12	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	33872	2			N	-0-					-0-
02	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	29137	-0-	-2213	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	29251	-0-	-3144	-0-	29251	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	27659	-0-	-3691	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	28031	-0-	-4364	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	27425	-0-	-3823	-0-	27425	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	26309	-0-	-2821	-0-	26309	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	27164	-0-	-2100	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25997	-0-	-1663	-0-	25997	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	26226	-0-	-1798	-0-	26226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	17330	-0-	-1611	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	16366	-0-	-425	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16655	-0-	-1387	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17002	-0-	-458	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	18041	-0-	-1	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	6615	-0-	-10305	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	13582	-0-	-3995	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	8436	-0-	-9606	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
10	13475	X	10366	-0-	-3109	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7357	-0-	-889	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7401	-0-	-411	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7812	-0-	-899	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7917	-0-	-794	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7789	-0-	-178	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7832	-0-	-259	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7127	-0-	-703	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,224 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11034	2	51	9	N	46					81
02	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9811	2	54	9	N	49					130
03	10168	X	9935	-0-	-233	-0-	9861	2	74	9	N	67					197
04	9840	X	9339	-0-	-501	-0-	9338	2	1	9	N	1					198
05	10168	X	9387	-0-	-781	-0-	9356	2	31	9	N	28	193	1			33
06	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					33
07	10168	X	95	-0-	-10073	-0-	95	2			N	-0-					33
08	9920	X	7256	-0-	-2664	-0-	7256	2			N	-0-					33
09	9330	X	6040	-0-	-3290	-0-	6040	2			N	-0-					33
10	9393	X	6114	-0-	-3279	-0-	6114	2			N	-0-					33
11	8910	X	5562	-0-	-3348	-0-	5562	2			N	-0-					33
12	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	4764	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 88,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8874	-0-	8874	8874	705	1	8169	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		16471	-0-	16471	25345	1079	1	15392	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		15132	-0-	15132	40477	976	1	14156	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		13390	-0-	13390	53867	939	1	12451	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		12768	-0-	12768	66635	918	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		11243	-0-	11243	77878	945	1	10298	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		11023	-0-	11023	88901	843	1	10180	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		10756	-0-	10756	99657	810	1	9946	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		9892	-0-	9892	109549	811	1	9081	2	N	-0-			-0-
10	119423	X	9874	-0-	-109549	-0-	868	1	9006	2	N	-0-			-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	841	1	8139	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8188	-0-	-2848	-0-	563	1	7625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-			-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-			-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	7002	-0-	-1120	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	6778	-0-	-1344	-0-	6778	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6478	-0-	-1382	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7573	-0-	-549	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	5932	-0-	-1074	-0-	5932	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

01	15903	X	7662	-0-	-8241	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
02	13659	X	8730	-0-	-4929	-0-	8730	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	1707	-0-	-10724	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
04	16920	X	952	-0-	-15968	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-			-0-
06	16920	X	366	-0-	-16554	-0-	366	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	3132	-0-	-6199	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9098	-0-	-2651	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10732	-0-	-1265	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10033	-0-	-1577	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	7720	-0-	-4649	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6711	-0-	-5259	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7045	-0-	-5324	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9386	-0-	-1340	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5860	-0-	-4742	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

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-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14554	-0-	-791	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
02	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
03	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15825	-0-	-1442	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14660	-0-	-2050	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	11944	-0-	-5323	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	12868	-0-	-4306	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	12286	-0-	-4334	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	14617	-0-	-1193	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13725	-0-	-945	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
12	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	26290	-0-	-990	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	23772	-0-	-1081	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25929	-0-	-638	-0-	25929	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	20679	-0-	-5031	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	19581	-0-	-6707	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	21098	-0-	-4342	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	18713	-0-	-7203	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	16235	-0-	-9681	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	15248	-0-	-5842	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18347	-0-	-3446	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13485	-0-	-7605	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9083	X	4729	-0-	-4354	-0-	392	1	4264	3	N	66					166
							73	9									
02	4727	X	4231	-0-	-496	-0-	367	1	3862	3	N	2	35	1			133
							2	9									
03	4898	X	4445	-0-	-453	-0-	379	1	4065	3	N	1					134
							1	9									
04	8340	X	4296	-0-	-4044	-0-	384	1	3909	3	N	3					137
							3	9									
05	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	439	1	3892	3	N	3					140
							3	9									
06	4590	X	452	-0-	-4138	-0-	397	1	55	9	N	50					190
07	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	416	1	4102	3	N	-0-					190
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	415	1	4060	3	N	11					201
							12	9									
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	403	1	4067	3	N	1	163	1			39
							1	9									
10	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	414	1	3968	3	N	-0-					39
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	490	1	3158	3	N	-0-					39
12	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	492	1	3563	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 48,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	13020	X	11932	-0-	-1088	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10014	-0-	-2166	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11041	-0-	-509	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11895	-0-	-345	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9101	-0-	-3547	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	9024	-0-	-4554	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10165	-0-	-2975	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	10385	-0-	-3193	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9810	-0-	-2100	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,526 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	12617	X	2926	-0-	-9691	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	11073	-0-	-353	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7544	-0-	-2326	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	4744	-0-	-7098	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	3586	-0-	-7874	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	2378	-0-	-9464	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	1223	-0-	-3487	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	2788	-0-	-4466	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15624	X	13854	-0-	-1770	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12248	-0-	-1585	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12526	-0-	-2261	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11624	-0-	-2686	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11746	-0-	-2669	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11470	-0-	-1940	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	13002	-0-	-80	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12029	-0-	-495	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10914	-0-	-1656	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11945	-0-	-672	-0-	11945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	6722	-0-	-15567	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	4373	-0-	-16478	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	26778	2			N	-0-					-0-
04	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18798	-0-	-1879	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	7819	-0-	-13751	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	84	-0-	-22205	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	7683	-0-	-14606	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	6029	-0-	-15541	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	13796	-0-	-4990	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
11	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	18946	-0-	-3591	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	17389	-0-	-3694	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	16499	-0-	-4426	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15555	-0-	-2895	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	15552	-0-	-3513	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14068	-0-	-4262	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	13763	-0-	-4837	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	29	-0-	-16463	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	3	-0-	-15567	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-
11	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
02	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9983	-0-	-2227	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9645	-0-	-2972	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9345	-0-	-3272	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9358	-0-	-2132	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1604	-0-	-8386	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	10	-0-	-9662	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	65	31	2			N	-0-					-0-
04	95	X	30	-0-	-65	-0-	30	2			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		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	350	262	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	350					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	17298	X	11949	-0-	-5349	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	10977	-0-	-5205	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	10679	-0-	-4914	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9864	-0-	-2286	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9485	-0-	-3070	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	7031	-0-	-4519	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6146	-0-	-5603	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	4000	-0-	-6664	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8666	-0-	-1204	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8914	-0-	-45	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

01	32333 X	13745	-0-	-18588	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	27985 X	13907	-0-	-14078	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
03	28551 X	12225	-0-	-16326	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	23970 X	1089	-0-	-22881	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	24211 X	2089	-0-	-22122	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
07	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
09	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
10	19592 X	16031	-0-	-3561	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
11	18960 X	14277	-0-	-4683	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
12	19592 X	18998	-0-	-594	-0-	18998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

01	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
02	11339 X	-0-	-0-	-11339	-0-					N	-0-					-0-
03	11935 X	9165	-0-	-2770	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	8880 X	6621	-0-	-2259	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	6393	-0-	-4705	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
09	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	10354 X	3602	-0-	-6752	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	12150 X	8892	-0-	-3258	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	13082 X	5448	-0-	-7634	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,432 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 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	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-					-0-
02	14152	X	7782	-0-	-6370	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
06	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
07	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
09	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	9353	-0-	-8968	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
12	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	25414	-0-	-8593	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
02	31813	X	21566	-0-	-10247	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
03	33883	X	33859	-0-	-24	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
04	31980	X	18323	-0-	-13657	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	31784	-0-	-239	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	32234	-0-	-526	-0-	32234	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	30414	-0-	-3438	-0-	30414	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	28777	-0-	-5075	-0-	28777	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	26693	-0-	-5527	-0-	26693	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	27227	-0-	-6067	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	25626	-0-	-6594	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	25568	-0-	-4409	-0-	25568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,485 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	16895	X	13314	-0-	-3581	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
02	15515	X	13917	-0-	-1598	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
03	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	10740	-0-	-5310	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
06	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
07	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
08	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16140	-0-	-510	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15984	-0-	-1221	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14702	-0-	-1948	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15118	-0-	-4102	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					93
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82778	X	82778	-0-	-0-	-0-	82778	2			N	-0-					-0-
02	53348	X	53348	-0-	-0-	-0-	53348	2			N	-0-					-0-
03	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
04	39450	X	31091	-0-	-8359	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	29910	-0-	-10855	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	28395	-0-	-11055	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	28761	-0-	-12004	-0-	28761	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	28339	-0-	-10101	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	26064	-0-	-5016	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	26265	-0-	-3650	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24775	-0-	-3635	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	24122	-0-	-4646	-0-	24122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,274 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	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
02	13601	X	8286	-0-	-5315	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	4834	-0-	-13921	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	601	-0-	-17579	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	8605	-0-	-10181	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
06	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
08	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
10	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

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	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	241	1	3805	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	297	-0-	-6199	-0-	297	1			N	-0-			-0-
03	6944	X	2	-0-	-6942	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
05	4402	X	1396	-0-	-3006	-0-	290	1	1106	2	N	-0-			-0-
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	357	1	8639	2	N	-0-			-0-
07	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	333	1	9365	2	N	-0-			-0-
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	361	1	8442	2	N	-0-			-0-
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	354	1	8786	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8206	-0-	-1497	-0-	321	1	7885	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	5848	-0-	-3542	-0-	264	1	5584	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	2818	-0-	-6885	-0-	163	1	2655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

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	36301	X	30763	-0-	-5538	-0-	30763	2			N	-0-			-0-
02	33669	X	30101	-0-	-3568	-0-	30101	2			N	-0-			-0-
03	33914	X	30889	-0-	-3025	-0-	30889	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	28262	-0-	-4558	-0-	28262	2			N	-0-			-0-
05	33418	X	28615	-0-	-4803	-0-	28615	2			N	-0-			-0-
06	31140	X	27028	-0-	-4112	-0-	27028	2			N	-0-			-0-
07	32178	X	30092	-0-	-2086	-0-	30092	2			N	-0-			-0-
08	30876	X	27726	-0-	-3150	-0-	27726	2			N	-0-			-0-
09	28260	X	26235	-0-	-2025	-0-	26235	2			N	-0-			-0-
10	30101	X	26739	-0-	-3362	-0-	26739	2			N	-0-			-0-
11	29130	X	25796	-0-	-3334	-0-	25796	2			N	-0-			-0-
12	30101	X	25606	-0-	-4495	-0-	25606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

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	46779	X	17915	-0-	-28864	-0-	17915	2			N	-0-			-0-
02	25636	X	248	-0-	-25388	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	22816	X	8452	-0-	-14364	-0-	8452	2			N	-0-			-0-
04	0	W	15533	-0-	15533	15533	15533	2			N	-0-			-0-
05	0	W	17222	-0-	17222	32755	17222	2			N	-0-			-0-
06	0	W	16467	-0-	16467	49222	16467	2			N	-0-			-0-
07	0	W	16605	-0-	16605	65827	16605	2			N	-0-			-0-
08	0	W	9190	-0-	9190	75017	9190	2			N	-0-			-0-
09	0	W	2031	-0-	2031	77048	2031	2			N	-0-			-0-
10	83342	X	6294	-0-	-77048	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
11	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	2			N	-0-			-0-
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	-0-	-0-	-8816	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	38	-0-	-7898	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1407	-0-	1407	1407	1407	2			N	-0-					-0-
05	0	W	6358	-0-	6358	7765	6358	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15701	-0-	15701	23466	15701	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3750	-0-	3750	27216	3750	2			N	-0-					-0-
08	0	W	142	-0-	142	27358	142	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	27358					N	-0-					-0-
10	29426	X	2068	-0-	-27358	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
02	15805	X	2552	-0-	-13253	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	6029	-0-	-9626	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	6	-0-	-5814	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 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	5084	X	2139	-0-	-2945	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3273	-0-	-1483	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3914	-0-	-984	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3600	-0-	-900	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,383 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 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	31434	X	22241	-0-	-9193	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
02	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	32807	2			N	-0-					-0-
03	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24597	-0-	-273	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	19788	-0-	-12793	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	18793	-0-	-12737	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
07	32581	X	21877	-0-	-10704	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	19926	-0-	-12655	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	18521	-0-	-6079	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	18793	-0-	-3093	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18481	-0-	-2699	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20658	-0-	-1228	-0-	20658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	16429	-0-	-10913	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
02	25578	X	187	-0-	-25391	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-
04	24570	X	9872	-0-	-14698	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22959	-0-	-1841	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14584	-0-	-1316	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	15	-0-	-10184	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	6679	-0-	-16292	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
10	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
11	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	23161	-0-	-1453	-0-	23161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,585 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	21607	X	19537	-0-	-2070	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
02	20010	X	17680	-0-	-2330	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18374	-0-	-2768	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17713	-0-	-2237	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17792	-0-	-2761	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	14148	-0-	-4752	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	12354	-0-	-6556	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16503	-0-	-1880	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16604	-0-	-1096	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17272	-0-	-522	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
11	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	11323	-0-	-5820	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	14069	-0-	-5158	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	13964	-0-	-6589	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	12257	-0-	-7633	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13043	-0-	-2643	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	11317	-0-	-3233	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	11451	-0-	-3584	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	10874	-0-	-3076	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	9534	-0-	-3096	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11041	-0-	-2010	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	7835	-0-	-3604	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	11359	-0-	-357	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11895	-0-	-629	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11724	-0-	-96	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12212	-0-	-188	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11734	-0-	-266	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11805	-0-	-564	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,893 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	22165	X	15372	-0-	-6793	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	13487	-0-	-4725	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	14156	-0-	-3421	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13687	-0-	-2243	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15159	-0-	-992	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14484	-0-	-396	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	14197	-0-	-218	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14208	-0-	-951	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13484	-0-	-1186	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13512	-0-	-1647	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-					-0-
12	14198	X	12440	-0-	-1758	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,186 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 #: 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	15159	X	7300	-0-	-7859	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
03	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11897	-0-	-4099	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14532	-0-	-948	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14830	-0-	-1166	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
09	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13548	-0-	-2448	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13702	-0-	-1778	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	13774	-0-	-4051	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6184	2	66	9	Y	60	54	1			10
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5944	2	51	9	Y	46	29	1			27
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6298	2	70	9	Y	64	75	1			16
04	6060	X	4957	-0-	-1103	-0-	4918	3	39	9	Y	35	27	1			24
05	6386	X	5339	-0-	-1047	-0-	5318	3	21	9	Y	19	23	1			20
06	6180	X	5201	-0-	-979	-0-	5172	3	29	9	Y	26	34	1			12
07	6417	X	5669	-0-	-748	-0-	5634	3	35	9	Y	32	24	1			20
08	6355	X	5766	-0-	-589	-0-	5736	3	30	9	Y	27	37	1			10
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8036	3	52	9	Y	47	33	1			24
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5771	3	45	9	Y	41	47	1			18
11	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5011	3	30	9	Y	27	26	1			19
12	8370	X	4644	-0-	-3726	-0-	4614	3	30	9	Y	27	25	1			21

TOTAL GAS PROD: 69,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	25637	X	20098	-0-	-5539	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	21576	X	18219	-0-	-3357	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	20758	-0-	-2089	-0-	20758	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	19313	-0-	-2797	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	18552	-0-	-4295	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	16611	-0-	-3489	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18464	-0-	-2306	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19510	-0-	-1260	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
09	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	18395	-0-	-143	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	15850	-0-	-3020	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	15508	-0-	-6192	-0-	15508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,287 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 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	22816	X	18622	-0-	-4194	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	15820	-0-	-5524	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	5615	-0-	-16891	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	3111	-0-	-17259	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	728	-0-	-18461	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	7	-0-	-18023	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10633	X	7971	-0-	-2662	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
05	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
07	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8657	-0-	-1542	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8430	-0-	-1440	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	5956	-0-	-4336	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7169	-0-	-2791	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	2228	-0-	-7723	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,138 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	8184	X	4642	-0-	-3542	-0-	4642	3			N	-0-					6
02	7656	X	5284	-0-	-2372	-0-	5284	3			N	-0-					6
03	8029	X	5622	-0-	-2407	-0-	5622	3			N	-0-					6
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					6
05	5642	X	4790	-0-	-852	-0-	4790	3			N	-0-					6
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					6
07	5642	X	3940	-0-	-1702	-0-	3940	3			N	-0-					6
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					6
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6366	3	246	9	N	224	193	1			37
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					37
11	10320	X	5915	-0-	-4405	-0-	5915	3			N	-0-					37
12	8742	X	6451	-0-	-2291	-0-	6451	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 63,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10633	X	9828	-0-	-805	-0-	9828	3			N	-0-					20
02	9947	X	9051	-0-	-896	-0-	9051	3			N	-0-					20
03	10447	X	9636	-0-	-811	-0-	9425	3	211	9	N	192	194	1			18
04	9840	X	9150	-0-	-690	-0-	9150	3			N	-0-					18
05	10075	X	9270	-0-	-805	-0-	9270	3			N	-0-					18
06	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	3			N	-0-					18
07	9672	X	8846	-0-	-826	-0-	8846	3			N	-0-					18
08	9641	X	8660	-0-	-981	-0-	8660	3			N	-0-					18
09	9150	X	8047	-0-	-1103	-0-	8047	3			N	-0-					18
10	9269	X	7791	-0-	-1478	-0-	7791	3			N	-0-					18
11	8760	X	7740	-0-	-1020	-0-	7740	3			N	-0-					18
12	8835	X	7401	-0-	-1434	-0-	7401	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 104,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	12121	X	11147	-0-	-974	-0-	510	1	10624	2	N	12					107
							13	9									
02	11339	X	10124	-0-	-1215	-0-	443	1	9680	2	N	1					108
							1	9									
03	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	504	1	10803	2	N	42					150
							46	9									
04	11460	X	10795	-0-	-665	-0-	499	1	10272	2	N	22					172
							24	9									
05	11408	X	11157	-0-	-251	-0-	520	1	10608	2	N	26	168	1			30
							29	9									
06	10980	X	10407	-0-	-573	-0-	491	1	9874	2	N	38					68
							42	9									
07	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	513	1	10553	2	N	55					123
							61	9									
08	11346	X	10633	-0-	-713	-0-	515	1	10094	2	N	22					145
							24	9									
09	10800	X	10053	-0-	-747	-0-	499	1	9526	2	N	25					170
							28	9									
10	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	519	1	9634	2	N	10	153	1			27
							11	9									
11	10770	X	9574	-0-	-1196	-0-	506	1	9032	2	N	33					60
							36	9									
12	11129	X	9893	-0-	-1236	-0-	490	1	9403	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 126,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

01	13485 X	9951	-0-	-3534	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
02	11658 X	7930	-0-	-3728	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	11780 X	7529	-0-	-4251	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	11400 X	9020	-0-	-2380	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
05	11780 X	7955	-0-	-3825	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	9630 X	7838	-0-	-1792	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	7764	-0-	-1567	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	9331 X	8704	-0-	-627	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09	9030 X	7234	-0-	-1796	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	6184	-0-	-1907	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
12	8711 X	7482	-0-	-1229	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

01	2263 X	1725	-0-	-538	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	2001 X	1592	-0-	-409	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	328	-0-	-1408	-0-	328	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	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	11594	X	3010	-0-	-8584	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	3408	-0-	-4480	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
04	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	10594	-0-	-5456	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15469	-0-	-1116	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	6384	-0-	-4956	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13540	-0-	-2660	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	13545	-0-	-2327	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12586	X	10976	-0-	-1610	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10193	-0-	-1581	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10696	-0-	-588	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9896	-0-	-724	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10216	-0-	-758	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9460	-0-	-1160	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	5271	-0-	-5610	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4729	-0-	-5966	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	4031	-0-	-5869	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	3703	-0-	-6527	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9340	-0-	-394	-0-	9340	2		N	-0-			-0-
02	9106	X	8357	-0-	-749	-0-	8357	2		N	-0-			-0-
03	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2		N	-0-			-0-
04	9030	X	7995	-0-	-1035	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
05	9331	X	8441	-0-	-890	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
06	9180	X	8561	-0-	-619	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
07	9486	X	9083	-0-	-403	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
08	9486	X	9317	-0-	-169	-0-	9317	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	7539	-0-	-1011	-0-	7539	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	8313	-0-	-770	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			-0-
12	9331	X	7237	-0-	-2094	-0-	7237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,878 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	16678	X	14161	-0-	-2517	-0-	14161	2		N	-0-			-0-
02	15109	X	13582	-0-	-1527	-0-	13582	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	15094	-0-	-1057	-0-	15094	2		N	-0-			-0-
04	14910	X	12163	-0-	-2747	-0-	12163	2		N	-0-			-0-
05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
06	14610	X	12308	-0-	-2302	-0-	12308	2		N	-0-			-0-
07	15097	X	10710	-0-	-4387	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
08	15283	X	14497	-0-	-786	-0-	14497	2		N	-0-			-0-
09	14790	X	5945	-0-	-8845	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
10	15283	X	9526	-0-	-5757	-0-	9526	2		N	-0-			-0-
11	14040	X	11968	-0-	-2072	-0-	11968	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10		12327	-0-	12327	12327	12327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	15209	-0-	-2957	-0-	15209	3		N	-0-			19
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	3		N	-0-			19
03	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	3		N	-0-			19
04	17970	X	17311	-0-	-659	-0-	17311	3		N	-0-			19
05	19685	X	14357	-0-	-5328	-0-	14357	3		N	-0-			19
06	19050	X	14754	-0-	-4296	-0-	14754	3		N	-0-			19
07	19685	X	15882	-0-	-3803	-0-	15882	3		N	-0-			19
08	19592	X	15504	-0-	-4088	-0-	15504	3		N	-0-			19
09	17310	X	13996	-0-	-3314	-0-	13996	3		N	-0-			19
10	15872	X	14506	-0-	-1366	-0-	14506	3		N	-0-			19
11	15360	X	13261	-0-	-2099	-0-	13261	3		N	-0-			19
12	15872	X	13882	-0-	-1990	-0-	13882	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 186,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1670	-0-	-1085	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	24	-0-	-2076	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3679	-0-	-1560	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	2325	X	1653	-0-	-672	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1620	-0-	-1418	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1497	-0-	-1443	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1614	-0-	-1083	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1088	-0-	-648	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	20171	-0-	-3389	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	18554	-0-	-3254	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20276	-0-	-2788	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	19536	-0-	-2784	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20479	-0-	-880	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
06	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
07	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	20030	-0-	-461	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18674	-0-	-2536	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	20760	-0-	-1157	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19610	-0-	-1600	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
12	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,884 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	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15890	-0-	-354	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15331	-0-	-389	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15651	-0-	-810	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	15257	-0-	-673	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15402	-0-	-1059	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14520	-0-	-810	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15684	-0-	-95	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14643	-0-	-627	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20035	-0-	-1789	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	19167	-0-	-513	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
05	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	20109	-0-	-321	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20471	-0-	-640	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19842	-0-	-1362	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17771	-0-	-2749	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	15286	-0-	-5918	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16000	-0-	-4100	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10044	-0-		-837	-0-	10044	2		N	-0-			-0-
02	10179	X	9004	-0-		-1175	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
03	10881	X	9106	-0-		-1775	-0-	9106	2		N	-0-			-0-
04	10530	X	8974	-0-		-1556	-0-	8974	2		N	-0-			-0-
05	10323	X	7161	-0-		-3162	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
06	9720	X	6286	-0-		-3434	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
07	9610	X	6986	-0-		-2624	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
08	9269	X	6757	-0-		-2512	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
09	8970	X	6093	-0-		-2877	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
10	7387	X	7387	-0-		-0-	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
11	7232	X	7232	-0-		-0-	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5056	-0-		-1919	-0-	5056	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,086 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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9227	-0-		-1840	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
02	10353	X	8340	-0-		-2013	-0-	8340	2		N	-0-			-0-
03	11019	X	11019	-0-		-0-	-0-	11019	2		N	-0-			-0-
04	10350	X	5971	-0-		-4379	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
05	10478	X	3780	-0-		-6698	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	10650	X	7545	-0-		-3105	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
07	11439	X	11439	-0-		-0-	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
08	11605	X	11605	-0-		-0-	-0-	11605	2		N	-0-			-0-
09	10566	X	10566	-0-		-0-	-0-	10566	2		N	-0-			-0-
10	11439	X	2511	-0-		-8928	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
11	11220	X	4074	-0-		-7146	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
12	11594	X	5306	-0-		-6288	-0-	5306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12829	-0-		-1121	-0-	12829	2		N	-0-			-0-
02	13079	X	11758	-0-		-1321	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
03	13981	X	11718	-0-		-2263	-0-	11718	2		N	-0-			-0-
04	13582	X	13582	-0-		-0-	-0-	13582	2		N	-0-			-0-
05	15643	X	15643	-0-		-0-	-0-	15643	2		N	-0-			-0-
06	14201	X	14201	-0-		-0-	-0-	14201	2		N	-0-			-0-
07	15568	X	15568	-0-		-0-	-0-	15568	2		N	-0-			-0-
08	15645	X	15645	-0-		-0-	-0-	15645	2		N	-0-			-0-
09	14970	X	11499	-0-		-3471	-0-	11499	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	13419	-0-		-2050	-0-	13419	2		N	-0-			-0-
11	14970	X	12649	-0-		-2321	-0-	12649	2		N	-0-			-0-
12	15655	X	13118	-0-		-2537	-0-	13118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	8626	-0-	-8641	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	-0-	-0-	-16153	-0-					N	-0-					-0-
03	17267	X	15590	-0-	-1677	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
04	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
06	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	17082	-0-	-185	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
08	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
09	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
10	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17142	-0-	-1334	-0-	17142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,177 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	27776	X	22185	-0-	-5591	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
02	25056	X	20862	-0-	-4194	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	21866	-0-	-3678	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21047	-0-	-2593	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	20441	-0-	-3336	-0-	20441	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20254	-0-	-1316	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19825	-0-	-2464	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18346	-0-	-3509	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	14866	-0-	-6194	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	12790	-0-	-8135	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	15737	-0-	-4513	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	13817	-0-	-6023	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	2303	-0-	-5261	-0-	2293	2	10	9	Y	9	41	1			15
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					Y	31					46
03	7254	X	5773	-0-	-1481	-0-	5741	2	32	9	Y	29	38	1			37
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5929	2	28	9	Y	25	40	1			22
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5694	2	32	9	Y	29	37	1			14
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					14
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					14
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-					14
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7431	2	1	9	Y	1	13	1			2
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14414	-0-	-1830	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13181	-0-	-1783	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13378	-0-	-1967	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11993	-0-	-1957	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11821	-0-	-2594	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12011	-0-	-1939	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12123	-0-	-1982	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10604	-0-	-1396	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
10	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
11	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9691	-0-	-4445	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11396	-0-	-849	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10628	-0-	-1222	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10109	-0-	-2260	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9297	-0-	-2673	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9478	-0-	-2891	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8294	-0-	-3114	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7042	-0-	-3578	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9932	-0-	-174	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	11	-0-	-14993	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	5	-0-	-12755	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	12810	X	6821	-0-	-5989	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
07	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12706	-0-	-1368	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11966	-0-	-2074	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12720	-0-	-1788	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13701	-0-	-339	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12513	-0-	-166	-0-	12513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	14055	-0-	-329	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12338	-0-	-1118	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13942	-0-	-442	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13582	-0-	-68	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	4710	-0-	-9395	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10236	-0-	-3354	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	14014	-0-	-29	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12826	-0-	-764	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	8171	-0-	-5872	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11015	-0-	-2575	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8939	-0-	-5104	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,883 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	16399	X	14242	-0-	-2157	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	12790	-0-	-2203	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12234	-0-	-3700	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13081	-0-	-2189	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13140	-0-	-1740	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12035	-0-	-1735	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12784	-0-	-732	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12813	-0-	-267	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12844	-0-	-300	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12202	-0-	-158	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
12	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12278	-0-	-2044	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10613	-0-	-2785	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	5590	-0-	-8732	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	5333	-0-	-7717	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9766	-0-	-2510	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
06	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
08	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	6972	-0-	-5238	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	9670	-0-	-3288	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	1931	-0-	-10609	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	6816	-0-	-5460	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6887	-0-	-1483	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6306	-0-	-364	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6694	-0-	-956	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	3295	-0-	-4610	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6671	-0-	-709	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6598	-0-	-152	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4870	-0-	-2105	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7232	-0-	-270	-0-	7127	3	105	9	N	95	198	1			33
02	6902	X	5287	-0-	-1615	-0-	5287	3			N	-0-					33
03	7192	X	4839	-0-	-2353	-0-	4839	3			N	-0-					33
04	6990	X	4981	-0-	-2009	-0-	4981	3			N	-0-					33
05	7223	X	1242	-0-	-5981	-0-	1242	3			N	-0-					33
06	6990	X	1192	-0-	-5798	-0-	1192	3			N	-0-					33
07	5642	X	4555	-0-	-1087	-0-	4555	3			N	-0-					33
08	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					33
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					33
10	4557	X	2967	-0-	-1590	-0-	2967	3			N	-0-					33
11	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	6938	3			N	-0-					33
12	7750	X	4965	-0-	-2785	-0-	4965	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 51,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11034	-0-	-2544	-0-	11034	2			N	-0-					41
02	12296	X	10315	-0-	-1981	-0-	10076	2	239	9	N	217	189	1			69
03	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					69
04	11610	X	8845	-0-	-2765	-0-	8845	2			N	-0-					69
05	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			N	-0-					69
06	14010	X	7561	-0-	-6449	-0-	7561	2			N	-0-					69
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					69
08	14477	X	14	-0-	-14463	-0-	11	2	3	9	N	3					72
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					72
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					72
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 65,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	18036	-0-	-4842	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
02	21402	X	16579	-0-	-4823	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	17043	-0-	-4564	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16288	-0-	-3062	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	16185	-0-	-2911	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16001	-0-	-1459	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16144	-0-	-1588	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15083	-0-	-1967	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13708	-0-	-2582	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14146	-0-	-2377	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13681	-0-	-2309	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14697	-0-	-1454	-0-	14697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	12509	-0-	-7083	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	13492	-0-	-4836	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	12804	-0-	-4866	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	11975	-0-	-5125	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	9994	-0-	-4762	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	5567	-0-	-8383	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	5	-0-	-14410	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	1724	-0-	-11079	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	4	-0-	-11966	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	6914	-0-	-3068	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	15	-0-	-5565	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	16284	-0-	-2657	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	15675	-0-	-2655	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	15736	-0-	-3205	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	11550	-0-	-5160	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	15221	-0-	-2046	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14867	-0-	-1408	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14150	-0-	-1540	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	10402	-0-	-5346	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14431	-0-	-299	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13555	-0-	-1511	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	20978	-0-	-1497	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	19524	-0-	-1327	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	20505	-0-	-1474	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19713	-0-	-1197	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19982	-0-	-1129	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19306	-0-	-1004	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	19617	-0-	-1246	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19345	-0-	-1146	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	18566	-0-	-1144	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18938	-0-	-1057	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	18055	-0-	-1265	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,877 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	11656	X	10491	-0-	-1165	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9560	-0-	-996	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10213	-0-	-885	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9616	-0-	-674	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9617	-0-	-1016	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8068	-0-	-2131	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8536	-0-	-1094	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9265	-0-	-345	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8750	-0-	-520	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8334	-0-	-315	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	536	-0-	-2161	-0-	77	1	459	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 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	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6837	2	59	9	N	54	165	1			136
02	7279	X	5601	-0-	-1678	-0-	5577	2	24	9	N	22					158
03	7812	X	5935	-0-	-1877	-0-	5920	2	15	9	N	14					172
04	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	7222	2	58	9	N	53					225
05	7812	X	6921	-0-	-891	-0-	6878	2	43	9	N	39					264
06	6660	X	5520	-0-	-1140	-0-	5479	2	41	9	N	37					301
07	7533	X	5964	-0-	-1569	-0-	5907	2	57	9	N	52	177	1			176
08	7533	X	6118	-0-	-1415	-0-	6088	2	30	9	N	27					203
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	2830	1	5660	2	N	35					238
							39	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	720	1	5910	2	N	28					266
							31	9									
11	5910	X	4247	-0-	-1663	-0-	4216	2	31	9	N	28					294
12	6603	X	4713	-0-	-1890	-0-	423	1	4268	2	N	20					314
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 74,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15997	-0-	-898	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16389	-0-	-2181	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15906	-0-	-3283	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15580	-0-	-2990	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16372	-0-	-554	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
08	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
09	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15838	-0-	-530	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15481	-0-	-1229	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7347	X	4629	-0-	-2718	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	2586	-0-	-4287	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	4980	X	3533	-0-	-1447	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6157	-0-	-3019	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4648	-0-	-4232	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	4534	-0-	-4642	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	3912	-0-	-4968	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2475	-0-	-4159	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,348 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	7192	X	5957	-0-	-1235	-0-	471	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5419	-0-	-1309	-0-	404	1	5015	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5740	-0-	-1142	-0-	431	1	5309	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	414	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	430	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	422	1	5668	2	N	-0-					-0-
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	437	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5894	-0-	-120	-0-	434	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	422	1	5067	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	439	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5487	-0-	-603	-0-	421	1	5066	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	431	1	5122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	23249	-0-	-5829	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
02	27202	X	21604	-0-	-5598	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	19822	-0-	-5629	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	19846	-0-	-2654	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	18931	-0-	-4319	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	16067	-0-	-6433	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	16649	-0-	-6446	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18045	-0-	-2477	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
09	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	18613	-0-	-328	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	11353	-0-	-6107	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	19111	-0-	-4046	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18166	X	51	-0-	-18115	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	-0-	-0-	-16994	-0-					N	-0-					-0-
03	9734	X	6950	-0-	-2784	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3324	-0-	-3396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5381	-0-	-3268	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5867	-0-	-2713	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	2042	-0-	-6824	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,066 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	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
03	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	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	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-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: 49,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	9125	-0-	-4794	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
06	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13525	-0-	-394	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
08	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12383	-0-	-1087	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	10638	-0-	-3281	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	5640	-0-	-7830	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	10990	-0-	-4541	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10524	-0-	-1504	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10480	-0-	-424	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10814	-0-	-222	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10184	-0-	-496	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9639	-0-	-1552	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9914	-0-	-916	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9778	-0-	-1413	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8378	-0-	-2441	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9207	-0-	-963	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8595	-0-	-1635	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9409	-0-	-491	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,798 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18795	-0-	-2223	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
02	19459	X	17328	-0-	-2131	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18379	-0-	-1585	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17387	-0-	-1933	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17634	-0-	-1214	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16479	-0-	-1701	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16545	-0-	-1993	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16374	-0-	-2009	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16954	-0-	-685	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	15827	-0-	-643	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	16704	-0-	-1927	-0-	16704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20140	-0-	-2087	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
02	17748	X	7081	-0-	-10667	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13789	-0-	-3540	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22994	2			N	-0-					-0-
05	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
06	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
07	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
08	41744	X	41744	-0-	-0-	-0-	41744	2			N	-0-					-0-
09	35159	X	35159	-0-	-0-	-0-	35159	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	14639	-0-	-9231	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	10590	-0-	-12510	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	13568	-0-	-28189	-0-	13568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,141 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 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	32550	X	27504	-0-	-5046	-0-	27504	2			N	-0-					-0-
02	30450	X	24390	-0-	-6060	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	24140	-0-	-6271	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	21238	-0-	-8192	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
05	28737	X	14073	-0-	-14664	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	17280	-0-	-9330	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	21975	-0-	-4096	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21649	-0-	-2500	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	20613	-0-	-627	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	20971	-0-	-1008	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19295	-0-	-1975	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	16652	-0-	-5265	-0-	16652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,780 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	32302	X	28983	-0-	-3319	-0-	28983	3			N	-0-					-0-
02	28478	X	27140	-0-	-1338	-0-	27140	3			N	-0-					-0-
03	30442	X	27345	-0-	-3097	-0-	27345	3			N	-0-					-0-
04	29460	X	27724	-0-	-1736	-0-	27724	3			N	-0-					-0-
05	29016	X	26847	-0-	-2169	-0-	26847	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	25653	-0-	-2427	-0-	25653	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	26068	-0-	-2948	-0-	26068	3			N	-0-					-0-
08	28644	X	23985	-0-	-4659	-0-	23985	3			N	-0-					-0-
09	27720	X	24553	-0-	-3167	-0-	24553	3			N	-0-					-0-
10	26846	X	24925	-0-	-1921	-0-	24925	3			N	-0-					-0-
11	25650	X	23477	-0-	-2173	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
12	26071	X	23997	-0-	-2074	-0-	23997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	-0-	-0-	-13	-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
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 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	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9291	-0-	-1004	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8277	-0-	-2373	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	6399	-0-	-4575	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6255	-0-	-4395	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
07	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
10	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9608	-0-	-1042	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9226	-0-	-3205	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 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	29078	X	3128	-0-	-25950	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	7572	-0-	-4753	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	25448	X	25448	-0-	-0-	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
04	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
05	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	4194	-0-	-20436	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	7160	-0-	-19469	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	25263	-0-	-1366	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
09	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	23671	-0-	-2431	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	20861	-0-	-3589	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	23232	-0-	-3490	-0-	23232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		18240	-0-	18240	35546	18240	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		15075	-0-	15075	50621	15075	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17791	-0-	17791	68412	17791	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		16874	-0-	16874	85286	16874	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		15933	-0-	15933	101219	15933	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		15803	-0-	15803	117022	15803	2			N	-0-					-0-
07	133104	X	16082	-0-	-117022	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
08	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15372	-0-	-965	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15061	-0-	-749	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13517	-0-	-2572	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,262 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 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	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	15120	-0-	-1584	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15983	-0-	-1873	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15232	-0-	-2048	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16874	-0-	-982	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13522	-0-	-3578	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
07	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16063	-0-	-801	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14139	-0-	-2181	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16516	-0-	-348	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	13953	-0-	-2911	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,316 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	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
03	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
04	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
05	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
06	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	15615	-0-	-40	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13486	-0-	-1664	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11611	-0-	-4044	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	9890	-0-	-5260	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	9541	-0-	-6145	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12784	-0-	-3336	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	10055	-0-	-5025	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	5123	-0-	-10377	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	2917	-0-	-11873	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	5879	-0-	-8288	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10086	-0-	-671	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7797	-0-	-5313	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10680	-0-	-2867	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7191	-0-	-5919	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	937	-0-	-9138	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13029	-0-	-1572	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	12058	-0-	-2123	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	10748	-0-	-4411	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	2160	-0-	-12510	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	2697	-0-	-11067	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	7397	-0-	-5203	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	1094	-0-	-11802	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	2976	-0-	-7781	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	4255	-0-	-3155	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	4914	-0-	-2743	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3714	-0-	-3696	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	6814	-0-	-7353	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9862	-0-	-2724	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10454	-0-	-1357	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7864	-0-	-2676	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9908	-0-	-292	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
07	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
02	18879	X	161	-0-	-18718	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
05	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	1882	-0-	-13478	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
08	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	10959	-0-	-6928	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	11858	-0-	-5812	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15131	-0-	-3128	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11470	X	8641	-0-	-2829	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8598	-0-	-2016	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9621	-0-	-1229	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8602	-0-	-1898	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
08	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11460	-0-	-10	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9265	-0-	-1835	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9237	-0-	-2760	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,215 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	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	5493	-0-	-3807	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
05	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
06	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
07	10912	X	133	-0-	-10779	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	689	-0-	-4798	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23963	X	3317	-0-	-20646	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	1662	-0-	-14433	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
11	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
12	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	22134	X	10510	-0-	-11624	-0-	10510	2		N	-0-			-0-
02	20706	X	3944	-0-	-16762	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
03	22134	X	9742	-0-	-12392	-0-	9742	2		N	-0-			-0-
04	17850	X	9241	-0-	-8609	-0-	9241	2		N	-0-			-0-
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2		N	-0-			-0-
06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2		N	-0-			-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
08	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2		N	-0-			-0-
09	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2		N	-0-			-0-
10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2		N	-0-			-0-
11	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2		N	-0-			-0-
12	21266	X	20538	-0-	-728	-0-	20538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,018 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	8246	X	7341	-0-	-905	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
02	7714	X	6239	-0-	-1475	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
03	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
04	7350	X	5718	-0-	-1632	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	5930	-0-	-1665	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
06	7110	X	5153	-0-	-1957	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
07	6665	X	5697	-0-	-968	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	5150	-0-	-580	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
11	5520	X	5106	-0-	-414	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-	4692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36952	X	20421	-0-	-16531	-0-	20421	2		N	-0-			-0-
02	34568	X	17455	-0-	-17113	-0-	17455	2		N	-0-			-0-
03	36208	X	18557	-0-	-17651	-0-	18557	2		N	-0-			-0-
04	30180	X	17083	-0-	-13097	-0-	17083	2		N	-0-			-0-
05	20739	X	17684	-0-	-3055	-0-	17684	2		N	-0-			-0-
06	19770	X	16811	-0-	-2959	-0-	16811	2		N	-0-			-0-
07	18662	X	17884	-0-	-778	-0-	17884	2		N	-0-			-0-
08	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2		N	-0-			-0-
09	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2		N	-0-			-0-
10	17887	X	17432	-0-	-455	-0-	17432	2		N	-0-			-0-
11	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2		N	-0-			-0-
12	20026	X	17157	-0-	-2869	-0-	17157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14508	X	13591	-0-	-917	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	12675	-0-	-897	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14410	-0-	-98	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
04	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13712	-0-	-796	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13080	-0-	-1428	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11174	-0-	-2866	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10421	-0-	-4087	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	11072	-0-	-2968	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,160 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	10137	X	8794	-0-	-1343	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	3817	-0-	-5260	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	5360	-0-	-4188	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	2198	-0-	-7042	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	3931	-0-	-5400	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	3923	-0-	-4597	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5212	-0-	-151	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4342	-0-	-1021	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4404	-0-	-804	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4265	-0-	-775	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12865	X	12563	-0-	-302	-0-	238	1	12325	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	11392	-0-	-643	-0-	220	1	11172	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11978	-0-	-701	-0-	232	1	11746	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11041	-0-	-1109	-0-	216	1	10825	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	8561	-0-	-3994	-0-	271	1	8290	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	9975	-0-	-2175	-0-	340	1	9635	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11535	-0-	-648	-0-	227	1	11308	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10561	-0-	-1405	-0-	241	1	10320	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9390	-0-	-1650	-0-	224	1	9166	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11070	-0-	-462	-0-	235	1	10835	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9971	-0-	-1189	-0-	226	1	9745	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10462	-0-	-1070	-0-	268	1	10194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 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	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
02	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
04	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4404	-0-	-5795	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9822	-0-	-48	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9724	-0-	-475	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9605	-0-	-594	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9530	-0-	-340	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9083	-0-	-1054	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8608	-0-	-1202	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8703	-0-	-1155	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21979	X	18647	-0-	-3332	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
02	19865	X	18194	-0-	-1671	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	15307	-0-	-4068	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	8509	-0-	-9551	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	10355	-0-	-9082	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17167	-0-	-1643	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	19140	-0-	-297	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18306	-0-	-821	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16909	-0-	-1751	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16876	-0-	-2406	-0-	16876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12005	-0-	-1542	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	5981	-0-	-4343	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	7978	-0-	-4825	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	5205	-0-	-7185	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	4151	-0-	-8652	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	6397	-0-	-5213	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6471	-0-	-1496	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	4945	-0-	-3022	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4843	-0-	-1547	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,499 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	372	X	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26939	X	22644	-0-	-4295	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
02	25201	X	15626	-0-	-9575	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	14847	-0-	-12092	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	14486	-0-	-11164	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	13845	-0-	-12660	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12964	-0-	-8936	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14064	-0-	-2645	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
10	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14381	-0-	-1999	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14512	-0-	-2600	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3449	-0-	-302	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2946	-0-	-360	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2709	-0-	-621	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	715	-0-	-2726	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,632 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	30175	-0-	-3367	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
02	29261	X	24781	-0-	-4480	-0-	24781	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	28473	-0-	-1814	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
04	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	29171	-0-	-992	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	27503	-0-	-1687	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	27960	-0-	-2451	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	27398	-0-	-3013	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22249	-0-	-7181	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	22836	-0-	-6335	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25746	-0-	-1764	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	26473	-0-	-311	-0-	26473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15066	X	15056	-0-	-10	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	14055	-0-	-39	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14639	-0-	-396	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12725	-0-	-1855	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13727	-0-	-1339	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13503	-0-	-1077	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13378	-0-	-1657	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13357	-0-	-1275	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
09	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12939	-0-	-1011	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12102	-0-	-1398	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11967	-0-	-2014	-0-	11967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20733	-0-	-4904	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	23258	X	18900	-0-	-4358	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	18948	-0-	-3992	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	17180	-0-	-3910	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	17233	-0-	-3754	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	15661	-0-	-4409	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16195	-0-	-4017	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17359	-0-	-1582	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
09	19043	X	19043	-0-	-0-	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
10	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15939	-0-	-861	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	15656	-0-	-3471	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,445 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. (I) GAS LIFT(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	12013	-0-	-7703	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	10999	-0-	-7445	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11416	-0-	-891	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9911	-0-	-1909	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10085	-0-	-4454	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	9329	-0-	-5210	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	8624	-0-	-5446	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9037	-0-	-2371	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8456	-0-	-1444	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8729	-0-	-1346	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	94	-0-	-3688	-0-	94	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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9982	X	8741	-0-	-1241	-0-	8691	3	50	9	N	45					80
02	9338	X	7841	-0-	-1497	-0-	7841	3			N	-0-					80
03	9982	X	8224	-0-	-1758	-0-	8213	3	11	9	N	10					90
04	9270	X	7903	-0-	-1367	-0-	7894	3	9	9	N	8					98
05	9114	X	8048	-0-	-1066	-0-	8000	3	48	9	N	44					142
06	8460	X	7698	-0-	-762	-0-	7697	3	1	9	N	1					143
07	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7782	3	6	9	N	5					148
08	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	7607	3	4	9	N	4					152
09	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	7038	3	56	9	N	51					203
10	8060	X	6648	-0-	-1412	-0-	6642	3	6	9	N	5	183	1			25
11	7710	X	4349	-0-	-3361	-0-	4332	3	17	9	N	15					40
12	7688	X	3746	-0-	-3942	-0-	3746	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 85,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. 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	27497	X	18610	-0-	-8887	-0-	18560	3	50	9	N	45					73
02	25723	X	15154	-0-	-10569	-0-	15154	3			N	-0-					73
03	16368	X	15066	-0-	-1302	-0-	15036	3	30	9	N	27					100
04	18000	X	14364	-0-	-3636	-0-	14342	3	22	9	N	20					120
05	18600	X	15120	-0-	-3480	-0-	15083	3	37	9	N	34	129	1			25
06	18000	X	14590	-0-	-3410	-0-	14566	3	24	9	N	22					47
07	16213	X	15259	-0-	-954	-0-	15223	3	36	9	N	33					80
08	15128	X	15038	-0-	-90	-0-	15005	3	33	9	N	30					110
09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14713	3	20	9	N	18					128
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16325	3	26	9	N	24					152
11	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	3			N	-0-					152
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15202	3	51	9	N	46	171	1			27

TOTAL GAS PROD: 184,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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. 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	11098	X	9867	-0-	-1231	-0-	9820	3	47	9	N	43	97	1			53
02	10382	X	9424	-0-	-958	-0-	9398	3	26	9	N	24					77
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10633	3	39	9	N	35					112
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10030	3	23	9	N	21					133
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10433	3	26	9	N	24					157
06	10320	X	10175	-0-	-145	-0-	10168	3	7	9	N	6					163
07	10664	X	10541	-0-	-123	-0-	10539	3	2	9	N	2					165
08	10664	X	10269	-0-	-395	-0-	10267	3	2	9	N	2					167
09	10170	X	9738	-0-	-432	-0-	9690	3	48	9	N	44	184	1			27
10	10540	X	9879	-0-	-661	-0-	9879	3			N	-0-					27
11	10200	X	9507	-0-	-693	-0-	9495	3	12	9	N	11					38
12	10230	X	6330	-0-	-3900	-0-	6273	3	57	9	N	52					90

TOTAL GAS PROD: 116,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5741	-0-	-3187	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6424	-0-	-1928	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6441	-0-	-1712	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3117	-0-	-3543	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	3768	-0-	-6338	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8043	-0-	-2063	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8759	-0-	-1021	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8635	-0-	-417	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6700	-0-	-1070	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 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	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7971	-0-	-642	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8592	-0-	-615	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7836	-0-	-1224	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7677	-0-	-1685	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8547	-0-	-40	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8279	-0-	-991	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8880	-0-	-699	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8549	-0-	-721	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					N	-0-					-0-
02	13746	X	6432	-0-	-7314	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9247	-0-	-2750	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8598	-0-	-3012	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	6782	-0-	-4905	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	7661	-0-	-28309	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	7657	-0-	-29512	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7237	-0-	-2001	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6104	-0-	-2506	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5274	-0-	-2631	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5514	-0-	-2143	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12557	-0-	-2974	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
04	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
05	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
06	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	15578	-0-	-77	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	15122	-0-	-28	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13193	-0-	-2462	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11271	-0-	-3879	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14032	-0-	-1964	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,731 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	26815	X	2483	-0-	-24332	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	25085	X	11142	-0-	-13943	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	21020	-0-	-4524	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
05	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	24808	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	19024	-0-	-1316	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	17948	-0-	-12215	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	15198	-0-	-14965	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
09	29190	X	16683	-0-	-12507	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	17843	-0-	-6957	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	14944	-0-	-4076	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15086	-0-	-2863	-0-	15086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8552	-0-	-965	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	3273	-0-	-10467	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13740	X	3077	-0-	-10663	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
09	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	52926	2			N	-0-					-0-
02	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	16641	-0-	-6579	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	14228	-0-	-9766	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	12522	-0-	-10698	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	11604	-0-	-12390	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	11556	-0-	-7292	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	11761	-0-	-4889	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	11252	-0-	-2977	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10945	-0-	-1565	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	16052	-0-	-4222	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	13864	-0-	-5102	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14040	-0-	-3909	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13308	-0-	-3492	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	13429	-0-	-3559	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11773	-0-	-3767	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11695	-0-	-3123	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10347	-0-	-3696	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9538	-0-	-3782	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10126	-0-	-3297	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8805	-0-	-2955	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	8678	-0-	-3009	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	30872	-0-	-2484	-0-	30872	2			N	-0-					-0-
02	30885	X	28180	-0-	-2705	-0-	28180	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	29759	-0-	-3256	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	28337	-0-	-3613	-0-	28337	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	28167	-0-	-4073	-0-	28167	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	21274	-0-	-8606	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	13521	-0-	-16611	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22049	-0-	-7711	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	27489	-0-	-861	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
10	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
11	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	28037	-0-	-359	-0-	28037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	58063	X	37906	-0-		-20157	-0-		37906	2			N	-0-					-0-
02	54317	X	45309	-0-		-9008	-0-		45309	2			N	-0-					-0-
03	58063	X	47120	-0-		-10943	-0-		47120	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	43072	-0-		-11768	-0-		43072	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	40089	-0-		-13169	-0-		40089	2			N	-0-					-0-
06	46860	X	37192	-0-		-9668	-0-		37192	2			N	-0-					-0-
07	48422	X	38184	-0-		-10238	-0-		38184	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	37110	-0-		-10010	-0-		37110	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	36256	-0-		-6824	-0-		36256	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	36682	-0-		-3401	-0-		36682	2			N	-0-					-0-
11	37200	X	34201	-0-		-2999	-0-		34201	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	33614	-0-		-4423	-0-		33614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,735 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. 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	18383	X	17535	-0-		-848	-0-		17535	3			N	-0-					-0-
02	19053	X	16404	-0-		-2649	-0-		16404	3			N	-0-					-0-
03	20367	X	16415	-0-		-3952	-0-		16415	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	16597	-0-		-3113	-0-		16597	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	15753	-0-		-1793	-0-		15753	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	14908	-0-		-2072	-0-		14908	3			N	-0-					-0-
07	17546	X	10939	-0-		-6607	-0-		10939	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	11284	-0-		-5859	-0-		11284	3			N	-0-					-0-
09	16590	X	13379	-0-		-3211	-0-		13379	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	13521	-0-		-2227	-0-		13521	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	12361	-0-		-2549	-0-		12361	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	13386	-0-		-440	-0-		13386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22630	X	14186	-0-		-8444	-0-		14186	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	12710	-0-		-7271	-0-		12710	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	16235	-0-		-4132	-0-		16235	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14195	-0-		-1045	-0-		14195	2			N	-0-					-0-
05	16243	X	16243	-0-		-0-	-0-		16243	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15265	-0-		-455	-0-		15265	2			N	-0-					-0-
07	18807	X	18807	-0-		-0-	-0-		18807	2			N	-0-					-0-
08	18456	X	18456	-0-		-0-	-0-		18456	2			N	-0-					-0-
09	17473	X	17473	-0-		-0-	-0-		17473	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17536	-0-		-1281	-0-		17536	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16415	-0-		-1795	-0-		16415	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	13511	-0-		-5306	-0-		13511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16236	-0-	-411	-0-	16236	3		N	-0-			-0-
02	16066	X	15524	-0-	-542	-0-	15524	3		N	-0-			-0-
03	17174	X	16114	-0-	-1060	-0-	16114	3		N	-0-			-0-
04	16620	X	15713	-0-	-907	-0-	15713	3		N	-0-			-0-
05	16585	X	15929	-0-	-656	-0-	15929	3		N	-0-			-0-
06	16050	X	15665	-0-	-385	-0-	15665	3		N	-0-			-0-
07	16585	X	16261	-0-	-324	-0-	16261	3		N	-0-			-0-
08	16244	X	13769	-0-	-2475	-0-	13769	3		N	-0-			-0-
09	15720	X	14467	-0-	-1253	-0-	14467	3		N	-0-			-0-
10	16275	X	15082	-0-	-1193	-0-	15082	3		N	-0-			-0-
11	15750	X	14553	-0-	-1197	-0-	14553	3		N	-0-			-0-
12	16275	X	13323	-0-	-2952	-0-	13323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,636 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. GAS LIFT (I)(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	18105	-0-	-2541	-0-	18105	3		N	-0-			-0-
02	18241	X	16562	-0-	-1679	-0-	16562	3		N	-0-			-0-
03	19499	X	17304	-0-	-2195	-0-	17304	3		N	-0-			-0-
04	18870	X	17492	-0-	-1378	-0-	17492	3		N	-0-			-0-
05	18104	X	16801	-0-	-1303	-0-	16801	3		N	-0-			-0-
06	17520	X	16016	-0-	-1504	-0-	16016	3		N	-0-			-0-
07	18073	X	16074	-0-	-1999	-0-	16074	3		N	-0-			-0-
08	18073	X	13574	-0-	-4499	-0-	13574	3		N	-0-			-0-
09	17490	X	14834	-0-	-2656	-0-	14834	3		N	-0-			-0-
10	16802	X	15672	-0-	-1130	-0-	15672	3		N	-0-			-0-
11	16020	X	15238	-0-	-782	-0-	15238	3		N	-0-			-0-
12	16089	X	15267	-0-	-822	-0-	15267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17800	-0-	-14161	-0-	17800	2		N	-0-			-0-
02	29899	X	27934	-0-	-1965	-0-	27934	2		N	-0-			-0-
03	31961	X	25794	-0-	-6167	-0-	25794	2		N	-0-			-0-
04	27000	X	15309	-0-	-11691	-0-	15309	2		N	-0-			-0-
05	29853	X	10677	-0-	-19176	-0-	10677	2		N	-0-			-0-
06	28890	X	2005	-0-	-26885	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07	29853	X	470	-0-	-29383	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	25792	X	124	-0-	-25668	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	15300	X	75	-0-	-15225	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	10664	X	8412	-0-	-2252	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
11	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		19784	-0-	19784	19784	19784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78513	X	78513	-0-		-0-	-0-	78513	2			N	-0-					-0-
02	48436	X	48436	-0-		-0-	-0-	48436	2			N	-0-					-0-
03	36186	X	36186	-0-		-0-	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
04	35430	X	30255	-0-		-5175	-0-	30255	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	28006	-0-		-8605	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	24819	-0-		-10611	-0-	24819	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	25068	-0-		-11543	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	24524	-0-		-11653	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	22961	-0-		-7309	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	23053	-0-		-4940	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	21059	-0-		-3751	-0-	21059	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21426	-0-		-2878	-0-	21426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,306 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. GAS	(I) LIFT(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	32691	-0-		-6524	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	32024	-0-		-1848	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	33356	-0-		-2852	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	28605	-0-		-6135	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	26986	-0-		-7238	-0-	26986	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	29126	-0-		-3994	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	28309	-0-		-5915	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	26563	-0-		-6793	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	24253	-0-		-4877	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	25737	-0-		-4364	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	23356	-0-		-5774	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25102	-0-		-1651	-0-	25102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	X	1921	-0-		-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-		-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-		-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	10698	X	10698	-0-		-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
05	14362	X	14362	-0-		-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
06	15672	X	15672	-0-		-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-		-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	17313	X	17313	-0-		-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
09	15616	X	15616	-0-		-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
10	12881	X	12881	-0-		-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
11	12419	X	12419	-0-		-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	8869	-0-		-8429	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	3736	2	24	9	N	22					132
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					132
03	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3464	2	40	9	N	36					168
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3055	2	13	9	N	12	180	1			-0-
05	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

01	18352	X	15521	-0-	-2831	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	14421	-0-	-2747	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15468	-0-	-1303	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14945	-0-	-565	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15277	-0-	-254	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14037	-0-	-993	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14485	-0-	-984	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14172	-0-	-1297	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13850	-0-	-1090	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14039	-0-	-1244	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13323	-0-	-717	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13311	-0-	-1166	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

01	32845	X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2			N	-0-					-0-
02	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	25035	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21321	-0-	-658	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19536	-0-	-2004	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	18972	-0-	-3286	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17965	-0-	-3575	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	17990	-0-	-4268	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	16618	-0-	-4710	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	15688	-0-	-3842	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	15820	-0-	-3152	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	14251	-0-	-3719	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14152	-0-	-2495	-0-	14152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	7366	X	35	-0-	-7331	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7133	-0-	-2017	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	3615	-0-	-5840	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8597	-0-	-553	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6119	-0-	-2747	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,069 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	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	7598	-0-	-3074	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11140	-0-	-4701	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12000	-0-	-3841	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11876	-0-	-2704	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	4911	-0-	-7427	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	1545	-0-	-10395	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8488	-0-	-1772	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8948	-0-	-1654	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8439	-0-	-1611	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8872	-0-	-1513	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9351	-0-	-879	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9458	-0-	-1175	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	286	1	8701	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	357	-0-	-8865	-0-	357	1			N	-0-			-0-
03	10323	X	3387	-0-	-6936	-0-	388	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	3380	-0-	-6610	-0-	298	1	3082	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	2720	-0-	-7603	-0-	312	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	1823	-0-	-6877	-0-	313	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	1779	-0-	-1724	-0-	341	1	1438	2	N	-0-			-0-
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	418	1	6596	2	N	-0-			-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	518	1	5971	2	N	-0-			-0-
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	448	1	7094	2	N	-0-			-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	419	1	7445	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	380	1	6505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

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-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

01	13051	X	11152	-0-	-1899	-0-	11152	2			N	-0-			-0-
02	12035	X	10728	-0-	-1307	-0-	10728	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	11297	-0-	-1351	-0-	11297	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	10511	-0-	-1579	-0-	10511	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	9537	-0-	-2956	-0-	9537	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	10250	-0-	-850	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	10722	-0-	-748	-0-	10722	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9854	-0-	-1430	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	8533	-0-	-2193	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1142	-0-	-2248	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	395	-0-	-3108	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	793	-0-	-1625	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	323	-0-	-817	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 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	49538	X	14860	-0-	-34678	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
02	44921	X	38607	-0-	-6314	-0-	38607	2			N	-0-					-0-
03	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
04	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	39242	-0-	-2019	-0-	39242	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	36636	-0-	-6654	-0-	36636	2			N	-0-					-0-
07	44733	X	35623	-0-	-9110	-0-	35623	2			N	-0-					-0-
08	44733	X	33961	-0-	-10772	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	32924	-0-	-7996	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	33689	-0-	-5557	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	31406	-0-	-5224	-0-	31406	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	30807	-0-	-3479	-0-	30807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4984	-0-	-782	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3234	-0-	-1596	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11251	-0-	-3226	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	9828	-0-	-4182	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	9869	-0-	-4608	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9610	-0-	-1643	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9546	-0-	-1344	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9945	-0-	-1308	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7481	-0-	-2377	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5641	-0-	-838	-0-	5641	3			N	-0-					31
02	6061	X	5300	-0-	-761	-0-	5300	3			N	-0-					31
03	6417	X	5438	-0-	-979	-0-	5438	3			N	-0-					31
04	6060	X	5240	-0-	-820	-0-	5240	3			N	-0-					31
05	6014	X	5487	-0-	-527	-0-	5487	3			N	-0-					31
06	5490	X	4842	-0-	-648	-0-	4721	3	121	9	N	110					141
07	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	3			N	-0-					141
08	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	5286	3	197	9	N	179	179	1			141
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	5078	3			N	-0-					141
10	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5124	3			N	-0-					141
11	5310	X	4843	-0-	-467	-0-	4843	3			N	-0-					141
12	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4827	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 62,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	10137	X	10116	-0-	-21	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10383	-0-	-219	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9438	-0-	-822	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9057	-0-	-1545	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9406	-0-	-1196	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7331	-0-	-3054	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7978	-0-	-1472	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8726	-0-	-364	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	171	-0-	-2805	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	134	-0-	-1013	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3909	3	3	9	N	3	1	1			2
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3986	3	8	9	N	7	7	1			2
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4263	3	7	9	N	6	6	1			2
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4012	3	4	9	N	4	3	1			3
11	3870	X	2860	-0-	-1010	-0-	2856	3	4	9	N	4	4	1			3
12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3537	3	4	9	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-791	-0-	338	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3096	-0-	-239	-0-	343	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	323	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	328	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	332	1	2262	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	348	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	367	1	2985	2	N	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	399	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	405	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	421	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	405	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	394	1	2559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	8323	X	122	-0-	-8201	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	2016	-0-	-1974	-0-	2013	3	3	9	N	3	2	1			1
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6119	3	11	9	N	10	9	1			2
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5342	3	13	9	N	12	11	1			3
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4062	3	9	9	N	8	7	1			4
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8003	3	19	9	N	17	16	1			5
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8028	3	10	9	N	9	11	1			3
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8795	3	9	9	N	8	5	1			6
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10632	3	20	9	N	18	13	1			11
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12033	3	14	9	N	13	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 65,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	18840	-0-	-3387	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
02	20184	X	13660	-0-	-6524	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13649	-0-	-7152	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	13991	-0-	-5749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	14762	-0-	-5636	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15737	-0-	-2503	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14616	-0-	-140	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13655	-0-	-2095	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14517	-0-	-1758	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13355	-0-	-2395	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13594	-0-	-1813	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,228 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	10447	X	9636	-0-	-811	-0-	9571	2	65	9	N	59					167
02	10092	X	8832	-0-	-1260	-0-	8624	2	208	9	N	189					356
03	10788	X	9323	-0-	-1465	-0-	9179	2	144	9	N	131	370	1			117
04	10440	X	9520	-0-	-920	-0-	9260	2	260	9	N	236	192	1			161
05	9827	X	9051	-0-	-776	-0-	8843	2	208	9	N	189	236	1			114
06	9330	X	8313	-0-	-1017	-0-	8163	2	150	9	N	136					250
07	9827	X	8725	-0-	-1102	-0-	8572	2	153	9	N	139					389
08	9827	X	8059	-0-	-1768	-0-	7906	2	153	9	N	139	289	1			239
09	9510	X	7574	-0-	-1936	-0-	7416	2	158	9	N	144	191	1			192
10	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	688	1	8444	2	N	164	64	1			292
							180	9									
11	8430	X	8218	-0-	-212	-0-	8083	2	135	9	N	123	162	1			253
12	8711	X	7909	-0-	-802	-0-	704	1	7110	2	N	86					339
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 104,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

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	5394	X	3848	-0-	-1546	-0-	362	1	3453	2	N	30					269
							33	9									
02	5046	X	2668	-0-	-2378	-0-	339	1	2314	2	N	14					283
							15	9									
03	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	362	1	3497	2	N	30	191	1			122
							33	9									
04	3960	X	2913	-0-	-1047	-0-	351	1	2562	2	N	-0-					122
05	4092	X	3142	-0-	-950	-0-	362	1	2768	2	N	11					133
							12	9									
06	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	351	1	3360	2	N	-0-					133
07	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	362	1	2862	2	N	-0-					133
08	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	362	1	2740	2	N	-0-					133
09	3780	X	2958	-0-	-822	-0-	351	1	2606	2	N	1					134
							1	9									
10	3906	X	2250	-0-	-1656	-0-	362	1	1757	2	N	119					253
							131	9									
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	351	1	3460	2	N	22					275
							24	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	362	1	2975	2	N	6					281
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 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	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-

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	21607	X	18865	-0-	-2742	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	15255	-0-	-4958	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12914	-0-	-2834	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
05	18879	X	8314	-0-	-10565	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15113	-0-	-3157	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
07	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17296	-0-	-1242	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14799	-0-	-3141	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

01	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5709	-0-	-642	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5930	-0-	-425	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5824	-0-	-326	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5562	-0-	-793	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5679	-0-	-321	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5393	-0-	-427	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5149	-0-	-710	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5402	-0-	-268	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	21700	-0-	-1355	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	15514	-0-	-9131	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	17789	-0-	-6061	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	19031	-0-	-5273	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19064	-0-	-4006	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21179	-0-	-2009	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
08	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	17865	-0-	-3308	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17615	-0-	-2875	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	17204	-0-	-3969	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,398 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	22320	X	5479	-0-	-16841	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	4448	-0-	-8776	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	8999	-0-	-4672	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	4544	-0-	-4156	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6990	-0-	-2062	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
09	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
10	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16995	-0-	-585	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
12	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3365	-0-	-3207	-0-	329	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3077	-0-	-1853	-0-	303	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3938	-0-	-1673	-0-	324	1	3614	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3853	-0-	-1577	-0-	301	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	213	-0-	-5398	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	540	-0-	-3270	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	304	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	338	1	4346	2	N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	314	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	329	1	5573	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4058	-0-	-862	-0-	281	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2553	-0-	-2562	-0-	258	1	2295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	4507	-0-	-1848	-0-	257 1	1 9	4249	2	N	1	198	1			31
02	5945	X	1704	-0-	-4241	-0-	101	1	1603	2	N	-0-					31
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	2	N	-0-					31
04	4860	X	3823	-0-	-1037	-0-	243 18	1 9	3562	2	N	16					47
05	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	258 55	1 9	3600	2	N	50					97
06	5310	X	3636	-0-	-1674	-0-	255	1	3381	2	N	-0-					97
07	5487	X	3527	-0-	-1960	-0-	266	1	3261	2	N	-0-					97
08	5487	X	3152	-0-	-2335	-0-	266	1	2886	2	N	-0-					97
09	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	251	1	3056	2	N	-0-					97
10	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	261	1	3350	2	N	-0-					97
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	230	1	3062	2	N	-0-					97
12	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	187	1	3013	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 43,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	11423	-0-	-7688	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	12749	-0-	-7680	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	16700	-0-	-5710	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	13595	-0-	-9562	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	12718	-0-	-9692	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	12305	-0-	-4962	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	10868	-0-	-6399	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	10626	-0-	-6084	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11335	-0-	-2274	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	8968	-0-	-3752	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11221	-0-	-1086	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15996	X	12120	-0-	-3876	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	11182	-0-	-3782	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	12690	-0-	-3306	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	10429	-0-	-5051	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11381	-0-	-1608	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8908	-0-	-3362	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	8735	-0-	-3944	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	9517	-0-	-3162	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9093	-0-	-1917	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9553	-0-	-1824	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9049	-0-	-161	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,860 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	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6927	-0-	-633	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7785	-0-	-27	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5729	-0-	-2083	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6298	-0-	-1483	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6387	-0-	-1173	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6479	-0-	-1333	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248945 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7686 - 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	12183	X	10839	-0-	-1344	-0-	10839	2		N	-0-			-0-
02	11281	X	8952	-0-	-2329	-0-	8952	2		N	-0-			-0-
03	11501	X	8672	-0-	-2829	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
04	10770	X	139	-0-	-10631	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-			-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-			-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-				N	-0-			-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 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	T. A.		23755	-0-	23755	49671	23755	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		20527	-0-	20527	70198	20527	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		20477	-0-	20477	90675	20477	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		19937	-0-	19937	110612	19937	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		20100	-0-	20100	130712	20100	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		19108	-0-	19108	149820	19108	2		N	-0-			-0-
07	168873	X	19053	-0-	-149820	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
08	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2		N	-0-			-0-
09	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2		N	-0-			-0-
10	20088	X	17727	-0-	-2361	-0-	17727	2		N	-0-			-0-
11	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	16825	2		N	-0-			-0-
12	19065	X	16380	-0-	-2685	-0-	16380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2		N	-0-			-0-
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	1698	-0-	-6102	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
05	8060	X	2160	-0-	-5900	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	4962	-0-	-2838	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	3741	-0-	-4319	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2		N	-0-			-0-
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	7776	-0-	-24	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
12	8928	X	7102	-0-	-1826	-0-	7102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	569	1	1982	2	N	-0-					47
02	2842	X	2483	-0-	-359	-0-	432	1	2051	2	N	-0-					47
03	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	421	1	2479	2	N	-0-					47
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	461	1	2352	2	N	-0-					47
05	2852	X	310	-0-	-2542	-0-	48	1	194	2	N	62	84	1			25
							68	9									
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					25
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	25	1			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	16740	X	13037	-0-	-3703	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
02	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	11429	-0-	-5311	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	12590	-0-	-4305	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	3567	-0-	-12783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	8164	-0-	-8731	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13565	-0-	-2059	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13264	-0-	-1856	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13085	-0-	-55	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8704	-0-	-1588	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	7367	-0-	-12913	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	7500	-0-	-13456	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	6579	-0-	-13701	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7386	-0-	-3123	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9846	-0-	-229	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,507 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 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

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	17329	X	15343	-0-	-1986	-0-	15343	2		N	-0-			-0-
02	15979	X	14127	-0-	-1852	-0-	14127	2		N	-0-			-0-
03	16461	X	14826	-0-	-1635	-0-	14826	2		N	-0-			-0-
04	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2		N	-0-			-0-
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2		N	-0-			-0-
06	14850	X	14042	-0-	-808	-0-	14042	2		N	-0-			-0-
07	17763	X	14286	-0-	-3477	-0-	14286	2		N	-0-			-0-
08	17763	X	13762	-0-	-4001	-0-	13762	2		N	-0-			-0-
09	17190	X	12631	-0-	-4559	-0-	12631	2		N	-0-			-0-
10	17236	X	5796	-0-	-11440	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-				N	-0-			-0-
12	13578	X	10815	-0-	-2763	-0-	10815	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,831 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. 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	23033	X	21439	-0-	-1594	-0-	21439	2		N	-0-			-0-
02	21286	X	19823	-0-	-1463	-0-	19823	2		N	-0-			-0-
03	22072	X	21082	-0-	-990	-0-	21082	2		N	-0-			-0-
04	21060	X	20444	-0-	-616	-0-	20444	2		N	-0-			-0-
05	21514	X	20891	-0-	-623	-0-	20891	2		N	-0-			-0-
06	20760	X	19905	-0-	-855	-0-	19905	2		N	-0-			-0-
07	21204	X	19995	-0-	-1209	-0-	19995	2		N	-0-			-0-
08	21111	X	20937	-0-	-174	-0-	20937	2		N	-0-			-0-
09	20430	X	18132	-0-	-2298	-0-	18132	2		N	-0-			-0-
10	20894	X	19475	-0-	-1419	-0-	19475	2		N	-0-			-0-
11	20250	X	17927	-0-	-2323	-0-	17927	2		N	-0-			-0-
12	20925	X	17195	-0-	-3730	-0-	17195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

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	10819	X	9727	-0-	-1092	-0-	9727	2		N	-0-			-0-
02	10121	X	7770	-0-	-2351	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
03	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2		N	-0-			-0-
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	9683	-0-	-51	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
06	9420	X	8601	-0-	-819	-0-	8601	2		N	-0-			-0-
07	11749	X	7942	-0-	-3807	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
08	11749	X	5921	-0-	-5828	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
09	11370	X	6723	-0-	-4647	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
10	9672	X	5684	-0-	-3988	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
11	8610	X	6406	-0-	-2204	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,281 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 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	14074	X	13803	-0-	-271	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12560	-0-	-606	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12563	-0-	-1511	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10869	-0-	-2481	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	262	-0-	-13936	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	47	-0-	-13693	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
11	13740	X	43	-0-	-13697	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,699 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	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
03	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
06	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
07	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
08	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
09	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
11	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14642	-0-	-269	-0-	14642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	8971	-0-	-1197	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8353	-0-	-811	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9422	-0-	-188	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9004	-0-	-110	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8515	-0-	-605	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8557	-0-	-867	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8835	-0-	-589	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8256	-0-	-624	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8675	-0-	-160	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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	5177	X	3826	-0-	-1351	-0-	364	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	3385	-0-	-1081	-0-	318	1	3067	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2812	-0-	-1590	-0-	329	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	474	1	3146	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	501	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2989	-0-	-701	-0-	402	1	2587	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1549	-0-	-2202	-0-	361	1	1188	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	1837	-0-	-1914	-0-	258	1	1579	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2808	-0-	-822	-0-	352	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	1369	-0-	-2320	-0-	386	1	983	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-			-0-
02	19459	X	16244	-0-	-3215	-0-	16244	2			N	-0-			-0-
03	20801	X	18631	-0-	-2170	-0-	18631	2			N	-0-			-0-
04	20130	X	17902	-0-	-2228	-0-	17902	2			N	-0-			-0-
05	20801	X	18722	-0-	-2079	-0-	18722	2			N	-0-			-0-
06	20130	X	18728	-0-	-1402	-0-	18728	2			N	-0-			-0-
07	18631	X	16623	-0-	-2008	-0-	16623	2			N	-0-			-0-
08	18724	X	17103	-0-	-1621	-0-	17103	2			N	-0-			-0-
09	18720	X	16799	-0-	-1921	-0-	16799	2			N	-0-			-0-
10	19344	X	15204	-0-	-4140	-0-	15204	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	14306	-0-	-4414	-0-	14306	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	14818	-0-	-2542	-0-	14818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-			-0-
02	10324	X	3571	-0-	-6753	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	3731	-0-	-4980	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	2963	-0-	-5467	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	3942	-0-	-1297	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3425	-0-	-265	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	1850	-0-	-1960	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11439	X	9179	-0-	-2260	-0-	362	1	8771	2	N	42					164
							46	9									
02	10556	X	7571	-0-	-2985	-0-	339	1	7177	2	N	50					214
							55	9									
03	11036	X	8476	-0-	-2560	-0-	362	1	8046	2	N	62	159	1			117
							68	9									
04	10410	X	7447	-0-	-2963	-0-	351	1	7026	2	N	64					181
							70	9									
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	362	1	10553	2	N	33					214
							36	9									
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	351	1	9753	2	N	46	141	1			119
							51	9									
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	362	1	8211	2	N	28					147
							31	9									
08	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	362	1	7861	2	N	14					161
							15	9									
09	10590	X	9587	-0-	-1003	-0-	351	1	9162	2	N	67					228
							74	9									
10	10943	X	9804	-0-	-1139	-0-	362	1	9379	2	N	57	191	1			94
							63	9									
11	10170	X	9161	-0-	-1009	-0-	351	1	8760	2	N	45					139
							50	9									
12	9920	X	9885	-0-	-35	-0-	362	1	9492	2	N	28					167
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 109,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	14632	X	13299	-0-	-1333	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12711	-0-	-977	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13872	-0-	-16	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
04	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
05	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12859	-0-	-551	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12492	-0-	-2295	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12465	-0-	-2322	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13217	-0-	-1093	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13702	-0-	-713	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12653	-0-	-217	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12064	-0-	-1607	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31806	X	27914	-0-	-3892	-0-	27914	2			N	-0-					-0-
02	29754	X	22528	-0-	-7226	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	21411	-0-	-10395	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	18962	-0-	-8788	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	18842	-0-	-9058	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	17863	-0-	-9137	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	17693	-0-	-6394	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18422	-0-	-2999	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
09	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	21466	2			N	-0-					-0-
10	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,183 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 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	14415	X	11705	-0-	-2710	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	10113	-0-	-2444	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	10700	-0-	-2692	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10692	-0-	-2268	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9598	-0-	-3298	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9617	-0-	-1723	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10259	-0-	-777	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10116	-0-	-920	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8538	-0-	-2142	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7894	-0-	-2367	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6425	-0-	-3505	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	6432	-0-	-3829	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

01	10447	X	1600	-0-	-8847	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	14821	-0-	14821	14821	14821	2			N	-0-					-0-
04	0	W	8853	-0-	8853	23674	8853	2			N	-0-					-0-
05	0	W	8254	-0-	8254	31928	8254	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8251	-0-	8251	40179	8251	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2970	-0-	2970	43149	2970	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6869	-0-	6869	50018	6869	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10642	-0-	10642	60660	10642	2			N	-0-					-0-
10	73300	X	12640	-0-	-60660	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	2154	-0-	-8851	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,843 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 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	7440	X	4358	-0-	-3082	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3097	-0-	-3863	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5452	-0-	-1368	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3668	-0-	-1612	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4416	-0-	-1474	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3225	-0-	-2665	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2527	-0-	-3173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1083	-0-	-4063	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2363	-0-	-1897	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,496 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	5735	X	4670	-0-	-1065	-0-	4637	3	33	9	N	30					68
02	5365	X	4789	-0-	-576	-0-	4752	3	37	9	N	34					102
03	5735	X	3821	-0-	-1914	-0-	3779	3	42	9	N	38					140
04	5550	X	4482	-0-	-1068	-0-	450	1	3987	3	N	41					181
							45	9									
05	5332	X	4079	-0-	-1253	-0-	450	1	3608	3	N	19	155	1			45
							21	9									
06	4950	X	470	-0-	-4480	-0-	444	1	26	9	N	24					69
07	5115	X	3848	-0-	-1267	-0-	458	1	3372	3	N	16					85
							18	9									
08	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	485	1	3433	3	N	10					95
							11	9									
09	4470	X	3391	-0-	-1079	-0-	440	1	2945	3	N	5					100
							6	9									
10	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	422	1	3514	3	N	29					129
							32	9									
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	432	1	3270	3	N	8					137
							9	9									
12	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	452	1	2758	3	N	20					157
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	9548	X	6129	-0-	-3419	-0-	6129	2			N	-0-					136
02	8207	X	7447	-0-	-760	-0-	7447	2			N	-0-					136
03	8370	X	6773	-0-	-1597	-0-	6666	2	107	9	N	97					233
04	8100	X	6241	-0-	-1859	-0-	6239	2	2	9	N	2	197	1			38
05	7967	X	4793	-0-	-3174	-0-	4793	2			N	-0-					38
06	7710	X	5693	-0-	-2017	-0-	5687	2	6	9	N	5					43
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					43
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					43
09	6240	X	3712	-0-	-2528	-0-	3712	2			N	-0-					43
10	8184	X	5798	-0-	-2386	-0-	5798	2			N	-0-					43
11	7920	X	6282	-0-	-1638	-0-	6282	2			N	-0-					43
12	8184	X	6598	-0-	-1586	-0-	6598	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 75,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5675	-0-	-67	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4319	-0-	-1819	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	1112	-0-	-7351	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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: 19,576 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	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13857	-0-	-585	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	12937	-0-	-2501	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12265	-0-	-2675	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	11088	-0-	-4350	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12885	-0-	-1455	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12921	-0-	-1897	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11383	-0-	-1544	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12042	-0-	-858	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11787	-0-	-1113	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
12	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	15864	-0-	-550	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	7261	-0-	-10998	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	8161	-0-	-9509	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16720	-0-	-1539	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
06	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
07	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	16162	-0-	-547	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	15619	-0-	-3821	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	11843	-0-	-7597	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	14544	-0-	-4180	-0-	14544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,076 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 #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

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	22475	X	16471	-0-	-6004	-0-		16471	3			N	-0-					-0-
02	21025	X	17686	-0-	-3339	-0-		17686	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	18543	-0-	-3932	-0-		18543	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	15194	-0-	-4966	-0-		15194	3			N	-0-					-0-
05	18910	X	9401	-0-	-9509	-0-		9401	3			N	-0-					-0-
06	18300	X	6466	-0-	-11834	-0-		6466	3			N	-0-					-0-
07	18910	X	14947	-0-	-3963	-0-		14947	3			N	-0-					-0-
08	18538	X	13915	-0-	-4623	-0-		13915	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	12686	-0-	-2494	-0-		12686	3			N	-0-					-0-
10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-		15480	3			N	-0-					-0-
11	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-		15382	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14034	-0-	-908	-0-		14034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,205 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. 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	30907	X	24883	-0-	-6024	-0-		24883	2			N	-0-					-0-
02	28188	X	27002	-0-	-1186	-0-		27002	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27086	-0-	-3046	-0-		27086	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	25280	-0-	-220	-0-		25280	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24966	-0-	-3895	-0-		24966	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	21533	-0-	-6397	-0-		21533	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	19864	-0-	-8997	-0-		19864	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	21319	-0-	-5775	-0-		21319	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	18117	-0-	-7173	-0-		18117	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	21741	-0-	-3214	-0-		21741	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20837	-0-	-703	-0-		20837	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	17484	-0-	-3844	-0-		17484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

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	17949	X	14539	-0-	-3410	-0-		14539	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	12094	-0-	-4001	-0-		12094	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	8696	-0-	-7207	-0-		8696	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	9037	-0-	-6353	-0-		9037	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	10794	-0-	-3869	-0-		10794	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	8349	-0-	-5721	-0-		8349	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12675	-0-	-252	-0-		12675	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9967	-0-	-821	-0-		9967	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	3548	-0-	-6892	-0-		3548	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	6685	-0-	-5994	-0-		6685	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6885	-0-	-5385	-0-		6885	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	485	-0-	-12194	-0-		485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4371	X	2540	-0-	-1831	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3733	-0-	-356	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1301	-0-	-1789	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	590	-0-	-3409	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	1132	-0-	-2867	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,731 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	17329	X	846	-0-	-16483	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	6450	-0-	-9761	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4342	-0-	-3160	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5308	-0-	-1574	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5048	-0-	-1612	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5378	-0-	-1504	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3581	-0-	-2588	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4571	-0-	-619	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5139	-0-	-751	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17889	-0-	-2385	-0-	17802	2	87	9	N	79	182	1			27
02	18966	X	17014	-0-	-1952	-0-	16970	2	44	9	N	40					67
03	19344	X	17155	-0-	-2189	-0-	17121	2	34	9	N	31					98
04	18450	X	15712	-0-	-2738	-0-	15690	2	22	9	N	20					118
05	18352	X	16253	-0-	-2099	-0-	16210	2	43	9	N	39					157
06	17610	X	15939	-0-	-1671	-0-	15939	2			N	-0-	45	1			112
07	18197	X	16579	-0-	-1618	-0-	16559	2	20	9	N	18					130
08	17143	X	14424	-0-	-2719	-0-	14415	2	9	9	N	8					138
09	15930	X	11621	-0-	-4309	-0-	11617	2	4	9	N	4					142
10	16585	X	13280	-0-	-3305	-0-	13279	2	1	9	N	1					143
11	16050	X	13495	-0-	-2555	-0-	13476	2	19	9	N	17					160
12	13020	X	6601	-0-	-6419	-0-	6601	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 175,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11191	-0-		-1209	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	10522	-0-		-1078	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10590	-0-		-1810	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	4244	-0-		-7756	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	2121	-0-		-9442	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-		-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9448	-0-		-1805	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-		-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	3713	-0-		-7867	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	6489	-0-		-5477	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	4726	-0-		-6854	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	434	-0-		-10261	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7551	-0-		-8259	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	7207	-0-		-7322	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14804	-0-		-355	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	16846	X	16846	-0-		-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	17034	X	17034	-0-		-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
06	16098	X	16098	-0-		-0-	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15869	-0-		-127	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15138	-0-		-858	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14975	-0-		-505	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	15179	-0-		-817	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14651	-0-		-829	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	12019	-0-		-3760	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	3150	-0-		-291	-0-	3150	3			N	-0-					67
02	3190	X	2843	-0-		-347	-0-	2843	3			N	-0-					67
03	3348	X	3076	-0-		-272	-0-	3076	3			N	-0-					67
04	3240	X	3028	-0-		-212	-0-	3028	3			N	-0-					67
05	3286	X	2852	-0-		-434	-0-	2852	3			N	-0-					67
06	3060	X	2781	-0-		-279	-0-	2781	3			N	-0-					67
07	3131	X	2914	-0-		-217	-0-	2914	3			N	-0-					67
08	3131	X	2866	-0-		-265	-0-	2866	3			N	-0-					67
09	3030	X	2653	-0-		-377	-0-	2653	3			N	-0-					67
10	2914	X	2740	-0-		-174	-0-	2740	3			N	-0-					67
11	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	2918	3			N	-0-					67
12	2914	X	2394	-0-		-520	-0-	2394	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
02	19633	X	4751	-0-	-14882	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
04	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
05	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	173	-0-	-4911	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
09	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					N	-0-					-0-
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4885	-0-	-633	-0-	4769	2	116	9	N	105					220
02	5075	X	4709	-0-	-366	-0-	4581	2	128	9	N	116	186	1			150
03	5425	X	4896	-0-	-529	-0-	4775	2	121	9	N	110	181	1			79
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5199	2	117	9	N	106					185
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5301	2	89	9	N	81	184	1			82
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4858	2	140	9	N	127					209
07	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	5017	2	101	9	N	92	184	1			117
08	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4659	2	101	9	N	92					209
09	5310	X	4734	-0-	-576	-0-	4645	2	89	9	N	81	181	1			109
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5331	2	135	9	N	123					232
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5175	2	91	9	N	83	188	1			127
12	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4814	2	86	9	N	78					205

TOTAL GAS PROD: 60,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12590	-0-	-837	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13191	-0-	-1162	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12595	-0-	-1415	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13247	-0-	-1230	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	10898	-0-	-3112	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10046	-0-	-3408	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8356	-0-	-4881	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8920	-0-	-3890	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10121	-0-	-3116	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8427	-0-	-2463	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,327 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	25013	-0-	-6111	-0-	25013	2		N	-0-			-0-
02	29116	X	27193	-0-	-1923	-0-	27193	2		N	-0-			-0-
03	30225	X	23217	-0-	-7008	-0-	23217	2		N	-0-			-0-
04	29250	X	22148	-0-	-7102	-0-	22148	2		N	-0-			-0-
05	30225	X	21388	-0-	-8837	-0-	21388	2		N	-0-			-0-
06	28140	X	24655	-0-	-3485	-0-	24655	2		N	-0-			-0-
07	29078	X	27130	-0-	-1948	-0-	27130	2		N	-0-			-0-
08	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	26342	2		N	-0-			-0-
09	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2		N	-0-			-0-
10	27125	X	25629	-0-	-1496	-0-	25629	2		N	-0-			-0-
11	26250	X	21058	-0-	-5192	-0-	21058	2		N	-0-			-0-
12	26381	X	17849	-0-	-8532	-0-	17849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,760 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	22011	-0-	-9299	-0-	22011	2		N	-0-			-0-
02	28304	X	26522	-0-	-1782	-0-	26522	2		N	-0-			-0-
03	30256	X	25578	-0-	-4678	-0-	25578	2		N	-0-			-0-
04	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	27640	2		N	-0-			-0-
05	28365	X	27391	-0-	-974	-0-	27391	2		N	-0-			-0-
06	27450	X	22847	-0-	-4603	-0-	22847	2		N	-0-			-0-
07	28551	X	25074	-0-	-3477	-0-	25074	2		N	-0-			-0-
08	28551	X	25435	-0-	-3116	-0-	25435	2		N	-0-			-0-
09	27630	X	22808	-0-	-4822	-0-	22808	2		N	-0-			-0-
10	27404	X	22995	-0-	-4409	-0-	22995	2		N	-0-			-0-
11	24600	X	21768	-0-	-2832	-0-	21768	2		N	-0-			-0-
12	25110	X	20677	-0-	-4433	-0-	20677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	20925	X	19286	-0-	-1639	-0-	19286	2		N	-0-			-0-
02	19517	X	17874	-0-	-1643	-0-	17874	2		N	-0-			-0-
03	19871	X	18376	-0-	-1495	-0-	18376	2		N	-0-			-0-
04	19230	X	17561	-0-	-1669	-0-	17561	2		N	-0-			-0-
05	19871	X	18137	-0-	-1734	-0-	18137	2		N	-0-			-0-
06	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2		N	-0-			-0-
07	19096	X	17965	-0-	-1131	-0-	17965	2		N	-0-			-0-
08	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	19141	2		N	-0-			-0-
09	19590	X	17295	-0-	-2295	-0-	17295	2		N	-0-			-0-
10	20243	X	17379	-0-	-2864	-0-	17379	2		N	-0-			-0-
11	19590	X	16920	-0-	-2670	-0-	16920	2		N	-0-			-0-
12	18817	X	17366	-0-	-1451	-0-	17366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,882 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 #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

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	36115	X	26394	-0-		-9721	-0-	26394	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	23518	-0-		-9484	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	26830	-0-		-7363	-0-	26830	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	28871	-0-		-2989	-0-	28871	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	24552	-0-		-7936	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	15184	-0-		-10766	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	17116	-0-		-12706	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	23707	-0-		-6115	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	23579	-0-		-5281	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
10	29021	X	29021	-0-		-0-	-0-	29021	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	22860	-0-		-90	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	24098	-0-		-268	-0-	24098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,730 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. 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	18445	X	18445	-0-		-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
02	16826	X	16826	-0-		-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17845	-0-		-507	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17719	-0-		-131	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17913	-0-		-532	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14671	-0-		-3179	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14768	-0-		-3553	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	15532	-0-		-2789	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15564	-0-		-2166	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14774	-0-		-3144	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13305	-0-		-1725	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	12289	-0-		-3800	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	10930	-0-	-2679	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
02	11861	X	10292	-0-	-1569	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10941	-0-	-653	-0-	10941	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	11028	-0-	-192	-0-	11028	2			N	-0-			-0-
05	11594	X	10939	-0-	-655	-0-	10939	2			N	-0-			-0-
06	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-			-0-
07	11408	X	11237	-0-	-171	-0-	11237	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10798	-0-	-610	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	10468	-0-	-572	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	10840	-0-	-475	-0-	10840	2			N	-0-			-0-
11	10950	X	10809	-0-	-141	-0-	10809	2			N	-0-			-0-
12	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	754	X	138	-0-	-616	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	1950	X	864	-0-	-1086	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	19347	-0-	-17636	-0-	19347	2			N	-0-			-0-
02	28623	X	18935	-0-	-9688	-0-	18935	2			N	-0-			-0-
03	25203	X	16382	-0-	-8821	-0-	16382	2			N	-0-			-0-
04	21180	X	13620	-0-	-7560	-0-	13620	2			N	-0-			-0-
05	20925	X	14930	-0-	-5995	-0-	14930	2			N	-0-			-0-
06	19590	X	15696	-0-	-3894	-0-	15696	2			N	-0-			-0-
07	20243	X	10633	-0-	-9610	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
08	16368	X	11750	-0-	-4618	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	11750	-0-	-3940	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
10	16213	X	11648	-0-	-4565	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
11	15690	X	11085	-0-	-4605	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
12	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	20577	-0-	-3355	-0-	20577	2		N	-0-			-0-
02	21228	X	15677	-0-	-5551	-0-	15677	2		N	-0-			-0-
03	22692	X	14526	-0-	-8166	-0-	14526	2		N	-0-			-0-
04	21960	X	17317	-0-	-4643	-0-	17317	2		N	-0-			-0-
05	21886	X	17894	-0-	-3992	-0-	17894	2		N	-0-			-0-
06	19920	X	17110	-0-	-2810	-0-	17110	2		N	-0-			-0-
07	17887	X	15624	-0-	-2263	-0-	15624	2		N	-0-			-0-
08	17887	X	16556	-0-	-1331	-0-	16556	2		N	-0-			-0-
09	17310	X	16517	-0-	-793	-0-	16517	2		N	-0-			-0-
10	17887	X	16869	-0-	-1018	-0-	16869	2		N	-0-			-0-
11	17100	X	15913	-0-	-1187	-0-	15913	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10		15497	-0-	15497	15497	15497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,077 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
02	7308	X	5054	-0-	-2254	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
03	7874	X	3602	-0-	-4272	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	2384	-0-	-6676	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			-0-
06	9060	X	394	-0-	-8666	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2		N	-0-			-0-
09	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2		N	-0-			-0-
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2		N	-0-			-0-
12	9269	X	7850	-0-	-1419	-0-	7850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29016	X	15950	-0-	-13066	-0-	15950	2		N	-0-			-0-
02	26564	X	21156	-0-	-5408	-0-	21156	2		N	-0-			-0-
03	27342	X	18784	-0-	-8558	-0-	18784	2		N	-0-			-0-
04	26430	X	20527	-0-	-5903	-0-	20527	2		N	-0-			-0-
05	26846	X	22835	-0-	-4011	-0-	22835	2		N	-0-			-0-
06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	22130	2		N	-0-			-0-
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2		N	-0-			-0-
08	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2		N	-0-			-0-
09	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	2		N	-0-			-0-
10	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	2		N	-0-			-0-
11	22740	X	22699	-0-	-41	-0-	22699	2		N	-0-			-0-
12	23560	X	23127	-0-	-433	-0-	23127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,506 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 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4247	-0-	-12803	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
02	15950	X	5239	-0-	-10711	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
03	17050	X	9405	-0-	-7645	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2		N	-0-			-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2		N	-0-			-0-
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2		N	-0-			-0-
07	15376	X	14265	-0-	-1111	-0-	14265	2		N	-0-			-0-
08	15376	X	14022	-0-	-1354	-0-	14022	2		N	-0-			-0-
09	14880	X	12723	-0-	-2157	-0-	12723	2		N	-0-			-0-
10	15004	X	13225	-0-	-1779	-0-	13225	2		N	-0-			-0-
11	13830	X	11859	-0-	-1971	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
12	14260	X	11666	-0-	-2594	-0-	11666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5485	-0-	-2048	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
02	6554	X	4709	-0-	-1845	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	4419	-0-	-1781	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	4792	-0-	-1118	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	4931	-0-	-556	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4383	-0-	-927	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
07	5022	X	3739	-0-	-1283	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2		N	-0-			-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
11	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
12	8029	X	6200	-0-	-1829	-0-	6200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9556	-0-	-736	-0-	9556	3		N	-0-			29
02	9396	X	9036	-0-	-360	-0-	9036	3		N	-0-			29
03	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9479	3		N	-0-			29
04	9600	X	9161	-0-	-439	-0-	9161	3		N	-0-			29
05	9672	X	9434	-0-	-238	-0-	9434	3		N	-0-			29
06	9360	X	8839	-0-	-521	-0-	8839	3		N	-0-			29
07	9672	X	8893	-0-	-779	-0-	8893	3		N	-0-			29
08	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	8441	3		N	-0-			29
09	9150	X	8553	-0-	-597	-0-	8553	3		N	-0-			29
10	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	9089	3		N	-0-			29
11	8850	X	8593	-0-	-257	-0-	8593	3		N	-0-			29
12	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	8594	3		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 107,668 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 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
04	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13645	-0-	-1055	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
07	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
08	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13949	-0-	-1241	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12861	-0-	-1839	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	4909	-0-	-10653	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14055	-0-	-1135	-0-	14055	3			N	-0-					110
02	14123	X	13298	-0-	-825	-0-	13298	3			N	-0-					110
03	14973	X	13792	-0-	-1181	-0-	13792	3			N	-0-					110
04	14370	X	13497	-0-	-873	-0-	13497	3			N	-0-					110
05	14229	X	13483	-0-	-746	-0-	13483	3			N	-0-					110
06	13770	X	13125	-0-	-645	-0-	13125	3			N	-0-					110
07	14229	X	13107	-0-	-1122	-0-	13107	3			N	-0-					110
08	13950	X	11945	-0-	-2005	-0-	11945	3			N	-0-					110
09	13500	X	11384	-0-	-2116	-0-	11384	3			N	-0-					110
10	13578	X	12150	-0-	-1428	-0-	12150	3			N	-0-					110
11	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	3			N	-0-					110
12	12803	X	12488	-0-	-315	-0-	12488	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 155,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29729	X	27651	-0-	-2078	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	25385	-0-	-2165	-0-	25385	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	25542	-0-	-3660	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	25372	-0-	-2745	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	22889	-0-	-3871	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	23320	-0-	-3805	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
08	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
09	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	17846	-0-	-7512	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	16102	-0-	-10718	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	15966	-0-	-11748	-0-	15966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,216 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 #: 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	30845	X	20850	-0-	-9995	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	27840	X	18109	-0-	-9731	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	20254	-0-	-8452	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	16269	-0-	-9831	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	15909	-0-	-7465	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
06	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
07	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
08	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
09	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	10398	-0-	-16324	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	542	-0-	-25318	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	99	-0-	-26623	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,170 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	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	950	-0-	-538	-0-	939	2	11	9	Y	10	8	1			3
02	1276	X	875	-0-	-401	-0-	869	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1032	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1020	X	899	-0-	-121	-0-	893	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	1054	X	960	-0-	-94	-0-	954	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	1054	X	389	-0-	-665	-0-	386	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	1020	X	711	-0-	-309	-0-	707	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	992	X	482	-0-	-510	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	4	1			4
12	961	X	440	-0-	-521	-0-	438	2	2	9	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-		-0-		472	3			N	-0-	1	1			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203		-0-						N	-0-					-0-
03	1054	N	275	-0-	-779		-0-		275	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450		-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-		-0-		206	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-		-0-		671	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-		-0-		596	3			N	-0-	1	1			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-		-0-		781	3	2	9	N	2	1	1			1
12	994	N	994	-0-	-0-		-0-		993	3	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8559	-0-	-524		-0-		8542	3	17	9	N	15	15	1			5
02	9466	X	9466	-0-	-0-		-0-		9442	3	24	9	N	22	17	1			10
03	9486	X	7939	-0-	-1547		-0-		7929	3	10	9	N	9	11	1			8
04	9180	X	7559	-0-	-1621		-0-		7544	3	15	9	N	14	19	1			3
05	10106	X	7015	-0-	-3091		-0-		7001	3	14	9	N	13	14	1			2
06	9780	X	6849	-0-	-2931		-0-		6831	3	18	9	N	16	14	1			4
07	10106	X	7023	-0-	-3083		-0-		7013	3	10	9	N	9	9	1			4
08	7936	X	5768	-0-	-2168		-0-		5755	3	13	9	N	12	13	1			3
09	7560	X	6336	-0-	-1224		-0-		6327	3	9	9	N	8	9	1			2
10	7068	X	6641	-0-	-427		-0-		6634	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6840	X	6618	-0-	-222		-0-		6606	3	12	9	N	11	9	1			6
12	7037	X	4218	-0-	-2819		-0-		4210	3	8	9	N	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 83,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	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-		133						N	-0-					-0-
02	143	X	10	-0-	-133		-0-		10	2			N	-0-					-0-
03	143	X	-0-	-0-	-143		-0-						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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 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	9486	X	5987	-0-	-3499	-0-	5987	2			N	-0-					148
02	8787	X	5894	-0-	-2893	-0-	5894	2			N	-0-					148
03	9393	X	4260	-0-	-5133	-0-	4164	2	96	9	N	87					235
04	5790	X	3807	-0-	-1983	-0-	3805	2	2	9	N	2	197	1			40
05	6293	X	3181	-0-	-3112	-0-	3181	2			N	-0-					40
06	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	4912	2	6	9	N	5					45
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					45
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					45
09	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					45
10	8525	X	7454	-0-	-1071	-0-	7454	2			N	-0-					45
11	9450	X	8034	-0-	-1416	-0-	8034	2			N	-0-					45
12	11842	X	6135	-0-	-5707	-0-	6135	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 79,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 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	17236	X	14131	-0-	-3105	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	12837	-0-	-3287	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13533	-0-	-3703	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13426	-0-	-2114	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13800	-0-	-398	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13388	-0-	-292	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12539	-0-	-1349	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12192	-0-	-1696	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11550	-0-	-1890	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11224	-0-	-2156	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11525	-0-	-999	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		12826	-0-	12826	12826	12826	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		36948	-0-	36948	49774	36948	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		37539	-0-	37539	87313	37539	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		31668	-0-	31668	118981	31668	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		26655	-0-	26655	145636	26655	2			N	-0-					-0-
07	171652	X	26016	-0-	-145636	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
08	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
09	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	21431	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	20214	-0-	-11468	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	16157	-0-	-10513	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	18378	-0-	-4438	-0-	18378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

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	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12327	-0-	-321	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11374	-0-	-866	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11430	-0-	-1962	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10473	-0-	-2487	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10771	-0-	-2621	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10763	-0-	-1575	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
09	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
11	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,742 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. 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	16554	X	13809	-0-	-2745	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	14009	-0-	-1477	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14788	-0-	-1766	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12311	-0-	-3709	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13483	-0-	-2575	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10533	-0-	-3957	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	9218	-0-	-5755	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	10226	-0-	-4561	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9746	-0-	-3304	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	21725	-0-	-3137	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
02	22591	X	20095	-0-	-2496	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20948	-0-	-2767	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20074	-0-	-2516	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	20302	-0-	-2111	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19444	-0-	-1586	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19798	-0-	-1685	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19204	-0-	-1752	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18489	-0-	-1581	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19077	-0-	-1228	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17974	-0-	-1466	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18185	-0-	-1159	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	30508	-0-	-833	-0-	30508	2			N	-0-					-0-
02	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	30114	-0-	-607	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	29113	-0-	-617	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	29175	-0-	-1639	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	27281	-0-	-2539	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	25028	-0-	-5786	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	25425	-0-	-4676	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	25926	-0-	-3174	-0-	25926	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	27021	-0-	-2150	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25504	-0-	-1766	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	26262	-0-	-522	-0-	26262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

01	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6030	3	12	9	N	11	11	1			4
02	5916	X	5633	-0-	-283	-0-	5619	3	14	9	N	13	11	1			6
03	6293	X	5793	-0-	-500	-0-	5784	3	9	9	N	8	7	1			7
04	5970	X	5634	-0-	-336	-0-	5622	3	12	9	N	11	15	1			3
05	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	5830	3	12	9	N	11	12	1			2
06	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5547	3	13	9	N	12	11	1			3
07	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	5730	3	8	9	N	7	7	1			3
08	5828	X	4530	-0-	-1298	-0-	4520	3	10	9	N	9	10	1			2
09	5640	X	4815	-0-	-825	-0-	4807	3	8	9	N	7	7	1			2
10	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4788	3	4	9	N	4	3	1			3
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5598	3	10	9	N	9	7	1			5
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5875	3	8	9	N	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 65,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10971	3	21	9	N	19	20	1			7
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10313	3	24	9	N	22	19	1			10
03	10695	X	10372	-0-	-323	-0-	10357	3	15	9	N	14	13	1			11
04	10650	X	10192	-0-	-458	-0-	10171	3	21	9	N	19	26	1			4
05	11036	X	10244	-0-	-792	-0-	10223	3	21	9	N	19	20	1			3
06	10680	X	9954	-0-	-726	-0-	9930	3	24	9	N	22	20	1			5
07	11036	X	10008	-0-	-1028	-0-	9993	3	15	9	N	14	13	1			6
08	10540	X	9276	-0-	-1264	-0-	9257	3	19	9	N	17	18	1			5
09	10200	X	9429	-0-	-771	-0-	9417	3	12	9	N	11	13	1			3
10	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	9611	3	10	9	N	9	6	1			6
11	9960	X	9356	-0-	-604	-0-	9339	3	17	9	N	15	12	1			9
12	10013	X	8994	-0-	-1019	-0-	8982	3	12	9	N	11	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 118,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13820	-0-	-1680	-0-	13772	2	48	9	N	44	182	1			35
02	13659	X	12747	-0-	-912	-0-	12747	2			N	-0-					35
03	14105	X	13219	-0-	-886	-0-	13131	2	88	9	N	80					115
04	13650	X	12444	-0-	-1206	-0-	12419	2	25	9	N	23					138
05	13888	X	12779	-0-	-1109	-0-	12699	2	80	9	N	73					211
06	13380	X	12173	-0-	-1207	-0-	12172	2	1	9	N	1	185	1			27
07	13640	X	12564	-0-	-1076	-0-	12514	2	50	9	N	45					72
08	13206	X	12414	-0-	-792	-0-	12400	2	14	9	N	13					85
09	12450	X	11623	-0-	-827	-0-	11582	2	41	9	N	37					122
10	12772	X	11794	-0-	-978	-0-	11794	2			N	-0-					122
11	12180	X	11263	-0-	-917	-0-	11218	2	45	9	N	41					163
12	12555	X	11366	-0-	-1189	-0-	11300	2	66	9	N	60	196	1			27

TOTAL GAS PROD: 148,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
02	28507	X	408	-0-	-28099	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
04	24180	X	26	-0-	-24154	-0-	26	2			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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
12	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7393	-0-	-2217	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6812	-0-	-1308	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7274	-0-	-766	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7186	-0-	-1122	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6885	-0-	-617	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11013	-0-		-2720	-0-	10992	3	21	9	N	19	20	1			7
02	12064	X	11299	-0-		-765	-0-	11270	3	29	9	N	26	21	1			12
03	12555	X	10937	-0-		-1618	-0-	10922	3	15	9	N	14	14	1			12
04	12000	X	11260	-0-		-740	-0-	11236	3	24	9	N	22	29	1			5
05	12090	X	10816	-0-		-1274	-0-	10794	3	22	9	N	20	22	1			3
06	11700	X	10685	-0-		-1015	-0-	10657	3	28	9	N	25	22	1			6
07	12090	X	10121	-0-		-1969	-0-	10106	3	15	9	N	14	14	1			6
08	11625	X	9801	-0-		-1824	-0-	9772	3	29	9	N	26	26	1			6
09	11250	X	10286	-0-		-964	-0-	10272	3	14	9	N	13	15	1			4
10	11036	X	10754	-0-		-282	-0-	10743	3	11	9	N	10	7	1			7
11	10680	X	9921	-0-		-759	-0-	9903	3	18	9	N	16	13	1			10
12	10633	X	9739	-0-		-894	-0-	9726	3	13	9	N	12	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 126,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	X	2225	-0-		-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25	19	1			7
02	2175	X	1899	-0-		-276	-0-	1888	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	2325	X	1975	-0-		-350	-0-	1955	2	20	9	Y	18	21	1			5
04	2250	X	1343	-0-		-907	-0-	1334	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	2294	X	1285	-0-		-1009	-0-	1282	2	3	9	Y	3	5	1			4
06	2160	X	1276	-0-		-884	-0-	1268	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	2015	X	1331	-0-		-684	-0-	1322	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	1984	X	1188	-0-		-796	-0-	1182	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	1350	X	1286	-0-		-64	-0-	1277	2	9	9	Y	8	6	1			4
10	1524	X	1524	-0-		-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	8	1			9
11	9276	X	9276	-0-		-0-	-0-	9220	2	56	9	Y	51	29	1			31
12	1563	X	1563	-0-		-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	26	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12390	-0-	-165	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
02	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11944	-0-	-642	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10758	-0-	-1962	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10846	-0-	-2298	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11727	-0-	-1417	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11813	-0-	-122	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10788	-0-	-552	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11219	-0-	-716	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	344	1	9521	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	271	1	7074	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9502	-0-	-1751	-0-	317	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9385	-0-	-1505	-0-	352	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8467	-0-	-2786	-0-	372	1	8095	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7201	-0-	-2339	-0-	372	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7723	-0-	-1980	-0-	361	1	7362	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8341	-0-	-1362	-0-	394	1	7947	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6638	-0-	-2752	-0-	353	1	6285	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	225	-0-	-8238	-0-	225	1			N	-0-					-0-
11	8070	X	221	-0-	-7849	-0-	221	1			N	-0-					-0-
12	8339	X	393	-0-	-7946	-0-	393	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22940	X	13679	-0-	-9261	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
02	21460	X	9074	-0-	-12386	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	18083	-0-	-4857	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13902	-0-	-2898	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	11503	-0-	-4958	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	6473	-0-	-11017	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	7293	-0-	-10780	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	9571	-0-	-8502	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	6472	-0-	-7418	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	3487	-0-	-8014	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	1949	-0-	-7321	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	2637	-0-	-6942	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,123 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 #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6487	-0-	-6409	-0-	6487	3			N	-0-					180
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5929	3	46	9	N	42					222
03	6386	X	5402	-0-	-984	-0-	5400	3	2	9	N	2					224
04	6270	X	5130	-0-	-1140	-0-	5130	3			N	-0-					224
05	6479	X	5695	-0-	-784	-0-	5694	3	1	9	N	1					225
06	6270	X	5796	-0-	-474	-0-	5773	3	23	9	N	21					246
07	6386	X	5737	-0-	-649	-0-	5737	3			N	-0-					246
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3925	3			N	-0-	191	1			55
09	5790	X	2804	-0-	-2986	-0-	2804	3			N	-0-					55
10	5983	X	4111	-0-	-1872	-0-	4111	3			N	-0-					55
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	5646	3			N	-0-					55
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 62,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

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	16895	X	15509	-0-	-1386	-0-	15509	2	N	-0-					-0-
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2	N	-0-					-0-
03	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2	N	-0-					-0-
04	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2	N	-0-					-0-
05	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19085	2	N	-0-					-0-
06	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2	N	-0-					-0-
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2	N	-0-					-0-
08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2	N	-0-					-0-
09	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2	N	-0-					-0-
10	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2	N	-0-					-0-
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18521	-0-	-575	-0-	18521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

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	8680	X	7800	-0-	-880	-0-	7800	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6979	-0-	-300	-0-	6979	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	7658	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6059	-0-	-1501	-0-	6059	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6147	-0-	-1665	-0-	6147	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6161	-0-	-1399	-0-	6161	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	6002	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5620	-0-	-2037	-0-	5620	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5949	-0-	-201	-0-	5949	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	5483	2	N	-0-					-0-
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,627 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 #: 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	24056	X	18895	-0-	-5161	-0-	18895	2		N	-0-			-0-
02	22504	X	17797	-0-	-4707	-0-	17797	2		N	-0-			-0-
03	22041	X	18743	-0-	-3298	-0-	18743	2		N	-0-			-0-
04	20070	X	18348	-0-	-1722	-0-	18348	2		N	-0-			-0-
05	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20304	2		N	-0-			-0-
06	18420	X	16641	-0-	-1779	-0-	16641	2		N	-0-			-0-
07	19034	X	16366	-0-	-2668	-0-	16366	2		N	-0-			-0-
08	20305	X	20093	-0-	-212	-0-	20093	2		N	-0-			-0-
09	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	2		N	-0-			-0-
10	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	21300	2		N	-0-			-0-
11	19440	X	13271	-0-	-6169	-0-	13271	2		N	-0-			-0-
12	21359	X	5446	-0-	-15913	-0-	5446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,864 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	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2		N	-0-			-0-
02	12905	X	12824	-0-	-81	-0-	12824	2		N	-0-			-0-
03	14043	X	10557	-0-	-3486	-0-	10557	2		N	-0-			-0-
04	13590	X	9701	-0-	-3889	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
05	14043	X	9058	-0-	-4985	-0-	9058	2		N	-0-			-0-
06	13590	X	11663	-0-	-1927	-0-	11663	2		N	-0-			-0-
07	13702	X	12043	-0-	-1659	-0-	12043	2		N	-0-			-0-
08	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2		N	-0-			-0-
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2		N	-0-			-0-
10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2		N	-0-			-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2		N	-0-			-0-
12	14632	X	12815	-0-	-1817	-0-	12815	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2		N	-0-			-0-
02	27376	X	26683	-0-	-693	-0-	26683	2		N	-0-			-0-
03	29264	X	27316	-0-	-1948	-0-	27316	2		N	-0-			-0-
04	28320	X	25197	-0-	-3123	-0-	25197	2		N	-0-			-0-
05	29264	X	22478	-0-	-6786	-0-	22478	2		N	-0-			-0-
06	28320	X	22012	-0-	-6308	-0-	22012	2		N	-0-			-0-
07	28520	X	20602	-0-	-7918	-0-	20602	2		N	-0-			-0-
08	27311	X	20924	-0-	-6387	-0-	20924	2		N	-0-			-0-
09	25200	X	20437	-0-	-4763	-0-	20437	2		N	-0-			-0-
10	22754	X	19906	-0-	-2848	-0-	19906	2		N	-0-			-0-
11	22020	X	19112	-0-	-2908	-0-	19112	2		N	-0-			-0-
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,286 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1743	-0-	1743	1743	1743	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		43140	-0-	43140	44883	43140	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		44670	-0-	44670	89553	44670	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		46367	-0-	46367	135920	46367	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		45280	-0-	45280	181200	45280	2			N	-0-					-0-
07	228072	X	46872	-0-	-181200	-0-	46872	2			N	-0-					-0-
08	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	46031	2			N	-0-					-0-
09	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
10	46872	X	45103	-0-	-1769	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
11	45360	X	42308	-0-	-3052	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	41594	-0-	-5278	-0-	41594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,061 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	15190	X	8825	-0-	-6365	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	11244	-0-	-2966	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	12384	-0-	-2806	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
05	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12361	-0-	-2581	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	11234	-0-	-3956	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12694	-0-	-2006	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13598	-0-	-1592	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12998	-0-	-115	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	6543	-0-	-122	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5779	-0-	-671	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5815	-0-	-850	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4853	-0-	-1597	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5469	-0-	-731	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5128	-0-	-662	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4862	-0-	-997	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

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	22754	X	13731	-0-	-9023	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	14742	-0-	-6544	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	15515	-0-	-4852	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15179	-0-	-569	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
06	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
07	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
08	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17116	-0-	-884	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	14249	-0-	-4351	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	7246	-0-	-10754	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	5304	-0-	-12738	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

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	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	10547	-0-	-2271	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	3480	-0-	-10222	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	3972	-0-	-10728	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	8705	-0-	-6485	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12583	-0-	-2117	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10932	-0-	-352	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12709	-0-	-280	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9326	-0-	-3244	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11042	-0-	-3249	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

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	14942	X	11638	-0-	-3304	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
02	13311	X	10645	-0-	-2666	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	10996	-0-	-3233	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	10808	-0-	-2962	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	7448	-0-	-4797	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	9379	-0-	-1871	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10478	-0-	-899	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	6974	-0-	-4186	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	7350	-0-	-3450	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
10	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9829	-0-	-649	-0-	9829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	27940	-0-	-7927	-0-	27940	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	24793	-0-	-7165	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	25809	-0-	-8353	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	26491	-0-	-2849	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
05	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
06	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
07	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	29561	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	27039	-0-	-1281	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
10	29357	X	25151	-0-	-4206	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21677	-0-	-6943	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	21706	-0-	-7868	-0-	21706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,008 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16777	-0-	-2040	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	8023	-0-	-6187	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	11859	-0-	-3827	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	5823	-0-	-10407	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	8326	-0-	-8445	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14568	-0-	-1662	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
07	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	40034	2			N	-0-					-0-
08	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	36578	2			N	-0-					-0-
09	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
10	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
11	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	17748	-0-	-22118	-0-	17748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22010	X	16811	-0-	-5199	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	13008	-0-	-5436	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	1554	-0-	-15775	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
05	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
06	16260	X	2987	-0-	-13273	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9798	-0-	-4121	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9002	-0-	-794	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7782	-0-	-4897	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,081 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 #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-				N	-0-			-0-
02	15022	X	155	-0-	-14867	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2		N	-0-			-0-
04	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2		N	-0-			-0-
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2		N	-0-			-0-
06	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2		N	-0-			-0-
07	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	18811	2		N	-0-			-0-
08	18259	X	17790	-0-	-469	-0-	17790	2		N	-0-			-0-
09	18090	X	16013	-0-	-2077	-0-	16013	2		N	-0-			-0-
10	18817	X	1557	-0-	-17260	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
11	18210	X	12	-0-	-18198	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2		N	-0-			-0-
02	19140	X	19015	-0-	-125	-0-	19015	2		N	-0-			-0-
03	23560	X	21321	-0-	-2239	-0-	21321	2		N	-0-			-0-
04	22800	X	16758	-0-	-6042	-0-	16758	2		N	-0-			-0-
05	23560	X	15091	-0-	-8469	-0-	15091	2		N	-0-			-0-
06	22800	X	13896	-0-	-8904	-0-	13896	2		N	-0-			-0-
07	21328	X	5535	-0-	-15793	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
08	21328	X	157	-0-	-21171	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-				N	-0-			-0-
10	15097	X	20	-0-	-15077	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		9124	-0-	9124	9124	9124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4646	-0-	-2081	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
02	5510	X	2418	-0-	-3092	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
03	5890	X	2924	-0-	-2966	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	1085	-0-	-4615	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	284	-0-	-4831	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	3528	-0-	-972	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	282	-0-	-2632	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	242	-0-	-2672	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	276	-0-	-3264	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,685 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 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19135	-0-	-2441	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16733	-0-	-1131	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	16523	-0-	-3689	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	16002	-0-	-3558	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	16455	-0-	-3757	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14657	-0-	-3853	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	14529	-0-	-3358	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14758	-0-	-1765	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15665	-0-	-325	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13730	-0-	-2731	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	6975	-0-	-7695	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10245	-0-	-5937	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6669	-0-	-492	-0-	6600	2	69	9	Y	63	56	1			11
02	6699	X	6240	-0-	-459	-0-	6190	2	50	9	Y	45	29	1			27
03	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	6496	2	69	9	Y	63	74	1			16
04	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	6256	2	46	9	Y	42	29	1			29
05	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6469	2	25	9	Y	23	28	1			24
06	6480	X	6061	-0-	-419	-0-	6027	2	34	9	Y	31	40	1			15
07	6665	X	6153	-0-	-512	-0-	6116	2	37	9	Y	34	27	1			22
08	6572	X	6122	-0-	-450	-0-	6090	2	32	9	Y	29	40	1			11
09	6300	X	5782	-0-	-518	-0-	5746	2	36	9	Y	33	27	1			17
10	6479	X	5864	-0-	-615	-0-	5819	2	45	9	Y	41	40	1			18
11	6060	X	5337	-0-	-723	-0-	5313	2	24	9	Y	22	23	1			17
12	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	5654	2	36	9	Y	33	25	1			25

TOTAL GAS PROD: 73,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17239	-0-	-10971	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	26129	X	15707	-0-	-10422	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	16604	-0-	-10552	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	18070	-0-	-6830	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	17477	-0-	-2270	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	10848	-0-	-8262	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	15851	-0-	-4299	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18884	-0-	-616	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16007	-0-	-2810	-0-	16007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29884	X	22690	-0-	-7194	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
02	27956	X	19704	-0-	-8252	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	22898	-0-	-4227	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	23811	-0-	-2439	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	20135	-0-	-6990	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	17590	-0-	-4580	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	19387	-0-	-5227	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	23209	-0-	-1405	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	17215	-0-	-6605	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
10	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
11	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	19343	-0-	-3876	-0-	19343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,912 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	6200	X	5136	-0-	-1064	-0-	5114	3	22	9	N	20					158
02	6090	X	5166	-0-	-924	-0-	5151	3	15	9	N	14					172
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	5981	3	35	9	N	32	177	1			27
04	6300	X	5247	-0-	-1053	-0-	326	1	4887	3	N	31					58
							34	9									
05	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	337	1	4908	3	N	14					72
							15	9									
06	5820	X	391	-0-	-5429	-0-	347	1	44	9	N	40					112
07	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	326	1	4673	3	N	10					122
							11	9									
08	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	329	1	4937	3	N	23					145
							25	9									
09	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	316	1	4233	3	N	12					157
							13	9									
10	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	349	1	4012	3	N	20					177
							22	9									
11	5130	X	4260	-0-	-870	-0-	317	1	3940	3	N	3					180
							3	9									
12	5301	X	3967	-0-	-1334	-0-	330	1	3624	3	N	12	155	1			37
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 54,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	11470	X	8923	-0-	-2547	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	8286	-0-	-2444	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10097	-0-	-1373	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8034	-0-	-1596	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7918	-0-	-1351	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8286	-0-	-1494	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10064	-0-	-42	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8143	-0-	-2056	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8596	-0-	-1274	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8678	-0-	-839	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10943	X	6033	-0-	-4910	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	6308	-0-	-3320	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7383	-0-	-770	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6822	-0-	-318	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
09	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
10	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9820	-0-	-1154	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,411 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	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4241	3	1	9	Y	1	129	1			37
02	4089	X	3560	-0-	-529	-0-	3546	3	14	9	Y	13					50
03	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	3502	3	11	9	Y	10					60
04	4230	X	3646	-0-	-584	-0-	252	1	3381	3	Y	12					72
							13	9									
05	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	266	1	3227	3	Y	3					75
							3	9									
06	4110	X	290	-0-	-3820	-0-	287	1	3	9	Y	3					78
07	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	291	1	3391	3	Y	24					102
							26	9									
08	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	295	1	3402	3	Y	6					108
							7	9									
09	3660	X	3655	-0-	-5	-0-	257	1	3396	3	Y	2					110
							2	9									
10	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	222	1	3336	3	Y	2					112
							2	9									
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	178	1	3065	3	Y	8					120
							9	9									
12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	231	1	2901	3	Y	3					123
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	13051	X	12646	-0-	-405	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11619	-0-	-590	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11365	-0-	-1779	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10263	-0-	-2457	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11607	-0-	-1537	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12175	-0-	-65	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12309	-0-	-122	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10763	-0-	-831	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9865	-0-	-2315	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10691	-0-	-1895	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11036	-0-	-1144	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,883 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 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16633	-0-	-6648	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	14416	-0-	-7363	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	18053	-0-	-5228	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	22047	-0-	-483	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	15854	-0-	-7427	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16893	-0-	-567	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22102	-0-	-683	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20744	-0-	-2041	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	14256	-0-	-7794	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	18327	-0-	-3776	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
12	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,732 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					61
02	1827	X	1811	-0-	-16	-0-	1811	2			N	-0-					61
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					61
04	1950	X	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			N	-0-					61
05	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1714	2	2	9	N	2					63
06	1950	X	1751	-0-	-199	-0-	1707	2	44	9	N	40					103
07	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					103
08	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			N	-0-					103
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					103
10	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					103
11	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					103
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3796	3	8	9	N	7	7	1			3
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3512	3	9	9	N	8	7	1			4
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	3647	3	6	9	N	5	5	1			4
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3529	3	9	9	N	8	10	1			2
05	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3518	3	7	9	N	6	7	1			1
06	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	3338	3	9	9	N	8	7	1			2
07	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3224	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2938	3	7	9	N	6	6	1			2
09	3540	X	3049	-0-	-491	-0-	3046	3	3	9	N	3	4	1			1
10	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	3090	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3360	X	2920	-0-	-440	-0-	2914	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2608	3	2	9	N	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	9	101	1			-0-
02	11136	X	5712	-0-	-5424	-0-	5686	2	26	9	Y	24					24
03	11904	X	7161	-0-	-4743	-0-	7161	2			Y	-0-					24
04	11520	X	7962	-0-	-3558	-0-	7962	2			Y	-0-					24
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					24
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8991	2	4	9	Y	4					28
07	8215	X	3958	-0-	-4257	-0-	3958	2			Y	-0-					28
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	18	37	1			9
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					9
10	9331	X	7270	-0-	-2061	-0-	7270	2			Y	-0-					9
11	9000	X	3771	-0-	-5229	-0-	3771	2			Y	-0-					9
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 62,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7166	-0-	-94	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6353	-0-	-817	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11830	-0-	-1345	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	9336	-0-	-2670	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9391	-0-	-3350	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9343	-0-	-2597	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10032	-0-	-2213	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9532	-0-	-1928	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9528	-0-	-516	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2300	-0-	-7420	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,003 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	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	13012	-0-	-531	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14500	-0-	-8	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10759	-0-	-3281	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9918	-0-	-4931	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10398	-0-	-4451	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11636	-0-	-2734	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12914	-0-	-416	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	12020	-0-	-8	-0-	12020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	11036 X	10316	-0-	-720	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
02	10324 X	9472	-0-	-852	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
04	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	10208	-0-	-177	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	9740	-0-	-1090	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	9917	-0-	-1274	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
08	11191 X	9785	-0-	-1406	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
09	10500 X	9218	-0-	-1282	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
10	10199 X	9086	-0-	-1113	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9750 X	8635	-0-	-1115	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9641 X	8771	-0-	-870	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	4898 X	4472	-0-	-426	-0-	4463	3	9	9	N	8	8	1			3
02	4379 X	4213	-0-	-166	-0-	4203	3	10	9	N	9	8	1			4
03	4526 X	4471	-0-	-55	-0-	4464	3	7	9	N	6	5	1			5
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4323	3	10	9	N	9	12	1			2
05	4495 X	4332	-0-	-163	-0-	4323	3	9	9	N	8	9	1			1
06	4350 X	4229	-0-	-121	-0-	4219	3	10	9	N	9	8	1			2
07	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	4241	3	7	9	N	6	6	1			2
08	4464 X	4204	-0-	-260	-0-	4195	3	9	9	N	8	8	1			2
09	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	3936	3	6	9	N	5	6	1			1
10	4371 X	4055	-0-	-316	-0-	4049	3	6	9	N	5	3	1			3
11	4230 X	3881	-0-	-349	-0-	3874	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4864	3	7	9	N	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3366	-0-	3366	3366	3366	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3366					N	-0-					-0-
05	T. A.		786	-0-	786	4152	786	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4152					N	-0-					-0-
07	7145	X	2993	-0-	-4152	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	6686	-0-	-7016	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,511 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	34162	X	31066	-0-	-3096	-0-	31066	2			N	-0-					-0-
02	30769	X	28776	-0-	-1993	-0-	28776	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	30792	-0-	-2099	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	28383	-0-	-3447	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	28249	-0-	-3526	-0-	28249	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	25823	-0-	-4237	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27126	-0-	-3657	-0-	27126	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	25930	-0-	-4853	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	25149	-0-	-3231	-0-	25149	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25544	-0-	-2697	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	24398	-0-	-1852	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
12	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1347	-0-	-2373	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	1595	-0-	-3596	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2918	-0-	-2631	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3935	-0-	-1435	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9674	-0-	-1920	-0-	9674	3			N	-0-					142
02	10614	X	6047	-0-	-4567	-0-	5931	3	116	9	N	105	196	1			51
03	10013	X	8686	-0-	-1327	-0-	8686	3			N	-0-					51
04	9690	X	4520	-0-	-5170	-0-	4520	3			N	-0-					51
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					51
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					51
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					51
08	8680	X	12	-0-	-8668	-0-	12	3			N	-0-					51
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	138	-0-	-1722	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	136	-0-	-856	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5431	3	8	9	N	7	3	1			4
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8171	3	18	9	N	16	15	1			5
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7726	3	10	9	N	9	11	1			3
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7762	3	8	9	N	7	5	1			5
11	7920	X	5245	-0-	-2675	-0-	5234	3	11	9	N	10	9	1			6
12	8184	X	7341	-0-	-843	-0-	7331	3	10	9	N	9	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 42,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	22878	X	19620	-0-	-3258	-0-	829	1	18791	2	N	-0-					-0-
02	20068	X	17471	-0-	-2597	-0-	703	1	16768	2	N	-0-					-0-
03	21452	X	17806	-0-	-3646	-0-	690	1	17116	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	16529	-0-	-2521	-0-	636	1	15893	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	16437	-0-	-3186	-0-	623	1	15814	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	13334	-0-	-5656	-0-	585	1	12749	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	13739	-0-	-4923	-0-	529	1	13210	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	15183	-0-	-2611	-0-	553	1	14630	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	13991	-0-	-2539	-0-	521	1	13470	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	14000	-0-	-2430	-0-	538	1	13462	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	12890	-0-	-1810	-0-	513	1	12377	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	534	1	13253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	5624	2	57	9	Y	52	47	1			9
02	5655	X	5019	-0-	-636	-0-	4978	2	41	9	Y	37	24	1			22
03	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	5338	2	57	9	Y	52	61	1			13
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	5147	2	39	9	Y	35	24	1			24
05	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	5311	2	20	9	Y	18	23	1			19
06	5520	X	4731	-0-	-789	-0-	4705	2	26	9	Y	24	32	1			11
07	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5328	2	34	9	Y	31	22	1			20
08	5394	X	4532	-0-	-862	-0-	4507	2	25	9	Y	23	34	1			9
09	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	5147	2	35	9	Y	32	24	1			17
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5340	2	41	9	Y	37	37	1			17
11	5190	X	5153	-0-	-37	-0-	5124	2	29	9	Y	26	25	1			18
12	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4888	2	36	9	Y	33	26	1			25

TOTAL GAS PROD: 61,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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. 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	5735	X	5653	-0-	-82	-0-	526	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5001	-0-	-422	-0-	477	1	4524	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5416	-0-	-815	-0-	545	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	490	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4917	-0-	-1314	-0-	510	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4565	-0-	-895	-0-	469	1	4096	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	503	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	490	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	499	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	538	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4114	-0-	-596	-0-	500	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4052	-0-	-815	-0-	491	1	3561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9442	-0-	9442	9464	9442	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		9671	-0-	9671	19135	9671	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3011	-0-	3011	22146	3011	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1994	-0-	1994	24140	1994	2			N	-0-					-0-
07	24373	X	233	-0-	-24140	-0-	233	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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5698	-0-	-3633	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	3618	-0-	-4676	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	2585	-0-	-6281	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2457	-0-	-3063	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	1940	-0-	-3764	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4041	-0-	-1479	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1853	-0-	-2022	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	1561	-0-	-2489	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 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	42191	X	29498	-0-	-12693	-0-	29498	2			N	-0-					-0-
02	29696	X	27913	-0-	-1783	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
03	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	35975	2			N	-0-					-0-
04	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	34317	-0-	-0-	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	27684	-0-	-7116	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	27798	-0-	-9216	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	28312	-0-	-8702	-0-	28312	2			N	-0-					-0-
09	35820	X	27741	-0-	-8079	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	27987	-0-	-6330	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	27288	-0-	-402	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26945	-0-	-1730	-0-	26945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 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	20460	X	17350	-0-	-3110	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	16515	-0-	-1697	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	11963	-0-	-7474	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	13891	-0-	-4919	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	5449	-0-	-12686	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	4513	-0-	-12557	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	4255	-0-	-13384	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	4066	-0-	-10287	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	3944	-0-	-9946	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	761	-0-	-3486	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8772	-0-	-1985	-0-	8684	3	88	9	Y	80	83	1			48
02	10063	X	4380	-0-	-5683	-0-	4379	3	1	9	Y	1					49
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13223	3	39	9	Y	35					84
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	3			Y	-0-					84
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10509	3	19	9	Y	17					101
06	11880	X	618	-0-	-11262	-0-	618	3			Y	-0-					101
07	12276	X	4264	-0-	-8012	-0-	4264	3			Y	-0-					101
08	12276	X	5691	-0-	-6585	-0-	5691	3			Y	-0-					101
09	11730	X	8139	-0-	-3591	-0-	8139	3			Y	-0-					101
10	10540	X	8590	-0-	-1950	-0-	8590	3			Y	-0-					101
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			Y	-0-					101
12	8401	X	3002	-0-	-5399	-0-	3002	3			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 87,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	2827	-0-	-1784	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3538	-0-	-1298	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13206	-0-	-2325	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	8578	-0-	-3834	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13143	-0-	-1887	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13081	-0-	-2450	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14765	-0-	-265	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
07	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	15309	-0-	-222	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
09	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
10	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
11	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
12	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	11442	-0-	-4926	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	10391	-0-	-4022	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12060	X	147	-0-	-11913	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6393	-0-	-6069	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11019	-0-	-51	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
07	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
08	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
09	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10625	-0-	-3511	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	8702	-0-	-4978	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9791	-0-	-4345	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,453 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	20770	X	17537	-0-	-3233	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15537	-0-	-3951	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	18289	-0-	-2543	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16099	-0-	-4061	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
05	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	17270	-0-	-430	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	14968	-0-	-3322	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	12298	-0-	-5992	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14933	-0-	-2557	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15411	-0-	-2662	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	10006	-0-	-7274	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11040	-0-	-4398	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	32370	-0-	-3745	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
02	33785	X	29044	-0-	-4741	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	33321	-0-	-2794	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	32391	-0-	-309	-0-	32391	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	32293	-0-	-660	-0-	32293	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	32167	-0-	-83	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	21628	-0-	-11852	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
09	32400	X	-0-	-0-	-32400	-0-					N	-0-					-0-
10	33232	X	188	-0-	-33044	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	-0-	-0-	-32160	-0-					N	-0-					-0-
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12780	-0-	-5944	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	12399	-0-	-4363	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14715	-0-	-2273	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	9320	-0-	-3948	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11639	-0-	-2611	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	11316	-0-	-4959	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	8116	-0-	-8159	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11917	-0-	-3833	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
11	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,535 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	13516	X	8156	-0-	-5360	-0-	8144	2	12	9	Y	11					69
02	12383	X	3907	-0-	-8476	-0-	3861	2	46	9	Y	42					111
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			Y	-0-					111
04	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			Y	-0-					111
05	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14762	2	34	9	Y	31					142
06	13560	X	8492	-0-	-5068	-0-	8492	2			Y	-0-					142
07	14012	X	8940	-0-	-5072	-0-	8940	2			Y	-0-					142
08	14012	X	4072	-0-	-9940	-0-	4072	2			Y	-0-					142
09	13560	X	8338	-0-	-5222	-0-	8338	2			Y	-0-					142
10	14012	X	8100	-0-	-5912	-0-	8100	2			Y	-0-					142
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			Y	-0-					142
12	8928	X	2883	-0-	-6045	-0-	2883	2			Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 105,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. (I) GAS LIFT(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	19278	-0-	-5615	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
02	21547	X	18590	-0-	-2957	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20105	-0-	-975	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18099	-0-	-1851	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
05	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
06	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17303	-0-	-3219	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17282	-0-	-5368	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	18275	-0-	-5130	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	15145	-0-	-7505	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15456	-0-	-3795	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	435	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	5513	-0-	-7798	-0-	386	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	7399	-0-	-17835	-0-	504	1	6895	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	4634	-0-	-19786	-0-	514	1	4120	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	5052	-0-	-20182	-0-	529	1	4523	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	520	-0-	-7220	-0-	520	1			N	-0-					-0-
07	7409	X	3032	-0-	-4377	-0-	515	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	532	1	6920	2	N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	491	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	452	1	9975	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	4713	-0-	-2487	-0-	447	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	2285	-0-	-5155	-0-	427	1	1858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

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	6665	X	6428	-0-	-237	-0-	6428	2			N	-0-					101
02	6177	X	5801	-0-	-376	-0-	5787	2	14	9	N	13					114
03	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6379	2	21	9	N	19					133
04	6330	X	6206	-0-	-124	-0-	6206	2			N	-0-					133
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6463	2	4	9	N	4					137
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6322	2	32	9	N	29	127	1			39
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					39
08	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2			N	-0-					39
09	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	6151	2			N	-0-					39
10	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2			N	-0-					39
11	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5884	2			N	-0-					39
12	6417	X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 74,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	5344	-0-	-2486	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3933	-0-	-4437	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4513	-0-	-3587	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3764	-0-	-2684	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4759	-0-	-1361	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2436	-0-	-3268	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1652	-0-	-2998	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1805	-0-	-2965	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	1944	-0-	-2985	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2041	-0-	-2729	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2115	-0-	-334	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3477	-0-	-491	-0-	442	1	3027	3	N	7					97
							8	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	480	1	3161	3	N	10					107
							11	9									
03	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	487	1	2400	3	N	20					127
							22	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	444	1	3140	3	N	11					138
							12	9									
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	416	1	3520	3	N	-0-					138
06	3270	X	468	-0-	-2802	-0-	391	1	77	9	N	70	176	1			32
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	456	1	3485	3	N	6					38
							7	9									
08	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	440	1	3329	3	N	2					40
							2	9									
09	3810	X	3141	-0-	-669	-0-	437	1	2704	3	N	-0-					40
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	466	1	3764	3	N	7					47
							8	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	440	1	3457	3	N	5					52
							6	9									
12	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	449	1	3230	3	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19603	-0-	-2531	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	17684	-0-	-2703	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	19202	-0-	-1754	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18422	-0-	-1078	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	18019	-0-	-1604	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16969	-0-	-1991	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17444	-0-	-1745	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	16065	-0-	-3124	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16364	-0-	-2056	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	17021	-0-	-990	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16020	-0-	-960	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16219	-0-	-1234	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,032 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	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	7118	2	76	9	N	69					162
02	7337	X	6715	-0-	-622	-0-	333	1	6370	2	N	11					173
							12	9									
03	7595	X	6963	-0-	-632	-0-	353	1	6526	2	N	76	181	1			68
							84	9									
04	7350	X	6561	-0-	-789	-0-	336	1	6168	2	N	52					120
							57	9									
05	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	6230	2	14	9	N	13					133
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	350	1	6113	2	N	72	177	1			28
							79	9									
07	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	331	1	6288	2	N	34					62
							37	9									
08	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	331	1	6258	2	N	40					102
							44	9									
09	6570	X	5941	-0-	-629	-0-	331	1	5557	2	N	48					150
							53	9									
10	6758	X	5509	-0-	-1249	-0-	364	1	5145	2	N	-0-					150
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	336	1	5400	2	N	52	177	1			25
							57	9									
12	6665	X	5872	-0-	-793	-0-	341	1	5492	2	N	35					60
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 76,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12732	-0-	-2396	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	9829	-0-	-4323	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10413	-0-	-4281	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	10445	-0-	-3775	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12520	-0-	-1647	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
08	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14009	-0-	-1531	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	11194	-0-	-4864	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	10105	-0-	-5435	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10517	-0-	-3650	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	7362	2			N	-0-					115
02	7453	X	6826	-0-	-627	-0-	6826	2			N	-0-					115
03	7750	X	7111	-0-	-639	-0-	7111	2			N	-0-					115
04	7440	X	6409	-0-	-1031	-0-	6409	2			N	-0-					115
05	7347	X	6430	-0-	-917	-0-	6430	2			N	-0-					115
06	7110	X	5707	-0-	-1403	-0-	5707	2			N	-0-					115
07	7285	X	6805	-0-	-480	-0-	6805	2			N	-0-					115
08	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2			N	-0-					115
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					115
10	6820	X	6736	-0-	-84	-0-	6736	2			N	-0-					115
11	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-					115
12	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 79,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,890 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	13919	X	10425	-0-	-3494	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
02	12702	X	11591	-0-	-1111	-0-	11591	2			N	-0-			-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-			-0-
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	12178	-0-	-222	-0-	12178	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	11273	-0-	-2047	-0-	11273	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	10639	-0-	-3125	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	7694	-0-	-6070	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	8770	-0-	-3800	-0-	8770	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	6975	-0-	-5208	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	6839	-0-	-4441	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,337 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	9486	X	9168	-0-	-318	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
02	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8883	-0-	-207	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	8061	-0-	-2107	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	7395	-0-	-2445	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	7437	-0-	-2731	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	6981	-0-	-2846	-0-	6981	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	5795	-0-	-3085	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	4695	-0-	-3365	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	4547	-0-	-2863	-0-	81	1	4466	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5238	-0-	-1272	-0-	95	1	5143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,551 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	25327	X	19809	-0-	-5518	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
02	23693	X	17841	-0-	-5852	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	14279	-0-	-8289	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19024	-0-	-1886	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19735	-0-	-260	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	17430	-0-	-1740	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14056	-0-	-5598	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	19366	-0-	-381	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
09	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18269	-0-	-1478	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	14092	-0-	-4658	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	15027	-0-	-5774	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,386 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	62881	X	62881	-0-	-0-	-0-	62881	2			N	-0-					-0-
02	48876	X	48876	-0-	-0-	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
03	36595	X	36595	-0-	-0-	-0-	36595	2			N	-0-					-0-
04	54210	X	28907	-0-	-25303	-0-	28907	2			N	-0-					-0-
05	56017	X	37579	-0-	-18438	-0-	37579	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	22684	-0-	-31526	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
07	52235	X	566	-0-	-51669	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	4701	-0-	-32871	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
09	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	38909	2			N	-0-					-0-
10	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
11	37981	X	37981	-0-	-0-	-0-	37981	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38171	-0-	-1850	-0-	38171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,014 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	20739	X	3606	-0-	-17133	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	19401	X	7430	-0-	-11971	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12019	-0-	-5775	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
05	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
06	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16841	-0-	-891	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	12068	-0-	-5664	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	3035	-0-	-14725	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	21148	2			N	-0-					-0-
11	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	9600	-0-	-7233	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,449 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	15593	X	14475	-0-	-1118	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13796	-0-	-791	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14792	-0-	-150	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13637	-0-	-673	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14504	-0-	-283	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13506	-0-	-804	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14295	-0-	-492	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14109	-0-	-678	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13403	-0-	-637	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13174	-0-	-1334	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12145	-0-	-1685	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13577	-0-	-497	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,413 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	14694	X	11961	-0-	-2733	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	11708	-0-	-1719	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12597	-0-	-1756	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12730	-0-	-1160	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11563	-0-	-961	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10670	-0-	-1510	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10479	-0-	-2665	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8274	-0-	-4870	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,383 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	20987	X	74	-0-	-20913	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	1016	-0-	-18617	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14102	-0-	-4157	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
04	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
05	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
06	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
08	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
09	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
10	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
11	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	6790	-0-	-17421	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,556 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8077	-0-	-882	-0-	7934	2	143	9	N	130	175	1			245
02	8758	X	7134	-0-	-1624	-0-	7076	2	58	9	N	53					298
03	9362	X	7564	-0-	-1798	-0-	7520	2	44	9	N	40	185	1			153
04	9060	X	7169	-0-	-1891	-0-	7150	2	19	9	N	17					170
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	36					206
06	7830	X	6542	-0-	-1288	-0-	6532	2	10	9	N	9					215
07	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	6716	2	40	9	N	36	178	1			73
08	7564	X	6427	-0-	-1137	-0-	6385	2	42	9	N	38					111
09	7170	X	6084	-0-	-1086	-0-	6032	2	52	9	N	47	72	1			86
10	6758	X	5804	-0-	-954	-0-	437	1	5355	2	N	11					97
							12	9									
11	6540	X	4971	-0-	-1569	-0-	4940	2	31	9	N	28					125
12	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	578	1	5833	2	N	42					167
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 72,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8828	-0-	-1619	-0-	8755	2	73	9	N	66					169
02	9251	X	8346	-0-	-905	-0-	8178	2	168	9	N	153					322
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8813	2	59	9	N	54	187	1			189
04	8550	X	7650	-0-	-900	-0-	7619	2	31	9	N	28					217
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	39					256
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8692	2	40	9	N	36					292
07	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-	175	1			117
08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8824	2	61	9	N	55					172
09	8730	X	8516	-0-	-214	-0-	8465	2	51	9	N	46	118	1			100
10	9083	X	9007	-0-	-76	-0-	676	1	8291	2	N	36					136
							40	9									
11	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8259	2	34	9	N	31					167
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	813	1	8209	2	N	66					233
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 95,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11467	-0-	-2452	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	8722	-0-	-4067	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7580	-0-	-6091	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	7970	-0-	-5260	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	8091	-0-	-5580	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7782	-0-	-3318	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7404	-0-	-1927	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7078	-0-	-902	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6365	-0-	-1726	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5972	-0-	-2098	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,370 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 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15686	-0-	-465	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14571	-0-	-103	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15465	-0-	-314	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14350	-0-	-920	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14223	-0-	-1556	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13094	-0-	-2086	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12854	-0-	-2708	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13097	-0-	-2372	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13116	-0-	-1224	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
11	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	19303	-0-	-351	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	17695	-0-	-691	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	19487	-0-	-167	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16623	-0-	-2337	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	14213	-0-	-5379	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	11978	-0-	-6892	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	12011	-0-	-7488	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	10803	-0-	-8696	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	12778	-0-	-3842	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13552	-0-	-646	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12646	-0-	-560	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5284	-0-	-544	-0-	361	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	1301	-0-	-3890	-0-	119	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	411	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	382	1	6631	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	435	1	6150	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4910	-0-	-2290	-0-	379	1	4531	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5656	-0-	-1784	-0-	358	1	5298	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5025	-0-	-2415	-0-	376	1	4649	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	960	-0-	-6060	-0-	38	1	922	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	2958	-0-	-2502	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11408	X	6648	-0-	-4760	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
03	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
04	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	5492	-0-	-13263	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	6940	-0-	-11210	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	7778	-0-	-10977	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	8120	-0-	-10325	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	6205	-0-	-8405	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	1530	-0-	-6251	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,546 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	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
02	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7372	-0-	-1091	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5086	-0-	-3104	-0-	82	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5929	-0-	-1945	-0-	281	1	5648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7773	-0-	-287	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6412	-0-	-1708	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6121	-0-	-2559	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	5028	-0-	-15312	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	5910	-0-	-15108	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	4641	-0-	-15699	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3662	-0-	-3189	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	973	-0-	-5134	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3765	-0-	-1965	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25327	X	13386	-0-	-11941	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
02	22649	X	13531	-0-	-9118	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	17298	-0-	-6913	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
05	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
06	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16118	-0-	-3319	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	16736	-0-	-3538	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16785	-0-	-3135	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18073	-0-	-2511	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17885	-0-	-2035	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	17251	-0-	-109	-0-	17251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	45880	X	42401	-0-	-3479	-0-	42401	2			N	-0-					-0-
02	42862	X	38956	-0-	-3906	-0-	38956	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40144	-0-	-3876	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	38432	-0-	-3628	-0-	38432	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	38913	-0-	-3712	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	37004	-0-	-4036	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	37545	-0-	-4088	-0-	37545	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	36852	-0-	-3293	-0-	36852	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35382	-0-	-3048	-0-	35382	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	36026	-0-	-2879	-0-	36026	2			N	-0-					-0-
11	36990	X	34418	-0-	-2572	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	31247	-0-	-5581	-0-	31247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,320 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. (I) GAS LIFT(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	10167	-0-	-1830	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10090	-0-	-80	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10049	-0-	-841	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10490	-0-	-763	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11047	-0-	-206	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10367	-0-	-133	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9192	-0-	-1488	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9548	-0-	-1271	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PYTHIAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 252014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6495 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(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	10985	-0-	-2345	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	9464	-0-	-2890	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9453	-0-	-2203	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8186	-0-	-2434	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	6166	-0-	-4808	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	5381	-0-	-5239	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8831	-0-	-1275	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8733	-0-	-722	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7699	-0-	-851	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	5392	-0-	-3443	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,585 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. (I) GAS LIFT(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	31399	-0-	-2081	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	28796	-0-	-1596	-0-	28796	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	29397	-0-	-2874	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	28275	-0-	-2805	-0-	28275	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	27785	-0-	-4331	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	26038	-0-	-4352	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27108	-0-	-3675	-0-	27108	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	26077	-0-	-3311	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	25012	-0-	-3278	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	25814	-0-	-1962	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	24574	-0-	-1646	-0-	24574	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	24386	-0-	-2708	-0-	24386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,661 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11044	-0-	-1821	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	10114	-0-	-1486	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8520	-0-	-3880	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11302	-0-	-8	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10893	-0-	-794	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9914	-0-	-766	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	709	-0-	-10978	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	701	-0-	-10986	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	1299	-0-	-10011	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	2125	-0-	-8756	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	3631	-0-	-6269	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12966	-0-	-13601	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	39542	2			N	-0-					-0-
03	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
04	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	35105	-0-	-7179	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	29692	-0-	-11228	-0-	29692	2			N	-0-					-0-
07	42284	X	28493	-0-	-13791	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
08	41168	X	25231	-0-	-15937	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	22388	-0-	-12682	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	18679	-0-	-16413	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	18992	-0-	-10708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	23107	-0-	-4638	-0-	23107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22669	-0-	-12702	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
02	32393	X	21547	-0-	-10846	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	22161	-0-	-10978	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	21701	-0-	-8239	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23657	-0-	-2073	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
06	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	17336	-0-	-5697	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21581	-0-	-832	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18136	-0-	-3554	-0-	83	1	18053	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	494	1	14482	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	15309	-0-	-5361	-0-	224	1	15085	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	15825	-0-	-5503	-0-	148	1	15677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,483 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	14849	X	13223	-0-	-1626	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	9094	-0-	-4710	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10239	-0-	-4517	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11288	-0-	-2992	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	10648	-0-	-2589	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9651	-0-	-3159	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10640	-0-	-1016	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10297	-0-	-1359	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6928	-0-	-4352	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5091	-0-	-5573	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	6200	-0-	-4090	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6603	-0-	-3038	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01	17143	X	14619	-0-	-2524	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	9264	-0-	-6773	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	3675	-0-	-13468	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	11274	-0-	-4326	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13482	-0-	-2638	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13685	-0-	-475	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13432	-0-	-248	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13409	-0-	-1564	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	8415	-0-	-6075	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	10486	-0-	-4487	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

01	30349	X	86	-0-	-30263	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	28391	X	401	-0-	-27990	-0-	401	1			N	-0-					-0-
03	30349	X	865	-0-	-29484	-0-	746	1	119	2	N	-0-					-0-
04	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	1185	1	17447	2	N	-0-					-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	665	1	11383	2	N	-0-					-0-
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	296	1	12200	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	14254	-0-	-4997	-0-	307	1	13947	2	N	-0-					-0-
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	931	1	26198	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	2268	-0-	-16362	-0-	538	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	14	-0-	-14246	-0-	14	1			N	-0-					-0-
11	24570	X	783	-0-	-23787	-0-	783	1			N	-0-					-0-
12	27125	X	10925	-0-	-16200	-0-	743	1	10182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,901 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
02	22272	X	17	-0-	-22255	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	4250	-0-	-5639	-0-	509	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	188	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	197	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	533	1	6446	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6118	-0-	-422	-0-	468	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6201	-0-	-557	-0-	655	1	5546	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5629	-0-	-911	-0-	291	1	5338	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5483	-0-	-1492	-0-	124	1	5359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	871	-0-	-2601	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3521	-0-	-589	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	747	-0-	-3363	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1896	-0-	-1762	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1246	-0-	-2381	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	642	-0-	-2868	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	721	-0-	-2038	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	275	-0-	-1555	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21904	-0-	-1408	-0-	21904	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	20320	-0-	-154	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	12593	-0-	-6906	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	20709	-0-	-501	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18870	-0-	-3047	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	13859	-0-	-7351	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20603	-0-	-1128	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	16969	-0-	-4421	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18021	-0-	-2679	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	19685	-0-	-930	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18818	-0-	-1132	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16247	-0-	-2012	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	27168	-0-	-5103	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
02	29174	X	25190	-0-	-3984	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	26409	-0-	-2979	-0-	26409	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	24210	-0-	-4230	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	23786	-0-	-4703	-0-	23786	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	23871	-0-	-2409	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	23528	-0-	-3411	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	23136	-0-	-3276	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	22435	-0-	-1775	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	21416	-0-	-3260	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21004	-0-	-2876	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	22435	-0-	-908	-0-	22435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18268	-0-	-3649	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	16926	-0-	-2591	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18226	-0-	-870	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	17450	-0-	-1030	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16205	-0-	-2209	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	14746	-0-	-2924	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15261	-0-	-2967	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13978	-0-	-4250	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	13694	-0-	-3766	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13923	-0-	-2290	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13402	-0-	-1358	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12101	-0-	-2283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13324	-0-	-1640	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14038	-0-	-1958	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12556	-0-	-2924	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11862	-0-	-4134	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12736	-0-	-2054	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12767	-0-	-1462	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12096	-0-	-1947	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11147	-0-	-1603	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11937	-0-	-1238	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
11	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,336 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	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1264	-0-	-389	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1282	-0-	-485	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1347	-0-	-637	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	960	-0-	-404	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1116	-0-	-217	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLES WELL #: 1H RRCID -> 252128 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7411 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
03	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	38724	2			N	-0-					-0-
04	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
05	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	37718	2			N	-0-					-0-
06	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	35033	2			N	-0-					-0-
07	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	34661	2			N	-0-					-0-
08	33017	X	33017	-0-	-0-	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
09	30314	X	30314	-0-	-0-	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
10	30097	X	30097	-0-	-0-	-0-	30097	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	28050	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	28081	-0-	-4221	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18019	-0-	-953	-0-	17985	3	34	9	N	31	33	1			11
02	17487	X	16798	-0-	-689	-0-	16756	3	42	9	N	38	32	1			17
03	18445	X	17471	-0-	-974	-0-	17446	3	25	9	N	23	21	1			19
04	17700	X	16976	-0-	-724	-0-	16940	3	36	9	N	33	45	1			7
05	18042	X	17377	-0-	-665	-0-	17342	3	35	9	N	32	34	1			5
06	17430	X	16628	-0-	-802	-0-	16587	3	41	9	N	37	33	1			9
07	17949	X	17067	-0-	-882	-0-	17042	3	25	9	N	23	22	1			10
08	17546	X	16018	-0-	-1528	-0-	15984	3	34	9	N	31	32	1			9
09	16980	X	16118	-0-	-862	-0-	16097	3	21	9	N	19	22	1			6
10	17391	X	16252	-0-	-1139	-0-	16235	3	17	9	N	15	10	1			11
11	16620	X	15813	-0-	-807	-0-	15785	3	28	9	N	25	21	1			15
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16003	3	21	9	N	19	21	1			13

TOTAL GAS PROD: 200,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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

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	18848	X	9780	-0-	-9068	-0-	256	1	9524	2	N	-0-			-0-
02	13630	X	12290	-0-	-1340	-0-	271	1	12019	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	13849	-0-	-721	-0-	289	1	13560	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	11014	-0-	-2786	-0-	276	1	10738	2	N	-0-			-0-
05	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	286	1	13699	2	N	-0-			-0-
06	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	264	1	14128	2	N	-0-			-0-
07	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	285	1	14297	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	13215	-0-	-766	-0-	289	1	12926	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13449	-0-	-951	-0-	278	1	13171	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	9397	-0-	-5483	-0-	281	1	9116	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	277	-0-	-14123	-0-	277	1			N	-0-			-0-
12	14570	X	184	-0-	-14386	-0-	184	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

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	32643	X	23150	-0-	-9493	-0-	23150	2			N	-0-			-0-
02	30537	X	24229	-0-	-6308	-0-	24229	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	24119	-0-	-6850	-0-	24119	2			N	-0-			-0-
04	28260	X	22127	-0-	-6133	-0-	22127	2			N	-0-			-0-
05	28179	X	20012	-0-	-8167	-0-	20012	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	20351	-0-	-4699	-0-	20351	2			N	-0-			-0-
07	25885	X	21060	-0-	-4825	-0-	21060	2			N	-0-			-0-
08	24118	X	22773	-0-	-1345	-0-	22773	2			N	-0-			-0-
09	22140	X	17705	-0-	-4435	-0-	17705	2			N	-0-			-0-
10	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
11	22050	X	20308	-0-	-1742	-0-	20308	2			N	-0-			-0-
12	22692	X	18949	-0-	-3743	-0-	18949	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

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	27094	X	20042	-0-	-7052	-0-	20042	2			N	-0-			-0-
02	25346	X	21555	-0-	-3791	-0-	21555	2			N	-0-			-0-
03	26970	X	21412	-0-	-5558	-0-	21412	2			N	-0-			-0-
04	24630	X	19313	-0-	-5317	-0-	19313	2			N	-0-			-0-
05	24428	X	18141	-0-	-6287	-0-	18141	2			N	-0-			-0-
06	22290	X	17592	-0-	-4698	-0-	17592	2			N	-0-			-0-
07	23033	X	18544	-0-	-4489	-0-	18544	2			N	-0-			-0-
08	21421	X	20414	-0-	-1007	-0-	20414	2			N	-0-			-0-
09	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-			-0-
10	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
11	19770	X	18852	-0-	-918	-0-	18852	2			N	-0-			-0-
12	20429	X	18161	-0-	-2268	-0-	18161	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,091 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15163	-0-	-1918	-0-	15163	2		N	-0-			-0-
02	15979	X	14361	-0-	-1618	-0-	14361	2		N	-0-			-0-
03	17081	X	15025	-0-	-2056	-0-	15025	2		N	-0-			-0-
04	16080	X	13355	-0-	-2725	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
05	15345	X	9459	-0-	-5886	-0-	9459	2		N	-0-			-0-
06	14850	X	11551	-0-	-3299	-0-	11551	2		N	-0-			-0-
07	15345	X	9262	-0-	-6083	-0-	9262	2		N	-0-			-0-
08	15035	X	10814	-0-	-4221	-0-	10814	2		N	-0-			-0-
09	13350	X	12697	-0-	-653	-0-	12697	2		N	-0-			-0-
10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	2		N	-0-			-0-
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
12	12896	X	10464	-0-	-2432	-0-	10464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22359	-0-	-8052	-0-	22359	2		N	-0-			-0-
02	28449	X	16493	-0-	-11956	-0-	16493	2		N	-0-			-0-
03	26567	X	10810	-0-	-15757	-0-	10810	2		N	-0-			-0-
04	24090	X	13312	-0-	-10778	-0-	13312	2		N	-0-			-0-
05	22444	X	12538	-0-	-9906	-0-	12538	2		N	-0-			-0-
06	21630	X	11030	-0-	-10600	-0-	11030	2		N	-0-			-0-
07	17639	X	11805	-0-	-5834	-0-	11805	2		N	-0-			-0-
08	13764	X	11414	-0-	-2350	-0-	11414	2		N	-0-			-0-
09	13320	X	11395	-0-	-1925	-0-	11395	2		N	-0-			-0-
10	12524	X	10273	-0-	-2251	-0-	10273	2		N	-0-			-0-
11	11430	X	9763	-0-	-1667	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
12	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	11352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	25988	-0-	-1974	-0-	25988	2		N	-0-			-0-
02	25665	X	23955	-0-	-1710	-0-	23955	2		N	-0-			-0-
03	26939	X	24936	-0-	-2003	-0-	24936	2		N	-0-			-0-
04	25560	X	23602	-0-	-1958	-0-	23602	2		N	-0-			-0-
05	26319	X	24080	-0-	-2239	-0-	24080	2		N	-0-			-0-
06	25140	X	23005	-0-	-2135	-0-	23005	2		N	-0-			-0-
07	25606	X	23463	-0-	-2143	-0-	23463	2		N	-0-			-0-
08	24924	X	22866	-0-	-2058	-0-	22866	2		N	-0-			-0-
09	23610	X	21467	-0-	-2143	-0-	21467	2		N	-0-			-0-
10	24087	X	22241	-0-	-1846	-0-	22241	2		N	-0-			-0-
11	23010	X	22082	-0-	-928	-0-	22082	2		N	-0-			-0-
12	23250	X	22342	-0-	-908	-0-	22342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,027 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	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	1043	1	10461	2	N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	998	1	10357	2	N	-0-					-0-
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	981	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	925	1	9337	2	N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	930	1	9225	2	N	-0-					-0-
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	956	1	7961	2	N	-0-					-0-
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	869	1	8111	2	N	-0-					-0-
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	857	1	8321	2	N	-0-					-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	802	1	7801	2	N	-0-					-0-
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	817	1	7729	2	N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	808	1	7308	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	830	1	7790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,361 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	76124	X	76124	-0-	-0-	-0-	76124	2			N	-0-					117
02	59591	X	59591	-0-	-0-	-0-	59290	2	301	9	N	274	360	1			31
03	68479	X	-0-	-0-	-68479	-0-					N	7					38
04	66270	X	19354	-0-	-46916	-0-	19302	2	52	9	Y	47	77	1			8
05	68479	X	29730	-0-	-38749	-0-	29520	2	210	9	Y	191	144	1			55
06	66270	X	29280	-0-	-36990	-0-	29195	2	85	9	Y	77	95	1			37
07	63705	X	31107	-0-	-32598	-0-	31090	2	17	9	Y	15	43	1			9
08	29729	X	29238	-0-	-491	-0-	29196	2	42	9	Y	38	38	1			9
09	29280	X	26321	-0-	-2959	-0-	26321	2			Y	-0-					9
10	31093	X	28783	-0-	-2310	-0-	28783	2			Y	-0-					9
11	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	38	38	1			9
12	28923	X	25149	-0-	-3774	-0-	25149	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 354,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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	23405	X	6183	-0-	-17222	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	14328	-0-	-7567	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	17604	-0-	-5801	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
04	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14462	-0-	-852	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	11489	-0-	-5551	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	11446	-0-	-6162	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	11959	-0-	-5649	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	11963	-0-	-3757	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	11661	-0-	-2816	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10411	-0-	-1169	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10325	-0-	-2044	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,562 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	24986	X	19135	-0-	-5851	-0-	19135	2			N	-0-			-0-
02	23316	X	17493	-0-	-5823	-0-	17493	2			N	-0-			-0-
03	23281	X	14166	-0-	-9115	-0-	14166	2			N	-0-			-0-
04	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	19841	-0-	-495	-0-	19841	2			N	-0-			-0-
06	18510	X	15850	-0-	-2660	-0-	15850	2			N	-0-			-0-
07	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	26495	2			N	-0-			-0-
08	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	24240	2			N	-0-			-0-
09	20910	X	19254	-0-	-1656	-0-	19254	2			N	-0-			-0-
10	24986	X	19382	-0-	-5604	-0-	19382	2			N	-0-			-0-
11	24180	X	17744	-0-	-6436	-0-	17744	2			N	-0-			-0-
12	23033	X	13540	-0-	-9493	-0-	13540	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,051 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	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	20110	2			N	-0-			-0-
02	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	90	1	13604	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	15508	-0-	-3929	-0-	317	1	15191	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	9906	-0-	-8904	-0-	540	1	9366	2	N	-0-			-0-
05	19437	X	11494	-0-	-7943	-0-	491	1	11003	2	N	-0-			-0-
06	18810	X	5516	-0-	-13294	-0-	119	1	5397	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	11301	-0-	-4199	-0-	154	1	11147	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	14615	-0-	-885	-0-	401	1	14214	2	N	-0-			-0-
09	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	359	1	11046	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	8033	-0-	-3282	-0-	458	1	7575	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	6678	-0-	-6552	-0-	318	1	6360	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	10104	-0-	-4497	-0-	379	1	9725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,364 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	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-			-0-
02	31726	X	6672	-0-	-25054	-0-	5	1	6667	2	N	-0-			-0-
03	33914	X	22152	-0-	-11762	-0-	22152	2			N	-0-			-0-
04	26520	X	25191	-0-	-1329	-0-	25191	2			N	-0-			-0-
05	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-			-0-
06	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	26906	2			N	-0-			-0-
07	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	26775	2			N	-0-			-0-
08	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	26439	2			N	-0-			-0-
09	25200	X	21122	-0-	-4078	-0-	164	1	20958	2	N	-0-			-0-
10	26784	X	9099	-0-	-17685	-0-	520	1	8579	2	N	-0-			-0-
11	25920	X	14208	-0-	-11712	-0-	238	1	13970	2	N	-0-			-0-
12	26784	X	20769	-0-	-6015	-0-	185	1	20584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,257 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	34162	X	26552	-0-	-7610	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	8979	-0-	-22979	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
04	28650	X	7290	-0-	-21360	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	23889	-0-	-3949	-0-	23889	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23944	-0-	-1766	-0-	23944	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
08	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	20976	-0-	-2964	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	14844	-0-	-10638	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					N	-0-					-0-
12	25482	X	19300	-0-	-6182	-0-	19300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,523 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	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7480	2	125	9	N	114	34	1			205
02	7627	X	6947	-0-	-680	-0-	6840	2	107	9	N	97	187	1			115
03	8029	X	7446	-0-	-583	-0-	7335	2	111	9	N	101	83	1			133
04	7740	X	7008	-0-	-732	-0-	6890	2	118	9	N	107	187	1			53
05	7998	X	6966	-0-	-1032	-0-	6823	2	143	9	N	130					183
06	7350	X	6717	-0-	-633	-0-	6584	2	133	9	N	121	174	1			130
07	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	6845	2	79	9	N	72	32	1			170
08	7440	X	6808	-0-	-632	-0-	6691	2	117	9	N	106	169	1			107
09	7020	X	6402	-0-	-618	-0-	6322	2	80	9	N	73					180
10	6975	X	6362	-0-	-613	-0-	6271	2	91	9	N	83	163	1			100
11	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6290	2	88	9	N	80					180
12	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6259	2	68	9	N	62	175	1			67

TOTAL GAS PROD: 81,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
04	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
05	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
06	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
07	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16748	-0-	-54	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15160	-0-	-1100	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15636	-0-	-1166	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15349	-0-	-911	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15759	-0-	-1415	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,739 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8139	-0-	-4478	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9606	-0-	-2197	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	7222	-0-	-5395	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	5368	-0-	-4742	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8246	-0-	-2015	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9386	-0-	-544	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8814	-0-	-1447	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
09	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	9829	-0-	-2861	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	7902	-0-	-4405	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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	23157	X	19685	-0-	-3472	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
02	21489	X	17920	-0-	-3569	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19614	-0-	-3357	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20377	-0-	-1853	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	19629	-0-	-1420	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	17517	-0-	-4710	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	15916	-0-	-5594	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	15734	-0-	-6493	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19347	-0-	-2013	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14948	-0-	-1637	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 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	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13310	-0-	-581	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12272	-0-	-2577	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9584	-0-	-4786	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	9543	-0-	-5306	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8143	-0-	-5627	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	4512	-0-	-9717	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	4368	-0-	-7908	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	1176	-0-	-8394	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,462 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. 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	10633	X	2464	-0-		-8169	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
02	11194	X	8328	-0-		-2866	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
03	16369	X	16369	-0-		-0-	-0-	16369	2			N	-0-			-0-
04	16547	X	16547	-0-		-0-	-0-	16547	2			N	-0-			-0-
05	12178	X	12178	-0-		-0-	-0-	12178	2			N	-0-			-0-
06	15840	X	12083	-0-		-3757	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
07	17112	X	9544	-0-		-7568	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
08	17112	X	3772	-0-		-13340	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
09	16560	X	-0-	-0-		-16560	-0-					N	-0-			-0-
10	12493	X	-0-	-0-		-12493	-0-					N	-0-			-0-
11	12090	X	-0-	-0-		-12090	-0-					N	-0-			-0-
12	9548	X	-0-	-0-		-9548	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,285 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. 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	9300	X	9134	-0-		-166	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
02	9377	X	9377	-0-		-0-	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	7971	-0-		-1856	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
04	9510	X	4975	-0-		-4535	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	2336	-0-		-7677	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	2476	-0-		-7214	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	127	-0-		-9886	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	-0-	-0-		-7967	-0-					N	-0-			-0-
09	4980	X	1301	-0-		-3679	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	-0-	-0-		-2573	-0-					N	-0-			-0-
11	2490	X	-0-	-0-		-2490	-0-					N	-0-			-0-
12	1333	X	-0-	-0-		-1333	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,697 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. 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	10571	X	10347	-0-		-224	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
02	9893	X	9893	-0-		-0-	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	9952	-0-		-619	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	9499	-0-		-731	-0-	9499	2			N	-0-			-0-
05	11234	X	11234	-0-		-0-	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9506	-0-		-724	-0-	9506	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9505	-0-		-1066	-0-	9505	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	9522	-0-		-1049	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
09	10230	X	9081	-0-		-1149	-0-	9081	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	10030	-0-		-541	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8925	-0-		-585	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	9008	-0-		-509	-0-	9008	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,502 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. GAS LIFT (I)(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-	5046	2			N	-0-					-0-
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5823	-0-	-2847	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,010 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	28916	-0-	-9710	-0-	28916	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	29317	-0-	-4555	-0-	29317	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	28112	-0-	-6391	-0-	28112	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	25509	-0-	-6531	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	27482	-0-	-3859	-0-	27482	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	26458	-0-	-3872	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	27952	-0-	-3389	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	23827	-0-	-4290	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	21875	-0-	-4735	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	23052	-0-	-4910	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23305	-0-	-3755	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
12	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,710 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. GAS LIFT (I)(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	15417	-0-	-2780	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14079	-0-	-2509	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14706	-0-	-2282	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14024	-0-	-1456	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	10828	-0-	-5075	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	9643	-0-	-5267	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	12039	-0-	-2996	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	9950	-0-	-4744	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13052	-0-	-958	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
10	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10899	-0-	-2524	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,325 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	22227	X	20792	-0-	-1435	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	19394	-0-	-1399	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	20529	-0-	-1171	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19000	-0-	-1580	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19002	-0-	-2264	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19021	-0-	-1109	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19330	-0-	-1409	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19479	-0-	-1043	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	18281	-0-	-739	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18542	-0-	-1112	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17775	-0-	-1245	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16783	-0-	-2685	-0-	16783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,928 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	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-

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	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
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	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-

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	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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 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	16523	X	7357	-0-	-9166	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14040	-0-	-1417	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
03	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
05	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13789	-0-	-1841	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12736	-0-	-3415	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12619	-0-	-3532	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12927	-0-	-2343	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13054	-0-	-2105	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11881	-0-	-1919	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,550 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

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	19530	X	19095	-0-	-435	-0-	19095	2			N	-0-			-0-
02	18183	X	16209	-0-	-1974	-0-	16209	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	17129	-0-	-2711	-0-	17129	2			N	-0-			-0-
04	19200	X	17366	-0-	-1834	-0-	17366	2			N	-0-			-0-
05	19840	X	17410	-0-	-2430	-0-	17410	2			N	-0-			-0-
06	18480	X	15690	-0-	-2790	-0-	15690	2			N	-0-			-0-
07	17949	X	17069	-0-	-880	-0-	17069	2			N	-0-			-0-
08	17949	X	16624	-0-	-1325	-0-	16624	2			N	-0-			-0-
09	17370	X	15606	-0-	-1764	-0-	15606	2			N	-0-			-0-
10	17422	X	16398	-0-	-1024	-0-	16398	2			N	-0-			-0-
11	16530	X	15918	-0-	-612	-0-	15918	2			N	-0-			-0-
12	16523	X	16331	-0-	-192	-0-	16331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

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	16461	X	12610	-0-	-3851	-0-	12610	2			N	-0-			-0-
02	14732	X	12169	-0-	-2563	-0-	12169	2			N	-0-			-0-
03	15035	X	12713	-0-	-2322	-0-	12713	2			N	-0-			-0-
04	19080	X	11720	-0-	-7360	-0-	11720	2			N	-0-			-0-
05	19716	X	12007	-0-	-7709	-0-	12007	2			N	-0-			-0-
06	19080	X	10279	-0-	-8801	-0-	10279	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	10090	-0-	-2930	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
08	12710	X	10328	-0-	-2382	-0-	10328	2			N	-0-			-0-
09	11730	X	9877	-0-	-1853	-0-	9877	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	8512	-0-	-3485	-0-	8512	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	10013	-0-	-277	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

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	29264	X	26407	-0-	-2857	-0-	26407	2			N	-0-			-0-
02	27115	X	22455	-0-	-4660	-0-	22455	2			N	-0-			-0-
03	28551	X	23672	-0-	-4879	-0-	23672	2			N	-0-			-0-
04	27630	X	23924	-0-	-3706	-0-	23924	2			N	-0-			-0-
05	27838	X	22613	-0-	-5225	-0-	22613	2			N	-0-			-0-
06	25560	X	22194	-0-	-3366	-0-	22194	2			N	-0-			-0-
07	24707	X	23718	-0-	-989	-0-	23718	2			N	-0-			-0-
08	24707	X	22868	-0-	-1839	-0-	22868	2			N	-0-			-0-
09	23910	X	21253	-0-	-2657	-0-	21253	2			N	-0-			-0-
10	23715	X	20563	-0-	-3152	-0-	20563	2			N	-0-			-0-
11	22950	X	18203	-0-	-4747	-0-	18203	2			N	-0-			-0-
12	22816	X	17490	-0-	-5326	-0-	17490	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11501	X	11050	-0-		-451	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	7940	-0-		-2819	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	12315	X	12315	-0-		-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9792	-0-		-1518	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10743	-0-		-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9738	-0-		-2172	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	5669	-0-		-6638	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8180	-0-		-4127	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8045	-0-		-2365	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	5152	-0-		-5605	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	-0-	-0-		-9750	-0-					N	-0-					-0-
12	8308	X	-0-	-0-		-8308	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16895	X	2047	-0-		-14848	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	13491	X	13491	-0-		-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
04	15003	X	15003	-0-		-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
05	17664	X	17664	-0-		-0-	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
06	15274	X	15274	-0-		-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14954	-0-		-546	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14593	-0-		-3077	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	14819	-0-		-2281	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12441	-0-		-5229	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10092	-0-		-5178	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	9250	-0-		-6064	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	25406	X	25406	-0-		-0-	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
02	22127	X	15858	-0-		-6269	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
03	23824	X	23824	-0-		-0-	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	13280	-0-		-11320	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	15629	-0-		-9791	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	15968	-0-		-8632	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	15480	-0-		-8359	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	14819	-0-		-9020	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13723	-0-		-2237	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	16693	X	16693	-0-		-0-	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
11	16404	X	16404	-0-		-0-	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	20863	-0-		-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,947 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	18941	X	14348	-0-	-4593	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	11904	-0-	-5815	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	10312	-0-	-5436	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15474	-0-	-274	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
06	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
07	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14812	-0-	-2641	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15958	-0-	-932	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13552	-0-	-3498	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,192 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	39897	X	26644	-0-	-13253	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	37323	X	4600	-0-	-32723	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	38037	X	7350	-0-	-30687	-0-	156	1	7194	2	N	-0-					-0-
04	33900	X	7755	-0-	-26145	-0-	313	1	7442	2	N	-0-					-0-
05	31310	X	1840	-0-	-29470	-0-	23	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	25770	X	281	-0-	-25489	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5985	-0-	-2044	-0-	47	1	5938	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
09	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
10	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
11	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,244 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	121706	X	-0-	-0-	-121706	-0-					N	-0-					-0-
02	113854	X	33755	-0-	-80099	-0-	33755	2			N	-0-					-0-
03	121706	X	32448	-0-	-89258	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
04	117780	X	27216	-0-	-90564	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
05	121706	X	22214	-0-	-99492	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
06	117780	X	22938	-0-	-94842	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
07	36084	X	22672	-0-	-13412	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	20509	-0-	-11948	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	19419	-0-	-7791	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	20183	-0-	-3532	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	20697	-0-	-2253	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19316	-0-	-1671	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,367 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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3895	-0-	-575	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4606	-0-	-13	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5341	-0-	-1200	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5326	-0-	-1004	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,575 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	10447	X	8739	-0-	-1708	-0-	445	1	8294	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	7569	-0-	-2204	-0-	410	1	7159	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7722	-0-	-1733	-0-	392	1	7330	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7900	-0-	-890	-0-	364	1	7536	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7186	-0-	-1897	-0-	417	1	6769	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6819	-0-	-1641	-0-	362	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6969	-0-	-1184	-0-	410	1	6559	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	410	1	6912	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6963	-0-	-927	-0-	401	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6284	-0-	-908	-0-	375	1	5909	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	435	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6522	-0-	-794	-0-	413	1	6109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49445	X	44264	-0-	-5181	-0-	44264	2			N	-0-					-0-
02	45298	X	41207	-0-	-4091	-0-	41207	2			N	-0-					-0-
03	47151	X	43414	-0-	-3737	-0-	43414	2			N	-0-					-0-
04	44100	X	41669	-0-	-2431	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
05	44516	X	41600	-0-	-2916	-0-	41600	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	39543	-0-	-3297	-0-	39543	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	39719	-0-	-4332	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	38707	-0-	-4693	-0-	38707	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	37239	-0-	-4431	-0-	37239	2			N	-0-					-0-
10	41602	X	38614	-0-	-2988	-0-	38614	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	36867	-0-	-2673	-0-	36867	2			N	-0-					-0-
12	39184	X	37199	-0-	-1985	-0-	37199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	23333	-0-		-940		-0-	23333	2			N	-0-					-0-
02	22707	X	19226	-0-		-3481		-0-	19226	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	19156	-0-		-5117		-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20227	-0-		-3263		-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	18405	-0-		-5868		-0-	18405	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	17218	-0-		-5372		-0-	17218	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19687	-0-		-1207		-0-	19687	2			N	-0-					-0-
08	21549	X	21549	-0-		-0-		-0-	21549	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19474	-0-		-746		-0-	19474	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16326	-0-		-3359		-0-	16326	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	13926	-0-		-6924		-0-	13926	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	15061	-0-		-5833		-0-	15061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	17918	-0-		-6014		-0-	17918	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	16379	-0-		-3544		-0-	16379	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15674	-0-		-5623		-0-	15674	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14584	-0-		-5486		-0-	14584	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	17752	-0-		-2987		-0-	17752	2			N	-0-					-0-
06	18763	X	18763	-0-		-0-		-0-	18763	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17382	-0-		-133		-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	14421	-0-		-3342		-0-	14421	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	14192	-0-		-4558		-0-	14192	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	17139	-0-		-2236		-0-	17139	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16418	-0-		-2332		-0-	16418	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15967	-0-		-1424		-0-	15967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17708	-0-		-2783		-0-	332	1	17376	2	N	-0-					-0-
02	18908	X	16362	-0-		-2546		-0-	310	1	16052	2	N	-0-					-0-
03	19995	X	16806	-0-		-3189		-0-	330	1	16476	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16042	-0-		-2468		-0-	320	1	15722	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	16009	-0-		-2436		-0-	336	1	15673	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	15410	-0-		-1720		-0-	329	1	15081	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	12308	-0-		-5176		-0-	277	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	8560	-0-		-8242		-0-	372	1	8188	2	N	-0-					-0-
09	16503	X	16503	-0-		-0-		-0-	377	1	16126	2	N	-0-					-0-
10	16284	X	16284	-0-		-0-		-0-	392	1	15892	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	14966	-0-		-454		-0-	377	1	14589	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	14906	-0-		-2144		-0-	385	1	14521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,864 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. 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	20398	X	18424	-0-		-1974	-0-	18424	2			N	-0-					132
02	19082	X	17268	-0-		-1814	-0-	17268	2			N	-0-					132
03	20398	X	17105	-0-		-3293	-0-	17105	2			N	-0-					132
04	19410	X	16435	-0-		-2975	-0-	16435	2			N	-0-					132
05	18972	X	13477	-0-		-5495	-0-	13477	2			N	-0-					132
06	17850	X	7147	-0-		-10703	-0-	7147	2			N	-0-					132
07	18445	X	15726	-0-		-2719	-0-	15726	2			N	-0-					132
08	17112	X	14896	-0-		-2216	-0-	14896	2			N	-0-					132
09	16710	X	16710	-0-		-0-	-0-	16710	2			N	-0-					132
10	15717	X	2955	-0-		-12762	-0-	2903	2	52	9	N	47	178	1			1
11	15210	X	9501	-0-		-5709	-0-	9501	2			N	-0-					1
12	15097	X	10111	-0-		-4986	-0-	10111	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 159,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. 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	17990	X	17990	-0-		-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12380	-0-		-902	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12978	-0-		-1220	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	13018	-0-		-4382	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	13872	-0-		-4108	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12953	-0-		-4447	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12067	-0-		-1387	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10323	-0-		-3534	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10855	-0-		-2555	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11531	-0-		-2326	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10300	-0-		-2660	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11294	-0-		-765	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,561 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. 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	25885	X	18539	-0-		-7346	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19636	-0-		-1708	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19580	-0-		-3236	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
04	24674	X	24674	-0-		-0-	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	13333	-0-		-7654	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	14530	-0-		-5780	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	15545	-0-		-9937	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	9771	-0-		-15711	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	12315	-0-		-12345	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	7537	-0-		-7994	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	7567	-0-		-7463	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	9718	-0-		-5813	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,745 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

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	20181	X	16136	-0-	-4045	-0-	16136	2			N	-0-			-0-
02	18879	X	14193	-0-	-4686	-0-	14193	2			N	-0-			-0-
03	20181	X	14727	-0-	-5454	-0-	14727	2			N	-0-			-0-
04	18810	X	13118	-0-	-5692	-0-	13118	2			N	-0-			-0-
05	17360	X	13343	-0-	-4017	-0-	13343	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	12393	-0-	-3237	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
07	15159	X	11082	-0-	-4077	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	12075	-0-	-2650	-0-	12075	2			N	-0-			-0-
09	13110	X	12718	-0-	-392	-0-	12718	2			N	-0-			-0-
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-			-0-
11	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-			-0-
12	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

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	18507	X	17062	-0-	-1445	-0-	17062	2			N	-0-			-0-
02	17284	X	15463	-0-	-1821	-0-	15463	2			N	-0-			-0-
03	18011	X	16395	-0-	-1616	-0-	16395	2			N	-0-			-0-
04	16770	X	15728	-0-	-1042	-0-	15728	2			N	-0-			-0-
05	17050	X	15415	-0-	-1635	-0-	15415	2			N	-0-			-0-
06	16500	X	14829	-0-	-1671	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
07	16523	X	15027	-0-	-1496	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	14318	-0-	-2081	-0-	14318	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	13491	-0-	-2229	-0-	13491	2			N	-0-			-0-
10	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	14103	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	14074	-0-	-746	-0-	14074	2			N	-0-			-0-
12	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

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	29543	X	25275	-0-	-4268	-0-	25275	2			N	-0-			-0-
02	26912	X	22701	-0-	-4211	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
03	27249	X	24531	-0-	-2718	-0-	24531	2			N	-0-			-0-
04	25860	X	22719	-0-	-3141	-0-	22719	2			N	-0-			-0-
05	26567	X	23033	-0-	-3534	-0-	23033	2			N	-0-			-0-
06	24450	X	21647	-0-	-2803	-0-	21647	2			N	-0-			-0-
07	24521	X	22244	-0-	-2277	-0-	22244	2			N	-0-			-0-
08	24521	X	22163	-0-	-2358	-0-	22163	2			N	-0-			-0-
09	22710	X	22128	-0-	-582	-0-	22128	2			N	-0-			-0-
10	23033	X	21981	-0-	-1052	-0-	21981	2			N	-0-			-0-
11	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-			-0-
12	22444	X	21921	-0-	-523	-0-	21921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,239 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	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2377	-0-	-407	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1829	-0-	-1021	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1920	-0-	-1025	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1768	-0-	-774	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	480	-0-	-2062	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1503	-0-	-1047	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1940	-0-	-695	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	762	-0-	-1788	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	124	-0-	-1643	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	3480	X	39	-0-	-3441	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3265	3	24	9	Y	22	7	1			15
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5375	3	21	9	Y	19	14	1			20
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2869	3	21	9	Y	19	30	1			9
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4942	3	31	9	Y	28	20	1			17
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4786	3	24	9	Y	22	31	1			8
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4335	3	29	9	Y	26	21	1			13
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4064	3	32	9	Y	29	29	1			13
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3760	3	23	9	Y	21	19	1			15
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4128	3	29	9	Y	26	20	1			21

TOTAL GAS PROD: 37,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50213	X	50213	-0-	-0-	-0-	50213	2			N	-0-					-0-
02	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	11313	-0-	-10557	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	11239	-0-	-11360	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	10893	-0-	-10977	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	10872	-0-	-11727	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	9565	-0-	-6741	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	7862	-0-	-3448	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,479 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	14810	-0-	-4844	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	13334	-0-	-4385	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14163	-0-	-3042	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12751	-0-	-2369	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12654	-0-	-2660	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12090	-0-	-2250	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	10974	-0-	-3286	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	9072	-0-	-5095	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11430	-0-	-1320	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	9625	-0-	-2465	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8530	-0-	-3281	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	4086	2	45	9	Y	41	37	1			7
02	4698	X	3630	-0-	-1068	-0-	3598	2	32	9	Y	29	19	1			17
03	4836	X	2857	-0-	-1979	-0-	2824	2	33	9	Y	30	39	1			8
04	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4324	2	34	9	Y	31	17	1			22
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4450	2	18	9	Y	16	21	1			17
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4380	2	24	9	Y	22	29	1			10
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4460	2	28	9	Y	25	19	1			16
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5037	2	26	9	Y	24	31	1			9
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4501	2	28	9	Y	25	21	1			13
10	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	3821	2	29	9	Y	26	27	1			12
11	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3459	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4243	2	31	9	Y	28	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 49,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4665	-0-	-2655	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1452	-0-	-6112	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	1516	-0-	-5804	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2860	-0-	-4270	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	388	-0-	-4292	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2524	-0-	2524	2524	2524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

01	38192 X	36054	-0-	-2138	-0-	36054	3			N	-0-					-0-
02	38831 X	28766	-0-	-10065	-0-	28766	3			N	-0-					-0-
03	41509 X	28247	-0-	-13262	-0-	28247	3			N	-0-					-0-
04	40170 X	24333	-0-	-15837	-0-	24333	3			N	-0-					-0-
05	38285 X	28161	-0-	-10124	-0-	28161	3			N	-0-					-0-
06	34890 X	26281	-0-	-8609	-0-	26281	3			N	-0-					-0-
07	30752 X	25	-0-	-30727	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	28241 X	6632	-0-	-21609	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	30880	3			N	-0-					-0-
10	28148 X	18960	-0-	-9188	-0-	18960	3			N	-0-					-0-
11	26280 X	12196	-0-	-14084	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
12	31899 X	14465	-0-	-17434	-0-	14465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

01	12555 X	5911	-0-	-6644	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	11745 X	3638	-0-	-8107	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	5352	-0-	-6645	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
05	11160 X	10793	-0-	-367	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	9051	-0-	-2574	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
08	11625 X	9644	-0-	-1981	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
09	11250 X	9485	-0-	-1765	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
10	10788 X	9066	-0-	-1722	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9420 X	8157	-0-	-1263	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	8753	-0-	-1043	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25668	X	20440	-0-	-5228	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	18694	-0-	-5318	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	20503	-0-	-1445	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	18350	-0-	-2890	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	19114	-0-	-1315	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	18552	-0-	-2208	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	15958	-0-	-4533	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
09	18540	X	17445	-0-	-1095	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
11	18540	X	16231	-0-	-2309	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16795	-0-	-1247	-0-	16795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	6022	-0-	-4940	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	2368	-0-	-9226	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	6969	-0-	-4251	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	7487	-0-	-4107	-0-	416	1	7071	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8200	-0-	-2870	-0-	101	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8456	-0-	-4285	-0-	267	1	8189	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	7732	-0-	-5108	-0-	227	1	7505	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	8057	-0-	-5211	-0-	237	1	7820	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	6400	-0-	-6440	-0-	121	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8163	-0-	-3059	-0-	108	1	8055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,507 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	7688	X	6886	-0-	-802	-0-	6867	2	19	9	N	17					85
02	6902	X	6289	-0-	-613	-0-	6243	2	46	9	N	42					127
03	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	6926	2	19	9	N	17					144
04	6900	X	6837	-0-	-63	-0-	6837	2			N	-0-					144
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					144
06	6720	X	6670	-0-	-50	-0-	6651	2	19	9	N	17	130	1			31
07	7068	X	6847	-0-	-221	-0-	6847	2			N	-0-					31
08	7068	X	6083	-0-	-985	-0-	6083	2			N	-0-					31
09	6840	X	6506	-0-	-334	-0-	6506	2			N	-0-					31
10	6882	X	6461	-0-	-421	-0-	6461	2			N	-0-					31
11	6660	X	6340	-0-	-320	-0-	6340	2			N	-0-					31
12	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	6357	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 79,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

01	18228	X	12651	-0-	-5577	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
03	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
04	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
06	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16473	-0-	-2685	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	12291	-0-	-6867	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	18028	-0-	-512	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	18905	-0-	-253	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
11	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
12	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

01	16864	X	15600	-0-	-1264	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14117	-0-	-1659	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	14332	-0-	-2532	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14155	-0-	-1775	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14528	-0-	-1065	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13191	-0-	-1899	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13408	-0-	-1689	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12485	-0-	-2147	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12468	-0-	-1692	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11836	-0-	-2703	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10940	-0-	-2260	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8647	-0-	-4590	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,707 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 #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

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	10540	X	9131	-0-		-1409	-0-	9032	2	99	9	Y	90	80	1			16
02	9570	X	7774	-0-		-1796	-0-	7708	2	66	9	Y	60	40	1			36
03	10230	X	7899	-0-		-2331	-0-	7814	2	85	9	Y	77	93	1			20
04	9900	X	7850	-0-		-2050	-0-	7793	2	57	9	Y	52	35	1			37
05	9176	X	8796	-0-		-380	-0-	8763	2	33	9	Y	30	35	1			32
06	8850	X	8054	-0-		-796	-0-	8010	2	44	9	Y	40	53	1			19
07	8308	X	8306	-0-		-2	-0-	8256	2	50	9	Y	45	35	1			29
08	8804	X	7550	-0-		-1254	-0-	7511	2	39	9	Y	35	51	1			13
09	8520	X	7561	-0-		-959	-0-	7511	2	50	9	Y	45	34	1			24
10	8804	X	7011	-0-		-1793	-0-	6958	2	53	9	Y	48	50	1			22
11	8040	X	2204	-0-		-5836	-0-	2196	2	8	9	Y	7	22	1			7
12	8308	X	3045	-0-		-5263	-0-	3033	2	12	9	Y	11	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 85,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

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	13186	X	13186	-0-		-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5985	-0-		-569	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	2046	-0-		-7750	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	3479	-0-		-9271	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	1092	-0-		-12083	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	405	-0-		-12345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5098	-0-		-1288	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	12714	X	12714	-0-		-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	12624	X	12624	-0-		-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	11929	X	11929	-0-		-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	8224	-0-		-4076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	8136	-0-		-4729	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,918 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. 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	21204	X	6492	-0-		-14712	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
02	23381	X	23381	-0-		-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
03	20617	X	20617	-0-		-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
04	17596	X	17596	-0-		-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	10569	-0-		-14417	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	1171	-0-		-23009	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	19189	-0-		-5797	-0-	19189	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19500	-0-		-1115	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
09	18257	X	18257	-0-		-0-	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16822	-0-		-2367	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
11	20121	X	20121	-0-		-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	16288	-0-		-3211	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7964	-0-	-2979	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8084	-0-	-2153	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8102	-0-	-702	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4959	-0-	-2781	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7027	-0-	-1622	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7979	-0-	-901	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16916	-0-	-2459	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	16065	-0-	-2060	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16359	-0-	-2148	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15639	-0-	-2271	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15766	-0-	-2431	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14321	-0-	-2299	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	13419	-0-	-3755	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13741	-0-	-2627	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13611	-0-	-2019	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14652	-0-	-1127	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
11	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
12	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21626	-0-	-1810	-0-	21448	2	178	9	N	162	177	1			165
02	21460	X	19683	-0-	-1777	-0-	19532	2	151	9	N	137	172	1			130
03	22940	X	20845	-0-	-2095	-0-	20705	2	140	9	N	127	182	1			75
04	21750	X	20208	-0-	-1542	-0-	20076	2	132	9	N	120					195
05	21917	X	20642	-0-	-1275	-0-	20517	2	125	9	N	114	178	1			131
06	20940	X	19503	-0-	-1437	-0-	19361	2	142	9	N	129	167	1			93
07	21049	X	19865	-0-	-1184	-0-	19730	2	135	9	N	123	168	1			48
08	20894	X	19092	-0-	-1802	-0-	18947	2	145	9	N	132					180
09	20220	X	18512	-0-	-1708	-0-	18410	2	102	9	N	93	170	1			103
10	20646	X	18447	-0-	-2199	-0-	18335	2	112	9	N	102	168	1			37
11	19500	X	17766	-0-	-1734	-0-	17649	2	117	9	N	106					143
12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19271	2	108	9	N	98	173	1			68

TOTAL GAS PROD: 235,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	11175	-0-	-2589	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
02	11832 X	5256	-0-	-6576	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	12648 X	432	-0-	-12216	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	11610 X	25	-0-	-11585	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
06	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
07	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
08	12245 X	12192	-0-	-53	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	14322 X	11936	-0-	-2386	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
11	13860 X	11288	-0-	-2572	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
12	13051 X	11438	-0-	-1613	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915 X	2757	-0-	-1158	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	2977	-0-	-836	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3152	-0-	-538	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2732	-0-	-988	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2764	-0-	-86	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2465	-0-	-852	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2569	-0-	-748	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18334	X	18334	-0-		-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
02	19659	X	19659	-0-		-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
03	21711	X	21711	-0-		-0-	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
04	19955	X	19955	-0-		-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
05	16751	X	16751	-0-		-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	3253	-0-		-12707	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	6726	-0-		-9766	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	7535	-0-		-8957	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	7528	-0-		-8432	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	6678	-0-		-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	2660	-0-		-4630	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	9289	X	9289	-0-		-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	11918	-0-		-15982	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	26100	X	17586	-0-		-8514	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	16449	-0-		-11451	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	6350	-0-		-9910	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	-0-	-0-		-18786	-0-					N	-0-					-0-
06	18180	X	-0-	-0-		-18180	-0-					N	-0-					-0-
07	18786	X	-0-	-0-		-18786	-0-					N	-0-					-0-
08	16461	X	-0-	-0-		-16461	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	141	-0-		-6219	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-		-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	16408	X	16408	-0-		-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,644 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. GAS	(I) LIFT(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	16895	-0-		-992	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	16418	-0-		-315	-0-	16201	2	217	9	N	197	197	1			-0-
03	18032	X	18032	-0-		-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	16919	X	16919	-0-		-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	17290	-0-		-256	-0-	16956	2	334	9	N	304	195	1			109
06	17460	X	16183	-0-		-1277	-0-	16025	2	158	9	N	144	191	1			62
07	18042	X	14063	-0-		-3979	-0-	14063	2			N	-0-					62
08	18042	X	14887	-0-		-3155	-0-	14887	2			N	-0-					62
09	16920	X	14964	-0-		-1956	-0-	14819	2	145	9	N	132	194	1			-0-
10	17298	X	15534	-0-		-1764	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15646	-0-		-524	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
12	16173	X	16173	-0-		-0-	-0-	15957	2	216	9	N	196	196	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28458	X	15152	-0-	-13306	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	21392	-0-	-4418	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	16835	-0-	-9298	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21283	-0-	-2957	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	22609	-0-	-1757	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	18998	-0-	-3142	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	17872	-0-	-5006	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	15966	-0-	-6633	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	14705	-0-	-7165	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16310	-0-	-6289	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15470	-0-	-3520	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14590	-0-	-1127	-0-	14590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10602	X	7308	-0-	-3294	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8274	-0-	-1644	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	538	-0-	-7682	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4286	-0-	-4549	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7433	-0-	-1117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	163	-0-	-4115	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	5169	-0-	-3542	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,649 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	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
03	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	20242	2			N	-0-					-0-
04	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
05	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
06	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13839	-0-	-471	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13534	-0-	-1253	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12925	-0-	-1745	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	7511	-0-	-7648	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 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	12121	X	8587	-0-	-3534	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8820	-0-	-576	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8781	-0-	-953	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8870	-0-	-130	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9126	-0-	-298	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8430	-0-	-994	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9092	-0-	-84	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8842	-0-	-272	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8603	-0-	-187	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14136	X	9482	-0-	-4654	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	5345	-0-	-7879	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	0	W	8463	-0-	8463	8463	8463	2			N	-0-					-0-
04	0	W	10945	-0-	10945	19408	10945	2			N	-0-					-0-
05	0	W	10043	-0-	10043	29451	10043	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11625	-0-	11625	41076	11625	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11689	-0-	11689	52765	11689	2			N	-0-					-0-
08	0	W	11106	-0-	11106	63871	11106	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9463	-0-	9463	73334	9463	2			N	-0-					-0-
10	85382	X	12048	-0-	-73334	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11608	-0-	-32	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,553 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	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
03	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	21613	-0-	-3437	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24321	-0-	-1564	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22957	-0-	-2093	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22436	-0-	-3449	-0-	22436	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	20850	-0-	-3485	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	18248	-0-	-5302	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	16752	-0-	-7583	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	14427	-0-	-8523	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14465	-0-	-5344	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	21514	X	12183	-0-	-9331	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	16388	-0-	-3042	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	17419	-0-	-2080	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	2235	-0-	-15825	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	17941	-0-	-194	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16834	-0-	-116	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16376	-0-	-1139	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15465	-0-	-2484	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	14923	-0-	-2447	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	16168	-0-	-1781	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15041	-0-	-1789	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15012	-0-	-860	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69037	X	61790	-0-	-7247	-0-	61790	3			N	-0-					-0-
02	64032	X	48392	-0-	-15640	-0-	48392	3			N	-0-					-0-
03	66433	X	59381	-0-	-7052	-0-	59381	3			N	-0-					-0-
04	62280	X	55047	-0-	-7233	-0-	55047	3			N	-0-					-0-
05	62403	X	55752	-0-	-6651	-0-	55752	3			N	-0-					-0-
06	59790	X	43135	-0-	-16655	-0-	43135	3			N	-0-					-0-
07	59396	X	38688	-0-	-20708	-0-	38688	3			N	-0-					-0-
08	59396	X	38711	-0-	-20685	-0-	38711	3			N	-0-					-0-
09	55050	X	46006	-0-	-9044	-0-	46006	3			N	-0-					-0-
10	55738	X	30020	-0-	-25718	-0-	30020	3			N	-0-					-0-
11	43140	X	18539	-0-	-24601	-0-	18539	3			N	-0-					-0-
12	47554	X	25480	-0-	-22074	-0-	25480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,941 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	31589	X	28921	-0-	-2668	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
02	29551	X	23434	-0-	-6117	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	21763	-0-	-8803	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	22523	-0-	-6637	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	21475	-0-	-7975	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	23141	-0-	-4849	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	20993	-0-	-4055	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	10561	-0-	-12720	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	17372	-0-	-5758	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19490	-0-	-4411	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21207	-0-	-1923	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 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	23963	X	18461	-0-	-5502	-0-	18461	2			Y	-0-					31
02	21895	X	19992	-0-	-1903	-0-	19980	2	12	9	Y	11					42
03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					42
04	17880	X	7	-0-	-17873	-0-	5	2	2	9	Y	2					44
05	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					44
06	20670	X	15099	-0-	-5571	-0-	15099	2			Y	-0-					44
07	21359	X	14722	-0-	-6637	-0-	14722	2			Y	-0-	44	1			-0-
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			Y	-0-					-0-
09	13890	X	12823	-0-	-1067	-0-	12823	2			Y	-0-					-0-
10	15593	X	12985	-0-	-2608	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-
11	15090	X	12835	-0-	-2255	-0-	12835	2			Y	-0-					-0-
12	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13405	-0-	-16820	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	28275	X	11470	-0-	-16805	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	7940	-0-	-18069	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	5132	-0-	-19228	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	3163	-0-	-10229	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	3898	-0-	-9062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	5054	-0-	-7222	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5617	-0-	-2319	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4092	-0-	-1038	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	2179	-0-	-2874	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2656	-0-	-2774	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11370	-0-	-3138	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	10256	-0-	-3316	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10795	-0-	-1295	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9595	-0-	-1745	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9487	-0-	-2014	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7610	-0-	-3400	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8590	-0-	-2384	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7926	-0-	-2862	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5084	X	3781	-0-	-1303	-0-	3720	2	61	9	N	55					90
02	4756	X	3508	-0-	-1248	-0-	3508	2			N	-0-					90
03	4619	X	3626	-0-	-993	-0-	3541	2	85	9	N	77					167
04	4470	X	3221	-0-	-1249	-0-	3171	2	50	9	N	45	175	1			37
05	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3199	2	23	9	N	21					58
06	3660	X	2473	-0-	-1187	-0-	2418	2	55	9	N	50					108
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3576	2	22	9	N	20					128
08	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3294	2	46	9	N	42					170
09	3210	X	2341	-0-	-869	-0-	2341	2			N	-0-					170
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	21	191	1			-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MEADOW HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253273 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6562 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2012 - PLUGGED 09/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	31341	X	27865	-0-	-3476	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	23546	-0-	-5773	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	24230	-0-	-4445	-0-	24230	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	21300	-0-	-5670	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	21833	-0-	-6036	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	19285	-0-	-7685	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	20489	-0-	-4683	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	19221	-0-	-5021	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
09	25090	X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	20074	-0-	-1750	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
11	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22178	-0-	-3738	-0-	22178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

01	37944	X	30312	-0-	-7632	-0-	30312	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	28300	-0-	-7196	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	27954	-0-	-9990	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	28145	-0-	-1195	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	27025	-0-	-3293	-0-	27025	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	23942	-0-	-5398	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	25251	-0-	-5005	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	25258	-0-	-3820	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	24909	-0-	-3231	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	23254	-0-	-3778	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	21722	-0-	-2728	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	22200	-0-	-3530	-0-	22200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,272 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 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	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
02	47340	X	47340	-0-	-0-	-0-	47340	2			N	-0-					-0-
03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
04	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
05	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	20045	-0-	-353	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19730	-0-	-668	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18362	-0-	-1378	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18092	-0-	-2306	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	16487	-0-	-3253	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17515	X	15521	-0-	-1994	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	14537	-0-	-1616	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14383	-0-	-1985	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14256	-0-	-774	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13707	-0-	-1824	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14113	-0-	-917	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13702	-0-	-1829	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12299	-0-	-2426	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12178	-0-	-2072	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11883	-0-	-2687	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10587	-0-	-3513	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10036	-0-	-3666	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,202 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	26226	X	25966	-0-	-260	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
02	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	28013	-0-	-1964	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	20863	-0-	-8147	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	23131	-0-	-6846	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	20578	-0-	-6542	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	20182	-0-	-7842	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	19435	-0-	-8589	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	16644	-0-	-5736	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	22134	-0-	-992	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	20177	-0-	-403	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8494	X	7940	-0-	-554	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7311	-0-	-635	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7023	-0-	-1471	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7318	-0-	-362	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6028	-0-	-1908	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	2183	-0-	-5497	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2226	-0-	-5586	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	1448	-0-	-6116	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	500	-0-	-6820	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	1118	-0-	-4896	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	665	-0-	-1525	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	345	-0-	-1887	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8410	-0-	-735	-0-	8324	2	86	9	Y	78	70	1			14
02	8555	X	7577	-0-	-978	-0-	7516	2	61	9	Y	55	36	1			33
03	8897	X	7767	-0-	-1130	-0-	7686	2	81	9	Y	74	88	1			19
04	8520	X	7579	-0-	-941	-0-	7524	2	55	9	Y	50	34	1			35
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	7888	2	30	9	Y	27	33	1			29
06	T. A.		7933	-0-	7933	7933	7888	2	45	9	Y	41	51	1			19
07	T. A.		7934	-0-	7934	15867	7886	2	48	9	Y	44	35	1			28
08	T. A.		6985	-0-	6985	22852	6949	2	36	9	Y	33	48	1			13
09	T. A.		7411	-0-	7411	30263	7364	2	47	9	Y	43	33	1			23
10	T. A.		7344	-0-	7344	37607	7288	2	56	9	Y	51	51	1			23
11	44582	X	6975	-0-	-37607	-0-	6935	2	40	9	Y	36	34	1			25
12	7936	X	6899	-0-	-1037	-0-	6854	2	45	9	Y	41	34	1			32

TOTAL GAS PROD: 90,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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	11191	X	10770	-0-	-421	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9683	-0-	-815	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9383	-0-	-1839	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8206	-0-	-2654	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8564	-0-	-2379	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8666	-0-	-1744	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9749	-0-	-605	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8911	-0-	-823	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8780	-0-	-640	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9124	-0-	-610	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15810	X	13904	-0-	-1906	-0-	13904	2			N	-0-					134
02	14790	X	12751	-0-	-2039	-0-	12639	2	112	9	N	102					236
03	15655	X	13005	-0-	-2650	-0-	12972	2	33	9	N	30					266
04	14880	X	11460	-0-	-3420	-0-	11450	2	10	9	N	9	198	1			77
05	14353	X	12548	-0-	-1805	-0-	12544	2	4	9	N	4					81
06	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	12293	2	114	9	N	104					185
07	13640	X	12626	-0-	-1014	-0-	12626	2			N	-0-					185
08	13020	X	12550	-0-	-470	-0-	12550	2			N	-0-					185
09	12420	X	12219	-0-	-201	-0-	12219	2			N	-0-					185
10	12834	X	12625	-0-	-209	-0-	12544	2	81	9	N	74	197	1			62
11	12420	X	11589	-0-	-831	-0-	11589	2			N	-0-					62
12	12617	X	11395	-0-	-1222	-0-	11395	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 149,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	9889	X	6166	-0-	-3723	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5277	-0-	-2263	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9045	-0-	-1278	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 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	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
02	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-			-0-
03	19530	X	15608	-0-	-3922	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
04	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	23805	2			N	-0-			-0-
05	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	42181	2			N	-0-			-0-
06	39366	X	39366	-0-	-0-	-0-	39366	2			N	-0-			-0-
07	37106	X	37106	-0-	-0-	-0-	37106	2			N	-0-			-0-
08	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	34431	2			N	-0-			-0-
09	32062	X	32062	-0-	-0-	-0-	32062	2			N	-0-			-0-
10	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2			N	-0-			-0-
11	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	26439	2			N	-0-			-0-
12	32550	X	23615	-0-	-8935	-0-	23615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45880	X	36727	-0-	-9153	-0-	36727	2			N	-0-			-0-
02	42050	X	34034	-0-	-8016	-0-	34034	2			N	-0-			-0-
03	44950	X	34486	-0-	-10464	-0-	34486	2			N	-0-			-0-
04	40650	X	31756	-0-	-8894	-0-	31756	2			N	-0-			-0-
05	39153	X	29168	-0-	-9985	-0-	29168	2			N	-0-			-0-
06	35550	X	22319	-0-	-13231	-0-	22319	2			N	-0-			-0-
07	36394	X	2201	-0-	-34193	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
08	34472	X	14470	-0-	-20002	-0-	14470	2			N	-0-			-0-
09	31770	X	29648	-0-	-2122	-0-	29648	2			N	-0-			-0-
10	29171	X	28357	-0-	-814	-0-	28357	2			N	-0-			-0-
11	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	2			N	-0-			-0-
12	30628	X	27391	-0-	-3237	-0-	27391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,742 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	42160	X	20448	-0-	-21712	-0-	864	1	19584	2	N	-0-			-0-
02	37990	X	24803	-0-	-13187	-0-	998	1	23805	2	N	-0-			-0-
03	38750	X	27333	-0-	-11417	-0-	1059	1	26274	2	N	-0-			-0-
04	35940	X	27350	-0-	-8590	-0-	1052	1	26298	2	N	-0-			-0-
05	37138	X	29553	-0-	-7585	-0-	1120	1	28433	2	N	-0-			-0-
06	26460	X	25425	-0-	-1035	-0-	1115	1	24310	2	N	-0-			-0-
07	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	1137	1	28370	2	N	-0-			-0-
08	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	1157	1	30590	2	N	-0-			-0-
09	30283	X	30283	-0-	-0-	-0-	1127	1	29156	2	N	-0-			-0-
10	30098	X	30098	-0-	-0-	-0-	1156	1	28942	2	N	-0-			-0-
11	30720	X	28348	-0-	-2372	-0-	1129	1	27219	2	N	-0-			-0-
12	31744	X	29305	-0-	-2439	-0-	1135	1	28170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,200 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 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

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	31465	X	27096	-0-	-4369	-0-	27096	2			N	-0-			-0-
02	29435	X	23987	-0-	-5448	-0-	23987	2			N	-0-			-0-
03	30566	X	25052	-0-	-5514	-0-	25052	2			N	-0-			-0-
04	28560	X	23225	-0-	-5335	-0-	23225	2			N	-0-			-0-
05	28582	X	23734	-0-	-4848	-0-	23734	2			N	-0-			-0-
06	26220	X	23043	-0-	-3177	-0-	23043	2			N	-0-			-0-
07	25637	X	22504	-0-	-3133	-0-	22504	2			N	-0-			-0-
08	25048	X	21091	-0-	-3957	-0-	21091	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	20312	-0-	-2908	-0-	20312	2			N	-0-			-0-
10	23808	X	21031	-0-	-2777	-0-	21031	2			N	-0-			-0-
11	23040	X	19723	-0-	-3317	-0-	19723	2			N	-0-			-0-
12	22010	X	19910	-0-	-2100	-0-	19910	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	16864	X	14358	-0-	-2506	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
02	15022	X	13649	-0-	-1373	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
03	15872	X	14081	-0-	-1791	-0-	14081	2			N	-0-			-0-
04	14910	X	12940	-0-	-1970	-0-	12940	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	12975	-0-	-2308	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	11967	-0-	-2163	-0-	11967	2			N	-0-			-0-
07	14601	X	13023	-0-	-1578	-0-	13023	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	11530	-0-	-2544	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	11288	-0-	-1642	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
10	13020	X	11440	-0-	-1580	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	10818	-0-	-1782	-0-	10818	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	10280	-0-	-2740	-0-	10280	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,349 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. 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	44485	X	40096	-0-	-4389	-0-	40096	2			N	-0-			-0-
02	40803	X	36041	-0-	-4762	-0-	36041	2			N	-0-			-0-
03	41974	X	38707	-0-	-3267	-0-	38707	2			N	-0-			-0-
04	39450	X	37051	-0-	-2399	-0-	37051	2			N	-0-			-0-
05	40176	X	37011	-0-	-3165	-0-	37011	2			N	-0-			-0-
06	38790	X	35172	-0-	-3618	-0-	35172	2			N	-0-			-0-
07	38719	X	35280	-0-	-3439	-0-	35280	2			N	-0-			-0-
08	38719	X	34785	-0-	-3934	-0-	34785	2			N	-0-			-0-
09	37050	X	33152	-0-	-3898	-0-	33152	2			N	-0-			-0-
10	37014	X	34279	-0-	-2735	-0-	34279	2			N	-0-			-0-
11	35160	X	32662	-0-	-2498	-0-	32662	2			N	-0-			-0-
12	35278	X	32827	-0-	-2451	-0-	32827	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 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	15345	X	10743	-0-	-4602	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	9866	-0-	-4489	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11408	-0-	-2449	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10134	-0-	-2731	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11408	-0-	-2046	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	9281	-0-	-3739	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	8523	-0-	-4931	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	8792	-0-	-3058	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8062	-0-	-3067	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		52606	-0-	52606	52606	52606	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		47334	-0-	47334	99940	47334	2			N	-0-					-0-
08	140956	X	41016	-0-	-99940	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
09	63120	X	35775	-0-	-27345	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
10	65224	X	36534	-0-	-28690	-0-	36534	2			N	-0-					-0-
11	63120	X	34205	-0-	-28915	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	39658	-0-	-5974	-0-	39658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,128 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	28830	X	20142	-0-	-8688	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	18331	-0-	-8639	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	22591	-0-	-6022	-0-	22591	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	18939	-0-	-6171	-0-	18939	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	18897	-0-	-6058	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18093	-0-	-3777	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19057	-0-	-3542	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	18190	-0-	-4409	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17405	-0-	-1525	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17094	-0-	-1971	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15974	-0-	-2476	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17262	-0-	-1183	-0-	17262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 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	19375	X	16499	-0-	-2876	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	14877	-0-	-2552	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	13834	-0-	-4146	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	13855	-0-	-2765	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14269	-0-	-2905	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12712	-0-	-3248	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12886	-0-	-3017	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11745	-0-	-2115	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12042	-0-	-2218	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11357	-0-	-1363	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12043	-0-	-977	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23467	X	16577	-0-	-6890	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
02	21953	X	20423	-0-	-1530	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
03	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	24483	2			N	-0-					-0-
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	21582	-0-	-242	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	19124	-0-	-4576	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	17756	-0-	-6734	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	18285	-0-	-6205	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	17903	-0-	-3937	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16368	-0-	-5208	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	17117	-0-	-1993	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15899	-0-	-2608	-0-	15899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,364 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	17174	X	5612	-0-	-11562	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	14685	-0-	-1381	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13387	-0-	-1163	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15390	-0-	-296	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14294	-0-	-3106	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	7428	-0-	-10552	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	9590	-0-	-8390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	10751	-0-	-4129	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	11350	-0-	-4026	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	24507	-0-	-9810	-0-	24507	2		N	-0-			-0-
02	29783	X	20888	-0-	-8895	-0-	20888	2		N	-0-			-0-
03	29202	X	18609	-0-	-10593	-0-	18609	2		N	-0-			-0-
04	27120	X	19556	-0-	-7564	-0-	19556	2		N	-0-			-0-
05	26381	X	17936	-0-	-8445	-0-	17936	2		N	-0-			-0-
06	23730	X	16171	-0-	-7559	-0-	16171	2		N	-0-			-0-
07	22320	X	17253	-0-	-5067	-0-	17253	2		N	-0-			-0-
08	20212	X	15542	-0-	-4670	-0-	15542	2		N	-0-			-0-
09	19560	X	12826	-0-	-6734	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
10	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2		N	-0-			-0-
11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2		N	-0-			-0-
12	17267	X	14756	-0-	-2511	-0-	14756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	42222	X	35838	-0-	-6384	-0-	35838	2		N	-0-			-0-
02	38077	X	32814	-0-	-5263	-0-	32814	2		N	-0-			-0-
03	39029	X	3071	-0-	-35958	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
04	35670	X	34160	-0-	-1510	-0-	34160	2		N	-0-			-0-
05	36580	X	33036	-0-	-3544	-0-	33036	2		N	-0-			-0-
06	34680	X	28331	-0-	-6349	-0-	28331	2		N	-0-			-0-
07	35309	X	22691	-0-	-12618	-0-	22691	2		N	-0-			-0-
08	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	2		N	-0-			-0-
09	34170	X	33493	-0-	-677	-0-	33493	2		N	-0-			-0-
10	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	34070	2		N	-0-			-0-
11	34260	X	32140	-0-	-2120	-0-	32140	2		N	-0-			-0-
12	35278	X	32987	-0-	-2291	-0-	32987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,026 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. 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	23653	X	18294	-0-	-5359	-0-	18294	2		N	-0-			-0-
02	21170	X	16043	-0-	-5127	-0-	16043	2		N	-0-			-0-
03	21638	X	17554	-0-	-4084	-0-	17554	2		N	-0-			-0-
04	19830	X	16401	-0-	-3429	-0-	16401	2		N	-0-			-0-
05	20491	X	16016	-0-	-4475	-0-	16016	2		N	-0-			-0-
06	17700	X	14600	-0-	-3100	-0-	14600	2		N	-0-			-0-
07	17546	X	14214	-0-	-3332	-0-	14214	2		N	-0-			-0-
08	17546	X	13476	-0-	-4070	-0-	13476	2		N	-0-			-0-
09	16410	X	13272	-0-	-3138	-0-	13272	2		N	-0-			-0-
10	16027	X	12693	-0-	-3334	-0-	12693	2		N	-0-			-0-
11	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2		N	-0-			-0-
12	14229	X	13169	-0-	-1060	-0-	13169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	97061	X	81334	-0-	-15727	-0-	81334	2			N	-0-					-0-
02	74588	X	70995	-0-	-3593	-0-	70995	2			N	-0-					-0-
03	82429	X	78015	-0-	-4414	-0-	78015	2			N	-0-					-0-
04	79770	X	63675	-0-	-16095	-0-	63675	2			N	-0-					-0-
05	82429	X	70124	-0-	-12305	-0-	70124	2			N	-0-					-0-
06	78720	X	59659	-0-	-19061	-0-	59659	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	50695	-0-	-27332	-0-	50695	2			N	-0-					-0-
08	78027	X	56654	-0-	-21373	-0-	56654	2			N	-0-					-0-
09	67860	X	52384	-0-	-15476	-0-	52384	2			N	-0-					-0-
10	70122	X	20610	-0-	-49512	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	59670	X	18063	-0-	-41607	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	56668	X	27444	-0-	-29224	-0-	27444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	X	10	-0-	-1382	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 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	41199	X	39876	-0-	-1323	-0-	39876	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	34537	-0-	-4439	-0-	34537	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	32522	-0-	-9142	-0-	32522	2			N	-0-					-0-
04	40320	X	35469	-0-	-4851	-0-	35469	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	35876	-0-	-5106	-0-	35876	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	33836	-0-	-4744	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	34421	-0-	-2500	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	33694	-0-	-2948	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	32254	-0-	-3206	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	32792	-0-	-3075	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	31083	-0-	-2757	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	28510	-0-	-4970	-0-	28510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 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	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-				N	-0-			-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-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	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2		N	-0-			-0-
06	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20099	2		N	-0-			-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2		N	-0-			-0-
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	2		N	-0-			-0-
09	18030	X	9376	-0-	-8654	-0-	9376	2		N	-0-			-0-
10	18631	X	13817	-0-	-4814	-0-	13817	2		N	-0-			-0-
11	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	22708	2		N	-0-			-0-
12	20770	X	10221	-0-	-10549	-0-	10221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	304	-0-	-5710	-0-	304	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	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 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	19716	X	17350	-0-	-2366	-0-	17350	2		N	-0-			-0-
02	17864	X	1187	-0-	-16677	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	43929	2		N	-0-			-0-
04	17280	X	3780	-0-	-13500	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
05	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2		N	-0-			-0-
06	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2		N	-0-			-0-
07	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	22220	2		N	-0-			-0-
08	20987	X	15583	-0-	-5404	-0-	15583	2		N	-0-			-0-
09	20310	X	10897	-0-	-9413	-0-	10897	2		N	-0-			-0-
10	20987	X	8470	-0-	-12517	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
11	20310	X	7671	-0-	-12639	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
12	15562	X	9927	-0-	-5635	-0-	9927	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	21554	-0-	-5416	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	20853	-0-	-1941	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	21534	-0-	-2553	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18892	-0-	-4028	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	18101	-0-	-4560	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17375	-0-	-4195	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	17115	-0-	-5174	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19419	-0-	-2126	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17645	-0-	-1255	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16097	-0-	-2007	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	16086	-0-	-2694	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15260	-0-	-3588	-0-	15260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16706	-0-	-5800	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	13392	-0-	-6212	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	11230	-0-	-9726	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	5021	-0-	-15259	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	12970	-0-	-7738	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14820	-0-	-1350	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
08	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12368	-0-	-2452	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12876	-0-	-3802	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	13122	-0-	-26434	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
02	37004	X	29851	-0-	-7153	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
03	39556	X	24620	-0-	-14936	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	26088	-0-	-2802	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
05	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	29452	-0-	-1418	-0-	29452	2			N	-0-					-0-
07	31899	X	3232	-0-	-28667	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	3247	-0-	-29489	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	18980	-0-	-12700	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26496	-0-	-6240	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	23832	-0-	-5628	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
12	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9737	-0-	-710	-0-	314	1	9423	2	N	-0-					-0-
02	14819	X	11429	-0-	-3390	-0-	374	1	11055	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	2931	-0-	-12910	-0-	470	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	4009	-0-	-11321	-0-	452	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	1151	-0-	-11063	-0-	473	1	678	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	596	-0-	-11224	-0-	448	1	148	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	4875	-0-	-7339	-0-	382	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	514	-0-	-3640	-0-	514	1			N	-0-					-0-
09	4020	X	469	-0-	-3551	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	4867	X	380	-0-	-4487	-0-	357	1	23	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	547	-0-	-4163	-0-	293	1	254	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	367	-0-	-4500	-0-	367	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
02	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	40724	2			N	-0-					-0-
03	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
04	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	16099	-0-	-27425	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
06	42120	X	1494	-0-	-40626	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	3342	-0-	-40182	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	1699	-0-	-41639	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	583	-0-	-26177	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
11	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
12	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,318 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	18662	X	14108	-0-	-4554	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	12931	-0-	-4527	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13509	-0-	-3727	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14014	-0-	-1346	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14986	-0-	-886	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11835	-0-	-1815	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13673	-0-	-804	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12779	-0-	-2194	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14131	-0-	-359	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
11	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13020	-0-	-1054	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-155	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	319	X	149	-0-	-170	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	1			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
08	341	X	132	-0-	-209	-0-	109	1	23	2	N	-0-					-0-
09	360	X	41	-0-	-319	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11790	-0-	-5632	-0-	335	1	11455	2	N	-0-					-0-
02	16298	X	2660	-0-	-13638	-0-	216	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	45	-0-	-14215	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	13800	X	1604	-0-	-12196	-0-	282	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	4368	-0-	-9892	-0-	370	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	1454	-0-	-9946	-0-	369	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	727	-0-	-2125	-0-	300	1	427	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	989	-0-	-3382	-0-	479	1	510	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	1254	-0-	-2976	-0-	569	1	685	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	379	-0-	-3992	-0-	379	1			N	-0-					-0-
11	1440	X	502	-0-	-938	-0-	502	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	301	-0-	-1001	-0-	285	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18865	-0-	-4416	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	20936	-0-	-1043	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17207	-0-	-3763	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	19055	-0-	-3017	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	18139	-0-	-3933	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17952	-0-	-2973	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	17700	-0-	-5970	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	19102	-0-	-5357	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	20737	-0-	-2933	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	15585	-0-	-2705	-0-	15585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,609 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 #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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	12090	X	3455	-0-		-8635		-0-	349	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	374	-0-		-6122		-0-	278	1	96	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	57	-0-		-5089		-0-	57	1			N	-0-					-0-
04	3330	X	213	-0-		-3117		-0-	213	1			N	-0-					-0-
05	3441	X	317	-0-		-3124		-0-	317	1			N	-0-					-0-
06	3330	X	1351	-0-		-1979		-0-	367	1	984	2	N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-		-0-		-0-	318	1	637	2	N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-		-0-		-0-	417	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	500	-0-		-850		-0-	500	1			N	-0-					-0-
10	1395	X	283	-0-		-1112		-0-	283	1			N	-0-					-0-
11	1350	X	422	-0-		-928		-0-	422	1			N	-0-					-0-
12	961	X	341	-0-		-620		-0-	341	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	32674	X	28423	-0-		-4251		-0-	28423	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	25167	-0-		-4181		-0-	25167	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26211	-0-		-4169		-0-	26211	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	12960	-0-		-15210		-0-	12960	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	28004	-0-		-764		-0-	28004	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	17294	-0-		-10216		-0-	17294	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	20443	-0-		-6465		-0-	20443	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	23637	-0-		-4356		-0-	23637	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	21833	-0-		-5257		-0-	21833	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	5505	-0-		-22488		-0-	5505	2			N	-0-					-0-
11	30710	X	30710	-0-		-0-		-0-	30710	2			N	-0-					-0-
12	36251	X	36251	-0-		-0-		-0-	36251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,438 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. 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	24676	X	4289	-0-		-20387		-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	15937	X	15937	-0-		-0-		-0-	15830	2	107	9	N	97					97
03	15469	X	15469	-0-		-0-		-0-	15469	2			N	-0-					97
04	16499	X	16499	-0-		-0-		-0-	16499	2			N	-0-					97
05	17197	X	17197	-0-		-0-		-0-	17197	2			N	-0-					97
06	16500	X	16155	-0-		-345		-0-	16155	2			N	-0-					97
07	17050	X	15975	-0-		-1075		-0-	15975	2			N	-0-					97
08	17205	X	13681	-0-		-3524		-0-	13681	2			N	-0-					97
09	16650	X	12783	-0-		-3867		-0-	12783	2			N	-0-					97
10	17205	X	12526	-0-		-4679		-0-	12526	2			N	-0-					97
11	16170	X	10873	-0-		-5297		-0-	10873	2			N	-0-					97
12	13857	X	10270	-0-		-3587		-0-	10270	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 161,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

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	55087	X	48624	-0-	-6463	-0-	48624	2		N	-0-			-0-
02	50025	X	44074	-0-	-5951	-0-	44074	2		N	-0-			-0-
03	52049	X	45966	-0-	-6083	-0-	45966	2		N	-0-			-0-
04	48630	X	43804	-0-	-4826	-0-	43804	2		N	-0-			-0-
05	49352	X	43461	-0-	-5891	-0-	43461	2		N	-0-			-0-
06	47070	X	41803	-0-	-5267	-0-	41803	2		N	-0-			-0-
07	47120	X	31081	-0-	-16039	-0-	31081	2		N	-0-			-0-
08	45973	X	25764	-0-	-20209	-0-	25764	2		N	-0-			-0-
09	43800	X	40221	-0-	-3579	-0-	40221	2		N	-0-			-0-
10	43462	X	29508	-0-	-13954	-0-	29508	2		N	-0-			-0-
11	41790	X	23339	-0-	-18451	-0-	23339	2		N	-0-			-0-
12	41571	X	38783	-0-	-2788	-0-	38783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	42563	X	37368	-0-	-5195	-0-	37368	2		N	-0-			-0-
02	35003	X	27461	-0-	-7542	-0-	27461	2		N	-0-			-0-
03	34627	X	6284	-0-	-28343	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
04	43270	X	43270	-0-	-0-	-0-	43270	2		N	-0-			-0-
05	37355	X	34218	-0-	-3137	-0-	34218	2		N	-0-			-0-
06	36150	X	29908	-0-	-6242	-0-	29908	2		N	-0-			-0-
07	44237	X	27641	-0-	-16596	-0-	27641	2		N	-0-			-0-
08	44237	X	29139	-0-	-15098	-0-	29139	2		N	-0-			-0-
09	42810	X	27589	-0-	-15221	-0-	27589	2		N	-0-			-0-
10	34224	X	27995	-0-	-6229	-0-	27995	2		N	-0-			-0-
11	29910	X	26498	-0-	-3412	-0-	26498	2		N	-0-			-0-
12	28954	X	24795	-0-	-4159	-0-	24795	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,166 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. 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	23808	X	13165	-0-	-10643	-0-	13165	2		N	-0-			-0-
02	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2		N	-0-			-0-
03	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2		N	-0-			-0-
04	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2		N	-0-			-0-
05	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2		N	-0-			-0-
06	21210	X	18042	-0-	-3168	-0-	18042	2		N	-0-			-0-
07	21917	X	15981	-0-	-5936	-0-	15981	2		N	-0-			-0-
08	21917	X	13206	-0-	-8711	-0-	13206	2		N	-0-			-0-
09	20280	X	10755	-0-	-9525	-0-	10755	2		N	-0-			-0-
10	20956	X	9604	-0-	-11352	-0-	9604	2		N	-0-			-0-
11	18030	X	2886	-0-	-15144	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
12	15996	X	3462	-0-	-12534	-0-	3462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,089 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 #: 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	43245	X	24971	-0-	-18274	-0-	24971	2		N	-0-			-0-
02	37091	X	7664	-0-	-29427	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
03	43679	X	13196	-0-	-30483	-0-	13196	2		N	-0-			-0-
04	42270	X	21355	-0-	-20915	-0-	21355	2		N	-0-			-0-
05	43679	X	29476	-0-	-14203	-0-	29476	2		N	-0-			-0-
06	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2		N	-0-			-0-
07	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	32580	2		N	-0-			-0-
08	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	35126	2		N	-0-			-0-
09	32496	X	32496	-0-	-0-	-0-	32496	2		N	-0-			-0-
10	32581	X	30374	-0-	-2207	-0-	30374	2		N	-0-			-0-
11	33990	X	26813	-0-	-7177	-0-	26813	2		N	-0-			-0-
12	34720	X	22381	-0-	-12339	-0-	22381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31310	X	25409	-0-	-5901	-0-	25409	2		N	-0-			-0-
02	26970	X	23961	-0-	-3009	-0-	23961	2		N	-0-			-0-
03	28830	X	25063	-0-	-3767	-0-	25063	2		N	-0-			-0-
04	27750	X	24106	-0-	-3644	-0-	24106	2		N	-0-			-0-
05	28055	X	23897	-0-	-4158	-0-	23897	2		N	-0-			-0-
06	24780	X	21315	-0-	-3465	-0-	21315	2		N	-0-			-0-
07	25606	X	21560	-0-	-4046	-0-	21560	2		N	-0-			-0-
08	25048	X	21479	-0-	-3569	-0-	21479	2		N	-0-			-0-
09	24120	X	20521	-0-	-3599	-0-	20521	2		N	-0-			-0-
10	23901	X	18393	-0-	-5508	-0-	18393	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	17524	-0-	-3806	-0-	17524	2		N	-0-			-0-
12	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	18201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,429 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	31372	X	28689	-0-	-2683	-0-	28689	2		N	-0-			-0-
02	29348	X	1694	-0-	-27654	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
03	26815	X	20165	-0-	-6650	-0-	20165	2		N	-0-			-0-
04	27750	X	1601	-0-	-26149	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05	28675	X	26540	-0-	-2135	-0-	26540	2		N	-0-			-0-
06	27750	X	25949	-0-	-1801	-0-	25949	2		N	-0-			-0-
07	26109	X	26109	-0-	-0-	-0-	26109	2		N	-0-			-0-
08	26536	X	24311	-0-	-2225	-0-	24311	2		N	-0-			-0-
09	25950	X	24112	-0-	-1838	-0-	24112	2		N	-0-			-0-
10	26815	X	24643	-0-	-2172	-0-	24643	2		N	-0-			-0-
11	25950	X	24058	-0-	-1892	-0-	24058	2		N	-0-			-0-
12	25916	X	23540	-0-	-2376	-0-	23540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,411 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 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13827	-0-	-1425	-0-	13827	2		N	-0-			-0-
02	13775	X	13034	-0-	-741	-0-	13034	2		N	-0-			-0-
03	14725	X	13705	-0-	-1020	-0-	13705	2		N	-0-			-0-
04	14250	X	11721	-0-	-2529	-0-	11721	2		N	-0-			-0-
05	13919	X	10790	-0-	-3129	-0-	10790	2		N	-0-			-0-
06	13470	X	6869	-0-	-6601	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
07	13919	X	4374	-0-	-9545	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
08	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11831	2		N	-0-			-0-
09	11730	X	6637	-0-	-5093	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
10	10788	X	9464	-0-	-1324	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
11	11460	X	936	-0-	-10524	-0-	936	2		N	-0-			-0-
12	11842	X	7305	-0-	-4537	-0-	7305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	25648	-0-	-5786	-0-	25648	2		N	-0-			-0-
02	28130	X	22017	-0-	-6113	-0-	22017	2		N	-0-			-0-
03	29264	X	22701	-0-	-6563	-0-	22701	2		N	-0-			-0-
04	26790	X	21714	-0-	-5076	-0-	21714	2		N	-0-			-0-
05	27063	X	21872	-0-	-5191	-0-	21872	2		N	-0-			-0-
06	24810	X	19653	-0-	-5157	-0-	19653	2		N	-0-			-0-
07	23529	X	22098	-0-	-1431	-0-	22098	2		N	-0-			-0-
08	22692	X	20647	-0-	-2045	-0-	20647	2		N	-0-			-0-
09	21720	X	18405	-0-	-3315	-0-	18405	2		N	-0-			-0-
10	22103	X	18808	-0-	-3295	-0-	18808	2		N	-0-			-0-
11	21390	X	16935	-0-	-4455	-0-	16935	2		N	-0-			-0-
12	19747	X	17149	-0-	-2598	-0-	17149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8177	-0-	-2611	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
02	9657	X	7241	-0-	-2416	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
03	10323	X	7455	-0-	-2868	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
04	9120	X	6603	-0-	-2517	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	8493	-0-	-187	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
06	7920	X	7440	-0-	-480	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
07	7750	X	7687	-0-	-63	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
08	8494	X	7102	-0-	-1392	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	6458	-0-	-1762	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2		N	-0-			-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
12	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 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	74307	X	64881	-0-	-9426	-0-	64881	2			N	-0-					-0-
02	76502	X	55971	-0-	-20531	-0-	55971	2			N	-0-					-0-
03	81778	X	62954	-0-	-18824	-0-	62954	2			N	-0-					-0-
04	79140	X	59434	-0-	-19706	-0-	59434	2			N	-0-					-0-
05	74679	X	62377	-0-	-12302	-0-	62377	2			N	-0-					-0-
06	62790	X	56898	-0-	-5892	-0-	56898	2			N	-0-					-0-
07	62961	X	54876	-0-	-8085	-0-	54876	2			N	-0-					-0-
08	62961	X	13716	-0-	-49245	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
09	60360	X	17347	-0-	-43013	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	53231	-0-	-9141	-0-	53231	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	47106	-0-	-9804	-0-	47106	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	44701	-0-	-10169	-0-	44701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		52099	-0-	52099	52099	52099	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		42297	-0-	42297	94396	42297	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		32416	-0-	32416	126812	32416	2			N	-0-					-0-
09	158830	X	32018	-0-	-126812	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
10	71920	X	27766	-0-	-44154	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	24443	-0-	-45157	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	21822	-0-	-11534	-0-	21822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,861 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

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		16552	-0-	16552	16552	16552	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		47100	-0-	47100	63652	47100	2			N	-0-					-0-
08	101141	X	37489	-0-	-63652	-0-	37489	2			N	-0-					-0-
09	56520	X	33143	-0-	-23377	-0-	33143	2			N	-0-					-0-
10	58404	X	31675	-0-	-26729	-0-	31675	2			N	-0-					-0-
11	56520	X	25695	-0-	-30825	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	21345	-0-	-13902	-0-	21345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,999 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 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	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	54587	-0-	54587	54587	54587	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	50018	-0-	50018	104605	50018	2			N	-0-					-0-
08	143650	X	39045	-0-	-104605	-0-	39045	2			N	-0-					-0-
09	68460	X	34577	-0-	-33883	-0-	34577	2			N	-0-					-0-
10	70742	X	37228	-0-	-33514	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	44319	-0-	-24141	-0-	44319	2			N	-0-					-0-
12	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	38762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

01	57443	X	35507	-0-	-21936	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
02	49851	X	40462	-0-	-9389	-0-	40462	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	41520	-0-	-8762	-0-	41520	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	43351	-0-	-5309	-0-	43351	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	13581	-0-	-29664	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
07	55093	X	55093	-0-	-0-	-0-	55093	2			N	-0-					-0-
08	44795	X	28837	-0-	-15958	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
09	43350	X	29919	-0-	-13431	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
10	55087	X	33065	-0-	-22022	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
11	53310	X	34796	-0-	-18514	-0-	34796	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	23911	-0-	-7368	-0-	23911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

01	58373	X	49950	-0-	-8423	-0-	49950	2			N	-0-					-0-
02	57362	X	55891	-0-	-1471	-0-	55891	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	58234	-0-	-3084	-0-	58234	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	41581	-0-	-17759	-0-	41581	2			N	-0-					-0-
05	59737	X	14	-0-	-59723	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	57810	X	-0-	-0-	-57810	-0-					N	-0-					-0-
07	59737	X	39947	-0-	-19790	-0-	39947	2			N	-0-					-0-
08	58249	X	36501	-0-	-21748	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
09	41580	X	32539	-0-	-9041	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	34861	-0-	-5098	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	31030	-0-	-7640	-0-	31030	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	35411	-0-	-177	-0-	35411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9433	-0-	-4393	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
02	12934	X	8051	-0-	-4883	-0-	8051	2		N	-0-			-0-
03	13826	X	8912	-0-	-4914	-0-	8912	2		N	-0-			-0-
04	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2		N	-0-			-0-
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
07	11284	X	5470	-0-	-5814	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
08	13051	X	5459	-0-	-7592	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
09	12630	X	14	-0-	-12616	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	3160	-0-	-9891	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
11	11220	X	10190	-0-	-1030	-0-	10190	2		N	-0-			-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	18591	-0-	-2086	-0-	18591	2		N	-0-			-0-
02	19343	X	16721	-0-	-2622	-0-	16721	2		N	-0-			-0-
03	20677	X	17312	-0-	-3365	-0-	17312	2		N	-0-			-0-
04	19650	X	14196	-0-	-5454	-0-	14196	2		N	-0-			-0-
05	18600	X	13210	-0-	-5390	-0-	13210	2		N	-0-			-0-
06	18000	X	13682	-0-	-4318	-0-	13682	2		N	-0-			-0-
07	17887	X	12444	-0-	-5443	-0-	12444	2		N	-0-			-0-
08	17298	X	10233	-0-	-7065	-0-	10233	2		N	-0-			-0-
09	14190	X	5549	-0-	-8641	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
10	14136	X	7947	-0-	-6189	-0-	7947	2		N	-0-			-0-
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2		N	-0-			-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,342 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	28827	-0-	-5614	-0-	28827	2		N	-0-			-0-
02	32219	X	23071	-0-	-9148	-0-	23071	2		N	-0-			-0-
03	32767	X	23839	-0-	-8928	-0-	23839	2		N	-0-			-0-
04	28980	X	21442	-0-	-7538	-0-	21442	2		N	-0-			-0-
05	28830	X	20230	-0-	-8600	-0-	20230	2		N	-0-			-0-
06	27900	X	21748	-0-	-6152	-0-	21748	2		N	-0-			-0-
07	24676	X	23836	-0-	-840	-0-	23836	2		N	-0-			-0-
08	23839	X	22622	-0-	-1217	-0-	22622	2		N	-0-			-0-
09	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2		N	-0-			-0-
10	23839	X	20679	-0-	-3160	-0-	20679	2		N	-0-			-0-
11	23070	X	20244	-0-	-2826	-0-	20244	2		N	-0-			-0-
12	24056	X	16431	-0-	-7625	-0-	16431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	41044	X	17070	-0-	-23974	-0-	17070	2			N	-0-			-0-
02	37642	X	28582	-0-	-9060	-0-	28582	2			N	-0-			-0-
03	36673	X	34351	-0-	-2322	-0-	34351	2			N	-0-			-0-
04	35490	X	17093	-0-	-18397	-0-	17093	2			N	-0-			-0-
05	36673	X	12909	-0-	-23764	-0-	12909	2			N	-0-			-0-
06	33240	X	11933	-0-	-21307	-0-	11933	2			N	-0-			-0-
07	34348	X	10929	-0-	-23419	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
08	34348	X	9469	-0-	-24879	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	7595	-0-	-9505	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	6811	-0-	-6085	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	5521	-0-	-6419	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
12	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-7499	-0-	139	1	1786	2	N	-0-			-0-
02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	811	1	8976	2	N	-0-			-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	838	1	8903	2	N	-0-			-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	768	1	8168	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	8617	-0-	-1830	-0-	763	1	7854	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	7580	-0-	-2530	-0-	786	1	6794	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	7733	-0-	-2714	-0-	717	1	7016	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	7736	-0-	-1998	-0-	701	1	7035	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	7376	-0-	-1564	-0-	687	1	6689	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	6961	-0-	-1657	-0-	690	1	6271	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6792	-0-	-798	-0-	698	1	6094	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	694	1	6152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,030 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. (I) GAS LIFT(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	8008	-0-	-6531	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
02	13601	X	10893	-0-	-2708	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	5765	-0-	-1975	-0-	5765	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	9390	-0-	-2266	-0-	9390	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	8401	-0-	-2879	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	4724	-0-	-6932	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
08	11067	X	4017	-0-	-7050	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
09	9090	X	8111	-0-	-979	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	5565	-0-	-3828	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7870	-0-	-530	-0-	7870	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	5862	-0-	-2508	-0-	5862	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 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	27921	X	27921	-0-		-0-	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
02	24097	X	24097	-0-		-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
03	19230	X	19230	-0-		-0-	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	5213	-0-		-8407	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	7383	-0-		-6691	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13023	-0-		-597	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
07	14147	X	14147	-0-		-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12687	-0-		-1387	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11672	-0-		-1348	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12062	-0-		-2012	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
11	13689	X	13689	-0-		-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12086	-0-		-2050	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	-0-	-0-		-32395	-0-					N	-0-					-0-
02	27521	X	18219	-0-		-9302	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	21402	-0-		-8017	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	18933	-0-		-5427	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	15278	-0-		-9398	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	16283	X	16283	-0-		-0-	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	16808	-0-		-4582	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17386	-0-		-4004	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	14871	-0-		-4059	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13478	-0-		-3355	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	9602	-0-		-7138	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	6609	-0-		-10782	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,869 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. GAS	(I) LIFT(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	11711	-0-		-1991	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	10630	-0-		-1898	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11151	-0-		-1559	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10611	-0-		-1689	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10435	-0-		-1283	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9910	-0-		-1430	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9904	-0-		-1473	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9401	-0-		-1759	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7918	-0-		-2702	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9714	-0-		-733	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8834	-0-		-1066	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9581	-0-		-122	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,800 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 #: 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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	25513	X	24016	-0-	-1497	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
02	21953	X	20228	-0-	-1725	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	23330	-0-	-385	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22868	-0-	-382	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	18009	-0-	-6016	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
06	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	2			N	-0-					-0-
07	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	21453	-0-	-2169	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	19573	-0-	-7187	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	5069	-0-	-22583	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	26760	X	8812	-0-	-17948	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

01	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
03	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
07	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
08	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
09	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	15984	-0-	-2492	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	14267	-0-	-3613	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	16664	-0-	-4292	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	21855	X	17084	-0-	-4771	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	16382	-0-	-1946	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	15717	-0-	-3875	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	14170	-0-	-4790	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	12975	-0-	-4540	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	3193	-0-	-13757	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	5301	-0-	-12214	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12062	-0-	-3655	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	50255	-0-	-11435	-0-	50255	2			N	-0-					-0-
02	57710	X	48192	-0-	-9518	-0-	48192	2			N	-0-					-0-
03	58683	X	52534	-0-	-6149	-0-	52534	2			N	-0-					-0-
04	54690	X	49414	-0-	-5276	-0-	49414	2			N	-0-					-0-
05	53413	X	49457	-0-	-3956	-0-	49457	2			N	-0-					-0-
06	50850	X	47295	-0-	-3555	-0-	47295	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	47714	-0-	-4831	-0-	47714	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	46763	-0-	-5782	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	44362	-0-	-5048	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
10	49445	X	44862	-0-	-4583	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	41936	-0-	-5374	-0-	41936	2			N	-0-					-0-
12	46500	X	43518	-0-	-2982	-0-	43518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	37137	-0-	-4000	-0-	37137	2			N	-0-					-0-
02	37410	X	34023	-0-	-3387	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	34998	-0-	-4031	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33159	-0-	-3711	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	33377	-0-	-3792	-0-	33377	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	31490	-0-	-4450	-0-	31490	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	31767	-0-	-4596	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
08	34999	X	30596	-0-	-4403	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	29597	-0-	-3553	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	29909	-0-	-3478	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	28291	-0-	-3209	-0-	28291	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29333	-0-	-1915	-0-	29333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 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	12803	X	10822	-0-	-1981	-0-	10819	2	3	9	N	3					170
02	11600	X	9235	-0-	-2365	-0-	9206	2	29	9	N	26	156	1			40
03	12400	X	9565	-0-	-2835	-0-	9534	2	31	9	N	28					68
04	11670	X	9052	-0-	-2618	-0-	9017	2	35	9	N	32					100
05	11408	X	9151	-0-	-2257	-0-	9126	2	25	9	N	23					123
06	10470	X	9389	-0-	-1081	-0-	9330	2	59	9	N	54					177
07	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	9585	2	25	9	N	23	153	1			47
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10342	2	36	9	N	33					80
09	9390	X	9060	-0-	-330	-0-	9025	2	35	9	N	32					112
10	9703	X	9532	-0-	-171	-0-	9492	2	40	9	N	36					148
11	10050	X	8853	-0-	-1197	-0-	8840	2	13	9	N	12					160
12	10385	X	8804	-0-	-1581	-0-	8795	2	9	9	N	8					168

TOTAL GAS PROD: 113,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
02	19923	X	4961	-0-	-14962	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	16051	-0-	-5246	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	12784	-0-	-6866	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	9804	-0-	-5736	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	8709	-0-	-7349	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	481	-0-	-15577	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
11	9810	X	88	-0-	-9722	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12574	-0-	-7359	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	11871	-0-	-5500	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	11306	-0-	-4969	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	10428	-0-	-5322	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	8868	-0-	-4462	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11767	-0-	-912	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10720	-0-	-595	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10291	-0-	-1489	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7658	-0-	-3742	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4024	-0-	-7105	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,487 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 #: 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	25172	X	9	-0-	-25163	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	22156	X	4793	-0-	-17363	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
03	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-				N	-0-			-0-
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	23012	2		N	-0-			-0-
05	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	34645	2		N	-0-			-0-
06	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2		N	-0-			-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2		N	-0-			-0-
08	27218	X	25863	-0-	-1355	-0-	25863	2		N	-0-			-0-
09	26340	X	24590	-0-	-1750	-0-	24590	2		N	-0-			-0-
10	27218	X	24342	-0-	-2876	-0-	24342	2		N	-0-			-0-
11	26340	X	22146	-0-	-4194	-0-	22146	2		N	-0-			-0-
12	29884	X	21779	-0-	-8105	-0-	21779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23994	X	23	-0-	-23971	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	22446	X	253	-0-	-22193	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-				N	-0-			-0-
04	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2		N	-0-			-0-
05	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2		N	-0-			-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
07	16120	X	14233	-0-	-1887	-0-	14233	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	11836	-0-	-4594	-0-	11836	2		N	-0-			-0-
09	15900	X	6433	-0-	-9467	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
10	16430	X	15931	-0-	-499	-0-	15931	2		N	-0-			-0-
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2		N	-0-			-0-
12	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,354 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	20801	X	18467	-0-	-2334	-0-	18467	2		N	-0-			-0-
02	18386	X	14230	-0-	-4156	-0-	14230	2		N	-0-			-0-
03	18817	X	14362	-0-	-4455	-0-	14362	2		N	-0-			-0-
04	17880	X	13594	-0-	-4286	-0-	13594	2		N	-0-			-0-
05	18476	X	7741	-0-	-10735	-0-	7741	2		N	-0-			-0-
06	17880	X	11681	-0-	-6199	-0-	11681	2		N	-0-			-0-
07	15221	X	9425	-0-	-5796	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
08	14353	X	6422	-0-	-7931	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
09	13590	X	13577	-0-	-13	-0-	13577	2		N	-0-			-0-
10	12059	X	11833	-0-	-226	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
11	11670	X	11286	-0-	-384	-0-	11286	2		N	-0-			-0-
12	14043	X	11103	-0-	-2940	-0-	11103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
02	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	16980	-0-	-7355	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	14504	-0-	-9046	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	13780	-0-	-10555	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
07	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2			N	-0-					-0-
08	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19438	-0-	-4322	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	16177	-0-	-7733	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	15316	-0-	-10476	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11408	X	9723	-0-	-1685	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	8621	-0-	-1790	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8679	-0-	-2047	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8390	-0-	-1570	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8563	-0-	-1729	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7324	-0-	-2096	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7427	-0-	-1780	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7075	-0-	-1325	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7345	-0-	-1211	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6374	-0-	-946	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,395 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	28644	X	25720	-0-	-2924	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
02	26448	X	23214	-0-	-3234	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	24701	-0-	-2548	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25250	-0-	-880	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	22862	-0-	-2868	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	21872	-0-	-3028	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
07	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	25182	-0-	-920	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24441	-0-	-819	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	25619	-0-	-1754	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	21307	-0-	-5183	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	22324	-0-	-5018	-0-	22324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 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	24986	X	5543	-0-	-19443	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	4532	-0-	-11505	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	7491	-0-	-11016	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	10764	-0-	-7146	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	8064	-0-	-10443	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
08	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	16458	-0-	-1932	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	16816	-0-	-3706	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15501	-0-	-4359	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	15861	-0-	-3328	-0-	15861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41416	X	22518	-0-	-18898	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	38744	X	17944	-0-	-20800	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
03	41416	X	18106	-0-	-23310	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	16967	-0-	-8923	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	16334	-0-	-8249	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	15423	-0-	-6357	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	14653	-0-	-4536	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	12369	-0-	-5735	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14667	-0-	-2313	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14749	-0-	-1588	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13147	-0-	-2273	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13292	-0-	-1867	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,169 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	6608	-0-	6608	523704	6608	2			N	-0-					-0-
02	0	A	6687	-0-	6687	530391	6687	2			N	-0-					-0-
03	0	A	6873	-0-	6873	537264	6873	2			N	-0-					-0-
04	0	A	6746	-0-	6746	544010	6746	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6876	-0-	6876	550886	6876	2			N	-0-					-0-
06	0	A	6546	-0-	6546	557432	6546	2			N	-0-					-0-
07	0	A	6392	-0-	6392	563824	6392	2			N	-0-					-0-
08	0	A	6015	-0-	6015	569839	6015	2			N	-0-					-0-
09	0	A	6762	-0-	6762	576601	6762	2			N	-0-					-0-
10	0	A	7018	-0-	7018	583619	7018	2			N	-0-					-0-
11	0	A	6517	-0-	6517	590136	6517	2			N	-0-					-0-
12	0	A	5858	-0-	5858	595994	5858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2662	-0-	-209	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	117	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	342	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	359	1	3068	2	N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	362	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1178	-0-	-2452	-0-	351	1	827	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	362	1	1891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 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	28706	X	26635	-0-	-2071	-0-	26635	2			N	-0-					-0-
02	26854	X	23638	-0-	-3216	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	23349	-0-	-5357	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	22022	-0-	-5368	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	22128	-0-	-5369	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	21858	-0-	-3912	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	21325	-0-	-3940	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	21706	-0-	-1637	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	19461	-0-	-2559	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20217	-0-	-2382	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	19409	-0-	-2461	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,994 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
02	19923	X	14945	-0-	-4978	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	12171	-0-	-7731	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	14310	-0-	-4320	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15070	-0-	-2848	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13421	-0-	-2029	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15343	-0-	-622	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
08	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13242	-0-	-1338	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13328	-0-	-1522	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12910	-0-	-2435	-0-	12910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,335 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 #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 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	15252	X	13197	-0-	-2055	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	11824	-0-	-2444	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	7746	-0-	-7506	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	9651	-0-	-4629	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	5818	-0-	-7388	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	6298	-0-	-6482	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	5124	-0-	-7524	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7368	-0-	-2614	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6838	-0-	-2822	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2000	-0-	-5378	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	36772	X	963	-0-	-35809	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	30019	-0-	-15396	-0-	30019	2			N	-0-					-0-
04	43950	X	34921	-0-	-9029	-0-	34921	2			N	-0-					-0-
05	45415	X	36389	-0-	-9026	-0-	36389	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	19838	-0-	-9202	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
07	36084	X	7371	-0-	-28713	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	30872	-0-	-5522	-0-	30872	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	30093	-0-	-5127	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	34167	-0-	-2227	-0-	34167	2			N	-0-					-0-
11	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	35787	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	25266	-0-	-5827	-0-	25266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,441 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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	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	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
11	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36151	-0-	36151	36151	36151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,961 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 #: 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	44299	X	43217	-0-	-1082	-0-	43217	2			N	-0-					-0-
02	43819	X	39244	-0-	-4575	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40638	-0-	-6203	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	7184	-0-	-38146	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	20662	-0-	-23451	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	25447	-0-	-16373	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
07	41943	X	18079	-0-	-23864	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	40641	X	16507	-0-	-24134	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
09	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
10	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
11	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-					-0-
12	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55459	X	37329	-0-	-18130	-0-	37329	2			N	-0-					-0-
02	51881	X	33749	-0-	-18132	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	32700	-0-	-11475	-0-	32700	2			N	-0-					-0-
04	42750	X	31503	-0-	-11247	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	31394	-0-	-7170	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	28782	-0-	-7338	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
07	36084	X	28180	-0-	-7904	-0-	28180	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	26832	-0-	-5873	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	24809	-0-	-6691	-0-	24809	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	24410	-0-	-6993	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	21943	-0-	-6827	-0-	21943	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	22398	-0-	-4138	-0-	22398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,029 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	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	336	1	4974	2	N	-0-					57
02	5249	X	5099	-0-	-150	-0-	292	1	4807	2	N	-0-					57
03	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	296	1	4594	2	N	124					181
							136	9									
04	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	288	1	4573	2	N	-0-					181
05	5456	X	5317	-0-	-139	-0-	279	1	5038	2	N	-0-					181
06	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	265	1	4430	2	N	8					189
							9	9									
07	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	293	1	3954	2	N	-0-					189
08	5332	X	2788	-0-	-2544	-0-	286	1	2502	2	N	-0-					189
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	377	1	4736	2	N	-0-					189
10	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	367	1	4275	2	N	-0-					189
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	346	1	4475	2	N	-0-					189
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	361	1	5176	2	N	40	196	1			33
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 57,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31031	X	15943	-0-	-15088	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	13100	-0-	-10912	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	17222	-0-	-3052	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16752	-0-	-2838	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14250	-0-	-4722	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15959	-0-	-721	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14155	-0-	-3143	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	13483	-0-	-3815	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	12276	-0-	-4464	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	12144	-0-	-4348	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14005	-0-	-1955	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10076	-0-	-4091	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30349	X	22121	-0-	-8228	-0-	22121	2			N	-0-					-0-
02	28391	X	20077	-0-	-8314	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	20460	-0-	-6262	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	18737	-0-	-5923	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	18615	-0-	-5224	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17993	-0-	-3427	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18085	-0-	-3367	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	17150	-0-	-3310	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16906	-0-	-1844	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	16782	-0-	-1818	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15510	-0-	-2490	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14735	-0-	-2656	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,171 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	29512	X	27280	-0-	-2232	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
02	27231	X	25170	-0-	-2061	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26329	-0-	-2253	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	25151	-0-	-2149	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	25371	-0-	-2312	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	24145	-0-	-2255	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	24610	-0-	-2298	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24043	-0-	-2276	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	23250	-0-	-1890	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	23308	-0-	-2050	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22295	-0-	-1855	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	22738	-0-	-1318	-0-	22738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	15365	-0-		-7792	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
02	18908	X	15281	-0-		-3627	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18178	-0-		-2034	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17235	-0-		-2325	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
05	17691	X	17691	-0-		-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16778	-0-		-802	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	13816	-0-		-4350	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16499	-0-		-1667	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16007	-0-		-1243	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15238	-0-		-2463	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14278	-0-		-2492	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14890	-0-		-1664	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	2165	-0-		-4562	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	1657	-0-		-4549	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4268	-0-		-1312	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3004	-0-		-2396	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-		-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3682	-0-		-458	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3954	-0-		-324	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3357	-0-		-333	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4296	-0-		-137	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	31944	-0-		-8542	-0-	31944	2			N	-0-					-0-
02	35554	X	29442	-0-		-6112	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	30936	-0-		-7070	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	28437	-0-		-6633	-0-	28437	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	24841	-0-		-9383	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27103	-0-		-3797	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	23683	-0-		-7782	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	24957	-0-		-5981	-0-	24957	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	24659	-0-		-3781	-0-	24659	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25030	-0-		-2963	-0-	25030	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	22379	-0-		-4711	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	19501	-0-		-5981	-0-	19501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,912 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 #: 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	9269	X	5401	-0-	-3868	-0-	5401	2			N	-0-					77
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5900	2	42	9	N	38	32	1			83
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					83
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					83
05	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5722	2	1	9	N	1					84
06	6240	X	5602	-0-	-638	-0-	5588	2	14	9	N	13					97
07	6448	X	5931	-0-	-517	-0-	5931	2			N	-0-					97
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					97
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					97
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					97
11	7320	X	6522	-0-	-798	-0-	6522	2			N	-0-					97
12	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	6943	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 76,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	52948	X	10384	-0-	-42564	-0-	439	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	47763	X	9674	-0-	-38089	-0-	389	1	9285	2	N	-0-					-0-
03	50313	X	26259	-0-	-24054	-0-	1017	1	25242	2	N	-0-					-0-
04	47940	X	33678	-0-	-14262	-0-	1295	1	32383	2	N	-0-					-0-
05	49538	X	36466	-0-	-13072	-0-	1382	1	35084	2	N	-0-					-0-
06	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	1360	1	29641	2	N	-0-					-0-
07	34813	X	34628	-0-	-185	-0-	1334	1	33294	2	N	-0-					-0-
08	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	1419	1	37526	2	N	-0-					-0-
09	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	1461	1	37804	2	N	-0-					-0-
10	42249	X	42249	-0-	-0-	-0-	1623	1	40626	2	N	-0-					-0-
11	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	1569	1	37842	2	N	-0-					-0-
12	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	1598	1	39669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,227 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	25017	X	10060	-0-	-14957	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
02	23403	X	22668	-0-	-735	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	14308	-0-	-6617	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	4768	-0-	-11102	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	14741	-0-	-9501	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	18220	-0-	-5240	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	17569	-0-	-6673	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	14433	-0-	-3777	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15339	-0-	-3478	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14004	-0-	-4206	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	11475	-0-	-6102	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,428 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 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 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	20367	X	9610	-0-	-10757	-0-	9610	3			N	-0-					22
02	13485	X	10315	-0-	-3170	-0-	10315	3			N	-0-					22
03	11780	X	10091	-0-	-1689	-0-	10091	3			N	-0-					22
04	11400	X	9592	-0-	-1808	-0-	9592	3			N	-0-					22
05	11036	X	9162	-0-	-1874	-0-	9162	3			N	-0-					22
06	10680	X	8142	-0-	-2538	-0-	8142	3			N	-0-					22
07	11036	X	8497	-0-	-2539	-0-	8497	3			N	-0-					22
08	10106	X	8210	-0-	-1896	-0-	8210	3			N	-0-					22
09	9600	X	7310	-0-	-2290	-0-	7310	3			N	-0-					22
10	9176	X	7725	-0-	-1451	-0-	7725	3			N	-0-					22
11	8220	X	7215	-0-	-1005	-0-	7215	3			N	-0-					22
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	8461	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 104,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4767	-0-	-15569	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	5702	-0-	-13322	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	5427	-0-	-14909	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
06	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
08	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
09	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
10	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
11	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	20521	-0-	-528	-0-	20521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	30675	-0-	-6370	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
02	34655	X	30116	-0-	-4539	-0-	30116	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	24734	-0-	-5460	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	27195	-0-	-2505	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	23712	-0-	-8466	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	21448	-0-	-9692	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	27158	-0-	-5020	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	24743	-0-	-3374	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	18063	-0-	-9147	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25294	-0-	-1862	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	26087	-0-	-193	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	23794	-0-	-262	-0-	23794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,019 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 #: 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	28334	X	8111	-0-	-20223	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
02	26506	X	13982	-0-	-12524	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	20093	-0-	-5389	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	17443	-0-	-6377	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19615	-0-	-3263	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
08	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	20148	-0-	-72	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	17818	-0-	-3076	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	15695	-0-	-5515	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17122	-0-	-4795	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	6377	-0-	-2365	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7759	-0-	-1492	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8331	-0-	-1558	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
07	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	7318	-0-	-3191	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
11	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12108	-0-	-819	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,331 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	77996	X	56559	-0-	-21437	-0-	56559	2			N	-0-					-0-
02	68440	X	55829	-0-	-12611	-0-	55829	2			N	-0-					-0-
03	65472	X	51456	-0-	-14016	-0-	51456	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	47275	-0-	-8015	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
05	59675	X	38489	-0-	-21186	-0-	38489	2			N	-0-					-0-
06	57750	X	48413	-0-	-9337	-0-	48413	2			N	-0-					-0-
07	59675	X	47049	-0-	-12626	-0-	47049	2			N	-0-					-0-
08	51460	X	48308	-0-	-3152	-0-	48308	2			N	-0-					-0-
09	48420	X	44829	-0-	-3591	-0-	44829	2			N	-0-					-0-
10	50034	X	44857	-0-	-5177	-0-	44857	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	42003	-0-	-6417	-0-	42003	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	41793	-0-	-5885	-0-	41793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,860 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 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

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	66114	X	66114	-0-		-0-	-0-		66114	2			N	-0-					-0-
02	51828	X	51828	-0-		-0-	-0-		51828	2			N	-0-					-0-
03	65718	X	65718	-0-		-0-	-0-		65718	2			N	-0-					-0-
04	58350	X	58109	-0-		-241	-0-		58109	2			N	-0-					-0-
05	60295	X	55714	-0-		-4581	-0-		55714	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	50763	-0-		-7587	-0-		50763	2			N	-0-					-0-
07	60295	X	50046	-0-		-10249	-0-		50046	2			N	-0-					-0-
08	60295	X	46360	-0-		-13935	-0-		46360	2			N	-0-					-0-
09	58110	X	42713	-0-		-15397	-0-		42713	2			N	-0-					-0-
10	55707	X	39800	-0-		-15907	-0-		39800	2			N	-0-					-0-
11	50760	X	39103	-0-		-11657	-0-		39103	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	38531	-0-		-6760	-0-		38531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9610	X	6404	-0-		-3206	-0-		6404	2			N	-0-					156
02	8990	X	8378	-0-		-612	-0-		8378	2			N	-0-					156
03	9610	X	8895	-0-		-715	-0-		8895	2			N	-0-					156
04	8880	X	8159	-0-		-721	-0-		8159	2			N	-0-					156
05	8959	X	8241	-0-		-718	-0-		8241	2			N	-0-					156
06	8670	X	7625	-0-		-1045	-0-		7625	2			N	-0-					156
07	8959	X	7891	-0-		-1068	-0-		7793	2	98	9	N	89	192	1			53
08	8897	X	7661	-0-		-1236	-0-		7661	2			N	-0-					53
09	8160	X	7480	-0-		-680	-0-		7480	2			N	-0-					53
10	8246	X	6833	-0-		-1413	-0-		6833	2			N	-0-					53
11	7650	X	7186	-0-		-464	-0-		7186	2			N	-0-					53
12	7781	X	7192	-0-		-589	-0-		7192	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 91,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13795	X	12918	-0-		-877	-0-		12918	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11660	-0-		-1042	-0-		11660	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11763	-0-		-1815	-0-		11763	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11228	-0-		-1912	-0-		11228	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10931	-0-		-2554	-0-		10931	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10298	-0-		-2212	-0-		10298	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10290	-0-		-2172	-0-		10290	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9550	-0-		-2199	-0-		9550	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	8813	-0-		-2407	-0-		8813	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8979	-0-		-1964	-0-		8979	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8027	-0-		-2263	-0-		8027	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8066	-0-		-1296	-0-		8066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	9880	-0-	-13835	-0-	9880	2		N	-0-			-0-
02	21315	X	12818	-0-	-8497	-0-	12818	2		N	-0-			-0-
03	20088	X	6862	-0-	-13226	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
04	17790	X	9293	-0-	-8497	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
05	17205	X	22	-0-	-17183	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2		N	-0-			-0-
07	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	2		N	-0-			-0-
08	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17624	2		N	-0-			-0-
09	16980	X	14400	-0-	-2580	-0-	14400	2		N	-0-			-0-
10	18941	X	7419	-0-	-11522	-0-	7419	2		N	-0-			-0-
11	18330	X	13401	-0-	-4929	-0-	13401	2		N	-0-			-0-
12	16833	X	10061	-0-	-6772	-0-	10061	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	2		N	-0-			-0-
02	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2		N	-0-			-0-
03	12059	X	11445	-0-	-614	-0-	11445	2		N	-0-			-0-
04	15420	X	6505	-0-	-8915	-0-	6505	2		N	-0-			-0-
05	16151	X	3269	-0-	-12882	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
06	15630	X	5203	-0-	-10427	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
07	16151	X	6895	-0-	-9256	-0-	6895	2		N	-0-			-0-
08	11439	X	7577	-0-	-3862	-0-	7577	2		N	-0-			-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2		N	-0-			-0-
10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2		N	-0-			-0-
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,967 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. GAS LIFT (I) (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	19715	-0-	-6263	-0-	19715	2		N	-0-			-0-
02	23983	X	18113	-0-	-5870	-0-	18113	2		N	-0-			-0-
03	25637	X	17984	-0-	-7653	-0-	17984	2		N	-0-			-0-
04	24600	X	18683	-0-	-5917	-0-	18683	2		N	-0-			-0-
05	21948	X	19466	-0-	-2482	-0-	19466	2		N	-0-			-0-
06	19080	X	14266	-0-	-4814	-0-	14266	2		N	-0-			-0-
07	19375	X	13623	-0-	-5752	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
08	19468	X	14323	-0-	-5145	-0-	14323	2		N	-0-			-0-
09	18840	X	15276	-0-	-3564	-0-	15276	2		N	-0-			-0-
10	19468	X	17972	-0-	-1496	-0-	17972	2		N	-0-			-0-
11	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2		N	-0-			-0-
12	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 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	9393	X	4397	-0-	-4996	-0-	213	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	4109	-0-	-3808	-0-	163	1	3946	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6457	-0-	-1510	-0-	263	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6290	-0-	-1420	-0-	328	1	5962	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5087	-0-	-2880	-0-	224	1	4863	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5653	-0-	-647	-0-	160	1	5493	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	2778	-0-	-3732	-0-	178	1	2600	2	N	-0-					-0-
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	287	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4066	-0-	-2234	-0-	238	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	290	-0-	-5538	-0-	160	1	130	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	325	-0-	-6815	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	214	-0-	-7164	-0-	214	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	19032	-0-	-4466	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	11254	-0-	-10728	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19925	-0-	-4162	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20319	-0-	-2991	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	20977	-0-	-3110	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
06	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19763	-0-	-1224	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18875	-0-	-2112	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	16489	-0-	-3821	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	9384	-0-	-11603	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	15821	-0-	-3589	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19086	-0-	-413	-0-	19086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTRY LIVING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255480 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 9380 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	25524	-0-	-4763	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	23007	-0-	-4282	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	24215	-0-	-3902	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	22234	-0-	-3866	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	21899	-0-	-4141	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	20891	-0-	-3799	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	20762	-0-	-3821	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19751	-0-	-4460	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	18895	-0-	-3335	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19101	-0-	-2785	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17888	-0-	-2992	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18243	-0-	-1411	-0-	18243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,410 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 #: 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	10416	X	9934	-0-	-482	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10221	-0-	-71	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	5400	-0-	-4560	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	3811	-0-	-7070	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7944	-0-	-2586	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10274	-0-	-607	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	10248	-0-	-3672	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9645	-0-	-3468	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31589	X	21122	-0-	-10467	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
02	29551	X	17365	-0-	-12186	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
03	28272	X	19432	-0-	-8840	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18290	-0-	-7420	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	18883	-0-	-7684	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	16980	-0-	-3450	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13386	-0-	-6051	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
08	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
09	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
11	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	23699	-0-	-2589	-0-	23699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,699 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	15035	X	785	-0-	-14250	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
03	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
04	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
05	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	13615	-0-	-6845	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	12045	-0-	-9097	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	12515	-0-	-8627	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	12228	-0-	-5832	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	11204	-0-	-5102	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11494	-0-	-2126	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10609	-0-	-2039	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	21948	X	21925	-0-	-23	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	19751	-0-	-3420	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	19520	-0-	-5249	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	13218	-0-	-10752	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	17874	-0-	-5407	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	16313	-0-	-4897	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	16311	-0-	-4800	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	16120	-0-	-3410	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15484	-0-	-1826	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16478	-0-	-1409	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

01	T. A.		47524	-0-	47524	96662	47524	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42854	-0-	42854	139516	42854	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		42712	-0-	42712	182228	42712	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		40631	-0-	40631	222859	40631	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		38115	-0-	38115	260974	38115	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		31027	-0-	31027	292001	31027	2			N	-0-					-0-
07	327354	X	35353	-0-	-292001	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	35062	-0-	-3068	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
11	34474	X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
12	34441	X	31395	-0-	-3046	-0-	31395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	33947	-0-	-10197	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
02	41296	X	30871	-0-	-10425	-0-	30871	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	31167	-0-	-12977	-0-	31167	2			N	-0-					-0-
04	38640	X	27654	-0-	-10986	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	24333	-0-	-11844	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	24601	-0-	-8249	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28014	-0-	-5001	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	21308	-0-	-9847	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	12863	-0-	-14797	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26685	-0-	-1339	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	24932	-0-	-2188	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	24794	-0-	-3230	-0-	24794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	151 1	1 9	8144	2	N	1	196	1			19
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					19
03	8835	X	8269	-0-	-566	-0-	8269	2			N	-0-					19
04	8550	X	6885	-0-	-1665	-0-	6885	2			N	-0-					19
05	9207	X	7127	-0-	-2080	-0-	7127	2			N	-0-					19
06	8910	X	6957	-0-	-1953	-0-	6957	2			N	-0-					19
07	9207	X	6449	-0-	-2758	-0-	6449	2			N	-0-					19
08	8277	X	1227	-0-	-7050	-0-	1227	2			N	-0-					19
09	6960	X	78	-0-	-6882	-0-	78	2			N	-0-					19
10	7192	X	154	-0-	-7038	-0-	154	2			N	-0-					19
11	6960	X	64	-0-	-6896	-0-	64	2			N	-0-					19
12	3379	X	11	-0-	-3368	-0-	11	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 54,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	42563	X	31045	-0-	-11518	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
02	36975	X	32595	-0-	-4380	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	32363	-0-	-3349	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	26022	-0-	-7248	-0-	26022	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	19948	-0-	-14896	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	27830	-0-	-5890	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	29729	-0-	-5115	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
08	32364	X	28893	-0-	-3471	-0-	28893	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	26741	-0-	-1099	-0-	26741	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	24592	-0-	-5137	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	18200	-0-	-10570	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	17152	-0-	-11337	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11694	-0-	-24	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11174	-0-	-544	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10807	-0-	-533	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11174	-0-	-544	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10523	-0-	-817	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10692	-0-	-592	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
02	22446	X	10	-0-	-22436	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
04	23220	X	68	-0-	-23152	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2557	-0-	-1504	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 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	26133	X	19645	-0-	-6488	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	22707	X	19710	-0-	-2997	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	19653	-0-	-2760	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18037	-0-	-2573	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	17382	-0-	-3915	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	15950	-0-	-4450	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	15445	-0-	-5635	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	13266	-0-	-6388	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	12022	-0-	-6008	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	12137	-0-	-5254	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	9401	-0-	-6559	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	9088	-0-	-4087	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13082	X	10780	-0-	-2302	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10102	-0-	-1933	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	10953	2	213	9	N	194	194	1			-0-
04	10440	X	10175	-0-	-265	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
05	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12219	2	213	9	N	194	194	1			-0-
07	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12880	2	255	9	N	232	193	1			39
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					39
09	12420	X	12363	-0-	-57	-0-	12146	2	217	9	N	197	195	1			41
10	13144	X	12051	-0-	-1093	-0-	12051	2			N	-0-					41
11	12720	X	7485	-0-	-5235	-0-	7485	2			N	-0-					41
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9971	2	219	9	N	199	199	1			41

TOTAL GAS PROD: 133,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6413	-0-	-1709	-0-	6413	2			N	-0-					114
02	7598	X	5954	-0-	-1644	-0-	5954	2			N	-0-					114
03	8122	X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2			N	-0-					114
04	6750	X	5844	-0-	-906	-0-	5844	2			N	-0-					114
05	6975	X	5766	-0-	-1209	-0-	5766	2			N	-0-					114
06	6360	X	3684	-0-	-2676	-0-	3684	2			N	-0-					114
07	6572	X	4623	-0-	-1949	-0-	4623	2			N	-0-					114
08	6572	X	4758	-0-	-1814	-0-	4758	2			N	-0-					114
09	5850	X	3503	-0-	-2347	-0-	3439	2	64	9	N	58	33	5			139
10	5766	X	445	-0-	-5321	-0-	445	2			N	-0-					139
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					139
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9795	-0-	-4217	-0-	9795	3			N	-0-					156
02	8584	X	4462	-0-	-4122	-0-	4462	3			N	-0-					156
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					156
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					156
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					156
06	9480	X	5581	-0-	-3899	-0-	5581	3			N	-0-					156
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					156
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					156
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					156
10	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					156
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					156
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 65,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	11837	-0-	-3725	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	10423	-0-	-3091	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11027	-0-	-2179	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9982	-0-	-2408	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9629	-0-	-2957	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9421	-0-	-2039	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8943	-0-	-2186	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	8455	-0-	-2581	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8188	-0-	-1802	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8560	-0-	-1174	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9646	-0-	-398	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8818	-0-	-512	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9340	-0-	-1100	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9834	-0-	-954	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8873	-0-	-1822	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8583	-0-	-1137	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9098	-0-	-946	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	6129	-0-	-3381	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	5068	-0-	-4635	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,391 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	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-					-0-
02	31784	X	21108	-0-	-10676	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	26227	-0-	-5734	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	23627	-0-	-6913	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	18470	-0-	-11073	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
06	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21239	-0-	-4987	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	21279	-0-	-4947	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20301	-0-	-3339	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	19117	-0-	-1994	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19262	-0-	-1288	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	21010	-0-	-256	-0-	21010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,366 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 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	47709	X	39131	-0-	-8578	-0-	39131	2		N	-0-			-0-
02	41615	X	35361	-0-	-6254	-0-	35361	2		N	-0-			-0-
03	42439	X	37198	-0-	-5241	-0-	37198	2		N	-0-			-0-
04	38850	X	31962	-0-	-6888	-0-	31962	2		N	-0-			-0-
05	39773	X	32313	-0-	-7460	-0-	32313	2		N	-0-			-0-
06	37860	X	30068	-0-	-7792	-0-	30068	2		N	-0-			-0-
07	37789	X	30030	-0-	-7759	-0-	30030	2		N	-0-			-0-
08	37200	X	28474	-0-	-8726	-0-	28474	2		N	-0-			-0-
09	31950	X	27200	-0-	-4750	-0-	27200	2		N	-0-			-0-
10	32302	X	26841	-0-	-5461	-0-	26841	2		N	-0-			-0-
11	30060	X	25474	-0-	-4586	-0-	25474	2		N	-0-			-0-
12	29171	X	22619	-0-	-6552	-0-	22619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 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	7161	X	4764	-0-	-2397	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
02	6612	X	3144	-0-	-3468	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-
04	5880	X	47	-0-	-5833	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	4836	-0-	-1240	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
06	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	7053	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 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	4898	X	537	-0-	-4361	-0-	537	1			N	-0-					-0-
02	5423	X	4633	-0-	-790	-0-	334	1	4299	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4266	-0-	-1531	-0-	372	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3486	-0-	-2124	-0-	353	1	3133	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	134	-0-	-5570	-0-	134	1			N	-0-					-0-
06	4800	X	798	-0-	-4002	-0-	60	1	738	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	1	-0-	-4277	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1795	-0-	-1685	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36022	X	33802	-0-	-2220	-0-	33802	2			N	-0-					-0-
02	32306	X	29700	-0-	-2606	-0-	29700	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	28232	-0-	-4783	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	13394	-0-	-19306	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	29987	-0-	-3803	-0-	29987	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	19087	-0-	-13613	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	21952	-0-	-9792	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	25097	-0-	-4880	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	22518	-0-	-6492	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	6167	-0-	-23810	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	118	-0-	-24182	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	13618	-0-	-10996	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	4230	-0-	-11836	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 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	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8736	-0-	-573	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8634	-0-	-1317	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8314	-0-	-1316	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8140	-0-	-890	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7972	-0-	-677	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7591	-0-	-1027	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7112	-0-	-1228	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6673	-0-	-1604	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18782	-0-	-2515	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	16788	-0-	-2497	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17558	-0-	-2530	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	16941	-0-	-2229	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	16149	-0-	-2792	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15959	-0-	-2221	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16173	-0-	-1776	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14061	-0-	-3485	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	10346	-0-	-6604	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15956	-0-	-536	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14779	-0-	-1181	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14655	-0-	-1279	-0-	14655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

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	10447	X	5494	-0-	-4953	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
02	9773	X	6019	-0-	-3754	-0-	6019	2		N	-0-			-0-
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2		N	-0-			-0-
04	10530	X	9104	-0-	-1426	-0-	9104	2		N	-0-			-0-
05	10881	X	9527	-0-	-1354	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
06	10530	X	8690	-0-	-1840	-0-	8690	2		N	-0-			-0-
07	9393	X	8429	-0-	-964	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	8579	-0-	-938	-0-	8579	2		N	-0-			-0-
09	9210	X	8231	-0-	-979	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
10	9517	X	8664	-0-	-853	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	8603	-0-	-97	-0-	8603	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	7972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

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	14415	X	9459	-0-	-4956	-0-	9459	2		N	-0-			-0-
02	13340	X	9679	-0-	-3661	-0-	9679	2		N	-0-			-0-
03	14260	X	10290	-0-	-3970	-0-	10290	2		N	-0-			-0-
04	12360	X	10588	-0-	-1772	-0-	10588	2		N	-0-			-0-
05	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	10893	2		N	-0-			-0-
06	10020	X	9782	-0-	-238	-0-	9782	2		N	-0-			-0-
07	10943	X	10558	-0-	-385	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	9881	-0-	-1062	-0-	9881	2		N	-0-			-0-
09	10590	X	10209	-0-	-381	-0-	10209	2		N	-0-			-0-
10	10881	X	9256	-0-	-1625	-0-	9256	2		N	-0-			-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2		N	-0-			-0-
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

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	18445	X	13391	-0-	-5054	-0-	13391	2		N	-0-			-0-
02	14529	X	13669	-0-	-860	-0-	13669	2		N	-0-			-0-
03	14725	X	12858	-0-	-1867	-0-	12858	2		N	-0-			-0-
04	14190	X	13603	-0-	-587	-0-	13603	2		N	-0-			-0-
05	14663	X	10143	-0-	-4520	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
06	14130	X	9258	-0-	-4872	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
07	14601	X	9768	-0-	-4833	-0-	9768	2		N	-0-			-0-
08	14043	X	8690	-0-	-5353	-0-	8690	2		N	-0-			-0-
09	13590	X	12374	-0-	-1216	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	9486	-0-	-651	-0-	9486	2		N	-0-			-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2		N	-0-			-0-
12	12772	X	9105	-0-	-3667	-0-	9105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19285	-0-	-4988	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
02	22707	X	17016	-0-	-5691	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	17163	-0-	-5095	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	15891	-0-	-4209	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	9983	-0-	-10043	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	926	-0-	-17734	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
08	17174	X	2	-0-	-17172	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	10408	-0-	-5492	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
11	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50933	X	47466	-0-	-3467	-0-	47466	2			N	-0-					-0-
02	47589	X	42152	-0-	-5437	-0-	42152	2			N	-0-					-0-
03	50871	X	43379	-0-	-7492	-0-	43379	2			N	-0-					-0-
04	49230	X	20916	-0-	-28314	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	41672	-0-	-8021	-0-	41672	2			N	-0-					-0-
06	45930	X	2652	-0-	-43278	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	45074	X	-0-	-0-	-45074	-0-					N	-0-					-0-
08	43369	X	22645	-0-	-20724	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	12491	-0-	-27829	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	41664	X	-0-	-0-	-41664	-0-					N	-0-					-0-
11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
12	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-38130	-0-					N	-0-					-0-
02	35670	X	25606	-0-	-10064	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	29927	-0-	-8203	-0-	29927	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	29777	-0-	-1693	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
05	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	32293	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	28497	-0-	-453	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	23216	-0-	-7567	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	27889	-0-	-4413	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	27756	-0-	-3504	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	28564	-0-	-3738	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	20541	-0-	-7959	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23257	-0-	-5418	-0-	23257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,323 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 #: 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	28024	X	22256	-0-	-5768	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
02	24737	X	18723	-0-	-6014	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	18677	-0-	-7208	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	18496	-0-	-5054	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19090	-0-	-3416	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17954	-0-	-3586	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16799	-0-	-3227	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16039	-0-	-3088	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	14584	-0-	-3926	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	12847	-0-	-6249	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29946	X	11789	-0-	-18157	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	28014	X	11557	-0-	-16457	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	20343	-0-	-2535	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13643	-0-	-2647	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	7845	-0-	-8988	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	3725	-0-	-15955	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	10008	-0-	-10328	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	11964	-0-	-8372	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10001	-0-	-3649	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9923	-0-	-90	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10897	-0-	-1069	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,578 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	0	W	23222	-0-	23222	533854	23222	2			N	-0-					-0-
02	0	W	19889	-0-	19889	553743	19889	2			N	-0-					-0-
03	0	W	21111	-0-	21111	574854	21111	2			N	-0-					-0-
04	0	W	18287	-0-	18287	593141	18287	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19480	-0-	19480	612621	19480	2			N	-0-					-0-
06	0	W	17124	-0-	17124	629745	17124	2			N	-0-					-0-
07	0	W	16355	-0-	16355	646100	16355	2			N	-0-					-0-
08	0	W	14547	-0-	14547	660647	14547	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10469	-0-	10469	671116	10469	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13675	-0-	13675	684791	13675	2			N	-0-					-0-
11	0	W	14665	-0-	14665	699456	14665	2			N	-0-					-0-
12	711228	X	11772	-0-	-699456	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8370	X	7362	-0-	-1008	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6632	-0-	-1111	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7103	-0-	-926	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6692	-0-	-778	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6345	-0-	-1374	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6237	-0-	-873	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6822	-0-	-277	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6594	-0-	-505	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5685	-0-	-1005	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5924	-0-	-896	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5309	-0-	-1291	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5041	-0-	-1779	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16616	X	12125	-0-	-4491	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	11123	-0-	-2855	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11296	-0-	-2561	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10569	-0-	-2271	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10496	-0-	-2214	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9938	-0-	-1792	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10049	-0-	-1855	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9535	-0-	-1749	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9089	-0-	-1471	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9380	-0-	-1129	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9830	-0-	-100	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,245 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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9036	-0-	-744	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8328	-0-	-1065	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7247	-0-	-2146	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,835 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 #: 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	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
02	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
03	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
05	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
06	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
07	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
08	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	15319	-0-	-371	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14919	-0-	-1294	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14014	-0-	-1466	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11707	-0-	-4134	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40021	X	5574	-0-	-34447	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	37439	X	32536	-0-	-4903	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	26117	-0-	-10804	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	28313	-0-	-7417	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	31954	-0-	-3262	-0-	31954	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	31088	-0-	-2572	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	27087	-0-	-7695	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	27772	-0-	-4189	-0-	27772	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	8394	-0-	-22686	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	22193	-0-	-8887	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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	6355	X	5408	-0-	-947	-0-	5351	2	57	9	Y	52	47	1			9
02	5887	X	4778	-0-	-1109	-0-	4737	2	41	9	Y	37	24	1			22
03	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5622	2	64	9	Y	58	65	1			15
04	5820	X	5535	-0-	-285	-0-	5493	2	42	9	Y	38	26	1			27
05	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5663	2	22	9	Y	20	26	1			21
06	T. A.		5477	-0-	5477	5477	5446	2	31	9	Y	28	36	1			13
07	T. A.		5615	-0-	5615	11092	5581	2	34	9	Y	31	24	1			20
08	T. A.		5822	-0-	5822	16914	5792	2	30	9	Y	27	37	1			10
09	T. A.		5529	-0-	5529	22443	5492	2	37	9	Y	34	27	1			17
10	T. A.		5379	-0-	5379	27822	5337	2	42	9	Y	38	37	1			18
11	33146	X	5324	-0-	-27822	-0-	5294	2	30	9	Y	27	26	1			19
12	5828	X	5402	-0-	-426	-0-	5366	2	36	9	Y	33	27	1			25

TOTAL GAS PROD: 65,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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	40145	X	5018	-0-	-35127	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	37062	X	31288	-0-	-5774	-0-	31288	2			N	-0-			-0-
03	38285	X	25154	-0-	-13131	-0-	25154	2			N	-0-			-0-
04	35100	X	28244	-0-	-6856	-0-	28244	2			N	-0-			-0-
05	34565	X	31490	-0-	-3075	-0-	31490	2			N	-0-			-0-
06	32370	X	30542	-0-	-1828	-0-	30542	2			N	-0-			-0-
07	33449	X	27504	-0-	-5945	-0-	27504	2			N	-0-			-0-
08	31496	X	27800	-0-	-3696	-0-	27800	2			N	-0-			-0-
09	30540	X	6892	-0-	-23648	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
10	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-			-0-
11	30540	X	26273	-0-	-4267	-0-	26273	2			N	-0-			-0-
12	27807	X	6597	-0-	-21210	-0-	6597	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13795	X	10014	-0-	-3781	-0-	10014	2			N	-0-			-0-
02	12470	X	9902	-0-	-2568	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	9235	-0-	-2917	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	7940	-0-	-2170	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	5450	-0-	-5121	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	4113	-0-	-6117	-0-	105	1	4008	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9086	-0-	-1485	-0-	264	1	8822	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7884	-0-	-1354	-0-	264	1	7620	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	5758	-0-	-2192	-0-	268	1	5490	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	5939	-0-	-3144	-0-	343	1	5596	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	5386	-0-	-3404	-0-	371	1	5015	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	4191	-0-	-4892	-0-	352	1	3839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,898 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	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-			-0-
02	12035	X	3875	-0-	-8160	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
04	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-			-0-
05	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-			-0-
06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	13957	-0-	-2907	-0-	13957	2			N	-0-			-0-
08	16864	X	13709	-0-	-3155	-0-	13709	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	4660	-0-	-11660	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
10	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	13511	-0-	-259	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	7256	-0-	-6694	-0-	7256	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,463 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 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	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	61472	-0-	61472	61472	61472	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	49130	-0-	49130	110602	49130	2			N	-0-					-0-
08	150303	X	39701	-0-	-110602	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
09	66900	X	31604	-0-	-35296	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
10	69130	X	36373	-0-	-32757	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
11	66900	X	31789	-0-	-35111	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
12	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	37477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

01	35619	X	4860	-0-	-30759	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	20111	-0-	-13210	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	19366	-0-	-14176	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	27030	-0-	-4710	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
05	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
06	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	27470	-0-	-461	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	28421	-0-	-3509	-0-	28421	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	7444	-0-	-24956	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	31325	-0-	-2155	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	15415	-0-	-16985	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	37633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

01	20708	X	6487	-0-	-14221	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	8768	-0-	-10604	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6368	-0-	-4265	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7097	-0-	-2265	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6572	-0-	-2488	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6856	-0-	-2506	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6752	-0-	-118	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6050	-0-	-580	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5751	-0-	-1224	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,004 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 #: 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	58280	X	5485	-0-	-52795	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	52374	X	3	-0-	-52371	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23021	-0-	23021	23021	23021	2			N	-0-					-0-
04	0	W	40086	-0-	40086	63107	40086	2			N	-0-					-0-
05	0	W	41739	-0-	41739	104846	41739	2			N	-0-					-0-
06	0	W	40459	-0-	40459	145305	40459	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41125	-0-	41125	186430	41125	2			N	-0-					-0-
08	0	W	38416	-0-	38416	224846	38416	2			N	-0-					-0-
09	0	W	39351	-0-	39351	264197	39351	2			N	-0-					-0-
10	304943	X	40746	-0-	-264197	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	38980	-0-	-1490	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	39548	-0-	-1589	-0-	39548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34751	X	28575	-0-	-6176	-0-	28575	2			N	-0-					-0-
02	31929	X	25479	-0-	-6450	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	26681	-0-	-5807	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	25620	-0-	-4560	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	25521	-0-	-4270	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24342	-0-	-3318	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	23890	-0-	-3359	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	22604	-0-	-4087	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	21756	-0-	-3864	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	22545	-0-	-2968	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	21801	-0-	-2529	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	21770	-0-	-1356	-0-	21770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,584 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	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	19634	-0-	-5045	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	20292	-0-	-5097	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	13783	-0-	-9917	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	8999	-0-	-14313	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					-0-
07	20987	X	2437	-0-	-18550	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
09	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
10	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18708	-0-	-1842	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18951	-0-	-2284	-0-	18951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 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	40486	X	30728	-0-	-9758	-0-	30728	2			N	-0-					-0-
02	37874	X	22695	-0-	-15179	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	24948	-0-	-9276	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	22610	-0-	-10510	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	22666	-0-	-10039	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	14198	-0-	-15532	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	3477	-0-	-21478	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	20258	-0-	-4697	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	16283	-0-	-6337	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	11511	-0-	-11150	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	10476	-0-	-9114	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	871	-0-	-19372	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32426	X	25765	-0-	-6661	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
02	28942	X	23430	-0-	-5512	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24287	-0-	-5473	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	22993	-0-	-4157	-0-	22993	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	23023	-0-	-4753	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23135	-0-	-1795	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	22697	-0-	-2351	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21296	-0-	-2977	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	16742	-0-	-6388	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	15712	-0-	-8189	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17351	-0-	-5779	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	15109	-0-	-7583	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,540 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	T. A.		38468	-0-	38468	59048	38468	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33301	-0-	33301	92349	33301	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		32217	-0-	32217	124566	32217	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		28505	-0-	28505	153071	28505	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		26610	-0-	26610	179681	26610	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		23789	-0-	23789	203470	23789	2			N	-0-					-0-
07	226842	X	23372	-0-	-203470	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	21759	-0-	-4839	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	17592	-0-	-6198	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	14775	-0-	-6925	-0-	14775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	11004	-0-	-5136	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11984	-0-	-4694	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	12277	-0-	-4401	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	11754	-0-	-2136	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10997	-0-	-2488	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10275	-0-	-1605	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10824	-0-	-1452	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26815	X	14881	-0-	-11934	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
02	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
03	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24976	-0-	-1932	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23870	-0-	-2170	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	24604	-0-	-2304	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23662	-0-	-1758	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	20656	-0-	-3644	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	21967	-0-	-3019	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22215	-0-	-1665	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23113	-0-	-974	-0-	23113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,855 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	31155	X	27464	-0-	-3691	-0-	27464	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	19639	-0-	-3329	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20285	-0-	-5259	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19832	-0-	-6748	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	21808	-0-	-5658	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	19390	-0-	-7190	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19656	-0-	-1331	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20284	-0-	-1509	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	20864	-0-	-226	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20402	-0-	-1391	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17986	-0-	-1634	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	16905	-0-	-4144	-0-	16905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26908	X	26700	-0-	-208	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
02	25897	X	7368	-0-	-18529	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	7723	-0-	-19960	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	2482	-0-	-24308	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					N	-0-					-0-
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23498	X	19016	-0-	-4482	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	16556	-0-	-5049	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	15732	-0-	-5503	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	14644	-0-	-3746	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14436	-0-	-4567	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	13640	-0-	-4750	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	13546	-0-	-4155	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13254	-0-	-2463	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11949	-0-	-2691	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
10	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13016	-0-	-634	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	10373	-0-	-3174	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,682 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	14322	X	6819	-0-	-7503	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	7045	-0-	-6150	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9209	-0-	-3470	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	8654	-0-	-3616	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9679	-0-	-3000	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8939	-0-	-733	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8418	-0-	-942	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6989	-0-	-2683	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6823	-0-	-2237	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8296	-0-	-1004	-0-	8296	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		21026	-0-	21026	43422	21026	2		N	-0-			-0-
02	INC G-10		18483	-0-	18483	61905	18483	2		N	-0-			-0-
03	INC G-10		19208	-0-	19208	81113	19208	2		N	-0-			-0-
04	INC G-10		14682	-0-	14682	95795	14682	2		N	-0-			-0-
05	INC G-10		18576	-0-	18576	114371	18576	2		N	-0-			-0-
06	INC G-10		15801	-0-	15801	130172	15801	2		N	-0-			-0-
07	144703	X	14531	-0-	-130172	-0-	14531	2		N	-0-			-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
10	18569	X	18427	-0-	-142	-0-	18427	2		N	-0-			-0-
11	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	2		N	-0-			-0-
12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	958	-0-	-36242	-0-	958	2		N	-0-			-0-
02	26738	X	17462	-0-	-9276	-0-	17462	2		N	-0-			-0-
03	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25397	2		N	-0-			-0-
04	19560	X	3973	-0-	-15587	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
05	18662	X	655	-0-	-18007	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	24570	X	18860	-0-	-5710	-0-	18860	2		N	-0-			-0-
07	25389	X	23457	-0-	-1932	-0-	23457	2		N	-0-			-0-
08	25389	X	8705	-0-	-16684	-0-	8705	2		N	-0-			-0-
09	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-				N	-0-			-0-
10	23467	X	7	-0-	-23460	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-				N	-0-			-0-
12	23467	X	9131	-0-	-14336	-0-	9131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,605 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. GAS LIFT (I)(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	20970	-0-	-6806	-0-	20970	2		N	-0-			-0-
02	24476	X	20140	-0-	-4336	-0-	20140	2		N	-0-			-0-
03	24211	X	20248	-0-	-3963	-0-	20248	2		N	-0-			-0-
04	21720	X	18450	-0-	-3270	-0-	18450	2		N	-0-			-0-
05	22444	X	17932	-0-	-4512	-0-	17932	2		N	-0-			-0-
06	20820	X	17311	-0-	-3509	-0-	17311	2		N	-0-			-0-
07	21514	X	16840	-0-	-4674	-0-	16840	2		N	-0-			-0-
08	20243	X	15996	-0-	-4247	-0-	15996	2		N	-0-			-0-
09	18450	X	15751	-0-	-2699	-0-	15751	2		N	-0-			-0-
10	17918	X	16406	-0-	-1512	-0-	16406	2		N	-0-			-0-
11	17310	X	14316	-0-	-2994	-0-	14316	2		N	-0-			-0-
12	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	16020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	51956	X	35749	-0-	-16207	-0-	35749	2			N	-0-					-0-
02	47415	X	36955	-0-	-10460	-0-	36955	2			N	-0-					-0-
03	50685	X	37972	-0-	-12713	-0-	37972	2			N	-0-					-0-
04	49050	X	27779	-0-	-21271	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	13632	-0-	-25862	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	59927	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	51925	-0-	-0-	-0-	51925	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	36400	-0-	-1575	-0-	36400	2			N	-0-					-0-
09	53130	X	32663	-0-	-20467	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	32854	-0-	-22047	-0-	32854	2			N	-0-					-0-
11	53130	X	34800	-0-	-18330	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
12	47430	X	35947	-0-	-11483	-0-	35947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25327	X	19395	-0-	-5932	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	20659	-0-	-3875	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20480	-0-	-5746	-0-	20480	2			N	-0-					-0-
04	0	W	11213	-0-	11213	11213	11213	2			N	-0-					-0-
05	0	W	8996	-0-	8996	20209	8996	2			N	-0-					-0-
06	0	W	34798	-0-	34798	55007	34798	2			N	-0-					-0-
07	0	W	38386	-0-	38386	93393	38386	2			N	-0-					-0-
08	0	W	26308	-0-	26308	119701	26308	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24717	-0-	24717	144418	24717	2			N	-0-					-0-
10	168647	X	24229	-0-	-144418	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	22205	-0-	-3175	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	21439	-0-	-4539	-0-	21439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,825 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	44206	X	27433	-0-	-16773	-0-	27433	2			N	-0-					-0-
02	39469	X	31212	-0-	-8257	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32371	-0-	-1109	-0-	32371	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	19980	-0-	-10590	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
05	33356	X	11292	-0-	-22064	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
06	48114	X	48114	-0-	-0-	-0-	48114	2			N	-0-					-0-
07	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	47989	2			N	-0-					-0-
08	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	30471	-0-	-13569	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
10	45508	X	33822	-0-	-11686	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	33852	-0-	-10188	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
12	33886	X	33886	-0-	-0-	-0-	33886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,292 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 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	31341	X	22075	-0-	-9266	-0-	22075	2			N	-0-					-0-
02	27869	X	21816	-0-	-6053	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	19305	-0-	-8626	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	10	-0-	-24710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	5576	-0-	-18914	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22143	-0-	-1169	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19163	-0-	-5047	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	18976	-0-	-6041	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	17004	-0-	-7206	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	16213	-0-	-5921	-0-	16213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	34026	-0-	-10242	-0-	34026	2			N	-0-					-0-
02	39498	X	32028	-0-	-7470	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	33233	-0-	-7439	-0-	33233	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	30609	-0-	-6681	-0-	30609	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	30397	-0-	-7454	-0-	30397	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	29791	-0-	-3329	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	28944	-0-	-5280	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	26875	-0-	-6357	-0-	26875	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	21671	-0-	-8929	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	18011	-0-	-12772	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	11612	-0-	-18178	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20836	-0-	20836	706515	20836	2			N	-0-					-0-
02	0	W	17734	-0-	17734	724249	17734	2			N	-0-					-0-
03	0	W	15627	-0-	15627	739876	15627	2			N	-0-					-0-
04	0	W	11092	-0-	11092	750968	11092	2			N	-0-					-0-
05	0	W	14205	-0-	14205	765173	14205	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10919	-0-	10919	776092	10919	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8389	-0-	8389	784481	8389	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4409	-0-	4409	788890	4409	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10057	-0-	10057	798947	10057	2			N	-0-					-0-
10	823015	X	24068	-0-	-798947	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
11	47738	X	47738	-0-	-0-	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,078 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 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	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	1444	-0-	1444	1444	1444	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	60386	-0-	60386	61830	60386	2			N	-0-					-0-
07		114019 X	52189	-0-	-61830	-0-	52189	2			N	-0-					-0-
08		69750 X	42103	-0-	-27647	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
09		67500 X	36273	-0-	-31227	-0-	36273	2			N	-0-					-0-
10		69750 X	36574	-0-	-33176	-0-	36574	2			N	-0-					-0-
11		67500 X	34708	-0-	-32792	-0-	34708	2			N	-0-					-0-
12		38626 X	36687	-0-	-1939	-0-	36687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

01		9610 X	6500	-0-	-3110	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
02		9918 X	7774	-0-	-2144	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03		10602 X	8907	-0-	-1695	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04		10260 X	9565	-0-	-695	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05		8835 X	7873	-0-	-962	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06		8610 X	6716	-0-	-1894	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07		9889 X	5955	-0-	-3934	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08		9889 X	7285	-0-	-2604	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09		9570 X	6431	-0-	-3139	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10		7874 X	1894	-0-	-5980	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11		7050 X	4751	-0-	-2299	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12		7285 X	4760	-0-	-2525	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01		27931 X	27528	-0-	-403	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
02		25247 X	25247	-0-	-0-	-0-	25247	2			N	-0-					-0-
03		26939 X	26046	-0-	-893	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
04		26640 X	24417	-0-	-2223	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
05		27528 X	25077	-0-	-2451	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
06		26640 X	22315	-0-	-4325	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
07		27001 X	22480	-0-	-4521	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08		26040 X	24307	-0-	-1733	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
09		24420 X	22721	-0-	-1699	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
10		25079 X	11437	-0-	-13642	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
11		23520 X	7747	-0-	-15773	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
12		24304 X	7100	-0-	-17204	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
02	12354	X	7074	-0-	-5280	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
06	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	18866	-0-	-5035	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19655	-0-	-4246	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
09	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16231	-0-	-2524	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	14939	-0-	-3991	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12775	-0-	-6693	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
02	31395	X	31395	-0-	-0-	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	30317	-0-	-5736	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	13999	-0-	-24491	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	28040	-0-	-11733	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	20574	-0-	-11916	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	12160	-0-	-21413	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	21430	-0-	-8888	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	19461	-0-	-7689	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	20316	-0-	-7739	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	20471	-0-	-169	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	12502	-0-	-8578	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,665 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	12090	X	10503	-0-	-1587	-0-	10381	2	122	9	N	111	163	1			75
02	11310	X	9545	-0-	-1765	-0-	9449	2	96	9	N	87					162
03	11997	X	9870	-0-	-2127	-0-	9779	2	91	9	N	83	117	1			128
04	10800	X	9267	-0-	-1533	-0-	9194	2	73	9	N	66	167	1			27
05	10664	X	9395	-0-	-1269	-0-	9328	2	67	9	N	61					88
06	10170	X	9108	-0-	-1062	-0-	9012	2	96	9	N	87					175
07	10199	X	9313	-0-	-886	-0-	9256	2	57	9	N	52	162	1			65
08	9858	X	9018	-0-	-840	-0-	8966	2	52	9	N	47					112
09	9270	X	8259	-0-	-1011	-0-	8186	2	73	9	N	66					178
10	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	8399	2	36	9	N	33	31	1			180
11	9120	X	8265	-0-	-855	-0-	8185	2	80	9	N	73	175	1			78
12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	7364	2	56	9	N	51	24	1			105

TOTAL GAS PROD: 108,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24273	X	10900	-0-	-13373	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	25864	X	25864	-0-	-0-	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
03	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	23089	-0-	-4563	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23047	-0-	-3713	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	20543	-0-	-7109	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	19699	-0-	-6341	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	20140	-0-	-2900	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20216	-0-	-3592	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	15999	-0-	-7041	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	11100	-0-	-9577	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25978	X	21989	-0-	-3989	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	20234	-0-	-3633	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	19712	-0-	-5801	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	17133	-0-	-6867	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	14885	-0-	-8024	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	14339	-0-	-6931	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	15364	-0-	-6274	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	12645	-0-	-7071	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	11626	-0-	-5504	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
10	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
11	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,884 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	66619	X	54230	-0-	-12389	-0-	54230	2			N	-0-					-0-
02	58580	X	48193	-0-	-10387	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
03	59024	X	44897	-0-	-14127	-0-	44897	2			N	-0-					-0-
04	55830	X	45801	-0-	-10029	-0-	45801	2			N	-0-					-0-
05	57691	X	43828	-0-	-13863	-0-	43828	2			N	-0-					-0-
06	52470	X	13805	-0-	-38665	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
07	55134	X	55134	-0-	-0-	-0-	55134	2			N	-0-					-0-
08	47337	X	1613	-0-	-45724	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	20662	-0-	-25148	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
10	59308	X	59308	-0-	-0-	-0-	59308	2			N	-0-					-0-
11	53370	X	36204	-0-	-17166	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	38269	-0-	-16880	-0-	38269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	36797	X	27399	-0-	-9398	-0-	27399	2		N	-0-			-0-
02	32538	X	23555	-0-	-8983	-0-	23555	2		N	-0-			-0-
03	32457	X	23308	-0-	-9149	-0-	23308	2		N	-0-			-0-
04	29040	X	21911	-0-	-7129	-0-	21911	2		N	-0-			-0-
05	28768	X	20822	-0-	-7946	-0-	20822	2		N	-0-			-0-
06	26520	X	20706	-0-	-5814	-0-	20706	2		N	-0-			-0-
07	25172	X	17856	-0-	-7316	-0-	17856	2		N	-0-			-0-
08	23312	X	6504	-0-	-16808	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
09	21900	X	1223	-0-	-20677	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10	21390	X	4484	-0-	-16906	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-				N	-0-			-0-
12	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20584	X	15820	-0-	-4764	-0-	15820	2		N	-0-			-0-
02	17139	X	14108	-0-	-3031	-0-	14108	2		N	-0-			-0-
03	17112	X	14076	-0-	-3036	-0-	14076	2		N	-0-			-0-
04	16560	X	13062	-0-	-3498	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
05	17112	X	13403	-0-	-3709	-0-	13403	2		N	-0-			-0-
06	15300	X	12152	-0-	-3148	-0-	12152	2		N	-0-			-0-
07	15066	X	12824	-0-	-2242	-0-	12824	2		N	-0-			-0-
08	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2		N	-0-			-0-
09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2		N	-0-			-0-
10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
11	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	2		N	-0-			-0-
12	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,447 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	49228	X	35300	-0-	-13928	-0-	35300	2		N	-0-			-0-
02	42311	X	33643	-0-	-8668	-0-	33643	2		N	-0-			-0-
03	41912	X	34091	-0-	-7821	-0-	34091	2		N	-0-			-0-
04	37770	X	30395	-0-	-7375	-0-	30395	2		N	-0-			-0-
05	36456	X	30630	-0-	-5826	-0-	30630	2		N	-0-			-0-
06	34800	X	30031	-0-	-4769	-0-	30031	2		N	-0-			-0-
07	35960	X	28441	-0-	-7519	-0-	28441	2		N	-0-			-0-
08	34100	X	26887	-0-	-7213	-0-	26887	2		N	-0-			-0-
09	30390	X	29156	-0-	-1234	-0-	29156	2		N	-0-			-0-
10	31031	X	27671	-0-	-3360	-0-	27671	2		N	-0-			-0-
11	30030	X	27383	-0-	-2647	-0-	27383	2		N	-0-			-0-
12	30132	X	27166	-0-	-2966	-0-	27166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29915	X	24527	-0-	-5388	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	27469	-0-	-1051	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	23642	-0-	-3058	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	21331	-0-	-8460	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	15117	-0-	-13713	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	17582	-0-	-12209	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	15869	-0-	-11597	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	12853	-0-	-10787	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19257	-0-	-2071	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
11	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
12	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21979	X	11732	-0-	-10247	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
02	20561	X	13463	-0-	-7098	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	14161	-0-	-3974	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11853	-0-	-3057	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12191	-0-	-2193	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11645	-0-	-2275	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11898	-0-	-2269	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
10	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	11188	-0-	-4095	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,965 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	21049	X	19602	-0-	-1447	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	17836	-0-	-1768	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	16654	-0-	-3868	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	16439	-0-	-3421	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	13541	-0-	-6485	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	7797	-0-	-11163	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17019	-0-	-2046	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
08	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
09	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
10	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17910	-0-	-1310	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17577	X	4625	-0-	-12952	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	5325	-0-	-2998	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13448	-0-	-2145	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12147	-0-	-3446	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	1628	-0-	-13462	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45446	X	36748	-0-	-8698	-0-	36748	2			N	-0-					-0-
02	39991	X	30920	-0-	-9071	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	31342	-0-	-10229	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	31632	-0-	-6378	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
05	36735	X	31851	-0-	-4884	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	28244	-0-	-7306	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	31636	-0-	-1410	-0-	31636	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	32023	-0-	-651	-0-	32023	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27865	-0-	-3755	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	30391	-0-	-1446	-0-	30391	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	25698	-0-	-5292	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	28422	-0-	-2702	-0-	28422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,772 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	17825	X	16006	-0-	-1819	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	12343	-0-	-3810	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	12351	-0-	-4916	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	8031	-0-	-8679	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13754	-0-	-1726	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12118	-0-	-1088	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11145	-0-	-5006	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	10215	-0-	-5415	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11572	-0-	-4579	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11815	-0-	-1925	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11467	-0-	-654	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	73966	X	60572	-0-	-13394	-0-	60572	2			N	-0-					-0-
02	78416	X	61900	-0-	-16516	-0-	61900	2			N	-0-					-0-
03	83824	X	74047	-0-	-9777	-0-	74047	2			N	-0-					-0-
04	81120	X	68341	-0-	-12779	-0-	68341	2			N	-0-					-0-
05	76043	X	67038	-0-	-9005	-0-	67038	2			N	-0-					-0-
06	71670	X	61819	-0-	-9851	-0-	61819	2			N	-0-					-0-
07	74059	X	60961	-0-	-13098	-0-	60961	2			N	-0-					-0-
08	74059	X	15126	-0-	-58933	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
09	68340	X	17451	-0-	-50889	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
10	67053	X	63045	-0-	-4008	-0-	63045	2			N	-0-					-0-
11	61830	X	53640	-0-	-8190	-0-	53640	2			N	-0-					-0-
12	60946	X	41122	-0-	-19824	-0-	41122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22413	X	21235	-0-	-1178	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
02	19691	X	18767	-0-	-924	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	18556	-0-	-1191	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	15936	-0-	-4614	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	14835	-0-	-6400	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	13862	-0-	-6688	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	16026	-0-	-4031	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	15753	-0-	-2816	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14183	-0-	-1747	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	11226	-0-	-4801	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	10545	-0-	-4965	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11134	-0-	-4025	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,058 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3161	-0-	3161	3161	3161	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7963	-0-	7963	11124	7963	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7735	-0-	7735	18859	7735	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		8588	-0-	8588	27447	8588	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6492	-0-	6492	33939	6492	2			N	-0-					-0-
07	37890	X	3951	-0-	-33939	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7523	-0-	-1064	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5726	-0-	-754	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,731 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 #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

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	34844	X	22181	-0-		-12663	-0-	22181	2			N	-0-			-0-
02	29493	X	16456	-0-		-13037	-0-	16456	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	24848	-0-		-6679	-0-	24848	2			N	-0-			-0-
04	26790	X	25455	-0-		-1335	-0-	25455	2			N	-0-			-0-
05	25761	X	22143	-0-		-3618	-0-	22143	2			N	-0-			-0-
06	24060	X	18778	-0-		-5282	-0-	18778	2			N	-0-			-0-
07	26319	X	22871	-0-		-3448	-0-	22871	2			N	-0-			-0-
08	26319	X	13478	-0-		-12841	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
09	25470	X	23342	-0-		-2128	-0-	23342	2			N	-0-			-0-
10	23741	X	23741	-0-		-0-	-0-	23741	2			N	-0-			-0-
11	22542	X	22542	-0-		-0-	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
12	23684	X	22199	-0-		-1485	-0-	22199	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17737	-0-		-6133	-0-	17737	2			N	-0-			-0-
02	20822	X	13936	-0-		-6886	-0-	13936	2			N	-0-			-0-
03	20615	X	14375	-0-		-6240	-0-	14375	2			N	-0-			-0-
04	18270	X	13482	-0-		-4788	-0-	13482	2			N	-0-			-0-
05	18879	X	13415	-0-		-5464	-0-	13415	2			N	-0-			-0-
06	17160	X	11997	-0-		-5163	-0-	11997	2			N	-0-			-0-
07	19515	X	19515	-0-		-0-	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
08	18531	X	18531	-0-		-0-	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	10204	-0-		-3266	-0-	10204	2			N	-0-			-0-
10	19530	X	11008	-0-		-8522	-0-	11008	2			N	-0-			-0-
11	18900	X	18049	-0-		-851	-0-	18049	2			N	-0-			-0-
12	19530	X	10743	-0-		-8787	-0-	10743	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,992 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	32747	-0-		-6003	-0-	32747	2			N	-0-			-0-
02	35032	X	27376	-0-		-7656	-0-	27376	2			N	-0-			-0-
03	36115	X	29778	-0-		-6337	-0-	29778	2			N	-0-			-0-
04	33240	X	28799	-0-		-4441	-0-	28799	2			N	-0-			-0-
05	32736	X	26112	-0-		-6624	-0-	26112	2			N	-0-			-0-
06	31680	X	27146	-0-		-4534	-0-	27146	2			N	-0-			-0-
07	29791	X	24388	-0-		-5403	-0-	24388	2			N	-0-			-0-
08	29791	X	22494	-0-		-7297	-0-	22494	2			N	-0-			-0-
09	28800	X	21630	-0-		-7170	-0-	21630	2			N	-0-			-0-
10	28055	X	24057	-0-		-3998	-0-	24057	2			N	-0-			-0-
11	27150	X	19369	-0-		-7781	-0-	19369	2			N	-0-			-0-
12	24397	X	19398	-0-		-4999	-0-	19398	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,294 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 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 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	44454	X	380	-0-	-44074	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	38048	X	-0-	-0-	-38048	-0-					N	-0-					-0-
03	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-					-0-
04	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	241	-0-	-7726	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
08	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
09	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16225	-0-	-1910	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	759	-0-	-16791	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	34716	-0-	-5491	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	31492	-0-	-4816	-0-	31492	2			N	-0-					-0-
03	37727	X	32639	-0-	-5088	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
04	35520	X	30932	-0-	-4588	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	31184	-0-	-4652	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	29404	-0-	-4196	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
07	33666	X	29624	-0-	-4042	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	28373	-0-	-4270	-0-	28373	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	27054	-0-	-3876	-0-	27054	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	27339	-0-	-3847	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	25862	-0-	-3538	-0-	25862	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	20503	-0-	-7676	-0-	20503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,122 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. (I) GAS LIFT(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	34875	-0-	-6572	-0-	34875	2			N	-0-					-0-
02	37671	X	31868	-0-	-5803	-0-	31868	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	32372	-0-	-6192	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
04	36000	X	30864	-0-	-5136	-0-	30864	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	31139	-0-	-4883	-0-	31139	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	29407	-0-	-4343	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	29862	-0-	-4207	-0-	29862	2			N	-0-					-0-
08	32364	X	29209	-0-	-3155	-0-	29209	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	27581	-0-	-3289	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	27825	-0-	-3299	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	26083	-0-	-3317	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	26287	-0-	-2512	-0-	26287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 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	19530	X	15245	-0-	-4285	-0-	15245	2			N	-0-					48
02	19923	X	13956	-0-	-5967	-0-	13783	2	173	9	N	157	157	1			48
03	21297	X	12535	-0-	-8762	-0-	12535	2			N	-0-					48
04	20610	X	11804	-0-	-8806	-0-	11804	2			N	-0-					48
05	15252	X	8485	-0-	-6767	-0-	8485	2			N	-0-					48
06	14760	X	5896	-0-	-8864	-0-	5896	2			N	-0-					48
07	14911	X	10237	-0-	-4674	-0-	10237	2			N	-0-					48
08	12524	X	9082	-0-	-3442	-0-	9082	2			N	-0-					48
09	11790	X	9032	-0-	-2758	-0-	8845	2	187	9	N	170	170	1			48
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					48
11	9900	X	8026	-0-	-1874	-0-	320	1	7706	2	N	-0-					48
12	9796	X	8411	-0-	-1385	-0-	341	1	8070	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 112,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	41230	X	36364	-0-	-4866	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
02	38396	X	33310	-0-	-5086	-0-	33310	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	34541	-0-	-3031	-0-	34541	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	33179	-0-	-2881	-0-	33179	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	34088	-0-	-3174	-0-	34088	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	33042	-0-	-2148	-0-	33042	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	33312	-0-	-2307	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	32255	-0-	-2279	-0-	32255	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	30783	-0-	-2397	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	31858	-0-	-2273	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	30292	-0-	-2738	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	30492	-0-	-1686	-0-	30492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,516 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	23932	X	18607	-0-	-5325	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
02	20706	X	17708	-0-	-2998	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	18554	-0-	-3301	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	15372	-0-	-5658	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16733	-0-	-2580	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	17536	-0-	-794	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15438	-0-	-3503	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17467	-0-	-1102	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
09	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	12940	-0-	-5195	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	10141	-0-	-7409	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	8177	-0-	-9772	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,241 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 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	21824	X	21196	-0-	-628	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
03	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18925	-0-	-1595	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	18854	-0-	-2970	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	16915	-0-	-4205	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	15711	-0-	-6113	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	14733	-0-	-6812	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	12749	-0-	-6181	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	11687	-0-	-7161	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	8175	-0-	-8745	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15323	-0-	-394	-0-	15323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42625	X	11677	-0-	-30948	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	39875	X	17	-0-	-39858	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					N	-0-					-0-
04	40350	X	-0-	-0-	-40350	-0-					N	-0-					-0-
05	38626	X	20099	-0-	-18527	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	17	-0-	-11293	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	20088	X	10170	-0-	-9918	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	29925	X	29925	-0-	-0-	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
10	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
11	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	24835	-0-	-6103	-0-	24835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,076 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	31531	X	31531	-0-	-0-	-0-	31531	2			N	-0-					-0-
02	30746	X	30746	-0-	-0-	-0-	30746	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	8899	-0-	-7965	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
04	44742	X	44742	-0-	-0-	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
05	112954	X	112954	-0-	-0-	-0-	112954	2			N	-0-					-0-
06	98554	X	98554	-0-	-0-	-0-	98554	2			N	-0-					-0-
07	73363	X	73363	-0-	-0-	-0-	73363	2			N	-0-					-0-
08	68391	X	68391	-0-	-0-	-0-	68391	2			N	-0-					-0-
09	65295	X	65295	-0-	-0-	-0-	65295	2			N	-0-					-0-
10	64195	X	64195	-0-	-0-	-0-	64195	2			N	-0-					-0-
11	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	55680	2			N	-0-					-0-
12	53840	X	53840	-0-	-0-	-0-	53840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708,190 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 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	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
02	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	12222	-0-	-4128	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	12745	-0-	-4150	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13902	-0-	-2448	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12200	-0-	-4695	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	12801	-0-	-4094	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
09	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12112	-0-	-1778	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13214	-0-	-2224	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38223	X	6734	-0-	-31489	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	34655	X	16	-0-	-34639	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-					-0-
04	37290	X	-0-	-0-	-37290	-0-					N	-0-					-0-
05	38533	X	25314	-0-	-13219	-0-	25314	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	15	-0-	-6495	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
08	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
09	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	29997	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	24676	-0-	-314	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	22470	-0-	-8530	-0-	22470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,389 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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
03	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	35604	2			N	-0-					-0-
04	50131	X	50131	-0-	-0-	-0-	50131	2			N	-0-					-0-
05	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	66567	2			N	-0-					-0-
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	42366	X	42366	-0-	-0-	-0-	42366	2			N	-0-					-0-
09	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
10	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
11	31183	X	31183	-0-	-0-	-0-	31183	2			N	-0-					-0-
12	29734	X	29734	-0-	-0-	-0-	29734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	20739	X	11692	-0-	-9047	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	13083	-0-	-5796	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13720	-0-	-3578	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10841	-0-	-3349	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10638	-0-	-3343	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10204	-0-	-3326	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13606	-0-	-375	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
09	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10926	-0-	-2683	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11195	-0-	-3055	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12814	-0-	-1911	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	12137	-0-	-12725	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
02	22591	X	17406	-0-	-5185	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	14335	-0-	-8295	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					-0-
05	18600	X	12222	-0-	-6378	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	14779	-0-	-3221	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14852	-0-	-3748	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13758	-0-	-564	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13065	-0-	-1725	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13439	-0-	-1844	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12842	-0-	-1948	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	29520	-0-	-10997	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
02	35786	X	27050	-0-	-8736	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
03	35557	X	27600	-0-	-7957	-0-	27600	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	25272	-0-	-6168	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	25369	-0-	-5848	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	21160	-0-	-7400	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	20442	-0-	-8481	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	18972	-0-	-8618	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	17433	-0-	-7827	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	18776	-0-	-6582	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	16706	-0-	-4444	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	16950	-0-	-3479	-0-	16950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	29157	-0-	-12786	-0-	29157	2			N	-0-					-0-
02	36656	X	24469	-0-	-12187	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	24880	-0-	-11452	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	22138	-0-	-10862	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
05	32643	X	21647	-0-	-10996	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	17740	-0-	-10490	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	17123	-0-	-9041	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	16052	-0-	-8841	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	11654	-0-	-10486	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	12631	-0-	-9007	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	12825	-0-	-4905	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14111	-0-	-3001	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44454	X	4698	-0-	-39756	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	62988	X	29095	-0-	-33893	-0-	29095	2			N	-0-					-0-
03	67332	X	47240	-0-	-20092	-0-	47240	2			N	-0-					-0-
04	83637	X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2			N	-0-					-0-
05	87132	X	87132	-0-	-0-	-0-	87132	2			N	-0-					-0-
06	45720	X	7	-0-	-45713	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	7	-0-	-67325	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	67332	X	48559	-0-	-18773	-0-	48559	2			N	-0-					-0-
09	65160	X	47160	-0-	-18000	-0-	47160	2			N	-0-					-0-
10	67332	X	50450	-0-	-16882	-0-	50450	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	43487	-0-	-3493	-0-	43487	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	40938	-0-	-7794	-0-	40938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,410 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	22475	X	20833	-0-	-1642	-0-	20833	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	18581	-0-	-2444	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	18316	-0-	-4376	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	18159	-0-	-3801	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	21342	-0-	-1350	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	19675	-0-	-485	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
07	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
08	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
09	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
10	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	20122	-0-	-848	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20748	-0-	-952	-0-	20748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	48546	X	42695	-0-	-5851	-0-	42695	2		N	-0-			-0-
02	45414	X	39650	-0-	-5764	-0-	39650	2		N	-0-			-0-
03	46841	X	41693	-0-	-5148	-0-	41693	2		N	-0-			-0-
04	44490	X	38673	-0-	-5817	-0-	38673	2		N	-0-			-0-
05	44237	X	38084	-0-	-6153	-0-	38084	2		N	-0-			-0-
06	41310	X	35813	-0-	-5497	-0-	35813	2		N	-0-			-0-
07	42377	X	36792	-0-	-5585	-0-	36792	2		N	-0-			-0-
08	41695	X	28564	-0-	-13131	-0-	28564	2		N	-0-			-0-
09	38670	X	36886	-0-	-1784	-0-	36886	2		N	-0-			-0-
10	38099	X	34922	-0-	-3177	-0-	34922	2		N	-0-			-0-
11	35820	X	31554	-0-	-4266	-0-	31554	2		N	-0-			-0-
12	38130	X	31101	-0-	-7029	-0-	31101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19995	X	10246	-0-	-9749	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
02	17748	X	15183	-0-	-2565	-0-	15183	2		N	-0-			-0-
03	16957	X	8831	-0-	-8126	-0-	8831	2		N	-0-			-0-
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-				N	-0-			-0-
05	16244	X	6458	-0-	-9786	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
06	15720	X	9472	-0-	-6248	-0-	9472	2		N	-0-			-0-
07	16244	X	9887	-0-	-6357	-0-	9887	2		N	-0-			-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2		N	-0-			-0-
09	9480	X	9078	-0-	-402	-0-	9078	2		N	-0-			-0-
10	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2		N	-0-			-0-
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,084 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	48050	X	39021	-0-	-9029	-0-	39021	2		N	-0-			-0-
02	44341	X	36056	-0-	-8285	-0-	36056	2		N	-0-			-0-
03	42935	X	34291	-0-	-8644	-0-	34291	2		N	-0-			-0-
04	37770	X	33610	-0-	-4160	-0-	33610	2		N	-0-			-0-
05	39029	X	34050	-0-	-4979	-0-	34050	2		N	-0-			-0-
06	37770	X	31884	-0-	-5886	-0-	31884	2		N	-0-			-0-
07	38533	X	25654	-0-	-12879	-0-	25654	2		N	-0-			-0-
08	34720	X	28400	-0-	-6320	-0-	28400	2		N	-0-			-0-
09	33600	X	27558	-0-	-6042	-0-	27558	2		N	-0-			-0-
10	34038	X	22768	-0-	-11270	-0-	22768	2		N	-0-			-0-
11	31890	X	23473	-0-	-8417	-0-	23473	2		N	-0-			-0-
12	28489	X	24545	-0-	-3944	-0-	24545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,310 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 #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	30136	-0-		-2507	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
02	32538	X	15	-0-		-32523	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	1199	-0-		-33583	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	467	-0-		-33193	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	152	-0-		-33545	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	14765	-0-		-14395	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
07	26367	X	26367	-0-		-0-	-0-	26367	2			N	-0-					-0-
08	26233	X	26233	-0-		-0-	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
09	26196	X	26196	-0-		-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
10	28493	X	28493	-0-		-0-	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
11	28076	X	28076	-0-		-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26929	-0-		-134	-0-	26929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9025	-0-		-2910	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8176	-0-		-2380	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	6668	-0-		-3221	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7626	-0-		-1944	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9075	-0-		-814	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	9162	X	9162	-0-		-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7905	-0-		-837	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8166	-0-		-917	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8968	-0-		-182	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9136	-0-		-319	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8119	-0-		-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-		-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,036 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. GAS LIFT	(I)(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	11833	-0-		-5899	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	10436	-0-		-5050	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10123	-0-		-4633	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9816	-0-		-2934	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	8541	-0-		-3797	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	12722	X	12722	-0-		-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
07	13150	X	13150	-0-		-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
08	12912	X	12912	-0-		-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11827	-0-		-893	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11674	-0-		-1470	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10576	-0-		-2144	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10265	-0-		-2662	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	39122	X	20411	-0-	-18711	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	28363	-0-	-6814	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	27877	-0-	-8021	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	22501	-0-	-10619	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
05	33139	X	27476	-0-	-5663	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	25706	-0-	-3634	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	25842	-0-	-4476	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	25239	-0-	-2630	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24167	-0-	-2413	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	24643	-0-	-2823	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	23308	-0-	-2402	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23406	-0-	-1735	-0-	23406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8208	-0-	-2348	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8806	-0-	-2478	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8379	-0-	-1191	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6493	-0-	-2404	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	4338	-0-	-4272	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5350	-0-	-3454	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	4310	-0-	-4494	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	4526	-0-	-3844	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4978	-0-	-1501	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3969	-0-	-1394	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	31685	-0-	-5484	-0-	31685	2			N	-0-					-0-
02	34771	X	27248	-0-	-7523	-0-	27248	2			N	-0-					-0-
03	37169	X	27997	-0-	-9172	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	27294	-0-	-7266	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	26767	-0-	-6992	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	25703	-0-	-4957	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25400	-0-	-3740	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	23967	-0-	-4243	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	23058	-0-	-4242	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	11254	-0-	-15499	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
12	24459	X	13845	-0-	-10614	-0-	13845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,218 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 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	26261	-0-	-7653	-0-	26261	2		N	-0-			-0-
02	30769	X	22902	-0-	-7867	-0-	22902	2		N	-0-			-0-
03	30845	X	23965	-0-	-6880	-0-	23965	2		N	-0-			-0-
04	27990	X	21793	-0-	-6197	-0-	21793	2		N	-0-			-0-
05	27807	X	19747	-0-	-8060	-0-	19747	2		N	-0-			-0-
06	25410	X	19008	-0-	-6402	-0-	19008	2		N	-0-			-0-
07	24490	X	18941	-0-	-5549	-0-	18941	2		N	-0-			-0-
08	23963	X	18044	-0-	-5919	-0-	18044	2		N	-0-			-0-
09	21780	X	16642	-0-	-5138	-0-	16642	2		N	-0-			-0-
10	19747	X	7387	-0-	-12360	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
11	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-				N	-0-			-0-
12	18941	X	3968	-0-	-14973	-0-	3968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	32652	-0-	-6284	-0-	32652	2		N	-0-			-0-
02	36424	X	30103	-0-	-6321	-0-	30103	2		N	-0-			-0-
03	37448	X	30030	-0-	-7418	-0-	30030	2		N	-0-			-0-
04	33630	X	28379	-0-	-5251	-0-	28379	2		N	-0-			-0-
05	33976	X	29793	-0-	-4183	-0-	29793	2		N	-0-			-0-
06	31590	X	25470	-0-	-6120	-0-	25470	2		N	-0-			-0-
07	32178	X	27027	-0-	-5151	-0-	27027	2		N	-0-			-0-
08	30039	X	27759	-0-	-2280	-0-	27759	2		N	-0-			-0-
09	28830	X	24864	-0-	-3966	-0-	24864	2		N	-0-			-0-
10	29791	X	25176	-0-	-4615	-0-	25176	2		N	-0-			-0-
11	26850	X	24941	-0-	-1909	-0-	24941	2		N	-0-			-0-
12	27745	X	25925	-0-	-1820	-0-	25925	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,119 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	37823	-0-	-10785	-0-	37823	2		N	-0-			-0-
02	42659	X	33905	-0-	-8754	-0-	33905	2		N	-0-			-0-
03	42966	X	34851	-0-	-8115	-0-	34851	2		N	-0-			-0-
04	39480	X	31214	-0-	-8266	-0-	31214	2		N	-0-			-0-
05	39649	X	31513	-0-	-8136	-0-	31513	2		N	-0-			-0-
06	36600	X	29108	-0-	-7492	-0-	29108	2		N	-0-			-0-
07	36239	X	29633	-0-	-6606	-0-	29633	2		N	-0-			-0-
08	34844	X	27822	-0-	-7022	-0-	27822	2		N	-0-			-0-
09	31200	X	26685	-0-	-4515	-0-	26685	2		N	-0-			-0-
10	31527	X	27284	-0-	-4243	-0-	27284	2		N	-0-			-0-
11	29100	X	25153	-0-	-3947	-0-	25153	2		N	-0-			-0-
12	27559	X	25243	-0-	-2316	-0-	25243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,234 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 #: 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	35123	X	28893	-0-	-6230	-0-	28893	2		N	-0-			-0-
02	32045	X	24468	-0-	-7577	-0-	24468	2		N	-0-			-0-
03	33635	X	26198	-0-	-7437	-0-	26198	2		N	-0-			-0-
04	31080	X	28025	-0-	-3055	-0-	28025	2		N	-0-			-0-
05	32116	X	24456	-0-	-7660	-0-	24456	2		N	-0-			-0-
06	27960	X	19807	-0-	-8153	-0-	19807	2		N	-0-			-0-
07	28954	X	24753	-0-	-4201	-0-	24753	2		N	-0-			-0-
08	28954	X	23553	-0-	-5401	-0-	23553	2		N	-0-			-0-
09	28020	X	23311	-0-	-4709	-0-	23311	2		N	-0-			-0-
10	24738	X	23840	-0-	-898	-0-	23840	2		N	-0-			-0-
11	23940	X	22281	-0-	-1659	-0-	22281	2		N	-0-			-0-
12	24738	X	23584	-0-	-1154	-0-	23584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21762	X	13177	-0-	-8585	-0-	13177	2		N	-0-			-0-
02	18589	X	12446	-0-	-6143	-0-	12446	2		N	-0-			-0-
03	18166	X	12471	-0-	-5695	-0-	12471	2		N	-0-			-0-
04	15750	X	11812	-0-	-3938	-0-	11812	2		N	-0-			-0-
05	15066	X	13112	-0-	-1954	-0-	13112	2		N	-0-			-0-
06	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2		N	-0-			-0-
07	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2		N	-0-			-0-
08	13113	X	9238	-0-	-3875	-0-	9238	2		N	-0-			-0-
09	14130	X	8107	-0-	-6023	-0-	8107	2		N	-0-			-0-
10	14601	X	11775	-0-	-2826	-0-	11775	2		N	-0-			-0-
11	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2		N	-0-			-0-
12	13826	X	13368	-0-	-458	-0-	13368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,979 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	43524	X	31716	-0-	-11808	-0-	31716	2		N	-0-			-0-
02	40716	X	27478	-0-	-13238	-0-	27478	2		N	-0-			-0-
03	43524	X	28381	-0-	-15143	-0-	28381	2		N	-0-			-0-
04	37170	X	26201	-0-	-10969	-0-	26201	2		N	-0-			-0-
05	34782	X	22741	-0-	-12041	-0-	22741	2		N	-0-			-0-
06	30690	X	22895	-0-	-7795	-0-	22895	2		N	-0-			-0-
07	29388	X	27999	-0-	-1389	-0-	27999	2		N	-0-			-0-
08	28396	X	25999	-0-	-2397	-0-	25999	2		N	-0-			-0-
09	26190	X	23732	-0-	-2458	-0-	23732	2		N	-0-			-0-
10	27993	X	25182	-0-	-2811	-0-	25182	2		N	-0-			-0-
11	27090	X	23494	-0-	-3596	-0-	23494	2		N	-0-			-0-
12	25885	X	21416	-0-	-4469	-0-	21416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,234 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 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	35805	X	26179	-0-	-9626	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
02	31088	X	23897	-0-	-7191	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	23656	-0-	-7127	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	20485	-0-	-6365	-0-	20485	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	22029	-0-	-5592	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	20449	-0-	-4871	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20237	-0-	-5307	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	20067	-0-	-3586	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18817	-0-	-2513	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	18372	-0-	-3669	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	15719	-0-	-4741	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14929	-0-	-5314	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	11484	X	-0-	-0-	-11484	-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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7073	-0-	-6037	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	8257	-0-	-5290	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7242	-0-	-5868	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	1366	-0-	-10321	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,144 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	41394	X	41394	-0-	-0-	-0-	41394	2			N	-0-					-0-
02	35077	X	35077	-0-	-0-	-0-	35077	2			N	-0-					-0-
03	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
04	39150	X	27186	-0-	-11964	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
05	40455	X	24995	-0-	-15460	-0-	24995	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	23133	-0-	-16017	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	23104	-0-	-14406	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	21464	-0-	-13845	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	20829	-0-	-6351	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	19508	-0-	-5478	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17379	-0-	-5751	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	17393	-0-	-4090	-0-	17393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34162	X	30929	-0-	-3233	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	28955	-0-	-3003	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	30089	-0-	-2430	-0-	30089	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	28181	-0-	-1999	-0-	28181	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	27197	-0-	-3989	-0-	27197	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	26730	-0-	-3210	-0-	26730	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	26604	-0-	-4334	-0-	26604	2			N	-0-					-0-
08	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	32696	2			N	-0-					-0-
09	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	17565	-0-	-10056	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	25844	-0-	-5806	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	23667	-0-	-5628	-0-	23667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86397	X	49540	-0-	-36857	-0-	49540	2			N	-0-					-0-
02	76647	X	30292	-0-	-46355	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
03	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-					N	-0-					-0-
04	60511	X	60511	-0-	-0-	-0-	60511	2			N	-0-					-0-
05	110760	X	110760	-0-	-0-	-0-	110760	2			N	-0-					-0-
06	76839	X	76839	-0-	-0-	-0-	76839	2			N	-0-					-0-
07	82386	X	82386	-0-	-0-	-0-	82386	2			N	-0-					-0-
08	87730	X	75304	-0-	-12426	-0-	75304	2			N	-0-					-0-
09	84900	X	67928	-0-	-16972	-0-	67928	2			N	-0-					-0-
10	87730	X	68176	-0-	-19554	-0-	68176	2			N	-0-					-0-
11	60300	X	57587	-0-	-2713	-0-	57587	2			N	-0-					-0-
12	58807	X	58807	-0-	-0-	-0-	58807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738,130 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	36270	X	30780	-0-	-5490	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
02	33930	X	28338	-0-	-5592	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	28885	-0-	-5246	-0-	28885	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	24507	-0-	-8343	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
05	33201	X	26190	-0-	-7011	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	24268	-0-	-5522	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	24557	-0-	-5730	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	24253	-0-	-4639	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	21861	-0-	-3489	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	21114	-0-	-5081	-0-	21114	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	19975	-0-	-4295	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20784	-0-	-2590	-0-	20784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,512 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 #: 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	37851	X	2010	-0-	-35841	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	9	-0-	-33312	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	11731	-0-	-21470	-0-	498	1	11233	2	N	-0-					-0-
04	36828	X	36828	-0-	-0-	-0-	963	1	35865	2	N	-0-					-0-
05	29357	X	28147	-0-	-1210	-0-	419	1	27728	2	N	-0-					-0-
06	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	131	1	26991	2	N	-0-					-0-
07	37076	X	30342	-0-	-6734	-0-	140	1	30202	2	N	-0-					-0-
08	37851	X	22927	-0-	-14924	-0-	229	1	22698	2	N	-0-					-0-
09	36630	X	18812	-0-	-17818	-0-	329	1	18483	2	N	-0-					-0-
10	33077	X	12646	-0-	-20431	-0-	529	1	12117	2	N	-0-					-0-
11	32010	X	489	-0-	-31521	-0-	339	1	150	2	N	-0-					-0-
12	27342	X	491	-0-	-26851	-0-	381	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53134	X	45983	-0-	-7151	-0-	45983	2			N	-0-					-0-
02	49706	X	41751	-0-	-7955	-0-	41751	2			N	-0-					-0-
03	51553	X	42978	-0-	-8575	-0-	42978	2			N	-0-					-0-
04	46980	X	40171	-0-	-6809	-0-	40171	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	40440	-0-	-7176	-0-	40440	2			N	-0-					-0-
06	44490	X	37691	-0-	-6799	-0-	37691	2			N	-0-					-0-
07	44640	X	35822	-0-	-8818	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	36835	-0-	-6131	-0-	36835	2			N	-0-					-0-
09	40170	X	35037	-0-	-5133	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	35511	-0-	-4944	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	33632	-0-	-4048	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	34007	-0-	-2821	-0-	34007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,858 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	60357	X	46459	-0-	-13898	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
02	50692	X	42282	-0-	-8410	-0-	42282	2			N	-0-					-0-
03	52266	X	41343	-0-	-10923	-0-	41343	2			N	-0-					-0-
04	48210	X	36538	-0-	-11672	-0-	36538	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	38744	-0-	-9833	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
06	44970	X	41011	-0-	-3959	-0-	41011	2			N	-0-					-0-
07	45198	X	38793	-0-	-6405	-0-	38793	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	37317	-0-	-4037	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	38154	-0-	-627	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	37050	-0-	-480	-0-	37050	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	35908	-0-	-4857	-0-	35908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,049 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 #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9547	-0-	-528	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
05	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9142	-0-	-608	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8303	-0-	-1772	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9906	-0-	-169	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8286	-0-	-1314	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	6536	-0-	-4283	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	31362	2			N	-0-					-0-
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	2			N	-0-					-0-
03	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21783	-0-	-4317	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	21981	-0-	-4989	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	20947	-0-	-5153	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	18955	-0-	-8015	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	20416	-0-	-2400	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19756	-0-	-2024	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18018	-0-	-3961	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19143	-0-	-1797	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18848	-0-	-1581	-0-	18848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2875	-0-	2875	14979	2858	2	17	9	Y	15	115	1			-0-
02	T. A.		9968	-0-	9968	24947	9923	2	45	9	Y	41					41
03	T. A.		28288	-0-	28288	53235	28288	2			Y	-0-					41
04	T. A.		30417	-0-	30417	83652	30417	2			Y	-0-					41
05	T. A.		28746	-0-	28746	112398	28746	2			Y	-0-					41
06	T. A.		33261	-0-	33261	145659	33253	2	8	9	Y	7					48
07	178994	X	33335	-0-	-145659	-0-	33335	2			Y	-0-					48
08	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28860	2	36	9	Y	33	64	1			17
09	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	24320	2			Y	-0-					17
10	34379	X	20626	-0-	-13753	-0-	20626	2			Y	-0-					17
11	33270	X	14483	-0-	-18787	-0-	14483	2			Y	-0-					17
12	25110	X	16	-0-	-25094	-0-	16	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 255,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31899	X	26244	-0-	-5655	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
02	28507	X	22891	-0-	-5616	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	24104	-0-	-5160	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	22376	-0-	-4624	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	21375	-0-	-6525	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	20618	-0-	-4792	-0-	20618	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	20367	-0-	-4092	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18574	-0-	-5544	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	17890	-0-	-4490	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	19539	-0-	-1851	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	17767	-0-	-2843	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17169	-0-	-2516	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29853	X	24300	-0-	-5553	-0-	24300	2			N	-0-					-0-
02	26477	X	22007	-0-	-4470	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	22817	-0-	-4370	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21683	-0-	-3247	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	21137	-0-	-3167	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	20427	-0-	-3093	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20604	-0-	-2925	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	19991	-0-	-2825	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	19588	-0-	-2102	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	20011	-0-	-1131	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18878	-0-	-1552	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	18935	-0-	-1556	-0-	18935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	13650	-0-	-12297	-0-	13606	2	44	9	Y	40					155
02	23577	X	14185	-0-	-9392	-0-	14181	2	4	9	Y	4					159
03	24149	X	20176	-0-	-3973	-0-	20102	2	74	9	Y	67	195	1			31
04	22710	X	19145	-0-	-3565	-0-	19100	2	45	9	Y	41					72
05	19902	X	19624	-0-	-278	-0-	19615	2	9	9	Y	8					80
06	19530	X	18426	-0-	-1104	-0-	18426	2			Y	-0-					80
07	20181	X	18698	-0-	-1483	-0-	18698	2			Y	-0-					80
08	20181	X	18470	-0-	-1711	-0-	18470	2			Y	-0-					80
09	19140	X	18075	-0-	-1065	-0-	18075	2			Y	-0-					80
10	19623	X	17698	-0-	-1925	-0-	17698	2			Y	-0-					80
11	18420	X	16673	-0-	-1747	-0-	16673	2			Y	-0-					80
12	18693	X	6709	-0-	-11984	-0-	6709	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 201,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	28931	-0-	-7928	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
02	29580	X	23097	-0-	-6483	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	21607	-0-	-10013	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	20334	-0-	-10266	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
05	34009	X	34009	-0-	-0-	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
06	40548	X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			N	-0-					-0-
07	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	34166	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	28473	-0-	-5534	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
09	38130	X	32746	-0-	-5384	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	34131	-0-	-5270	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	31231	-0-	-6899	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	30820	-0-	-3342	-0-	30820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24118	X	16650	-0-	-7468	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	12998	-0-	-7795	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	2920	-0-	-17726	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16563	-0-	-2247	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	12777	-0-	-5389	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13053	-0-	-3057	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	10443	-0-	-6669	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	13237	-0-	-3875	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15359	-0-	-1201	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12367	-0-	-1118	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11725	-0-	-1325	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	10999	-0-	-4873	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,091 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	35774	X	26864	-0-	-8910	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
02	33466	X	24390	-0-	-9076	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	23915	-0-	-10371	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	21886	-0-	-8894	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	19366	-0-	-11572	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	20254	-0-	-5756	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	22850	-0-	-3221	-0-	22850	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22847	-0-	-1054	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
09	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22143	-0-	-704	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	19910	-0-	-2200	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	17828	-0-	-5980	-0-	17828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,292 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 #: 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	35619	X	24679	-0-	-10940	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	21519	-0-	-11802	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	26579	-0-	-1879	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23513	-0-	-2767	-0-	23513	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	22855	-0-	-3743	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	20886	-0-	-4824	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	20282	-0-	-6285	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	19373	-0-	-7194	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	16201	-0-	-7319	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	17768	-0-	-5079	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17933	-0-	-2947	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	14699	-0-	-4831	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50964	X	39139	-0-	-11825	-0-	39139	2			N	-0-					-0-
02	47589	X	34471	-0-	-13118	-0-	34471	2			N	-0-					-0-
03	47182	X	34839	-0-	-12343	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	31943	-0-	-9937	-0-	31943	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	31145	-0-	-9961	-0-	31145	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	27985	-0-	-9905	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27458	-0-	-9401	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	26094	-0-	-8750	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	24597	-0-	-7353	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	24393	-0-	-6762	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	23185	-0-	-4805	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	23498	-0-	-3286	-0-	23498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,747 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	64852	X	39010	-0-	-25842	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
02	57391	X	21938	-0-	-35453	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					N	-0-					-0-
04	43410	X	4573	-0-	-38837	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	32195	-0-	-9500	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	7645	-0-	-30095	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	46371	X	46371	-0-	-0-	-0-	46371	2			N	-0-					-0-
08	61092	X	61092	-0-	-0-	-0-	61092	2			N	-0-					-0-
09	60496	X	60496	-0-	-0-	-0-	60496	2			N	-0-					-0-
10	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	52930	2			N	-0-					-0-
11	50678	X	50678	-0-	-0-	-0-	50678	2			N	-0-					-0-
12	51806	X	51806	-0-	-0-	-0-	51806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	26063	-0-	-5588	-0-	26063	2		N	-0-			-0-
02	29609	X	23346	-0-	-6263	-0-	23346	2		N	-0-			-0-
03	30039	X	24557	-0-	-5482	-0-	24557	2		N	-0-			-0-
04	27240	X	22777	-0-	-4463	-0-	22777	2		N	-0-			-0-
05	27714	X	21743	-0-	-5971	-0-	21743	2		N	-0-			-0-
06	25230	X	19002	-0-	-6228	-0-	19002	2		N	-0-			-0-
07	24955	X	19865	-0-	-5090	-0-	19865	2		N	-0-			-0-
08	24552	X	19295	-0-	-5257	-0-	19295	2		N	-0-			-0-
09	22770	X	19565	-0-	-3205	-0-	19565	2		N	-0-			-0-
10	21731	X	19855	-0-	-1876	-0-	19855	2		N	-0-			-0-
11	19230	X	18285	-0-	-945	-0-	18285	2		N	-0-			-0-
12	20212	X	16347	-0-	-3865	-0-	16347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	27397	-0-	-3882	-0-	27397	2		N	-0-			-0-
02	27782	X	20100	-0-	-7682	-0-	20100	2		N	-0-			-0-
03	27404	X	26539	-0-	-865	-0-	26539	2		N	-0-			-0-
04	26520	X	24416	-0-	-2104	-0-	24416	2		N	-0-			-0-
05	27404	X	13951	-0-	-13453	-0-	13951	2		N	-0-			-0-
06	26520	X	24892	-0-	-1628	-0-	24892	2		N	-0-			-0-
07	26536	X	23941	-0-	-2595	-0-	23941	2		N	-0-			-0-
08	26536	X	23954	-0-	-2582	-0-	23954	2		N	-0-			-0-
09	24900	X	22587	-0-	-2313	-0-	22587	2		N	-0-			-0-
10	25730	X	20726	-0-	-5004	-0-	20726	2		N	-0-			-0-
11	24900	X	22853	-0-	-2047	-0-	22853	2		N	-0-			-0-
12	23963	X	22327	-0-	-1636	-0-	22327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,683 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	36656	-0-	-15734	-0-	36656	2		N	-0-			-0-
02	47734	X	32219	-0-	-15515	-0-	32219	2		N	-0-			-0-
03	43493	X	37946	-0-	-5547	-0-	37946	2		N	-0-			-0-
04	38970	X	34831	-0-	-4139	-0-	34831	2		N	-0-			-0-
05	38223	X	34231	-0-	-3992	-0-	34231	2		N	-0-			-0-
06	36720	X	31435	-0-	-5285	-0-	31435	2		N	-0-			-0-
07	37944	X	29949	-0-	-7995	-0-	29949	2		N	-0-			-0-
08	37944	X	24727	-0-	-13217	-0-	24727	2		N	-0-			-0-
09	34830	X	22900	-0-	-11930	-0-	22900	2		N	-0-			-0-
10	34224	X	23709	-0-	-10515	-0-	23709	2		N	-0-			-0-
11	31440	X	24346	-0-	-7094	-0-	24346	2		N	-0-			-0-
12	25575	X	24513	-0-	-1062	-0-	24513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

01	42284	X	31419	-0-	-10865	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
02	39556	X	28723	-0-	-10833	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	29070	-0-	-5867	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
04	31320	X	25107	-0-	-6213	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	26799	-0-	-5565	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	24644	-0-	-5776	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	22774	-0-	-7916	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22628	-0-	-6450	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	19382	-0-	-6538	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	18102	-0-	-8682	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	15173	-0-	-9457	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	18891	-0-	-3305	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,712 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 #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	53991	-0-	-12566	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
02	49880	X	38194	-0-	-11686	-0-	38194	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	15598	-0-	-23586	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
04	52260	X	7	-0-	-52253	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-					N	-0-					-0-
06	52260	X	25556	-0-	-26704	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
07	54445	X	54445	-0-	-0-	-0-	54445	2			N	-0-					-0-
08	42002	X	42002	-0-	-0-	-0-	42002	2			N	-0-					-0-
09	35665	X	35665	-0-	-0-	-0-	35665	2			N	-0-					-0-
10	54436	X	38047	-0-	-16389	-0-	38047	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	37686	-0-	-14994	-0-	37686	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	31091	-0-	-15161	-0-	31091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15841	X	14341	-0-	-1500	-0-	14341	2			N	-0-					145
02	14819	X	11778	-0-	-3041	-0-	11778	2			N	-0-					145
03	14818	X	12319	-0-	-2499	-0-	12233	2	86	9	N	78					223
04	13890	X	12280	-0-	-1610	-0-	12276	2	4	9	N	4	197	1			30
05	14353	X	12689	-0-	-1664	-0-	12689	2			N	-0-					30
06	13890	X	11064	-0-	-2826	-0-	10989	2	75	9	N	68					98
07	12679	X	7224	-0-	-5455	-0-	7224	2			N	-0-					98
08	12679	X	8077	-0-	-4602	-0-	8077	2			N	-0-					98
09	12270	X	5545	-0-	-6725	-0-	5545	2			N	-0-					98
10	12679	X	8134	-0-	-4545	-0-	8134	2			N	-0-					98
11	11070	X	6451	-0-	-4619	-0-	6451	2			N	-0-					98
12	8091	X	4972	-0-	-3119	-0-	4972	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 114,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	31465	X	22707	-0-	-8758	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
02	27666	X	21922	-0-	-5744	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	25153	-0-	-4421	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
04	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	26638	-0-	-332	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	20911	-0-	-3419	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	25711	-0-	-2592	-0-	25711	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25453	-0-	-2850	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	25141	-0-	-2249	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	25292	-0-	-1337	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23928	-0-	-942	-0-	23928	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24512	-0-	-1466	-0-	24512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,755 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 #: 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	42408	X	25814	-0-	-16594	-0-	25814	2		N	-0-			-0-
02	37352	X	23804	-0-	-13548	-0-	23804	2		N	-0-			-0-
03	37572	X	22231	-0-	-15341	-0-	22231	2		N	-0-			-0-
04	36686	X	36686	-0-	-0-	-0-	36686	2		N	-0-			-0-
05	30589	X	30589	-0-	-0-	-0-	30589	2		N	-0-			-0-
06	24990	X	12017	-0-	-12973	-0-	12017	2		N	-0-			-0-
07	37913	X	34290	-0-	-3623	-0-	34290	2		N	-0-			-0-
08	37913	X	31538	-0-	-6375	-0-	31538	2		N	-0-			-0-
09	36690	X	25445	-0-	-11245	-0-	25445	2		N	-0-			-0-
10	34286	X	637	-0-	-33649	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	33180	X	836	-0-	-32344	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	32674	X	828	-0-	-31846	-0-	828	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	572	-0-	-22399	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	17052	X	482	-0-	-16570	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	18228	X	5017	-0-	-13211	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
04	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	25697	2		N	-0-			-0-
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2		N	-0-			-0-
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2		N	-0-			-0-
07	26567	X	21976	-0-	-4591	-0-	21976	2		N	-0-			-0-
08	26567	X	14499	-0-	-12068	-0-	14499	2		N	-0-			-0-
09	25710	X	11539	-0-	-14171	-0-	11539	2		N	-0-			-0-
10	21979	X	989	-0-	-20990	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	21270	X	6050	-0-	-15220	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74276	X	45008	-0-	-29268	-0-	45008	2		N	-0-			-0-
02	69484	X	39502	-0-	-29982	-0-	39502	2		N	-0-			-0-
03	74276	X	38565	-0-	-35711	-0-	38565	2		N	-0-			-0-
04	71880	X	36820	-0-	-35060	-0-	36820	2		N	-0-			-0-
05	74276	X	36028	-0-	-38248	-0-	36028	2		N	-0-			-0-
06	43560	X	33188	-0-	-10372	-0-	33188	2		N	-0-			-0-
07	42222	X	32666	-0-	-9556	-0-	32666	2		N	-0-			-0-
08	38564	X	28654	-0-	-9910	-0-	28654	2		N	-0-			-0-
09	36810	X	29446	-0-	-7364	-0-	29446	2		N	-0-			-0-
10	36022	X	26275	-0-	-9747	-0-	26275	2		N	-0-			-0-
11	33180	X	25955	-0-	-7225	-0-	25955	2		N	-0-			-0-
12	31372	X	26244	-0-	-5128	-0-	26244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,351 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 #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82801	X	69593	-0-	-13208	-0-	69593	2			N	-0-					-0-
02	77459	X	61599	-0-	-15860	-0-	61599	2			N	-0-					-0-
03	82801	X	72950	-0-	-9851	-0-	72950	2			N	-0-					-0-
04	80130	X	75590	-0-	-4540	-0-	75590	2			N	-0-					-0-
05	82801	X	71252	-0-	-11549	-0-	71252	2			N	-0-					-0-
06	70590	X	69235	-0-	-1355	-0-	69235	2			N	-0-					-0-
07	78120	X	62465	-0-	-15655	-0-	62465	2			N	-0-					-0-
08	78120	X	68890	-0-	-9230	-0-	68890	2			N	-0-					-0-
09	75600	X	65820	-0-	-9780	-0-	65820	2			N	-0-					-0-
10	71548	X	56894	-0-	-14654	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
11	69240	X	57568	-0-	-11672	-0-	57568	2			N	-0-					-0-
12	68882	X	56583	-0-	-12299	-0-	56583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6917 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-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

01	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					-0-
02	24070	X	-0-	-0-	-24070	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-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
LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	39401	X	27341	-0-		-12060	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
02	36453	X	29892	-0-		-6561	-0-	29892	2			N	-0-					-0-
03	34720	X	30189	-0-		-4531	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	23176	-0-		-9284	-0-	23176	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	22674	-0-		-9287	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	19632	-0-		-11298	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	20855	-0-		-11106	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	16304	-0-		-13890	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18076	-0-		-5114	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	17693	-0-		-4968	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15584	-0-		-4606	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17395	-0-		-1670	-0-	17395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11098	X	10162	-0-		-936	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	9363	-0-		-1918	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9106	-0-		-2953	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7739	-0-		-3931	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6978	-0-		-4802	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-		-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
07	11979	X	11979	-0-		-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
08	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9561	-0-		-1389	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8590	-0-		-3376	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	7708	-0-		-3872	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8832	-0-		-2762	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74710	X	68647	-0-		-6063	-0-	68647	2			N	-0-					-0-
02	69890	X	68484	-0-		-1406	-0-	68484	2			N	-0-					-0-
03	74710	X	73042	-0-		-1668	-0-	73042	2			N	-0-					-0-
04	70590	X	68789	-0-		-1801	-0-	68789	2			N	-0-					-0-
05	73222	X	48516	-0-		-24706	-0-	48516	2			N	-0-					-0-
06	70860	X	50429	-0-		-20431	-0-	50429	2			N	-0-					-0-
07	73222	X	72645	-0-		-577	-0-	72645	2			N	-0-					-0-
08	73036	X	70466	-0-		-2570	-0-	70466	2			N	-0-					-0-
09	68790	X	63753	-0-		-5037	-0-	63753	2			N	-0-					-0-
10	72633	X	65666	-0-		-6967	-0-	65666	2			N	-0-					-0-
11	70290	X	60731	-0-		-9559	-0-	60731	2			N	-0-					-0-
12	72168	X	54882	-0-		-17286	-0-	54882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	84545	X	84545	-0-	-0-	-0-	84545	2			N	-0-					-0-
02	65482	X	42104	-0-	-23378	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
03	69998	X	61238	-0-	-8760	-0-	61238	2			N	-0-					-0-
04	81810	X	53112	-0-	-28698	-0-	53112	2			N	-0-					-0-
05	84537	X	18808	-0-	-65729	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
06	81810	X	39227	-0-	-42583	-0-	39227	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	44127	-0-	-17098	-0-	44127	2			N	-0-					-0-
08	61225	X	37514	-0-	-23711	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
09	53100	X	32322	-0-	-20778	-0-	32322	2			N	-0-					-0-
10	44113	X	31051	-0-	-13062	-0-	31051	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	24557	-0-	-18133	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
12	39277	X	37010	-0-	-2267	-0-	37010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77531	X	51022	-0-	-26509	-0-	51022	2			N	-0-					-0-
02	72529	X	62240	-0-	-10289	-0-	62240	2			N	-0-					-0-
03	77531	X	61588	-0-	-15943	-0-	61588	2			N	-0-					-0-
04	75030	X	54259	-0-	-20771	-0-	54259	2			N	-0-					-0-
05	77531	X	54022	-0-	-23509	-0-	54022	2			N	-0-					-0-
06	64380	X	49745	-0-	-14635	-0-	49745	2			N	-0-					-0-
07	66526	X	45741	-0-	-20785	-0-	45741	2			N	-0-					-0-
08	61597	X	45114	-0-	-16483	-0-	45114	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	42204	-0-	-12066	-0-	42204	2			N	-0-					-0-
10	54033	X	38188	-0-	-15845	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	38297	-0-	-11443	-0-	38297	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	37842	-0-	-7480	-0-	37842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,262 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	13671	X	12705	-0-	-966	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11501	-0-	-1288	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11845	-0-	-1826	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11188	-0-	-1652	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10943	-0-	-2108	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10904	-0-	-1396	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11242	-0-	-1065	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10545	-0-	-1297	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10208	-0-	-1045	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9603	-0-	-1287	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9034	-0-	-948	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	61504	X	58303	-0-	-3201	-0-	58303	2			N	-0-					-0-
02	57536	X	31477	-0-	-26059	-0-	31477	2			N	-0-					-0-
03	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-	60450	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	48166	-0-	-8264	-0-	48166	2			N	-0-					-0-
05	58311	X	47382	-0-	-10929	-0-	47382	2			N	-0-					-0-
06	58500	X	43311	-0-	-15189	-0-	43311	2			N	-0-					-0-
07	60450	X	40200	-0-	-20250	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
08	60450	X	38797	-0-	-21653	-0-	38797	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	33819	-0-	-14361	-0-	33819	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	32716	-0-	-14652	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
11	43320	X	32176	-0-	-11144	-0-	32176	2			N	-0-					-0-
12	39990	X	29157	-0-	-10833	-0-	29157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69006	X	54026	-0-	-14980	-0-	54026	2			N	-0-					-0-
02	64554	X	52360	-0-	-12194	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
03	61573	X	61573	-0-	-0-	-0-	61573	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	46636	-0-	-9794	-0-	46636	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	48228	-0-	-7758	-0-	48228	2			N	-0-					-0-
06	59580	X	42754	-0-	-16826	-0-	42754	2			N	-0-					-0-
07	61566	X	40047	-0-	-21519	-0-	40047	2			N	-0-					-0-
08	61566	X	39043	-0-	-22523	-0-	39043	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	36974	-0-	-9706	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	32254	-0-	-15982	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
11	42750	X	33842	-0-	-8908	-0-	33842	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	30258	-0-	-8616	-0-	30258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,995 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	19716	X	18673	-0-	-1043	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	17481	-0-	-963	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
03	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	15292	-0-	-2768	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
05	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	19065	-0-	-15	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15270	-0-	-4446	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	12417	-0-	-7299	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	10532	-0-	-8548	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	9764	-0-	-9952	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	10611	-0-	-8469	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	10339	-0-	-2092	-0-	10339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93558	X	58047	-0-	-35511	-0-	58047	2			N	-0-					-0-
02	82708	X	64295	-0-	-18413	-0-	64295	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	66175	-0-	-16750	-0-	66175	2			N	-0-					-0-
04	75420	X	60561	-0-	-14859	-0-	60561	2			N	-0-					-0-
05	73191	X	60710	-0-	-12481	-0-	60710	2			N	-0-					-0-
06	66510	X	56276	-0-	-10234	-0-	56276	2			N	-0-					-0-
07	68727	X	56155	-0-	-12572	-0-	56155	2			N	-0-					-0-
08	66185	X	53192	-0-	-12993	-0-	53192	2			N	-0-					-0-
09	60570	X	50070	-0-	-10500	-0-	50070	2			N	-0-					-0-
10	60698	X	49912	-0-	-10786	-0-	49912	2			N	-0-					-0-
11	56280	X	46552	-0-	-9728	-0-	46552	2			N	-0-					-0-
12	51770	X	46481	-0-	-5289	-0-	46481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668,426 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	71703	X	30142	-0-	-41561	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
02	62205	X	48624	-0-	-13581	-0-	48624	2			N	-0-					-0-
03	63240	X	58047	-0-	-5193	-0-	58047	2			N	-0-					-0-
04	58080	X	54534	-0-	-3546	-0-	54534	2			N	-0-					-0-
05	56265	X	54298	-0-	-1967	-0-	54298	2			N	-0-					-0-
06	56160	X	50956	-0-	-5204	-0-	50956	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	50134	-0-	-7898	-0-	50134	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	49538	-0-	-8494	-0-	49538	2			N	-0-					-0-
09	54540	X	47549	-0-	-6991	-0-	47549	2			N	-0-					-0-
10	54312	X	47929	-0-	-6383	-0-	47929	2			N	-0-					-0-
11	50970	X	44899	-0-	-6071	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	44460	-0-	-5047	-0-	44460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,110 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 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	24180	X	23078	-0-	-1102	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
02	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
03	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
04	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	24544	-0-	-3573	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22680	-0-	-4530	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	23480	-0-	-4637	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	19530	-0-	-7378	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	15716	-0-	-9514	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	21254	-0-	-3298	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	15789	-0-	-6921	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	19737	-0-	-506	-0-	19737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38843	X	29227	-0-	-9616	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
02	35467	X	18884	-0-	-16583	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	22742	-0-	-10800	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	29259	-0-	-3201	-0-	29259	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	27005	-0-	-6537	-0-	27005	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	14796	-0-	-13494	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18292	-0-	-11933	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	20407	-0-	-9818	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
09	29250	X	1078	-0-	-28172	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	996	-0-	-26005	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
12	20398	X	60	-0-	-20338	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,746 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	49259	X	38824	-0-	-10435	-0-	38824	2			N	-0-					-0-
02	38367	X	33486	-0-	-4881	-0-	33486	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	34078	-0-	-4362	-0-	34078	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	33117	-0-	-4443	-0-	33117	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	31910	-0-	-6902	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	27746	-0-	-9814	-0-	27746	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	17654	-0-	-18151	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	15452	-0-	-18772	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	30683	-0-	-2437	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	30867	-0-	-1032	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
11	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	27984	-0-	-3729	-0-	27984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,187 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 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	50840	X	36477	-0-	-14363	-0-	36477	2		N	-0-			-0-
02	47560	X	36903	-0-	-10657	-0-	36903	2		N	-0-			-0-
03	50840	X	36433	-0-	-14407	-0-	36433	2		N	-0-			-0-
04	42630	X	33117	-0-	-9513	-0-	33117	2		N	-0-			-0-
05	44051	X	34456	-0-	-9595	-0-	34456	2		N	-0-			-0-
06	38190	X	33514	-0-	-4676	-0-	33514	2		N	-0-			-0-
07	39463	X	27888	-0-	-11575	-0-	27888	2		N	-0-			-0-
08	36425	X	18415	-0-	-18010	-0-	18415	2		N	-0-			-0-
09	33510	X	14	-0-	-33496	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	34627	X	4260	-0-	-30367	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
11	33510	X	24948	-0-	-8562	-0-	24948	2		N	-0-			-0-
12	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		820	-0-	820	820	820	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		58167	-0-	58167	58987	58167	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		46991	-0-	46991	105978	46991	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		39445	-0-	39445	145423	39445	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		34370	-0-	34370	179793	34370	2		N	-0-			-0-
10	213213	X	33420	-0-	-179793	-0-	33420	2		N	-0-			-0-
11	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	2		N	-0-			-0-
12	44981	X	33762	-0-	-11219	-0-	33762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,608 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	23188	X	18034	-0-	-5154	-0-	18034	2		N	-0-			-0-
02	20532	X	19221	-0-	-1311	-0-	19221	2		N	-0-			-0-
03	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2		N	-0-			-0-
04	19920	X	16237	-0-	-3683	-0-	16237	2		N	-0-			-0-
05	20553	X	16191	-0-	-4362	-0-	16191	2		N	-0-			-0-
06	20610	X	14325	-0-	-6285	-0-	14325	2		N	-0-			-0-
07	21297	X	11288	-0-	-10009	-0-	11288	2		N	-0-			-0-
08	21297	X	13167	-0-	-8130	-0-	13167	2		N	-0-			-0-
09	16230	X	7638	-0-	-8592	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
10	16182	X	12739	-0-	-3443	-0-	12739	2		N	-0-			-0-
11	14340	X	7703	-0-	-6637	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
12	13175	X	4714	-0-	-8461	-0-	4714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,556 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 #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

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	69068	X	44024	-0-	-25044	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
02	56057	X	33019	-0-	-23038	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
03	56575	X	40437	-0-	-16138	-0-	40437	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	37535	-0-	-13255	-0-	37535	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	37281	-0-	-9126	-0-	37281	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	34823	-0-	-7777	-0-	34823	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	34372	-0-	-6052	-0-	34372	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	32814	-0-	-7610	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	30796	-0-	-6734	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	24065	-0-	-13228	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
11	34830	X	25014	-0-	-9816	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
12	33170	X	27351	-0-	-5819	-0-	27351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

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	26908	X	19714	-0-	-7194	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
02	23403	X	18208	-0-	-5195	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	18780	-0-	-3912	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17540	-0-	-3190	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17379	-0-	-3174	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17129	-0-	-1951	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16516	-0-	-2952	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	15829	-0-	-2957	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13737	-0-	-3964	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16420	-0-	-710	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15943	-0-	-2316	-0-	15943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,871 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. GAS LIFT(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	141	-0-	-13406	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	219	-0-	-9786	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
07	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					-0-
08	17329	X	3	-0-	-17326	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,173 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 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	24738	X	7936	-0-	-16802	-0-	7936	3		N	-0-			-0-
02	17023	X	8490	-0-	-8533	-0-	8490	3		N	-0-			-0-
03	12400	X	9429	-0-	-2971	-0-	9429	3		N	-0-			-0-
04	12000	X	8052	-0-	-3948	-0-	8052	3		N	-0-			-0-
05	9362	X	8158	-0-	-1204	-0-	8158	3		N	-0-			-0-
06	9120	X	8711	-0-	-409	-0-	8711	3		N	-0-			-0-
07	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	8376	3		N	-0-			-0-
08	9424	X	5798	-0-	-3626	-0-	5798	3		N	-0-			-0-
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3		N	-0-			-0-
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	3		N	-0-			-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3		N	-0-			-0-
12	9083	X	6184	-0-	-2899	-0-	6184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	18443	-0-	-4249	-0-	18443	3		N	-0-			22
02	20445	X	16980	-0-	-3465	-0-	16980	3		N	-0-			22
03	19902	X	16597	-0-	-3305	-0-	16597	3		N	-0-			22
04	17850	X	12630	-0-	-5220	-0-	12630	3		N	-0-			22
05	18445	X	6838	-0-	-11607	-0-	6838	3		N	-0-			22
06	17850	X	11884	-0-	-5966	-0-	11884	3		N	-0-			22
07	18166	X	13421	-0-	-4745	-0-	13421	3		N	-0-			22
08	16585	X	12853	-0-	-3732	-0-	12853	3		N	-0-			22
09	12630	X	12063	-0-	-567	-0-	12063	3		N	-0-			22
10	13423	X	12753	-0-	-670	-0-	12753	3		N	-0-			22
11	12990	X	12063	-0-	-927	-0-	12063	3		N	-0-			22
12	13423	X	12589	-0-	-834	-0-	12589	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 159,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	37930	-0-		-10771	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
02	45559	X	33883	-0-		-11676	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	34805	-0-		-10176	-0-	34805	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	31774	-0-		-10016	-0-	31774	2			N	-0-					-0-
05	40579	X	30764	-0-		-9815	-0-	30764	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	26644	-0-		-10076	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	28566	-0-		-7642	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	29120	-0-		-5693	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	28071	-0-		-3699	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	25218	-0-		-5534	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	23486	-0-		-4684	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	22164	-0-		-6945	-0-	22164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	43867	-0-		-7469	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
02	48024	X	35951	-0-		-12073	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
03	50065	X	37585	-0-		-12480	-0-	37585	2			N	-0-					-0-
04	48090	X	36417	-0-		-11673	-0-	36417	2			N	-0-					-0-
05	46376	X	8778	-0-		-37598	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	16049	-0-		-26401	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	27782	-0-		-10658	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	11852	-0-		-25782	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	11157	-0-		-25263	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	33700	X	33700	-0-		-0-	-0-	33700	2			N	-0-					-0-
11	34957	X	34957	-0-		-0-	-0-	34957	2			N	-0-					-0-
12	35288	X	35288	-0-		-0-	-0-	35288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	35629	-0-		-48722	-0-	35629	2			N	-0-					-0-
02	73747	X	52781	-0-		-20966	-0-	52781	2			N	-0-					-0-
03	74710	X	58278	-0-		-16432	-0-	58278	2			N	-0-					-0-
04	68700	X	54088	-0-		-14612	-0-	54088	2			N	-0-					-0-
05	66991	X	52096	-0-		-14895	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
06	56400	X	47677	-0-		-8723	-0-	47677	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	47033	-0-		-11247	-0-	47033	2			N	-0-					-0-
08	58280	X	46103	-0-		-12177	-0-	46103	2			N	-0-					-0-
09	54090	X	42324	-0-		-11766	-0-	42324	2			N	-0-					-0-
10	52111	X	41612	-0-		-10499	-0-	41612	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	39421	-0-		-8249	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	39728	-0-		-6865	-0-	39728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

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	21638	X	17220	-0-		-4418		-0-	17220	2			N	-0-					-0-
02	20242	X	15224	-0-		-5018		-0-	15224	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	15797	-0-		-5066		-0-	15797	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	14079	-0-		-5271		-0-	14079	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	10515	-0-		-7899		-0-	10515	2			N	-0-					-0-
06	17429	X	17429	-0-		-0-		-0-	17429	2			N	-0-					-0-
07	17344	X	17344	-0-		-0-		-0-	17344	2			N	-0-					-0-
08	17017	X	17017	-0-		-0-		-0-	17017	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16345	-0-		-1085		-0-	16345	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16737	-0-		-1274		-0-	16737	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16115	-0-		-1315		-0-	16115	2			N	-0-					-0-
12	17024	X	17024	-0-		-0-		-0-	17024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	15717	X	14205	-0-		-1512		-0-	14205	3			N	-0-					-0-
02	14703	X	11334	-0-		-3369		-0-	11334	3			N	-0-					-0-
03	15717	X	10180	-0-		-5537		-0-	10180	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	8746	-0-		-6464		-0-	8746	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	14604	-0-		-1113		-0-	14604	3			N	-0-					-0-
06	14372	X	14372	-0-		-0-		-0-	14372	3			N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-		-0-		-0-	13484	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13635	-0-		-966		-0-	13635	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12718	-0-		-1652		-0-	12718	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	13416	-0-		-1433		-0-	13416	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	12965	-0-		-1405		-0-	12965	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	10964	-0-		-2676		-0-	10964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,623 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. 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	65813	X	53677	-0-		-12136		-0-	53677	2			N	-0-					-0-
02	61567	X	42781	-0-		-18786		-0-	42781	2			N	-0-					-0-
03	65038	X	47725	-0-		-17313		-0-	47725	2			N	-0-					-0-
04	59100	X	45331	-0-		-13769		-0-	45331	2			N	-0-					-0-
05	57939	X	50745	-0-		-7194		-0-	50745	2			N	-0-					-0-
06	51960	X	45994	-0-		-5966		-0-	45994	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	45298	-0-		-2442		-0-	45298	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	43477	-0-		-7270		-0-	43477	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	39680	-0-		-9430		-0-	39680	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	39593	-0-		-11154		-0-	39593	2			N	-0-					-0-
11	45990	X	38275	-0-		-7715		-0-	38275	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	37928	-0-		-5348		-0-	37928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,504 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 #: 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	25420	X	21247	-0-	-4173	-0-	21247	3			N	-0-					-0-
02	23780	X	14492	-0-	-9288	-0-	14492	3			N	-0-					-0-
03	25420	X	13084	-0-	-12336	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
04	20580	X	14055	-0-	-6525	-0-	14055	3			N	-0-					-0-
05	21235	X	15760	-0-	-5475	-0-	15760	3			N	-0-					-0-
06	20550	X	15069	-0-	-5481	-0-	15069	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	14924	-0-	-576	-0-	14924	3			N	-0-					-0-
08	15748	X	14785	-0-	-963	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
09	15240	X	13907	-0-	-1333	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
10	15748	X	14698	-0-	-1050	-0-	14698	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	13892	-0-	-1168	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
12	14911	X	12255	-0-	-2656	-0-	12255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21886	X	18980	-0-	-2906	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	17288	-0-	-2432	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15590	-0-	-5025	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	13813	-0-	-5837	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	8758	-0-	-11547	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	6905	-0-	-11455	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14737	-0-	-856	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
09	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	14473	-0-	-7940	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	19231	-0-	-2459	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18584	-0-	-2000	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,727 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	50840	X	34511	-0-	-16329	-0-	34511	2			N	-0-					-0-
02	47560	X	30383	-0-	-17177	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
03	50840	X	27175	-0-	-23665	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
04	49200	X	16754	-0-	-32446	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	10700	-0-	-24237	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	9293	-0-	-24097	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	6998	-0-	-25490	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	5088	-0-	-22099	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	5581	-0-	-11159	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
11	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
12	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	33883	X	27970	-0-	-5913	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	19870	-0-	-10087	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	21054	-0-	-9822	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	19748	-0-	-10132	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	20657	-0-	-10219	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	23991	-0-	-3069	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
07	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17633	-0-	-3416	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20456	-0-	-3544	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	20098	-0-	-4702	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	18688	-0-	-5312	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	20096	-0-	-1666	-0-	20096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40331	X	32815	-0-	-7516	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
02	37729	X	29598	-0-	-8131	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	30536	-0-	-7408	-0-	30536	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	28674	-0-	-5016	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	28852	-0-	-4845	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	26977	-0-	-4793	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	27330	-0-	-4321	-0-	27330	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	26148	-0-	-4387	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	25427	-0-	-3253	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	26103	-0-	-2758	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	23496	-0-	-3474	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24854	-0-	-1961	-0-	24854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,810 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	40889	X	31479	-0-	-9410	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	35670	X	28607	-0-	-7063	-0-	28607	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30172	-0-	-4703	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	28713	-0-	-3627	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	28597	-0-	-3860	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	26712	-0-	-3738	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	26478	-0-	-4088	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	25430	-0-	-4733	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24435	-0-	-4275	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
10	28582	X	25216	-0-	-3366	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23881	-0-	-2819	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	23705	-0-	-2552	-0-	23705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,425 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 #: 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	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-					-0-
02	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	25741	-0-	-2593	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	27740	2			N	-0-					-0-
05	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	38298	2			N	-0-					-0-
06	64416	X	64416	-0-	-0-	-0-	64416	2			N	-0-					-0-
07	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	35921	2			N	-0-					-0-
08	29936	X	29936	-0-	-0-	-0-	29936	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25607	-0-	-1813	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	27855	-0-	-479	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
11	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29438	-0-	-694	-0-	29438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	29902	-0-	-18706	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	41122	X	26630	-0-	-14492	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	29193	-0-	-10921	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	26116	-0-	-10154	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	21969	-0-	-12317	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	21231	-0-	-7719	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	24789	-0-	-4413	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	23838	-0-	-5364	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	21845	-0-	-4285	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	21171	-0-	-3629	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	17066	-0-	-6934	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	17011	-0-	-7231	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	34474	-0-	-20799	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	30665	-0-	-14981	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	29953	-0-	-14160	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	26855	-0-	-12325	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	26556	-0-	-10458	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	23214	-0-	-10146	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	21558	-0-	-11209	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	23697	-0-	-6249	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	21043	-0-	-5807	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	19035	-0-	-7532	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	19312	-0-	-3908	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	20870	-0-	-2814	-0-	20870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,232 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54870	X	38258	-0-	-16612	-0-	38258	2		N	-0-			-0-
02	51330	X	35313	-0-	-16017	-0-	35313	2		N	-0-			-0-
03	48794	X	37907	-0-	-10887	-0-	37907	2		N	-0-			-0-
04	44160	X	34926	-0-	-9234	-0-	34926	2		N	-0-			-0-
05	39215	X	35048	-0-	-4167	-0-	35048	2		N	-0-			-0-
06	37020	X	33000	-0-	-4020	-0-	33000	2		N	-0-			-0-
07	37913	X	32990	-0-	-4923	-0-	32990	2		N	-0-			-0-
08	37913	X	31647	-0-	-6266	-0-	31647	2		N	-0-			-0-
09	34920	X	29878	-0-	-5042	-0-	29878	2		N	-0-			-0-
10	35061	X	25303	-0-	-9758	-0-	25303	2		N	-0-			-0-
11	33000	X	22752	-0-	-10248	-0-	22752	2		N	-0-			-0-
12	32333	X	23575	-0-	-8758	-0-	23575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	36349	-0-	-12972	-0-	36349	2		N	-0-			-0-
02	41151	X	34059	-0-	-7092	-0-	34059	2		N	-0-			-0-
03	43989	X	37944	-0-	-6045	-0-	37944	2		N	-0-			-0-
04	39630	X	36365	-0-	-3265	-0-	36365	2		N	-0-			-0-
05	37076	X	34175	-0-	-2901	-0-	34175	2		N	-0-			-0-
06	36720	X	31170	-0-	-5550	-0-	31170	2		N	-0-			-0-
07	37944	X	31255	-0-	-6689	-0-	31255	2		N	-0-			-0-
08	37944	X	30616	-0-	-7328	-0-	30616	2		N	-0-			-0-
09	36360	X	30224	-0-	-6136	-0-	30224	2		N	-0-			-0-
10	34162	X	31022	-0-	-3140	-0-	31022	2		N	-0-			-0-
11	31170	X	28924	-0-	-2246	-0-	28924	2		N	-0-			-0-
12	31248	X	28439	-0-	-2809	-0-	28439	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	20580	-0-	-31252	-0-	20580	2		N	-0-			-0-
02	48488	X	32215	-0-	-16273	-0-	32215	2		N	-0-			-0-
03	49011	X	38053	-0-	-10958	-0-	38053	2		N	-0-			-0-
04	42630	X	33586	-0-	-9044	-0-	33586	2		N	-0-			-0-
05	37789	X	31996	-0-	-5793	-0-	31996	2		N	-0-			-0-
06	36840	X	27818	-0-	-9022	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
07	38068	X	25835	-0-	-12233	-0-	25835	2		N	-0-			-0-
08	38068	X	27582	-0-	-10486	-0-	27582	2		N	-0-			-0-
09	33600	X	24451	-0-	-9149	-0-	24451	2		N	-0-			-0-
10	31992	X	25682	-0-	-6310	-0-	25682	2		N	-0-			-0-
11	27810	X	23690	-0-	-4120	-0-	23690	2		N	-0-			-0-
12	27590	X	24415	-0-	-3175	-0-	24415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	42501	X	33392	-0-	-9109	-0-	33392	2			N	-0-					-0-
02	36975	X	29721	-0-	-7254	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	30728	-0-	-5263	-0-	30728	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	30042	-0-	-3768	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	29518	-0-	-4675	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	27409	-0-	-4901	-0-	27409	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	26128	-0-	-5647	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	25277	-0-	-5754	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24204	-0-	-5826	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	24675	-0-	-2745	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25495	-0-	-638	-0-	25495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12060	-0-	-4835	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	10715	-0-	-3843	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11325	-0-	-2625	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10756	-0-	-914	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11544	-0-	-515	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10330	-0-	-1340	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10314	-0-	-1125	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9701	-0-	-1831	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8098	-0-	-3062	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9662	-0-	-1870	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10088	-0-	-235	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200656	X	14343	-0-	-186313	-0-	14292	2	51	9	N	46					206
02	17748	X	11176	-0-	-6572	-0-	11132	2	44	9	N	40	197	1			49
03	17236	X	10863	-0-	-6373	-0-	10791	2	72	9	N	65					114
04	15480	X	10772	-0-	-4708	-0-	10732	2	40	9	N	36					150
05	15035	X	11069	-0-	-3966	-0-	11041	2	28	9	N	25					175
06	13890	X	10242	-0-	-3648	-0-	10242	2			N	-0-					175
07	11935	X	36	-0-	-11899	-0-	36	2			N	-0-					175
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					175
09	10770	X	8192	-0-	-2578	-0-	8119	2	73	9	N	66	190	1			51
10	11067	X	6831	-0-	-4236	-0-	6831	2			N	-0-					51
11	10230	X	6629	-0-	-3601	-0-	6629	2			N	-0-					51
12	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 98,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	26934	-0-	-15040	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
02	39266	X	24274	-0-	-14992	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	25494	-0-	-16480	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	23076	-0-	-17544	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	23702	-0-	-3237	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	21613	-0-	-4457	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	21204	-0-	-4743	-0-	21204	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	20680	-0-	-4802	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	18873	-0-	-4197	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	17670	-0-	-6045	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16711	-0-	-4889	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15031	-0-	-6173	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19282	X	11248	-0-	-8034	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	9887	-0-	-5193	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	10039	-0-	-4345	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9763	-0-	-2267	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8801	-0-	-3351	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	5930	-0-	-4960	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	4035	-0-	-6536	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	2684	-0-	-7391	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	647	-0-	-9103	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,034 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	20460	X	9375	-0-	-11085	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	19140	X	163	-0-	-18977	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	1812	-0-	-12789	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	691	-0-	-10439	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					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: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 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	15438	X	10860	-0-	-4578	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	9815	-0-	-4627	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10018	-0-	-1022	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13801	-0-	-1048	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13589	-0-	-1051	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	11919	-0-	-3209	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
11	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
12	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21018	X	17903	-0-	-3115	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	18159	-0-	-131	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17250	-0-	-450	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
06	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
07	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
08	31419	X	31419	-0-	-0-	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
09	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	20728	-0-	-1840	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	4169	-0-	-17671	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	13907	-0-	-17961	-0-	13907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,572 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	45942	X	25936	-0-	-20006	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
02	42978	X	23585	-0-	-19393	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
03	45942	X	23490	-0-	-22452	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
04	44460	X	22533	-0-	-21927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	24235	-0-	-3014	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	22743	-0-	-2367	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	23193	-0-	-2010	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	21501	-0-	-2741	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	20702	-0-	-2758	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	18999	-0-	-5243	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	16248	-0-	-6492	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,778 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 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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	27714	X	22285	-0-	-5429	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	19756	-0-	-6170	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	20876	-0-	-6683	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	19209	-0-	-5811	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	19117	-0-	-6737	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	18254	-0-	-3316	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	17931	-0-	-3180	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	16308	-0-	-4555	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15814	-0-	-3386	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15251	-0-	-3876	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14046	-0-	-4194	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14419	-0-	-2662	-0-	14419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		68965	-0-	68965	139083	68965	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		76772	-0-	76772	215855	76772	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		74195	-0-	74195	290050	74195	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		71577	-0-	71577	361627	71577	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		66832	-0-	66832	428459	66832	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		59772	-0-	59772	488231	59772	2			N	-0-					-0-
07	552370	X	64139	-0-	-488231	-0-	64139	2			N	-0-					-0-
08	62837	X	62837	-0-	-0-	-0-	62837	2			N	-0-					-0-
09	57845	X	57845	-0-	-0-	-0-	57845	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	57357	-0-	-9479	-0-	57357	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	54033	-0-	-8037	-0-	54033	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	55096	-0-	-8392	-0-	55096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769,420 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	43927	X	27600	-0-	-16327	-0-	27600	2			N	-0-					-0-
02	41093	X	25014	-0-	-16079	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	24503	-0-	-19424	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	24219	-0-	-8601	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	25728	-0-	-5458	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	22366	-0-	-4334	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	23616	-0-	-3137	-0-	23616	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21311	-0-	-4419	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	19630	-0-	-5270	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	17597	-0-	-8133	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21089	-0-	-1771	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	15259	-0-	-8363	-0-	15259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28210	X	17310	-0-	-10900	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	12766	-0-	-13624	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	9609	-0-	-13982	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	3804	-0-	-15846	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
06	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
08	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18179	-0-	-1351	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	18630	-0-	-1551	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17620	-0-	-1910	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	17618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60884	X	38971	-0-	-21913	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
02	53534	X	37410	-0-	-16124	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	38101	-0-	-12708	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	33412	-0-	-10898	-0-	33412	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	31557	-0-	-10603	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	29031	-0-	-9669	-0-	29031	2			N	-0-					-0-
07	39990	X	27381	-0-	-12609	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	25686	-0-	-12413	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	23323	-0-	-10097	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	22879	-0-	-8679	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	21271	-0-	-7769	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	20964	-0-	-5386	-0-	20964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,986 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	48484	X	29302	-0-	-19182	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
02	39324	X	26679	-0-	-12645	-0-	26679	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	26525	-0-	-12504	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	22787	-0-	-10783	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	21491	-0-	-9168	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	20899	-0-	-7451	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	19884	-0-	-8636	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	18727	-0-	-7809	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	17449	-0-	-5351	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	17679	-0-	-3928	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	15882	-0-	-5028	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	14488	-0-	-4949	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 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	0	Z	20535	-0-	20535	270980	20535	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	18392	-0-	18392	289372	18392	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	10676	-0-	10676	300048	10676	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	13991	-0-	13991	314039	13991	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	19519	-0-	19519	333558	19519	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	21527	-0-	21527	355085	21527	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	16416	-0-	16416	371501	16416	2			N	-0-					-0-
08	385665	X	14164	-0-	-371501	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
09	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	7018	-0-	-15240	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	6166	-0-	-10264	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

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	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	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-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

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	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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	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	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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

01	32054 X	22727	-0-	-9327	-0-	22586	3	141	9	Y	128	198	1			75
02	26825 X	19884	-0-	-6941	-0-	19688	3	196	9	Y	178					253
03	25575 X	20030	-0-	-5545	-0-	19883	3	147	9	Y	134	201	1			186
04	23370 X	15838	-0-	-7532	-0-	15780	3	58	9	Y	53	195	1			44
05	23808 X	17835	-0-	-5973	-0-	17722	3	113	9	Y	103					147
06	21990 X	17432	-0-	-4558	-0-	17320	3	112	9	Y	102	191	1			58
07	21266 X	10157	-0-	-11109	-0-	10147	3	10	9	Y	9					67
08	20026 X	15982	-0-	-4044	-0-	15771	3	211	9	Y	192	193	1			66
09	17430 X	15868	-0-	-1562	-0-	15661	3	207	9	Y	188	194	1			60
10	18011 X	15604	-0-	-2407	-0-	15372	3	232	9	Y	211	241	1			30
11	17430 X	14759	-0-	-2671	-0-	14640	3	119	9	Y	108	111	1			27
12	16399 X	15039	-0-	-1360	-0-	14925	3	114	9	Y	104	103	1			28

TOTAL GAS PROD: 201,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

01	51336 X	36218	-0-	-15118	-0-	36218	2			N	-0-					-0-
02	44196 X	32294	-0-	-11902	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
03	43710 X	32539	-0-	-11171	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
04	37470 X	29622	-0-	-7848	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
05	37789 X	29467	-0-	-8322	-0-	29467	2			N	-0-					-0-
06	35040 X	27181	-0-	-7859	-0-	27181	2			N	-0-					-0-
07	34534 X	26756	-0-	-7778	-0-	26756	2			N	-0-					-0-
08	32550 X	25507	-0-	-7043	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
09	29610 X	24908	-0-	-4702	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
10	29976 X	29976	-0-	-0-	-0-	29976	2			N	-0-					-0-
11	27180 X	26739	-0-	-441	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
12	26753 X	26365	-0-	-388	-0-	26365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	W	24713	-0-	24713	305834	24651	2	62	9	Y	56					183
02	328199	X	22365	-0-	-305834	-0-	22311	2	54	9	Y	49	196	1			36
03	28799	X	22175	-0-	-6624	-0-	22084	2	91	9	Y	83					119
04	26760	X	18084	-0-	-8676	-0-	18056	2	28	9	Y	25					144
05	26009	X	20841	-0-	-5168	-0-	20804	2	37	9	Y	34					178
06	23910	X	2	-0-	-23908	-0-	2	3			Y	-0-					178
07	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	8					186
08	22165	X	16631	-0-	-5534	-0-	16631	3			Y	-0-					186
09	20160	X	7707	-0-	-12453	-0-	7632	3	75	9	Y	68	193	1			61
10	20832	X	17154	-0-	-3678	-0-	17154	3			Y	-0-					61
11	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	3			Y	-0-					61
12	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 185,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24279	-0-	-20857	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
02	43471	X	-0-	-0-	-43471	-0-					N	-0-					-0-
03	46469	X	14816	-0-	-31653	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	41106	-0-	-3864	-0-	41106	2			N	-0-					-0-
05	37620	X	37620	-0-	-0-	-0-	37620	2			N	-0-					-0-
06	34726	X	34726	-0-	-0-	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	29849	-0-	-12621	-0-	29849	2			N	-0-					-0-
08	42470	X	10096	-0-	-32374	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	5066	-0-	-36034	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	11710	-0-	-25924	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	21388	-0-	-13352	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
12	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32968	-0-	-12354	-0-	32968	2			N	-0-					-0-
02	38918	X	29490	-0-	-9428	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	30251	-0-	-10049	-0-	30251	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	28100	-0-	-7000	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	28228	-0-	-8042	-0-	28228	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	26694	-0-	-5196	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	27559	-0-	-3968	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	26286	-0-	-3970	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	23407	-0-	-4703	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	24368	-0-	-3873	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	18493	-0-	-8207	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23643	-0-	-2986	-0-	23643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	84289	X	22301	-0-	-61988	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
02	78851	X	19350	-0-	-59501	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
03	84289	X	18904	-0-	-65385	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
04	81570	X	20574	-0-	-60996	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
05	84289	X	25379	-0-	-58910	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
06	81570	X	21663	-0-	-59907	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
07	84289	X	17065	-0-	-67224	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
08	84289	X	16906	-0-	-67383	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	14020	-0-	-10550	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	16919	-0-	-8470	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	15839	-0-	-5821	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	12013	-0-	-5037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51708	X	39812	-0-	-11896	-0-	39812	2			N	-0-					-0-
02	48372	X	34984	-0-	-13388	-0-	34984	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	36745	-0-	-10561	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	29380	-0-	-12710	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
05	39804	X	27998	-0-	-11806	-0-	27998	2			N	-0-					-0-
06	38520	X	26446	-0-	-12074	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	26843	-0-	-10543	-0-	26843	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	28020	-0-	-8715	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	27462	-0-	-1908	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	27516	-0-	-477	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	20720	-0-	-6400	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	17724	-0-	-10641	-0-	17724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	30906	-0-	-21050	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
02	43819	X	26619	-0-	-17200	-0-	26619	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	25832	-0-	-14964	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
04	35700	X	23752	-0-	-11948	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	22379	-0-	-11721	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	19215	-0-	-10695	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	19408	-0-	-9050	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	18444	-0-	-7379	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19766	-0-	-3994	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	20686	-0-	-1696	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	16914	-0-	-2316	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	11735	-0-	-8694	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80755	X	43997	-0-	-36758	-0-	43997	2		N	-0-			-0-
02	51011	X	39829	-0-	-11182	-0-	39829	2		N	-0-			-0-
03	52049	X	40143	-0-	-11906	-0-	40143	2		N	-0-			-0-
04	46740	X	36999	-0-	-9741	-0-	36999	2		N	-0-			-0-
05	43989	X	38340	-0-	-5649	-0-	38340	2		N	-0-			-0-
06	42570	X	30904	-0-	-11666	-0-	30904	2		N	-0-			-0-
07	42563	X	30056	-0-	-12507	-0-	30056	2		N	-0-			-0-
08	40145	X	27035	-0-	-13110	-0-	27035	2		N	-0-			-0-
09	37110	X	20512	-0-	-16598	-0-	20512	2		N	-0-			-0-
10	38347	X	20151	-0-	-18196	-0-	20151	2		N	-0-			-0-
11	30900	X	20243	-0-	-10657	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
12	28892	X	27553	-0-	-1339	-0-	27553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	22795	-0-	-29378	-0-	22795	2		N	-0-			-0-
02	48807	X	14294	-0-	-34513	-0-	14294	2		N	-0-			-0-
03	52173	X	19397	-0-	-32776	-0-	19397	2		N	-0-			-0-
04	50490	X	18012	-0-	-32478	-0-	18012	2		N	-0-			-0-
05	52173	X	17884	-0-	-34289	-0-	17884	2		N	-0-			-0-
06	22050	X	16555	-0-	-5495	-0-	16555	2		N	-0-			-0-
07	19406	X	16787	-0-	-2619	-0-	16787	2		N	-0-			-0-
08	19406	X	14856	-0-	-4550	-0-	14856	2		N	-0-			-0-
09	18000	X	13065	-0-	-4935	-0-	13065	2		N	-0-			-0-
10	17887	X	14105	-0-	-3782	-0-	14105	2		N	-0-			-0-
11	16560	X	14777	-0-	-1783	-0-	14777	2		N	-0-			-0-
12	15283	X	14194	-0-	-1089	-0-	14194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,721 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	13670	-0-	-47462	-0-	13670	2		N	-0-			-0-
02	50402	X	11542	-0-	-38860	-0-	11542	2		N	-0-			-0-
03	49786	X	43469	-0-	-6317	-0-	43469	2		N	-0-			-0-
04	43770	X	36742	-0-	-7028	-0-	36742	2		N	-0-			-0-
05	41633	X	33317	-0-	-8316	-0-	33317	2		N	-0-			-0-
06	42060	X	26464	-0-	-15596	-0-	26464	2		N	-0-			-0-
07	43462	X	29182	-0-	-14280	-0-	29182	2		N	-0-			-0-
08	43462	X	31404	-0-	-12058	-0-	31404	2		N	-0-			-0-
09	36750	X	27065	-0-	-9685	-0-	27065	2		N	-0-			-0-
10	33325	X	27320	-0-	-6005	-0-	27320	2		N	-0-			-0-
11	30390	X	24454	-0-	-5936	-0-	24454	2		N	-0-			-0-
12	31403	X	24867	-0-	-6536	-0-	24867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,496 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 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	29322	-0-	-21425	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
02	42485	X	25611	-0-	-16874	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	25250	-0-	-14399	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	24581	-0-	-10249	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	24759	-0-	-7946	-0-	24759	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	22634	-0-	-5746	-0-	22634	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	22046	-0-	-5327	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19721	-0-	-5668	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	18336	-0-	-6234	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	17971	-0-	-6798	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	16802	-0-	-5818	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	16189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	23367	-0-	-17026	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
02	31581	X	19442	-0-	-12139	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	16889	-0-	-13987	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	14771	-0-	-12709	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	13691	-0-	-13093	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	12884	-0-	-9736	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	13445	-0-	-7325	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	12878	-0-	-4017	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11792	-0-	-2968	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11690	-0-	-2012	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10575	-0-	-2445	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11180	-0-	-2274	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187	X	32166	-0-	-26021	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
02	43413	X	27669	-0-	-15744	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	27363	-0-	-12782	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	24212	-0-	-12088	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	21059	-0-	-14622	-0-	21059	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	18880	-0-	-12260	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	19732	-0-	-9842	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	22184	-0-	-5189	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20274	-0-	-3936	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	16422	-0-	-4627	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	14715	-0-	-6765	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16515	-0-	-5681	-0-	16515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	132556	X	-0-	-0-	-132556	-0-				N	-0-			-0-
02	124004	X	64924	-0-	-59080	-0-	64924	2		N	-0-			-0-
03	132556	X	64937	-0-	-67619	-0-	64937	2		N	-0-			-0-
04	128280	X	55955	-0-	-72325	-0-	55955	2		N	-0-			-0-
05	91357	X	46919	-0-	-44438	-0-	46919	2		N	-0-			-0-
06	67170	X	51464	-0-	-15706	-0-	51464	2		N	-0-			-0-
07	69409	X	49885	-0-	-19524	-0-	49885	2		N	-0-			-0-
08	64945	X	47123	-0-	-17822	-0-	47123	2		N	-0-			-0-
09	55950	X	44237	-0-	-11713	-0-	44237	2		N	-0-			-0-
10	53165	X	43676	-0-	-9489	-0-	43676	2		N	-0-			-0-
11	51450	X	38371	-0-	-13079	-0-	38371	2		N	-0-			-0-
12	48019	X	39662	-0-	-8357	-0-	39662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113584	X	-0-	-0-	-113584	-0-				N	-0-			-0-
02	106256	X	41383	-0-	-64873	-0-	41383	2		N	-0-			-0-
03	113584	X	37504	-0-	-76080	-0-	37504	2		N	-0-			-0-
04	109920	X	30937	-0-	-78983	-0-	30937	2		N	-0-			-0-
05	58435	X	16168	-0-	-42267	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
06	42810	X	32314	-0-	-10496	-0-	32314	2		N	-0-			-0-
07	44237	X	29407	-0-	-14830	-0-	29407	2		N	-0-			-0-
08	37510	X	26859	-0-	-10651	-0-	26859	2		N	-0-			-0-
09	32310	X	23458	-0-	-8852	-0-	23458	2		N	-0-			-0-
10	33387	X	17150	-0-	-16237	-0-	17150	2		N	-0-			-0-
11	32310	X	20524	-0-	-11786	-0-	20524	2		N	-0-			-0-
12	27032	X	14367	-0-	-12665	-0-	14367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,071 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	33666	X	13077	-0-	-20589	-0-	13077	2		N	-0-			-0-
02	22968	X	9759	-0-	-13209	-0-	9759	2		N	-0-			-0-
03	19685	X	10329	-0-	-9356	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
04	18690	X	9129	-0-	-9561	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
05	16740	X	13594	-0-	-3146	-0-	13594	2		N	-0-			-0-
06	12660	X	6700	-0-	-5960	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	5869	-0-	-4578	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
08	13609	X	12581	-0-	-1028	-0-	12581	2		N	-0-			-0-
09	13170	X	11637	-0-	-1533	-0-	11637	2		N	-0-			-0-
10	13609	X	10556	-0-	-3053	-0-	10556	2		N	-0-			-0-
11	12180	X	4712	-0-	-7468	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	12586	X	7566	-0-	-5020	-0-	7566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	38936	X	21965	-0-	-16971	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
02	28536	X	20677	-0-	-7859	-0-	20677	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20513	-0-	-5031	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	14334	-0-	-10386	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	13333	-0-	-12211	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
07	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	-0-					-0-
08	20522	X	42	-0-	-20480	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
10	13330	X	3038	-0-	-10292	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15397	-0-	15397	15397	15397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	57341	-0-	-20066	-0-	57341	2			N	-0-					-0-
02	72413	X	38536	-0-	-33877	-0-	38536	2			N	-0-					-0-
03	77407	X	45369	-0-	-32038	-0-	45369	2			N	-0-					-0-
04	65790	X	41550	-0-	-24240	-0-	41550	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	39753	-0-	-21596	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
06	55500	X	22066	-0-	-33434	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	36270	-0-	-9114	-0-	36270	2			N	-0-					-0-
08	45384	X	35486	-0-	-9898	-0-	35486	2			N	-0-					-0-
09	41550	X	33494	-0-	-8056	-0-	33494	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	32299	-0-	-7443	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	25959	-0-	-9141	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	15137	-0-	-20916	-0-	15137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	78346	-0-	78346	615587	78346	2			N	-0-					-0-
02	0	W	68822	-0-	68822	684409	68822	2			N	-0-					-0-
03	0	W	66042	-0-	66042	750451	66042	2			N	-0-					-0-
04	0	W	59216	-0-	59216	809667	59216	2			N	-0-					-0-
05	0	W	56501	-0-	56501	866168	56501	2			N	-0-					-0-
06	0	W	51189	-0-	51189	917357	51189	2			N	-0-					-0-
07	0	W	50227	-0-	50227	967584	50227	2			N	-0-					-0-
08	0	W	47472	-0-	47472	1015056	47472	2			N	-0-					-0-
09	0	W	45321	-0-	45321	1060377	45321	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44851	-0-	44851	1105228	44851	2			N	-0-					-0-
11	0	W	41440	-0-	41440	1146668	41440	2			N	-0-					-0-
12	1187446	X	40778	-0-	-1146668	-0-	40778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,205 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 #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61535	X	41352	-0-	-20183	-0-	41352	2			N	-0-					-0-
02	57565	X	36332	-0-	-21233	-0-	36332	2			N	-0-					-0-
03	54002	X	35736	-0-	-18266	-0-	35736	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	31011	-0-	-16599	-0-	31011	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	30822	-0-	-14221	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	29187	-0-	-10833	-0-	29187	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	32189	-0-	-6654	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	31395	-0-	-4348	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	28571	-0-	-2449	-0-	28571	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	28958	-0-	-3220	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	26304	-0-	-4836	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	25027	-0-	-6686	-0-	25027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33387	X	24363	-0-	-9024	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
02	27956	X	16787	-0-	-11169	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	14327	-0-	-8148	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	14159	-0-	-9421	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	16169	-0-	-8197	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	7083	-0-	-16497	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17699	-0-	-250	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14794	-0-	-1388	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	13103	-0-	-2557	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	5383	-0-	-12318	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	8775	-0-	-8355	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14309	-0-	-3392	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,951 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	31682	X	5883	-0-	-25799	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	14342	-0-	-6741	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	13971	-0-	-6861	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	12280	-0-	-7880	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	7274	-0-	-13558	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	10963	-0-	-3887	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
07	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16711	-0-	-4276	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	14549	-0-	-5761	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	12883	-0-	-4508	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67828	X	35117	-0-	-32711	-0-	35117	2			N	-0-					-0-
02	63452	X	31616	-0-	-31836	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
03	67828	X	32605	-0-	-35223	-0-	32605	2			N	-0-					-0-
04	65640	X	31315	-0-	-34325	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	31597	-0-	-36231	-0-	31597	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	30347	-0-	-3643	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	30787	-0-	-3003	-0-	30787	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	29821	-0-	-2791	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	28737	-0-	-2583	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
10	31589	X	29217	-0-	-2372	-0-	29217	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28815	-0-	-1545	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	28647	-0-	-1578	-0-	28647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	41399	-0-	-66109	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
02	100572	X	36167	-0-	-64405	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
03	107508	X	35087	-0-	-72421	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	31404	-0-	-19476	-0-	31404	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	30584	-0-	-15544	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	27801	-0-	-12249	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	25871	-0-	-12786	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	23331	-0-	-11761	-0-	23331	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	20934	-0-	-10476	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	22042	-0-	-8555	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	20784	-0-	-7026	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	21302	-0-	-2506	-0-	21302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,706 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	30116	-0-	-17252	-0-	30116	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	25999	-0-	-11643	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	25670	-0-	-10104	-0-	25670	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	21340	-0-	-11120	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	22396	-0-	-11146	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
06	29130	X	21106	-0-	-8024	-0-	21106	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	21023	-0-	-6784	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	21226	-0-	-4442	-0-	21226	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	19751	-0-	-1909	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16424	-0-	-5958	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	16076	-0-	-5044	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	15629	-0-	-5606	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,756 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 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	116095	X	71432	-0-	-44663	-0-	71432	2			N	-0-					-0-
02	84883	X	67642	-0-	-17241	-0-	67642	2			N	-0-					-0-
03	86025	X	66955	-0-	-19070	-0-	66955	2			N	-0-					-0-
04	77640	X	60729	-0-	-16911	-0-	60729	2			N	-0-					-0-
05	73253	X	58960	-0-	-14293	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	53849	-0-	-16111	-0-	53849	2			N	-0-					-0-
07	72292	X	52805	-0-	-19487	-0-	52805	2			N	-0-					-0-
08	66960	X	50470	-0-	-16490	-0-	50470	2			N	-0-					-0-
09	60720	X	46666	-0-	-14054	-0-	46666	2			N	-0-					-0-
10	58962	X	46178	-0-	-12784	-0-	46178	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	43406	-0-	-10444	-0-	43406	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	43285	-0-	-6935	-0-	43285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76725	X	58518	-0-	-18207	-0-	58518	2			N	-0-					-0-
02	71775	X	50639	-0-	-21136	-0-	50639	2			N	-0-					-0-
03	76725	X	49307	-0-	-27418	-0-	49307	2			N	-0-					-0-
04	73620	X	43537	-0-	-30083	-0-	43537	2			N	-0-					-0-
05	66278	X	42154	-0-	-24124	-0-	42154	2			N	-0-					-0-
06	56640	X	37851	-0-	-18789	-0-	37851	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	36205	-0-	-17921	-0-	36205	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	33590	-0-	-15731	-0-	33590	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	29482	-0-	-14048	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	30450	-0-	-11710	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	27913	-0-	-9947	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
12	36208	X	27465	-0-	-8743	-0-	27465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,111 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	108469	X	56307	-0-	-52162	-0-	56307	2			N	-0-					-0-
02	101471	X	49294	-0-	-52177	-0-	49294	2			N	-0-					-0-
03	108469	X	47206	-0-	-61263	-0-	47206	2			N	-0-					-0-
04	0	W	42382	-0-	42382	42382	42382	2			N	-0-					-0-
05	0	W	40491	-0-	40491	82873	40491	2			N	-0-					-0-
06	0	W	37916	-0-	37916	120789	37916	2			N	-0-					-0-
07	0	W	36653	-0-	36653	157442	36653	2			N	-0-					-0-
08	0	W	35383	-0-	35383	192825	35383	2			N	-0-					-0-
09	0	W	33257	-0-	33257	226082	33257	2			N	-0-					-0-
10	259012	X	32930	-0-	-226082	-0-	32930	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	30430	-0-	-7490	-0-	30430	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	26466	-0-	-6394	-0-	26466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,715 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 #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

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	104656	X	90050	-0-	-14606	-0-	90050	2			N	-0-					-0-
02	97904	X	84990	-0-	-12914	-0-	84990	2			N	-0-					-0-
03	104656	X	83012	-0-	-21644	-0-	83012	2			N	-0-					-0-
04	101280	X	73387	-0-	-27893	-0-	73387	2			N	-0-					-0-
05	104656	X	70648	-0-	-34008	-0-	70648	2			N	-0-					-0-
06	101280	X	63395	-0-	-37885	-0-	63395	2			N	-0-					-0-
07	98611	X	60130	-0-	-38481	-0-	60130	2			N	-0-					-0-
08	98611	X	54989	-0-	-43622	-0-	54989	2			N	-0-					-0-
09	95430	X	52848	-0-	-42582	-0-	52848	2			N	-0-					-0-
10	98611	X	53234	-0-	-45377	-0-	53234	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	49010	-0-	-14380	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
12	55366	X	28603	-0-	-26763	-0-	28603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	107074	X	76252	-0-	-30822	-0-	76252	2			N	-0-					-0-
02	100166	X	61161	-0-	-39005	-0-	61161	2			N	-0-					-0-
03	107074	X	56126	-0-	-50948	-0-	56126	2			N	-0-					-0-
04	103620	X	50636	-0-	-52984	-0-	50636	2			N	-0-					-0-
05	87296	X	45078	-0-	-42218	-0-	45078	2			N	-0-					-0-
06	73800	X	44665	-0-	-29135	-0-	44665	2			N	-0-					-0-
07	65379	X	43078	-0-	-22301	-0-	43078	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	40635	-0-	-15506	-0-	40635	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	35405	-0-	-15235	-0-	35405	2			N	-0-					-0-
10	46159	X	39524	-0-	-6635	-0-	39524	2			N	-0-					-0-
11	44670	X	36360	-0-	-8310	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	35993	-0-	-4245	-0-	35993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	99169	X	58196	-0-	-40973	-0-	58196	2			N	-0-					-0-
02	92771	X	51821	-0-	-40950	-0-	51821	2			N	-0-					-0-
03	99169	X	53033	-0-	-46136	-0-	53033	2			N	-0-					-0-
04	63750	X	46687	-0-	-17063	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
05	61132	X	26913	-0-	-34219	-0-	26913	2			N	-0-					-0-
06	56310	X	39585	-0-	-16725	-0-	39585	2			N	-0-					-0-
07	55397	X	45009	-0-	-10388	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
08	53041	X	41682	-0-	-11359	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	42029	-0-	-4651	-0-	42029	2			N	-0-					-0-
10	45012	X	41533	-0-	-3479	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	39443	-0-	-4117	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	39072	-0-	-5165	-0-	39072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,003 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 #: 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	64604	X	44513	-0-	-20091	-0-	44513	2			N	-0-					-0-
02	53157	X	36162	-0-	-16995	-0-	36162	2			N	-0-					-0-
03	53444	X	41607	-0-	-11837	-0-	41607	2			N	-0-					-0-
04	48210	X	36108	-0-	-12102	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	30832	-0-	-18985	-0-	30832	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	29712	-0-	-13368	-0-	29712	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	30258	-0-	-11344	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
08	41602	X	32378	-0-	-9224	-0-	32378	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	26628	-0-	-9492	-0-	26628	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	30141	-0-	-704	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	28298	-0-	-3022	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	28753	-0-	-3022	-0-	28753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43121	X	-0-	-0-	-43121	-0-					N	-0-					-0-
02	40339	X	17449	-0-	-22890	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	3662	-0-	-39459	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	41730	X	-0-	-0-	-41730	-0-					N	-0-					-0-
05	43121	X	343	-0-	-42778	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	31	-0-	-18029	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,938 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	114421	X	60978	-0-	-53443	-0-	60978	2			N	-0-					-0-
02	84912	X	55042	-0-	-29870	-0-	55042	2			N	-0-					-0-
03	80786	X	53237	-0-	-27549	-0-	53237	2			N	-0-					-0-
04	68910	X	48734	-0-	-20176	-0-	48734	2			N	-0-					-0-
05	66340	X	47859	-0-	-18481	-0-	47859	2			N	-0-					-0-
06	59010	X	43780	-0-	-15230	-0-	43780	2			N	-0-					-0-
07	58838	X	42438	-0-	-16400	-0-	42438	2			N	-0-					-0-
08	53227	X	40117	-0-	-13110	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
09	48720	X	36927	-0-	-11793	-0-	36927	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	36409	-0-	-11455	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	33607	-0-	-10163	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	33924	-0-	-6407	-0-	33924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,052 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 #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	47516	-0-		-75678	-0-	47516	2			N	-0-					-0-
02	115246	X	35722	-0-		-79524	-0-	35722	2			N	-0-					-0-
03	123194	X	31751	-0-		-91443	-0-	31751	2			N	-0-					-0-
04	119220	X	24635	-0-		-94585	-0-	24635	2			N	-0-					-0-
05	123194	X	26310	-0-		-96884	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
06	119220	X	21519	-0-		-97701	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
07	74927	X	16725	-0-		-58202	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
08	74927	X	5699	-0-		-69228	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	22952	-0-		-2518	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	13582	-0-		-12737	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	5	-0-		-21505	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	20654	-0-		-3061	-0-	20654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94302	X	46716	-0-		-47586	-0-	46716	2			N	-0-					-0-
02	88218	X	36776	-0-		-51442	-0-	36776	2			N	-0-					-0-
03	94302	X	32564	-0-		-61738	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
04	91260	X	31071	-0-		-60189	-0-	31071	2			N	-0-					-0-
05	94302	X	28456	-0-		-65846	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	28755	-0-		-16455	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	24802	-0-		-14506	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	24632	-0-		-7918	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	20710	-0-		-10370	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	15900	-0-		-13829	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	21634	-0-		-7136	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	21574	-0-		-3102	-0-	21574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,590 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88474	X	64391	-0-		-24083	-0-	64391	2			N	-0-					-0-
02	82766	X	53731	-0-		-29035	-0-	53731	2			N	-0-					-0-
03	88474	X	52466	-0-		-36008	-0-	52466	2			N	-0-					-0-
04	85620	X	48864	-0-		-36756	-0-	48864	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	42703	-0-		-29775	-0-	42703	2			N	-0-					-0-
06	62310	X	42363	-0-		-19947	-0-	42363	2			N	-0-					-0-
07	57443	X	41784	-0-		-15659	-0-	41784	2			N	-0-					-0-
08	52452	X	39324	-0-		-13128	-0-	39324	2			N	-0-					-0-
09	48870	X	36361	-0-		-12509	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	35580	-0-		-8192	-0-	35580	2			N	-0-					-0-
11	42360	X	32048	-0-		-10312	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	32388	-0-		-6827	-0-	32388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	94302	X	47286	-0-	-47016	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
02	88218	X	71029	-0-	-17189	-0-	71029	2			N	-0-					-0-
03	94302	X	65143	-0-	-29159	-0-	65143	2			N	-0-					-0-
04	91260	X	56122	-0-	-35138	-0-	56122	2			N	-0-					-0-
05	75919	X	55955	-0-	-19964	-0-	55955	2			N	-0-					-0-
06	73470	X	47761	-0-	-25709	-0-	47761	2			N	-0-					-0-
07	75919	X	49349	-0-	-26570	-0-	49349	2			N	-0-					-0-
08	65131	X	43608	-0-	-21523	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
09	56130	X	41335	-0-	-14795	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
10	55955	X	40493	-0-	-15462	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
11	47760	X	37059	-0-	-10701	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	36467	-0-	-8948	-0-	36467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34100	X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	32					200
02	31436	X	6536	-0-	-24900	-0-	6536	2			N	-0-					200
03	33604	X	11768	-0-	-21836	-0-	11768	2			N	-0-					200
04	30900	X	3103	-0-	-27797	-0-	3095	2	8	9	N	7					207
05	22909	X	12558	-0-	-10351	-0-	12555	2	3	9	N	3	171	1			39
06	11400	X	76	-0-	-11324	-0-	76	2			N	-0-					39
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					39
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					39
09	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	21276	2			N	-0-					39
10	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					39
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					39
12	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22668	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 120,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	28458	X	19141	-0-	-9317	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
02	24940	X	16836	-0-	-8104	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	16737	-0-	-7319	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	15307	-0-	-6383	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	15576	-0-	-5163	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	15498	-0-	-3012	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14935	-0-	-3076	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	13783	-0-	-2957	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12573	-0-	-2937	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14828	-0-	-1199	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13899	-0-	-1611	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
12	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,474 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 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	68107	X	32049	-0-	-36058	-0-	32049	2			N	-0-					-0-
02	57768	X	27588	-0-	-30180	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
03	51553	X	29466	-0-	-22087	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	46219	-0-	-101	-0-	46219	2			N	-0-					-0-
05	45337	X	45337	-0-	-0-	-0-	45337	2			N	-0-					-0-
06	40377	X	40377	-0-	-0-	-0-	40377	2			N	-0-					-0-
07	47771	X	39524	-0-	-8247	-0-	39524	2			N	-0-					-0-
08	47771	X	38709	-0-	-9062	-0-	38709	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	35773	-0-	-10457	-0-	35773	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	34771	-0-	-10551	-0-	34771	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	33744	-0-	-6636	-0-	33744	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	33734	-0-	-4458	-0-	33734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126015	X	59857	-0-	-66158	-0-	59857	2			N	-0-					-0-
02	117885	X	52434	-0-	-65451	-0-	52434	2			N	-0-					-0-
03	126015	X	52690	-0-	-73325	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
04	121950	X	25437	-0-	-96513	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
05	126015	X	38538	-0-	-87477	-0-	38538	2			N	-0-					-0-
06	121950	X	41346	-0-	-80604	-0-	41346	2			N	-0-					-0-
07	126015	X	13855	-0-	-112160	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	52700	X	23564	-0-	-29136	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
09	44457	X	44457	-0-	-0-	-0-	44457	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	39797	-0-	-2921	-0-	39797	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	34734	-0-	-6606	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
12	45942	X	37491	-0-	-8451	-0-	37491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,200 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	79560	X	79560	-0-	-0-	-0-	79560	2			N	-0-					-0-
02	61451	X	57920	-0-	-3531	-0-	57920	2			N	-0-					-0-
03	65689	X	62897	-0-	-2792	-0-	62897	2			N	-0-					-0-
04	63570	X	42076	-0-	-21494	-0-	42076	2			N	-0-					-0-
05	65689	X	53480	-0-	-12209	-0-	53480	2			N	-0-					-0-
06	63570	X	34542	-0-	-29028	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
07	62899	X	40071	-0-	-22828	-0-	40071	2			N	-0-					-0-
08	62899	X	10100	-0-	-52799	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
09	51750	X	9189	-0-	-42561	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
10	53475	X	26914	-0-	-26561	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
11	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	49866	2			N	-0-					-0-
12	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	49963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	76942	X	50291	-0-		-26651	-0-	50291	2			N	-0-			-0-
02	71978	X	43188	-0-		-28790	-0-	43188	2			N	-0-			-0-
03	76942	X	42488	-0-		-34454	-0-	42488	2			N	-0-			-0-
04	59310	X	37856	-0-		-21454	-0-	37856	2			N	-0-			-0-
05	54715	X	34925	-0-		-19790	-0-	34925	2			N	-0-			-0-
06	48660	X	33319	-0-		-15341	-0-	33319	2			N	-0-			-0-
07	46159	X	31193	-0-		-14966	-0-	31193	2			N	-0-			-0-
08	42501	X	29956	-0-		-12545	-0-	29956	2			N	-0-			-0-
09	37860	X	26788	-0-		-11072	-0-	26788	2			N	-0-			-0-
10	34937	X	25847	-0-		-9090	-0-	25847	2			N	-0-			-0-
11	33330	X	26004	-0-		-7326	-0-	26004	2			N	-0-			-0-
12	29202	X	26657	-0-		-2545	-0-	26657	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	97588	X	48343	-0-		-49245	-0-	48343	2			N	-0-			-0-
02	91292	X	45435	-0-		-45857	-0-	45435	2			N	-0-			-0-
03	97588	X	45790	-0-		-51798	-0-	45790	2			N	-0-			-0-
04	94440	X	40381	-0-		-54059	-0-	40381	2			N	-0-			-0-
05	97588	X	39041	-0-		-58547	-0-	39041	2			N	-0-			-0-
06	47010	X	36221	-0-		-10789	-0-	36221	2			N	-0-			-0-
07	48577	X	36359	-0-		-12218	-0-	36359	2			N	-0-			-0-
08	45787	X	34613	-0-		-11174	-0-	34613	2			N	-0-			-0-
09	40380	X	31968	-0-		-8412	-0-	31968	2			N	-0-			-0-
10	39029	X	31976	-0-		-7053	-0-	31976	2			N	-0-			-0-
11	36210	X	29812	-0-		-6398	-0-	29812	2			N	-0-			-0-
12	34286	X	29941	-0-		-4345	-0-	29941	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,880 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	(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	96534	X	74787	-0-		-21747	-0-	74787	2			N	-0-			-0-
02	90306	X	61580	-0-		-28726	-0-	61580	2			N	-0-			-0-
03	96534	X	59110	-0-		-37424	-0-	59110	2			N	-0-			-0-
04	93420	X	52870	-0-		-40550	-0-	52870	2			N	-0-			-0-
05	79887	X	50907	-0-		-28980	-0-	50907	2			N	-0-			-0-
06	72360	X	44796	-0-		-27564	-0-	44796	2			N	-0-			-0-
07	65813	X	42431	-0-		-23382	-0-	42431	2			N	-0-			-0-
08	59117	X	40001	-0-		-19116	-0-	40001	2			N	-0-			-0-
09	52860	X	38525	-0-		-14335	-0-	38525	2			N	-0-			-0-
10	50902	X	35522	-0-		-15380	-0-	35522	2			N	-0-			-0-
11	44790	X	31708	-0-		-13082	-0-	31708	2			N	-0-			-0-
12	40300	X	32011	-0-		-8289	-0-	32011	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,248 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 #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	51131	-0-	-35917	-0-	51131	2			N	-0-					-0-
02	81432	X	41312	-0-	-40120	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
03	87048	X	39118	-0-	-47930	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
04	84240	X	37765	-0-	-46475	-0-	37765	2			N	-0-					-0-
05	58559	X	37032	-0-	-21527	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	34440	-0-	-15030	-0-	34440	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	29791	-0-	-14384	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
08	39122	X	30711	-0-	-8411	-0-	30711	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	33552	-0-	-4218	-0-	33552	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	22271	-0-	-14774	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	21732	-0-	-12708	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	23799	-0-	-10859	-0-	23799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	68362	-0-	68362	501555	68362	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	58964	-0-	58964	560519	58964	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	59312	-0-	59312	619831	59312	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	52167	-0-	52167	671998	52167	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	55069	-0-	55069	727067	55069	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	50576	-0-	50576	777643	50576	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	49722	-0-	49722	827365	49722	2			N	-0-					-0-
08	875076	X	47711	-0-	-827365	-0-	47711	2			N	-0-					-0-
09	44737	X	44737	-0-	-0-	-0-	44737	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	44925	-0-	-10131	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
11	50580	X	42224	-0-	-8356	-0-	42224	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	42742	-0-	-4409	-0-	42742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616,511 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	81685	X	24178	-0-	-57507	-0-	24123	3	55	9	N	50	102	1			98
02	76415	X	20606	-0-	-55809	-0-	20534	3	72	9	N	65					163
03	81685	X	20094	-0-	-61591	-0-	20039	3	55	9	N	50					213
04	79050	X	18146	-0-	-60904	-0-	18146	3			N	-0-	189	1			24
05	81685	X	17860	-0-	-63825	-0-	17773	3	87	9	N	79					103
06	23400	X	16075	-0-	-7325	-0-	16032	3	43	9	N	39					142
07	22041	X	16358	-0-	-5683	-0-	16318	3	40	9	N	36					178
08	20088	X	15496	-0-	-4592	-0-	15496	3			N	-0-					178
09	18150	X	14410	-0-	-3740	-0-	14358	3	52	9	N	47	195	1			30
10	17856	X	14201	-0-	-3655	-0-	14181	3	20	9	N	18					48
11	16080	X	13434	-0-	-2646	-0-	13384	3	50	9	N	45					93
12	16368	X	8632	-0-	-7736	-0-	8608	3	24	9	N	22					115

TOTAL GAS PROD: 199,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

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	32674	X	8010	-0-	-24664	-0-	7997	3	13	9	N	12			75
02	30566	X	11624	-0-	-18942	-0-	11624	3			N	-0-			75
03	32674	X	11454	-0-	-21220	-0-	11437	3	17	9	N	15			90
04	31620	X	10184	-0-	-21436	-0-	10178	3	6	9	N	5			95
05	12431	X	10045	-0-	-2386	-0-	10045	3			N	-0-			95
06	12030	X	9375	-0-	-2655	-0-	9375	3			N	-0-			95
07	12431	X	9248	-0-	-3183	-0-	9248	3			N	-0-			95
08	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	3			N	-0-			95
09	10170	X	7170	-0-	-3000	-0-	7151	3	19	9	N	17			112
10	10044	X	5315	-0-	-4729	-0-	5315	3			N	-0-			112
11	9390	X	5647	-0-	-3743	-0-	5636	3	11	9	N	10			122
12	8308	X	6615	-0-	-1693	-0-	6615	3			N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 103,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

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	40548	X	24271	-0-	-16277	-0-	24271	2			N	-0-			-0-
02	37932	X	20430	-0-	-17502	-0-	20430	2			N	-0-			-0-
03	40548	X	21235	-0-	-19313	-0-	21235	2			N	-0-			-0-
04	39240	X	20412	-0-	-18828	-0-	20412	2			N	-0-			-0-
05	40548	X	20904	-0-	-19644	-0-	20904	2			N	-0-			-0-
06	23490	X	19786	-0-	-3704	-0-	19786	2			N	-0-			-0-
07	21824	X	20178	-0-	-1646	-0-	20178	2			N	-0-			-0-
08	21235	X	19572	-0-	-1663	-0-	19572	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	18225	-0-	-2175	-0-	18225	2			N	-0-			-0-
10	20894	X	19551	-0-	-1343	-0-	19551	2			N	-0-			-0-
11	19800	X	17594	-0-	-2206	-0-	17594	2			N	-0-			-0-
12	19995	X	18311	-0-	-1684	-0-	18311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

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	36518	X	8887	-0-	-27631	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
02	34162	X	8332	-0-	-25830	-0-	8332	2			N	-0-			-0-
03	36518	X	9105	-0-	-27413	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
04	35340	X	8401	-0-	-26939	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
05	36518	X	8871	-0-	-27647	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8872	-0-	-242	-0-	8872	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	8554	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	8156	-0-	-724	-0-	8156	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	5685	-0-	-3491	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	7949	-0-	-931	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	34410	X	19413	-0-		-14997		-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	32190	X	17533	-0-		-14657		-0-	17533	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	12485	-0-		-21925		-0-	12485	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	13780	-0-		-19520		-0-	13780	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	13686	-0-		-20724		-0-	13686	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	13071	-0-		-5709		-0-	13071	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14613	-0-		-4142		-0-	14613	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13134	-0-		-1095		-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10539	-0-		-3231		-0-	10539	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	9986	-0-		-4615		-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11445	-0-		-2685		-0-	11445	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10755	-0-		-2327		-0-	10755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	84351	X	148	-0-		-84203		-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	1751	-0-		-77158		-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	30817	-0-		-53534		-0-	30817	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	27822	-0-		-53808		-0-	27822	2			N	-0-					-0-
05	84351	X	27862	-0-		-56489		-0-	27862	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	24992	-0-		-4828		-0-	24992	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	28442	-0-		-2372		-0-	28442	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	28793	-0-		-2021		-0-	28793	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	21389	-0-		-6421		-0-	21389	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	19129	-0-		-9298		-0-	19129	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	17917	-0-		-9953		-0-	17917	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	20852	-0-		-5963		-0-	20852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,914 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. 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	58271	X	58271	-0-		-0-		-0-	58271	2			N	-0-					-0-
02	46224	X	46224	-0-		-0-		-0-	46224	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	44175	-0-		-2232		-0-	44175	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	39105	-0-		-5805		-0-	39105	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	38628	-0-		-7779		-0-	38628	2			N	-0-					-0-
06	44910	X	34161	-0-		-10749		-0-	34161	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	31727	-0-		-14680		-0-	31727	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	30155	-0-		-14020		-0-	30155	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	25767	-0-		-13353		-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	24512	-0-		-14114		-0-	24512	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	23534	-0-		-10636		-0-	23534	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	18378	-0-		-9429		-0-	18378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,637 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 #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	95886	-0-	95886	112970	95886	2			N	-0-					-0-
02	0	W	87253	-0-	87253	200223	87253	2			N	-0-					-0-
03	0	W	86755	-0-	86755	286978	86755	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88509	-0-	88509	375487	88509	2			N	-0-					-0-
05	0	W	83472	-0-	83472	458959	83472	2			N	-0-					-0-
06	0	W	82796	-0-	82796	541755	82796	2			N	-0-					-0-
07	0	W	85474	-0-	85474	627229	85474	2			N	-0-					-0-
08	0	W	79650	-0-	79650	706879	79650	2			N	-0-					-0-
09	0	W	73585	-0-	73585	780464	73585	2			N	-0-					-0-
10	849957	X	69493	-0-	-780464	-0-	69493	2			N	-0-					-0-
11	82800	X	61976	-0-	-20824	-0-	61976	2			N	-0-					-0-
12	78647	X	60522	-0-	-18125	-0-	60522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127962	X	30504	-0-	-97458	-0-	30504	2			N	-0-					-0-
02	82244	X	25318	-0-	-56926	-0-	25290	2	28	9	N	25					25
03	87916	X	25186	-0-	-62730	-0-	25186	2			N	-0-					25
04	85080	X	21507	-0-	-63573	-0-	21507	2			N	-0-					25
05	87916	X	20983	-0-	-66933	-0-	20983	2			N	-0-					25
06	85080	X	18576	-0-	-66504	-0-	18576	2			N	-0-					25
07	27063	X	18567	-0-	-8496	-0-	18567	2			N	-0-					25
08	25172	X	18295	-0-	-6877	-0-	18295	2			N	-0-					25
09	21510	X	16722	-0-	-4788	-0-	16722	2			N	-0-					25
10	20987	X	16963	-0-	-4024	-0-	16963	2			N	-0-					25
11	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					25
12	18569	X	14256	-0-	-4313	-0-	14256	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 226,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	67258	X	17382	-0-	-49876	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
02	44544	X	12826	-0-	-31718	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
03	47616	X	13572	-0-	-34044	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	4791	-0-	-41289	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	9640	-0-	-37976	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
06	46080	X	3752	-0-	-42328	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
08	13578	X	8	-0-	-13570	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	1686	-0-	-7644	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,657 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 #: 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	52731	X	-0-	-0-	-52731	-0-					N	-0-					-0-
02	49329	X	25830	-0-	-23499	-0-	25830	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	36546	-0-	-16185	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	51030	X	34363	-0-	-16667	-0-	34363	2			N	-0-					-0-
05	52731	X	26266	-0-	-26465	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	4815	-0-	-30555	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	8749	-0-	-27800	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	7665	-0-	-28884	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	5379	-0-	-28971	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	10014	-0-	-16243	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
12	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	21098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	35753	-0-	35753	209813	35753	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9907	-0-	9907	219720	9907	2			N	-0-					-0-
03	0	W	50107	-0-	50107	269827	50107	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36207	-0-	36207	306034	36207	2			N	-0-					-0-
05	0	W	29028	-0-	29028	335062	29028	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20496	-0-	20496	355558	20496	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7627	-0-	7627	363185	7627	2			N	-0-					-0-
08	0	W	14921	-0-	14921	378106	14921	2			N	-0-					-0-
09	0	W	28175	-0-	28175	406281	28175	2			N	-0-					-0-
10	439600	X	33319	-0-	-406281	-0-	33319	2			N	-0-					-0-
11	52440	X	30366	-0-	-22074	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
12	74462	X	28295	-0-	-46167	-0-	28295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,201 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	0	W	22566	-0-	22566	195427	22566	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9309	-0-	9309	204736	9309	2			N	-0-					-0-
03	0	W	72354	-0-	72354	277090	72354	2			N	-0-					-0-
04	0	W	69135	-0-	69135	346225	69135	2			N	-0-					-0-
05	0	W	65961	-0-	65961	412186	65961	2			N	-0-					-0-
06	0	W	26273	-0-	26273	438459	26273	2			N	-0-					-0-
07	0	W	35706	-0-	35706	474165	35706	2			N	-0-					-0-
08	0	W	56830	-0-	56830	530995	56830	2			N	-0-					-0-
09	0	W	50033	-0-	50033	581028	50033	2			N	-0-					-0-
10	626734	X	45706	-0-	-581028	-0-	45706	2			N	-0-					-0-
11	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	34739	-0-	-22084	-0-	34739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	W	18784	-0-	18784	193439	18784	2			N	-0-					-0-
02	0	W	7072	-0-	7072	200511	7072	2			N	-0-					-0-
03	0	W	69477	-0-	69477	269988	69477	2			N	-0-					-0-
04	0	W	57742	-0-	57742	327730	57742	2			N	-0-					-0-
05	0	W	52324	-0-	52324	380054	52324	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11279	-0-	11279	391333	11279	2			N	-0-					-0-
07	0	W	101	-0-	101	391434	101	2			N	-0-					-0-
08	0	W	7621	-0-	7621	399055	7621	2			N	-0-					-0-
09	0	W	48134	-0-	48134	447189	48134	2			N	-0-					-0-
10	495993	X	48804	-0-	-447189	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
11	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	2			N	-0-					-0-
12	49724	X	40320	-0-	-9404	-0-	40320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47864	X	28053	-0-	-19811	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
02	44776	X	26247	-0-	-18529	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	27229	-0-	-20635	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	25524	-0-	-20796	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
05	47864	X	26226	-0-	-21638	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	25206	-0-	-1944	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	25068	-0-	-2987	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24201	-0-	-3017	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	23618	-0-	-1912	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	24269	-0-	-1957	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23179	-0-	-2021	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	22255	-0-	-2824	-0-	22255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 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	129642	X	40310	-0-	-89332	-0-	40310	2			N	-0-					-0-
02	121278	X	37613	-0-	-83665	-0-	37613	2			N	-0-					-0-
03	129642	X	38863	-0-	-90779	-0-	38863	2			N	-0-					-0-
04	60540	X	42772	-0-	-17768	-0-	42772	2			N	-0-					-0-
05	48670	X	37806	-0-	-10864	-0-	37806	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	36016	-0-	-2984	-0-	36016	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	33834	-0-	-10372	-0-	33834	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	31722	-0-	-12484	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	27620	-0-	-15160	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	27437	-0-	-10383	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	26315	-0-	-9715	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26283	-0-	-5089	-0-	26283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 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	38037	X	16617	-0-	-21420	-0-	16617	2			Y	-0-					-0-
02	35583	X	14916	-0-	-20667	-0-	14916	2			Y	-0-					-0-
03	38037	X	14380	-0-	-23657	-0-	14380	2			Y	-0-					-0-
04	36810	X	14926	-0-	-21884	-0-	14926	2			Y	-0-					-0-
05	38037	X	13969	-0-	-24068	-0-	13969	2			Y	-0-					-0-
06	16080	X	12756	-0-	-3324	-0-	12756	2			Y	-0-					-0-
07	15934	X	12479	-0-	-3455	-0-	12479	2			Y	-0-					-0-
08	15438	X	10966	-0-	-4472	-0-	10966	2			Y	-0-					-0-
09	14940	X	12888	-0-	-2052	-0-	12888	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	11721	-0-	-2260	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
11	12750	X	10174	-0-	-2576	-0-	10174	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	11223	-0-	-2107	-0-	11223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129673	X	65361	-0-	-64312	-0-	65361	2			N	-0-					-0-
02	121307	X	55786	-0-	-65521	-0-	55786	2			N	-0-					-0-
03	77593	X	55395	-0-	-22198	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
04	72150	X	50675	-0-	-21475	-0-	50675	2			N	-0-					-0-
05	74555	X	49743	-0-	-24812	-0-	49743	2			N	-0-					-0-
06	63240	X	45430	-0-	-17810	-0-	45430	2			N	-0-					-0-
07	59644	X	44550	-0-	-15094	-0-	44550	2			N	-0-					-0-
08	55397	X	42703	-0-	-12694	-0-	42703	2			N	-0-					-0-
09	50670	X	39793	-0-	-10877	-0-	39793	2			N	-0-					-0-
10	49755	X	39519	-0-	-10236	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	36670	-0-	-8750	-0-	36670	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	36656	-0-	-6186	-0-	36656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145204	X	11424	-0-	-133780	-0-	11424	2			Y	-0-					192
02	135836	X	13997	-0-	-121839	-0-	13997	2			Y	-0-					192
03	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			Y	-0-					192
04	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			Y	-0-					192
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11195	2	1	9	Y	1	193	1			-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12047	2	46	9	Y	42	31	1			11
09	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	22105	2	25	9	Y	23	27	1			7
10	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-
12	22847	X	16404	-0-	-6443	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49724	X	12822	-0-	-36902	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	46516	X	9632	-0-	-36884	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	49724	X	13755	-0-	-35969	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
04	48120	X	12207	-0-	-35913	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	11477	-0-	-38247	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11040	-0-	-2280	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11776	-0-	-1988	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12626	-0-	-1138	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11810	-0-	-400	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11164	-0-	-616	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9775	-0-	-2435	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	14455	-0-	-23148	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	19469	-0-	-15708	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	20949	-0-	-16654	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
04	36390	X	19122	-0-	-17268	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
05	37603	X	15782	-0-	-21821	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	13046	-0-	-7234	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	12349	-0-	-8607	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	12946	-0-	-8010	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	13002	-0-	-6108	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	13502	-0-	-2277	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12868	-0-	-182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12506	-0-	-917	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	37405	-0-	-38855	-0-	37405	2			N	-0-					-0-
02	71340	X	44729	-0-	-26611	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
03	76260	X	47835	-0-	-28425	-0-	47835	2			N	-0-					-0-
04	73800	X	44889	-0-	-28911	-0-	44889	2			N	-0-					-0-
05	76260	X	45930	-0-	-30330	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
06	46290	X	43810	-0-	-2480	-0-	43810	2			N	-0-					-0-
07	47833	X	43950	-0-	-3883	-0-	43950	2			N	-0-					-0-
08	47833	X	43348	-0-	-4485	-0-	43348	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	41855	-0-	-3025	-0-	41855	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	41186	-0-	-4756	-0-	41186	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	40754	-0-	-3046	-0-	40754	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	39607	-0-	-3731	-0-	39607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	20091	-0-	-26626	-0-	20091	2			Y	-0-					-0-
02	43703	X	17233	-0-	-26470	-0-	17233	2			Y	-0-					-0-
03	46717	X	16956	-0-	-29761	-0-	16956	2			Y	-0-					-0-
04	45210	X	15624	-0-	-29586	-0-	15624	2			Y	-0-					-0-
05	46717	X	15796	-0-	-30921	-0-	15796	2			Y	-0-					-0-
06	19440	X	14643	-0-	-4797	-0-	14643	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	14714	-0-	-3700	-0-	14714	2			Y	-0-					-0-
08	16957	X	13792	-0-	-3165	-0-	13792	2			Y	-0-					-0-
09	15630	X	13200	-0-	-2430	-0-	13200	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	13585	-0-	-2225	-0-	13585	2			Y	-0-					-0-
11	14640	X	12320	-0-	-2320	-0-	12320	2			Y	-0-					-0-
12	14725	X	12271	-0-	-2454	-0-	12271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60078	X	23086	-0-	-36992	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
02	56202	X	30502	-0-	-25700	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
03	60078	X	34592	-0-	-25486	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
04	58140	X	29846	-0-	-28294	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
05	60078	X	30410	-0-	-29668	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	27555	-0-	-5925	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	28901	-0-	-5695	-0-	28901	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	18271	-0-	-16325	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	20082	-0-	-9768	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	12437	-0-	-17974	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	23795	-0-	-4165	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	22326	-0-	-6566	-0-	22326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,803 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	86521	X	23228	-0-	-63293	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
02	80939	X	29417	-0-	-51522	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
03	86521	X	29083	-0-	-57438	-0-	29083	2			N	-0-					-0-
04	83730	X	25607	-0-	-58123	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
05	86521	X	23955	-0-	-62566	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
06	83730	X	24776	-0-	-58954	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
07	86521	X	21200	-0-	-65321	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	17450	-0-	-11628	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	16317	-0-	-9303	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	14532	-0-	-11074	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	13321	-0-	-11459	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,897 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 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	77458	X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2			N	-0-					-0-
02	64554	X	57914	-0-	-6640	-0-	57914	2			N	-0-					-0-
03	69006	X	59299	-0-	-9707	-0-	59299	2			N	-0-					-0-
04	66780	X	57152	-0-	-9628	-0-	57152	2			N	-0-					-0-
05	69006	X	41540	-0-	-27466	-0-	41540	2			N	-0-					-0-
06	66780	X	48182	-0-	-18598	-0-	48182	2			N	-0-					-0-
07	61907	X	48693	-0-	-13214	-0-	48693	2			N	-0-					-0-
08	59303	X	44593	-0-	-14710	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	42914	-0-	-14236	-0-	42914	2			N	-0-					-0-
10	49786	X	41229	-0-	-8557	-0-	41229	2			N	-0-					-0-
11	48180	X	38308	-0-	-9872	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
12	46624	X	35379	-0-	-11245	-0-	35379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56544	X	18954	-0-	-37590	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
02	52896	X	20688	-0-	-32208	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	14992	-0-	-41552	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	54720	X	17534	-0-	-37186	-0-	17534	2			N	-0-					-0-
05	56544	X	12480	-0-	-44064	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	17820	-0-	-3570	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	15199	-0-	-6904	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	10254	-0-	-7850	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	9849	-0-	-7971	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
12	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,306 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69130	X	40260	-0-	-28870	-0-	40260	2			N	-0-					-0-
02	64670	X	34644	-0-	-30026	-0-	34644	2			N	-0-					-0-
03	69130	X	34383	-0-	-34747	-0-	34383	2			N	-0-					-0-
04	66900	X	31509	-0-	-35391	-0-	31509	2			N	-0-					-0-
05	69130	X	30601	-0-	-38529	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	28014	-0-	-10956	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	27392	-0-	-9653	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	25968	-0-	-8411	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	24424	-0-	-7076	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	24649	-0-	-5948	-0-	24649	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	23581	-0-	-4439	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23472	-0-	-3033	-0-	23472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,897 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 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 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	46407	X	22575	-0-	-23832	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
02	43413	X	29962	-0-	-13451	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	30607	-0-	-15800	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	26598	-0-	-18312	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	26262	-0-	-20145	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	22943	-0-	-8047	-0-	22943	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	21963	-0-	-10060	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	30391	-0-	-206	-0-	30391	2			N	-0-					-0-
09	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	29929	2			N	-0-					-0-
10	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	34197	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	26442	-0-	-2958	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	25235	-0-	-5703	-0-	25235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111352	X	94715	-0-	-16637	-0-	94715	2			N	-0-					-0-
02	104168	X	92939	-0-	-11229	-0-	92939	2			N	-0-					-0-
03	111352	X	92804	-0-	-18548	-0-	92804	2			N	-0-					-0-
04	107760	X	82832	-0-	-24928	-0-	82832	2			N	-0-					-0-
05	111352	X	66426	-0-	-44926	-0-	66426	2			N	-0-					-0-
06	107760	X	67524	-0-	-40236	-0-	67524	2			N	-0-					-0-
07	107911	X	77840	-0-	-30071	-0-	77840	2			N	-0-					-0-
08	107911	X	79102	-0-	-28809	-0-	79102	2			N	-0-					-0-
09	82830	X	77118	-0-	-5712	-0-	77118	2			N	-0-					-0-
10	77841	X	73534	-0-	-4307	-0-	73534	2			N	-0-					-0-
11	76560	X	67466	-0-	-9094	-0-	67466	2			N	-0-					-0-
12	79701	X	65391	-0-	-14310	-0-	65391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937,691 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	37293	X	27933	-0-	-9360	-0-	27933	2			N	-0-					-0-
02	34887	X	24197	-0-	-10690	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	22687	-0-	-14606	-0-	22687	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	20713	-0-	-15377	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	19982	-0-	-17311	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	18528	-0-	-8502	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	18573	-0-	-7281	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	15569	-0-	-7123	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
09	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19510	-0-	-485	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
11	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16496	-0-	-5700	-0-	16496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,618 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 #: 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	41726	X	26569	-0-	-15157	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
02	39034	X	27200	-0-	-11834	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	26981	-0-	-14745	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
04	40380	X	23826	-0-	-16554	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	23400	-0-	-18326	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	21050	-0-	-7090	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	20584	-0-	-8494	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	17309	-0-	-9661	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	21033	-0-	-2787	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	18670	-0-	-4735	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	13829	-0-	-7231	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13983	-0-	-7748	-0-	13983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42129	X	36230	-0-	-5899	-0-	36230	2			N	-0-					-0-
02	39411	X	32974	-0-	-6437	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
03	42129	X	33608	-0-	-8521	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	30602	-0-	-10168	-0-	30602	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	30011	-0-	-12118	-0-	30011	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	27786	-0-	-7284	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	27853	-0-	-7394	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	21609	-0-	-11995	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	25285	-0-	-5315	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	23957	-0-	-6051	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	22228	-0-	-5552	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	22777	-0-	-5061	-0-	22777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,920 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	102393	X	64890	-0-	-37503	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
02	95787	X	20370	-0-	-75417	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
03	102393	X	78044	-0-	-24349	-0-	78044	2			N	-0-					-0-
04	99090	X	68666	-0-	-30424	-0-	68666	2			N	-0-					-0-
05	102393	X	65528	-0-	-36865	-0-	65528	2			N	-0-					-0-
06	75540	X	59409	-0-	-16131	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
07	78058	X	48590	-0-	-29468	-0-	48590	2			N	-0-					-0-
08	78058	X	48482	-0-	-29576	-0-	48482	2			N	-0-					-0-
09	68670	X	52754	-0-	-15916	-0-	52754	2			N	-0-					-0-
10	65534	X	52029	-0-	-13505	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	46914	-0-	-12486	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
12	48577	X	46279	-0-	-2298	-0-	46279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,955 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 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	62184	-0-		-31343	-0-	62184	2			N	-0-					-0-
02	87493	X	18342	-0-		-69151	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	93527	X	53304	-0-		-40223	-0-	53304	2			N	-0-					-0-
04	90510	X	45691	-0-		-44819	-0-	45691	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	42890	-0-		-50637	-0-	42890	2			N	-0-					-0-
06	60180	X	38554	-0-		-21626	-0-	38554	2			N	-0-					-0-
07	53289	X	40728	-0-		-12561	-0-	40728	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	36474	-0-		-16815	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
09	45690	X	30774	-0-		-14916	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	30139	-0-		-12765	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
11	39420	X	26613	-0-		-12807	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	24756	-0-		-9158	-0-	24756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62992	X	60057	-0-		-2935	-0-	60057	2			N	-0-					-0-
02	58928	X	50823	-0-		-8105	-0-	50823	2			N	-0-					-0-
03	62992	X	48924	-0-		-14068	-0-	48924	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	43931	-0-		-17029	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
05	62992	X	44875	-0-		-18117	-0-	44875	2			N	-0-					-0-
06	58110	X	40917	-0-		-17193	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	39968	-0-		-14375	-0-	39968	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	37841	-0-		-11077	-0-	37841	2			N	-0-					-0-
09	43920	X	34579	-0-		-9341	-0-	34579	2			N	-0-					-0-
10	44888	X	35538	-0-		-9350	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	32895	-0-		-8025	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	30680	-0-		-9279	-0-	30680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,028 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	60071	X	60071	-0-		-0-	-0-	60071	2			N	-0-					-0-
02	52142	X	51165	-0-		-977	-0-	51165	2			N	-0-					-0-
03	55738	X	50229	-0-		-5509	-0-	50229	2			N	-0-					-0-
04	53940	X	45359	-0-		-8581	-0-	45359	2			N	-0-					-0-
05	55738	X	43870	-0-		-11868	-0-	43870	2			N	-0-					-0-
06	53940	X	40013	-0-		-13927	-0-	40013	2			N	-0-					-0-
07	77097	X	38036	-0-		-39061	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
08	77097	X	38253	-0-		-38844	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
09	74610	X	35897	-0-		-38713	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
10	77097	X	36829	-0-		-40268	-0-	36829	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	34007	-0-		-6013	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	33376	-0-		-4878	-0-	33376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,105 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 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	41791	2			N	-0-					-0-
03	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	39302	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34596	-0-	-2034	-0-	34596	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	36140	-0-	-1711	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	32385	-0-	-4245	-0-	32385	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	31346	-0-	-6505	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	27654	-0-	-10197	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
09	34980	X	24425	-0-	-10555	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	23595	-0-	-12551	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	17858	-0-	-14542	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	24588	-0-	-6753	-0-	24588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		24365	-0-	24365	24365	24334	2	31	9	Y	28	23	1			5
05	T. A.		52909	-0-	52909	77274	52784	2	125	9	Y	114	86	1			33
06	0	W	45656	-0-	45656	122930	45588	2	68	9	Y	62	57	1			38
07	0	W	41942	-0-	41942	164872	41909	2	33	9	Y	30	50	1			18
08	0	W	45767	-0-	45767	210639	45682	2	85	9	Y	77	77	1			18
09	0	W	46976	-0-	46976	257615	46976	2			Y	-0-					18
10	0	W	46538	-0-	46538	304153	46538	2			Y	-0-					18
11	0	W	-0-	-0-	-0-	304153					Y	77	77	1			18
12	0	W	38821	-0-	38821	342974	38821	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 342,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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 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.		29791	-0-	29791	29791	29739	2	52	9	Y	47	39	1			8
05	T. A.		39651	-0-	39651	69442	39442	2	209	9	Y	190	144	1			54
06	0	W	38162	-0-	38162	107604	38068	2	94	9	Y	85	95	1			44
07	0	W	43675	-0-	43675	151279	43642	2	33	9	Y	30	56	1			18
08	0	W	38788	-0-	38788	190067	38703	2	85	9	Y	77	77	1			18
09	0	W	33627	-0-	33627	223694	33627	2			Y	-0-					18
10	0	W	31495	-0-	31495	255189	31495	2			Y	-0-					18
11	0	W	-0-	-0-	-0-	255189					Y	77	77	1			18
12	0	W	28429	-0-	28429	283618	28429	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 283,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		24078	-0-	24078	24078	24047	2	31	9	Y	28	23	1			5
05	T. A.		38646	-0-	38646	62724	38521	2	125	9	Y	114	86	1			33
06	0	W	37533	-0-	37533	100257	37487	2	46	9	Y	42	57	1			18
07	0	W	38737	-0-	38737	138994	38737	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	0	W	41528	-0-	41528	180522	41528	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	37742	-0-	37742	218264	37742	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	37047	-0-	37047	255311	37047	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	255311					Y	-0-					-0-
12	0	W	33346	-0-	33346	288657	33346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	51231	-0-	-4104	-0-	51231	2			N	-0-					-0-
02	51765	X	45183	-0-	-6582	-0-	45183	2			N	-0-					-0-
03	55335	X	43749	-0-	-11586	-0-	43749	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	39303	-0-	-14247	-0-	39303	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	37394	-0-	-17941	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	35304	-0-	-14286	-0-	35304	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	39260	-0-	-9038	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	35432	-0-	-8309	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
09	39300	X	33687	-0-	-5613	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	31276	-0-	-7970	-0-	31276	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	31869	-0-	-6111	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	30204	-0-	-9042	-0-	30204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259501	X	112434	-0-	-147067	-0-	112434	2			N	-0-					-0-
02	242759	X	104512	-0-	-138247	-0-	104512	2			N	-0-					-0-
03	259501	X	89041	-0-	-170460	-0-	89041	2			N	-0-					-0-
04	251130	X	58641	-0-	-192489	-0-	58641	2			N	-0-					-0-
05	131347	X	64958	-0-	-66389	-0-	64958	2			N	-0-					-0-
06	108810	X	85208	-0-	-23602	-0-	85208	2			N	-0-					-0-
07	111724	X	77769	-0-	-33955	-0-	77769	2			N	-0-					-0-
08	89032	X	19013	-0-	-70019	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
09	62850	X	20577	-0-	-42273	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
10	88040	X	83529	-0-	-4511	-0-	83529	2			N	-0-					-0-
11	85200	X	66324	-0-	-18876	-0-	66324	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	64277	-0-	-13502	-0-	64277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	59520	X	57387	-0-	-2133	-0-	57387	2			N	-0-					-0-
02	55680	X	13672	-0-	-42008	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
03	59520	X	56011	-0-	-3509	-0-	56011	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	51959	-0-	-5641	-0-	51959	2			N	-0-					-0-
05	59520	X	50844	-0-	-8676	-0-	50844	2			N	-0-					-0-
06	55530	X	47223	-0-	-8307	-0-	47223	2			N	-0-					-0-
07	56017	X	49056	-0-	-6961	-0-	49056	2			N	-0-					-0-
08	56017	X	46786	-0-	-9231	-0-	46786	2			N	-0-					-0-
09	51960	X	43585	-0-	-8375	-0-	43585	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	42724	-0-	-8116	-0-	42724	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	40363	-0-	-7097	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	39269	-0-	-7138	-0-	39269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127217	X	34763	-0-	-92454	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
02	67106	X	26295	-0-	-40811	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
03	71734	X	26190	-0-	-45544	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
04	69420	X	23144	-0-	-46276	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
05	71734	X	22300	-0-	-49434	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
06	69420	X	19959	-0-	-49461	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	20154	-0-	-7963	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	20511	-0-	-5684	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19234	-0-	-3896	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	19612	-0-	-2677	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19167	-0-	-783	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	19954	-0-	-48587	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
02	64119	X	20721	-0-	-43398	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
03	68541	X	22563	-0-	-45978	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
04	66330	X	18603	-0-	-47727	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	19056	-0-	-3109	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	18079	-0-	-3761	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	17757	-0-	-4811	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	17504	-0-	-5064	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	9358	-0-	-9242	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	15714	-0-	-3351	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	15367	-0-	-2723	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	14229	-0-	-3534	-0-	14229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	2328	-0-	-32330	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	32422	X	9515	-0-	-22907	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	16831	-0-	-17827	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	15834	-0-	-17706	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15148	-0-	-1142	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15710	-0-	-1123	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13960	-0-	-2873	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14050	-0-	-1667	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12967	-0-	-2243	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14014	-0-	-1951	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	116529	X	57777	-0-	-58752	-0-	57777	2			N	-0-					-0-
04	112770	X	39579	-0-	-73191	-0-	39579	2			N	-0-					-0-
05	116529	X	47901	-0-	-68628	-0-	47901	2			N	-0-					-0-
06	112770	X	45964	-0-	-66806	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
07	70122	X	43639	-0-	-26483	-0-	43639	2			N	-0-					-0-
08	70122	X	39129	-0-	-30993	-0-	39129	2			N	-0-					-0-
09	67860	X	36739	-0-	-31121	-0-	36739	2			N	-0-					-0-
10	70122	X	36966	-0-	-33156	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
11	67860	X	31420	-0-	-36440	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
12	39990	X	30737	-0-	-9253	-0-	30737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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.		1354	-0-	1354	1354	1354	2			N	-0-					-0-
08	54968	X	53614	-0-	-1354	-0-	53614	2			N	-0-					-0-
09	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	49019	2			N	-0-					-0-
10	42377	X	31830	-0-	-10547	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
12	64449	X	41776	-0-	-22673	-0-	41776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		16363	-0-	16363	16363	16363	2			N	-0-					-0-
08	85875	X	69512	-0-	-16363	-0-	69512	2			N	-0-					-0-
09	60780	X	43277	-0-	-17503	-0-	43277	2			N	-0-					-0-
10	62806	X	30610	-0-	-32196	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
11	60780	X	35164	-0-	-25616	-0-	35164	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	34855	-0-	-22154	-0-	34855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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.		43798	-0-	43798	43798	43798	2			N	-0-					-0-
08	120377	X	76579	-0-	-43798	-0-	76579	2			N	-0-					-0-
09	115860	X	62964	-0-	-52896	-0-	62964	2			N	-0-					-0-
10	119722	X	59017	-0-	-60705	-0-	59017	2			N	-0-					-0-
11	115860	X	51662	-0-	-64198	-0-	51662	2			N	-0-					-0-
12	70804	X	48023	-0-	-22781	-0-	48023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		43802	-0-	43802	43802	43802	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		63178	-0-	63178	106980	63178	2			N	-0-					-0-
03	178438	X	71458	-0-	-106980	-0-	71458	2			N	-0-					-0-
04	105780	X	66196	-0-	-39584	-0-	66196	2			N	-0-					-0-
05	109306	X	58901	-0-	-50405	-0-	58901	2			N	-0-					-0-
06	105780	X	51661	-0-	-54119	-0-	51661	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	49852	-0-	-27214	-0-	49852	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	33154	-0-	-43912	-0-	33154	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	23013	-0-	-51567	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
10	77066	X	25052	-0-	-52014	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	22281	-0-	-29379	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
12	49848	X	26257	-0-	-23591	-0-	26257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145538	X	47278	-0-	-98260	-0-	47278	2			N	-0-					-0-
02	67222	X	37719	-0-	-29503	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
03	71858	X	36799	-0-	-35059	-0-	36799	2			N	-0-					-0-
04	69540	X	33088	-0-	-36452	-0-	33088	2			N	-0-					-0-
05	71858	X	31081	-0-	-40777	-0-	31081	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	28593	-0-	-40947	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	27472	-0-	-12859	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	25906	-0-	-10891	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	23876	-0-	-9214	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	23292	-0-	-7801	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	20823	-0-	-7767	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	20650	-0-	-5235	-0-	20650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		51750	-0-	51750	51750	51750	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		75176	-0-	75176	126926	75176	2			N	-0-					-0-
03	198595	X	71669	-0-	-126926	-0-	71669	2			N	-0-					-0-
04	132750	X	59535	-0-	-73215	-0-	59535	2			N	-0-					-0-
05	137175	X	54126	-0-	-83049	-0-	54126	2			N	-0-					-0-
06	132750	X	46259	-0-	-86491	-0-	46259	2			N	-0-					-0-
07	90644	X	45236	-0-	-45408	-0-	45236	2			N	-0-					-0-
08	90644	X	43586	-0-	-47058	-0-	43586	2			N	-0-					-0-
09	87720	X	40206	-0-	-47514	-0-	40206	2			N	-0-					-0-
10	90644	X	43271	-0-	-47373	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
11	46260	X	36567	-0-	-9693	-0-	36567	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	34283	-0-	-9272	-0-	34283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148623	X	36293	-0-	-112330	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
02	81925	X	52299	-0-	-29626	-0-	52299	2			N	-0-					-0-
03	87575	X	49903	-0-	-37672	-0-	49903	2			N	-0-					-0-
04	84750	X	44753	-0-	-39997	-0-	44753	2			N	-0-					-0-
05	87575	X	43190	-0-	-44385	-0-	43190	2			N	-0-					-0-
06	84750	X	39556	-0-	-45194	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	38005	-0-	-17888	-0-	38005	2			N	-0-					-0-
08	49910	X	37046	-0-	-12864	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	34730	-0-	-10030	-0-	34730	2			N	-0-					-0-
10	43183	X	34594	-0-	-8589	-0-	34594	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	31645	-0-	-7925	-0-	31645	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	31716	-0-	-5081	-0-	31716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		42712	-0-	42712	42712	42712	2			N	-0-					-0-
08	132402	X	89690	-0-	-42712	-0-	89690	2			N	-0-					-0-
09	72120	X	68201	-0-	-3919	-0-	68201	2			N	-0-					-0-
10	74524	X	63994	-0-	-10530	-0-	63994	2			N	-0-					-0-
11	72120	X	57683	-0-	-14437	-0-	57683	2			N	-0-					-0-
12	90675	X	53264	-0-	-37411	-0-	53264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		34250	-0-	34250	34250	34250	2			N	-0-					-0-
08	132405	X	98155	-0-	-34250	-0-	98155	2			N	-0-					-0-
09	85560	X	80911	-0-	-4649	-0-	80911	2			N	-0-					-0-
10	88412	X	73781	-0-	-14631	-0-	73781	2			N	-0-					-0-
11	85560	X	64750	-0-	-20810	-0-	64750	2			N	-0-					-0-
12	96937	X	60028	-0-	-36909	-0-	60028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,875 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 (-)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.		29469	-0-	29469	29469	29448	2	21	9	Y	19	16	1			3
05	T. A.		37737	-0-	37737	67206	37653	2	84	9	Y	76	58	1			21
06	T. A.		34051	-0-	34051	101257	34019	2	32	9	Y	29	38	1			12
07	0	W	36843	-0-	36843	138100	36843	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	0	W	35554	-0-	35554	173654	35554	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	31622	-0-	31622	205276	31622	2			Y	-0-					-0-
10	232997	X	27721	-0-	-205276	-0-	27721	2			Y	-0-					-0-
11	44430	X	-0-	-0-	-44430	-0-					Y	-0-					-0-
12	32984	X	23525	-0-	-9459	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174457	X	54540	-0-	-119917	-0-	54540	2			N	-0-					-0-
02	67222	X	45934	-0-	-21288	-0-	45934	2			N	-0-					-0-
03	71858	X	44972	-0-	-26886	-0-	44972	2			N	-0-					-0-
04	69540	X	40712	-0-	-28828	-0-	40712	2			N	-0-					-0-
05	71858	X	38601	-0-	-33257	-0-	38601	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	35677	-0-	-33863	-0-	35677	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	34458	-0-	-14646	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	33195	-0-	-11786	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
09	40710	X	30907	-0-	-9803	-0-	30907	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	30594	-0-	-8001	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	27841	-0-	-7829	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	27857	-0-	-4631	-0-	27857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91295	X	36139	-0-	-55156	-0-	36107	2	32	9	Y	29	70	1			39
02	85405	X	27654	-0-	-57751	-0-	27633	2	21	9	Y	19					58
03	91295	X	25484	-0-	-65811	-0-	25451	2	33	9	Y	30	49	1			39
04	88350	X	21279	-0-	-67071	-0-	21251	2	28	9	Y	25	42	1			22
05	91295	X	20726	-0-	-70569	-0-	20673	2	53	9	Y	48	44	1			26
06	88350	X	4360	-0-	-83990	-0-	4360	2			Y	-0-					26
07	56947	X	10359	-0-	-46588	-0-	10359	2			Y	-0-					26
08	56947	X	23723	-0-	-33224	-0-	23723	2			Y	-0-					26
09	55110	X	23372	-0-	-31738	-0-	23305	2	67	9	Y	61	63	1			24
10	56947	X	15024	-0-	-41923	-0-	14966	2	58	9	Y	53	60	1			17
11	22950	X	13982	-0-	-8968	-0-	13919	2	63	9	Y	57	59	1			15
12	24149	X	12349	-0-	-11800	-0-	12349	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 234,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95046	X	53370	-0-	-41676	-0-	53326	2	44	9	Y	40	81	1			52
02	88914	X	54296	-0-	-34618	-0-	54207	2	89	9	Y	81					133
03	95046	X	45981	-0-	-49065	-0-	45894	2	87	9	Y	79	111	1			101
04	91980	X	40107	-0-	-51873	-0-	40033	2	74	9	Y	67	110	1			58
05	95046	X	29217	-0-	-65829	-0-	29094	2	123	9	Y	112	113	1			57
06	91980	X	145	-0-	-91835	-0-	145	2			Y	-0-					57
07	63116	X	23247	-0-	-39869	-0-	23247	2			Y	-0-					57
08	63116	X	34406	-0-	-28710	-0-	34406	2			Y	-0-					57
09	61080	X	36009	-0-	-25071	-0-	35922	2	87	9	Y	79	117	1			19
10	63116	X	31366	-0-	-31750	-0-	31201	2	165	9	Y	150	131	1			38
11	33300	X	28718	-0-	-4582	-0-	28575	2	143	9	Y	130	135	1			33
12	37200	X	25846	-0-	-11354	-0-	25846	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 402,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
02	38019	X	19457	-0-	-18562	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	22619	-0-	-18022	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	19372	-0-	-19958	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	10331	-0-	-11569	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	15371	-0-	-7259	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	9608	-0-	-13022	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	3687	-0-	-15693	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	2849	-0-	-12527	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	4064	-0-	-10816	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	278	-0-	-15098	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		36109	-0-	36109	36109	36109	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		96326	-0-	96326	132435	96326	2			N	-0-					-0-
04	215958	X	83523	-0-	-132435	-0-	83523	2			N	-0-					-0-
05	91667	X	89844	-0-	-1823	-0-	89844	2			N	-0-					-0-
06	88710	X	80648	-0-	-8062	-0-	80648	2			N	-0-					-0-
07	91667	X	73514	-0-	-18153	-0-	73514	2			N	-0-					-0-
08	91667	X	67091	-0-	-24576	-0-	67091	2			N	-0-					-0-
09	88710	X	60194	-0-	-28516	-0-	60194	2			N	-0-					-0-
10	91667	X	58977	-0-	-32690	-0-	58977	2			N	-0-					-0-
11	80640	X	53280	-0-	-27360	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
12	64635	X	51528	-0-	-13107	-0-	51528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		20110	-0-	20110	20110	20089	2	21	9	Y	19	16	1			3
05	T. A.		49889	-0-	49889	69999	49805	2	84	9	Y	76	57	1			22
06	119340	X	49341	-0-	-69999	-0-	49310	2	31	9	Y	28	38	1			12
07	74462	X	45789	-0-	-28673	-0-	45789	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	74462	X	45153	-0-	-29309	-0-	45153	2			Y	-0-					-0-
09	72060	X	47204	-0-	-24856	-0-	47204	2			Y	-0-					-0-
10	74462	X	46891	-0-	-27571	-0-	46891	2			Y	-0-					-0-
11	72060	X	-0-	-0-	-72060	-0-					Y	-0-					-0-
12	51150	X	41455	-0-	-9695	-0-	41455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	193725	X	64971	-0-	-128754	-0-	64971	2		N	-0-			-0-
02	88247	X	50707	-0-	-37540	-0-	50707	2		N	-0-			-0-
03	94333	X	45325	-0-	-49008	-0-	45325	2		N	-0-			-0-
04	91290	X	38199	-0-	-53091	-0-	38199	2		N	-0-			-0-
05	94333	X	39966	-0-	-54367	-0-	39966	2		N	-0-			-0-
06	91290	X	24027	-0-	-67263	-0-	24027	2		N	-0-			-0-
07	54219	X	13305	-0-	-40914	-0-	13305	2		N	-0-			-0-
08	45322	X	28634	-0-	-16688	-0-	28634	2		N	-0-			-0-
09	38670	X	26301	-0-	-12369	-0-	26301	2		N	-0-			-0-
10	39959	X	24578	-0-	-15381	-0-	24578	2		N	-0-			-0-
11	27570	X	22557	-0-	-5013	-0-	22557	2		N	-0-			-0-
12	27404	X	16109	-0-	-11295	-0-	16109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	66867	X	30704	-0-	-36163	-0-	30704	2		N	-0-			-0-
08	66867	X	55356	-0-	-11511	-0-	55356	2		N	-0-			-0-
09	64710	X	49626	-0-	-15084	-0-	49626	2		N	-0-			-0-
10	66867	X	45784	-0-	-21083	-0-	45784	2		N	-0-			-0-
11	64710	X	40144	-0-	-24566	-0-	40144	2		N	-0-			-0-
12	52142	X	38959	-0-	-13183	-0-	38959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		24378	-0-	24378	24378	24378	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		87449	-0-	87449	111827	87449	2		N	-0-			-0-
04	180815	X	68988	-0-	-111827	-0-	68988	2		N	-0-			-0-
05	87296	X	69500	-0-	-17796	-0-	69500	2		N	-0-			-0-
06	84480	X	60021	-0-	-24459	-0-	60021	2		N	-0-			-0-
07	87296	X	56171	-0-	-31125	-0-	56171	2		N	-0-			-0-
08	87296	X	51885	-0-	-35411	-0-	51885	2		N	-0-			-0-
09	84480	X	46825	-0-	-37655	-0-	46825	2		N	-0-			-0-
10	87296	X	45270	-0-	-42026	-0-	45270	2		N	-0-			-0-
11	84480	X	41646	-0-	-42834	-0-	41646	2		N	-0-			-0-
12	52762	X	40603	-0-	-12159	-0-	40603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,736 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 #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93496	X	55448	-0-	-38048	-0-	55448	2			N	-0-					-0-
02	87464	X	43347	-0-	-44117	-0-	43347	2			N	-0-					-0-
03	93496	X	40342	-0-	-53154	-0-	40342	2			N	-0-					-0-
04	90480	X	17157	-0-	-73323	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
05	93496	X	35412	-0-	-58084	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	31363	-0-	-22307	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
07	46345	X	29492	-0-	-16853	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	26404	-0-	-13927	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	23771	-0-	-10489	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	23308	-0-	-12094	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	20061	-0-	-11289	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	18518	-0-	-7584	-0-	18518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
03	42218	X	42218	-0-	-0-	-0-	42218	2			N	-0-					-0-
04	36975	X	36975	-0-	-0-	-0-	36975	2			N	-0-					-0-
05	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	29864	-0-	-2626	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	27609	-0-	-5964	-0-	27609	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	24392	-0-	-9181	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	21451	-0-	-11039	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	15375	-0-	-18198	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	17620	-0-	-12230	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	17214	-0-	-9942	-0-	17214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,009 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	T. A.		5717	-0-	5717	5717	5717	2			N	-0-					-0-
02	74534	X	68817	-0-	-5717	-0-	68817	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	61873	-0-	-14697	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
04	74100	X	53493	-0-	-20607	-0-	53493	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	49522	-0-	-27048	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
06	74100	X	43992	-0-	-30108	-0-	43992	2			N	-0-					-0-
07	76570	X	36191	-0-	-40379	-0-	36191	2			N	-0-					-0-
08	76570	X	30154	-0-	-46416	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
09	53490	X	33518	-0-	-19972	-0-	33518	2			N	-0-					-0-
10	49507	X	34794	-0-	-14713	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	33055	-0-	-10925	-0-	33055	2			N	-0-					-0-
12	36177	X	29927	-0-	-6250	-0-	29927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,053 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	96720	X	77262	-0-	-19458	-0-	77262	2			N	-0-					-0-
04	93600	X	65762	-0-	-27838	-0-	65762	2			N	-0-					-0-
05	96720	X	58077	-0-	-38643	-0-	58077	2			N	-0-					-0-
06	93600	X	50235	-0-	-43365	-0-	50235	2			N	-0-					-0-
07	91858	X	50938	-0-	-40920	-0-	50938	2			N	-0-					-0-
08	83018	X	48055	-0-	-34963	-0-	48055	2			N	-0-					-0-
09	65760	X	40467	-0-	-25293	-0-	40467	2			N	-0-					-0-
10	58063	X	38162	-0-	-19901	-0-	38162	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	32992	-0-	-17258	-0-	32992	2			N	-0-					-0-
12	48639	X	28597	-0-	-20042	-0-	28597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	47125	X	45455	-0-	-1670	-0-	45455	2			N	-0-					-0-
03	50375	X	47395	-0-	-2980	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
04	48750	X	42665	-0-	-6085	-0-	42665	2			N	-0-					-0-
05	50375	X	44353	-0-	-6022	-0-	44353	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	41771	-0-	-6979	-0-	41771	2			N	-0-					-0-
07	51057	X	41362	-0-	-9695	-0-	41362	2			N	-0-					-0-
08	52297	X	39486	-0-	-12811	-0-	39486	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	36960	-0-	-5970	-0-	36960	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	37001	-0-	-7360	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
11	41760	X	34883	-0-	-6877	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
12	38750	X	35150	-0-	-3600	-0-	35150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,481 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37323	X	28343	-0-	-8980	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	28961	-0-	-10936	-0-	28961	3			N	-0-					-0-
04	38610	X	24470	-0-	-14140	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	23105	-0-	-16792	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	20784	-0-	-17826	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
07	37994	X	20334	-0-	-17660	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	19579	-0-	-14955	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	18030	-0-	-6450	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	17830	-0-	-5265	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	16821	-0-	-3969	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	16842	-0-	-2254	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,099 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	47125	X	36479	-0-	-10646	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
03	50375	X	37618	-0-	-12757	-0-	37618	2			N	-0-					-0-
04	48750	X	39813	-0-	-8937	-0-	39813	2			N	-0-					-0-
05	50375	X	38936	-0-	-11439	-0-	38936	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	35442	-0-	-13308	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
07	50375	X	35241	-0-	-15134	-0-	35241	2			N	-0-					-0-
08	50375	X	33242	-0-	-17133	-0-	33242	2			N	-0-					-0-
09	39810	X	30759	-0-	-9051	-0-	30759	2			N	-0-					-0-
10	38936	X	30262	-0-	-8674	-0-	30262	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	28422	-0-	-7008	-0-	28422	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	28391	-0-	-4283	-0-	28391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	35158	-0-	35158	35158	35158	2			N	-0-					-0-
03	0	W	29467	-0-	29467	64625	29467	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22936	-0-	22936	87561	22936	2			N	-0-					-0-
05	0	W	18706	-0-	18706	106267	18706	2			N	-0-					-0-
06	0	W	13764	-0-	13764	120031	13764	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2571	-0-	2571	122602	2571	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	122602					N	-0-					-0-
09	0	W	434	-0-	434	123036	434	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	123036					N	-0-					-0-
11	0	W	7892	-0-	7892	130928	7892	2			N	-0-					-0-
12	147919	X	16991	-0-	-130928	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,919 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	89590	X	47573	-0-	-42017	-0-	47573	2			N	-0-					-0-
02	83810	X	38063	-0-	-45747	-0-	38063	2			N	-0-					-0-
03	89590	X	35554	-0-	-54036	-0-	35554	2			N	-0-					-0-
04	86700	X	31085	-0-	-55615	-0-	31085	2			N	-0-					-0-
05	89590	X	30855	-0-	-58735	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	23560	-0-	-15830	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	20704	-0-	-19999	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	22383	-0-	-13174	-0-	22383	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	17614	-0-	-13466	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	15080	-0-	-15765	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	15252	-0-	-8298	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	9898	-0-	-12484	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,621 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35061	X	19767	-0-	-15294	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
03	37479	X	34917	-0-	-2562	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	32506	-0-	-3764	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	29887	-0-	-7592	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
06	36270	X	26713	-0-	-9557	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	25659	-0-	-11820	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
08	37479	X	24310	-0-	-13169	-0-	24310	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	22482	-0-	-10038	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	22273	-0-	-7611	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	20410	-0-	-6290	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20258	-0-	-3271	-0-	20258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106826	X	30999	-0-	-75827	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
02	99934	X	25937	-0-	-73997	-0-	25682	2	255	9	N	232	190	1			42
03	106826	X	25741	-0-	-81085	-0-	25741	2			N	-0-					42
04	103380	X	22966	-0-	-80414	-0-	22966	2			N	-0-					42
05	106826	X	22035	-0-	-84791	-0-	21773	2	262	9	N	238	195	1			85
06	30000	X	19351	-0-	-10649	-0-	19351	2			N	-0-					85
07	27714	X	19298	-0-	-8416	-0-	19097	2	201	9	N	183	193	1			75
08	25730	X	17306	-0-	-8424	-0-	17306	2			N	-0-					75
09	22980	X	15280	-0-	-7700	-0-	15136	2	144	9	N	131	22	1			184
10	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					184
11	19350	X	16007	-0-	-3343	-0-	15723	2	284	9	N	258	195	1			247
12	19313	X	15239	-0-	-4074	-0-	15239	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 252,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52055	X	41178	-0-	-10877	-0-	41178	2			N	-0-					-0-
03	55645	X	45495	-0-	-10150	-0-	45495	2			N	-0-					-0-
04	53850	X	38273	-0-	-15577	-0-	38273	2			N	-0-					-0-
05	55645	X	37714	-0-	-17931	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
06	53850	X	35331	-0-	-18519	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
07	54424	X	35621	-0-	-18803	-0-	35621	2			N	-0-					-0-
08	52204	X	34220	-0-	-17984	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
09	38280	X	32123	-0-	-6157	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	32333	-0-	-5394	-0-	32333	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	31763	-0-	-3577	-0-	31763	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	33408	-0-	-320	-0-	33408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,459 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18109	-0-	18109	18109	18109	2			N	-0-					-0-
03	49792	X	31683	-0-	-18109	-0-	31683	2			N	-0-					-0-
04	38604	X	38604	-0-	-0-	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
05	39215	X	37112	-0-	-2103	-0-	37112	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	32535	-0-	-5415	-0-	32535	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	32557	-0-	-6658	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
08	39215	X	31014	-0-	-8201	-0-	31014	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	26709	-0-	-11241	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	25498	-0-	-11609	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	13004	-0-	-19546	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	31186	X	12344	-0-	-18842	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75423	X	51968	-0-	-23455	-0-	51968	2			N	-0-					-0-
02	70557	X	44024	-0-	-26533	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
03	75423	X	43634	-0-	-31789	-0-	43634	2			N	-0-					-0-
04	72990	X	39978	-0-	-33012	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	39650	-0-	-35773	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	36843	-0-	-13437	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
07	47058	X	36685	-0-	-10373	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
08	43648	X	35142	-0-	-8506	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
09	39990	X	32185	-0-	-7805	-0-	32185	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	32814	-0-	-6835	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	30175	-0-	-6665	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30660	-0-	-4432	-0-	30660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,758 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45356	X	26938	-0-	-18418	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	37020	-0-	-11464	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	39369	-0-	-7551	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
05	48484	X	43797	-0-	-4687	-0-	43797	2			N	-0-					-0-
06	46920	X	40149	-0-	-6771	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
07	45477	X	35966	-0-	-9511	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
08	45477	X	31761	-0-	-13716	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
09	42390	X	25649	-0-	-16741	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
10	43803	X	20987	-0-	-22816	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	32027	-0-	-8113	-0-	32027	2			N	-0-					-0-
12	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	33183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,846 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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	61799 X	35810	-0-	-25989	-0-	35810	2		N	-0-			-0-
03	66061 X	53598	-0-	-12463	-0-	53598	2		N	-0-			-0-
04	63930 X	47761	-0-	-16169	-0-	47761	2		N	-0-			-0-
05	66061 X	43418	-0-	-22643	-0-	43418	2		N	-0-			-0-
06	63930 X	43026	-0-	-20904	-0-	43026	2		N	-0-			-0-
07	62266 X	49320	-0-	-12946	-0-	49320	2		N	-0-			-0-
08	55366 X	43573	-0-	-11793	-0-	43573	2		N	-0-			-0-
09	47760 X	34146	-0-	-13614	-0-	34146	2		N	-0-			-0-
10	49321 X	33151	-0-	-16170	-0-	33151	2		N	-0-			-0-
11	47730 X	30506	-0-	-17224	-0-	30506	2		N	-0-			-0-
12	48856 X	29266	-0-	-19590	-0-	29266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	36192 X	21764	-0-	-14428	-0-	21764	2		N	-0-			-0-
03	38688 X	31642	-0-	-7046	-0-	31642	2		N	-0-			-0-
04	37440 X	30343	-0-	-7097	-0-	30343	2		N	-0-			-0-
05	38688 X	28933	-0-	-9755	-0-	28933	2		N	-0-			-0-
06	37440 X	26973	-0-	-10467	-0-	26973	2		N	-0-			-0-
07	35433 X	25264	-0-	-10169	-0-	25264	2		N	-0-			-0-
08	35433 X	23813	-0-	-11620	-0-	23813	2		N	-0-			-0-
09	30330 X	21588	-0-	-8742	-0-	21588	2		N	-0-			-0-
10	28923 X	22054	-0-	-6869	-0-	22054	2		N	-0-			-0-
11	26970 X	20790	-0-	-6180	-0-	20790	2		N	-0-			-0-
12	25265 X	17719	-0-	-7546	-0-	17719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,883 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	34811	-0-	34811	34811	34811	2		N	-0-			-0-
03	126414 X	91603	-0-	-34811	-0-	91603	2		N	-0-			-0-
04	90810 X	72755	-0-	-18055	-0-	72755	2		N	-0-			-0-
05	93837 X	78040	-0-	-15797	-0-	78040	2		N	-0-			-0-
06	90810 X	73521	-0-	-17289	-0-	73521	2		N	-0-			-0-
07	93837 X	67422	-0-	-26415	-0-	67422	2		N	-0-			-0-
08	93837 X	61111	-0-	-32726	-0-	61111	2		N	-0-			-0-
09	75510 X	54435	-0-	-21075	-0-	54435	2		N	-0-			-0-
10	78027 X	52522	-0-	-25505	-0-	52522	2		N	-0-			-0-
11	73530 X	47350	-0-	-26180	-0-	47350	2		N	-0-			-0-
12	63612 X	45646	-0-	-17966	-0-	45646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 679,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93031	X	70622	-0-	-22409	-0-	70622	2			N	-0-					-0-
02	87029	X	61541	-0-	-25488	-0-	61541	2			N	-0-					-0-
03	93031	X	61449	-0-	-31582	-0-	61449	2			N	-0-					-0-
04	90030	X	55654	-0-	-34376	-0-	55654	2			N	-0-					-0-
05	93031	X	57592	-0-	-35439	-0-	57592	2			N	-0-					-0-
06	90030	X	55714	-0-	-34316	-0-	55714	2			N	-0-					-0-
07	65782	X	56568	-0-	-9214	-0-	56568	2			N	-0-					-0-
08	61442	X	56310	-0-	-5132	-0-	56310	2			N	-0-					-0-
09	55740	X	52281	-0-	-3459	-0-	52281	2			N	-0-					-0-
10	57598	X	51797	-0-	-5801	-0-	51797	2			N	-0-					-0-
11	55710	X	48048	-0-	-7662	-0-	48048	2			N	-0-					-0-
12	55645	X	47927	-0-	-7718	-0-	47927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	24904	-0-	24904	24904	24904	2			Y	-0-					-0-
03	71579	X	40781	-0-	-30798	-0-	40781	2			Y	-0-					-0-
04	69270	X	21814	-0-	-47456	-0-	21814	2			Y	-0-					-0-
05	71579	X	-0-	-0-	-71579	-0-					Y	-0-					-0-
06	69270	X	13457	-0-	-55813	-0-	13457	2			Y	-0-					-0-
07	71579	X	32582	-0-	-38997	-0-	32582	2			Y	-0-					-0-
08	71579	X	10278	-0-	-61301	-0-	10278	2			Y	-0-					-0-
09	21810	X	1900	-0-	-19910	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	32581	X	1039	-0-	-31542	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	31530	X	1734	-0-	-29796	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

01	T. A.		34346	-0-	34346	34346	34346	2			Y	-0-					-0-
02	76291	X	41945	-0-	-34346	-0-	41945	2			Y	-0-					-0-
03	76973	X	36978	-0-	-39995	-0-	36978	2			Y	-0-					-0-
04	74490	X	32009	-0-	-42481	-0-	32009	2			Y	-0-					-0-
05	76973	X	30210	-0-	-46763	-0-	30210	2			Y	-0-					-0-
06	74490	X	27081	-0-	-47409	-0-	27073	2	8	9	Y	7					7
07	50685	X	26931	-0-	-23754	-0-	26931	2			Y	-0-					7
08	50685	X	23874	-0-	-26811	-0-	23840	2	34	9	Y	31	22	1			16
09	32010	X	22577	-0-	-9433	-0-	22577	2			Y	-0-					16
10	30225	X	22198	-0-	-8027	-0-	22198	2			Y	-0-					16
11	27090	X	18934	-0-	-8156	-0-	18934	2			Y	-0-					16
12	24397	X	21289	-0-	-3108	-0-	21289	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 338,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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.		22942	-0-	22942	22942	22927	2	15	9	Y	14					14
07	T. A.		43993	-0-	43993	66935	43979	2	14	9	Y	13					27
08	104800	X	37865	-0-	-66935	-0-	37862	2	3	9	Y	3					30
09	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			Y	-0-					30
10	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	35645	2			Y	-0-					30
11	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			Y	-0-					30
12	37169	X	31758	-0-	-5411	-0-	31758	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 241,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		33070	-0-	33070	33070	33070	2			N	-0-					-0-
03	125386	X	92316	-0-	-33070	-0-	92316	2			N	-0-					-0-
04	72020	X	72020	-0-	-0-	-0-	72020	2			N	-0-					-0-
05	73656	X	72106	-0-	-1550	-0-	72106	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	61527	-0-	-9753	-0-	61527	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	57741	-0-	-15915	-0-	57741	2			N	-0-					-0-
08	73656	X	52927	-0-	-20729	-0-	52927	2			N	-0-					-0-
09	71280	X	47621	-0-	-23659	-0-	47621	2			N	-0-					-0-
10	73656	X	46031	-0-	-27625	-0-	46031	2			N	-0-					-0-
11	61530	X	41978	-0-	-19552	-0-	41978	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	41204	-0-	-13666	-0-	41204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48701	X	32960	-0-	-15741	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
04	47130	X	33359	-0-	-13771	-0-	33359	2			N	-0-					-0-
05	48701	X	30068	-0-	-18633	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
06	47130	X	26317	-0-	-20813	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
07	48701	X	26629	-0-	-22072	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	24599	-0-	-24102	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	20841	-0-	-12519	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	21569	-0-	-8501	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	18751	-0-	-7559	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	15474	-0-	-8055	-0-	15474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	67239	X	38816	-0-	-28423	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
04	65070	X	33895	-0-	-31175	-0-	33895	2			N	-0-					-0-
05	67239	X	31032	-0-	-36207	-0-	31032	2			N	-0-					-0-
06	65070	X	27117	-0-	-37953	-0-	27117	2			N	-0-					-0-
07	67239	X	27701	-0-	-39538	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
08	67239	X	26427	-0-	-40812	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	23119	-0-	-10781	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	25077	-0-	-5954	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	22706	-0-	-4414	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	18503	-0-	-7816	-0-	18503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	60171	X	44903	-0-	-15268	-0-	44903	2			N	-0-					-0-
04	58230	X	40066	-0-	-18164	-0-	40066	2			N	-0-					-0-
05	60171	X	36403	-0-	-23768	-0-	36403	2			N	-0-					-0-
06	58230	X	31528	-0-	-26702	-0-	31528	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	31553	-0-	-28618	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
08	60171	X	29549	-0-	-30622	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	25536	-0-	-14544	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	26828	-0-	-9566	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	23795	-0-	-7735	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	19603	-0-	-9413	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,764 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	77469	X	58138	-0-	-19331	-0-	58138	2			N	-0-					-0-
04	74970	X	53803	-0-	-21167	-0-	53803	2			N	-0-					-0-
05	77469	X	48907	-0-	-28562	-0-	48907	2			N	-0-					-0-
06	74970	X	42709	-0-	-32261	-0-	42709	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	42458	-0-	-35011	-0-	42458	2			N	-0-					-0-
08	77469	X	39984	-0-	-37485	-0-	39984	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	34460	-0-	-19330	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
10	48918	X	36067	-0-	-12851	-0-	36067	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	32091	-0-	-10629	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	30894	-0-	-8600	-0-	30894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,511 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 #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35695	-0-	35695	35695	35695	2			Y	-0-					-0-
02	80257	X	44562	-0-	-35695	-0-	44562	2			Y	-0-					-0-
03	74896	X	43640	-0-	-31256	-0-	43640	2			Y	-0-					-0-
04	72480	X	37542	-0-	-34938	-0-	37542	2			Y	-0-					-0-
05	74896	X	35519	-0-	-39377	-0-	35519	2			Y	-0-					-0-
06	72480	X	31734	-0-	-40746	-0-	31725	2	9	9	Y	8					8
07	59954	X	30592	-0-	-29362	-0-	30592	2			Y	-0-					8
08	59954	X	27642	-0-	-32312	-0-	27600	2	42	9	Y	38	27	1			19
09	37560	X	26295	-0-	-11265	-0-	26295	2			Y	-0-					19
10	35526	X	25714	-0-	-9812	-0-	25714	2			Y	-0-					19
11	31740	X	23299	-0-	-8441	-0-	23299	2			Y	-0-					19
12	27807	X	24121	-0-	-3686	-0-	24121	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 386,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	10902	-0-	10902	443816	10902	2			Y	-0-					175
02	0	Z	14470	-0-	14470	458286	14470	2			Y	-0-					175
03	0	Z	25513	-0-	25513	483799	25513	2			Y	-0-					175
04	0	Z	18295	-0-	18295	502094	18295	2			Y	-0-					175
05	0	Z	15515	-0-	15515	517609	15513	2	2	9	Y	2	177	1			-0-
06	0	Z	731	-0-	731	518340	731	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10893	-0-	10893	529233	10893	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1817	-0-	1817	531050	1791	2	26	9	Y	24	18	1			6
09	14B2	EXT	16053	-0-	16053	547103	16042	2	11	9	Y	10	13	1			3
10	14B2	EXT	29374	-0-	29374	576477	29374	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2	EXT	28073	-0-	28073	604550	28073	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26221	-0-	26221	630771	26221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35815	X	17890	-0-	-17925	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
03	38285	X	25038	-0-	-13247	-0-	25038	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	21365	-0-	-15685	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
05	38285	X	14280	-0-	-24005	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
06	37050	X	15748	-0-	-21302	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	17477	-0-	-14050	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	16955	-0-	-14572	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	13805	-0-	-7555	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	10841	-0-	-6643	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	12467	-0-	-4453	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	9321	-0-	-7109	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,187 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 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		20761	-0-	20761	20761	20761	2			Y	-0-					-0-
05	82770	X	58779	-0-	-23991	-0-	58779	2			Y	-0-					-0-
06	80100	X	47155	-0-	-32945	-0-	47122	2	33	9	Y	30					30
07	60729	X	42083	-0-	-18646	-0-	42083	2			Y	-0-					30
08	60729	X	35701	-0-	-25028	-0-	35701	2			Y	-0-					30
09	58770	X	34186	-0-	-24584	-0-	34154	2	32	9	Y	29	50	1			9
10	60729	X	31455	-0-	-29274	-0-	31455	2			Y	-0-					9
11	58770	X	29559	-0-	-29211	-0-	29559	2			Y	-0-					9
12	38688	X	29461	-0-	-9227	-0-	29393	2	68	9	Y	62	56	1			15

TOTAL GAS PROD: 329,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		749	-0-	749	749	749	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		40224	-0-	40224	40973	40224	2			N	-0-					-0-
04	74694	X	33721	-0-	-40973	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
06	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
07	28426	X	28426	-0-	-0-	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
08	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
09	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	24828	-0-	-7009	-0-	24828	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23450	-0-	-5980	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	23726	-0-	-4701	-0-	23726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,027 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29928	X	23894	-0-	-6034	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	26730	-0-	-5262	-0-	26730	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	23221	-0-	-7739	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	21370	-0-	-10622	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	18742	-0-	-12218	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	18257	-0-	-13735	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	16709	-0-	-15283	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	15890	-0-	-7330	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	15367	-0-	-5992	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	14126	-0-	-4624	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14047	-0-	-2569	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,353 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 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

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	43953	X	43953	-0-	-0-	-0-	43953	2		N	-0-			-0-
02	77053	X	48495	-0-	-28558	-0-	48495	2		N	-0-			-0-
03	82367	X	44947	-0-	-37420	-0-	44947	2		N	-0-			-0-
04	79710	X	35385	-0-	-44325	-0-	35385	2		N	-0-			-0-
05	82367	X	36855	-0-	-45512	-0-	36855	2		N	-0-			-0-
06	79710	X	33191	-0-	-46519	-0-	33191	2		N	-0-			-0-
07	51832	X	30728	-0-	-21104	-0-	30728	2		N	-0-			-0-
08	44950	X	27499	-0-	-17451	-0-	27499	2		N	-0-			-0-
09	35670	X	25029	-0-	-10641	-0-	25029	2		N	-0-			-0-
10	36859	X	24642	-0-	-12217	-0-	24642	2		N	-0-			-0-
11	33180	X	21660	-0-	-11520	-0-	21660	2		N	-0-			-0-
12	45136	X	20383	-0-	-24753	-0-	20383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	23258	X	5684	-0-	-17574	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
03	24862	X	3560	-0-	-21302	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
04	24060	X	6303	-0-	-17757	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
05	24862	X	4910	-0-	-19952	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
06	24060	X	9919	-0-	-14141	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
07	16244	X	11877	-0-	-4367	-0-	11877	2		N	-0-			-0-
08	16244	X	7566	-0-	-8678	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
09	9930	X	9666	-0-	-264	-0-	9666	2		N	-0-			-0-
10	11873	X	9212	-0-	-2661	-0-	9212	2		N	-0-			-0-
11	11490	X	8322	-0-	-3168	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
12	11873	X	3881	-0-	-7992	-0-	3881	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,900 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. 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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		35631	-0-	35631	35631	35631	2		N	-0-			-0-
03	127001	X	91370	-0-	-35631	-0-	91370	2		N	-0-			-0-
04	91800	X	78869	-0-	-12931	-0-	78869	2		N	-0-			-0-
05	94860	X	75657	-0-	-19203	-0-	75657	2		N	-0-			-0-
06	91800	X	70200	-0-	-21600	-0-	70200	2		N	-0-			-0-
07	94706	X	62657	-0-	-32049	-0-	62657	2		N	-0-			-0-
08	94426	X	56086	-0-	-38340	-0-	56086	2		N	-0-			-0-
09	78870	X	49522	-0-	-29348	-0-	49522	2		N	-0-			-0-
10	75671	X	47360	-0-	-28311	-0-	47360	2		N	-0-			-0-
11	70200	X	42154	-0-	-28046	-0-	42154	2		N	-0-			-0-
12	57784	X	41629	-0-	-16155	-0-	41629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,135 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 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	0		-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.		18388	-0-	18388	18388	18388	2			Y	-0-					-0-
05	78647	X	45579	-0-	-33068	-0-	45579	2			Y	-0-					-0-
06	76110	X	31273	-0-	-44837	-0-	31251	2	22	9	Y	20					20
07	78647	X	26420	-0-	-52227	-0-	26420	2			Y	-0-					20
08	78647	X	21549	-0-	-57098	-0-	21549	2			Y	-0-					20
09	76110	X	21399	-0-	-54711	-0-	21338	2	61	9	Y	55	57	1			18
10	78647	X	19653	-0-	-58994	-0-	19653	2			Y	-0-					18
11	76110	X	18268	-0-	-57842	-0-	18268	2			Y	-0-					18
12	22227	X	18303	-0-	-3924	-0-	18258	2	45	9	Y	41	49	1			10

TOTAL GAS PROD: 220,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	38347	X	25303	-0-	-13044	-0-	23581	2	1722	9	N	1565	1479	1			177
02	35873	X	31857	-0-	-4016	-0-	30997	2	860	9	N	782	732	1			227
03	41198	X	41198	-0-	-0-	-0-	40418	2	780	9	N	709	712	1			224
04	39199	X	39199	-0-	-0-	-0-	38731	2	468	9	N	425	585	1			64
05	38347	X	32860	-0-	-5487	-0-	32337	2	523	9	N	475	389	1			150
06	37110	X	31944	-0-	-5166	-0-	31535	2	409	9	N	372	314	1			208
07	38347	X	29969	-0-	-8378	-0-	29749	2	220	9	N	200	192	1			216
08	38347	X	32064	-0-	-6283	-0-	31803	2	261	9	N	237	384	1			69
09	37110	X	31372	-0-	-5738	-0-	31195	2	177	9	N	161	194	1			36
10	33015	X	32139	-0-	-876	-0-	31895	2	244	9	N	222					258
11	31950	X	31354	-0-	-596	-0-	31165	2	189	9	N	172	195	1			235
12	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	38500	2	171	9	N	155	193	1			197

TOTAL GAS PROD: 397,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,475

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		13556	-0-	13556	13556	13477	2	79	9	N	72					72
05	41763	X	28207	-0-	-13556	-0-	28152	2	55	9	N	50					122
06	30690	X	25741	-0-	-4949	-0-	25653	2	88	9	N	80					202
07	29481	X	17114	-0-	-12367	-0-	17056	2	58	9	N	53	191	1			64
08	29481	X	26774	-0-	-2707	-0-	26695	2	79	9	N	72					136
09	28530	X	23566	-0-	-4964	-0-	23493	2	73	9	N	66					202
10	29481	X	21307	-0-	-8174	-0-	21240	2	67	9	N	61	188	1			75
11	28530	X	15115	-0-	-13415	-0-	15109	2	6	9	N	5					80
12	26536	X	14294	-0-	-12242	-0-	14294	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 185,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23312	X	2545	-0-	-20767	-0-	2524	2	21	9	N	19					19
02	21808	X	-0-	-0-	-21808	-0-					N	-0-					19
03	23312	X	17553	-0-	-5759	-0-	17364	2	189	9	N	172					191
04	22560	X	21887	-0-	-673	-0-	21710	2	177	9	N	161	183	1			169
05	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23593	2	278	9	N	253	187	1			235
06	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23232	2	163	9	N	148	192	1			191
07	23312	X	22671	-0-	-641	-0-	22554	2	117	9	N	106	194	1			103
08	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23503	2	109	9	N	99					202
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22752	2	100	9	N	91	193	1			100
10	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23531	2	136	9	N	124					224
11	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24352	2	83	9	N	75	196	1			103
12	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	34242	2	184	9	N	167	198	1			72

TOTAL GAS PROD: 240,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	17526	-0-	17526	17526	17526	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	18247	-0-	18247	35773	18247	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	12564	-0-	12564	48337	12564	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	12723	-0-	12723	61060	12723	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	11407	-0-	11407	72467	11407	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	11126	-0-	11126	83593	11126	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	8426	-0-	8426	92019	8426	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	7261	-0-	7261	99280	7261	2			N	-0-					-0-
10	107851	X	8571	-0-	-99280	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		36702	-0-	36702	36702	36702	2			N	-0-					-0-
03	128376	X	91674	-0-	-36702	-0-	91674	2			N	-0-					-0-
04	86670	X	74503	-0-	-12167	-0-	74503	2			N	-0-					-0-
05	89559	X	65849	-0-	-23710	-0-	65849	2			N	-0-					-0-
06	86670	X	54609	-0-	-32061	-0-	54609	2			N	-0-					-0-
07	89559	X	48481	-0-	-41078	-0-	48481	2			N	-0-					-0-
08	89559	X	42817	-0-	-46742	-0-	42817	2			N	-0-					-0-
09	74490	X	37317	-0-	-37173	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	34291	-0-	-31553	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
11	54600	X	29393	-0-	-25207	-0-	29393	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	16141	-0-	-28747	-0-	16141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		31882	-0-	31882	31882	31882	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		88650	-0-	88650	120532	88650	2			N	-0-					-0-
04	198630	X	78098	-0-	-120532	-0-	78098	2			N	-0-					-0-
05	90489	X	70858	-0-	-19631	-0-	70858	2			N	-0-					-0-
06	87570	X	59215	-0-	-28355	-0-	59215	2			N	-0-					-0-
07	90489	X	55204	-0-	-35285	-0-	55204	2			N	-0-					-0-
08	90489	X	50217	-0-	-40272	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
09	87570	X	44725	-0-	-42845	-0-	44725	2			N	-0-					-0-
10	90489	X	42518	-0-	-47971	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
11	59220	X	38065	-0-	-21155	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	38673	-0-	-8974	-0-	38673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44254	X	29169	-0-	-15085	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	39693	-0-	-7613	-0-	39693	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	32381	-0-	-13399	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
05	47306	X	30112	-0-	-17194	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
06	45780	X	28907	-0-	-16873	-0-	28907	2			N	-0-					-0-
07	46393	X	28201	-0-	-18192	-0-	28201	2			N	-0-					-0-
08	44733	X	22242	-0-	-22491	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	20062	-0-	-12308	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	19661	-0-	-10440	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	17241	-0-	-11679	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	15684	-0-	-7411	-0-	15684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	47531	X	32390	-0-	-15141	-0-	32390	2			N	-0-					-0-
03	51793	X	51793	-0-	-0-	-0-	51793	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	39379	-0-	-9791	-0-	39379	2			N	-0-					-0-
05	55284	X	55284	-0-	-0-	-0-	55284	2			N	-0-					-0-
06	51627	X	51627	-0-	-0-	-0-	51627	2			N	-0-					-0-
07	53147	X	53147	-0-	-0-	-0-	53147	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	45961	-0-	-4848	-0-	45961	2			N	-0-					-0-
09	49170	X	38969	-0-	-10201	-0-	38969	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	38860	-0-	-11949	-0-	38860	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	35426	-0-	-13744	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	38611	-0-	-6215	-0-	38611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	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-					-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.		22741	-0-	22741	22741	22741	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		42902	-0-	42902	65643	42884	2	18	9	Y	16	13	1			3
08	102688	X	37045	-0-	-65643	-0-	37039	2	6	9	Y	5					8
09	48630	X	35354	-0-	-13276	-0-	35354	2			Y	-0-					8
10	50251	X	34134	-0-	-16117	-0-	34134	2			Y	-0-					8
11	48630	X	30547	-0-	-18083	-0-	30547	2			Y	-0-					8
12	40114	X	29314	-0-	-10800	-0-	29314	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 232,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	0		-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	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	27885	2			Y	-0-					-0-
07	40815	X	40815	-0-	-0-	-0-	40797	2	18	9	Y	16	13	1			3
08	55490	X	38895	-0-	-16595	-0-	38889	2	6	9	Y	5					8
09	53700	X	35169	-0-	-18531	-0-	35169	2			Y	-0-					8
10	55490	X	32936	-0-	-22554	-0-	32936	2			Y	-0-					8
11	53700	X	27685	-0-	-26015	-0-	27685	2			Y	-0-					8
12	41044	X	17524	-0-	-23520	-0-	17524	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 220,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84103	X	62301	-0-	-21802	-0-	62301	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	56305	-0-	-25085	-0-	56305	2			N	-0-					-0-
05	84103	X	48521	-0-	-35582	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	81390	X	40926	-0-	-40464	-0-	40926	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	39503	-0-	-44600	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
08	84103	X	35863	-0-	-48240	-0-	35863	2			N	-0-					-0-
09	56310	X	30174	-0-	-26136	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	31033	-0-	-17482	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	27183	-0-	-13737	-0-	27183	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	24453	-0-	-9864	-0-	24453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		-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.		27940	-0-	27940	27940	27940	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		43936	-0-	43936	71876	43924	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	109182	X	37306	-0-	-71876	-0-	37303	2	3	9	Y	3					5
09	60060	X	34688	-0-	-25372	-0-	34688	2			Y	-0-					5
10	62062	X	33955	-0-	-28107	-0-	33955	2			Y	-0-					5
11	60060	X	31793	-0-	-28267	-0-	31793	2			Y	-0-					5
12	38874	X	31770	-0-	-7104	-0-	31770	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 241,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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	65782	X	47579	-0-	-18203	-0-	47579	2			N	-0-					-0-
06	63660	X	51556	-0-	-12104	-0-	51556	2			N	-0-					-0-
07	65782	X	48943	-0-	-16839	-0-	48943	2			N	-0-					-0-
08	65782	X	41220	-0-	-24562	-0-	41220	2			N	-0-					-0-
09	63660	X	36134	-0-	-27526	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
10	65782	X	36524	-0-	-29258	-0-	36524	2			N	-0-					-0-
11	63660	X	20053	-0-	-43607	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	32125	-0-	-8578	-0-	32125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,134 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	0		-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.		31008	-0-	31008	31008	31008	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		45808	-0-	45808	76816	45743	2	65	9	Y	59	31	1			28
08	114736	X	37920	-0-	-76816	-0-	37887	2	33	9	Y	30					58
09	64380	X	35729	-0-	-28651	-0-	35720	2	9	9	Y	8	56	1			10
10	66526	X	36935	-0-	-29591	-0-	36932	2	3	9	Y	3					13
11	64380	X	33544	-0-	-30836	-0-	33544	2			Y	-0-					13
12	43803	X	30829	-0-	-12974	-0-	30829	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 251,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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.		9441	-0-	9441	9441	9441	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		56399	-0-	56399	65840	56399	2			N	-0-					-0-
08	0	W	48106	-0-	48106	113946	48106	2			N	-0-					-0-
09	0	W	42165	-0-	42165	156111	42165	2			N	-0-					-0-
10	0	W	40358	-0-	40358	196469	40358	2			N	-0-					-0-
11	0	W	36034	-0-	36034	232503	36034	2			N	-0-					-0-
12	0	W	34685	-0-	34685	267188	34685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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.		20575	-0-	20575	20575	20575	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	47604	-0-	47604	68179	47604	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	41526	-0-	41526	109705	41497	2	29	9	Y	26					26
07	0	W	40563	-0-	40563	150268	40563	2			Y	-0-					26
08	0	W	33740	-0-	33740	184008	33740	2			Y	-0-					26
09	0	W	32962	-0-	32962	216970	32940	2	22	9	Y	20	40	1			6
10	0	W	30649	-0-	30649	247619	30649	2			Y	-0-					6
11	0	W	29277	-0-	29277	276896	29277	2			Y	-0-					6
12	0	W	31950	-0-	31950	308846	31925	2	25	9	Y	23	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 308,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	53196	X	41984	-0-	-11212	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	35348	-0-	-16132	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
12	49786	X	37034	-0-	-12752	-0-	37034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,366 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 #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		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	51305	X	32658	-0-	-18647	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
11	49650	X	32689	-0-	-16961	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34003	-0-	-7661	-0-	34003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		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	55490	X	34261	-0-	-21229	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	32759	-0-	-20941	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	35453	-0-	-20037	-0-	35453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,473 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	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.		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	54529	X	48017	-0-	-6512	-0-	48017	2			N	-0-					-0-
11	52770	X	46470	-0-	-6300	-0-	46470	2			N	-0-					-0-
12	54560	X	40324	-0-	-14236	-0-	40324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		-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.		21411	-0-	21411	21411	21202	2	209	9	Y	190					190
07	T. A.		42366	-0-	42366	63777	42345	2	21	9	Y	19	176	1			33
08	102719	X	38942	-0-	-63777	-0-	38931	2	11	9	Y	10					43
09	40620	X	35734	-0-	-4886	-0-	35731	2	3	9	Y	3	39	1			7
10	41974	X	34370	-0-	-7604	-0-	34370	2			Y	-0-					7
11	40620	X	31389	-0-	-9231	-0-	31389	2			Y	-0-					7
12	42129	X	28881	-0-	-13248	-0-	28881	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 233,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		4805	-0-	4805	4805	4805	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		30513	-0-	30513	35318	30513	2			N	-0-					-0-
08	0	W	33525	-0-	33525	68843	33525	2			N	-0-					-0-
09	0	W	30262	-0-	30262	99105	30262	2			N	-0-					-0-
10	0	W	29377	-0-	29377	128482	29377	2			N	-0-					-0-
11	0	W	26801	-0-	26801	155283	26801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	26442	-0-	26442	181725	26442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,725 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	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.		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	74183	X	55810	-0-	-18373	-0-	55810	2			N	-0-					-0-
11	71790	X	43742	-0-	-28048	-0-	43742	2			N	-0-					-0-
12	73718	X	40426	-0-	-33292	-0-	40426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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.		20702	-0-	20702	20702	20702	2			N	-0-					-0-
05	96300	X	75598	-0-	-20702	-0-	75598	2			N	-0-					-0-
06	85200	X	69317	-0-	-15883	-0-	69317	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	67829	-0-	-20211	-0-	67829	2			N	-0-					-0-
08	88040	X	61503	-0-	-26537	-0-	61503	2			N	-0-					-0-
09	85200	X	53277	-0-	-31923	-0-	53277	2			N	-0-					-0-
10	88040	X	52376	-0-	-35664	-0-	52376	2			N	-0-					-0-
11	85200	X	47681	-0-	-37519	-0-	47681	2			N	-0-					-0-
12	73470	X	45903	-0-	-27567	-0-	45903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	0	W	15943	-0-	15943	15943	15943	2			N	-0-					-0-
03	0	W	33836	-0-	33836	49779	33836	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29806	-0-	29806	79585	29806	2			N	-0-					-0-
05	0	W	27753	-0-	27753	107338	27753	2			N	-0-					-0-
06	0	W	25632	-0-	25632	132970	25632	2			N	-0-					-0-
07	0	W	26107	-0-	26107	159077	26107	2			N	-0-					-0-
08	183982	X	24905	-0-	-159077	-0-	24905	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	23120	-0-	-6700	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	22983	-0-	-4762	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	21525	-0-	-4095	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21622	-0-	-4046	-0-	21622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,232 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	0	W	22267	-0-	22267	85062	22267	2			N	-0-					-0-
02	0	W	17365	-0-	17365	102427	17365	2			N	-0-					-0-
03	0	W	15558	-0-	15558	117985	15558	2			N	-0-					-0-
04	0	W	12485	-0-	12485	130470	12485	2			N	-0-					-0-
05	0	W	11535	-0-	11535	142005	11535	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11596	-0-	11596	153601	11596	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11052	-0-	11052	164653	11052	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9564	-0-	9564	174217	9564	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9170	-0-	9170	183387	9170	2			N	-0-					-0-
10	192642	X	9255	-0-	-183387	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8033	-0-	-3577	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7342	-0-	-3725	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,222 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 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	51973	X	51973	-0-	-0-	-0-	51973	2			N	-0-					-0-
02	78422	X	78422	-0-	-0-	-0-	78422	2			N	-0-					-0-
03	78585	X	76739	-0-	-1846	-0-	76739	2			N	-0-					-0-
04	76050	X	58863	-0-	-17187	-0-	58863	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	59321	-0-	-19264	-0-	59321	2			N	-0-					-0-
06	76050	X	52221	-0-	-23829	-0-	52221	2			N	-0-					-0-
07	78585	X	50191	-0-	-28394	-0-	50191	2			N	-0-					-0-
08	78585	X	47929	-0-	-30656	-0-	47929	2			N	-0-					-0-
09	58860	X	43911	-0-	-14949	-0-	43911	2			N	-0-					-0-
10	59334	X	39167	-0-	-20167	-0-	39167	2			N	-0-					-0-
11	52230	X	38889	-0-	-13341	-0-	38889	2			N	-0-					-0-
12	50189	X	38221	-0-	-11968	-0-	38221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	55147	-0-	55147	55147	55147	2			N	-0-					-0-
02	0	W	82165	-0-	82165	137312	82165	2			N	-0-					-0-
03	0	W	76845	-0-	76845	214157	76845	2			N	-0-					-0-
04	0	W	58809	-0-	58809	272966	58809	2			N	-0-					-0-
05	0	W	58535	-0-	58535	331501	58535	2			N	-0-					-0-
06	0	W	51563	-0-	51563	383064	51563	2			N	-0-					-0-
07	0	W	49522	-0-	49522	432586	49522	2			N	-0-					-0-
08	0	W	48974	-0-	48974	481560	48974	2			N	-0-					-0-
09	0	W	48785	-0-	48785	530345	48785	2			N	-0-					-0-
10	577735	X	47390	-0-	-530345	-0-	47390	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	41915	-0-	-9655	-0-	41915	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	42146	-0-	-7361	-0-	42146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23128	-0-	23128	23128	23128	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40164	-0-	40164	63292	40164	2			N	-0-					-0-
03	0	W	39599	-0-	39599	102891	39599	2			N	-0-					-0-
04	0	W	42232	-0-	42232	145123	42232	2			N	-0-					-0-
05	0	W	40926	-0-	40926	186049	40926	2			N	-0-					-0-
06	0	W	41139	-0-	41139	227188	41139	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41467	-0-	41467	268655	41467	2			N	-0-					-0-
08	0	W	40911	-0-	40911	309566	40911	2			N	-0-					-0-
09	0	W	39151	-0-	39151	348717	39151	2			N	-0-					-0-
10	388163	X	39446	-0-	-348717	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-
12	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,580 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 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31572	-0-	31572	31572	31572	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51560	-0-	51560	83132	51560	2			N	-0-					-0-
03	0	W	49074	-0-	49074	132206	49074	2			N	-0-					-0-
04	0	W	51300	-0-	51300	183506	51300	2			N	-0-					-0-
05	0	W	50958	-0-	50958	234464	50958	2			N	-0-					-0-
06	0	W	46357	-0-	46357	280821	46357	2			N	-0-					-0-
07	0	W	48697	-0-	48697	329518	48697	2			N	-0-					-0-
08	0	W	41831	-0-	41831	371349	41831	2			N	-0-					-0-
09	0	W	36926	-0-	36926	408275	36926	2			N	-0-					-0-
10	451103	X	42828	-0-	-408275	-0-	42828	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	44358	-0-	-2772	-0-	44358	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	44312	-0-	-2002	-0-	44312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	34759	-0-	34759	34759	34759	2			N	-0-					-0-
07	0	W	100847	-0-	100847	135606	100847	2			N	-0-					-0-
08	0	W	91473	-0-	91473	227079	91473	2			N	-0-					-0-
09	0	W	78126	-0-	78126	305205	78126	2			N	-0-					-0-
10	0	W	75340	-0-	75340	380545	75340	2			N	-0-					-0-
11	0	W	72092	-0-	72092	452637	72092	2			N	-0-					-0-
12	0	W	67580	-0-	67580	520217	67580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,217 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2797	-0-	2797	3939	2797	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	1759	-0-	-3939	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1649	-0-	-1854	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1498	-0-	-1892	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1462	-0-	-2041	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	943	-0-	-2560	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	366	-0-	-3024	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1380	-0-	-2123	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1051	-0-	-2339	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	27888	-0-	27888	27888	27888	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	42869	-0-	42869	70757	42848	2	21	9	Y	19	10	1			9
08	106332	X	35575	-0-	-70757	-0-	35564	2	11	9	Y	10					19
09	56010	X	34050	-0-	-21960	-0-	34047	2	3	9	Y	3	19	1			3
10	57877	X	28441	-0-	-29436	-0-	28440	2	1	9	Y	1					4
11	56010	X	25512	-0-	-30498	-0-	25512	2			Y	-0-					4
12	57877	X	22452	-0-	-35425	-0-	22452	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 216,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(L)	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.		6884	-0-	6884	6884	6884	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		44459	-0-	44459	51343	44459	2			N	-0-					-0-
08	91209	X	39866	-0-	-51343	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	35258	-0-	-3592	-0-	35258	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	34378	-0-	-5767	-0-	34378	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	32189	-0-	-6661	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
12	40145	X	32327	-0-	-7818	-0-	32327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,361 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. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0		-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.		30229	-0-	30229	30229	30229	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		46283	-0-	46283	76512	46197	2	86	9	Y	78	41	1			37
08	115105	X	38593	-0-	-76512	-0-	38548	2	45	9	Y	41					78
09	36599	X	36599	-0-	-0-	-0-	36588	2	11	9	Y	10	74	1			14
10	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	35254	2	3	9	Y	3					17
11	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	35633	2			Y	-0-					17
12	35139	X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 257,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		13341	-0-	13341	13341	13341	2			N	-0-					-0-
08	62698	X	49357	-0-	-13341	-0-	49357	2			N	-0-					-0-
09	57420	X	37835	-0-	-19585	-0-	37835	2			N	-0-					-0-
10	59334	X	35648	-0-	-23686	-0-	35648	2			N	-0-					-0-
11	57420	X	35554	-0-	-21866	-0-	35554	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	34964	-0-	-24370	-0-	34964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		15592	-0-	15592	15592	15592	2			N	-0-					-0-
08	73230	X	57638	-0-	-15592	-0-	57638	2			N	-0-					-0-
09	62970	X	47020	-0-	-15950	-0-	47020	2			N	-0-					-0-
10	65069	X	48815	-0-	-16254	-0-	48815	2			N	-0-					-0-
11	62970	X	46700	-0-	-16270	-0-	46700	2			N	-0-					-0-
12	65069	X	44808	-0-	-20261	-0-	44808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,573 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
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.		11133	-0-	11133	11133	11133	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	47449	-0-	-14303	-0-	47449	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	40352	-0-	-19408	-0-	40352	2			N	-0-					-0-
10	61752	X	40041	-0-	-21711	-0-	40041	2			N	-0-					-0-
11	59760	X	37845	-0-	-21915	-0-	37845	2			N	-0-					-0-
12	61752	X	30632	-0-	-31120	-0-	30632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,452 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 #: 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		14227	-0-	14227	14227	14227	2			N	-0-					-0-
08	68470	X	54243	-0-	-14227	-0-	54243	2			N	-0-					-0-
09	57420	X	38518	-0-	-18902	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
10	59334	X	44141	-0-	-15193	-0-	44141	2			N	-0-					-0-
11	57420	X	44681	-0-	-12739	-0-	44681	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	35346	-0-	-23988	-0-	35346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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	69843	X	53114	-0-	-16729	-0-	53114	2			N	-0-					-0-
06	67590	X	40797	-0-	-26793	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
07	69843	X	21379	-0-	-48464	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
08	69843	X	30239	-0-	-39604	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
09	67590	X	34034	-0-	-33556	-0-	34034	2			N	-0-					-0-
10	69843	X	28696	-0-	-41147	-0-	28696	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	9997	-0-	-18083	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	20163	-0-	-8853	-0-	20163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,419 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	78337	X	39638	-0-	-38699	-0-	39638	2			N	-0-					-0-
11	75810	X	41984	-0-	-33826	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
12	78337	X	37120	-0-	-41217	-0-	37120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,742 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 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3047	-0-	3047	3047	3047	2			Y	-0-					-0-
05	40207	X	3862	-0-	-36345	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	38910	X	693	-0-	-38217	-0-	685	2	8	9	Y	7					7
07	40207	X	569	-0-	-39638	-0-	569	2			Y	-0-					7
08	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-					7
09	38910	X	-0-	-0-	-38910	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-					-0-
11	38910	X	-0-	-0-	-38910	-0-					Y	-0-					-0-
12	40207	X	1960	-0-	-38247	-0-	1921	2	39	9	Y	35	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	87180	X	2722	-0-	-84458	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	90086	X	74408	-0-	-15678	-0-	74408	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	72018	-0-	-18068	-0-	72018	2			N	-0-					-0-
09	87180	X	59245	-0-	-27935	-0-	59245	2			N	-0-					-0-
10	90086	X	53375	-0-	-36711	-0-	53375	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	52692	-0-	-34488	-0-	52692	2			N	-0-					-0-
12	90086	X	47728	-0-	-42358	-0-	47728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		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	74183	X	36798	-0-	-37385	-0-	36798	2			N	-0-					-0-
11	71790	X	33819	-0-	-37971	-0-	33819	2			N	-0-					-0-
12	74183	X	36536	-0-	-37647	-0-	36536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		25397	-0-	25397	25397	25397	2			N	-0-					-0-
04	71370	X	26075	-0-	-45295	-0-	26075	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	73271	-0-	-478	-0-	73271	2			N	-0-					-0-
06	71370	X	62768	-0-	-8602	-0-	62768	2			N	-0-					-0-
07	73749	X	57060	-0-	-16689	-0-	57060	2			N	-0-					-0-
08	73749	X	45204	-0-	-28545	-0-	45204	2			N	-0-					-0-
09	71370	X	42977	-0-	-28393	-0-	42977	2			N	-0-					-0-
10	73749	X	43927	-0-	-29822	-0-	43927	2			N	-0-					-0-
11	71370	X	38727	-0-	-32643	-0-	38727	2			N	-0-					-0-
12	57071	X	38489	-0-	-18582	-0-	38489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	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.		11060	-0-	11060	11060	11060	2			N	-0-					-0-
05	110267	X	88929	-0-	-21338	-0-	88929	2			N	-0-					-0-
06	106710	X	69595	-0-	-37115	-0-	69595	2			N	-0-					-0-
07	110267	X	57038	-0-	-53229	-0-	57038	2			N	-0-					-0-
08	110267	X	49781	-0-	-60486	-0-	49781	2			N	-0-					-0-
09	106710	X	46859	-0-	-59851	-0-	46859	2			N	-0-					-0-
10	110267	X	41288	-0-	-68979	-0-	41288	2			N	-0-					-0-
11	106710	X	38486	-0-	-68224	-0-	38486	2			N	-0-					-0-
12	110267	X	35098	-0-	-75169	-0-	35098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,134 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. (I) GAS LIFT(L)	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.		67153	-0-	67153	67153	67153	2			N	-0-					-0-
04	161418	X	94265	-0-	-67153	-0-	94265	2			N	-0-					-0-
05	93468	X	93468	-0-	-0-	-0-	93468	2			N	-0-					-0-
06	87300	X	78902	-0-	-8398	-0-	78902	2			N	-0-					-0-
07	90210	X	71933	-0-	-18277	-0-	71933	2			N	-0-					-0-
08	90210	X	61164	-0-	-29046	-0-	61164	2			N	-0-					-0-
09	87300	X	48925	-0-	-38375	-0-	48925	2			N	-0-					-0-
10	90210	X	45692	-0-	-44518	-0-	45692	2			N	-0-					-0-
11	87300	X	47164	-0-	-40136	-0-	47164	2			N	-0-					-0-
12	71920	X	46503	-0-	-25417	-0-	46503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
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	47399	X	42664	-0-	-4735	-0-	42664	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	43431	-0-	-2439	-0-	43431	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	42547	-0-	-4852	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	40374	-0-	-7025	-0-	40374	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	36235	-0-	-9635	-0-	36235	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	35476	-0-	-11923	-0-	35476	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	32595	-0-	-13275	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
12	47399	X	32682	-0-	-14717	-0-	32682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	65503	X	40107	-0-	-25396	-0-	40107	2			N	-0-					-0-
06	63390	X	37646	-0-	-25744	-0-	37646	2			N	-0-					-0-
07	65503	X	33310	-0-	-32193	-0-	33310	2			N	-0-					-0-
08	65503	X	31741	-0-	-33762	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
09	63390	X	29289	-0-	-34101	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	28028	-0-	-37475	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	25509	-0-	-37881	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
12	65503	X	25243	-0-	-40260	-0-	25243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,873 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	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	110760	X	5962	-0-	-104798	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	114452	X	99963	-0-	-14489	-0-	99963	2			N	-0-					-0-
08	114452	X	94979	-0-	-19473	-0-	94979	2			N	-0-					-0-
09	110760	X	84792	-0-	-25968	-0-	84792	2			N	-0-					-0-
10	114452	X	79475	-0-	-34977	-0-	79475	2			N	-0-					-0-
11	110760	X	79152	-0-	-31608	-0-	79152	2			N	-0-					-0-
12	114452	X	71789	-0-	-42663	-0-	71789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,112 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	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.		9460	-0-	9460	9460	9460	2			N	-0-					-0-
05	131037	X	100828	-0-	-30209	-0-	100828	2			N	-0-					-0-
06	126810	X	83183	-0-	-43627	-0-	83183	2			N	-0-					-0-
07	131037	X	70200	-0-	-60837	-0-	70200	2			N	-0-					-0-
08	131037	X	62971	-0-	-68066	-0-	62971	2			N	-0-					-0-
09	126810	X	56369	-0-	-70441	-0-	56369	2			N	-0-					-0-
10	131037	X	56040	-0-	-74997	-0-	56040	2			N	-0-					-0-
11	126810	X	48267	-0-	-78543	-0-	48267	2			N	-0-					-0-
12	131037	X	45741	-0-	-85296	-0-	45741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,059 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	25807	-0-	-9378	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	23918	-0-	-10132	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	22097	-0-	-13088	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	19782	-0-	-14268	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	18542	-0-	-16643	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	18163	-0-	-17022	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	17407	-0-	-16643	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	16354	-0-	-18831	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15810	-0-	-3960	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	13935	-0-	-4603	-0-	13935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		63068	-0-	63068	63068	63068	2			N	-0-					-0-
05	112840	X	45672	-0-	-67168	-0-	45672	2			N	-0-					-0-
06	109200	X	31764	-0-	-77436	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
07	112840	X	25719	-0-	-87121	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
08	112840	X	20123	-0-	-92717	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
09	109200	X	15896	-0-	-93304	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
10	112840	X	8328	-0-	-104512	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	109200	X	8045	-0-	-101155	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	112840	X	3127	-0-	-109713	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	42284	X	28346	-0-	-13938	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	21621	-0-	-19299	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
07	42284	X	6589	-0-	-35695	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	42284	X	13386	-0-	-28898	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	5503	-0-	-35417	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	42284	X	2036	-0-	-40248	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	5530	-0-	-35390	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	2236	-0-	-40048	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		41430	-0-	41430	41430	41430	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		66606	-0-	66606	108036	66606	2			N	-0-					-0-
03	161939	X	53903	-0-	-108036	-0-	53903	2			N	-0-					-0-
04	98310	X	35669	-0-	-62641	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
05	101587	X	51171	-0-	-50416	-0-	51171	2			N	-0-					-0-
06	98310	X	43574	-0-	-54736	-0-	43574	2			N	-0-					-0-
07	101587	X	41013	-0-	-60574	-0-	41013	2			N	-0-					-0-
08	101587	X	37244	-0-	-64343	-0-	37244	2			N	-0-					-0-
09	98310	X	32582	-0-	-65728	-0-	32582	2			N	-0-					-0-
10	101587	X	35435	-0-	-66152	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
11	98310	X	29568	-0-	-68742	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
12	101587	X	29045	-0-	-72542	-0-	29045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,240 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 #: 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
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.		12351	-0-	12351	12351	12351	2			N	-0-					-0-
08	68665	X	48053	-0-	-20612	-0-	48053	2			N	-0-					-0-
09	66450	X	40142	-0-	-26308	-0-	40142	2			N	-0-					-0-
10	68665	X	40056	-0-	-28609	-0-	40056	2			N	-0-					-0-
11	66450	X	39054	-0-	-27396	-0-	39054	2			N	-0-					-0-
12	68665	X	42282	-0-	-26383	-0-	42282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,938 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
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	59210	X	38388	-0-	-20822	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	40654	-0-	-16646	-0-	40654	2			N	-0-					-0-
07	59210	X	36440	-0-	-22770	-0-	36440	2			N	-0-					-0-
08	59210	X	32835	-0-	-26375	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	29704	-0-	-27596	-0-	29704	2			N	-0-					-0-
10	59210	X	28725	-0-	-30485	-0-	28725	2			N	-0-					-0-
11	57300	X	26134	-0-	-31166	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
12	59210	X	25679	-0-	-33531	-0-	25679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5564	-0-	5564	5564	5564	2			N	-0-					-0-
03	93428	X	87864	-0-	-5564	-0-	87864	2			N	-0-					-0-
04	86010	X	69415	-0-	-16595	-0-	69415	2			N	-0-					-0-
05	88877	X	63258	-0-	-25619	-0-	63258	2			N	-0-					-0-
06	86010	X	56093	-0-	-29917	-0-	56093	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	58042	-0-	-30835	-0-	58042	2			N	-0-					-0-
08	88877	X	52966	-0-	-35911	-0-	52966	2			N	-0-					-0-
09	86010	X	47802	-0-	-38208	-0-	47802	2			N	-0-					-0-
10	88877	X	52776	-0-	-36101	-0-	52776	2			N	-0-					-0-
11	86010	X	56786	-0-	-29224	-0-	56786	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	56086	-0-	-1946	-0-	56086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,652 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 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	64204	X	64204	-0-	-0-	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
06	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
07	46691	X	46691	-0-	-0-	-0-	46691	2			N	-0-					-0-
08	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	35955	2			N	-0-					-0-
09	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
10	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
11	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	0	W	15484	-0-	15484	15484	15484	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28432	-0-	28432	43916	28432	2			N	-0-					-0-
07	0	W	24456	-0-	24456	68372	24456	2			N	-0-					-0-
08	0	W	21460	-0-	21460	89832	21460	2			N	-0-					-0-
09	0	W	18965	-0-	18965	108797	18965	2			N	-0-					-0-
10	0	W	18191	-0-	18191	126988	18191	2			N	-0-					-0-
11	0	W	16621	-0-	16621	143609	16621	2			N	-0-					-0-
12	0	W	15981	-0-	15981	159590	15981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		44962	-0-	44962	44962	44962	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		38903	-0-	38903	83865	38903	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		34119	-0-	34119	117984	34119	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		31224	-0-	31224	149208	31224	2			N	-0-					-0-
09	183385	X	34177	-0-	-149208	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
10	110856	X	33425	-0-	-77431	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
11	107280	X	30505	-0-	-76775	-0-	30505	2			N	-0-					-0-
12	110856	X	28880	-0-	-81976	-0-	28880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,195 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	71222	-0-	71222	71222	71222	2			N	-0-					-0-
06	0	W	59572	-0-	59572	130794	59572	2			N	-0-					-0-
07	0	W	59054	-0-	59054	189848	59054	2			N	-0-					-0-
08	0	W	61867	-0-	61867	251715	61867	2			N	-0-					-0-
09	0	W	55182	-0-	55182	306897	55182	2			N	-0-					-0-
10	0	W	64644	-0-	64644	371541	64644	2			N	-0-					-0-
11	0	W	54557	-0-	54557	426098	54557	2			N	-0-					-0-
12	0	W	50342	-0-	50342	476440	50342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,440 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
03	0		57223	-0-	57223	57223	57223	2			N	-0-					-0-
04	0	W	105192	-0-	105192	162415	105192	2			N	-0-					-0-
05	0	W	97552	-0-	97552	259967	97552	2			N	-0-					-0-
06	0	W	79358	-0-	79358	339325	79358	2			N	-0-					-0-
07	0	W	75711	-0-	75711	415036	75711	2			N	-0-					-0-
08	0	W	64668	-0-	64668	479704	64668	2			N	-0-					-0-
09	0	W	51059	-0-	51059	530763	51059	2			N	-0-					-0-
10	0	W	47143	-0-	47143	577906	47143	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49132	-0-	49132	627038	49132	2			N	-0-					-0-
12	681033	X	53995	-0-	-627038	-0-	53995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681,033 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
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	0	W	18247	-0-	18247	18247	18247	2			N	-0-					-0-
06	0	W	30510	-0-	30510	48757	30510	2			N	-0-					-0-
07	0	W	26730	-0-	26730	75487	26730	2			N	-0-					-0-
08	0	W	23513	-0-	23513	99000	23513	2			N	-0-					-0-
09	0	W	20568	-0-	20568	119568	20568	2			N	-0-					-0-
10	0	W	19669	-0-	19669	139237	19669	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17735	-0-	17735	156972	17735	2			N	-0-					-0-
12	0	W	16824	-0-	16824	173796	16824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		46882	-0-	46882	46882	46882	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		47145	-0-	47145	94027	47145	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		43581	-0-	43581	137608	43581	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39843	-0-	39843	177451	39843	2			N	-0-					-0-
09	211758	X	34307	-0-	-177451	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
10	108066	X	34094	-0-	-73972	-0-	34094	2			N	-0-					-0-
11	104580	X	32321	-0-	-72259	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
12	108066	X	31986	-0-	-76080	-0-	31986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		44255	-0-	44255	44255	44255	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		48565	-0-	48565	92820	48565	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		43088	-0-	43088	135908	43088	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	41069	-0-	41069	176977	41069	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	34781	-0-	34781	211758	34781	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	34462	-0-	34462	246220	34462	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	32846	-0-	32846	279066	32846	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	34057	-0-	34057	313123	34057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,123 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	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.		33223	-0-	33223	33223	33223	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		62777	-0-	62777	96000	62777	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		52829	-0-	52829	148829	52829	2			N	-0-					-0-
08	191092	X	42263	-0-	-148829	-0-	42263	2			N	-0-					-0-
09	73830	X	36590	-0-	-37240	-0-	36590	2			N	-0-					-0-
10	76291	X	36365	-0-	-39926	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
11	73830	X	36277	-0-	-37553	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	38193	-0-	-38098	-0-	38193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,517 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
03	0		2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-					-0-
04	0	W	76304	-0-	76304	79022	76304	2			N	-0-					-0-
05	0	W	67853	-0-	67853	146875	67853	2			N	-0-					-0-
06	0	W	56515	-0-	56515	203390	56515	2			N	-0-					-0-
07	0	W	38727	-0-	38727	242117	38727	2			N	-0-					-0-
08	0	W	45508	-0-	45508	287625	45508	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40018	-0-	40018	327643	40018	2			N	-0-					-0-
10	0	W	38580	-0-	38580	366223	38580	2			N	-0-					-0-
11	0	W	35853	-0-	35853	402076	35853	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33223	-0-	33223	435299	33223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,299 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
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	0	W	39900	-0-	39900	39900	39900	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46069	-0-	46069	85969	46069	2			N	-0-					-0-
09	0	W	36778	-0-	36778	122747	36778	2			N	-0-					-0-
10	0	W	35000	-0-	35000	157747	35000	2			N	-0-					-0-
11	0	W	26674	-0-	26674	184421	26674	2			N	-0-					-0-
12	0	W	14816	-0-	14816	199237	14816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		2673	-0-	2673	2673	2673	2			N	-0-					-0-
04	70879	X	68206	-0-	-2673	-0-	68206	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	57479	-0-	-36048	-0-	57479	2			N	-0-					-0-
06	90510	X	49136	-0-	-41374	-0-	49136	2			N	-0-					-0-
07	93527	X	39966	-0-	-53561	-0-	39966	2			N	-0-					-0-
08	93527	X	43686	-0-	-49841	-0-	43686	2			N	-0-					-0-
09	90510	X	37110	-0-	-53400	-0-	37110	2			N	-0-					-0-
10	93527	X	35932	-0-	-57595	-0-	35932	2			N	-0-					-0-
11	90510	X	34214	-0-	-56296	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
12	93527	X	31547	-0-	-61980	-0-	31547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,949 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 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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	0	W	12194	-0-	12194	12194	12194	2			N	-0-					-0-
08	0	W	53038	-0-	53038	65232	53038	2			N	-0-					-0-
09	0	W	56794	-0-	56794	122026	56794	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51627	-0-	51627	173653	51627	2			N	-0-					-0-
11	0	W	44562	-0-	44562	218215	44562	2			N	-0-					-0-
12	0	W	40242	-0-	40242	258457	40242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,457 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-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	0	W	17894	-0-	17894	17894	17858	2	36	9	Y	33	25	1			8
09	0	W	23547	-0-	23547	41441	23511	2	36	9	Y	33	31	1			10
10	0	W	26023	-0-	26023	67464	25931	2	92	9	Y	84	71	1			23
11	0	W	30824	-0-	30824	98288	30824	2			Y	-0-					23
12	0	W	27162	-0-	27162	125450	27162	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 125,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
06	0		-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	0	Z	39147	-0-	39147	39147	39112	2	35	9	N	32					32
11	0	Z	39275	-0-	39275	78422	39211	2	64	9	N	58					90
12	115861	X	37439	-0-	-78422	-0-	37433	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 115,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
06	0		-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	68727	X	49654	-0-	-19073	-0-	49283	2	371	9	N	337	195	1			142
11	66510	X	60924	-0-	-5586	-0-	60421	2	503	9	N	457	465	1			134
12	68727	X	65961	-0-	-2766	-0-	65576	2	385	9	N	350	394	1			90

TOTAL GAS PROD: 176,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		20042	-0-	20042	20042	20036	2	6	9	Y	5					5
07	SHUT IN		35450	-0-	35450	55492	35437	2	13	9	Y	12					17
08	SHUT IN		26642	-0-	26642	82134	26594	2	48	9	Y	44	37	1			24
09	0	W	23655	-0-	23655	105789	23600	2	55	9	Y	50	59	1			15
10	0	W	21618	-0-	21618	127407	21618	2			Y	-0-					15
11	0	W	19298	-0-	19298	146705	19231	2	67	9	Y	61	61	1			15
12	164737	X	18032	-0-	-146705	-0-	18032	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 164,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		21736	-0-	21736	21736	21733	2	3	9	Y	3					3
07	SHUT IN		35582	-0-	35582	57318	35573	2	9	9	Y	8					11
08	SHUT IN		29210	-0-	29210	86528	29152	2	58	9	Y	53	35	1			29
09	0	W	26347	-0-	26347	112875	26291	2	56	9	Y	51	65	1			15
10	0	W	23878	-0-	23878	136753	23878	2			Y	-0-					15
11	0	W	21557	-0-	21557	158310	21484	2	73	9	Y	66	65	1			16
12	179376	X	21066	-0-	-158310	-0-	21066	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 179,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		23454	-0-	23454	23454	23454	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		22412	-0-	22412	45866	22412	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		17402	-0-	17402	63268	17402	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	16054	-0-	16054	79322	16054	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	14898	-0-	14898	94220	14898	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	12419	-0-	12419	106639	12419	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	13225	-0-	13225	119864	13225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		11353	-0-	11353	11353	11353	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		35381	-0-	35381	46734	35372	2	9	9	Y	8					8
07	T. A.		22928	-0-	22928	69662	22928	2			Y	-0-					8
08	90890	X	21228	-0-	-69662	-0-	21228	2			Y	-0-					8
09	51210	X	25458	-0-	-25752	-0-	25450	2	8	9	Y	7	13	1			2
10	52917	X	24660	-0-	-28257	-0-	24660	2			Y	-0-					2
11	51210	X	21990	-0-	-29220	-0-	21990	2			Y	-0-					2
12	52917	X	21619	-0-	-31298	-0-	21619	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 184,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-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.		23688	-0-	23688	23688	23688	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	29426	-0-	29426	53114	29301	3	125	9	Y	114	67	1			47
10	0	W	24948	-0-	24948	78062	24915	3	33	9	Y	30					77
11	0	W	23899	-0-	23899	101961	23895	3	4	9	Y	4	64	1			17
12	0	W	23737	-0-	23737	125698	23671	3	66	9	Y	60	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.		26745	-0-	26745	26745	26745	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	37203	-0-	37203	63948	36927	3	276	9	Y	251	178	1			73
10	0	W	33330	-0-	33330	97278	33275	3	55	9	Y	50					123
11	0	W	31835	-0-	31835	129113	31825	3	10	9	Y	9	103	1			29
12	0	W	31577	-0-	31577	160690	31490	3	87	9	Y	79	108	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		41544	-0-	41544	41544	41544	2			N	-0-					-0-
06	0		43240	-0-	43240	84784	43240	2			N	-0-					-0-
07	0		42081	-0-	42081	126865	42081	2			N	-0-					-0-
08	0		38852	-0-	38852	165717	38852	2			N	-0-					-0-
09	0	W	35844	-0-	35844	201561	35844	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33832	-0-	33832	235393	33832	2			N	-0-					-0-
11	0	W	31243	-0-	31243	266636	31243	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28827	-0-	28827	295463	28827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		5432	-0-	5432	5432	5432	2			N	-0-					-0-
07	0	W	93196	-0-	93196	98628	93196	2			N	-0-					-0-
08	0	W	84633	-0-	84633	183261	84633	2			N	-0-					-0-
09	0	W	74121	-0-	74121	257382	74121	2			N	-0-					-0-
10	0	W	71322	-0-	71322	328704	71322	2			N	-0-					-0-
11	0	W	66436	-0-	66436	395140	66436	2			N	-0-					-0-
12	0	W	58643	-0-	58643	453783	58643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	0		47143	-0-	47143	47143	47143	2			N	-0-					-0-
09	101565	X	54422	-0-	-47143	-0-	54422	2			N	-0-					-0-
10	58559	X	51849	-0-	-6710	-0-	51849	2			N	-0-					-0-
11	56670	X	42952	-0-	-13718	-0-	42952	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	36446	-0-	-22113	-0-	36446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,812 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
07	0		37789	-0-	37789	37789	37789	2			N	-0-					-0-
08	84412	X	46623	-0-	-37789	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
09	86910	X	42057	-0-	-44853	-0-	42057	2			N	-0-					-0-
10	89807	X	45424	-0-	-44383	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
11	86910	X	38260	-0-	-48650	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
12	89807	X	32281	-0-	-57526	-0-	32281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	27297	-0-	27297	27297	26972	2	325	9	Y	295	279	1			16
09	0	W	28335	-0-	28335	55632	28009	2	326	9	Y	296	289	1			23
10	0	W	35175	-0-	35175	90807	34990	2	185	9	Y	168	173	1			18
11	0	W	33994	-0-	33994	124801	33917	2	77	9	Y	70	65	1			23
12	0	W	45858	-0-	45858	170659	45738	2	120	9	Y	109	115	1			17

TOTAL GAS PROD: 170,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8112	-0-	8112	8112	8112	2			N	-0-					-0-
05	0	W	105922	-0-	105922	114034	105922	2			N	-0-					-0-
06	0	W	81097	-0-	81097	195131	81097	2			N	-0-					-0-
07	0	W	71739	-0-	71739	266870	71739	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57695	-0-	57695	324565	57695	2			N	-0-					-0-
09	0	W	55509	-0-	55509	380074	55509	2			N	-0-					-0-
10	0	W	52115	-0-	52115	432189	52115	2			N	-0-					-0-
11	0	W	44404	-0-	44404	476593	44404	2			N	-0-					-0-
12	0	W	44420	-0-	44420	521013	44420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	62224	-0-	62224	62224	62224	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	50709	-0-	50709	112933	50709	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	44619	-0-	44619	157552	44445	3	174	9	Y	158	135	1			23
11	0	W	37091	-0-	37091	194643	37000	3	91	9	Y	83	85	1			21
12	0	W	39569	-0-	39569	234212	39459	3	110	9	Y	100	94	1			27

TOTAL GAS PROD: 234,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		27517	-0-	27517	27517	27517	2			Y	-0-					-0-
09		0 W	26594	-0-	26594	54111	26594	2			Y	-0-					-0-
10		0 W	24159	-0-	24159	78270	24080	2	79	9	Y	72	65	1			7
11		0 W	20624	-0-	20624	98894	20584	2	40	9	Y	36	32	1			11
12		0 W	28237	-0-	28237	127131	28161	2	76	9	Y	69	70	1			10

TOTAL GAS PROD: 127,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		11613	-0-	11613	11613	11613	2			N	-0-					-0-
08		0 W	47653	-0-	47653	59266	47653	2			N	-0-					-0-
09		0 W	38424	-0-	38424	97690	38424	2			N	-0-					-0-
10		0 W	37926	-0-	37926	135616	37926	2			N	-0-					-0-
11		0 W	35564	-0-	35564	171180	35564	2			N	-0-					-0-
12		0 W	34242	-0-	34242	205422	34242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-					-0-
09	33457	X	32359	-0-	-1098	-0-	32359	2			Y	-0-					-0-
10	50747	X	25453	-0-	-25294	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-
11	49110	X	22239	-0-	-26871	-0-	22239	2			Y	-0-					-0-
12	50747	X	17920	-0-	-32827	-0-	17920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	40600	-0-	40600	40600	40600	2			N	-0-					-0-
09		0 W	35267	-0-	35267	75867	35267	2			N	-0-					-0-
10		0 W	20854	-0-	20854	96721	20854	2			N	-0-					-0-
11		0 W	27416	-0-	27416	124137	27416	2			N	-0-					-0-
12		0 W	22594	-0-	22594	146731	22594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,731 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 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
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		0 W	63069	-0-	63069	63069	63069	2			N	-0-					-0-
09		0 W	53828	-0-	53828	116897	53828	2			N	-0-					-0-
10		0 W	38869	-0-	38869	155766	38869	2			N	-0-					-0-
11		0 W	36872	-0-	36872	192638	36872	2			N	-0-					-0-
12		0 W	31524	-0-	31524	224162	31524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,162 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
03			0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04			0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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		0 W	21755	-0-	21755	21755	21597	2	158	9	Y	144	136	1			8
09		0 W	34855	-0-	34855	56610	34743	2	112	9	Y	102	102	1			8
10		0 W	31055	-0-	31055	87665	30930	2	125	9	Y	114	110	1			12
11		0 W	21015	-0-	21015	108680	20993	2	22	9	Y	20	26	1			6
12		0 W	16615	-0-	16615	125295	16590	2	25	9	Y	23	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 125,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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
03			0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04			0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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		0 W	36645	-0-	36645	36645	36539	2	106	9	Y	96	72	1			24
09		0 W	34533	-0-	34533	71178	34452	2	81	9	Y	74	76	1			22
10		0 W	31904	-0-	31904	103082	31782	2	122	9	Y	111	102	1			31
11		0 W	30528	-0-	30528	133610	30528	2			Y	-0-					31
12		0 W	29858	-0-	29858	163468	29858	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 163,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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
04			0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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		0 W	34794	-0-	34794	34794	34537	2	257	9	Y	234	222	1			12
09		0 W	30089	-0-	30089	64883	29841	2	248	9	Y	225	219	1			18
10		0 W	30412	-0-	30412	95295	30268	2	144	9	Y	131	135	1			14
11		0 W	32439	-0-	32439	127734	32386	2	53	9	Y	48	46	1			16
12		0 W	33476	-0-	33476	161210	33379	2	97	9	Y	88	90	1			14

TOTAL GAS PROD: 161,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		10374	-0-	10374	10374	10374	2			N	-0-					-0-
08		0 W	54343	-0-	54343	64717	54343	2			N	-0-					-0-
09		0 W	45872	-0-	45872	110589	45872	2			N	-0-					-0-
10		0 W	45423	-0-	45423	156012	45423	2			N	-0-					-0-
11		0 W	42811	-0-	42811	198823	42811	2			N	-0-					-0-
12		0 W	43359	-0-	43359	242182	43359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-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		0 W	21491	-0-	21491	21491	21491	2			N	-0-					-0-
10		0 W	57488	-0-	57488	78979	57488	2			N	-0-					-0-
11		0 W	64997	-0-	64997	143976	64997	2			N	-0-					-0-
12		0 W	63536	-0-	63536	207512	63536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,512 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 (-)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.		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	50093	-0-	50093	50093	50093	2			N	-0-					-0-
10		0 W	46060	-0-	46060	96153	46060	2			N	-0-					-0-
11		0 W	41705	-0-	41705	137858	41705	2			N	-0-					-0-
12		0 W	36939	-0-	36939	174797	36939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,797 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 W	45195	-0-	45195	45195	45193	2	2	9	N	2					2
06		0 W	43068	-0-	43068	88263	42988	2	80	9	N	73					75
07		0 W	38365	-0-	38365	126628	38365	2			N	-0-					75
08		0 W	33591	-0-	33591	160219	33591	2			N	-0-					75
09		0 W	31394	-0-	31394	191613	31205	2	189	9	N	172	194	1			53
10		0 W	29310	-0-	29310	220923	29310	2			N	-0-					53
11		0 W	26504	-0-	26504	247427	26504	2			N	-0-					53
12		0 W	24224	-0-	24224	271651	24224	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 271,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	60499	-0-	60499	60499	60499	2			N	-0-					-0-
09	0	W	52426	-0-	52426	112925	52426	2			N	-0-					-0-
10	0	W	46556	-0-	46556	159481	46556	2			N	-0-					-0-
11	0	W	40984	-0-	40984	200465	40984	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30448	-0-	30448	230913	30448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,913 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-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	0	W	56156	-0-	56156	56156	56156	2			N	-0-					-0-
09	0	W	41549	-0-	41549	97705	41549	2			N	-0-					-0-
10	0	W	38448	-0-	38448	136153	38448	2			N	-0-					-0-
11	0	W	33658	-0-	33658	169811	33658	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28921	-0-	28921	198732	28921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,732 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	24496	-0-	24496	24496	24496	2			N	-0-					-0-
09	0	W	51386	-0-	51386	75882	51386	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44087	-0-	44087	119969	44087	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38188	-0-	38188	158157	38188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	32983	-0-	32983	191140	32983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	0	W	19157	-0-	19157	19157	19157	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51647	-0-	51647	70804	51647	2			N	-0-					-0-
11	0	W	52176	-0-	52176	122980	52176	2			N	-0-					-0-
12	0	W	44923	-0-	44923	167903	44923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,903 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 #: 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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-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		0 W	53786	-0-	53786	53786	53786	2			N	-0-					-0-
10		0 W	60821	-0-	60821	114607	60821	2			N	-0-					-0-
11		0 W	53531	-0-	53531	168138	53531	2			N	-0-					-0-
12		0 W	49374	-0-	49374	217512	49374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,512 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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-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		0 W	48295	-0-	48295	48295	48295	2			N	-0-					-0-
10		0 W	54041	-0-	54041	102336	54041	2			N	-0-					-0-
11		0 W	44971	-0-	44971	147307	44971	2			N	-0-					-0-
12		0 W	38134	-0-	38134	185441	38134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05		0	-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		0 W	61596	-0-	61596	61596	61596	2			N	-0-					-0-
10		0 W	60614	-0-	60614	122210	60614	2			N	-0-					-0-
11		0 W	51265	-0-	51265	173475	51265	2			N	-0-					-0-
12		0 W	42882	-0-	42882	216357	42882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	40213	-0-	40213	40213	40057	2	156	9	Y	142	135	1			7
09	0	W	22144	-0-	22144	62357	21957	2	187	9	Y	170	164	1			13
10	0	W	21865	-0-	21865	84222	21700	2	165	9	Y	150	147	1			16
11	0	W	22079	-0-	22079	106301	22031	2	48	9	Y	44	46	1			14
12	0	W	31298	-0-	31298	137599	31198	2	100	9	Y	91	91	1			14

TOTAL GAS PROD: 137,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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
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.		47181	-0-	47181	47181	47181	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		43493	-0-	43493	90674	43493	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		45267	-0-	45267	135941	45267	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		40616	-0-	40616	176557	40616	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		37736	-0-	37736	214293	37736	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		37153	-0-	37153	251446	37153	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		37234	-0-	37234	288680	37234	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		32704	-0-	32704	321384	32704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,384 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	32164	-0-	32164	32164	32164	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	38996	-0-	38996	71160	38996	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	28765	-0-	28765	99925	28765	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	24779	-0-	24779	124704	24779	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	24629	-0-	24629	149333	24629	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	22016	-0-	22016	171349	22016	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	20793	-0-	20793	192142	20793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,142 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
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	62961	X	52679	-0-	-10282	-0-	52679	2			N	-0-					-0-
09	60930	X	48961	-0-	-11969	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
10	62961	X	45752	-0-	-17209	-0-	45752	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	42289	-0-	-18641	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	37264	-0-	-25697	-0-	37264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,945 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
07	0		-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	71424	X	3682	-0-	-67742	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
11	69120	X	61656	-0-	-7464	-0-	61656	2			N	-0-					-0-
12	71424	X	50758	-0-	-20666	-0-	50758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,096 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
09	0		44013	-0-	44013	44013	44013	2			Y	-0-					-0-
10	0		32698	-0-	32698	76711	32698	2			Y	-0-					-0-
11	105119	X	28408	-0-	-76711	-0-	28408	2			Y	-0-					-0-
12	64263	X	22727	-0-	-41536	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,846 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		41347	-0-	41347	41347	41347	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38395	-0-	38395	79742	38395	2			N	-0-					-0-
12	0	W	34664	-0-	34664	114406	34664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	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.		36074	-0-	36074	36074	36074	2			N	-0-					-0-
11	94350	X	35182	-0-	-59168	-0-	35182	2			N	-0-					-0-
12	97495	X	36398	-0-	-61097	-0-	36398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,654 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		38209	-0-	38209	38209	38209	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38604	-0-	38604	76813	38604	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35446	-0-	35446	112259	35446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	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.		55712	-0-	55712	55712	55712	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49511	-0-	49511	105223	49511	2			N	-0-					-0-
12	0	W	47148	-0-	47148	152371	47148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	44525	-0-	44525	44525	44525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,525 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	40472	-0-	40472	40472	40472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,472 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		62722	-0-	62722	62722	62722	2			N	-0-					-0-
12	107721	X	44999	-0-	-62722	-0-	44999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	W	28360	-0-	28360	28360	28360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,360 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 #: 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	80662	X	42616	-0-	-38046	-0-	42616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,616 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
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	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	51336	X	25574	-0-	-25762	-0-	25574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	0		-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	53351	X	27180	-0-	-26171	-0-	27180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,180 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
06	0		-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	57009	X	30630	-0-	-26379	-0-	30630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	38906	-0-	38906	38906	38906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72090	X	4537	-0-	-67553	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	74493	X	49126	-0-	-25367	-0-	49126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-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
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
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	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-

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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

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
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.	-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-

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
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.	-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
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	CODE	EOM BALANCE
06	0	-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-

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	CODE	EOM BALANCE
06	0	-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-

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	CODE	EOM BALANCE
06	0	-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.	19432	-0-	19432	19432	19420	2	12	9	Y	11			11
11	T. A.	40014	-0-	40014	59446	39895	2	119	9	Y	108			119
12	T. A.	10087	-0-	10087	69533	10080	2	7	9	Y	6			125

TOTAL GAS PROD: 69,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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 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
10	0	-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 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
10	0	-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-

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
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-

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

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
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	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-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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-

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
10	0		-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-

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10		0	-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-

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
10		0	-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-

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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-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-

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

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
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-

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
12		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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
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-

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
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-

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
11	0		-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 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
12	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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. 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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. 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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. 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
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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. 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	1674	N	1578	-0-	-96		-0-	1564	3	14	9	N	13					105
02	1740	N	1473	-0-	-267		-0-	1464	3	9	9	N	8					113
03	1651	N	1651	-0-	-0-		-0-	1630	3	21	9	N	19					132
04	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-	1545	3	39	9	N	35	145	1			22
05	1550	N	916	-0-	-634		-0-	912	3	4	9	N	4					26
06	1590	N	1436	-0-	-154		-0-	1436	3			N	-0-					26
07	1612	N	1378	-0-	-234		-0-	1372	3	6	9	N	5					31
08	1496	N	1496	-0-	-0-		-0-	1489	3	7	9	N	6					37
09	1650	N	1516	-0-	-134		-0-	1512	3	4	9	N	4					41
10	1581	N	973	-0-	-608		-0-	970	3	3	9	N	3					44
11	1410	N	1051	-0-	-359		-0-	1047	3	4	9	N	4					48
12	1705	N	1334	-0-	-371		-0-	1328	3	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	765	3			N	-0-					145
02	754	N	665	-0-	-89	-0-	665	3			N	-0-					145
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					145
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					145
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			N	-0-					145
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	591	3	1	9	N	1					146
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					146
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					146
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					146
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					146
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	482	3	4	9	N	4					150
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	511	3	3	9	N	3					153

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					19
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					19
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					19
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					19
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					19
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					19
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					19
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					19
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					19
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					19
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	N	2					21
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	389	2	4	9	N	4					121
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	351	2			N	-0-					121
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					121
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	362	2	9	9	N	8					129
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	N	3					132
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					132
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					132
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	112	2	12	9	N	11					143
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					146
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					146
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					146
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					192
02	522	#	55	-0-	-467	-0-	55	2			N	-0-					192
03	465	#	104	-0-	-361	-0-	104	2			N	-0-					192
04	330	#	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-					192
05	248	#	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					192
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					192
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					192
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					192
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					60
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					60
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					60
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					60
05	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					60
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					60
07	279	#	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					60
08	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					60
09	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					60
10	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					60
11	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					60
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					14
02	493	#	402	-0-	-91	-0-	402	3			N	-0-					14
03	527	#	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					14
04	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					14
05	496	#	147	-0-	-349	-0-	147	3			N	-0-					14
06	450	#	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					14
07	434	#	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					14
08	403	#	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					14
09	420	#	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					14
10	434	#	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					14
11	420	#	241	-0-	-179	-0-	241	3			N	-0-					14
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION //CONT.// 655757
HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	232	#	153	-0-	-79	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	240	#	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	641	-0-	-103	-0-	629	2	12	9	N	11					57
02	609	#	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-					57
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					57
04	630	#	521	-0-	-109	-0-	513	2	8	9	N	7					64
05	651	#	230	-0-	-421	-0-	222	2	8	9	N	7					71
06	630	#	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					71
07	620	#	466	-0-	-154	-0-	459	2	7	9	N	6					77
08	620	#	513	-0-	-107	-0-	506	2	7	9	N	6					83
09	570	#	138	-0-	-432	-0-	132	2	6	9	N	5					88
10	589	#	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					88
11	570	#	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					88
12	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	447	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	367	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	368	1	866	3	N	-0-					-0-
04	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	473	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	508	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	553	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	508	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	601	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	538	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	558	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	520	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	518	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					34
02	87	#	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-					34
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					34
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					34
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					34
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					34
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					34
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					34
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					34
10	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					34
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					34
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 099802 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5944 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2012 - PLUGGED 02/20/12

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					46
02	87	#	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					46
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					46
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					46
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					46
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					46
07	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					46
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-	46	7			-0-
09	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 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	751	R	751	-0-	-0-	-0-	726	2	25	9	Y	23					176
02	667	#	585	-0-	-82	-0-	583	2	2	9	Y	2					178
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	147	1			31
04	690	#	671	-0-	-19	-0-	662	2	9	9	Y	8					39
05	713	#	231	-0-	-482	-0-	228	2	3	9	Y	3					42
06	690	#	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3					45
07	620	#	455	-0-	-165	-0-	452	2	3	9	Y	3					48
08	620	#	356	-0-	-264	-0-	354	2	2	9	Y	2					50
09	589	R	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6					56
10	527	#	337	-0-	-190	-0-	334	2	3	9	Y	3					59
11	510	#	122	-0-	-388	-0-	122	2			Y	-0-					59
12	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					14
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					14
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					14
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					14
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					14
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					14
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					14
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					14
10	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					14
11	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					14
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	195	3	69	9	Y	63	63	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CNT OPERATING COMPANY 161429
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	1	43	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	163	1	38	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	174	1	46	3	N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	152	1	34	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	182	1	36	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	168	1	33	3	N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	115	1	26	3	N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	90	1	20	3	N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	80	1	19	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	133	1	34	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	134	1	31	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3253	-0-	153	1051	190	1	3037	2	N	24					127
							26	9									
02	2900	N	2009	-0-	-891	160	60	1	1942	2	N	6					133
							7	9									
03	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	77	1	2483	2	N	5					138
							6	9									
04	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	93	1	2368	2	N	3					141
							3	9									
05	2914	X	2159	-0-	-755	-0-	90	1	2069	2	N	-0-					141
06	2820	X	2029	-0-	-791	-0-	90	1	1939	2	N	-0-					141
07	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	100	1	2005	2	N	-0-					141
08	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	60	1	1280	2	N	-0-					141
09	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	90	1	1883	2	N	11	58	1			94
							12	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	100	1	2079	2	N	-0-					94
11	1290	N	663	-0-	-627	-0-	97	1	566	2	N	-0-					94
12	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 24,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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-	5	5			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3173	-0-	73	395	3173	2			N	-0-					19
02	2445	N	2050	-0-	-395	-0-	60	1	1990	2	N	-0-					19
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	77	1	2697	2	N	-0-					19
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	93	1	3138	2	N	-0-	5	5			14
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	90	1	2970	2	N	-0-					14
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	90	1	2859	2	N	-0-	1	5			13
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	100	1	3070	2	N	-0-					13
08	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	70	1	2182	2	N	-0-	5	5			8
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	90	1	3097	2	N	-0-					8
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	100	1	3041	2	N	-0-					8
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	100	1	3750	2	N	-0-					8
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	N	7	45	3			6
02	203	N	91	-0-	-112	-0-	85	3	6	9	N	5					11
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	43	3	4	9	N	4					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					16
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					18
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1					19
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					21
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					23
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					24
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	158	3	41	9	N	37	56	1			5
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	170	3	8	9	N	7					12

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	3	43	9	N	39	65	3			6
02	232	N	94	-0-	-138	-0-	90	3	4	9	N	4					10
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	62	3	3	9	N	3					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					14
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					16
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					18
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	N	1					19
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					21
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					23
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	175	3	56	9	N	51	65	1			9
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	165	3	9	9	N	8					17

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	3	43	9	N	39	62	3			14
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	135	3	11	9	N	10					24
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	63	3	9	9	N	8					32
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					32
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					32
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					33
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					36
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					38
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	180	3	17	9	N	15	47	1			6
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	177	3	11	9	N	10					16

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3808	3	21	9	N	19					44
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2808	3	11	9	N	10					54
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					54
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					54
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					54
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					54
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					54
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					54
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					54
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					54
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3306	3	151	9	N	137	179	1			12
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					58
02	1827	N	1271	-0-	-556	-0-	1271	2			N	-0-					58
03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					58
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					58
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			N	-0-					58
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	1228	2			N	-0-					58
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					58
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
09	1230	N	592	-0-	-638	-0-	592	2			N	-0-					58
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	2			N	-0-					58
11	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	204	2			N	-0-					58
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	3			N	-0-					153
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					153
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	3			N	-0-					153
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					153
05	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					153
06	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	1063	3			N	-0-					153
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					153
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					153
09	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	3			N	-0-					153
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3			N	-0-					153
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					153
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 13,336 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					182
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					182
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					182
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					182
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					182
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					182
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					182
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					182
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					182
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					182
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					182
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 8,047 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 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	#	416	-0-	-545	-0-	330	3	86	9	N	78					138
02	870	#	551	-0-	-319	-0-	551	3			N	-0-					138
03	837	#	365	-0-	-472	-0-	365	3			N	-0-					138
04	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	3			N	-0-					138
05	589	#	363	-0-	-226	-0-	346	3	17	9	N	15					153
06	570	#	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					153
07	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					153
08	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					153
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					153
10	1178	#	955	-0-	-223	-0-	927	2	28	9	N	25					178
11	1140	#	928	-0-	-212	-0-	927	2	1	9	N	1					179
12	1178	#	336	-0-	-842	-0-	327	2	9	9	N	8					187

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	101	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					76
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	106	1			23
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	2	31	9	N	28					51
09	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					51
11	14B2	EXT	66	-0-	66	89	15	2	51	9	N	46					97
12	14B2	EXT	101	-0-	101	190	66	2	35	9	N	32					129

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	150					200
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					410
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250					660
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					885
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3189	2	220	9	N	200	1025	1			60
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1096	2	385	9	N	350	370	1			40
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	828	2	605	9	N	550	547	1			43
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	306	2	220	9	N	200	181	1			62
09	3090	X	581	-0-	-2509	-0-	416	2	165	9	N	150	175	1			37
10	3193	X	1794	-0-	-1399	-0-	1354	2	440	9	N	400	375	1			62
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1304	2	440	9	N	400	372	1			90
12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	794	2	330	9	N	300	352	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3283	-0-	183	185	3257	2	26	9	N	24			103
02	2900	N	3121	-0-	221	406	3107	2	14	9	N	13			116
03	3100	N	3177	-0-	77	483	3148	2	29	9	N	26			142
04	3524	X	3041	-0-	-483	-0-	3017	2	24	9	N	22			164
05	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2224	2	1	9	N	1			165
06	2430	X	1971	-0-	-459	-0-	1971	2			N	-0-			165
07	2511	X	1227	-0-	-1284	-0-	1227	2			N	-0-			165
08	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	1834	2			N	-0-			165
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			165
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8			173
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			173
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3339	2	26	9	N	24			197

TOTAL GAS PROD: 32,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			74
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	3			N	-0-			74
03	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-			74
04	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-			74
05	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-			74
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			74
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			74
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			74
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			74
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			74
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			74
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK, J. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142465 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5754 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	120	1	95	2	N	-0-			239
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	111	1	113	2	N	-0-			239
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	120	1	92	2	N	-0-			239
04	210	#	198	-0-	-12	-0-	115	1	83	2	N	-0-			239
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	120	1	97	2	N	-0-			239
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	115	1	76	2	N	-0-			239
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	120	1	73	2	N	-0-			239
08	217	#	181	-0-	-36	-0-	120	1	61	2	N	-0-			239
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	115	1	55	2	N	-0-			239
10	217	#	153	-0-	-64	-0-	120	1	33	2	N	-0-			239
11	180	#	157	-0-	-23	-0-	115	1	42	2	N	-0-			239
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	120	1	60	2	N	-0-			239

TOTAL GAS PROD: 2,291 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	310	#	285	-0-	-25	-0-	279	3	6	9	N	5					47
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					53
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7					60
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	251	3	3	9	N	3					63
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	N	5					68
06	270	#	226	-0-	-44	-0-	220	3	6	9	N	5					73
07	279	#	193	-0-	-86	-0-	191	3	2	9	N	2	63	1			12
08	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					12
09	240	#	64	-0-	-176	-0-	62	3	2	9	N	2					14
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	198	3	11	9	N	10					24
11	240	#	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	N	1					25
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY		-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-

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	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					13
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					13
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
05	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					13
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					13
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					13
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					13
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	99	3	1	9	N	1					14
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	N	1					15
11	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					15
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	106	3	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					77
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					77
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					77
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					77
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					77
07	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					77
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					77
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					77
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					77
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					77
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					95
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					95
03	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					95
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					95
05	372	#	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					95
06	360	#	276	-0-	-84	-0-	274	2	2	9	N	2					97
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					97
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					97
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					97
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					97
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					97
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					176
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					176
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					176
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					176
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					176
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					176
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					176
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					176
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					176
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					176
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					176
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
02	203	#	82	-0-	-121	-0-	82	2			N	-0-					146
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					146
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					146
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
02	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					73
03	837	#	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					73
04	810	#	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					73
05	806	#	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					73
06	930	#	508	-0-	-422	-0-	508	2			N	-0-					73
07	961	#	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					73
08	837	#	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					73
09	750	#	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					73
10	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					73
11	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					73
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,441 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	868	-0-	-31	-0-	858	2	10	9	N	9					119
02	841	#	812	-0-	-29	-0-	806	2	6	9	N	5					124
03	899	#	895	-0-	-4	-0-	889	2	6	9	N	5					129
04	870	#	861	-0-	-9	-0-	842	2	19	9	N	17					146
05	868	#	858	-0-	-10	-0-	845	2	13	9	N	12					158
06	870	#	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					161
07	899	#	876	-0-	-23	-0-	873	2	3	9	N	3					164
08	924	R	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6					170
09	870	#	826	-0-	-44	-0-	819	2	7	9	N	6					176
10	868	#	819	-0-	-49	-0-	796	2	23	9	N	21	176	1			21
11	900	#	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	N	2					23
12	930	#	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					26

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	620	#	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	551	#	493	-0-	-58	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	558	#	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	527	#	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	510	#	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	#	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	450	#	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	465	#	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	450	#	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	496	#	483	-0-	-13	-0-	432	2	51	9	N	46					66
02	464	#	400	-0-	-64	-0-	366	2	34	9	N	31					97
03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	480	2	54	9	N	49					146
04	480	#	445	-0-	-35	-0-	404	2	41	9	N	37	159	1			24
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	459	2	48	9	N	44					68
06	510	#	482	-0-	-28	-0-	435	2	47	9	N	43					111
07	527	#	447	-0-	-80	-0-	411	2	36	9	N	33					144
08	527	#	369	-0-	-158	-0-	348	2	21	9	N	19					163
09	480	#	305	-0-	-175	-0-	287	2	18	9	N	16					179
10	496	#	428	-0-	-68	-0-	391	2	37	9	N	34	170	1			43
11	480	#	446	-0-	-34	-0-	406	2	40	9	N	36					79
12	434	#	409	-0-	-25	-0-	376	2	33	9	N	30					109

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174	#	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					28
02	435	#	375	-0-	-60	-0-	375	2			N	-0-					28
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					28
04	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	1			N	-0-					28
05	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					28
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					28
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					28
08	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					28
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
10	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					28
11	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					28
12	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					110
02	493	#	134	-0-	-359	-0-	128	3	6	9	N	5	105	1			10
03	527	#	328	-0-	-199	-0-	313	3	15	9	N	14					24
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	527	3	19	9	N	17					41
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	492	3	10	9	N	9					50
06	525	R	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					57
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	507	3	11	9	N	10					67
08	558	#	532	-0-	-26	-0-	525	3	7	9	N	6					73
09	540	#	518	-0-	-22	-0-	508	3	10	9	N	9					82
10	558	#	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9					91
11	540	#	502	-0-	-38	-0-	494	3	8	9	N	7					98
12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	481	3	13	9	N	12					110

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					6
02	377	#	314	-0-	-63	-0-	314	3			N	-0-					6
03	403	#	339	-0-	-64	-0-	336	3	3	9	N	3					9
04	390	#	301	-0-	-89	-0-	299	3	2	9	N	2					11
05	372	#	321	-0-	-51	-0-	320	3	1	9	N	1					12
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	N	2					14
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					17
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					19
09	420	#	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3					22
10	465	#	381	-0-	-84	-0-	373	3	8	9	N	7					29
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	386	3	6	9	N	5					34
12	465	#	371	-0-	-94	-0-	364	3	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					43
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					43
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					43
04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					43
05	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					43
06	120	#	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					43
07	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					43
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					43
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					43
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					45
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	54	3	3	9	N	3					48
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	734	R	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	N	19					80
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	708	3	9	9	N	8	55	1			33
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	755	3	22	9	N	20					53
04	720	#	689	-0-	-31	-0-	672	3	17	9	N	15					68
05	775	#	627	-0-	-148	-0-	614	3	13	9	N	12					80
06	784	R	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	N	7	71	1			16
07	848	R	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9					25
08	808	R	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10					35
09	780	#	730	-0-	-50	-0-	721	3	9	9	N	8					43
10	837	#	587	-0-	-250	-0-	576	3	11	9	N	10					53
11	810	#	644	-0-	-166	-0-	631	3	13	9	N	12					65
12	837	#	801	-0-	-36	-0-	790	3	11	9	N	10					75

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					13
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	N	1					14
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					16
05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	N	3					19
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	N	4					23
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	287	3	3	9	N	3					26
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	N	3					29
09	330	#	284	-0-	-46	-0-	278	3	6	9	N	5					34
10	341	#	219	-0-	-122	-0-	212	3	7	9	N	6					40
11	330	#	157	-0-	-173	-0-	154	3	3	9	N	3					43
12	310	#	202	-0-	-108	-0-	194	3	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CRIM ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 104931 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5781 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	#	89	-0-	-66	-0-	86	3	3	9	N	3					22
02	554	R	554	-0-	-0-	-0-	517	3	37	9	N	34					56
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	238	3	32	9	N	29					85
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	307	3	53	9	N	48	100	1			33
05	372	#	195	-0-	-177	-0-	189	3	6	9	N	5					38
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	241	3	9	9	N	8					46
07	372	#	250	-0-	-122	-0-	244	3	6	9	N	5					51
08	372	#	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					51
09	360	#	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					51
10	248	#	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					56
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					56
12	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1047	-0-	-38	-0-	1045	3	2	9	N	2	2	1			67
02	1015	#	928	-0-	-87	-0-	925	3	3	9	N	3	3	1			67
03	1054	#	942	-0-	-112	-0-	939	3	3	9	N	3	4	1			66
04	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	N	4	5	1			65
05	1054	#	557	-0-	-497	-0-	555	3	2	9	N	2	4	1			63
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	5	1			58
07	1147	#	146	-0-	-1001	-0-	145	3	1	9	N	1	5	1			54
08	1147	#	121	-0-	-1026	-0-	121	3			N	-0-					54
09	1110	#	210	-0-	-900	-0-	210	3			N	-0-					54
10	558	#	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	54	1			-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	784	-0-	-22	-0-	774	3	10	9	N	9					21
02	725	#	675	-0-	-50	-0-	669	3	6	9	N	5					26
03	775	#	693	-0-	-82	-0-	683	3	10	9	N	9					35
04	750	#	709	-0-	-41	-0-	703	3	6	9	N	5					40
05	775	#	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					47
06	750	#	725	-0-	-25	-0-	721	3	4	9	N	4					51
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					56
08	744	#	720	-0-	-24	-0-	714	3	6	9	N	5					61
09	720	#	716	-0-	-4	-0-	708	3	8	9	N	7	45	1			23
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	722	3	9	9	N	8					31
11	720	#	703	-0-	-17	-0-	696	3	7	9	N	6					37
12	744	#	737	-0-	-7	-0-	725	3	12	9	N	11					48

TOTAL GAS PROD: 8,646 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	R	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	N	3					53
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7					60
03	496	#	445	-0-	-51	-0-	444	3	1	9	N	1					61
04	480	#	455	-0-	-25	-0-	452	3	3	9	N	3	49	1			15
05	496	#	445	-0-	-51	-0-	442	3	3	9	N	3					18
06	480	#	463	-0-	-17	-0-	460	3	3	9	N	3					21
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2					23
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					26
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					31
10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4					35
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					35
12	496	#	480	-0-	-16	-0-	474	3	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19					147
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6					153
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					158
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4					162
05	124	#	92	-0-	-32	-0-	89	2	3	9	N	3					165
06	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-	38	1			127
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
09	69	#	-0-	-0-	-69	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

01	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					205
02	464	#	378	-0-	-86	-0-	378	3			N	-0-					205
03	465	#	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					205
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					205
05	465	#	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					205
06	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					205
07	558	#	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					205
08	558	#	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					205
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					205
10	527	#	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					205
11	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
12	558	#	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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. (I) GAS LIFT(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	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					38
02	290	#	211	-0-	-79	-0-	211	2			N	-0-					38
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					38
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					38
05	403	#	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					38
06	390	#	124	-0-	-266	-0-	110	2	14	9	N	13					51
07	403	#	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					51
08	403	#	296	-0-	-107	-0-	278	2	18	9	N	16					67
09	390	#	388	-0-	-2	-0-	373	2	15	9	N	14					81
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	462	2	17	9	N	15					96
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8					104
12	403	#	334	-0-	-69	-0-	325	2	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 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
10	0	W	95	-0-	95	95	91	2	4	9	N	4					4
11	0	W	17	-0-	17	112	8	2	9	9	N	8					12
12	0	W	142	-0-	142	254	132	2	10	9	N	9					21

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					22
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					22
03	589	R	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					25
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					25
05	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					25
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					25
07	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					25
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					25
09	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					25
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	471	3	17	9	N	15					40
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					45
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	N	9					54

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					165
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	638	2	28	9	N	25					190
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	435	1	21	9	N	19	183	1			26
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1173	2	26	9	N	24					50
05	713	N	193	-0-	-520	-0-	182	2	11	9	N	10					60
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-					60
07	1240	N	487	-0-	-753	-0-	487	2			N	-0-					60
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					60
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					60
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					60
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20					80
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					42
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					42
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					42
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					42
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					42
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					42
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					42
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					42
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					42
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					42
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 865 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1532	2	22	9	N	20					68
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					68
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					68
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					69
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					69
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					69
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					69
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1					70
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2					72
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	2	7			72

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					66
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					66
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					66
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					66
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					66
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					66
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					66
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5					25
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	91	3	28	9	N	25					50
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	3	11	9	N	10					60
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	3	11	9	N	10					70
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	3	11	9	N	10					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					145

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	9	Y	12					48
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	81	2	24	9	Y	22					70
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	Y	6					76
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	91	2	31	9	Y	28					104
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	12	2	7	9	Y	6					110
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					110
07	INC G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-	77	1			33
08	INC G-10		163	-0-	163	265	152	2	11	9	Y	10					43
09	426	N	161	-0-	-265	-0-	118	2	43	9	Y	39					82
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	Y	10					92
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					95
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	98	2	8	9	Y	7					102

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	61	1	207	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	-0-					-0-
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	47	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	73	1	170	2	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	41	1	149	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	72	1	245	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	11	1	36	2	N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	64	1	182	2	N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	20	1	42	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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	527	R	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					127
02	522	#	498	-0-	-24	-0-	40	1	458	2	N	-0-					127
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	44	1	511	2	N	-0-					127
04	540	#	481	-0-	-59	-0-	38	1	443	2	N	-0-					127
05	527	#	476	-0-	-51	-0-	38	1	438	2	N	-0-					127
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	24	1	339	2	N	-0-					127
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					127
08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	-0-					127
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					127
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	N	-0-					127
11	630	#	468	-0-	-162	-0-	37	1	431	2	N	-0-					127
12	651	#	411	-0-	-240	-0-	378	1	33	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	589	N	55	-0-	-534	-0-	8	1	47	2	N	-0-					59
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					59
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					59
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	123	1	1289	2	N	-0-					59
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	133	1	822	2	N	-0-					59
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	1	1	978	2	N	-0-					59
07	1457	N	947	-0-	-510	-0-	127	1	820	2	N	-0-					59
08	961	N	284	-0-	-677	-0-	86	1	198	2	N	-0-					59
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	141	1	797	2	N	-0-					59
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	145	1	893	2	N	-0-					59
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	132	1	834	2	N	-0-					59
12	961	N	655	-0-	-306	-0-	117	1	538	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SAMUELS (MIDDLETON) WELL #: 3 RRCID -> 063598 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 5180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - P&A 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	95	-0-	-1083	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4310	-0-	-520	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2182	-0-	-2468	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	1754	-0-	-2566	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2652	-0-	-1502	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1507	-0-	-694	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,818 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					22
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					23
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					24
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					25
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					26
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					30
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					32
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	284	3	3	9	N	3					35
09	300	N	10	-0-	-290	-0-	6	3	4	9	N	4					39
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	N	3					42
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	N	2					44
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	560	2	6	9	N	5					130
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					134
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					138
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					142
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					146
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					151
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	N	4					155
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					158
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					161
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					164
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3	146	1			21
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					25

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209		3209	-0-	-0-	-0-	3162	2	47	9	N	43					257
02	2248		2248	-0-	-0-	-0-	2216	2	32	9	N	29					286
03	2468		2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					286
04	3490		3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-	170	1			116
05	3300		3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					116
06	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					116
07	3323		3323	-0-	-0-	-0-	3295	2	28	9	N	25					141
08	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3373	2	40	9	N	36					177
09	3283		3283	-0-	-0-	-0-	3246	2	37	9	N	34					211
10	3407		3407	-0-	-0-	-0-	3370	2	37	9	N	34					245
11	3294		3294	-0-	-0-	-0-	3244	2	50	9	N	45					290
12	3440		3440	-0-	-0-	-0-	3414	2	26	9	N	24					314

TOTAL GAS PROD: 38,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					49
02	201	N	75	-0-	-126	-0-	75	2			Y	-0-					49
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					49
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					49
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			49
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					49
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					49
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					49
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			49
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. (MARBLE FALLS) 70643 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MARKS, ELLA WELL #: 1 T RRCID -> 040979 COMPL. DATE 05/30/1966 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5150 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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	434	N	181	-0-	-253	-0-	68	1	113	2	Y	-0-					69
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	156	1	349	2	Y	-0-					69
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	117	1	150	2	Y	-0-					69
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	116	1	294	2	Y	-0-					69
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	106	1	309	2	Y	-0-					69
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	127	1	289	2	Y	-0-					69
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	79	1	171	2	Y	-0-					69
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	109	1	111	2	Y	-0-					69
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	183	1	379	2	Y	-0-					69
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	171	1	365	2	Y	-0-					69
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	136	1	398	2	Y	-0-					69
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	104	1	242	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,642 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					81
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	3			N	-0-					81
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					81
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			N	-0-					81
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					81
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					81
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					81
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					81
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					81
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,994 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	N	-0-					54
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					54
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					54
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					54
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					54
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					54
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					54
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	13	1			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

01	6262	X	4524	-0-	-1738	-0-	4506	2	18	9	N	16	61	1			28
02	5568	X	4008	-0-	-1560	-0-	210	1	3773	2	N	23					51
							25	9									
03	5673	X	4085	-0-	-1588	-0-	240	1	3831	2	N	13					64
							14	9									
04	5400	X	4319	-0-	-1081	-0-	300	1	4004	2	N	14					78
							15	9									
05	5580	X	3984	-0-	-1596	-0-	300	1	3676	2	N	7					85
							8	9									
06	4380	X	3620	-0-	-760	-0-	220	1	3385	2	N	14					99
							15	9									
07	4464	X	3709	-0-	-755	-0-	250	1	3458	2	N	1					100
							1	9									
08	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	300	1	3386	2	N	3					103
							3	9									
09	4320	X	3315	-0-	-1005	-0-	290	1	3025	2	N	-0-					103
10	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	260	1	2858	2	N	20					123
							22	9									
11	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	280	1	2556	2	N	7	101	1			29
							8	9									
12	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	300	1	2551	2	N	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					10
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					10
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-					10
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	33	1	77	2	N	-0-					10
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					10
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					10
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					10
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	3	13	9	N	12					61
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	815	3	12	9	N	11					72
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					77
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	884	3	9	9	N	8					85
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	891	3	6	9	N	5					90
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	875	3	2	9	N	2					92
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					92
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					92
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1					93
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					93
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					93
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	878	3	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PERRIN RANCH (CONGL. 4890) 70657 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CRANFORD, L. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060282 COMPL. DATE 03/22/1965 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 4890 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

01	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	783 N	527	-0-	-256	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

01	341 N	241	-0-	-100	-0-	240	2	1	9	N	1					80
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					80
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	257	2	1	9	N	1					81
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					82
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					83
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2					85
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	262	2	2	9	N	2					87
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	204	2	2	9	N	2					89
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	220	2	1	9	N	1					90
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					91
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	N	1					92
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-					194
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					194
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					194
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	16	1	47	2	N	-0-					194
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	39	1	106	2	N	-0-					194
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					194
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	31	1	91	2	N	-0-					194
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1059	-0-	-26	-0-	23	1	1035	2	N	1					61
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N	2					63
							2	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	21	1	917	2	N	2					65
							2	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	23	1	825	2	N	5					70
							6	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	1					71
							1	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	N	1					72
							1	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	2	N	4					76
							4	9									
08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	19	1	947	2	N	2					78
							2	9									
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	19	1	830	2	N	2					80
							2	9									
10	1271	N	876	-0-	-395	-0-	17	1	857	2	N	2					82
							2	9									
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	873	2	N	1					83
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	14	1	866	2	N	1					84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1460	3	Y	-0-					89
02	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	-0-					89
03	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1443	3	Y	3					92
							3	9									
04	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	-0-					92
05	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	3	Y	7					99
							8	9									
06	591	R	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	Y	-0-	92	1			7
07	1488	#	215	-0-	-1273	-0-	10	1	202	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
08	1488	#	254	-0-	-1234	-0-	12	1	234	3	Y	7					15
							8	9									
09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	8					23
							9	9									
10	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	3	Y	34					57
							37	9									
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	3					60
							3	9									
12	1488	#	1398	-0-	-90	-0-	64	1	1334	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1857	-0-	-34	-0-	181	1	1565	3	N	101	168	1			172
							111	9									
02	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	171	1	1408	3	N	80					252
							88	9									
03	1767	#	1662	-0-	-105	-0-	182	1	1438	3	N	38	171	1			119
							42	9									
04	1800	#	1595	-0-	-205	-0-	177	1	1342	3	N	69					188
							76	9									
05	1860	#	1697	-0-	-163	-0-	192	1	1435	3	N	64	176	1			76
							70	9									
06	1800	#	1595	-0-	-205	-0-	180	1	1368	3	N	43					119
							47	9									
07	1767	#	1576	-0-	-191	-0-	171	1	1337	3	N	62					181
							68	9									
08	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	194	1	1492	3	N	32					213
							35	9									
09	1650	#	1452	-0-	-198	-0-	160	1	1240	3	N	47	164	1			96
							52	9									
10	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	194	1	1488	3	N	81					177
							89	9									
11	1680	#	1585	-0-	-95	-0-	183	1	1354	3	N	44	167	1			54
							48	9									
12	1736	#	1528	-0-	-208	-0-	185	1	1335	3	N	7					61
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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	T. A.		1684	-0-	1684	1684	187	1	1497	3	Y	-0-					167
02	T. A.		1520	-0-	1520	3204	176	1	1344	3	Y	-0-					167
03	T. A.		1646	-0-	1646	4850	192	1	1454	3	Y	-0-					167
04	T. A.		1562	-0-	1562	6412	179	1	1383	3	Y	-0-					167
05	T. A.		1699	-0-	1699	8111	195	1	1461	3	Y	39	174	1			32
							43	9									
06	T. A.		1546	-0-	1546	9657	174	1	1352	3	Y	18					50
							20	9									
07	3100	N	1765	-0-	-1335	8322	197	1	1529	3	Y	35					85
							39	9									
08	3100	N	1704	-0-	-1396	6926	196	1	1508	3	Y	-0-					85
09	3000	N	1686	-0-	-1314	5612	189	1	1453	3	Y	40					125
							44	9									
10	3100	N	1808	-0-	-1292	4320	195	1	1505	3	Y	98					223
							108	9									
11	3000	N	1160	-0-	-1840	2480	149	1	954	3	Y	52	242	1			33
							57	9									
12	3100	N	1703	-0-	-1397	1083	193	1	1443	3	Y	61	1	1			93
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	4433	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					133
02	4147	3986	-0-	-161	-0-	3986	2			N	-0-					133
03	4433	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					133
04	4260 #	4132	-0-	-128	-0-	4132	2			N	-0-					133
05	4371 #	4293	-0-	-78	-0-	4293	2			N	-0-					133
06	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					133
07	4326	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					133
08	4278 #	3697	-0-	-581	-0-	3697	2			N	-0-					133
09	4170	4148	-0-	-22	-0-	4148	2			N	-0-					133
10	4309	4160	-0-	-149	-0-	4160	2			N	-0-					133
11	4170	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					133
12	4309	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 49,604 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	290	#	265	-0-	-25	-0-	252	2	13	9	N	12					103
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	267	2	11	9	N	10					113
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					121
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					133
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	223	2	12	9	N	11					144
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					160
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					175
09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					175
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	12					187
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	9					196
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					207

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	3559	-0-	-316	-0-	3559	2			N	-0-					150
02	3625	#	3016	-0-	-609	-0-	3016	2			N	-0-					150
03	3844	#	2680	-0-	-1164	-0-	2680	2			N	-0-					150
04	3570	#	2469	-0-	-1101	-0-	2469	2			N	-0-					150
05	3565	#	2756	-0-	-809	-0-	2756	2			N	-0-					150
06	3450	#	2185	-0-	-1265	-0-	2164	2	21	9	N	19	153	1			16
07	3224	#	1855	-0-	-1369	-0-	1855	2			N	-0-					16
08	2759	#	1555	-0-	-1204	-0-	1555	2			N	-0-					16
09	2670	#	1056	-0-	-1614	-0-	1056	2			N	-0-					16
10	2759	#	952	-0-	-1807	-0-	952	2			N	-0-					16
11	2190	#	722	-0-	-1468	-0-	722	2			N	-0-					16
12	1860	#	630	-0-	-1230	-0-	630	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	1531	2			N	-0-					62
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					62
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					62
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					62
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					62
07	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			N	-0-					62
08	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					62
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					62
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					62
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					62
12	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON (DAVIS, UPPER) //CONT.// 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					86
02	2030	N	1948	-0-	-82	-0-	1948	2			N	-0-					86
03	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			N	-0-					86
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					86
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					86
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					86
07	2697	N	2147	-0-	-550	-0-	2147	2			N	-0-					86
08	2697	N	1791	-0-	-906	-0-	1791	2			N	-0-					86
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					86
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					86
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					86
12	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1954	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 26,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	2			N	-0-					14
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					14
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					14
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					14
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					14
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 896 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	N	63	48	1			15
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					16
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					17
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					18
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	273	2			N	-0-					43
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					43
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					43
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					43
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					43
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					43
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					43
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					43
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					43
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					43
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	2	101	9	N	92	102	1			33

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					104
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					104
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					104
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					104
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					104
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					104
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					104
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					104
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					104
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					104
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					104
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,711 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	11	1	306	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	27	1	730	3	N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	23	1	648	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	N	-0-					-0-
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	22	1	583	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	22	1	625	3	N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	22	1	606	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	21	1	597	3	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	777	-0-	-151	-0-	26	1	751	3	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	3	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	842	3	Y	-0-					7
02	812	N	214	-0-	-598	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					7
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					7
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	-0-					7
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	-0-					7
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					7
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	40	1	819	3	Y	-0-					7
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	39	1	807	3	Y	-0-					7
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	Y	-0-					7
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					7
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					7
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	570	3	N	-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	18	1	506	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	18	1	490	3	N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	17	1	481	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1303	-0-	-92	-0-	44	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	757	-0-	-577	-0-	26	1	731	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	64	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	45	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	43	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	58	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	240	-0-	-349	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-
02	464	N	183	-0-	-281	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-
07	651	N	333	-0-	-318	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
12	806	N	422	-0-	-384	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
02	319	N	196	-0-	-123	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	N	-0-					-0-
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	51	1	653	2	N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	#	97	-0-	-19	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	120	#	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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		221	-0-	221	403	221	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		212	-0-	212	615	212	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	931	316	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	1272	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		321	-0-	321	1593	321	2			Y	-0-					-0-
07	1886	N	293	-0-	-1593	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18781	-0-	18781	18781	17231	2	1550	9	N	1409	1409	1			-0-
09	49032		27709	-0-	-21323	-0-	26581	2	1128	9	N	1025	710	1			315
10	56296		23326	-0-	-32970	-0-	22315	2	1011	9	N	919	850	1			384
11	54480		16081	-0-	-38399	-0-	15649	2	432	9	N	393	340	1			437
12	56296		13121	-0-	-43175	-0-	12738	2	383	9	N	348	359	1			426

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ABER OIL & GAS CO. 001641
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

01	775	#	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					19
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					19
03	930	#	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					19
04	900	#	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					19
05	930	#	254	-0-	-676	-0-	254	2			N	-0-					19
06	900	#	315	-0-	-585	-0-	315	2			N	-0-					19
07	930	#	181	-0-	-749	-0-	181	2			N	-0-					19
08	744	#	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					19
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					19
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

01	527	#	233	-0-	-294	-0-	233	3			Y	-0-					75
02	464	#	225	-0-	-239	-0-	212	3	13	9	Y	12					87
03	496	#	278	-0-	-218	-0-	270	3	8	9	Y	7					94
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	227	3	10	9	Y	9					103
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3					106
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	257	3	3	9	Y	3					109
07	279	#	257	-0-	-22	-0-	246	3	11	9	Y	10	87	1			32
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	298	3	12	9	Y	11					43
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					43
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9					52
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	326	3	19	9	Y	17					69
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	Y	12					81

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

01	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					52
02	145	#	65	-0-	-80	-0-	65	3			N	-0-					52
03	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					52
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					52
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					52
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					52
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					52
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					52
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					52
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					52
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	3014	-0-	-892	-0-	3014	3			N	-0-					19
02	3654	#	2175	-0-	-1479	-0-	2175	3			N	-0-					19
03	3472	#	2820	-0-	-652	-0-	2820	3			N	-0-					19
04	3120	#	3098	-0-	-22	-0-	3098	3			N	-0-					19
05	3277	R	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					19
06	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					19
07	2821	#	526	-0-	-2295	-0-	526	3			N	-0-					19
08	3346	R	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					19
09	3235	R	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					19
10	3286	#	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			N	-0-					19
11	3240	#	2299	-0-	-941	-0-	2299	3			N	-0-					19
12	3348	#	2079	-0-	-1269	-0-	2079	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 32,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					167
02	377	#	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					167
03	403	#	396	-0-	-7	-0-	370	3	26	9	N	24					191
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					191
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					191
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					191
07	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					191
08	496	#	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					191
09	480	#	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					191
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					191
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					191
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1178	#	792	-0-	-386	-0-	792	3			N	-0-					220
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					220
03	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					220
04	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					220
05	1023	#	700	-0-	-323	-0-	700	3			N	-0-					220
06	1140	#	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					220
07	1178	#	785	-0-	-393	-0-	785	3			N	-0-					220
08	1178	#	579	-0-	-599	-0-	579	3			N	-0-					220
09	990	#	315	-0-	-675	-0-	315	3			N	-0-					220
10	1023	#	336	-0-	-687	-0-	336	3			N	-0-					220
11	990	#	480	-0-	-510	-0-	480	3			N	-0-					220
12	775	#	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	398	-0-	-98	-0-	387	3	11	9	N	10					80
02	406	#	343	-0-	-63	-0-	333	3	10	9	N	9					89
03	434	#	389	-0-	-45	-0-	378	3	11	9	N	10					99
04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	415	3	11	9	N	10					109
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	N	8					117
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	N	6					123
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	372	3	6	9	N	5					128
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					135
09	450	#	405	-0-	-45	-0-	397	3	8	9	N	7					142
10	465	#	383	-0-	-82	-0-	379	3	4	9	N	4					146
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	322	3	6	9	N	5					151
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	411	3	11	9	N	10					161

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					21
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					21
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					21
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					21
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					21
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					21
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					21
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					21
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					21
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOMACK, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 153318 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2985 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2012 - PLUGGED 03/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	140	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	397	-0-	-299	-0-	108	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	145	1	545	3	Y	55					55
							61	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	25					80
							28	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	126	1	575	3	Y	3					83
							3	9									
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	116	1	490	3	Y	6	89	1			-0-
							7	9									
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	136	1	520	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	123	1	154	3	Y	-0-					10
09	600	N	140	-0-	-460	-0-	41	1	99	3	Y	-0-					10
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	576	3	Y	12					22
							13	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	147	1	591	3	Y	16					38
							18	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	632	3	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	142	1	1131	3	N	-0-			9
02	1189	N	1121	-0-	-68	-0-	128	1	979	3	N	13			22
							14	9							
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	145	1	1128	3	N	-0-			22
04	1230	N	992	-0-	-238	-0-	131	1	861	3	N	-0-			22
05	1209	N	916	-0-	-293	-0-	132	1	784	3	N	-0-			22
06	1230	N	811	-0-	-419	-0-	123	1	688	3	N	-0-			22
07	1023	N	575	-0-	-448	-0-	114	1	461	3	N	-0-			22
08	930	N	523	-0-	-407	-0-	108	1	415	3	N	-0-			22
09	810	N	634	-0-	-176	-0-	115	1	519	3	N	-0-			22
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	117	1	521	3	N	-0-			22
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	114	1	509	3	N	-0-			22
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	104	1	385	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			75
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	3			N	-0-			75
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			75
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			75
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			75
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			75
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			75
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			75
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			75
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			75
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			75
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			83
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-			83
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			83
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			83
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			83
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			83
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			83
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			83
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			83
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			83
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			83
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					86
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	2			N	-0-					86
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					86
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					86
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6					92
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	584	2	1	9	N	1					93
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					93
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					95
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					96
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	N	2					98
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	428	2	1	9	N	1					99
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	551	#	74	-0-	-477	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	600	#	154	-0-	-446	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	600	#	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	651	#	137	-0-	-514	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	630	#	119	-0-	-511	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	651	#	204	-0-	-447	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	3107	-0-	-86	-0-	223	1	2884	3	Y	-0-					39
02	2987	#	2757	-0-	-230	-0-	205	1	2552	3	Y	-0-					39
03	3100	#	3035	-0-	-65	-0-	227	1	2808	3	Y	-0-					39
04	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	222	1	2795	3	Y	-0-					39
05	3100	#	2958	-0-	-142	-0-	210	1	2748	3	Y	-0-					39
06	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	225	1	2920	3	Y	-0-					39
07	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	229	1	2984	3	Y	-0-					39
08	3454	R	3454	-0-	-0-	-0-	246	1	3208	3	Y	-0-					39
09	3405	R	3405	-0-	-0-	-0-	242	1	3163	3	Y	-0-					39
10	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	249	1	3273	3	Y	-0-					39
11	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	227	1	2948	3	Y	34					73
							37	9									
12	3472	#	3177	-0-	-295	-0-	233	1	2944	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 38,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TARPON OIL COMPANY 836180
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	554	2	29	9	N	26					26
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					26
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	150	2	18	9	N	16					42
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
09	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					144
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7					151
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	N	7					158
04	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					158
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1076	3	2	9	N	2	142	1			18
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	919	3	6	9	N	5					23
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	839	3	6	9	N	5					28
08	1085	N	420	-0-	-665	-0-	417	3	3	9	N	3					31
09	930	N	291	-0-	-639	-0-	282	3	9	9	N	8					39
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					39
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					39
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	522	N	228	-0-	-294	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 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	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					48
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					48
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					48
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					48
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					48
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					48
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,499 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	4	1	193	2	N	-0-					97
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	N	-0-					97
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					97
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					97
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					97
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					97
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	-0-					97
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	2	1	74	2	N	-0-					97
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	1	1	70	2	N	-0-					97
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	N	-0-					97
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					33
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					33
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	N	5					38
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-	33	1			5
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					5
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					5
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					5
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					5
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					5
10	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					5
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					5
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					117
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	132	2			N	-0-					117
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					117
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					117
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					117
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					117
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					117
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					117
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					117
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					117
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,771 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	14B DENY		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					16
03	271	N	162	-0-	-109	-0-	162	2			N	-0-					16
04	14B DENY		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					16
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					16
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					16
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					16
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					16
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					16
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					16
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ADKINS, R. L. CORP. 007937
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					145
02	522	N	334	-0-	-188	-0-	332	3	2	9	N	2					147
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					149
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	329	3	1	9	N	1					150
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					152
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2					154
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					156
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	333	3	2	9	N	2					158
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	324	3	1	9	N	1					159
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	N	2					161
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	N	2					163
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	388	2			N	-0-					13
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	341	2			N	-0-					13
03	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					13
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					13
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	2			N	-0-					13
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					13
08	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					13
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					13
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					11
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					11
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					11
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					11
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					11
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					11
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					11
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	740	X	331	-0-	-409	-0-	331	2			N	-0-					31
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	268	2	72	9	N	65					96
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					96
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					96
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					96
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					96
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					96
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					96
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					96
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					96
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					96
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					44
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42					86
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	371	2	40	9	N	36					122
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					132
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					137
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					142
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	330	2	6	9	N	5					147
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					147
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	272	2	13	9	N	12	159	1			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					1
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					28
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					28
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					29
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					29
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					29
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					29
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	R	314	-0-	-986	-0-	314	2			N	-0-					17
02	14B DENY		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					17
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			N	-0-					17
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					17
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					17
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					17
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					17
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					17
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					12
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	203	2			N	-0-					12
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					12
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					12
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					12
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					12
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					31
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1022	2	31	9	N	28					59
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	597	2	1	9	N	1					60
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					60
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					60
06	570	N	98	-0-	-472	-0-	98	2			N	-0-					60
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					60
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					60
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					60
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					79
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	60	1			21
07	14B	DENY	-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	7					28
10	14B	DENY	135	-0-	135	135	35	2	100	9	N	91					119
11	14B	DENY	87	-0-	87	222	52	2	35	9	N	32					151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	23	124	1			50

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					24
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					24
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					24
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					24
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					24
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					24
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					24
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					24
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					24
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					1
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-					1
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					1
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					1
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					1
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
POYNER WELL #: 1 RRCID -> 254889 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4926 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					153
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			N	-0-					153
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					153
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					153
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					153
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					153
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					153
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					153
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					153
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					153
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					153
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			8
02	174	N	54	-0-	-120	-0-	54	2		N	-0-			8
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2		N	-0-			8
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2		N	-0-			8
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-			8
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			8
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			8
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			8
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			8
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			8
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			8
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 687 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	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	100		100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	94		94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90		89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93		90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90		70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	139		139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ALLEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 098080 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 4887 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-122	-0-	2306	2	52	9	N	47					84
02	2233	N	2053	-0-	-180	-0-	2018	2	35	9	N	32					116
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1874	2	77	9	N	70					186
04	2280	N	2053	-0-	-227	-0-	2041	2	12	9	N	11					197
05	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					197
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					197
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					197
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					197
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					197
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					197
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1934	2	20	9	N	18					215
12	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2013	2	23	9	N	21	181	1			55

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	762	2	78	9	N	71	2	8			206
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	673	2	42	9	N	38					244
03	930	N	396	-0-	-534	-0-	364	2	32	9	N	29	178	1			95
04	810	N	408	-0-	-402	-0-	340	2	68	9	N	62					157
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	693	2	80	9	N	73	6	8			224
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	519	2	54	9	N	49					273
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	814	2	64	9	N	58	166	1			165
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	792	2	63	9	N	57					222
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	N	6	169	1			59
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	678	2	95	9	N	86					145
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	654	2	48	9	N	44					189
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	449	2	35	9	N	32	172	1			49

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	3			N	-0-					37
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					37
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					90
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					90
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					90
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					90
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					90
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					90
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					90
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					90
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					17
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					17
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					17
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					17
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					17
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					17
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					17
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					17
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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	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	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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

	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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					20
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					20
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					20
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					20
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					20
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					20
09	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					20
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

	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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					30
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	80	2			N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					30
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					30
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					30
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					30
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					30
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	100	2			N	-0-					10
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					10
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					10
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					10
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					10
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		445	-0-	445	445	445	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
08	0	Z	36	-0-	36	481	35	2	1	9	N	1					1
09	0	Z	90	-0-	90	571	89	2	1	9	N	1					2
10	0	Z	102	-0-	102	673	101	2	1	9	N	1					3
11	0	Z	69	-0-	69	742	68	2	1	9	N	1					4
12	0	Z	58	-0-	58	800	58	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					110
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1					111
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					112
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					113
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					114
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					114
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					115
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					115
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					115
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					116
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					116
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	37	7			79

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208		2714	-0-	-2494	-0-	713 188	1 9	1813	2	N	171	172	1	1	8	56
02	4872		1556	-0-	-3316	-0-	437 193	1 9	926	2	N	175					231
03	4743	#	2306	-0-	-2437	-0-	667 107	1 9	1532	2	N	97	170	1	1	8	157
04	4590	#	1869	-0-	-2721	-0-	598 221	1 9	1050	2	N	201	173	1			185
05	2728	#	2579	-0-	-149	-0-	667 147	1 9	1765	2	N	134	173	1	1	8	145
06	2640	#	2534	-0-	-106	-0-	644 168	1 9	1722	2	N	153	177	1			121
07	2294	#	2147	-0-	-147	-0-	667 185	1 9	1295	2	N	168	177	1			112
08	2573	#	1046	-0-	-1527	-0-	690 205	1 9	151	2	N	186	177	1			121
09	2520	#	1796	-0-	-724	-0-	460 109	1 9	1227	2	N	99	133	1			87
10	2604	#	2229	-0-	-375	-0-	644 83	1 9	1502	2	N	75	1	8			161
11	4758	R	4758	-0-	-0-	-0-	690 373	1 9	3695	2	N	339	349	1			151
12	4210	R	4210	-0-	-0-	-0-	690	1	3520	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LINDSLEY A771 WELL #: RRCID -> 224151 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8694 - 8774

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

01	899		442	-0-	-457	855	442	2			N	-0-					-0-
02	841		411	-0-	-430	425	411	2			N	-0-					-0-
03	899		483	-0-	-416	9	483	2			N	-0-					-0-
04	870		427	-0-	-443	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	899		426	-0-	-473	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	870		320	-0-	-550	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	899		407	-0-	-492	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270		2290	-0-	-2980	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	5100		2245	-0-	-2855	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	5270		2242	-0-	-3028	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309		-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	4170		104	-0-	-4066	-0-	98	2	6	9	N	5					5
12	4309		-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SALT FORK (MCLESTER) 79920 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
CHOATE WELL #: RRCID -> 090518 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2730 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE WELL #: RRCID -> 118116 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3956 - 3959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	#	1842	-0-	-1537	-0-	1818	2	24	9	N	22	189	1			55
02	3161	#	3109	-0-	-52	-0-	3053	2	56	9	N	51					106
03	3275	R	3275	-0-	-0-	-0-	3223	2	52	9	N	47					153
04	3000	#	549	-0-	-2451	-0-	549	2			N	-0-					153
05	3317	#	102	-0-	-3215	-0-	102	2			N	-0-					153
06	3210	#	639	-0-	-2571	-0-	627	2	12	9	N	11					164
07	3317	#	2509	-0-	-808	-0-	2472	2	37	9	N	34					198
08	3286	#	2616	-0-	-670	-0-	2483	2	133	9	N	121	189	1			130
09	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					130
10	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1					131
11	2520	#	2241	-0-	-279	-0-	2233	2	8	9	N	7					138
12	2604	#	2600	-0-	-4	-0-	2564	2	36	9	N	33					171

TOTAL GAS PROD: 24,468 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					23
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					23
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	288	2	36	9	N	33					56
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					56
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					56
06	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					56
07	310	#	246	-0-	-64	-0-	244	2	2	9	N	2					58
08	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					58
09	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					58
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					58
11	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					58
12	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-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: 1,055 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	124	#	87	-0-	-37	-0-	78	2	9	9	N	8					185
02	116	#	46	-0-	-70	-0-	36	2	10	9	N	9	158	1			36
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	93	2	17	9	N	15					51
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	108	2	21	9	N	19					70
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	101	2	33	9	N	30					100
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					111
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	75	2	19	9	N	17					128
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	77	2	21	9	N	19					147
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	69	2	23	9	N	21					168
10	124	#	10	-0-	-114	-0-	8	2	2	9	N	2					170
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	59	2	17	9	N	15					185
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	69	2	15	9	N	14	175	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1240	2	29	9	N	26					44
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16					60
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	N	10					70
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					79
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7					86
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	N	8					94
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1					95
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5					100
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	N	6					106
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					108
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6					114
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6					120

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 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	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-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 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	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	232	N	147	-0-	-85	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8	173	1			30
02	1508	N	1152	-0-	-356	-0-	1143	2	9	9	N	8					38
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1509	2	8	9	N	7					45
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1518	2	173	9	N	157	183	1			19
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					45
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1438	2	9	9	N	8					53
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1513	2	9	9	N	8					61
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6					67
09	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1193	2	9	9	N	8					75
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1452	2	61	9	N	55					130
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1358	2	78	9	N	71	170	1			31
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					45

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	377	N	309	-0-	-68	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	290	#	276	-0-	-14	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	310	#	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 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-					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-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		674	-0-	674	674	674	2			Y	-0-					53
02	INC G-10		577	-0-	577	1251	576	2	1	9	Y	1					54
03	INC G-10		668	-0-	668	1919	668	2			Y	-0-					54
04	INC G-10		644	-0-	644	2563	644	2			Y	-0-					54
05	INC G-10		653	-0-	653	3216	653	2			Y	-0-					54
06	INC G-10		579	-0-	579	3795	579	2			Y	-0-					54
07	3100	N	644	-0-	-2456	1339	641	2	3	9	Y	3					57
08	1949	N	610	-0-	-1339	-0-	602	2	8	9	Y	7					64
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	557	2	37	9	Y	34					98
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	596	2	2	9	Y	2					100
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			Y	-0-					100
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					68
02	2030	N	804	-0-	-1226	-0-	804	2			N	-0-					68
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
04	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			N	-0-					68
05	868	N	33	-0-	-835	-0-	33	2			N	-0-					68
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1176	2	21	9	N	19					87
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					87
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					87
09	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	162	2			N	-0-					87
10	1333	N	407	-0-	-926	-0-	407	2			N	-0-					87
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					87
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JETER, CAL 432190
RALEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068407 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 7/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	2728	N	1978	-0-	-750	-0-	1977	3	1	9	N	1					71
02	2349	N	1276	-0-	-1073	-0-	1273	3	3	9	N	3					74
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	3	2	9	N	2					76
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	3	1	9	N	1					77
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1193	3	1	9	N	1					78
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					80
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					80
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					80
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					80
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	3	1	9	N	1					81
11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	2315	3	3	9	N	3					84
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	3	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAHAN (CONGL.) //CONT.// 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES //CONT.// 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SHAR-PAT (CONGL.) 82689 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SANDERS WELL #: 6 RRCID -> 101362 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5006 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 7 RRCID -> 102413 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5012 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

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	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	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3689	-0-	589	589	3597	2	92	9	N	84	87	1			28
02	2900	N	3096	-0-	196	785	3096	2			N	-0-					28
03	3671		2886	-0-	-785	-0-	2886	2			N	-0-					28
04	3432		3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					28
05	3679		3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					28
06	3679		3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					28
07	2854		2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					28
08	3539		3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					28
09	3249		3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					28
10	3260		3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					28
11	3152		3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					28
12	3250		3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					90
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	2284	2			Y	-0-					90
03	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			Y	-0-					90
04	2370	N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2			Y	-0-					90
05	2449	N	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			Y	-0-					90
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					90
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	2			Y	-0-					90
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					90
09	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	2			Y	-0-					90
10	3100	N	5631	-0-	2531	2607	5631	2			Y	-0-					90
11	3000	N	2508	-0-	-492	2115	2508	2			Y	-0-					90
12	4743		2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 31,894 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 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	7688	#	7357	-0-	-331	-0-	7351	3	6	9	N	5					184
02	7163	#	6608	-0-	-555	-0-	6608	3			N	-0-					184
03	7595	#	6903	-0-	-692	-0-	6888	3	15	9	N	14					198
04	7230	#	6711	-0-	-519	-0-	6709	3	2	9	N	2					200
05	7471	#	6756	-0-	-715	-0-	6754	3	2	9	N	2					202
06	7110	#	6844	-0-	-266	-0-	6843	3	1	9	N	1					203
07	7266	R	7266	-0-	-0-	-0-	7265	3	1	9	N	1					204
08	6944	#	5795	-0-	-1149	-0-	5794	3	1	9	N	1					205
09	6840	#	6694	-0-	-146	-0-	6693	3	1	9	N	1					206
10	7331	R	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					206
11	7048	R	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					206
12	7238	R	7238	-0-	-0-	-0-	7237	3	1	9	N	1	80	1			127

TOTAL GAS PROD: 82,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	3482	3	37	9	Y	34	35	1			2
02	2639	#	2602	-0-	-37	-0-	2569	3	33	9	Y	30	30	1			2
03	3038	#	2850	-0-	-188	-0-	2811	3	39	9	Y	35	33	1			4
04	2940	#	2201	-0-	-739	-0-	2159	3	42	9	Y	38	39	1			3
05	3038	#	2462	-0-	-576	-0-	2422	3	40	9	Y	36	37	1			2
06	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	3130	3	32	9	Y	29	30	1			1
07	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3182	3	42	9	Y	38	35	1			4
08	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	2921	3	29	9	Y	26	29	1			1
09	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3081	3	47	9	Y	43	42	1			2
10	4036	R	4036	-0-	-0-	-0-	3993	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	2964	R	2964	-0-	-0-	-0-	2914	3	50	9	Y	45	45	1			2
12	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2895	3	45	9	Y	41	40	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 8320

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	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-

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	3038	#	2576	-0-	-462	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
02	2842	#	2268	-0-	-574	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
03	2914	#	2357	-0-	-557	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
04	2820	#	2231	-0-	-589	-0-	2225	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2759	#	2040	-0-	-719	-0-	2033	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	2370	#	1896	-0-	-474	-0-	1889	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	2418	#	1747	-0-	-671	-0-	1743	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2356	#	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
09	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
10	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1089	-0-	-89	-0-	1077	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	1073	#	1022	-0-	-51	-0-	1013	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	1053	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	1080	#	965	-0-	-115	-0-	959	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1085	#	1025	-0-	-60	-0-	1018	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1020	#	978	-0-	-42	-0-	974	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	996	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1054	#	991	-0-	-63	-0-	987	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	990	#	957	-0-	-33	-0-	953	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1023	#	989	-0-	-34	-0-	981	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	990	#	972	-0-	-18	-0-	964	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1209	#	453	-0-	-756	-0-	453	2			N	-0-					30
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
03	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					30
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					30
05	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					30
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					30
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					30
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					30
09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
10	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					30
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,481 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	1984	#	1567	-0-	-417	-0-	1565	2	2	9	N	2					197
02	1856	#	868	-0-	-988	-0-	865	2	3	9	N	3					200
03	1984	#	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					200
04	1890	#	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					200
05	1953	#	1739	-0-	-214	-0-	1739	2			N	-0-					200
06	1830	#	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-					200
07	1891	#	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-	81	1			119
08	1891	#	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			N	-0-					119
09	1740	#	809	-0-	-931	-0-	809	2			N	-0-					119
10	1860	#	919	-0-	-941	-0-	919	2			N	-0-					119
11	1800	#	1186	-0-	-614	-0-	1186	2			N	-0-					119
12	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

01	2945 #	2819	-0-	-126	-0-	2590	3	229	9	N	208	175	1			309
02	2581 #	1888	-0-	-693	-0-	1726	3	162	9	N	147	176	1			280
03	3162 #	3014	-0-	-148	-0-	2655	3	359	9	N	326	175	1			431
04	3060 #	2777	-0-	-283	-0-	2523	3	254	9	N	231	175	1			487
05	3162 #	2754	-0-	-408	-0-	2481	3	273	9	N	248	175	1			560
06	2910 #	2595	-0-	-315	-0-	2298	3	297	9	N	270	333	1			497
07	3007 #	2803	-0-	-204	-0-	2606	3	197	9	N	179	163	1			513
08	3007 #	2886	-0-	-121	-0-	2647	3	239	9	N	217	352	1			378
09	2790 #	2655	-0-	-135	-0-	2544	3	111	9	N	101					479
10	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	2601	3	197	9	N	179	491	1			167
11	2790 #	2754	-0-	-36	-0-	2525	3	229	9	N	208	173	1			202
12	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2568	3	166	9	N	151	175	1			178

TOTAL GAS PROD: 32,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

01	3503 #	3154	-0-	-349	-0-	3114	3	40	9	Y	36	37	1			2
02	3277 #	2426	-0-	-851	-0-	2396	3	30	9	Y	27	28	1			1
03	3503 #	2547	-0-	-956	-0-	2513	3	34	9	Y	31	30	1			2
04	3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3613	3	42	9	Y	38	37	1			3
05	3193 #	2552	-0-	-641	-0-	2544	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2446	3	17	9	Y	15	14	1			1
07	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2422	3	17	9	Y	15	15	1			1
08	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2738	3	18	9	Y	16	16	1			1
09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2203	3	37	9	Y	34	32	1			2
11	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1938	3	21	9	Y	19	20	1			1
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2327	3	41	9	Y	37	36	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 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	6975	#	6566	-0-	-409	-0-	6530	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	6525	#	6278	-0-	-247	-0-	6248	3	30	9	Y	27	28	1			1
03	6944	#	6688	-0-	-256	-0-	6667	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	6600	#	6447	-0-	-153	-0-	6429	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	6758	#	6650	-0-	-108	-0-	6640	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	6600	R	6600	-0-	-0-	-0-	6594	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	6761	R	6761	-0-	-0-	-0-	6758	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	6727	R	6727	-0-	-0-	-0-	6724	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	6485	R	6485	-0-	-0-	-0-	6478	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6695	3	14	9	Y	13	12	1			1
11	6509	R	6509	-0-	-0-	-0-	6491	3	18	9	Y	16	16	1			1
12	6671	R	6671	-0-	-0-	-0-	6645	3	26	9	Y	24	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 79,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1085	#	176	-0-	-909	-0-	175	3	1	9	Y	1	38	1			-0-
02	928	#	533	-0-	-395	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	589	#	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	158	-0-	-412	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	77	-0-	-512	-0-	77	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.		107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		161	-0-	161	268	161	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		75	-0-	75	343	75	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		135	-0-	135	478	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	2086	-0-	-983	-0-	2086	3			Y	-0-					2
02	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					2
03	3779	R	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					2
04	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					2
05	2759	#	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			Y	-0-					2
06	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					2
07	2232	#	2105	-0-	-127	-0-	2105	3			Y	-0-					2
08	2232	#	1131	-0-	-1101	-0-	1131	3			Y	-0-					2
09	2160	#	1121	-0-	-1039	-0-	1121	3			Y	-0-					2
10	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					2
11	2160	#	914	-0-	-1246	-0-	914	3			Y	-0-					2
12	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	377	#	350	-0-	-27	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		240	-0-	240	634	240	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		250	-0-	250	884	250	3			Y	-0-					-0-
09	1190	R	306	-0-	-884	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 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	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1415	3	8	9	Y	7	6	1			1
04	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1498	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	INC G-10		1453	-0-	1453	1453	1441	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	INC G-10		1560	-0-	1560	3013	1552	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	INC G-10		1473	-0-	1473	4486	1466	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	5835	R	1349	-0-	-4486	-0-	1340	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1367	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					2
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					75
02	3770	#	3439	-0-	-331	-0-	3439	2			N	-0-					75
03	3782	#	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					75
04	3690	#	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					75
05	3813	#	3541	-0-	-272	-0-	3541	2			N	-0-					75
06	3690	#	3364	-0-	-326	-0-	3364	2			N	-0-					75
07	3689	#	3424	-0-	-265	-0-	3424	2			N	-0-					75
08	3596	#	3392	-0-	-204	-0-	3392	2			N	-0-					75
09	3420	#	3286	-0-	-134	-0-	3286	2			N	-0-					75
10	3534	#	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					75
11	4079	R	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					75
12	3410	#	3193	-0-	-217	-0-	3193	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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	837	#	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					107
02	725	#	442	-0-	-283	-0-	442	2			N	-0-					107
03	744	#	433	-0-	-311	-0-	433	2			N	-0-					107
04	720	#	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					107
05	744	#	320	-0-	-424	-0-	320	2			N	-0-					107
06	570	#	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					107
07	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					107
08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					107
09	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					107
10	1116	#	691	-0-	-425	-0-	691	2			N	-0-					107
11	1080	#	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					107
12	1116	#	554	-0-	-562	-0-	554	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	#	448	-0-	-1319	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	INC G-10		-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-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	#	420	-0-	-4540	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	4379	#	2908	-0-	-1471	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3265	R	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3181	R	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3759	R	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
06	4041	R	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
07	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
08	3751	#	2743	-0-	-1008	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
09	4050	#	2942	-0-	-1108	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	4185	#	3485	-0-	-700	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	4050	#	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	4236	R	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,382 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	3891		3891	-0-	-0-	-0-	3858	3	33	9	Y	30	142	1			83
02	3220		3220	-0-	-0-	-0-	3217	3	3	9	Y	3					86
03	3592		3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					86
04	3575		3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					86
05	3537		3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					86
06	3597		3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					86
07	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3588	3			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7115	3527	3			Y	-0-					86
09	DLQ G-10		3388	-0-	3388	10503	3388	3			Y	-0-					86
10	13888		3385	-0-	-10503	-0-	3385	3			Y	-0-					86
11	3130		3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			Y	-0-					86
12	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3037	3	6	9	Y	5					91

TOTAL GAS PROD: 41,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 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	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2075	-0-	-448	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1730	-0-	-595	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5043	-0-	1943	1943	5043	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2225	-0-	-775	1168	2225	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2315	-0-	-785	383	2315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,372 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					155
02	2378	N	2132	-0-	-246	-0-	2129	2	3	9	N	3					158
03	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2251	2	2	9	N	2					160
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					160
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					160
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					160
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					160
08	2418	N	1950	-0-	-468	-0-	1950	2			N	-0-	123	1			37
09	2430	N	1555	-0-	-875	-0-	1555	2			N	-0-					37
10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2091	2	2	9	N	2					39
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3					42
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2039	-0-	-193	-0-	2016	2	23	9	N	21					42
02	2059	#	1884	-0-	-175	-0-	1860	2	24	9	N	22					64
03	2170	#	1949	-0-	-221	-0-	1929	2	20	9	N	18					82
04	2040	#	1902	-0-	-138	-0-	1881	2	21	9	N	19					101
05	2077	#	1892	-0-	-185	-0-	1870	2	22	9	N	20					121
06	1980	#	1892	-0-	-88	-0-	1871	2	21	9	N	19					140
07	2015	#	1941	-0-	-74	-0-	1918	2	23	9	N	21					161
08	1953	#	1945	-0-	-8	-0-	1923	2	22	9	N	20					181
09	1890	#	1862	-0-	-28	-0-	1843	2	19	9	N	17	173	1			25
10	1953	#	1948	-0-	-5	-0-	1924	2	24	9	N	22					47
11	1890	#	1887	-0-	-3	-0-	1862	2	25	9	N	23					70
12	1953	#	1864	-0-	-89	-0-	1840	2	24	9	N	22					92

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	832	2	66	9	N	60	175	1			86
02	870	N	835	-0-	-35	-0-	769	2	66	9	N	60					146
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	715	2	66	9	N	60					206
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	803	2	66	9	N	60	171	1			95
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60					155
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					215
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	782	2	66	9	N	60					275
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	778	2	66	9	N	60	173	1			162
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	711	2	44	9	N	40					202
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	733	2	44	9	N	40					242
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	705	2	44	9	N	40	169	1			113
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	712	2	44	9	N	40					153

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5613	-0-	2513	2513	5613	2			N	-0-					52
02	2900	N	6091	-0-	3191	5704	6091	2			N	-0-					52
03	3100	N	5800	-0-	2700	8404	5800	2			N	-0-					52
04	7500		1211	-0-	-6289	2115	1211	2			N	-0-					52
05	2115		-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-					52
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					52
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5613	-0-	2513	2513	5613	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	6090	-0-	3190	5703	6090	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5800	-0-	2700	8403	5800	2			N	-0-					-0-
04	7500		1212	-0-	-6288	2115	1212	2			N	-0-					-0-
05	2115		-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-					-0-
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,041 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-345	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	348	N	182	-0-	-166	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					15
02	58	#	17	-0-	-41	-0-	17	3			N	-0-					15
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					15
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					15
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					15
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					15
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 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	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					22
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					22
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					22
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					22
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					22
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					22
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					22
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 357 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	783	N	646	-0-	-137	-0-	646	2			N	-0-					42
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					42
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					42
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					42
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-					42
07	806	N	64	-0-	-742	-0-	64	2			N	-0-					42
08	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2			N	-0-					42
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					42
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					42
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,688 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2340	3	101	9	N	92	161	1			136
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2272	3	98	9	N	89					225
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2356	3	99	9	N	90	157	1			158
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2391	3	117	9	N	106	161	1			103
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2581	3	223	9	N	203	157	1			149
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2665	3	144	9	N	131					280
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2515	3	99	9	N	90	157	1			213
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2567	3	101	9	N	92	157	1			148
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2009	3	107	9	N	97					245
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2257	3	101	9	N	92	157	1			180
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2433	3	112	9	N	102	160	1			122
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2800	3	149	9	N	135	156	1			101

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2217	3	54	9	N	49					340
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1286	3	40	9	N	36					376
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					376
04	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	1051	3			N	-0-					376
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	3			N	-0-					376
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	152	1			224
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	907	3	18	9	N	16					240
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	3	28	9	N	25					265
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2223	3	51	9	N	46					311
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1892	3	50	9	N	45					356
11	1770	N	636	-0-	-1134	-0-	627	3	9	9	N	8					364
12	2356	N	386	-0-	-1970	-0-	386	3			N	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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

01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	290	#	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

01	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	598	-0-	-549	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	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	390	#	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	403	#	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 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	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	124	1	950	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1058	-0-	-15	-0-	116	1	942	3	N	-0-			-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	124	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	120	1	995	3	N	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	N	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	120	1	1065	3	N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	124	1	1070	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-			-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	434	N	381	-0-	-53	-0-	379	2	2	9	N	2			111
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-			111
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	346	2	9	9	N	8			119
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-			119
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3			122
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			122
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			122
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			122
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5			127
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			127
11	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-			127
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0	W	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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					55
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	175	3			N	-0-					55
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					55
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					55
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					55
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					55
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					55
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					55
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					55
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					55
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,492 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-

CONNER "A" WELL #: RRCID -> 151301 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					31
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					31
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	Y	4					50
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	4					54
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					23
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					25
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					50
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					50
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					50
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					66
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	Y	8					82
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8					90
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	86	2	10	9	Y	9	69	1			30

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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	310	#	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					30
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					30
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					30
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					30
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	Y	4					49
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4					53
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1240	#	50	-0-	-1190	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	86	25	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1700	1614	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		652	-0-	652	2352	652	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1728	-0-	1728	4080	1728	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6004	1924	2			Y	-0-					-0-
08	7747	R	1743	-0-	-6004	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	1350	#	960	-0-	-390	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
11	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 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	682	#	23	-0-	-659	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	803	763	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		309	-0-	309	1112	309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		816	-0-	816	1928	816	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		909	-0-	909	2837	909	2			Y	-0-					-0-
08	3661	R	824	-0-	-2837	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	453	-0-	-297	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
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	434	#	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	30	9	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		558	-0-	558	588	558	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		225	-0-	225	813	225	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		597	-0-	597	1410	597	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		665	-0-	665	2075	665	2			Y	-0-					-0-
08	2677	R	602	-0-	-2075	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	600	#	332	-0-	-268	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					146
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	961	3			N	-0-					146
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1103	3	1	9	N	1					147
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					147
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					147
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					147
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					147
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	3	17	9	N	15					162
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1055	3	6	9	N	5	167	1			-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1057	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					82
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					83
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					85
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					29
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					29
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					29
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					29
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					29
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					29
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					29
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					29
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 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	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					86
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333	3			N	-0-					86
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					86
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					86
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					86
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					86
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					86
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					86
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					86
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					86
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					86
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,376 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	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			N	-0-					49
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					49
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					49
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					49
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					49
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					49
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					49
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					49
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	1269	2			N	-0-					49
10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1340	2			N	-0-					49
11	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1317	2			N	-0-					49
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					85
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					85
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					85
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					85
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					85
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					85
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					85
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					85
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					85
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					85
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					85
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,213 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	2	2	9	N	2					64
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	258	2	2	9	N	2					66
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	2	13	9	N	12					78
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	126	2	1	9	N	1					79
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	N	1					80
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	94	2	1	9	N	1					81
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					81
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	N	1					82
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					90

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MATHIS WELL #: 1 RRCID -> 124781 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4771 - 4779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2011 - PLUGGED 08/11/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	66	3	96	9	N	87					87
09	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					87
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TJN (CONGLOMERATE) //CONT.// 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			102
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			103
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	7	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	66	-0-		-27	-0-	62	2	4	9	N	4					22
02	88	N	88	-0-		-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					24
03	97	N	97	-0-		-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					25
04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					27
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					29
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	1					30
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					30
08	93	N	46	-0-		-47	-0-	46	2			N	-0-					30
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3					33
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	1					34
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					35

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1116	N	996	-0-		-120	B	-0-	996	2			N	-0-				-0-
02	1044	N	961	-0-		-83	B	-0-	961	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	707	-0-		-471	B	-0-	707	2			N	-0-				-0-
04	960	N	764	-0-		-196	B	-0-	764	2			N	-0-				-0-
05	1023	N	643	-0-		-380	B	-0-	643	2			N	-0-				-0-
06	690	N	387	-0-		-303	B	-0-	387	2			N	-0-				-0-
07	775	N	542	-0-		-233	B	-0-	542	2			N	-0-				-0-
08	793	N	793	-0-		-0-	B	-0-	793	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	2			N	-0-				-0-
10	1266	N	1266	-0-		-0-	B	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
11	1161	N	1161	-0-		-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
12	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

01	589	N	584	-0-		-5	B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
02	638	N	582	-0-		-56	B	-0-	582	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	357	-0-		-387	B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
04	570	N	297	-0-		-273	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
05	620	N	251	-0-		-369	B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
06	360	N	180	-0-		-180	B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	310	N	176	-0-		-134	B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
08	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
10	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
11	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	2			N	-0-				-0-
12	924	N	924	-0-		-0-	B	-0-	924	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	26	1	271	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	234	-0-	-107	B	-0-	26	1	208	2	N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	B	-0-	26	1	193	2	N	-0-					-0-
05	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	26	1	193	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	B	-0-	26	1	139	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	26	1	158	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	26	1	204	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	310	#	250	-0-	-60		-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	290	#	196	-0-	-94		-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	310	#	191	-0-	-119		-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	300	#	158	-0-	-142		-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	#	120	-0-	-159		-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	240	#	125	-0-	-115		-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	217	#	106	-0-	-111		-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	186	#	108	-0-	-78		-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	307	R	307	-0-	-0-		-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-		-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					47
02	87	#	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					47
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					47
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					47
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					47
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					47
08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					47
09	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					47
10	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					47
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					47
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 530 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	434	#	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	N	9					118
02	406	#	367	-0-	-39	-0-	365	2	2	9	N	2					120
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1					121
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	N	1					122
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					122
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					122
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					122
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-	37	1			85
09	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					85
10	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					85
11	480	#	192	-0-	-288	-0-	192	2			N	-0-					85
12	496	#	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TALLY (MARBLE FALLS) 88221 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SCALING RANCH "F" WELL #: RRCID -> 144992 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5940 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					37
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					37
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					37
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					37
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					37
08	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	3			N	-0-					37
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					37
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					37
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					37
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	14					50
							15	9									
02	696	N	261	-0-	-435	-0-	9	1	246	3	Y	5					55
							6	9									
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	11	1	304	3	Y	2					57
							2	9									
04	840	N	47	-0-	-793	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					57
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					57
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	889	3	Y	12	69	1			-0-
							13	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	339	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	655	1	1782	3	Y	12					12
							13	9									
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	646	1	1828	3	Y	16					28
							18	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	617	1	1861	3	Y	21					49
							23	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	437	1	1465	3	Y	27					76
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-		-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-		-6	-0-	86	1	238	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	-0-	93	1	272	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-		-46	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
09	330	N	178	-0-		-152	-0-	80	1	98	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	186	N	39	-0-		-147	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-		-0-	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-		-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-		-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-		-0-	-0-	56	1	114	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-		-0-	-0-	42	1	145	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-		-3	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	290	N	174	-0-		-116	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-		-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-		-80	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-		-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-		-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-		-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-		-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	51	1	105	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-		-33	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	232	N	119	-0-	-113	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	36	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	27	1	86	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	232	N	119	-0-	-113	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, INC. 073027
MATUS, JOHN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210204 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1370 - 1386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/18/2012 - PLUGGED 1/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	290	N	118	-0-	-172	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	42	1	72	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	22	1	28	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	812	N	458	-0-	-354	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	480	N	212	-0-	-268	-0-	28	1	184	3	N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	N	-0-					-0-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	96	1	197	3	N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	71	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	5	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	232	N	67	-0-	-165	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	18	1	36	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	3	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	11	-0-	23	1	59	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	20	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	5	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	51	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	42	-0-	55	1	113	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	39	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	319	N	109	-0-	-210	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 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 #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	464	N	218	-0-	-246	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	41	1	171	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	28	1	135	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	35	1	184	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	135	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	203	N	89	-0-	-114	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	30	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	17	1	31	3	N	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 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	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	32	1	52	3	N	-0-					-0-
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	33	1	71	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	232	N	87	-0-	-145	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	26	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	174	N	77	-0-	-97	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	251	1	751	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	132	1	451	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	195	1	713	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	175	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	480	1	665	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	363	1	745	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	842	-0-	-336	-0-	130	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	13	1	25	3	N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	25	1	82	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	522	N	223	-0-	-299	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	42	1	148	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	31	1	135	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	79	1	119	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	31	1	80	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	406	N	215	-0-	-191	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	41	1	88	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	20	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	43	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	75	1	111	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	64	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	203	N	112	-0-	-91	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	29	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	3	N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	21	1	32	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	29	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	28	1	112	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	3	N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	28	1	141	3	N	-0-					-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	38	1	62	3	N	-0-					-0-
10	341	N	93	-0-	-248	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	53	1	89	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	110	1	292	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	203	N	74	-0-	-129	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	27	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	26	1	121	3	N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	15	1	70	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	48	1	74	3	N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	38	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	39	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	33	1	89	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	580	N	336	-0-	-244	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	3	N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	34	1	218	3	N	-0-					-0-
08	589	N	257	-0-	-332	-0-	36	1	221	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	135	1	239	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	101	1	287	3	N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	232	N	107	-0-	-125	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	203	N	76	-0-	-127	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	26	1	37	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	33	1	86	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	20	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	27	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	319	N	176	-0-	-143	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	51	1	74	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	47	1	102	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	17	1	59	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	26	1	53	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	174	N	99	-0-	-75	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	19	1	66	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	37	1	56	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	406	N	200	-0-	-206	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	61	1	117	3	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	46	1	145	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-		-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-		-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-		-20	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-		-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	290	N	152	-0-		-138	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-		-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-		-116	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-		-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-		-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-		-73	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-		-0-	-0-	46	1	86	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-		-12	-0-	35	1	108	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-		-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 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. GAS	(I) LIFT(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	232	N	125	-0-		-107	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-		-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-		-73	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-		-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-		-57	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-		-13	-0-	37	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-		-7	-0-	29	1	88	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-		-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	319	N	161	-0-	-158	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	49	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 314 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	14	1	25	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	41	1	86	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	28	1	99	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	32	1	67	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	19	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	32	1	65	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	19	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	34	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	522	N	262	-0-	-260	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	32	1	155	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	76	1	135	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	261	N	172	-0-	-89	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	39	1	80	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	377	N	203	-0-	-174	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	28	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	35	1	71	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	42	1	85	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	1	114	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	174	N	27	-0-	-147	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	18	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	62	1	127	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	41	1	143	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	261	N	104	-0-	-157	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	36	1	74	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	203	N	34	-0-	-169	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	232	N	40	-0-	-192	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	319	N	55	-0-	-264	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	N	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	261	N	132	-0-	-129	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	290	N	121	-0-	-169	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	18	1	83	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	41	1	72	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	32	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	290	N	115	-0-	-175	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	36	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	23	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	232	N	6	-0-	-226	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	22	1	46	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	261	N	42	-0-	-219	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	16	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	261	N	44	-0-	-217	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	580	N	299	-0-	-281	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	32	1	212	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	83	1	170	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	203	N	94	-0-	-109	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	261	N	121	-0-	-140	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	26	1	78	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	43	1	61	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	406	N	198	-0-	-208	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	25	1	131	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	40	1	124	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	24	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	290	N	147	-0-	-143	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	348	N	137	-0-	-211	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	47	1	67	3	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	49	1	103	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	493	N	210	-0-	-283	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	31	1	173	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	20	1	126	3	N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	71	1	125	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	20	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	37	1	64	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	203	N	97	-0-	-106	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	28	1	57	3	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	348	N	184	-0-	-164	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	27	1	119	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	24	1	123	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	51	1	87	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	40	1	108	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	348	N	204	-0-	-144	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	38	1	134	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	N	-0-					-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	30	1	130	3	N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	85	1	129	3	N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	71	1	164	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	319	N	159	-0-	-160	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	32	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	406	N	183	-0-	-223	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	25	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	57	1	94	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	47	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	23	1	31	3	N	-0-					-0-
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	53	1	103	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					46
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	222	2	55	9	N	50					87
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					46
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					52
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					54
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	156	2	118	9	N	107	149	1			115
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	180	2	21	9	N	19					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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	165	2	19	9	N	17					51

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					147
02	DELQ	PR	295	-0-	295	295	293	2	2	9	N	2					142
03	452	N	157	-0-	-295	-0-	157	2			N	-0-	2	1			149
04	DELQ	PR	794	-0-	794	794	794	2			N	-0-	1	1			150
05	1537	N	743	-0-	-794	-0-	743	2			N	-0-	80	1			70
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					153
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					159

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	Y	1					21
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1805	3	40	9	Y	36					57
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					57
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					57
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					57
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					57
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					58
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	248	3	1	9	Y	1					59
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					59
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					59
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1					60
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		592	-0-	592	1197	26	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		467	-0-	467	1664	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		481	-0-	481	2145	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	2624	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		515	-0-	515	3139	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	3581	R	442	-0-	-3139	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	496	#	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	460	-0-	-50	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					49
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					49
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					49
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					49
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					49
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					49
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					49
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					49
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,626 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	930	N	792	-0-	-138	-0-	423	1	369	3	N	-0-					23
02	812	N	514	-0-	-298	-0-	164	1	350	3	N	-0-					23
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	49	1	741	3	N	4					27
							4	9									
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	32	1	531	3	N	-0-					27
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1					28
							1	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	3	Y	-0-					28
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	273	1	831	3	Y	-0-					28
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	347	1	859	3	Y	-0-					28
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	262	1	832	3	Y	-0-					28
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	323	1	748	3	Y	-0-					28
11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	812	1	179	3	Y	-0-					28
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	400	1	574	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					85
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					85
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					85
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	103	2	3	9	N	3					88
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	94	2	3	9	N	3					91
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	2	2	9	N	2					93
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	N	2					95
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					95
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					95
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	17	2	2	9	N	2					97
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					97
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	2	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	217	N	212	-0-	-5	-0-	202	3	10	9	Y	9					38
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			Y	-0-					38
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					38
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	169	3	10	9	Y	9					47
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					48
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					48
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					49
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					49
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					51
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					53
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2					55

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					38
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					38
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					38
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					38
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					38
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					38
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					38
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	Y	2					40
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					40
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5					45
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	560	3	7	9	Y	6					51
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					54

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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: 1,191 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	609	N	143	-0-	-466	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
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	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-

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

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-					26
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-					26
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					26
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	2		N	-0-					26
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2		N	-0-					26
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					26
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2		N	-0-					26
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-					26
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					26
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-					26
11	1080	N	768	-0-	-312	-0-	768	2		N	-0-					26
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,063 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					42
02	435	N	380	-0-	-55	-0-	380	3			N	-0-					42
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					42
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					42
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					42
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					42
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					42
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					42
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					42
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					42
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	N	7					49
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31					80

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	332	-0-	-1063	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER TAYLOR (HOLMES SAND) 94982 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILBARGER
T & T ENTERPRISES 834165
TAYLOR RANCH WELL #: 1081 RRCID -> 129674 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7492 - 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	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_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					12
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					12
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					13
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					13
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					13
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					13
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					13
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					13
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					13
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
KINDRED WELL #: 1 RRCID -> 189067 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5865 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	558	#	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					51
02	522	#	483	-0-	-39	-0-	479	2	4	9	N	4					55
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					55
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					55
05	527	#	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					55
06	510	#	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					55
07	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					55
08	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					55
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					164
02	1189	#	1095	-0-	-94	-0-	1095	2			N	-0-					164
03	1395	#	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-					164
04	1350	#	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					164
05	1395	#	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					164
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					164
07	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					164
08	1302	#	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					164
09	1290	#	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					164
10	1333	#	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					164
11	1290	#	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					164
12	1302	#	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	203	#	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	330	#	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	341	#	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	406	#	351	-0-	-55	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	720	#	364	-0-	-356	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	744	#	319	-0-	-425	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	720	#	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	744	#	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					44
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					44
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					44
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					44
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					44
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					44
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					44
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					44
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					44
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					44
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	1080	-0-	1080	1080	944	2	136	9	N	124	160	1			37
12	14B2	EXT	380	-0-	380	1460	380	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

01	45683	X	45683	-0-	-0-	-0-	45353	2	330	9	N	300	487	1			276
02	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	42746	2	827	9	N	752	723	1			305
03	47422	X	47422	-0-	-0-	-0-	46523	2	899	9	N	817	891	1			231
04	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	45688	2	712	9	N	647	696	1			182
05	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	47291	2	755	9	N	686	558	1			310
06	46081	X	46081	-0-	-0-	-0-	45390	2	691	9	N	628	753	1			185
07	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	44250	2	685	9	N	623	555	1			253
08	48050	X	42372	-0-	-5678	-0-	41823	2	549	9	N	499	530	1			222
09	46529	X	46529	-0-	-0-	-0-	46024	2	505	9	N	459	524	1			157
10	52071	X	52071	-0-	-0-	-0-	51616	2	455	9	N	414	376	1			195
11	48369	X	48369	-0-	-0-	-0-	47955	2	414	9	N	376	371	1			200
12	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50448	2	271	9	N	246	179	1			267

TOTAL GAS PROD: 562,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,447

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

01	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	18456	2	232	9	N	211	184	1			220
02	20474	X	17722	-0-	-2752	-0-	17496	2	226	9	N	205	186	1			239
03	21886	X	19180	-0-	-2706	-0-	18932	2	248	9	N	225	374	1			90
04	21180	X	19614	-0-	-1566	-0-	19417	2	197	9	N	179	185	1			84
05	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19107	2	195	9	N	177					261
06	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	20118	2	125	9	N	114	188	1			187
07	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15278	2	110	9	N	100					287
08	20274	X	13942	-0-	-6332	-0-	13853	2	89	9	N	81	186	1			182
09	20250	X	17361	-0-	-2889	-0-	17266	2	95	9	N	86	183	1			85
10	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25131	2	163	9	N	148					233
11	20250	X	15865	-0-	-4385	-0-	15804	2	61	9	N	55	173	1			115
12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	23149	2	47	9	N	43					158

TOTAL GAS PROD: 225,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	2	N	-0-					112
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	4	1	196	2	N	-0-					112
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					112
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					112
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	2	1	69	2	N	-0-					112
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	2	1	130	2	N	-0-					112
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	2	N	-0-					112
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					112
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	2	N	-0-					112
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					112
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					112
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,726 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	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-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 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	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	290	#	229	-0-	-61	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	#	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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-	-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-

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	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					100
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1					101
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	N	12					113
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					113
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					113
06	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			N	-0-					113
07	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	3			N	-0-					113
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					113
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					113
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	62	1			53
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					53
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
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	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					58
02	145	#	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					58
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					58
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					58
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					58
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					58
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					58
08	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					58
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					58
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					58
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					58
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PTC DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 099538 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3997 - 4006

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

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
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	T. A.		27	-0-	27	50	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	78	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	115	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	148	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		55	-0-	55	203	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	245	R	42	-0-	-203	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	605	-0-	-139	-0-	601	3	4	9	Y	4					4
02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	898	3	18	9	Y	16					20
03	803	R	803	-0-	-0-	-0-	790	3	13	9	Y	12					32
04	856	R	856	-0-	-0-	-0-	836	3	20	9	Y	18					50
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	914	3	25	9	Y	23					73
06	960	#	914	-0-	-46	-0-	891	3	23	9	Y	21					94
07	992	#	925	-0-	-67	-0-	900	3	25	9	Y	23					117
08	930	#	873	-0-	-57	-0-	861	3	12	9	Y	11					128
09	971	R	971	-0-	-0-	-0-	951	3	20	9	Y	18	118	1			28
10	989	R	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					49
11	926	R	926	-0-	-0-	-0-	901	3	25	9	Y	23					72
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	746	3	19	9	Y	17					89

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	#	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	261	#	152	-0-	-109	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
05	248	#	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	210	#	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	#	47	-0-	-139	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	186	#	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	R	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					23
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					23
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					23
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					23
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					23
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					23
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					23
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					23
11	270	#	223	-0-	-47	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					23
12	310	#	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2204	#	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					19
02	290	#	282	-0-	-8	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-	19	7			-0-
04	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	517	-0-	-72	-0-	508	3	9	9	N	8					108
02	551	#	446	-0-	-105	-0-	435	3	11	9	N	10					118
03	589	#	517	-0-	-72	-0-	516	3	1	9	N	1					119
04	5910		7496	-0-	1586	1586	7495	3	1	9	N	1					120
05	1813	R	227	-0-	-1586	-0-	227	3			N	-0-					120
06	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	3			N	-0-					120
07	775	#	247	-0-	-528	-0-	247	3			N	-0-					120
08	775	#	227	-0-	-548	-0-	227	3			N	-0-					120
09	750	#	336	-0-	-414	-0-	336	3			N	-0-					120
10	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-	120	1			-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	N	11					11
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2					13

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-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-

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-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B	DENY	-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	465	#	355	-0-	-110	-0-	49	1	305	3	N	1	35	1			41
							1	9									
02	435	#	355	-0-	-80	-0-	49	1	304	3	N	2					43
							2	9									
03	434	#	382	-0-	-52	-0-	54	1	325	3	N	3					46
							3	9									
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	65	1	288	3	N	-0-					46
05	403	#	307	-0-	-96	-0-	69	1	238	3	Y	-0-					46
06	360	#	248	-0-	-112	-0-	62	1	186	3	Y	-0-					46
07	372	#	288	-0-	-84	-0-	77	1	211	3	Y	-0-					46
08	372	#	222	-0-	-150	-0-	59	1	161	3	Y	2	33	1			15
							2	9									
09	360	#	260	-0-	-100	-0-	51	1	207	3	Y	2					17
							2	9									
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	Y	21					38
							23	9									
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	3	Y	-0-					38
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					547
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					547
03	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					547
04	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					547
05	341	#	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					547
06	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					547
07	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					547
08	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					547
09	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					547
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					547
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					547
12	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					547

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					10
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					10
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					10
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					10
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					10
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					10
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,269 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	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					7
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					7
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					7
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					7
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					7
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					7
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					7
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					7
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					1
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					1
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					1
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					1
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	3	Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	154	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	126	1	715	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	677	3	Y	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	134	1	844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	6	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	6	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	6	1	267	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	5	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	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: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	462	3			N	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					20
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-					20
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					20
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					20
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					20
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	290	N	183	-0-	-107	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					1
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	-0-					1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					1
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					1
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					1
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					1
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	12	1	480	3	Y	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

01	620	N	583	-0-	-37	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	16	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	14	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	144	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	573	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	105	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	556	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	480	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	137	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	528	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	153	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	294	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	499	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	113	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	957	N	902	-0-	-55	-0-	21	1	881	3	Y	-0-					74
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	939	3	Y	-0-					74
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	23	1	955	3	Y	-0-					74
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	23	1	953	3	Y	-0-					74
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	915	3	Y	-0-					74
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	22	1	941	3	Y	-0-					74
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	22	1	901	3	Y	-0-					74
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	22	1	893	3	Y	-0-					74
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	21	1	873	3	Y	-0-					74
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					74
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			Y	-0-					37
02	1711 N	1526	-0-	-185	-0-	1515	3	11	9	Y	10					47
03	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1830	3	9	9	Y	8					55
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	3	11	9	Y	10					65
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					65
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	3	8	9	Y	7	69	1			3
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	Y	5	1	1			7
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					7
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	Y	5					12
10	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1784	3	6	9	Y	5					17
11	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1681	3	1	9	Y	1					18
12	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1667	3	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	3	25	9	Y	23					142
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	3	13	9	Y	12					154
03	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2199	3	20	9	Y	18					172
04	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2098	3	22	9	Y	20					192
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2208	3	12	9	Y	11	166	1			37
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	3	19	9	Y	17					54
07	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			Y	-0-					54
08	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2074	3	29	9	Y	26					80
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	3	24	9	Y	22					102
10	3100 N	3385	-0-	285	285	3372	3	13	9	Y	12					114
11	3000 N	4228	-0-	1228	1513	4217	3	11	9	Y	10					124
12	3100 N	5860	-0-	2760	4273	5849	3	11	9	Y	10					134

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	319	N	194	-0-	-125	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		712	-0-	712	712	712	2			Y	-0-					-0-
02	1375	N	663	-0-	-712	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					2
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	424	2	6	9	Y	5					7
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7					14
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	2					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: 7

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	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					291
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					291
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					291
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					291
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					291
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					291
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					291
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					291
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 223 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					234
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					234
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					234
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					234
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					234
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					234
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					234
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					234
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					234
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					234
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 1,014 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DALLAS ROYALTY, INC. 197843
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 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	651	N	554	-0-	-97	-0-	552	2	2	9	N	2					2
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6					8
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					10
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					12
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					13
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					13
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					15
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					15
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					15
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1051	-0-	-515	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1496	2	57	9	N	52					52
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	N	3					55
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					55
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					56
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					56
08	1395	N	544	-0-	-851	-0-	544	2			N	-0-					56
09	1590	N	330	-0-	-1260	-0-	330	2			N	-0-					56
10	1736	N	260	-0-	-1476	-0-	260	2			N	-0-					56
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-					56
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					135
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					135
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	205	3	53	9	N	48	116	1	1	8	66
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					66
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	3	109	9	N	99	3	8			162
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	75	3	76	9	N	69	101	1			130
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	124	3	62	9	N	56					186
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	203	3	88	9	N	80	161	1			105
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	86	3	14	9	N	13					118
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	154	3	21	9	N	19	45	1	2	8	90
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	145	3	89	9	N	81					171
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	89	3	47	9	N	43	166	1			48

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	775	N	581	-0-	-194	-0-	564	2	17	9	N	15					125
02	754	N	408	-0-	-346	-0-	397	2	11	9	N	10					135
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	402	2	66	9	N	60	180	1			15
04	570	N	41	-0-	-529	-0-	30	2	11	9	N	10					25
05	434	N	41	-0-	-393	-0-	30	2	11	9	N	10					35
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	179	2	6	9	N	5					40
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	N	15					55
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	2	17	9	N	15					70
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	10					80
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					82
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					83
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	352	2	26	9	N	24					107

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					63
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					63
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					63
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					63
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					63
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					63
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					63
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					63
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,084 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-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-

JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					70
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	3			N	-0-					70
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					70
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					70
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					70
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					70
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					70
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					70
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	16	3	98	9	N	89					159
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	74	178	1			55
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	3	196	9	N	178					233
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	3	425	9	N	386	576	1			43

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-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	1829	N	648	-0-	-1181	-0-	644	3	4	9	N	4					179
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	916	3	24	9	N	22					201
03	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	3			N	-0-					201
04	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	3			N	-0-					201
05	992	N	301	-0-	-691	-0-	301	3			N	-0-					201
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					201
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					201
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-					201
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					201
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					201
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					201
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					19
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					19
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					19
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					19
06	720	N	211	-0-	-509	-0-	211	2			N	-0-					19
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					19
08	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			N	-0-					19
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					19
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	879	2	22	9	N	20				141
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				141
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5	123	1		23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				23
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				23
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				23
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				23
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				23
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2				25
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3				28
11	1020	N	600	-0-	-420	-0-	561	2	39	9	N	35				63
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	655	2	39	9	N	35				98

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

01	15	#	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 503 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	87	#	NO RPT	-0-	-87	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	232	#	NO RPT	-0-	-232	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2					62
02	406	#	289	-0-	-117	-0-	269	2	20	9	N	18					80
03	484	R	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4					84
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3					87
05	441	R	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					89
06	480	#	387	-0-	-93	-0-	386	2	1	9	N	1					90
07	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					90
08	496	#	424	-0-	-72	-0-	423	2	1	9	N	1					91
09	420	#	319	-0-	-101	-0-	318	2	1	9	N	1					92
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					92
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					93
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	113	-0-	-42	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
02	116	#	115	-0-	-1	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
09	120	#	71	-0-	-49	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
12	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
02	116	#	78	-0-	-38	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 921 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-

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	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 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	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					31
02	232	#	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					31
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					31
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					31
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					31
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					31
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					31
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					31
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					31
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31
11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					31
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,846 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-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	93 #	16	-0-	-77	-0-	14	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	14	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	36	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	11	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	7	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	203	#	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 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	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					53
02	435	#	418	-0-	-17	-0-	418	2			N	-0-					53
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					53
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					53
05	465	#	423	-0-	-42	-0-	421	2	2	9	N	2	2	8			53
06	450	#	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					53
07	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					53
08	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					53
09	420	#	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					53
10	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					53
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					53
12	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JE MARCHMAN ENERGY LLC 430618
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	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	29	#	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: 69 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-
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-

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
JE MARCHMAN ENERGY LLC //CONT.// 430618
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	496	#	124	-0-	-372	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	464	#	106	-0-	-358	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	496	#	105	-0-	-391	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	390	#	197	-0-	-193	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	#	344	-0-	-183	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	493	#	272	-0-	-221	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	527	#	337	-0-	-190	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			122
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			122
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			122
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			122
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			122
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			122
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			122
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			122
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			122
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			122
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			122
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	124	-0-	-155	-0-	118	3	6	9	N	5					76
02	261	#	120	-0-	-141	-0-	110	3	10	9	N	9	57	1			28
03	279	#	50	-0-	-229	-0-	49	3	1	9	N	1					29
04	210	#	102	-0-	-108	-0-	93	3	9	9	N	8					37
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	142	3	28	9	N	25	2	8			60
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	101	3	12	9	N	11	56	1			15
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	79	3	36	9	N	33					48
08	155	#	87	-0-	-68	-0-	81	3	6	9	N	5					53
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	100	3	6	9	N	5					58
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	175	3	20	9	N	18	57	1	1	8	18
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					30
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	131	3	14	9	N	13					43

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	252	-0-	-213	-0-	240	3	12	9	N	11					155
02	435	#	242	-0-	-193	-0-	224	3	18	9	N	16	115	1			56
03	465	#	102	-0-	-363	-0-	99	3	3	9	N	3					59
04	450	#	208	-0-	-242	-0-	190	3	18	9	N	16					75
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	287	3	54	9	N	49	4	8			120
06	240	#	230	-0-	-10	-0-	204	3	26	9	N	24	114	1			30
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	159	3	74	9	N	67					97
08	341	#	176	-0-	-165	-0-	164	3	12	9	N	11					108
09	330	#	214	-0-	-116	-0-	204	3	10	9	N	9					117
10	341	#	212	-0-	-129	-0-	175	3	37	9	N	34	113	1	3	8	35
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	230	3	21	9	N	19					54
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	262	3	29	9	N	26					80

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	232	#	205	-0-	-27	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	240	#	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
10	DELQ PR	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-

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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1153	-0-	-645	295	1153	3			Y	-0-					17
02	INC G-10		1389	-0-	1389	1684	1389	3			Y	-0-					17
03	INC G-10		1301	-0-	1301	2985	1301	3			Y	-0-					17
04	INC G-10		973	-0-	973	3958	973	3			Y	-0-					17
05	INC G-10		1009	-0-	1009	4967	1009	3			Y	-0-					17
06	INC G-10		1226	-0-	1226	6193	1226	3			Y	-0-					17
07	INC G-10		1187	-0-	1187	7380	1187	3			Y	-0-					17
08	1798		1483	-0-	-315	7065	1483	3			Y	-0-					17
09	1740		1086	-0-	-654	6411	1086	3			Y	-0-					17
10	1798		1152	-0-	-646	5765	1152	3			Y	-0-					17
11	1740		1419	-0-	-321	5444	1419	3			Y	-0-					17
12	1798		1034	-0-	-764	4680	1034	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RECLASSIFIED TO OIL 03/16/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	Y	8	17	1			3
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	Y	6					9
03	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	Y	8					17
04	978	R	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6	16	1			7
05	997	R	997	-0-	-0-	-0-	990	3	7	9	Y	6					13
06	960	#	957	-0-	-3	-0-	950	3	7	9	Y	6	17	1			2
07	992	#	988	-0-	-4	-0-	981	3	7	9	Y	6					8
08	997	R	997	-0-	-0-	-0-	990	3	7	9	Y	6					14
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	Y	6	17	1			3
10	992	#	975	-0-	-17	-0-	968	3	7	9	Y	6					9
11	960	#	946	-0-	-14	-0-	939	3	7	9	Y	6					15
12	992	#	952	-0-	-40	-0-	944	3	8	9	Y	7	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					3
02	580	#	455	-0-	-125	-0-	455	3			N	-0-					3
03	620	#	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					3
04	600	#	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					3
05	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					3
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					3
07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					3
08	589	#	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					3
09	570	#	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					3
10	589	#	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					3
11	570	#	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					3
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					3
02	290	#	227	-0-	-63	-0-	227	3			N	-0-					3
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					3
04	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					3
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					3
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					3
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					3
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					3
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					3
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					3
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		1618	-0-	-180	23502	1587	2	31	9	N	28					78
02	1682		983	-0-	-699	22803	962	2	21	9	N	19					97
03	1798		1382	-0-	-416	22387	1379	2	3	9	N	3					100
04	1740		1079	-0-	-661	21726	1058	2	21	9	N	19					119
05	1798		908	-0-	-890	20836	890	2	18	9	N	16					135
06	1740		951	-0-	-789	20047	852	2	99	9	N	90					225
07	1798		761	-0-	-1037	19010	740	2	21	9	N	19	1	8			243
08	1798		856	-0-	-942	18068	831	2	25	9	N	23					266
09	1740		843	-0-	-897	17171	830	2	13	9	N	12					278
10	1798		562	-0-	-1236	15935	548	2	14	9	N	13					291
11	1740		704	-0-	-1036	14899	704	2			N	-0-	120	1			171
12	1798		722	-0-	-1076	13823	722	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 11,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					25
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					25
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					25
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					25
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					25
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					25
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					25
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 #	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1380 #	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	1206	-0-	-174	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	1119	-0-	-307	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE "W" OIL COMPANY 870450
SCOTT, L. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 123019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3170 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 31928 12/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	250	-0-		-184	-0-	248	2	2	9	N	2					71
02	464	N	166	-0-		-298	-0-	164	2	2	9	N	2	1	8			72
03	360	N	360	-0-		-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					75
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					78
05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					80
06	401	N	401	-0-		-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			83
07	372	N	337	-0-		-35	-0-	335	2	2	9	N	2					85
08	372	N	265	-0-		-107	-0-	262	2	3	9	N	3					88
09	390	N	274	-0-		-116	-0-	274	2			N	-0-					88
10	341	N	70	-0-		-271	-0-	70	2			N	-0-					88
11	270	N	63	-0-		-207	-0-	62	2	1	9	N	1					89
12	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	137	-0-		-173	-0-	137	2			N	-0-					25
02	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
03	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
04	120	N	79	-0-		-41	-0-	79	2			N	-0-					25
05	248	N	67	-0-		-181	-0-	67	2			N	-0-					25
06	180	N	139	-0-		-41	-0-	139	2			N	-0-					25
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			25
08	391	N	391	-0-		-0-	-0-	349	2	42	9	N	38					63
09	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	1399	2	42	9	N	38	1	8			100
10	379	N	379	-0-		-0-	-0-	371	2	8	9	N	7					107
11	390	N	105	-0-		-285	-0-	101	2	4	9	N	4					111
12	1488	N	583	-0-		-905	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			111

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	8			68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					93
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			93
04	14B DENY		344	-0-	344	344	341	3	3	9	N	3	3	8			93
05	14B DENY		425	-0-	425	769	422	3	3	9	N	3	3	8			93
06	14B DENY		423	-0-	423	1192	422	3	1	9	N	1	1	8			93
07	1616	N	424	-0-	-1192	-0-	423	3	1	9	N	1	1	8			93
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2	2	8			93
09	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			N	-0-					93
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1	1	8			93
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			93
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
06	0		3710	-0-	3710	3710	3581	2	129	9	N	117					117
07	6748		3038	-0-	-3710	-0-	3004	2	34	9	N	31					148
08	5084		2205	-0-	-2879	-0-	2170	2	35	9	N	32					180
09	4920		1493	-0-	-3427	-0-	1492	2	1	9	N	1					181
10	5084		1458	-0-	-3626	-0-	1457	2	1	9	N	1					182
11	4920		3260	-0-	-1660	-0-	3253	2	7	9	N	6	129	1			59
12	5084		2879	-0-	-2205	-0-	2783	2	96	9	N	87					146

TOTAL GAS PROD: 18,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					92
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					92
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					92
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					92
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					92
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					92
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					92
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					92
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					92
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005	3			N	-0-					81
02	1189	N	1156	-0-	-33	-0-	1156	3			N	-0-					81
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					81
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					81
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					81
06	1260	N	610	-0-	-650	-0-	610	3			N	-0-					81
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	3			N	-0-					81
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					81
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					81
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					81
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					81
12	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CRESWELL, R.G. 189953
RAGLAND, S.R. WELL #: 1 RRCID -> 101226 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4087 - 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	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_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
03	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
09	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
02	145	#	139	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					2
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					2
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			Y	-0-					2
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					2
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					2
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					2
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					2
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					2
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			Y	-0-					2
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-					2
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					2
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					2
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					2
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 746 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
04	0		398	-0-	398	398	391	3	7	9	N	6					6
05	0		4215	-0-	4215	4613	4041	3	174	9	N	158					164
06	0		4199	-0-	4199	8812	4184	3	15	9	N	14	176	1			2
07	0	Z	3357	-0-	3357	12169	3160	3	197	9	N	179	179	1			2
08	0	Z	2421	-0-	2421	14590	2224	3	197	9	N	179	179	1			2
09	0	Z	1402	-0-	1402	15992	1203	3	199	9	N	181	181	1			2
10	0	Z	1024	-0-	1024	17016	822	3	202	9	N	184	184	1			2
11	0	Z	1105	-0-	1105	18121	905	3	200	9	N	182	182	1			2
12	0	Z	1017	-0-	1017	19138	815	1	202	9	N	184	184	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

01	2604	2385	-0-	-219	-0-	2383	2	2	9	N	2					171
02	1682 #	1583	-0-	-99	-0-	1515	2	68	9	N	62	151	1			82
03	2711	2711	-0-	-0-	-0-	2535	2	176	9	N	160	168	1			74
04	3416	3416	-0-	-0-	-0-	3300	2	116	9	N	105	170	1			9
05	2604	1920	-0-	-684	-0-	1920	2			N	-0-					9
06	2310 #	1665	-0-	-645	-0-	1624	2	41	9	N	37					46
07	2604	1262	-0-	-1342	-0-	1262	2			N	-0-					46
08	2604	739	-0-	-1865	-0-	739	2			N	-0-					46
09	2520	1235	-0-	-1285	-0-	1234	2	1	9	N	1					47
10	1922 #	538	-0-	-1384	-0-	480	2	58	9	N	53					100
11	1680 #	1364	-0-	-316	-0-	1331	2	33	9	N	30					130
12	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1474	2	12	9	N	11					141

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

01	7750	9537	-0-	1787	52768	9531	2	6	9	N	5					225
02	7250	9303	-0-	2053	54821	9303	2			N	-0-	93	1			132
03	7750	8996	-0-	1246	56067	8990	2	6	9	N	5					137
04	7500	7030	-0-	-470	55597	7013	2	17	9	N	15					152
05	7750	8185	-0-	435	56032	8185	2			N	-0-					152
06	7500	7484	-0-	-16	56016	7399	2	85	9	N	77	172	1			57
07	7750	6632	-0-	-1118	54898	6623	2	9	9	N	8					65
08	7750	6660	-0-	-1090	53808	6650	2	10	9	N	9					74
09	7500	4645	-0-	-2855	50953	4643	2	2	9	N	2					76
10	7750	5149	-0-	-2601	48352	5129	2	20	9	N	18					94
11	7500	2369	-0-	-5131	43221	2367	2	2	9	N	2					96
12	7750	3133	-0-	-4617	38604	3133	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 79,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

	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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	771	2	194	9	N	176	176	1			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

	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	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
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-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	421	-0-	-199	-0-	420	2	1	9	N	1					39
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					40
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					41
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	N	1					42
05	775	N	431	-0-	-344	-0-	430	2	1	9	N	1					43
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1					44
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					45
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					46
09	660	N	280	-0-	-380	-0-	279	2	1	9	N	1					47
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	407	2	1	9	N	1					48
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	576	2	1	9	N	1					49
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					80
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	28	3	26	9	N	24	1	8			103
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	3	46	9	N	42					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					171
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GINNINGS COMPANY 307243
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					136
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					136
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					136
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					136
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					136
06	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	3			N	-0-					136
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					136
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					136
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					136
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-	38	1			98
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	455	3	11	9	N	10	31	1			77
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

12	0		-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
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	8			57
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	3			Y	-0-					57
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					57
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					57
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					57
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					57
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					57
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					57
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					57
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					57
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					57
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	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-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					42
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					42
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					42
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	42	5			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					1
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					1
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					1
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					1
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	N	4	1	8			77
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	N	10					87
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					89
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					94
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					95
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					95
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					96
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	381	2	3	9	N	3					99
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					100
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					102
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					143
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	2			N	-0-					143
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					143
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					143
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					143
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					143
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					143
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					143
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					143
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					143
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					143
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-		-22	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-		-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-		-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-		-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-		-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-		-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-		-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					97
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					100
03	373	N	373	-0-		-0-	-0-	370	2	3	9	N	3					103
04	360	N	330	-0-		-30	-0-	327	2	3	9	N	3					106
05	372	N	289	-0-		-83	-0-	287	2	2	9	N	2					108
06	360	N	313	-0-		-47	-0-	310	2	3	9	N	3					111
07	341	N	292	-0-		-49	-0-	290	2	2	9	N	2					113
08	308	N	308	-0-		-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					116
09	312	N	312	-0-		-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					119
10	330	N	330	-0-		-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					122
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					125
12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	372	N	332	-0-		-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-		-16	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-		-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-		-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-		-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-		-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	330	N	218	-0-		-112	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 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	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-

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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	N	1			129
02	609 N	602	-0-	-7	-0-	602 2		N	-0-			129
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			129
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-			129
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	617 2	2 9	N	2			131
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	559 2	1 9	N	1			132
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-			132
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 2		N	-0-			132
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 2		N	-0-			132
10	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 2		N	-0-			132
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			132
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 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	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
CLARK (SOUTHLAND ROYALTY) WELL #: 2 RRCID -> 116028 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4160 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	3	20	9	Y	18					155
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14					169
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	3	20	9	Y	18	167	1			20
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	108	3	9	9	Y	8					28
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	74	3	10	9	Y	9					37
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	3	10	9	Y	9					46
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	112	3	7	9	Y	6					52
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	3	10	9	Y	9					61
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	36	3	7	9	Y	6					67
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	47	3	15	9	Y	14					81
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	3	15	9	Y	14					95
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	3	15	9	Y	14					109

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JE MARCHMAN ENERGY LLC 430618
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1290	3	14	9	N	13					56
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972	3	15	9	N	14					70
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1204	3	11	9	N	10					80
04	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1077	3	14	9	N	13					93
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1095	3	14	9	N	13					106
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1080	3	13	9	N	12					118
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1061	3	11	9	N	10					128
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	854	3	34	9	N	31					159
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	944	3	50	9	N	45	186	1			18
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	3	20	9	N	18					36
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	N	15					51
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	3	15	9	N	14					65

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 LIFT (I)(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-	656	3	35	9	N	32	173	1			65
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	3	21	9	N	19					84
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	N	12					96
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	3	35	9	N	32					128
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	915	3	25	9	N	23					151
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	3	6	9	N	5					156
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	N	13					169
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6					175
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	813	3	4	9	N	4					179
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	3	10	9	N	9					188
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5	168	1			25
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1024	3	35	9	N	32					57

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-					11
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3	Y	-0-					11
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-					11
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3	Y	-0-					11
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-					11
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-					11
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-					11
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-					11
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3	Y	-0-					11
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-					11
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-					11
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,568 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-					9
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3	Y	-0-					9
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3	Y	-0-					9
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3	Y	-0-					9
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-					9
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3	Y	-0-					9
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-					9
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-					9
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3	Y	-0-					9
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-					9
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-					9
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,573 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	203	N	200	-0-	-3	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					9
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,049 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 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	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-

N. E. OPERATING CO., INC. 598324
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					118
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-					118
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					118
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					118
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					118
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					118
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					118
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					118
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					118
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					118
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					118
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2	1	8			79
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					79
04	360	N	82	-0-	-278	-0-	80	2	2	9	N	2	1	8			80
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					80
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					80
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	1	8			81
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					81
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					81
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					81
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					81
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-			9
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2		Y	-0-			9
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2		Y	-0-			9
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		Y	-0-			9
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			9
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			9
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		Y	-0-			9
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-			9
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		Y	-0-			9
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			9
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			9
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 6/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	458	2	12	9	N	11					195
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					199
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					200
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	344	2	1	9	N	1					201
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					202
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					203
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	N	1					204
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	318	2	1	9	N	1					205
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	371	2	1	9	N	1					206
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					207
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					208
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	335	2	1	9	N	1					209

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					5
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					5
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					5
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					5
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					5
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					5
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					5
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					5
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					5
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					5
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					14
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					14
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					14
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					14
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					14
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					14
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 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	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					32
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	125	2			N	-0-					32
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					32
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					32
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					32
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					32
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					32
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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	527	N	458	-0-	-69	-0-	449	2	9	9	N	8					136
02	493	N	343	-0-	-150	-0-	339	2	4	9	N	4					140
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	N	7					147
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	413	2	7	9	N	6					153
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					158
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					162
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	399	2	4	9	N	4					166
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	2	1	9	N	1					167
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	168	2	1	9	N	1					168
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	180	2	1	9	N	1					169
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	252	2	26	9	N	24					193
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	166	1			36

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					55
02	319	N	205	-0-	-114	-0-	203	2	2	9	N	2					57
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					60
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	6					66
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					69
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					70
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	2	7	9	N	6					76
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	302	2	6	9	N	5	1	8			80
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	249	2	3	9	N	3					83
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					83
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					84
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4					88

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	56	1	343	2	N	-0-					208
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	56	1	310	2	N	1	164	1			45
							1	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	15					60
							17	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	346	2	N	16					76
							18	9									
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	56	1	118	2	N	-0-					76
06	450	N	112	-0-	-338	-0-	56	1	56	2	N	-0-					76
07	465	N	94	-0-	-371	-0-	56	1	38	2	N	-0-					76
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	56	1	25	2	N	-0-					76
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	56	1	19	2	N	-0-					76
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	56	1	26	2	N	-0-					76
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					76
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	N	13					109
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-	1058	2	9	9	N	8					117
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	N	6					123
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1082	2	57	9	N	52					175
05	1147	N	665	-0-	-482	-0-	664	2	1	9	N	1	152	1			24
06	1050	N	469	-0-	-581	-0-	469	2			N	-0-					24
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1					25
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2					27
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					29
10	1457	N	933	-0-	-524	-0-	932	2	1	9	N	1					30
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1099	2	4	9	N	4					34
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					56
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					56
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					56
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					56
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					56
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					56
07	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					56
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					56
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					56
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					56
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					56
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,281 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			163
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					163
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					163
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					163
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					163
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					163
07	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					163
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	18	2	4	9	N	4	164	1			3
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					3
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					4
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					5

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	910	2	29	9	N	26					149
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	850	2	25	9	N	23					172
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	872	2	24	9	N	22					194
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	828	2	20	9	N	18					212
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	828	2	11	9	N	10	182	1			40
06	870	N	474	-0-	-396	-0-	443	2	31	9	N	28					68
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					76
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	872	2	33	9	N	30					106
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	828	2	19	9	N	17					123
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	849	2	22	9	N	20					143
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	840	2	29	9	N	26					169
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	N	24					193

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	998	2	362	9	N	329	341	1			187
02	1276	N	1255	-0-	-21	-0-	901	2	354	9	N	322	345	1	1	8	163
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	944	2	366	9	N	333	356	1			140
04	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	839	2	359	9	N	326	369	1			97
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	893	2	380	9	N	345	361	1			81
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	882	2	366	9	N	333	178	1			236
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	852	2	387	9	N	352	362	1			226
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	771	2	376	9	N	342	366	1			202
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	666	2	311	9	N	283	361	1			124
10	1240	N	862	-0-	-378	-0-	572	2	290	9	N	264	184	1	1	8	203
11	1110	N	645	-0-	-465	-0-	438	2	207	9	N	188	186	1			205
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	499	2	228	9	N	207	184	1			228

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					73
02	1247	N	1173	-0-	-74	-0-	1173	2			N	-0-					73
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					73
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					73
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					73
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					73
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					73
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					73
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					73
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					73
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					73
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	#	259	-0-	-4391	-0-	245	2	14	9	N	13					122
02	1943	#	-0-	-0-	-1943	-0-					N	1					123
03	1395	#	170	-0-	-1225	-0-	169	2	1	9	N	1					124
04	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	1066	2	1218	9	N	1107	1089	1			142
05	4196	R	4196	-0-	-0-	-0-	3096	2	1100	9	N	1000	912	1			230
06	3626	R	3626	-0-	-0-	-0-	2672	2	954	9	N	867	904	1			193
07	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	2794	2	864	9	N	785	717	1	2	8	259
08	3788		3788	-0-	-0-	-0-	3138	2	650	9	N	591	709	1	4	8	137
09	3660		3092	-0-	-568	-0-	2618	2	474	9	N	431	180	1	4	8	384
10	3782		2616	-0-	-1166	-0-	2213	2	403	9	N	366	540	1	2	8	208
11	3660		2391	-0-	-1269	-0-	2042	2	349	9	N	317	351	1	1	8	173
12	3782		2205	-0-	-1577	-0-	1849	2	356	9	N	324	351	1	1	8	145

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,803

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6000		-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		2340	-0-	-5410	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	7500		9060	-0-	1560	1560	9060	2			N	-0-					-0-
12	7750		8141	-0-	391	1951	8141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5612		5532	-0-	-80	-0-	5018	2	514	9	N	467	335	1			132
11	7320		4675	-0-	-2645	-0-	4383	2	292	9	N	265	165	1			232
12	7564		5766	-0-	-1798	-0-	5549	2	217	9	N	197	160	1			269

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	N	59	-0-	-405	-0-	59	3			N	-0-					9
03	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	3			N	-0-					9
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					9
05	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	3			N	-0-					9
06	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	3			N	-0-					9
07	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	3			N	-0-					9
08	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	3			N	-0-					9
09	450	N	65	-0-	-385	-0-	65	3			N	-0-					9
10	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	3			N	-0-					9
11	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					9
12	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 687 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					5
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	304	2			N	-0-					5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					5
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					5
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					5
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					5
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					5
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					5
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					5
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					29
02	203	N	142	-0-	-61	-0-	142	2			N	-0-					29
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					29
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					29
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					29
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					29
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					29
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					29
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					29
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					29
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,276 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	2	2	8				115
							2	9										
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	43	1	70	2	N	1	1	8				115
							1	9										
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	3	3	8				115
							3	9										
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	67	2	N	1	1	8				115
							1	9										
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	70	2	N	3	3	8				115
							3	9										
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	50	1	69	2	N	1	1	8				115
							1	9										
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	74	2	N	1	1	8				115
							1	9										
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	31	2	N	1	1	8				115
							1	9										
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	23	1	66	2	N	1	1	8				115
							1	9										
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	1	1	8				115
							1	9										
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-						115
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-						115

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT(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		69	-0-	69	69	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	INC G-10		59	-0-	59	128	58	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	INC G-10		41	-0-	41	169	40	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	INC G-10		38	-0-	38	207	34	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	INC G-10		36	-0-	36	243	35	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	INC G-10		35	-0-	35	278	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	313	N	35	-0-	-278	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT(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-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 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. GAS LIFT(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-	30	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 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	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	841	N	670	-0-	-171	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		171	-0-	171	171	171	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					40
02	319	#	297	-0-	-22	-0-	297	2			N	-0-					40
03	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					40
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
05	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					40
06	330	#	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					40
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					40
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	40	7			-0-
09	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 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	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	493	#	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	527	#	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	#	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	496	#	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	510	#	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 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	2263	#	1634	-0-	-629	-0-	1623	3	11	9	N	10					104
02	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3	36	9	N	33					137
03	2170	#	2019	-0-	-151	-0-	1993	3	26	9	N	24	1	8			160
04	2100	#	1415	-0-	-685	-0-	1402	3	13	9	N	12					172
05	2325	#	139	-0-	-2186	-0-	139	3			N	-0-					172
06	2250	#	159	-0-	-2091	-0-	159	3			N	-0-					172
07	2325	#	997	-0-	-1328	-0-	995	3	2	9	N	2	2	8			172
08	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2189	3	25	9	N	23					195
09	2017	R	2017	-0-	-0-	-0-	1997	3	20	9	N	18					213
10	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					213
11	2130	#	1761	-0-	-369	-0-	1761	3			N	-0-					213
12	2201	#	1855	-0-	-346	-0-	1845	3	10	9	N	9					222

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	87	#	19	-0-	-68	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 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	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					90
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	3			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					90
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					90
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					90
07	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					90
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	537	3	7	9	N	6	5	8			91
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	502	3	2	9	N	2					93
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					93
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	475	3	6	9	N	5					98
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13